

Decyzja

Organ wydający: Marszałek Województwa Śląskiego

Decyzja nr 2936./OS/2016

Na podstawie art. 154 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) oraz art. 183 ust. 1, art. 218, art. 225-229, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 672 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 czerwca 2016 r. znak ZAB/ZA_EHS/W/2016/008995 oraz znak ZAB/ZA_EHS/W/2016/008201 Spółki Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Wolności 416, w sprawie zmiany w postępowaniu kompensacyjnym decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 15 września 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/28/9/03/06 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 431/OS/2008 z dnia 26 lutego 2008 r., Nr 1189/OS/2011 z dnia 26 kwietnia 2011 r., Nr 760/OS/2012 z dnia 3 kwietnia 2012 r, Nr 1443/OS/2012 z dnia 4 czerwca 2012 r., Nr 2549/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., Nr 2172/OS/2015 z dnia 15 grudnia 2015 r. oraz Nr 526/OS/2016 z dnia 24 marca 2016 r.), udzielającej pozwolenia zintegrowanego Zespołowi Elektrociepłowni Bytom S.A. (później Fortum Bytom S.A.), dla instalacji spalania paliw Elektrociepłowni Miechowice, zlokalizowanej w Bytomiu przy ul. Elektrownia 18, eksploatowanej obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 271990231; NIP: 648-00-01-289),

zmieniam

na wniosek strony decyzję Wojewody Śląskiego z dnia 15 września 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/28/9/03/06 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 431/OS/2008 z dnia 26 lutego 2008 r., Nr 1189/OS/2011 z dnia 26 kwietnia 2011 r., Nr 760/OS/2012 z dnia 3 kwietnia 2012 r, Nr 1443/OS/2012 z dnia 4 czerwca 2012 r., Nr 2549/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., Nr 2172/OS/2015 z dnia 15 grudnia 2015 r. oraz Nr 526/OS/2016 z dnia 24 marca 2016 r.), udzielającą pozwolenia zintegrowanego Zespołowi Elektrociepłowni Bytom S.A. (później Fortum Bytom S.A.), dla instalacji spalania paliw Elektrociepłowni Miechowice, zlokalizowanej w Bytomiu przy ul. Elektrownia 18, eksploatowanej obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 271990231; NIP: 648-00-01-289), w następujący sposób:

- I. **W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 1. „Rodzaj prowadzonej działalności.”,**

dodaje się podpunkt 1.1 o brzmieniu:

„ 1.1. Prowadzący instalacje i lokalizacja instalacji.

a) Prowadzący instalację IPPC:

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP/KRS
		ulica i numer	kod	miasto		
1	Fortum Silesia S.A.	ul. Wolności 416	41-800	Zabrze	271990231	648-00-01-289 / 0000008208

b) instalacja IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	liczba instalacji tej branży	numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacje do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW _t (3 kotły parowe OP-130 nr 3 - 104,5 MW _t , nr 4 - 93,14 MW _t , nr 6 - 104,5 MW _t oraz kocioł wodny WR-25 - 29,5 MW _t , moc cieplna wprowadzona w paliwie instalacji energetycznego spalania paliw wynosi 331,64 MW _t).	ul. Elektrownia 18	41-908	Bytom	1.1	§2 ust. 1 pkt 3	1	62/3, 65/3, 75/4, 101/3, 107/3, 111/3, 150/3, 151/3, 143/3, 144/3, 120/3, 113/112, 145/112, 146/112, 140/3, 141/3, 121/3, 106/4, 114/112, 116/112, 104/4, 105/4, 126/1, 127/1

„

II. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, punkt 2.1. „Dane ogólne i parametry produkcyjne.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.

W Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice eksploatowane są trzy kotły pyłowe typu OP-130 i kocioł z rusztem mechanicznym WR-25 opalane węglem kamiennym. Całkowita zainstalowana moc cieplna instalacji, liczona jako wprowadzona w paliwie, wynosi 331,64MW_t.

Wielkość produkcji może osiągać: produkcja ciepła - do 2 mln GJ/rok, produkcja energii elektrycznej – do 170 tys. MWh/rok. Maksymalne zużycie węgla (Wd=21,5 MJ/kg) - do 200 tys. Mg/rok. ”

III. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, punkt 2.2. „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.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2.2 Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 331,64 MW_t.

2.2.1. Kotły

Proces energetycznego spalania paliw odbywa się w 3 kotłach pyłowych typu OP-130 nr 3, 4 i 6 oraz kotle wodnym WR-25. Kotły OP-130 K3 i K6 o wydajności 130 Mg pary/h, kocioł OP-130 K4 115 Mg pary/h i mocy cieplnej brutto: kotły K3 i K6 – 104,5 MW_t, kocioł K4 – 93,14 MW_t, sprawności cieplnej 88%. Kotły OP-130 są kotłami parowymi z naturalną cyrkulacją czynnika, opromieniowane, pyłowe, z palnikami Wooda (narożnikowymi) opalane pyłem węglowym, z granulacyjnym odprowadzeniem żużla. Kocioł wodny WR-25 jest kotłem z rusztem mechanicznym i posiada moc cieplną wprowadzoną w paliwie 29,5 MW_t.

W Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice zainstalowane są następujące jednostki kotłowe:

- 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 WR-25 uruchomiony w 2016 roku.

Parametry mocy eksploatowanych kotłów:

Lp.	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
4.	kocioł WR-25	25,0	29,5
	RAZEM	290,5	331,64

*-strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

2.2.2. Urządzenia ochronne.

a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu

Wszystkie eksploatowane kotły OP-130 zostały zmodernizowane w celu ograniczenia emisji tlenków azotu. W kotłach K3, K4 i K6 zastosowano układ redukcji emisji tlenków azotu tzw. metodą wiru niskotemperaturowego poprzez uszczelnienie kotła oraz stworzenie dwóch stref spalania - niskotemperaturowej, wirowej w dolnej części paleniska i przepływowej powyżej palników pyłowych. Ograniczenie emisji tlenków azotu z kotła WR-25 polega na optymalizacji pracy paleniska i odpowiednim rozdziale podawanego powietrza i paliwa.

b) Systemy zmniejszające emisję dwutlenku siarki

Kotły parowe K3, K4, K6 posiadają niezależne, interwencyjne instalacje odsiarczania spalin metodą suchą (wapienną) o skuteczności odsiarczania do 30%. Jako sorbent stosuje się przede wszystkim kamień wapienny o granulacji 0-70 mm, zawartości CaCO₃ powyżej 95%, twardości poniżej 80 MPa.

Kamień wapienny jest dostarczany do zasobnika przykotlewego węgla. Stąd przy pomocy podajnika ślimakowego jest podawany do młyna węglowego w celu wysuszenia i zmielenia. Rozdrobniony kamień wapienny jest wdmuchiwany w pięciu miejscach do komory paleniskowej poprzez układ dysz zapewniających jak najlepsze wymieszanie sorbentu ze spalinami w odpowiednich oknach temperaturowych.

Instalacje odsiarczania są uruchamiane interwencyjnie w celu zapewnienia dotrzymania standardów emisyjnych dwutlenku siarki w przypadku stosowania paliwa o zwiększonej zawartości siarki. Instalacje te nie są przewidziane do pracy ciągłej. Charakteryzują się szybkim czasem rozruchu wynoszącym do kilku minut od chwili podjęcia decyzji do uzyskania pierwszych efektów odsiarczania oraz możliwością jej natychmiastowego zatrzymania, gdy zawartość SO₂ obniży się poniżej obowiązującej normy. Instalacje odsiarczania gazów odlotowych są sterowane automatycznie (regulacja ilości podawanego sorbentu w zależności od stężenia SO₂ w spalinach, mierzonego przez istniejący system ciągłego monitoringu emisji zanieczyszczeń). W celu lepszego wykorzystania sorbentu stosuje się zespół dysz wytwarzających mgłę wodną, która reaguje ze zanieczyszczonymi popiołem spalinami i powoduje dalsze wiązanie dwutlenku siarki. Kocioł wodny WR-25 posiada instalację odsiarczania spalin metodą suchą, w której do reaktora odsiarczania dozowany jest sorbent w postaci mączki Ca(OH)₂ i zachodzi wiązanie SO₂ zawartych w spalinach. Powstający produkt poreakcyjny odsiarczania jest wydzielany dalej w filtrze tkaninowym. Sorbent w postaci mączki Ca(OH)₂ dla potrzeb odsiarczania spalin jest dostarczany na teren zakładu transportem samochodowym i magazynowany w zbiorniku o pojemności 50 m³. Ze zbiornika sorbent jest dozowany do układu odsiarczania.

c) Urządzenia odpylające

Oznaczenie urządzenia	Miejsce zainstalowania	Rodzaj urządzenia	Charakterystyka techniczna
FW3-EF2	Kocioł K3	Filtr workowy-elektrofiltr	Praca równoległa filtra workowego FW3 i elektrofiltru EF2, wentylator spalin o wydajności 360 000m ³ /h <u>Elektrofiltr</u> : suchy, poziomy, jednosekcyjny, dwupolowy HE-37-600/2x3,5x11,6/300 <u>Filtr workowy</u> : z workami filtracyjnymi długimi (6m) z regeneracją worków w trybie „on-line”
FW4	Kocioł K4	Filtr workowy	<u>Filtr workowy</u> : z długimi workami filtracyjnymi (6m) z regeneracją worków w trybie „on-line”, wentylator spalin wydajności 360 000 m ³ /h
EF6-EF5	Kocioł K6	Elektrofiltry	2 szeregowo połączone elektrofiltry - suche, poziome, jednosekcyjne, dwupolowe HE-37-600/2x3,5x11,6/300, wentylator spalin o wydajności 393 600 m ³ /h
-	Kocioł WR-25	Odpylacz wstępny odśrodkowy typu „Skimmer” oraz filtr tkaninowy	Odpylacz wstępny odśrodkowy typu „Skimmer” oraz filtr tkaninowy DF 3,2/6,0/2,8/80/72, wentylator spalin o wydajności 50 000 Nm ³ /h

2.2.3. Emitory.

Spaliny z instalacji energetycznego spalania paliw w Fortum Silesia S.A. Elektrociepłowni Miechowice są odprowadzane do powietrza następującymi emitarami:

- spaliny z kotłów K3 i K4 wprowadzane są do powietrza za pomocą wspólnego emitora E2
- spaliny z kotła K6 wprowadzane są do powietrza za pomocą emitora E3
- spaliny z kotła WR-25 wprowadzane są do powietrza za pomocą emitora E6

Parametry emitorów:

Lp.	Oznaczenie emitora	Nazwa emitora	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe
			[m]	[m]	Maksymalna objętość spalin suchych 6% O ₂ (dla Wd=21,5MJ/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	E6	Kocioł WR-25	60,0	1,2	50 000

- IV. **W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, w punkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”, podpunkt 2.3.1. „Instalacja składowania i transportu paliwa.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.1. Instalacja składowania i transportu paliwa.

Paliwo podstawowe dla kotłów OP-130 - węgiel kamienny - dostarczane jest transportem kolejowym i transportem samochodowym. Rozładunek węgla dostarczonego transportem kolejowym następuje do podziemnego zasobnika szczelinowego, skąd za pomocą wózka wygarniającego i przenośników, kierowany jest na składowisko węgla, bądź bezpośrednio do przykotłowych zasobników węgla surowego. Możliwe jest również gromadzenie węgla w rezerwowych zasobnikach węgla tzw. kolejka KL. Rozładunek węgla dostarczanego transportem samochodowym następuje bezpośrednio na składowisku węgla usytuowanym w zachodniej części terenu Elektrociepłowni. Na terenie składowiska węgiel jest rozgarniany spychaczem i ładowarką, co powoduje dodatkowe zmieszanie paliwa od różnych dostawców oraz ujednoczenie parametrów paliwa. Następnie tak ujednoczony węgiel transportowany jest poprzez lej zsykowy, przenośnikami do zasobników węglowych kotłów OP-130.

Węgiel kamienny dla potrzeb kotła WR-25 jest dostarczany transportem samochodowym na plac magazynowy węgla znajdujący się w południowej części terenu zakładu, gdzie jest rozładowywany. Węgiel z placu podawany jest do zasobnika przykotłowego kotła WR-25 za pomocą układu przenośników taśmowych. Do podawania węgla do układu nawęglania wykorzystywana jest ładowarka lub spychacz pracujący na placu węgla.”

- V. **W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, w punkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”, podpunkt 2.3.5. „Odpopielanie i odżużlanie.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.5. Odpopielanie i odżużlanie.

a) Odpopielanie

Odprowadzenie pyłu z kotłów OP-130 wytrącanego w elektrofiltrach i odpylaczach workowych odbywa się za pośrednictwem instalacji pneumatycznej zakończonej zbiornikiem stalowym stacji załadowniczej popiołu o pojemności V = 300 m³. Zbiornik stacji załadowniczej w czasie eksploatacji jest

źródłem emisji pyłu gdy jest odpowietrzany. Odpowietrzenie zbiornika wyposażone jest w filtr workowy typu TWNK 8 - 4S0 Bml o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie z filtra poniżej 150 mg/m^3 . Odpylone powietrze ze zbiornika w ilości $12000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ odprowadzane jest do atmosfery emitorem E5, o wysokości $h=26 \text{ m}$ i średnicy wylotu $d=0,6 \text{ m}$. Ze zbiornika retencyjnego popioły są ładowane pneumatycznie za pomocą rękawów Mullera do szczelnych samochodów lub cystern kolejowych i wywożone poza teren zakładu celem zagospodarowania.

Pyły z kotła WR-25 wydzielone w układzie odpylania wraz z produktami reakcji odsiarczania są odbierane spod urządzeń odpylających i pneumatycznie kierowane do stalowego zbiornika magazynowego o poj. użytkowej 120 m^3 . Część pyłów wydzielonych w filtrze tkaninowym w celu lepszego wykorzystania sorbentu jest recyrkulowana do reaktora odsiarczania. Zbiornik magazynowy popiołu posiada odpowietrzenie wyposażone w filtr tkaninowy o skuteczności 99%, z którego powietrze odprowadzane jest emitorem E7 o wysokości $h = 18,0 \text{ m}$ oraz średnicy $d = 0,45 \text{ m}$.

b) Odżużlanie

Z komory paleniskowej kotłów OP-130 żużle opadają do lejów żużlowych, skąd transportowane są przenośnikami zgrzeblowymi na przenośnik taśmowy, a następnie do wieży odżużlania. Z wieży żużel trafia na plac tymczasowego gromadzenia żużla, gdzie następuje bieżący załadunek na samochody odbiorców żużla. Żużel odbierany jest przez firmy obce na podstawie umów lub zamówień.

Żużel z końca pokładu rusztowego kotła WR-25 zsypywany jest lejem zsywowym do odżużlacza zgrzeblowego mokrego napełnionego wodą, gdzie następuje jego gaszenie i granulacja. Z dna wanny żużel jest wygarniany przenośnikiem zgrzeblowym na przenośnik taśmowy. Podczas wygarniania żużla, na pochyłej części wanny żużlowej następuje odsączanie wody. Żużel wytrącany w mokrym odżużlaczu zgrzeblowym transportowany jest za pomocą przenośnika taśmowego na plac magazynowy żużla do typowych kontenerów samochodowych. Awaryjnie lub przy chwilowym braku kontenerów żużel może być odkładany luzem na plac magazynowy żużla, skąd będzie później ładowany do kontenerów lub na samochody. Powierzchnia placu żużla posiada szczelną nawierzchnię betonową i jest otoczona elementami typu „L” o wysokości ok. 2 m .

VI. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, w punkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”, podpunkt 2.3.7. „Gospodarka ściekowa.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.7. „Gospodarka ściekowa.

W zakładzie powstają następujące rodzaje ścieków:

a) 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 parowych w celu uniknięcia zateżenia wody kotłowej. Odsoliny z uwagi na dobre parametry służą do uzupełnienia obiegu chłodzącego.

Ilość powstających ścieków z odświeżania obiegu kotłowego wynosi:

$$Q_{\max} = 6,0 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{sr}} = 29,0 \text{ m}^3/\text{doba}, Q_{\max} = 10\,440 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Charakterystyczne wskaźniki odprowadzanych w 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:

- z instalacji demineralizacji wody: $Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}$, $Q_{\text{sr}} = 45 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\max} = 16\,200 \text{ m}^3/\text{rok}$,
- z instalacji zmiękczenia wody: $Q_{\max} = 15 \text{ m}^3/\text{h}$, $Q_{\text{sr}} = 40 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\max} = 14\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$.

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: $Q_{\max} = 20 \text{ m}^3/\text{h}$, $Q_{\text{sr}} = 100 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\max} = 36\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$.

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

- ścieki z obiegu odżużlania kotła WR-25:

Ścieki z odżużlania kotła WR-25 powstające podczas wygarniania i odsączania żużla odprowadzane są do kanalizacji ogólnospławnej zakładu i dalej do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Maksymalna ilość odprowadzanych ścieków wynosi: $Q_{\max} = 0,5 \text{ m}^3/\text{dobę}$.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach: zawiesina.

b) ścieki bytowe:

Ścieki bytowe powstające w Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice w całości odprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego w ilości: $Q_{\text{sr}} = 50 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\max} = 15\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach: zawiesina ogólna, fosfor ogólny, BZT₅, ChZT, azot ogólny.

c) Wody opadowe i roztopowe:

Wody opadowe i roztopowe z terenu Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice odprowadzane są do systemu kanalizacji ogólnospławnej, a następnie do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego w ilości: $Q_{\max} = 0,617 \text{ m}^3/\text{s}$.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach: zawiesina ogólna, węglowodory ropopochodne.

Ścieki przemysłowe powstające w związku z eksploatacją instalacji w łącznym strumieniu wraz ze ściekami bytowymi i wodami opadowymi i roztopowymi odprowadzane są kanalizacją ogólnospławną do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego. „

- VII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, w punkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”, podpunkt 2.3.8. „Gospodarka odpadami.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.8. Gospodarka odpadami.

Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice jest źródłem emisji odpadów wytwarzanych bezpośrednio w samej instalacji energetycznego spalania paliw jak również w instalacjach z nią powiązanych. Wytwarzane odpady są selektywnie magazynowane w wyznaczonych miejscach i przekazywane specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwiania.”

VIII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, podpunkt 2.4. „Źródła hałasu”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2.4. Źródła hałasu.

2.4.1. Charakterystyka źródeł hałasu otrzymuje brzmienie:

Urządzenia Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice są źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Ilość i rodzaj pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz urządzeń z nimi współpracujących, a tym samym wielkość emisji hałasu uzależniona jest od zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną u odbiorców zewnętrznych.

2.4.2. Parametry akustyczne oraz czas pracy znaczących źródeł hałasu do środowiska.

a) Wykaz podstawowych źródeł hałasu pracujących w otwartej przestrzeni wraz z parametrami akustycznymi oraz rozkładem czasu pracy w ciągu doby

Lp.	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej [dB]	Czas pracy źródeł hałasu h			Równoważny poziom mocy akustycznej dB(A)		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana	I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Wentylator spalin WSC-3	101,5	8:00	8:00	8:00	101,5	101,5	101,5
2	Wentylator spalin WSC-4	101,5	8:00	8:00	8:00	101,5	101,5	101,5
3	Wentylator spalin WSC-6	104,0	8:00	8:00	8:00	104,0	104,0	104,0
4	Wentylator spalin kotła WR-25	102,0	8:00	8:00	8:00	102,0	102,0	102,0
5	Transformator blokowy nr 1	92,5	8:00	8:00	8:00	92,5	92,5	92,5
6	Upust powietrza z kompresora M65	97,0	6:00	6:00	6:00	95,8	95,8	97,0
7	Czerpnie kompresora LB	99,0	6:00	6:00	6:00	97,8	97,8	99,0
8	Czerpnie kompresora M65	104,0	6:00	6:00	6:00	102,8	102,8	104,0
9	Ładowarka 1	110,0	2:00	2:00	0:00	104,0	104,0	-
10	Spycharka	113,0	2:00	2:00	0:00	107,0	107,0	-
11	Ładowarka 2	101,0	6:00	6:00	0:30	99,8	99,8	98,0
12	Lokomotywa SM-48 z wagonami	106,0	1:00	1:00	0:00	97,0	97,0	-

13	Brama NE do maszynowni	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
14	Stacja redukcyjna 1 SC5	106,5	8:00	8:00	8:00	106,5	106,5	106,5
15	Stacja redukcyjna 3 SC5	106,0	8:00	8:00	8:00	106,0	106,0	106,0
16	Układ przygotowania i podawania sorbentu do reaktora kotła WR-25	87,0	8:00	8:00	8:00	87,0	87,0	87,0
17	Układ przenośników nawęglania kotła WR-25	85,0	8:00	8:00	8:00	85,0	85,0	85,0
18	Układ przenośników żużła kotła WR-25	85,0	8:00	8:00	8:00	85,0	85,0	85,0

b) Wykaz podstawowych kubaturowych źródeł hałasu wraz z parametrami akustycznymi oraz rozkładem czasu pracy w ciągu doby

Lp.	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej [dB]	Czas pracy źródła hałasu h			Równoważny poziom mocy akustycznej całego budynku dB (A)		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana	I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Maszynownia	93,6	8:00	8:00	8:00	93,6	93,6	93,6
2	Kotłownia kotłów OP-130	97,2	8:00	8:00	8:00	97,2	97,2	97,2
3	Warsztat mechaniczny	73,5	8:00	8:00	0:00	73,5	73,5	-
4	Stacja DEMI	70,1	8:00	8:00	8:00	70,1	70,1	70,1
5	Pompownia przy stacji DEMI	67,0	8:00	8:00	8:00	67,0	67,0	67,0
6	Dekarbonizacja	64,4	8:00	8:00	8:00	64,4	64,4	64,4
7	Zmiękczalnia	70,7	8:00	8:00	8:00	70,7	70,7	70,7
8	Sprężarkownia	91,4	6:00	6:00	6:00	90,2	90,2	91,4
9	Pompownia wody chłodzącej	76,7	8:00	8:00	8:00	76,7	76,7	76,7
10	Stacja załadownicza część wysoka	86,6	4:00	4:00	0:00	86,6	86,6	-
11	Stacja załadownicza część niska	90,5	4:00	4:00	0:00	90,5	90,5	-
12	Chłodnia wentylatorowa	85,0	8:00	8:00	8:00	85,0	85,0	85,0
13	Kotłownia kotła WR-25	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0

»

**IX. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
punkt 3. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ 3. Zużycie materiałów, paliw i energii.

3.1. Stosowane paliwo.

W Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe. Kotły parowe OP-130 opalane są węglem kamiennym, a paliwem rozpałkowym jest gaz ziemny. Kocioł WR-25 również opalany jest węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym kotła WR-25 jest olej opałowy lekki.

3.1.1. Parametry paliwa.

a) Stosowany do spalania będzie węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa $\geq 21,0 - 23,0$ MJ/kg
- zawartość siarki $\leq 1,0\%$
- zawartość popiołu $\leq 20,0 - 25,0\%$

b) Nominalne zużycie paliwa przez 1 kocioł OP-130 wynosi 17,5 Mg/h dla parametrów paliwa j.w. Nominalne zużycie paliwa przez kocioł WR-25 wynosi 5,1 Mg/h.

c) Roczne zużycie paliwa

Zużycie węgla kamiennego do 200 tys. Mg/rok

Zużycie paliwa w warunkach rozruchu kotłów:

Zużycie gazu ziemnego (kocioł OP-130) 4000 m³/rozruch

Olej opałowy lekki (kocioł WR-25) 100 kg/rozruch

3.2. Zużycie energii

Łącznie zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne stanowi ok. 20% produkcji energii elektrycznej. Zużycie ciepła na potrzeby własne stanowi ok. 10% produkcji ciepła.

3.3. Zużycie wody.

Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice nie posiada własnych ujęć wód powierzchniowych i podziemnych. Zakład opiera swoją gospodarkę wodną na zakupie wody od operatora zewnętrznego zgodnie z zawartą umową.

Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice wodę zakupioną od operatora zewnętrznego wykorzystuje na potrzeby własne do:

- produkcji wody zdeminielizowanej,
- produkcji wody zmiękczonej,
- regeneracji ciągów wody zdeminielizowanej i wody zmiękczonej,
- celów bytowych

Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice wykorzystuje również własne ścieki w obiegach o mniejszych wymaganiach jakościowych, tj.:

- do obiegu chłodzącego,
- na potrzeby odzulfania.

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 zdeminielizowaną przygotowywaną w stacji deminielizacji wody. Stacja deminielizacji wody zasilana jest wodą wodociągową. Woda po jej deminielizacji podawana jest do dwóch zbiorników 9A i 9B pojemności 500 m³ każdy, skąd dostarczana jest do uzupełniania obiegu kotłowego kotłów parowych OP - 130.

Zużycie wody dla potrzeb obiegu kotłowego wynosi:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{śr}} = 300 \text{ m}^3/\text{d}.$$

Potrzeby własne instalacji deminielizacji wody na płukanie filtrów wynoszą:

$$Q_{\max} = 40 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{śr}} = 45 \text{ m}^3/\text{d}.$$

Potrzeby własne instalacji deminielizacji wody na regenerację wymienników wynoszą:

$$Q_{\max} = 15 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{śr}} = 60 \text{ m}^3/\text{d}.$$

b) Obieg ciepłowniczy

Obieg ciepłowniczy w Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice jest uzupełniany wodą zmiękczoną przygotowywaną w stacji zmiękczenia wody, magazynowaną w zbiorniku 9C, 9D o pojemności 500 m³ i 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 do uzupełniania strat obiegu ciepłowniczego jest uzależniona od potrzeb sieci ciepłowniczej i wynosi:

$$Q_{\max} = 40,0 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{śr}} = 200 \text{ m}^3/\text{d}.$$

Potrzeby własne całej instalacji zmiękczenia wody na regenerację wymienników stanowią:

$$Q_{\max} = 15 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{śr}} = 40 \text{ m}^3/\text{d}.$$

c) Obieg chłodzący

W skład obiegu chłodzącego wchodzi chłodnia wentylatorowa o pojemności 3 000 m³, kondensatory pary, chłodnice olejowe i powietrza. Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice 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 okresowe odświeżanie obiegu. Uzupełnianie strat wody w obiegu chłodzącym odbywa się głównie wodą własną to jest odsolinami z obiegu kotłowego i wodą zdemineralizowaną w ilości:

$$Q_{\max} = 20,0 \text{ m}^3/\text{h}, Q_{\text{śr}} = 100,0 \text{ m}^3/\text{d}.$$

d) Obiegi hydroodżuzłania

Obieg hydroodżuzłania kotłów OP-130 zasilany jest ściekami stanowiącymi odsoliny i odmuliny z odświeżania kotłów parowych, które odparowują w wyniku mieszania żużla. Układ mokrego odżuzłania kotła WR-25 również jest zasilany ściekami własnymi stanowiącymi odsoliny i odmuliny z odświeżania obiegu kotłów parowych.

Woda dla celów bytowych

Woda na cele bytowe jest dostarczana przez operatora zewnętrznego na podstawie zawartej umowy.

Woda dla celów przeciwpożarowych

Sieć przeciwpożarowa zakładu jest zasilana wodą wodociągową dostarczaną przez operatora zewnętrznego, zgodnie z zawartą umową. Zapotrzebowanie wody dla celów przeciwpożarowych wynosi: $Q_{\max} = 2 \text{ m}^3/\text{s}$.

3.4. Zużycie materiałów i surowców.

Zużycie chemikaliów w gospodarce wodno – ściekowej:

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Maksymalne zużycie
Wapno hydratyzowane	Do dekarbonizacji wody	35 Mg/rok
Chlorek Sodu	Zmiękczenie wody	20,5 Mg/rok
Fosforan Trójsodowy	W procesie demineralizacji wody	0,8 Mg/rok

”

X. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, punkt 4. „Czas pracy.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 4. Czas pracy.

Instalacja Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice przystosowana jest do pracy w systemie ciągłym - 8760 godzin/rok.

Ilość pracujących kotłów uzależniona jest od temperatury zewnętrznej i zapotrzebowania odbiorców zewnętrznych. W eksploatacji są trzy kotły parowe, pyłowe typu OP-130, o numerach 3, 4, 6 i kocioł wodny z rusztem mechanicznym WR-25. „

XI. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, w punkcie 1. „Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.”, podpunkt 1.2. „Ochrona powietrza.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 1.2. Ochrona powietrza.

W Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice ochrona powietrza realizowana jest poprzez stosowanie metod:

- organizacyjnych, czyli systemu gospodarowania paliwem,
- pierwotnych czyli stosowania odpowiednich technik spalania,
- wtórnych czyli oczyszczania spalin w urządzeniach ochrony powietrza.

Do metod organizacyjnych wdrożonych w celu ochrony powietrza zalicza się dobór paliwa, gwarantującego jak najlepsze warunki spalania oraz niskie poziomy zawartości popiołu i siarki.

Do metod pierwotnych ochrony powietrza należy ograniczenie ilości zanieczyszczeń u źródła jego powstawania, czyli w palenisku kotła. Wszystkie eksploatowane kotły OP-130 zostały zmodernizowane w celu ograniczenia emisji tlenków azotu. W kotłach OP-130 K3, K4 i K6 zastosowano układ redukcji emisji tlenków azotu tzw. metodą wiru niskotemperaturowego poprzez uszczelnienie kotła oraz stworzenie dwóch stref spalania - niskotemperaturowej, wirowej w dolnej części paleniska i przepływowej powyżej palników pyłowych. Ograniczenie emisji tlenków azotu z kotła WR-25 polega na optymalizacji pracy paleniska i odpowiednim rozdziale podawanego powietrza i paliwa.

Zastosowane metody wtórne to urządzenia ochrony powietrza w postaci elektrofiltrów i filtrów workowych, które w przypadku kotłów OP-130 w ostatnim okresie podlegały modernizacjom, co spowodowało ograniczenie wielkości odprowadzanych zanieczyszczeń pyłowych do powietrza.

Elektrociepłownia stosuje zasadę wykorzystywania węgla o jak najlepszych parametrach czyli m.in. o niskiej zawartości siarki, dzięki temu instalacja energetycznego spalania nie powoduje przekraczania standardów emisyjnych dwutlenku siarki, a warunki wprowadzania zanieczyszczeń do środowiska nie powodują przekraczania standardów jakości powietrza. Jednakże ze względu na rynek paliw, oferujący węgiel o różnej zawartości siarki, kotły OP-130 K3, K4, K6 posiadają interwencyjną instalację do suchego odsiarczania spalin na kotłach.

Kocioł WR-25 wyposażony jest w instalację oczyszczania spalin składającą się z odpylacza wstępnego odśrodkowego typu „Skimmer”, reaktora odsiarczania spalin, gdzie dozowany jest sorbent w postaci mączki wodorotlenku wapnia $\text{Ca}(\text{OH})_2$ i zachodzi wiązanie SO_2 oraz filtra tkaninowego, stanowiącego końcowy stopień odpylania spalin. ”

XII. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, punkt 2. „Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej.

Efektywność gospodarki energetycznej w Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice jest osiągana poprzez;

- stosowanie energooszczędnych technik wytwarzania (sprawność cieplna kotłów: 85 - 88%),
- stosowanie rozwiązań mających na celu zapobieganie stratom ciepła w obiektach.

W celu zmniejszenia zużycia energii elektrycznej w Elektrociepłowni stosuje się:

- płynną regulację prędkości dużych silników,
- odpowiednio zwymiarowane i dobrane rurociągi, pompy i wentylatory, a także zapewnia się należyłą ich eksploatację,
- optymalne sterowanie procesami, w szczególności procesem spalania w kotłach energetycznych."

XIII. W części III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, punkt 1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”,

otrzymuje brzmienie:

„ 1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.

1.1. Źródła emisji, parametry paliwa, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

1.1.1. Instalacja energetycznego spalania paliw

1.1.1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza

W Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice eksploatowane są 3 kotły typu OP-130 i kocioł wodny z rusztem mechanicznym typu WR-25. Dane techniczne i parametry kotłów, urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w punkcie I.2.2.

1.1.1.2. Parametry paliwa

Rodzaje, ilości oraz graniczne parametry stosowanego paliwa określono w punkcie I.3.1.

1.1.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

Z instalacją spalania paliw technologicznie powiązana jest instalacja załadunku popiołu z kotłów OP-130, powodująca emisję pyłu do atmosfery. Źródłem pylenia jest zbiornik stacji załadunkowej o pojemności 300 m³. Odpowietrzenie zbiornika wyposażone jest w filtr workowy o stężeniu pyłu na wylocie z filtra poniżej 150 mg/m³.

Pyły wydzielone w układzie odpylania kotła WR-25 wraz z produktami reakcji odsiarczania są odbierane spod urządzeń odpylających i pneumatycznie kierowane do stalowego zbiornika magazynowego o poj. użytkowej 120 m³. Część pyłów wydzielonych w filtrze tkaninowym w celu lepszego wykorzystania sorbentu jest recykulowana do reaktora odsiarczania. Zbiornik magazynowy popiołu z kotła WR-25 posiada odpowietrzenie wyposażone w filtr tkaninowy o skuteczności 99%, z którego powietrze odprowadzane jest emitorem E-7 o wysokości h = 18,0 m oraz średnicy d = 0,45 m.

Dane techniczne i parametry urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w punkcie I.2.3.5.

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

1.2.1. Instalacja spalania paliw

1.2.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z dwóch kotłów OP-130 nr 3 i nr 4 oraz emitora E2:

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

1.2.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła OP-130 nr 6 oraz emitora E3:

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

1.2.1.3 Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła WR-25 oraz emitora E6:

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ u]*	pył [mg/m ³ u]*
węgiel kamienny	1300	400	100

* w mg/m³ u, suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

1.2.1.4 Dopuszczalna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw:

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

dwutlenek azotu	1242,40 Mg/a
dwutlenek siarki	3181,10 Mg/a
pył	215,10 Mg/a

b) w okresie od 01.01.2023 r.:

dwutlenek azotu	531,3 Mg/a
dwutlenek siarki	864,1 Mg/a
pył	78,93 Mg/a

1.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

1.2.2.1. Dopuszczalne wielkości emisji ze zbiornika popiołu kotłów OP-130:

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

1.2.2.2. Dopuszczalna wielkość emisji ze zbiornika popiołu kotła WR-25:

pył ogółem	0,03 kg/h
pył zawieszony PM10	0,03 kg/h
pył zawieszony PM2,5	0,024 Kg/h

1.2.2.3. Łączna dopuszczalna emisja roczna dla zbiorników popiołu:

pył ogółem	4,15 Mg/a
pył zawieszony PM10	2,15 Mg/a
pył zawieszony PM2,5	1,52 Mg/a „

- XIV. W części III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.”, w podpunkcie 2.1. „Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.”, w tabeli A. „Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.”,**

wiersz o brzmieniu:

”

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)	Opadem 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 ₂ , CaSO ₄ , Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , Mn ₂ O ₄ , fliO ₂ , CaO, MgO, SO ₂ , P ₂ O ₅ , Na ₂ O, K ₂ O. 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
-----------------	--	---	---------------

”

otrzymuje brzmienie:

”

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)	Odpadem są pyły i popioły wraz z produktem poreakcyjnym odsiarczania spalin powstające w wyniku spalania paliw w kotłach, wydzielane w układach odpylania. Główne składniki: SiO ₂ , CaSO ₃ , CaSO ₄ , Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , Mn ₃ O ₄ , TiO ₂ , CaO, MgO, SO ₃ , P ₂ O ₅ , Na ₂ O, K ₂ O. Metale: Kadm, Nikiel, Chrom, Ołów, Cynk, Miedź. Odpad występuje w postaci sypkiej, nie posiada uciążliwego zapachu. Jest niepalny, nie rozpuszcza się w wodzie i nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	68 000
----------	--	---	--------

”

- XV. W części III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.”, w podpunkcie 2.1. „Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.”, w tabeli A. „Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.”,

wiersz o brzmieniu:

”

	Razem	84 307,3
--	-------	----------

”

otrzymuje brzmienie:

”

	Razem	84 306,5
--	-------	----------

”

- XVI. W części III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.”, w podpunkcie 2.1. „Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.”, w tabeli B. „Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku.”,

wiersz o brzmieniu:

”

	Razem	85,8
--	-------	------

”

otrzymuje brzmienie:

”

Razem	82,8
--------------	-------------

"

- XVII.** W części III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.”, w podpunkcie 2.2. „Miejsca i sposoby magazynowania oraz sposób dalszego gospodarowania wytwarzanymi odpadami.”, w tabeli A. „Sposób postępowania z odpadami innymi niż niebezpieczne i sposób ich magazynowania.”,

wiersze o brzmieniu:

"

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 m ³	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne zezwolenia R5, R12

"

otrzymują brzmienie:

"

10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	Odpady żużla z kotłów OP130 i WR-25 magazynowane są czasowo na utwardzonych placach 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	Odpad popiołu z kotłów OP-130 magazynowany jest w zbiorniku popiołu o pojemności 300 m ³ , z kotła WR-25 magazynowany jest w zbiorniku popiołu o pojemności 120 m ³ .	Przekazywane do przetwarzania firmie posiadającej stosowne zezwolenia R5, R12

"

- XVIII.** W części III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.”,

usuwa się następujące podpunkty:

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

2.4. Miejsce i dopuszczone metody przetwarzania odpadów.

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

XIX. W części VI. „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.”, w punkcie 1. „Instalacja energetycznego spalania paliw.”, podpunkt 1.1. „Rozruch kotłów.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 1.1. Rozruch kotłów.

Maksymalny czas rozruchu kotłów, w którym nie obowiązują wartości dopuszczalne określone w punkcie III.1 ustala się dla kotłów OP-130 na 7 godzin i dla kotła WR-25 na 11 godzin. „

XX. Pozostałe punkty pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Spółka Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Wolności 416 przy pismach z dnia 27 czerwca 2016 r. znak ZAB/ZA_EHS/W/2016/008995 oraz znak ZAB/ZA_EHS/W/2016/008201 przedłożyła wniosek w sprawie zmiany w postępowaniu kompensacyjnym decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 15 września 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/28/9/03/06 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 431/OS/2008 z dnia 26 lutego 2008 r., Nr 1189/OS/2011 z dnia 26 kwietnia 2011 r., Nr 760/OS/2012 z dnia 3 kwietnia 2012 r., Nr 1443/OS/2012 z dnia 4 czerwca 2012 r., Nr 2549/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., Nr 2172/OS/2015 z dnia 15 grudnia 2015 r. oraz Nr 526/OS/2016 z dnia 24 marca 2016 r.), udzielającej pozwolenia zintegrowanego Zespołowi Elektrociepłowni Bytom S.A. (później Fortum Bytom S.A.) dla instalacji spalania paliw Elektrociepłowni Miechowice, zlokalizowanej w Bytomiu przy ul. Elektrownia 18, eksploatowanej obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 271990231; NIP: 648-00-01-289).

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego części dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. z 2016 r. Dz. U. poz. 353 ze zm.).

Złożony przez Fortum Silesia S.A. wniosek Marszałek Województwa Śląskiego przekazał pocztą elektroniczną do Ministerstwa Środowiska w dniu 13 lipca 2016 r., zgodnie z wymogiem art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 672 ze zm.).

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z punktem 1.1 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), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Z uwagi na prowadzenie przez Spółkę instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu, kwalifikowanych jako przedsięwzięcia mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie*

przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. z 2016 r. Dz. U. poz. 71) należało uznać za przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, a zatem organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie – na podstawie art. 378 ust. 2 a pkt. 1 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* - jest marszałek województwa.

Wnioskowana przez Spółkę Fortum Silesia S.A. zmiana polega na objęciu pozwoleniem zintegrowanym nowo wybudowanego kotła WR-25 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie równej 29,5 MW_t - jako część obecnie eksploatowanej instalacji spalania paliw. Jak wynika z Programu ochrony powietrza dla obszaru województwa śląskiego przyjętego uchwałą Sejmiku Województwa Śląskiego Nr IV/57/3/2014 z dnia 17 listopada 2014 roku gmina Bytom, na której planowana jest instalacja, należy do obszarów, dla których standardy jakości powietrza dla frakcji pyłu PM10 i PM2.5 zostały przekroczone. W związku z powyższym oraz zgodnie z art. 225-229 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* wydanie pozwolenia na wprowadzanie do powietrza substancji, dla której standard jakości powietrza został przekroczony, z nowo budowanej instalacji lub zmienianej w sposób istotny, jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości tej substancji wprowadzanej do powietrza z innych instalacji usytuowanych na obszarze gminy, w której planowana jest budowa nowej instalacji lub dokonanie istotnej zmiany instalacji. W związku z tym wnioskowana zmiana wymagała przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego. Zgodnie z art. 227 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* postępowanie kompensacyjne wymaga uczestnictwa prowadzących inne instalacje, którzy wyrazili zgodę na redukcje ilości substancji, dla której standard jakości powietrza został przekroczony. Jednocześnie zgodnie z art. 225 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* łączna redukcja ilości substancji, o której mowa w ustępie 1 i 2, powinna być o co najmniej 30% większa niż ilość substancji dopuszczona do wprowadzenia z nowo budowanej instalacji lub z instalacji zmienianej w sposób istotny. Przedmiotowe postępowanie kompensacyjne przeprowadzono poprzez redukcję emisji pyłu z dwóch instalacji:

1. instalacji energetycznego spalania paliw o całkowitej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 36,2 MW_t „Elektrociepłownia Szombierki”, zlokalizowaną przy ul. Kosynierów 30 w Bytomiu, eksploatowaną przez Fortum Silesia S.A., dla której Prezydent Miasta Bytomia w dniu 18 sierpnia 2016 r. wydał decyzje znak: ZEC.6225.4.2016 ograniczającą bez odszkodowania pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza udzielone decyzją ZEC.6225.7.2015, w zakresie redukcji emisji rocznej pyłu o 8,0 Mg/rok (tj. obniżenie dopuszczalnej emisji rocznej pyłu dla całej instalacji z 20,6 Mg/rok do 12,6 Mg/rok);
2. instalacji energetycznego spalania paliw o całkowitej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 302,14 MW_t „Elektrociepłowni Miechowice”, zlokalizowanej przy ul. Elektrownia 18 w Bytomiu, eksploatowaną przez Fortum Silesia S.A., dla której Wojewoda Śląski wydał decyzję z dnia 15 września 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/28/9/03/06 udzielającą pozwolenia zintegrowanego Zespołowi Elektrociepłowni Bytom S.A. (później Fortum Bytom S.A.), eksploatowanej obecnie przez Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze, w zakresie redukcji czasu pracy kotłów OP-130.

Pozostałe wnioskowane przez Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze zmiany dotyczą urządzeń powiązanych technologicznie z instalacją energetycznego spalania paliw i spowodowane są zabudową nowego kotła wodnego WR-25. Najważniejsze z tych zmian to instalacja odśrodkowego odpylacza wstępnego, filtra tkaninowego oraz wentylatora spalin obsługujących nowy kocioł, zmiany w systemie transportu i składowania paliwa, zmiany w gospodarce wodno-ściekowej oraz gospodarce odpadami.

Wnioskowana przez Spółkę Fortum Silesia S.A. zmiana polegająca na objęciu pozwoleniem zintegrowanym - jako część obecnie eksploatowanej instalacji spalania paliw, nowo zabudowanego kotła WR-25 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie równej 29,5 MW_t, w związku z koniecznością przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego, o którym mowa w art. 225-229 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*, została uznana za istotną zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumiane jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 3

pkt 7 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z powyższym w tym przypadku została wniesiona przez Zakład opłata w wysokości połowy opłaty rejestracyjnej tj. 3 316,40 PLN na konto Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, zgodnie z art. 210 ust. 3 a ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z dnia 26 sierpnia 2016 r. publicznie poinformował o zamieszczeniu danych o wniosku Spółki Fortum Silesia S.A z siedzibą w Zabrze przy ul. Wolności 416 w publicznie dostępnym wykazie, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie od dnia 8 września 2016 r. do dnia 29 września 2016 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Śląskiego Urzędu Marszałkowskiego. Przedmiotowe zawiadomienie od dnia 2 września 2016 r. do dnia 23 września 2016 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Bytom oraz od dnia 5 września 2016 r. do dnia 26 września 2016 r. w pobliżu lokalizacji przedmiotowych instalacji.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wzywał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień pismami:

- z dnia 19 lipca 2016 r.,
- z dnia 29 lipca 2016 r.

W toku postępowania administracyjnego wszczętego na wniosek Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach:

- z dnia 21 lipca 2016 r.,
- z dnia 29 lipca 2016 r.,
- z dnia 5 sierpnia 2016 r.,
- z dnia 23 sierpnia 2016 r.,
- z dnia 28 września 2016 r.,
- z dnia 29 września 2016 r.

Do przedmiotowego wniosku Spółka Fortum Silesia S.A. przedłożyła ocenę ryzyka możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego dla terenu Elektrociepłowni Miechowice. Przeprowadzona ocena ryzyka na terenie Zakładu wykazała, że zastosowane zabezpieczenia praktycznie uniemożliwiają przedostanie się substancji powodujących ryzyko do środowiska gruntowo-wodnego. Stosowane procedury oraz instrukcje postępowania w razie wystąpienia sytuacji awaryjnych na terenie Zakładu oraz prowadzone okresowe kontrole stanu zbiorników magazynowych substancji chemicznych i rurociągów skutecznie zapobiegają możliwości zanieczyszczenia gruntów oraz wód podziemnych. O skuteczności stosowanych metod zapobiegawczych świadczy brak zaistnienia awarii przemysłowej w historii działalności Zakładu. Mając na uwadze dotychczasową działalność oraz fakt, że w przeszłości nie występowały poważne awarie mogące powodować zanieczyszczenie gleby oraz wód podziemnych oceniono, że opracowanie raportu początkowego dla instalacji eksploatowanej przez Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice nie jest wymagane. Przeprowadzona analiza ryzyka możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego pozostaje w dalszym ciągu aktualna, ponieważ nie zachodzą istotne zmiany w obecnie prowadzonej gospodarce substancjami niebezpiecznymi. Nie ulegają zmianie ilości substancji potencjalnie niebezpiecznych dla środowiska gruntowo – wodnego znajdujące się na terenie zakładu, sposoby ich magazynowania oraz przyjęte zabezpieczenia. Olej opałowy lekki, stanowiący paliwo rozpałkowe dla nowego kotła, który jest substancją potencjalnie niebezpieczną dla środowiska gruntowo – wodnego jest magazynowany w niewielkiej ilości w zbiorniku o pojemności 1,2 m³ znajdującym się w wydzielonym i zamkniętym pomieszczeniu budynku kotłowni. Zbiornik oleju jest zbiornikiem dwupłaszczowym, a więc nie ma możliwości przedostania się ewentualnych wycieków oleju do środowiska. Spółka Fortum Silesia S.A. przy piśmie z dnia 29 września 2016 r. poinformowała, iż biorąc pod uwagę zapisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz.U. z 2016 poz. 1395), wnioski zawarte w opracowaniu pt. „Analiza wymagalności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji

zlokalizowanych pod adresem Bytom ul. Elektrownia 18 i należących do Fortum Bytom S.A" pozostają aktualne.

Do przedmiotowego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dołączono decyzję Prezydenta Miasta Bytomia z dnia 29 czerwca 2015 r. znak: ZEC.6220.16.2015 określającą środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „Budowa kotłowni z kotłem WR-25 w Fortum Bytom S.A. Elektrociepłownia Miechowice”.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że uzupełniony wniosek spełnia wymogi art. 184 oraz art. 208 i art. 210 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

W zakresie ochrony powietrza zmiany dotyczące ochrony powietrza uwzględniają w całości żądanie strony. Przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu uwzględniające proponowane zmiany wykazały, że instalacja nie spowoduje przekroczenia wartości odniesienia 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). Przy zachowaniu parametrów wprowadzania substancji do powietrza, dotrzymywane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031). Zgodnie z art. 225-229 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza, wydanie pozwolenia na wprowadzenie gazów lub pyłów do powietrza dla nowo budowanej instalacji lub zmienianej w sposób istotny jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości wprowadzanych do powietrza gazów lub pyłów powodujących naruszenia tych standardów, wprowadzanych z innych instalacji usytuowanych na tym obszarze. Postępowanie kompensacyjne zostanie przeprowadzone poprzez redukcję emisji pyłu z instalacji Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Szombierki, a także z istniejącej instalacji Fortum Silesia S.A. Elektrociepłownia Miechowice czyli istniejących kotłów OP-130 przez skrócenie czasu ich pracy. Zgodnie z art. 229 ust.1. ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* pozwolenie na wprowadzanie do powietrza gazów lub pyłów z instalacji nowo zbudowanej lub zmienionej w sposób istotny jest wykonalne nie wcześniej niż od dnia, w którym decyzje o których mowa w ust.2, staną się ostateczne. W myśl art. 229 ust. 2. ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* Organ właściwy do wydania pozwolenia cofnie lub ograniczy bez odszkodowania pozwolenia na wprowadzanie do powietrza gazów lub pyłów z innych instalacji objętych postępowaniem kompensacyjnym w zakresie, w jakim uczestnicy postępowania wyrazili zgodę.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej zakresie gospodarki wodno-ściekowej uwzględniono wniosek strony o zmianę pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskowanym zakresem. Oddanie do eksploatacji nowej instalacji kotła wodnego WR-25 nie będzie miało wpływu na gospodarkę wodną tj. niezmiennie woda pobierana jest od podmiotu zewnętrznego, na podstawie umowy. Powstające ścieki z obiegu odzūżlania kotła WR-25 (w ilości $Q_{\max} = 0,5 \text{ m}^3/\text{dobę}$ i jakości: zawiesina ogólna) wraz ze ściekami bytowymi i wodami opadowymi i roztopowymi wprowadzane są do kanalizacji innego podmiotu na podstawie obowiązującej umowy. Pozostałe zmiany wprowadzone w zakresie gospodarki wodno-ściekowej dotyczą jedynie ujednoczenia zapisów (zmiany porządkowe) pozwolenia zintegrowanego ze stanem faktycznym.

Z uwagi na łączne wprowadzanie ścieków (przemysłowych z obiegu odzūżlania kotła WR-25, socjalno-bytowych i wód opadowych i roztopowych) do kanalizacji innego podmiotu, w skład których wchodzi fosfor ogólny, który to zaliczany jest do substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2005 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego (Dz.U. Nr 233, poz. 1988 ze zm.), niezbędnym będzie uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ww. ścieków do kanalizacji innego podmiotu.

W zakresie ochrony przed hałasem zmiany dotyczące ochrony przed hałasem uwzględniają w całości żądanie strony. Z obliczeń prognozowanego rozkładu pola akustycznego wywołanego

działalnością Zakładu wynika, że eksploatacja instalacji z uwzględnieniem zmian nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego równoważonego poziomu hałasu „A”, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie akustycznej.

W zakresie gospodarki odpadami zmiany dotyczące gospodarki odpadami uwzględniają w całości żądanie strony. Zmiany zawierały sprostowanie oczywistych omyłek liczbowych, zmian zapisów dotyczących miejsca i sposobu magazynowania odpadu o kodzie 10 01 01 - Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów i 10 01 82 - Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych, składu chemicznego odpadu o kodzie 10 01 82 oraz zmian dotyczących odzysku odpadu o kodzie 19 09 03 - Osady z dekarbonizacji wody. wytworzonego w zakładzie. Zgodnie ze złożoną deklaracją kocioł OP-130 nr 8 nie był użytkowany dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., po tym czasie kocioł ten został trwale wyłączony z eksploatacji. Dotychczas w Fortum Silesia S.A. prowadzony był odzysk wytwarzanego w instalacji energetycznego spalania paliw odpadu o kodzie 19 09 03. W związku z zapisem art. 42 rozporządzenia Ministra z dnia 4 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 ze zm.), odpady wytwarzane w instalacji w dniu wejścia rozporządzenia mogły być współspalane w okresie do 31.12.2015 r. Po usunięciu z decyzji zapisów dotyczących odzysku odpadu, pozostały wyłącznie nowe standardy emisyjne dla instalacji spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra z dnia 4 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 ze zm.). W okresie od 01.01.2016 do 31.12.2022 r. dla źródeł spalania paliw E2 i E3 korzystających z tzw. derogacji cieplowniczej, standardy emisyjne zostały określone zgodnie z art. 146 b. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 10 października 2016 r., (znak pisma: OS.PZ.KW.-00786/16) zawiadomił Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Wolności 416 o zakończeniu postępowania dot. wniosków z dnia 27 czerwca 2016 r. znak ZAB/ZA_EHSW/2016/008995 oraz znak ZAB/ZA_EHSW/2016/008201 złożonym przez Spółkę Fortum Silesia S.A. w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 15 września 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/28/9/03/06 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 431/OS/2008 z dnia 26 lutego 2008 r., Nr 1189/OS/2011 z dnia 26 kwietnia 2011 r., Nr 760/OS/2012 z dnia 3 kwietnia 2012 r., Nr 1443/OS/2012 z dnia 4 czerwca 2012 r., Nr 2549/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., Nr 2172/OS/2015 z dnia 15 grudnia 2015 r. oraz Nr 526/OS/2016 z dnia 24 marca 2016 r.), udzielającej pozwolenia zintegrowanego Zespołowi Elektrociepłowni Bytom S.A. (później Fortum Bytom S.A.) dla instalacji spalania paliw Elektrociepłowni Miechowice, zlokalizowanej w Bytomiu przy ul. Elektrownia 18, eksploatowanej obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 271990231; NIP: 648-00-01-289).

Zgodnie z art. 155 *Kpa*, organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki:

- zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo,
- strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji,
- przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji
- za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że Zakład spełnia wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskami strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 769,00 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.



z up. Marszałka Województwa
Ewa - Owczarek - Nowak
Zastępca Dyrektora Wydziału Ochrony
Środowiska

