

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO
w Katowicach**

Katowice, dnia 15 grudnia 2015 r.
znak sprawy: OS-PZ.7222.00060.2015
znak decyzji: OS-PZ.KW-00651/15
/za dowodem doręczenia/

DECYZJA Nr 2172/ OS /15

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r., poz.267 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku L.dz. ZRO-57/Sz/746/2015 z dnia 29 czerwca 2015 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego znak ŚR/III/6618/PZ/28/9/03/06 z dnia 15 września 2006 r. zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego: nr 431 z 26 lutego 2008 r., nr 1189 z 26 kwietnia 2011 r., nr 760 z 3 kwietnia 2012 r., nr 1443 z 4 czerwca 2012 r., nr 2549 z 28 listopada 2014 r. udzielającej Fortum Bytom S.A. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej

zmieniam

na wniosek strony decyzję Wojewody Śląskiego nr ŚR-III-6618/1PZ/28/9/03/06 z dnia 15 września 2006r. (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego: nr 431/OS/2008 z 26 lutego 2008r., nr 1189/OS/2011 z 26 kwietnia 2011r., nr 760/OS/2012 z 3 kwietnia 2012r., nr 1443/OS/2012 z 4 czerwca 2012r., nr 2549/OS/2014 z 28 listopada 2014 r.), udzielającą Fortum Bytom S.A. (NIP: 6260005351, REGON: 271743136) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw Elektrociepłowni Miechowice zlokalizowanej przy ul. Elektrowni 18 w Bytomiu, w następujący sposób:

- I. W treści sentencji pozwolenia po słowach FORTUM Bytom S.A. dodaje się słowa:**
(NIP 6260005351, REGON 271743136).
- II. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.” otrzymuje brzmienie:**

„W Elektrociepłowni do dnia 31 grudnia 2015 r. eksploatowane będą cztery kotły pyłowe typu OP-130 opalane węglem kamiennym, a od 01 stycznia 2016 r. trzy kotły OP-130.

Całkowita zainstalowana moc cieplna instalacji, liczona jako wprowadzona w paliwie, wynosi:

- do dnia 31 grudnia 2015 r. 406,64 MW_t,
- od dnia 01 stycznia 2016 r. 302,14 MW_t.

Wielkość produkcji może osiągać: produkcja ciepła - do 3 mln. GJ/rok, produkcja energii elektrycznej - do 281 tys. MWh/rok. Maksymalne zużycie węgla (Wd=21,5 MJ/kg) - do 170 tys. Mg/rok.”

III. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” Punkt „2.2 Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 418 MW_t ” otrzymuje brzmienie:

„Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 406,64 MW_t, a od dnia 1.01.2016 r. 302,14 MW_t”

IV. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „2.2.1. Kotły” otrzymuje brzmienie:

„2.2.1. Kotły

Proces energetycznego spalania paliw odbywa się w kotłach pyłowych typu OP-130, kotły K3, K6 i K8 o wydajności 130 Mg pary/h, kocioł K4 115 Mg pary/h i mocy cieplnej brutto kotłów K3, K6 i K8 - 104,5 MW_t, kotła K4 – 93,14 MW_t, sprawności cieplnej 88 %. Są to kotły parowe z naturalną cyrkulacją czynnika, opromieniowane, pyłowe, z palnikami Wooda (narożnikowymi), opalane pyłem węglowym, z granulacyjnym odprowadzeniem żużla, W EC eksploatowane są następujące jednostki kotłowe wyprodukowane w latach 1947- 1951 w Czechosłowackich Zakładach Metalowo-Maszynowych w Brnie:

- Kocioł typu OP-130 K3 nr fabryczny 6332. Rok uruchomienia kotła: 1952. Rok modernizacji: 1995 - modernizacja związana z zastosowaniem układu redukcji emisji tlenków azotu metodą wiru niskotemperaturowego.
- Kocioł typu OP-130 K4 nr fabryczny 6333. Rok uruchomienia kotła: 1952. Rok modernizacji: 2015 - zakres modernizacji spowodował obniżenie mocy kotła.
- Kocioł typu OP-130 K6 nr fabryczny 6335. Rok uruchomienia kotła: 1953. Rok modernizacji: 1998 - zakres modernizacji jak dla kotła K3.
- Kocioł typu OP-130 K8 nr fabryczny 6337. Rok uruchomienia kotła: 1954. Rok modernizacji: 1995 - modernizacja związana z zastosowaniem układu redukcji emisji tlenków azotu metodą SETNOx. Kocioł pozostanie w eksploatacji do dnia 31.12.2015 r.

Parametry mocy eksploatowanych kotłów:

L.	Charakterystyka kotłów		
	Typ kotła	Nominalna moc cieplna [MW _t]	
	Nr ruchowy	netto	brutto*
1.	kocioł OP-130 nr 3	92,0	104,5
2.	kocioł OP-130 nr 4	81,5	93,14
3.	kocioł OP-130 nr 6	92,0	104,5
2.	kocioł OP-130 nr 8	92,0	104,5
RAZEM		357,5	406,64

*-strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kodów ”

V. W punkcie I. Rodzaje i parametry eksploatacyjne instalacji w podpunkcie 2 Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanej technologii podpunkt 2.2.3. Emitory otrzymuje brzmienie:

„2.2.3. Emitory

Spaliny z instalacji energetycznego spalania paliw Elektrociepłowni Miechowice są odprowadzane do powietrza następującymi emitorami:

- a) spaliny z kotłów K3 i K4 wprowadzane są do powietrza za pomocą wspólnego emitora E2,
- b) spaliny z kotła K6 wprowadzane są do powietrza za pomocą emitora E3,
- c) spaliny z kotła K8 wprowadzane są do powietrza za pomocą emitora E4.

Parametry emitorów.

Lp.	Oznaczenie emitora	Nazwa emitora	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe
					Maksymalna objętość spalin suchych 6%O ₂ (dla Wd=21,5 MJ/kg)
					[Nm ³ /h]
1	E2	Kocioł OP-130 nr 3	70,0	4,0	148 400 + 130 000
		Kocioł OP-130 nr 4			
2	E3	Kocioł OP-130 nr 6	73,0	3,0	148 400
3	E4	Kocioł OP-130 nr 8	73,0	3,0	148 400

VI. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „2.3.6 Gospodarka wodna” otrzymuje brzmienie:

„2.3.6. Gospodarka wodna.

Źródłem zaopatrzenia Elektrociepłowni w wodę jest:

- sieć wodociągowa operatora zewnętrznego EKOENERGIA Silesia S.A. w Katowicach, na podstawie zawartej umowy.

Ilość pobieranej wody mierzona jest na podstawie wskazań wodomierza zainstalowanego w punkcie poboru wody przed zaworem głównym.”

VII. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „2.3.7 Gospodarka wodna” otrzymuje brzmienie:

„2.3.7. Gospodarka ściekowa.

W zakładzie powstają następujące rodzaje ścieków:

Ścieki przemysłowe

W związku z eksploatacją instalacji energetycznego spalania paliw wytwarzane są następujące rodzaje ścieków przemysłowych:

Ścieki z obiegów kotłowych

Ścieki z obiegu kotłowego to odsoliny i odmuliny odprowadzane okresowo z kotłów w celu uniknięcia zatkania wody kotłowej.

Odsoliny z uwagi na dobre parametry służą do uzupełnienia obiegu ciepłowniczego.

Ilość powstających ścieków z odświeżania obiegu kotłowego wynosi:

- w okresie do dnia 31 grudnia 2015 roku, przy pracy czterech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 10,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr}} = 40,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max} = 14\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$$

- w okresie od dnia 1 stycznia 2016 roku, przy pracy trzech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 6,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr}} = 29,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max} = 10\,440 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Charakterystyczne wskaźniki w odprowadzanych ściekach to zawiesina, chlorki, siarczany.

Ścieki ze stacji demineralizacji i zmiękczenia wody.

Ścieki poregeneracyjne kierowane są kanalizacją ogólnospławną zakładu do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ilość odprowadzanych ścieków wynosi maksymalnie:

- instalacja demineralizacji wody:

w okresie do dnia 31 grudnia 2015 roku, przy pracy czterech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr}} = 60 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max} = 21\,600 \text{ m}^3/\text{rok}$$

w okresie od dnia 1 stycznia 2016 roku, przy pracy trzech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr}} = 45 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max}=16\,200\text{ m}^3/\text{rok}$$

- instalacja zmiękczenia wody:

$$Q_{\max} = 15\text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr}} = 40\text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max}=14\,400\text{ m}^3/\text{rok}$$

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach : zawiesiny.

Ścieki z obiegu ciepłowniczego

Ścieki powstające z odwodnień i spustów magistral i rurociągów ciepłowniczych odprowadzane są do ogólnospławnej kanalizacji. W okresach modernizacji sieci, gdy konieczne jest całkowite opróżnienie sieci, woda z obiegu ciepłowniczego również odprowadzana jest do kanalizacji ogólnospławnej. Maksymalna ilość odprowadzanych ścieków w okresach nadzwyczajnych nie przekracza pojemności modernizowanego odcinka sieci. Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach to zawiesiny.

Ścieki z obiegu chłodzenia

Są to odsoliny z układu chłodzenia powstające w wyniku zagęszczania związków chemicznych w wodzie chłodzącej na skutek jej parowania. Ścieki te odprowadzane są do kanalizacji ogólnospławnej i dalej do kanalizacji operatora zewnętrznego. Maksymalna ilość ścieków wynosi:

$$Q_{\max} = 20\text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr}} = 100\text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max} = 36\,000\text{ m}^3/\text{rok}$$

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to zawiesina, chlorki, siarczany

Ścieki bytowe

Ścieki bytowe powstające na terenie Fortum Bytom S.A. w całości odprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Wody opadowe i roztopowe

Wody opadowe i roztopowe z terenu Fortum Bytom S.A. odprowadzane są do systemu kanalizacji ogólnospławnej a następnie do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki przemysłowe powstające w związku eksploatacją instalacji w łącznym strumieniu wraz ze ściekami bytowymi i wodami opadowymi lub roztopowymi

odprowadzane są kanalizacją ogólnospławną do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.”

VIII. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” Punkt „2.3.8 Gospodarka odpadami” otrzymuje brzmienie:

„W wyniku prowadzenia przez Elektrociepłownię Miechowice działalności gospodarczej powstają odpady tzw. technologiczne i inne, nie związane bezpośrednio z produkcją, z czego 5 rodzajów odpadów zostało zaklasyfikowanych jako niebezpieczne. Podstawowe odpady technologiczne, tj. popioły lotne i żużle (stanowiące ok. 99 % ogólnej masy odpadów zaliczonych do tej grupy), są w całości gospodarczo wykorzystane i zagospodarowane, co eliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. Wytwarzane odpady są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz w większości przekazywane specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwiania.”

IX. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” w punkcie „3.1.1 Parametry paliwa” podpunkt d) otrzymuje brzmienie:

„d) Roczne zużycie paliwa.

Zużycie węgla kamiennego do 170 tys. Mg/rok ($W_d=21,5$ MJ/kg)”

X. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „3.2. Zużycie energii.” otrzymuje brzmienie:

„Łącznie zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne wynosi ok. 28,0 tys. MWh/rok, co stanowi 20 % produkcji energii elektrycznej.

Zużycie ciepła na potrzeby własne wnosi ok. 120 tys. GJ/rok tj. 10 % produkcji ciepła.”

XI. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „3.3. Zużycie wody” otrzymuje brzmienie:

„3.3. Zużycie wody

Fortum Bytom S.A. nie posiada własnych ujęć wód powierzchniowych i podziemnych. Zakład opiera swoją gospodarkę wodną na zakupie wody od operatora zewnętrznego EKOENERGIA Silesia S.A. w Katowicach zgodnie z zawartą umową. Umowa w załączeniu.

Fortum Bytom S.A. zakupioną od operatorów zewnętrznych wodę wykorzystuje na potrzeby własne do:

- produkcji wody zdemineralizowanej,
- produkcji wody zmiękczonej,
- regeneracji ciągów wody zdemineralizowanej i wody zmiękczonej,

- celów bytowych.

Fortum Bytom S.A. wykorzystuje również własne ścieki w obiegach o mniejszych wymaganiach, tj:

- do obiegu chłodzącego,
- obiegu odżuzłania.

Rozliczenie wielkości poboru wody od dostawcy zewnętrznego dokonywane jest na podstawie wskazań wodomierzy.

a) Obieg parowo - wodny kotłów OP-130

Straty wody w obiegu parowo - wodnym kotłów OP-130 uzupełniane są wodą zdemineralizowaną przygotowywaną w stacji uzdatniania wody. Instalacja demineralizacji wody zasilana jest wodą wodociągowa z sieci EKOENERGIA Silesia S.A. w Katowicach. Surowa woda podawana jest do stacji uzdatniania wody zdemineralizowanej, a następnie do dwóch zbiorników 9A i 9B pojemności 500 m³ każdy, skąd dostarczana jest do uzupełniania obiegu kotłowego.

Zużycie wody dla potrzeb obiegu kotłowego wynosi:

w okresie do dnia 31 grudnia 2015 roku, przy pracy czterech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 400 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

- w okresie od dnia 1 stycznia 2016 roku, przy trzech dwóch kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 300 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

Potrzeby własne instalacji demineralizacji wody na płukanie filtrów wynoszą:

- w okresie do dnia 31 grudnia 2015 roku, przy pracy czterech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 60 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

- w okresie od dnia 1 stycznia 2016 roku, przy pracy trzech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 45 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

Potrzeby własne instalacji demineralizacji wody na regenerację wymienników wynoszą:

- w okresie do dnia 31 grudnia 2015 roku, przy pracy czterech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 15 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 100 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

- w okresie od dnia 1 stycznia 2016 roku, przy pracy trzech kotłów OP-130:

$$Q_{\max} = 15 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 60 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

b) Obieg ciepłowniczy

Obieg ciepłowniczy w Fortum Bytom S.A. uzupełniany jest wodą zmiękczoną przygotowywaną w instalacji zmiękczenia wody, magazynowaną w zbiorniku 9C, 9D o pojemności 500 m³ oraz zbiorniku wysoko położonym 9E o pojemności 200 m³ oraz dwóch zbiornikach wody zapasowej o pojemności 105 m³ i jednym zbiorniku o pojemności 75 m³.

Wielkość zużycia wody dla potrzeb uzupełniania obiegu ciepłowniczego zależy od potrzeb sieci ciepłowniczej wynosi:

$$Q_{\max} = 40,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 200 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

Potrzeby własne całej instalacji zmiękczenia wody na regenerację wymienników stanowią:

$$Q_{\max} = 15 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 40 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

c) Obieg chłodzący

W skład obiegu chłodzącego wchodzi chłodnia wentylatorowa o pojemności 3 000 m³, kondensatory pary, chłodnice olejowe i powietrza. Fortum Bytom S.A. posiada zamknięty obieg wody chłodzącej. Straty wody w wyniku parowania i unosu wynoszą 0,3 % ÷ 0,7 %. Na skutek parowania wody następuje zagęszczenie wody chłodzącej i konieczne jest odświeżanie obiegu. Uzupełnianie ubytków wody odbywa się głównie wodą własną to jest odsolinami obiegu kotłowego i wodą zdemineralizowaną w ilości:

$$Q_{\max} = 20,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr}} = 100,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

d) Obiegi hydroodżuzłania

Obieg hydroodżuzłania kotłów OP-130 zasilany jest ściekami stanowiącymi odsoliny i odmuliny z odświeżania kotłów, które odparowują w wyniku mieszania żużla.

Woda dla celów bytowych

Dla potrzeb bytowych woda dostarczana jest z EKOENERGIA Silesia S.A. w Katowicach.

Woda dla celów przeciwpożarowych

Sieć przeciwpożarowa jest zasilana wodą wodociągową EKOENERGIA Silesia S.A. w Katowicach. Zapotrzebowanie wody dla celów przeciwpożarowych wynosi:

$$Q_{\max} = 2 \text{ m}^3/\text{s}$$

Zużycie wody rejestrowane jest za pomocą wskazań wodomierzy.”

XII. W punkcie „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.” punkt „3.4. Zużycie materiałów i surowców.” otrzymuje brzmienie:

„3.4. Zużycie materiałów i surowców

Zużycie chemikalii w gospodarce wodno – ściekowej

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Maksymalne zużycie
Wapno hydratyzowane	Do dekarbonizacji wody	35 Mg/rok
Sól kuchenna do regeneracji w przeliczeniu na kg 100 % NaCl	Zmiękczenie wody	20,05 Mg/rok
Wodzian hydrazyny	Korekcja wody kotłowej	0,4 Mg/rok
Fosforan trójsodowy Na ₃ PO ₄	W procesie demineralizacji wody	0,8 Mg/rok

”

XIII. W punkcie „III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.” punkt „1.2.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z dwóch kotłów OP-130 nr 3 i nr 4 oraz emitora E2” otrzymuje brzmienie:

„a) w okresie do 31.12.2022 r.

Rodzaj spalanej paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	1500	600	100

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

b) w okresie od 01.01.2023 r.

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	250	200	25

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla”

XIV. W punkcie „III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.” punkt „1.2.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła OP-130 nr 6 emitora E3” otrzymuje brzmienie:

„a) w okresie do 31.12.2022 r.

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	1500	600	100

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla”

b) w okresie od 01.01.2023 r.

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	250	200	25

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla”

XV. W punkcie „III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.” punkt „1.2.1.4. Dopuszczalna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw:” otrzymuje brzmienie:

„

a) w okresie do 31.12.2015 r.:

dwutlenek azotu 1298,2 Mg/a
dwutlenek siarki 3245,5 Mg/a
pył ogółem 295,5 Mg/a

b) w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.:

dwutlenek azotu	1293,8 Mg/a
dwutlenek siarki	3234,52 Mg/a
pył ogółem	215,64 Mg/a

c) w okresie od 01.01.2023 r.:

dwutlenek azotu	431,3 Mg/a
dwutlenek siarki	539,1 Mg/a
pył ogółem	53,93Mg/a”

XVI. W punkcie „III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.” punkt „1.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw” otrzymuje brzmienie:

„1.2.2.1. Dopuszczalne wielkości emisji ze zbiornika retencyjnego popiołu

pył ogółem	2,0 kg/h
pył zawieszony PM10	1,0 kg/h
pył zawieszony PM2,5	0,7 kg/h

1.2.2.2. Dopuszczalna emisja roczna dla emitora instalacji załadunku popiołu

pył ogółem	4,0 Mg/a
pył zawieszony PM10	2,0 Mg/a
pył zawieszony PM2,5	1,4 Mg/a”

XVII. W punkcie „III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.” punkt 2. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami otrzymuje brzmienie:

„2. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.

Głównym strumieniem masowym wytwarzanych odpadów w Fortum Bytom S.A. są odpady paleniskowe będące produktem energetycznego spalania węgla kamiennego. Pozostałe odpady wytwarzane w instalacjach powiązanych stanowią niewielki ułamek wszystkich powstających w zakładzie odpadów.

2.1. Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.

A. Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.			
Kod	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania i charakterystyka odpadu	Masa [Mg]
1	2	3	4
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Są to żużle powstające w wyniku energetycznego spalania paliw w kotłach. W skład wchodzi głównie SiO_2 , Fe_2O_3 , Al_2O_3 , CaO , MgO , K_2O oraz w niewielkich ilościach tlenki Mn, Ti, S, P, Na. Odpad występuje w postaci zgranulowanej, nie posiada uciążliwego zapachu. Jest niepalny, nie rozpuszcza się w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	16 000
10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapienowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Odpadem są i będą pyły i popioły powstające w wyniku spalania paliw w kotłach parowych. Podczas pracy nowego kotła wodnego WR-25 będą powstawać odpady stanowiące mieszaninę produktu podprocesowego odsiarczania spalin i pyły wytrącane w filtrze tkaninowym. Główne składniki: SiO_2 , CaSO_3 , CaSO_4 , Fe_2O_3 , Al_2O_3 , Mn_3O_4 , TiO_2 , CaO , MgO , SO_3 , P_2O_5 , Na_2O , K_2O . Metale: Cd, Ni, Cr, Pb, Zn, Cu. Miedź. Odpad występuje w postaci sypkiej, nie posiada uciążliwego zapachu. Jest niepalny, nie rozpuszcza się w wodzie i nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	68 000
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad stanowią worki filtracyjne z urządzeń odpylających zanieczyszczone popiołem lub pyłem wapiennym. Tkanina poliestrowa i polipropylenowa z elementami drutów stalowych z montażu worków. Odpad występuje w postaci ciała stałego, nie stwarza zagrożenia dla środowiska.	1,5
16 01 99	Inne niewymienione odpady	Są to zużyte kawałki taśmociągów z przenośników. W skład odpadu wchodzi różne obojętne tworzywa sztuczne lub kawałki gumy. Odpad w postaci ciała stałego, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	3,0

16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne, uszkodzone urządzenia typu silniki, prostowniki wchodzące w skład instalacji energetycznego spalania paliw i wymagające wymiany na nowe. Odpad w formie ciała stałego wykonany z różnych materiałów (żelazo, tworzywa sztuczne itp. metale nieżelazne), nie stwarza zagrożenia dla środowiska.	1,0
16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Stalowe części urządzeń nie zawierające substancji niebezpiecznych wykonane z żelaza, nierozpuszczalne w wodzie, nie palne. Odpad w postaci ciała stałego, niestwarzający zagrożenia dla środowiska.	1,0
16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Są to odpady w postaci materiałów ogniotrwałych, obmurowań pieców, które powstają podczas okresowych remontów kotłów nie zawierające substancji niebezpiecznych. Materiał w postaci stałej, niepalny, nierozpuszczalny w wodzie.	200,0
19 09 03	Odpady z dekarbonizacji wody	Odpad stanowi zużyty węgiel aktywny powstający podczas wymiany złoża w stacji uzdatniania wody. Skład zanieczyszczonego zużytego węgla: popiół, metale tj. sód, potas, magnez, wapń, żelazo, aluminium, miedź, ołów, chrom, mangan, nikiel.	60,0
19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Masy jonitowe używane są w wymiennikach jonitowych stacji demineralizacji i zmiękczenia wody. Zużyte masy jonowymienne powstają przy wymianie masy jonitowej, której dokonuje się w zależności od parametrów jonitu raz na kilka, kilkanaście lat. Jonity to polimery organiczne, do których w trakcie polimeryzacji wprowadzono grupy jonowymienne: kwasowe (grupę H^+) lub zasadowe (grupę OH^-). Grupy te wprowadza się w trakcie polimeryzacji: styrenu, formaldehydu, kopolimeru styrenu z dwuwinylobenzenem. Są ciałami stałymi, nierozpuszczalnymi w wodzie, o strukturze porowatej i dużej powierzchni aktywnej. Nie wykazują właściwości niebezpiecznych.	40,0
Razem			84307,3

B. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.

Kod	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania i charakterystyka odpadu	Masa [Mg]
1	2	3	4
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady powstają w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. Są to zużyte lub przeterminowane oleje smarowe. Oleje te zanieczyszczone są głównie substancjami powstającymi w wyniku zużycia elementów mechanicznych urządzeń przekładniowych, a powstające zanieczyszczenia to bardzo drobne frakcje metali, z czego największą grupę stanowi żelazo około 500 mg/kg oraz cynk 600 mg/kg. Pozostałe substancje mieszczą się w granicach typowych zanieczyszczeń dla olei przepracowanych. Substancja płynna, palna wymagająca gromadzenia w szczelnych pojemnikach, o charakterystycznym zapachu oleju. Posiada właściwości drażniące i szkodliwe.	8,0
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady powstają w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. To grupa specjalistycznych olejów odpadowych, maszynowych wymienianych w eksploatowanych przekładniach. Oleje te zanieczyszczone są głównie substancjami powstającymi w wyniku zużycia elementów mechanicznych urządzeń przekładniowych, a powstające zanieczyszczenia to bardzo drobne frakcje metali, z czego największą grupę stanowi żelazo około 500 mg/kg oraz cynk 600 mg/kg. Pozostałe substancje mieszczą się w granicach typowych zanieczyszczeń dla olei przepracowanych. Substancja płynna, palna wymagająca gromadzenia w szczelnych pojemnikach, o charakterystycznym zapachu węglowodorów. Posiada właściwości drażniące i szkodliwe.	30
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady powstają w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. W tej grupie odpadów znajdują się mineralne oleje transformatorowe, kondensatorowe i oleje ze sprężarek. Cechują się wysokim współczynnikiem przewodzenia ciepła, wysoką przenikalnością elektryczną i niskim	40

		współczynnikami strat dielektrycznych. Ulegają one procesowi starzenia w wyniku zachodzących reakcji chemicznych w trakcie eksploatacji, tracąc swoje właściwości techniczne poprzez zmianę gęstości. Substancja płynna, palna wymagająca gromadzenia w szczelnych pojemnikach, o charakterystycznym zapachu węglowodorów. Posiada właściwości drażniące i szkodliwe.	
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpady powstają w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. Są to filtry olejowe wykonane z konstrukcji stalowej zanieczyszczone substancjami ropopochodnymi. Odpad występuje w postaci ciała stałego, może wykazywać specyficzny zapach olejów, posiada właściwości drażniące.	3,0
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Są to zużyte lampy fluorescencyjne, zainstalowane przy instalacji energetycznego spalania paliw systematycznie, wymieniane po wyeksploatowaniu się. Składają się z elementów aluminiowych, niewielkiej ilości rtęci oraz luminoforu nasączonego rtęcią. Są to również zużyte monitory nadzorujące prace instalacji energetycznego spalania paliw, termometry rtęciowe urządzeń. Odpad w postaci ciała stałego, niepalny, wymagający gromadzenia w szczelnym pojemniku z uwagi na zawartość rtęci oraz ze względu na właściwości drażniące i szkodliwe.	1,8
Razem			85,8

2.2. Miejsca i sposoby magazynowania oraz sposób dalszego gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

Wytwarzane odpady, zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami, w pierwszej kolejności są przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku, a w przypadku odpadów, których poddanie odzyskowi jest niemożliwe z przyczyn technologicznych lub jest nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych, to są one przekazywane do unieszkodliwiania. Wytwarzane odpady magazynowane są w wyznaczonych oraz oznakowanych miejscach, dostosowanych do rodzaju i właściwości odpadów. Fortum Bytom S.A. posiada odpowiednie zaplecze magazynowe do selektywnego gromadzenia poszczególnych odpadów w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko oraz zabezpieczający przed dostępem osób nieupoważnionych. Okres magazynowania odpadów jest zgodny z art. 25 ustawy o odpadach i nie przekracza:

- dla odpadów przeznaczonych do odzysku lub unieszkodliwiania (z wyjątkiem składowania) okresu 3 lat,
- dla odpadów przeznaczonych do składowania okresu 1 roku.

A. Sposób postępowania z odpadami innymi niż niebezpieczne i sposób ich magazynowania

Sposób postępowania z odpadami innymi niż niebezpieczne i sposób ich magazynowania			
Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu n	Dalszy sposób postępowania z odpadem
1	2	3	4
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad z kotłów OP-130 magazynowany czasowo na utwardzonym placu żużla.	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne zezwolenia R5, R12
10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Odpad magazynowany w szczelnych zbiornikach popiołu o pojemności $V=300\text{ m}^3$.	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne zezwolenia R5, R12
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady te magazynowane są w szczelnych, opisanych pojemnikach w wyznaczonych miejscach zakładu i na terenie magazynu	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne zezwolenia R12, D5, D10, D15
16 01 99	Inne niewymienione odpady	Odpady te magazynowane są luzem w sposób zorganizowany na terenie zakładu	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne zezwolenia R1, R12, D5, D15
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady te magazynowane są w sposób zorganizowany w wyznaczonym miejscu magazynu	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne

			zezwolenia R4, R12
16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady te magazynowane są w wyznaczonych miejscach magazynu.	Przekazywane do przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia R5, R13
16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Odpady zbierane są w selektywnie w opisanym kontenerze w wyznaczonym miejscu zakładu	Przekazywane do przetworzenia lub unieszkodliwiania specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenie R12, D1
19 09 03	Osady z dekarbonizacji	Odpady magazynowane w pojemnikach na stacji dekarbonizacji wody	do 31.12.2015 r. odzysk we własnej instalacji, od 01.01.2016 r. przekazywany do przetworzenia firmie posiadającej stosowne pozwolenie.
19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	Szczelne, opisane pojemniki zlokalizowane w wyznaczonym miejscu stacji demineralizacji wody	Przekazywane do przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia R1, R12, D5

B. Sposób postępowania z odpadami niebezpiecznymi i sposób ich magazynowania

Sposób postępowania z odpadami niebezpiecznymi i sposób ich magazynowania			
Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu n	Dalszy sposób postępowania z odpadem
1	2	3	4
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków	Odpady gromadzone są w szczelnych, opisanych zbiornikach umieszczonych w magazynie. W magazynie znajdują się sorbenty do likwidacji ewentualnych wycieków oleju.	Przekazywane do przetworzenia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia

	chlorowcoorganicznych		R9, R12
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady gromadzone są w szczelnych zbiornikach w magazynach olejów. W magazynie znajdują się sorbenty do likwidacji ewentualnych wycieków oleju.	Przekazywane do przetworzenia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia R9, R12
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady gromadzone są w szczelnych, zbiornikach w magazynach olejów. W magazynie znajdują się sorbenty do likwidacji ewentualnych wycieków oleju.	Przekazywane do przetworzenia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia R9, R12
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpady te magazynowane są w szczelnych, opisanych pojemnikach umieszczanych w wyznaczonych miejscach zakładu i na terenie magazynu.	Przekazywane do przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia R12, D5,D10
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy ⁵⁾ inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady magazynowane są w szczelnych, opisanych pojemnikach zlokalizowanych w magazynie.	Przekazywane do przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia R4, R12

2.3. Rodzaje i ilości odpadów wytworzonych na zakładzie, przewidzianych do odzysku na terenie zakładu.

Kod	Rodzaj odpadu	Masa [Mg]
1	2	3
19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	60

Wytwarzany podczas produkcji wody zdekarbonizowanej odpad magazynowany jest w szczelnych, oznakowanych zbiornikach na stacji dekarbonizacji wody. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu następuje jego zmieszanie na składowisku węgla z miałem węglowym i przekazanie do spalania w instalacji do spalania paliw Fortum Bytom S.A.

Wytwarzany w Fortum Bytom S.A. odpad o kodzie **19 09 03 w okresie od 01.01.2016 r.** przekazywany będzie do odzysku firmom posiadającym stosowne pozwolenia na odzysk tych odpadów.

W wyniku przetwarzania powyższych odpadów będą powstawały odpady o kodzie 10 01 01 - Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) 10 01 82 w ilości łącznej ilości 50 Mg/rok.

2.4. Miejsce i dopuszczone metody przetwarzania odpadów.

Odzysk odpadów odbywał się będzie w komorze paleniskowej kotła. Odpad razem z miałem węglowym zostanie spalony w kotłach. Ponieważ podstawowym składnikiem odpadu jest węglan wapnia, w trakcie procesu spalania w kotle z węglem zawiązana zostaje siarka. Odpad ten zastąpi kamień wapienny stosowany obecnie, jako sorbent w suchej instalacji odsiarczania spalin. Odzysk prowadzony będzie do dnia 31.12.2015 r.”

2.5. Miejsce i sposób magazynowania odpadów oraz rodzaj magazynowanych odpadów.

Wytworzony w czasie produkcji wody zdekarbonizowanej odpad magazynowany będzie w szczelnych zbiornikach. Po napełnieniu w 80% zbiornika odpad przewożony będzie autocysterną na składowisko węgla, gdzie zostanie zmieszany z miałem węglowym i przekazany do spalania.

XVIII. Punkt „VIII. Zobowiązuje się Fortum Bytom S.A. do:” otrzymuje brzmienie:

”

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie V decyzji,
2. Przedkładania Marszałkowi Województwa Śląskiego na płycie CD i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska sprawozdań obejmujących:
 - wyniki pomiarów emisji substancji i energii do środowiska w zakresie, w sposób i w terminach przewidzianych w obowiązujących przepisach prawa z tego zakresu,
 - ilości i rodzaje odpadów wytworzonych przez Elektrociepłownię Miechowice w ciągu roku w terminie do 15 marca po zakończeniu roku kalendarzowego,
3. Przeprowadzania corocznie, dwóch serii badań składu frakcyjnego pyłu emitowanego z instalacji z określeniem udziału frakcji PM10. Sprawozdanie z każdej serii badań należy przekazywać do Marszałkowi Województwa Śląskiego i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie do końca każdego półrocza.”

XIX. W pozostałej części decyzja pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Fortum Bytom S.A. wnioskiem znak L.dz. ZRO-57/Sz/746/2015 z dnia 29 czerwca 2015 zwróciła się o zmianę decyzji Wojewody Śląskiego znak ŚR/III/6618/PZ/28/9/03/06 z dnia 15 września 2006 r. zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego: nr 431 z 26 lutego 2008 r., nr 1189 z 26 kwietnia 2011 r., nr 760 z 3 kwietnia 2012 r., nr 1443 z 4 czerwca 2012 r., nr 2549 z 28 listopada 2014 r. udzielającej Fortum Bytom S.A. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej.

Fortum Bytom S.A. prowadzi działalności w Bytomiu przy ul. Elektrownia 18. Fortum Bytom S.A. produkuje energię elektryczną oraz ciepło w instalacji energetycznego spalania paliw. Instalacja wyposażona jest w cztery kotły OP-130 opalane węglem kamiennym tj. trzy kotły nr 3, 6, 8 o mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 104,5 MWt każdy, oraz kocioł nr 4 o mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 93,14 MWt. W okresie do 31 grudnia 2015 roku nominalna moc cieplna instalacji energetycznego spalania paliw wynosić będzie 406,64 MWt, a w okresie od 1 stycznia 2016 roku, po wyłączeniu z eksploatacji kotła OP-130 nr 8, wynosić będzie 302,14 MWt.

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika do 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. 2014 r., poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.), 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. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla ww. przedsięwzięcia jest marszałek województwa.

Na żądanie organu przedmiotowy wniosek został uzupełniony o wymogi formalne oraz o stosowne wyjaśnienia wymagane prawem. Strona uzupełniła wniosek o stosowne oświadczenie dot. stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu.

Po analizie informacji podanych we wniosku wraz z dokumentacją uzupełniającą uznano, że dokumentacja spełnia wymogi art. 184 oraz art. 201 cyt. wyżej ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego spowodowana jest:

- zmniejszeniem mocy cieplnej kotła OP-130 nr 4 ze 104,5 MW_t do 93,14 MW_t,
- wycofaniem z eksploatacji kotła OP-130 nr 8 do dnia 31.12.2015 r.,
- zmianą parametrów emitorów E-2 i E-3,
- objęciem derogacją ciepłowniczą dwóch źródeł spalania paliw tj. emitorów E2 i E3.

Zgodnie ze złożoną deklaracją kocioł OP-130 nr 8 nie będzie użytkowany dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015r., a czas jego użytkowania w okresie od 1 stycznia 2008r. do 31 grudnia

2015r. nie przekroczy 20 000 godzin. Po osiągnięciu ustalonego limitu czasu pracy lub terminu 31 grudnia 2015r. kocioł ten zostanie trwale wyłączony z eksploatacji.

We wniosku o zmianę pozwolenia wykonano nowe obliczenia uwzględniające zmianę parametrów emitorów E2 i E3. Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. *w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. 2012, poz.1031) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. *w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

W decyzji ustalone zostały nowe standardy emisyjne dla instalacji spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014 r. *w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546). W okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r. dla źródeł spalania paliw E2 i E3 korzystających z tzw. derogacji ciepłowniczej, standardy emisyjne zostały określone zgodnie z art. 146b. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami).

Odnosząc się do uzupełnienia wnioskodawcy z dnia 22 lipca 2015r., znak: ZRO-67/Sz/1810/15 dotyczącego kwestii sprawdzania dotrzymywania standardów emisyjnych w okresie derogacji należy stwierdzić, że zgodnie z decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego, monitoring emisji do powietrza należy prowadzić zgodnie z przepisami wykonawczymi do ustawy *Prawo ochrony środowiska* (POŚ). Z załączonego do ww. uzupełnienia z dnia 22 lipca 2015 r. Wyjaśnienia Ministerstwa Środowiska, dotyczącego warunków dotrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych wynika, iż należy uznać za uprawnione stwierdzenie, że na potrzeby oceny dotrzymywania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015r. Dotyczy to nie tylko uwzględnianych według dotychczasowych zasad czasów uśredniania emisji (w przypadku pomiarów ciągłych), ale także wagi przy liczeniu średniej ważonej. Przedmiotowe Wyjaśnienie zawiera jednakże klauzulę, iż jest ono wyłącznie opinią i nie może być traktowane jako wiążąca wykładnia przepisów.

W niniejszej decyzji dopisano podpunkt 1.3. opisujący warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 188 ust. 2 pkt. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami).

Fortum Bytom S.A. nie posiada własnych ujęć wód powierzchniowych i podziemnych. Zakład opiera swoją gospodarkę wodną na zakupie wody od operatora zewnętrznego zgodnie z zawartą umową, a gospodarkę ściekową opiera na odprowadzaniu ścieków do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego. W Fortum Bytom S.A. istnieje ogólnospławny system kanalizacji ujmujący wszystkie powstające ścieki w zakładzie.

Ponieważ ścieki z instalacji objętej wnioskiem nie są wprowadzane do wód lub do ziemi, zatem zgodnie z art. 211, ust. 2, pkt 3b ustawy – *Prawo ochrony środowiska* w niniejszym pozwoleniu określono ilość, stan i skład tych ścieków.

Zgodnie z ustawą o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 z późn. zm.) pozwolenie na wytwarzanie odpadów wydawane jest dla odpadów powstających wyłącznie w związku z eksploatacją instalacji. Eksploatacja instalacji zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 3) ustawy Prawo Ochrony Środowiska oznacza użytkowanie instalacji oraz utrzymywanie jej w sprawności. Dla wszystkich wytwarzanych odpadów prowadzona będzie ewidencja odpadów i wymagana sprawozdawczość.

Wytwarzane w instalacji odpady zostały zaklasyfikowane zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 0, poz. 1923).

Możliwości dalszego zagospodarowania odpadów uzależnione są od składu chemicznego i właściwości wytwarzanych odpadów. Sposób postępowania z wytworzonymi odpadami w zakładzie jest zgodny z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.).

Sposób postępowania z wytwarzanymi olejami odpadowymi jest zgodny z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, czyli z rozporządzeniem Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 4 sierpnia 2004 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. Nr 192 poz. 1968).

Wielkość emisji zanieczyszczeń określone zostało na podstawie 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. 2014, poz. 1546).

Dotychczas w Fortum Bytom S.A. prowadzony był odzysk wytwarzanego w instalacji energetycznego spalania paliw odpadu o kodzie 19 09 03 - osady z dekarbonizacji wody. W związku z zapisem art. 42 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), odpady wytwarzane w instalacji w dniu wejścia rozporządzenia mogą być współspalane w okresie do 31.12.2015 r.

Sposób postępowania z wytworzonymi w Fortum Bytom S.A. odpadami jest zgodny z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.).

Wnioskowana zmiana nie została uznana za znaczącą zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumianą jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* w związku z powyższym nie została wniesiona przez Zakład opłata w wysokości połowy opłaty rejestracyjnej. Po analizie informacji podanych we wniosku zmieniono pozwolenie zintegrowane w zakresie wnioskowanym przez Stronę.

Zgodnie z art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie, za zgodą strony zmieniona przez organ, który ją wydał jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym słuszny interes strony. Ponieważ wniosek spełnia tę przesłankę, został rozpoznany jako wniosek o zmianę wyżej wymienionej decyzji. Decyzja uwzględnia w całości żądanie strony.

Przed wydaniem niniejszej decyzji organ zawiadomił Stronę o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.

Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz.267 z późn. zm.).
W przewidzianym terminie nie wpłynęły do organu żadne uwagi do przedmiotowej sprawy.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej dostarczenia (art.127 § 1 i § 2 i art.129 § 1 i § 2 Kpa). Przed upływem terminu wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania wstrzymuje jej wykonanie (art.130 § 1 i § 2 Kpa).

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego. Opłaty w wysokości 253,00 PLN dokonano 29.06.2015 r. na konto Urzędu Miasta w Katowicach, nr konta w Banku Śląskim S.A.: 46 1050 0099 5593 0211 1111 1111.

Podpisano: z up. Marszałka
Województwa
Łukasz Tekeli
Zastępca Dyrektora
Wydziału Ochrony Środowiska



[Redacted text block containing multiple lines of obscured information]