



Decyzja **2220/OS/2021**

Organ wydający: Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją nr 1587/OS/2010 Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 kwietnia 2010r. Znak: Cz.OS.WB 7628/12/09/10 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 16 grudnia 2013 r., nr 2662/OS/2013 i z dnia 4 grudnia 2014r. nr 2656/OS/2014 dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP) zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, eksploatowanej przez Zakład Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1 a (REGON: 017341819, NIP: 118-16-06-467)

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2021r., poz. 735), w związku z art. 192, art. 215 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

orzekam

zmieniam warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją nr 1587/OS/2010 Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 kwietnia 2010r. Znak: Cz.OS.WB 7628/12/09/10 zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 16 grudnia 2013 r., nr 2662/OS/2013 i z dnia 4 grudnia 2014r. nr 2656/OS/2014 dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP) zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, eksploatowanej przez Zakład Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1 a , w następujący sposób:

I. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, dopisuje się tabelę:

„a) Prowadzący instalację IPPC:

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP	BDO
		ulica i numer	kod	miasto			
1	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	ul. Antoniego Słonimskiego 1 A	50-304	Wrocław	017341819	118-16-06-467	000008032

b) instalacje IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Bra nża IPP C	Kwalifikacja przedsięwzięci a	Liczba instalacji tej branży	Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy 210,8 MW _t wprowadzonej w paliwie	ul. Rejtana 37/39	42-200	Częstochowa	1.1	§2 ust. 1 pkt 3 Poś art. 378 ust. 2a pkt.1	1 instalacja (1 kocioł fluidalny ze złożem cyrkulacyjnym)	Instalacja obejmuje działkę ewidencyjną: 10/2 Własność – Skarb Państwa, użytkowanie wieczyste – Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.

II. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2.: „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, otrzymuje brzmienie:

„2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii

Instalacja energetycznego spalania paliw, wyposażona jest w kocioł fluidalny o mocy energii chemicznej w paliwie 210,8MW, wytwarzająca nominalnie 185,5 MW mocy cieplnej zagospodarowywanej w układzie skojarzonym; nominalna moc cieplna 120 MW_t (moc maksymalna 145 MW_t) jako źródło ciepła dla miasta Częstochowy i 68,4 MW_{el} moc elektryczna, dostarczana do sieci ogólnokrajowej. Instalacja będzie wykorzystywać dwa rodzaje paliwa podstawowego: węgiel kamienny i biomasa.

Pozwolenie obejmuje również instalacje, urządzenia i budowle, technologicznie powiązane z przedmiotową instalacją spalania paliw, takie jak:

- instalacja paliwa rozpałkowego,
- system przygotowania i podawania węgla i biopaliwa,
- stacja uzdatniania wody,
- instalacja sprężonego powietrza,
- systemy zmniejszające emisje tlenków azotu i dwutlenku siarki,
- instalacja odpylania spalin
- zamknięty układ chłodzenia,
- letni system chłodzenia wody ciepłowniczej,
- system wykrywania i gaszenia pożaru,

a także

- turbina parowa przeciwpiętna z generatorem elektrycznym.

Eksplatacja urządzeń powiązanych technologicznie z instalacją spalania paliw może spowodować emisję i wspólne, wraz z instalacją spalania paliw, oddziaływanie na środowisko.”

III. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.: „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, w podpunkcie 2.1. „Charakterystyka instalacji IPPC, parametry produkcyjne”, podpunkt 2.1.4. „Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu i dwutlenku siarki”, otrzymuje brzmienie:

„2.1.4. Systemy zmniejszające emisję zanieczyszczeń

Zastosowana w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym CFB technika spalania w złożu fluidalnym jest nowoczesną, niskoemisyjną techniką spalania węgla kamiennego, umożliwiającą w szczególności znaczną (do 80 %) redukcję emisji SO₂ do atmosfery poprzez doprowadzenie do złoża związków wiążących siarkę (tzw. sorbentu – w postaci mączki kamienia wapiennego) oraz zapewniającą niski poziom emisji tlenków azotu z uwagi na niską temperaturę złoża (850°C) i eliminowanie NO_x poprzez wtryskiwanie wody amoniakalnej

do separatorów przykotłowych.

- Instalacja podawania mączki wapiennej składa się ze stacji rozładunku wyposażonej w zbiornik magazynowy o poj. 400 m³, instalacji pneumatycznego transportu i przykotłowego silosa o poj. 100 m³.
- W skład instalacji wody amoniakalnej wchodzi zbiornik magazynowy o poj. 40 m³ i układ pomp zabudowany w pomieszczeniach stacji uzdatniania wody.

Spaliny z kotła odpylane są w elektrofiltrze.

W celu spełnienia konkluzji BAT w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza instalacja oczyszczania spalin z kotła fluidalnego zostanie rozbudowana o systemy wtrysku sorbentów tzw. systemów DSI i ACI, które pozwolą na usuwanie ze spalin zanieczyszczeń gazowych oraz rtęci. Usuwanie zanieczyszczeń gazowych takich jak chlorowodór, fluorowodór, dwutlenek siarki oraz rtęć prowadzone będzie w kanale spalin na odcinku elektrofiltr – filtr tkaninowy, głównie w oparciu o proces adsorpcji, w którym czynnikiem adsorbującym będzie Ca(OH)₂ (system DSI) oraz węgiel aktywny (system ACI).

System ACI będzie eksploatowany w przypadku konieczności, gdy zmianie ulegnie rodzaj spalnego paliwa, na paliwo ze zwiększoną zawartością rtęci (określaną na podstawie parametrów zakupywanego paliwa) mogącą powodować przekroczenie dopuszczalnych wielkości emisji. Instalacja będzie gotowa do natychmiastowego włączenia, w przypadku ryzyka przekroczenia dopuszczalnych emisji rtęci.

- Wodorotlenek wapnia do wiązania zanieczyszczeń gazowych, tj. chlorowodoru, fluorowodoru i dwutlenku siarki, będzie magazynowany w zbiorniku magazynowym o pojemności 115 m³.
- Węgiel aktywny do wiązania rtęci, będzie magazynowany w zbiorniku magazynowym o pojemności około 16 m³.

Spaliny z kotła fluidalnego po wstępnym odpyleniu w elektrofiltrze i po procesie redukcji zanieczyszczeń kwaśnych będą trafiały do końcowego odpylenia w filtrze tkaninowym.”

IV. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.: „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, w podpunkcie 2.1.: „Charakterystyka instalacji IPPC, parametry produkcyjne”, podpunkt 2.1.5.: „Źródła emisji gazów lub pyłów do powietrza”, otrzymuje brzmienie:

„2.1.5. Źródła emisji gazów lub pyłów do powietrza

2.1.5.1. Instalacja spalania paliw

Źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza z instalacji IPPC jest kocioł fluidalny ze złożem cyrkulacyjnym o pełnej mocy cieplnej 185,5 MW, (przy sprawności 88% - ok. 210,8 MW).

Kocioł opalany jest węglem kamiennym oraz biomasą (paliwo rozpałkowe - olej opałowy lekki). Spaliny z kotła, schłodzone w ciągu konwekcyjnym kotła oraz czyszczone w systemach zmniejszającym emisje zanieczyszczeń (opisanych w punkcie 2.1.4 decyzji), odprowadzane są jednoprzewodowym emitorem otwartym o parametrach:

- wysokość: h = 75 m,
- średnica wylotu: d = 2,5 m,

- prędkość wylotu: $V = 17,94 \text{ m/s}$,
- temperatura spalin: $T = 403 \text{ K}$,
- czas pracy źródła: 8040 h/a.

2.1.5.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

Poza instalacją energetycznego spalania paliw kotła fluidalnego eksploatowane są również instalacje pomocnicze będące źródłem emisji substancji do powietrza:

- zbiornik popiołu lotnego o pojemności $V = 1\,400 \text{ m}^3$, gazy z odpowietrzenia odpylane są w filtrze tkaninowym o skuteczności odpylania 98% i odprowadzane do powietrza kominem E-3 o wysokości $h = 32,5 \text{ m}$ i poziomym wylotem o przekroju $1,65 \text{ m} \times 1,0 \text{ m}$,
- zbiornik popiołu dennego o pojemności $V = 400 \text{ m}^3$, gazy z odpowietrzenia odpylane są w filtrze tkaninowym o skuteczności odpylania 98% i odprowadzane do powietrza kominem E-4 o wysokości $h = 24,0 \text{ m}$ i poziomym przekroju wylotu $1,65 \text{ m} \times 1,0 \text{ m}$,
- zbiornik na olej opałowy o pojemności $V = 300 \text{ m}^3$. Gazy z odpowietrzenia odprowadzane są do powietrza kominem E-5 o wysokości $h = 24,0 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,1 \text{ m}$,
- zbiornik mączki kamienia wapiennego o pojemności $V = 400 \text{ m}^3$, gazy z odpowietrzenia odpylane są w filtrze tkaninowym o skuteczności odpylania 98% i odprowadzane do powietrza kominem E-6 o wysokości $h = 20,8 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,8 \text{ m}$,
- zbiornik wodorotlenku wapnia o pojemności $V = 115 \text{ m}^3$, gazy odprowadzane do powietrza kominem E-7 o wysokości $h = 20,0 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,3 \text{ m}$,
- zbiornik węgla aktywnego o pojemności $V = 16 \text{ m}^3$, gazy odprowadzane do powietrza kominem E-8 o wysokości $h = 12,0 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,1 \text{ m}$.

V. W części I: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, **w punkcie 2.:** „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, **w podpunkcie 2.2.:** „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliwa”, **podpunkt 2.2.1.:** „Przeciwprężna turbina parowa z generatorem”, **otrzymuje brzmienie:**

„2.2.1. Przeciwprężna turbina parowa z generatorem

Wytworzona w kotle fluidalnym para o wysokich parametrach zostanie podana na przeciwprężną turbinę sprzężoną mechanicznie z generatorem energii elektrycznej. Przewiduje się następujące główne tryby pracy turbiny:

- Obciążenie nominalne turbiny, pełne obciążenie ciepłownicze w sezonie zimowym.
- Obciążenie nominalne turbiny,
- Częściowe obciążenie turbiny, obciążenie układu ciepłowniczego okresie wiosna/jesień,
- Częściowe obciążenie turbiny, obciążenie w okresie letnim,
- Praca turbiny z obejściem podgrzewaczy wysokoprężnych.

W skład turbozespołu wchodzi:

- turbina przeciwprężna upustowa produkcji ALSTOM Power z Elbląga tzw. typu ciepłowniczego, budowy jednokadłubowej. Wylot turbiny jak również upusty znajdują się na dole kadłuba. Na wlocie pary znajduje się główny zawór szybkozamykający oraz jeden zawór regulacyjny. Oba zawory umieszczone są we wspólnym bloku i przytwierdzone są do turbiny połączeniem kołnierzowym. Nominalne parametry pary zasilającej wynoszą 515°C oraz 110 bar (a) .
- generator firmy ALSTOM Power o mocy $68,4 \text{ MW}_e$,
- układ olejowy turbozespołu,
- układ opomiarowania turbozespołu,
- układ zabezpieczeń i sterowania turbozespołu.”

VI. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.: „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, podpunkt 2.4.: „Gospodarka wodno – ściekowa”, otrzymuje brzmienie:

„2.4. Gospodarka wodno – ściekowa

2.4.1. Gospodarka wodna instalacji

W instalacji spalania paliw kotła fluidalnego na potrzeby technologiczne wykorzystywana jest woda w ilości około 317 000 m³/rok. Woda ta wykorzystywana jest:

- do uzupełniania obiegu wodno–parowego kotła,
- do uzupełniania obiegu chłodzącego urządzeń kotła,
- do uzupełniania obiegu ciepłowniczego,
- na potrzeby Stacji Uzdatniania Wody,
- na potrzeby innych układów technologicznych CHP,
- na potrzeby zwilżania popiołu lotnego.

Ponadto na potrzeby nietechnologiczne wykorzystywana jest woda w ilości 8 700 m³/rok. Woda ta wykorzystywana jest:

- na potrzeby utrzymania czystości (do mycia posadzek w pomieszczeniach technologicznych i higieniczno–sanitarnych),
- na potrzeby bytowe pracowników,
- na potrzeby przeciwpożarowe (do wewnętrznego i zewnętrznego gaszenia pożaru).

Zaopatrzenie w wodę na ww. cele technologiczne i nietechnologiczne następuje z sieci wodociągowej innego podmiotu (operatora zewnętrznego), na podstawie umowy.

Dodatkowo w instalacji spalania paliw kotła fluidalnego na cele technologiczne wykorzystywana jest woda własna stanowiąca ścieki przemysłowe o dobrych parametrach jakościowych (część ścieków przemysłowych wykorzystywana jest ponownie w obiegach wodnych instalacji, w tym do uzupełniania obiegu ciepłowniczego, lub w Stacji Uzdatniania Wody).

Woda do uzupełniania obiegu wodno–parowego kotła

Straty w obiegu wodno–parowym kotła fluidalnego uzupełniane są wodą zdemineralizowaną, pobieraną ze zbiornika wody o pojemności $V = 600 \text{ m}^3$. Woda zdemineralizowana jest przygotowywana w Stacji Uzdatniania Wody, w technologii zmiękczenia (kationity sodowe), odwróconej osmozy, elektrodejonizacji. Maksymalna ilość wody potrzebna do uzupełniania strat obiegu wodno-parowego kotła fluidalnego może wynieść:

$$q_{\max} = 12,0 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$q_{\text{śr}} = 100,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$
$$Q_{\text{rok}} = 95\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Woda do uzupełniania obiegu chłodzącego urządzeń kotła

Obieg chłodzący urządzeń kotła fluidalnego jest obiegiem zamkniętym. Straty w obiegu powstałe na skutek odparowania części wody chłodzącej i zrzutów wody chłodzącej zagęszczonej są pokrywane wodą z sieci wodociągowej. Maksymalna ilość wody potrzebna do uzupełniania strat obiegu chłodzącego urządzeń kotła fluidalnego może wynieść:

$$q_{\max} = 2,0 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$q_{\text{śr}} = 7,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$
$$Q_{\text{rok}} = 5\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Woda do uzupełniania obiegu ciepłowniczego

Obieg ciepłowniczy bloku ciepłowniczego kotła fluidalnego jest włączony w istniejący obieg ciepłowniczy całej elektrociepłowni i Ciepłowni Rejtana Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie. Obieg ciepłowniczy jest uzupełniany wodą zmiękczoną, przygotowaną w Stacji Uzdatniania Wody w Ciepłowni Rejtana, i odsolinami z instalacji kotła fluidalnego.

Woda na potrzeby Stacji Uzdatniania Wody (potrzeby własne)

Woda demineralizowana dla potrzeb uzupełniania strat w obiegu wodno-parowym kotła fluidalnego oraz woda zmiękczonej dla potrzeb uzupełniania strat obiegu ciepłowniczego jest przygotowywana w Stacji Uzdatniania Wody, w procesie ultrafiltracji, odwróconej osmozy i elektrodjonizacji. Technologia uzdatniania wody wymaga okresowej regeneracji poszczególnych stopni stacji. Maksymalna ilość wody na potrzeby własne Stacji Uzdatniania Wody może wynosić:

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

$$q_{\text{śr}} = 68,5 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\text{rok}} = 47\,000 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

Woda na potrzeby innych układów technologicznych CHP

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. okresowo zużywa wodę do innych celów technologicznych, m.in. jako wtrysk wody do rozprężacza atmosferycznego, wtrysk wody do rozprężacza kondensatu, uzupełnienie poziomu w wymiennikach DH i inne. Maksymalna ilość wody zużywana na cele innych układów technologicznych może wynosić:

$$q_{\max} = 95 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$q_{\text{śr}} = 1\,000 \text{ m}^3/\text{doba}$$

$$Q_{\text{rok}} = 150\,000 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

Woda na potrzeby zwilżania popiołu lotnego

Woda zużywana jest do zwilżania popiołu lotnego powstającego w procesie spalania paliw, podczas załadunku popiołu lotnego na samochody dostawcze typu „wanna” (w przypadku załadunku popiołu lotnego do autocystern nie ma konieczności użycia wody - proces odbywa się za pomocą rękawa załadunkowego). Maksymalna ilość wody potrzebna do zwilżania popiołu lotnego może wynieść:

$$q_{\max} = 1,8 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$q_{\text{śr}} = 27,0 \text{ m}^3/\text{doba}$$

$$Q_{\text{rok}} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

Woda na potrzeby utrzymania czystości

Woda dla celów utrzymania czystości wykorzystywana jest do mycia posadzek w pomieszczeniach technologicznych i higieniczno-sanitarnych obiektów instalacji spalania paliw kotła fluidalnego. Ilość wykorzystywanej wody na potrzeby utrzymania czystości wynosi:

$$q_{\max} = 2,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$q_{\text{śr}} = 17,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\text{rok}} = 6\,200 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

Woda na potrzeby bytowe pracowników

Dla potrzeb bytowych załogi wykorzystywana jest woda wodociągowa. Ilość wykorzystywanej wody do celów bytowych wynosi:

$$q_{\max} = 2,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$q_{\text{śr}} = 7,0 \text{ m}^3/\text{doba}$$

$$Q_{\text{rok}} = 2\,500 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

Woda na potrzeby przeciwpożarowe

Sieć przeciwpożarowa jest zasilana wodą wodociągową. Zapotrzebowanie wody dla celów przeciwpożarowych wynosi:

$$q_{\max} = 144 \text{ m}^3/\text{h.}$$

2.4.2. Gospodarka ściekowa instalacji

W instalacji spalania paliw kotła fluidalnego powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki przemysłowe (technologiczne),
- ścieki z utrzymania czystości (nietechnologiczne),
- ścieki bytowe (nietechnologiczne).

a) Ścieki przemysłowe

Ścieki przemysłowe, powstające w instalacji spalania paliw kotła fluidalnego w ilości około 67 000 m³/rok, stanowią:

- ścieki z obiegu wodno-parowego kotła,
- ścieki z obiegu chłodzącego urządzeń kotła,
- ścieki z obiegu ciepłowniczego,
- ścieki ze Stacji Uzdatniania Wody.

Ścieki przemysłowe, które spełniają określone parametry jakościowe, wykorzystywane są ponownie w instalacji. Pozostałe ścieki przemysłowe wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu (operatora zewnętrznego), na podstawie umowy.

Ścieki z obiegu wodno-parowego kotła

Ściekami z obiegu wodno – parowego kotła fluidalnego są odsoliny i odmuliny, odprowadzane okresowo z obiegu kotłowego w celu uniknięcia zatkania wody kotłowej. Odsoliny, z uwagi na dobre parametry jakościowe, mogą być wykorzystywane do uzupełnienia obiegu ciepłowniczego. Ścieki z odmulania kotła powstają wyłącznie w okresie rozruchu i są zawracane do Stacji Uzdatniania Wody i ponownie wykorzystywane.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w tych ściekach to: zawiesiny ogólne, chlorki i siarczany.

Maksymalna ilość powstających ścieków podczas zrzutów z obiegu wodno-parowego kotła fluidalnego wynosi:

$$q_{\max} = 12,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$q_{\text{śr}} = 57 \text{ m}^3/\text{dobe}$$

$$Q_{\text{rok}} = 19\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Ścieki z obiegu chłodzącego urządzeń kotła

W układzie chłodzenia powstają ścieki z odświeżania układu chłodzenia urządzeń bloku ciepłowniczego – kondensacyjnego kotła fluidalnego. Odświeżanie obiegu wymagane jest ze względu na wzrost stężenia związków chemicznych w wodzie chłodzącej na skutek jej parowania w chłodni.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w tych ściekach to: zawiesiny ogólne i temperatura.

Maksymalna ilość powstających ścieków z odświeżania układu chłodzenia urządzeń bloku ciepłowniczego – kondensacyjnego kotła fluidalnego wynosi:

$$Q_{\text{rok}} = 1\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Ścieki z obiegu ciepłowniczego

Obieg ciepłowniczy jest włączony w istniejący obieg ciepłowniczy całego zakładu Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie. Niewielkie ilości ścieków powstających okresowo z odwodnień i spustów magistral i rurociągów ciepłowniczych odprowadzane są istniejącą kanalizacją przemysłową.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w tych ściekach to: zawiesiny ogólne i temperatura.

Ścieki ze Stacji Uzdatniania Wody

W Stacji Uzdatniania Wody powstają ścieki z płukania filtrów, płukania i regeneracji wymienników jonitowych, zmiękczaczy, membran instalacji odwróconej osmozy oraz jednostek elektrodjonizacji. Ścieki z jednostek elektrodjonizacji zawracane są do ponownego wykorzystania w procesie uzdatniania wody.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w tych ściekach to: zawiesiny ogólne, chlorki i siarczany.

Maksymalna ilość ścieków ze stacji uzdatniania wody może wynieść:

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

$$q_{\text{śr}} = 68,5 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{rok}} = 47\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

b) Ścieki z utrzymania czystości

Ścieki z utrzymania czystości (ścieki zmywne) powstają podczas mycia posadzek i powierzchni obiektów budowlanych bloku z kotłem fluidalnym.

Charakterystycznym wskaźnikiem zanieczyszczeń w tych ściekach to: zawiesiny ogólne i węglowodory ropopochodne.

Ilość powstających ścieków zmywnych wynosi:

$$q_{\max} = 2,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$q_{\text{sr}} = 17,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\text{rok}} = 6\,200 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

c) Ścieki bytowe

Ścieki bytowe powstają niezależnie od eksploatacji instalacji.

Ścieki bytowe wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu (operatora zewnętrznego), na podstawie umowy.

2.4.3. Wody opadowe i roztopowe

Wody opadowe i roztopowe, pochodzące z powierzchni zakładu, powstają niezależnie o eksploatacji instalacji.

Wody opadowe i roztopowe:

- pochodzące z powierzchni zakładu - wprowadzane są do środowiska (do rowu mającego ujście w km 736+738 rzeki Warty) na warunkach ustalonych w odrębnym pozwoleniu, tj. w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym dla instalacji spalania paliw Ciepłowni Rejtana Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie),
- z dwóch wpustów w drodze wewnętrznej (oczyszczone w osadnikach i na zainstalowanych na ruszcie matach sorbentów do wychwytywania substancji ropopochodnych) - wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu (operatora zewnętrznego), na podstawie umowy."

VII. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, **w punkcie 2.:** „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, **podpunkt 2.5.:** „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw”, **otrzymuje brzmienie:**

„2.5. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw

W instalacji energetycznego spalania paliw kotła fluidalnego Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie są wykorzystywane następujące surowce, paliwa i materiały:

- węgiel kamienny,
- biomasa,
- olej opałowy lekki,
- woda (punkt I.2.4.1.),
- woda amoniakalna,
- mączka kamienia wapiennego,
- wodorotlenek wapnia,
- węgiel aktywny.

Planowane wielkości zużycia podstawowych surowców, paliw i materiałów:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Zużycie
1.	Węgiel kamienny	Mg/rok	150 000
2.	Biomasa	Mg/rok	160 000

3.	Olej opałowy lekki	Mg/rok	200
4	Woda amoniakalna (r-r < 25 %)	Mg/rok	1 000
5	Mączka kamienia wapiennego (maks. zużycie dla opalania kotła w 100% węglem kamiennym)	Mg/rok	15 000
6	Wodorotlenek wapnia (Ca(OH) ₂)	Mg/rok	4 300,0
7	Węgiel aktywny	Mg/rok	140,0

Dla potrzeb własnych instalacji do spalania paliw wykorzystywana jest energia elektryczna w ilości około 48 000 MWh/rok i ciepło własne w ilości około 10 800 GJ/rok, wyprodukowane w instalacji."

VIII. W części I.: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.: „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, w podpunkcie 2.6.: „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw”, w podpunkcie 2.6.1.: „Charakterystyka źródeł hałasu”, tabela o nazwie: „Kubaturowe źródła hałasu”, otrzymuje brzmienie:

„Kubaturowe źródła hałasu

Opis źródła		Poziom dźwięku	Czas pracy Pora dnia	Czas pracy Pora nocy
Budynek Kotła M1-M2:				
1	Pompa wody zasilającej, moc silnika 2100 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
2	Pompa kondensatu, moc silnika 7,5 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
3	Dmuchała powietrza, moc 132 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	82 [dB]	16 godz.	8 godz.
4	Przenośnik taśmowy PT3, moc silnika 5,5 kW;	83 [dB]	5 godz.	2,5 godz.
5	Stacja dozowania chemikaliów – 2 szt.;	80 [dB]	3 godz.	1,5 godz.
6	Pompa zamkniętego układu wody chłodzącej, moc silnika 37 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	75 [dB]	16 godz.	8 godz.
7	Wentylator powietrza pierwotnego, moc silnika 1600 kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
8	Wentylator powietrza wtórnego, moc silnika 1600 kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
9	Przenośnik śrubowy popiołu dennego, moc silnika 2,2 kW – 5 szt., pracują 2 sztuki;	83 [dB]	16 godz.	8 godz.
Budynek Turbiny M3:				
1	Pompa wody ciepłowniczej, moc silnika 132 kW – 3 szt.	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
2	Pompa kondensatu DH1, moc silnika 55 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
3	Pompa kondensatu DH2, moc silnika 160 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
4	Pompa kondensatu DH3, moc silnika 132 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	brak pracy	brak pracy

Opis źródła		Poziom dźwięku	Czas pracy Pora dnia	Czas pracy Pora nocy
Budynek Kotła M1-M2:				
5	Pompa próżniowa, moc silnika 22 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
6	Pompa próżniowa, moc silnika 0,55 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
7	Pompa, moc silnika 15 kW – 3 szt., pracują 2 sztuki;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
8	Pompa, moc silnika 5,5, kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
9	Pompa, moc silnika 18,5, kW;	85 [dB]	brak pracy	brak pracy
10	Kompresor, moc silnika 11 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
11	Turbina z generatorem, moc 65000 kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
12	Suwnica, moc silnika 55 kW, brak pracy;	85 [dB]	brak pracy	brak pracy
Budynek Instalacji Pomocniczej A1:				
1	Pompa wody przefiltrowanej, moc silnika 2,2 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
2	Pompa do zwilżania popiołu, moc silnika 15 kW;	85 [dB]	2 godz.	2 godz.
3	Pompa płuczająca, moc silnika 2,2 kW;	85 [dB]	8 godz.	4 godz.
4	Pompa wody pożarowej – 4 szt.;	112 [dB]	brak pracy	brak pracy
5	Pompa uzupełniająca – 4 szt.;	85 [dB]	brak pracy	brak pracy
6	Dmuchawa, moc 1,5 kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
7	Pompa wody zmiękczającej, moc silnika 7,5 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
8	Pompa cyrkulacyjna, moc silnika 3 kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
9	Pompa wody zdeminalizowanej, moc silnika 18,5 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
10	Pompa dozująca, moc silnika 0,18 kW – 2 szt., pracują zamiennie;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
Chłodzenie Dodatkowe A15:				
1	Chłodnica wentylatorowa, moc silnika wentylatora 45 kW – 16 szt., pracująca tylko w okresie letnim;	78 [dB]	16 godz.	8 godz.
Kruszarnia Węgla C1:				
1	Kruszarka KR1, moc silnika 355 kW;	85 [dB]	5 godz.	2,5 godz.
2	Wentylator odpylania kruszarkowni, moc silnika 11 kW;	85 [dB]	5 godz.	2,5 godz.
Sortownia Biopaliwa B2:				
1	Rozdrabniacz biomasy, moc silników 4x55 kW;	87 [dB]	4 godz.	2 godz.
2	Przesiewacz, moc silników 3x7,5 kW;	85 [dB]	4 godz.	2 godz.

	Opis źródła	Poziom dźwięku	Czas pracy Pora dnia	Czas pracy Pora nocy
Budynek Kotta M1-M2:				
Elektrofiltr z wentylatorem spalin F1-F2:				
3	Wentylator spalin, moc silnika 1500 kW;	85 [dB]	16 godz.	8 godz.
Silos Żuźla F4:				
1	Podnośnik kubekowy popiołu dennego, moc silnika 4 kW;	80 [dB]	16 godz.	8 godz.
Wentylatorownia za filtrem tkaninowym:				
1	Wentylator spalin (drugi)	100 [dB]	16 godz.	8 godz.

IX. Część II.: „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii”, **otrzymuje brzmienie:**

„II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

1. Rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji mające na celu osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska, zgodnie z konkluzjami dotyczącymi najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, wymagane od 18 sierpnia 2021r.:

1.1. W zakresie wprowadzenia zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowego

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 1

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 1	<p>Grupa Fortum w Polsce, w skład której wchodzi Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada certyfikaty potwierdzające funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania w całym obszarze działania Spółki. Zintegrowany System Zarządzania obejmuje:</p> <ul style="list-style-type: none"> – System Zarządzania Jakością zgodny z wymaganiami normy ISO 9001:2015; – System Zarządzania Środowiskowego zgodny z wymaganiami normy ISO 14001:2015; – System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy zgodny z wymaganiami normy ISO 45 001:2018. <ol style="list-style-type: none"> 1. W ramach funkcjonującego Zintegrowanego Systemu Zarządzania są określone zadania i obowiązki dla poszczególnych Kierowników Komórek Organizacyjnych; 2. Polityka środowiskowa ujęta jest w Polityce Zintegrowanego Systemu Zarządzania, która obowiązuje we wszystkich lokalizacjach Grupy Fortum; 3. Cele i procedury są ustalane w powiązaniu z planami finansowymi i inwestycjami; 4. Po opracowaniu procedur i instrukcji dokumenty te są niezwłocznie wdrażane w poszczególnych zakładach Grupy Fortum; 5. Sprawdzanie efektywności prowadzone jest na podstawie prowadzonych pomiarów, monitoringów, bilansów i analiz. Okresowo prowadzone są audyty wewnętrzne i zewnętrzne w celu sprawdzenia zgodności systemu zarządzania z ustaleniami. W wyniku stwierdzenia nieprawidłowości podejmowane są działania korygujące, naprawcze i zapobiegawcze;

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<p>6. Prowadzone są okresowe przeglądy systemu zarządzania środowiskowego, szczególnie w celu weryfikacji zgodności z wymaganiami norm ISO;</p> <p>7. Procesy inwestycyjne, modernizacyjne uwzględniają zastosowanie najnowszych technologii możliwych do stosowania w instalacji. Projekty są ujmowane w celach długoterminowych oraz programach zadań środowiskowych na poszczególne lata;</p> <p>8. Przy projektowaniu instalacji lub urządzeń uzyskiwane są stosowne decyzje w zakresie ochrony środowiska. Obiekty przez cały okres funkcjonowania są monitorowane uwzględniając ich wpływ na środowisko;</p> <p>9. Prowadzona jest analiza porównawcza kluczowych wskaźników produkcyjnych pomiędzy wszystkimi instalacjami Grupy Fortum;</p> <p>10. Określona jest procedura kontroli jakości spalanych paliw;</p> <p>11. Określona jest instrukcja eksploatacji dla pracy instalacji w okresie rozruchu i wyłączenia;</p> <p>12. Określone są procedury postępowania z odpadami, szczególnie z odpadami i paleniskowymi. Głównym celem jest kierowanie odpadów paleniskowych do odzysku;</p> <p>13. Określone są procedury nadzorowania i kontrolowania potencjalnych miejsc emisji do środowiska;</p> <p>14. Grupa Fortum posiada zidentyfikowane miejsca emisji pyłu w każdym z zakładów. Każdy zakład posiada instrukcje technologiczne obejmujące metody i podejmowane działania w celu ograniczenia lub wyeliminowania emisji pyłu;</p> <p>15. We wszystkich zakładach Grupy Fortum prowadzone są okresowe pomiary hałasu w środowisku;</p> <p>16. W zakładzie nie stosuje się paliw i substancji o uciążliwym zapachu</p>

1.2. W zakresie monitorowania kluczowych parametrów procesu

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT2, BAT 3, BAT4

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 2	<p>Instalacja do spalania paliw kotła fluidalnego w Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. jest instalacją istniejącą, eksploatowaną od 2010 r., w której kocioł fluidalny posiada określoną sprawność. W przypadku wprowadzania w instalacji znaczących zmian, które wpływają na wielkość jednostkowego zużycia paliwa netto w kotle wartość ta każdorazowo będzie ponownie określana.</p>
BAT 3	<p>1. Instalacja do spalania paliw kotła fluidalnego objęta jest ciągłymi pomiarami emisji do powietrza, w ramach których badane są również parametry spalin takie jak: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie, a także zawartość pary wodnej.</p> <p>2. W instalacji kotła fluidalnego nie powstają ścieki z oczyszczania spalin.</p>
BAT 4	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. prowadzi ciągłe pomiary emisji do powietrza w zakresie i z częstotliwością zgodną z wymaganiami obowiązujących przepisów krajowych w tym zakresie. Pomiary emisji są wykonywane zgodnie z metodykami referencyjnymi wynikającymi z tych przepisów.</p> <p><u>1. Amoniak (NH₃):</u> w instalacji kotła fluidalnego stosowane jest odazotowanie spalin w technice SNCR, poprzez wtrysk do kotła wody amoniakalnej. Obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji NH₃.</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożeń fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<p><u>2. NO_x (tlenki azotu):</u> prowadzony jest pomiar ciągły</p> <p><u>3. N₂O:</u> obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji N₂O.</p> <p><u>4. CO (tlenek węgla):</u> prowadzony jest pomiar ciągły</p> <p><u>4/5. SO₂ (dwutlenek siarki):</u> prowadzony jest pomiar ciągły</p> <p><u>5. SO₃:</u> w instalacji kotła fluidalnego nie jest stosowana technika odazotowania spalin metodą SCR, a więc nie ma konieczności prowadzenia pomiarów emisji SO₃.</p> <p><u>6. Chlorki gazowe wyrażone jako HCl:</u> obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji HCl.</p> <p><u>7. Pomiar emisji HF:</u> obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji HF.</p> <p><u>7/8. Pył:</u> prowadzony jest pomiar ciągły</p> <p><u>8. Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn):</u> Obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji wymienionych metali.</p> <p><u>9. Pomiar emisji Hg (rtęć):</u> Obecnie, zgodnie z przepisami krajowymi, prowadzony jest okresowy pomiar emisji rtęci, z częstotliwością raz w roku. Prowadzone pomiary wykazują, że emisja rtęci utrzymuje się na stabilnym poziomie, a więc spełniony jest wymóg minimalnej częstotliwości pomiarów emisji wynikający z konkluzji BAT (raz do roku). W instalacji w okresie danego roku stosowane jest paliwo posiadające względnie stałą charakterystykę – w przypadku jej znaczącej zmiany wykonywane będą dodatkowe pomiary emisji rtęci.</p> <p><u>10. Pomiary emisji następujących substancji:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>całkowitego LZO – dla silników opalanych HFO lub olejem napędowym, dla paliw procesowych z przemysłu chemicznego spalanych w kotłach, dla współspalania odpadów z węglem, biomasa lub torfem</u> - <u>formaldehyd – dla spalania gazu ziemnego w silnikach o zapłonie iskrowym opalanych gazem o mieszance ubogiej i dwupaliwowych</u>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<ul style="list-style-type: none"> - <u>CH4 – dla silników opalanych gazem ziemnym</u> - <u>PCDD/F – dla paliw procesowych z przemysłu chemicznego spalanych w kotłach i współspalania odpadów</u> <p>W instalacji kotła fluidalnego nie są wykorzystywane źródła spalania lub paliwa, dla których wymagane jest prowadzenie pomiarów wyszczególnionych substancji.</p>

1.3. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności spalania

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT6, BAT7, BAT 8, BAT 9, BAT 10, BAT 11, BAT 12

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 6	<p>a) Podawane paliwa do kotła są odpowiednio zmieszane w celu uśrednienia ich parametrów i dla stabilnej pracy instalacji</p> <p>b) Układy i urządzenia wchodzące w skład instalacji są poddawane regularnym, planowanym przeglądom i konserwacjom.</p> <p>c) W pracy instalacji jest wykorzystywany system kontroli podstawowych parametrów technologicznych.</p> <p>d) Analizowana instalacja jest obiektem istniejącym, w skład której wchodzi kocioł z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym. Kotły fluidalne są powszechnie stosowane w energetyce zawodowej i zapewniają optymalny proces spalania paliw.</p> <p>e) Wykorzystywany jest węgiel kamienny i biomasa o jakości określonej przez Fortum.</p>
BAT 7	<p>W instalacji kotła fluidalnego stosowane jest odazotowanie spalin w technice SNCR, poprzez wtrysk do kotła wody amoniakalnej. Praca instalacji jest zoptymalizowana, stosuje się zautomatyzowany system doboru ilości wody amoniakalnej do zawartości NO_x w powstających spalinach.</p>
BAT 8	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. eksploatuje posiadane układy do redukcji emisji (układy wtrysku do kotła mączki kamienia wapiennego i roztworu amoniaku oraz elektrofiltr) w sposób zapewniający ich prawidłową i optymalną pracę zgodnie z instrukcjami technologicznymi.</p> <p>Dodatkowo Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. rozbuduje instalację oczyszczania spalin o system wtrysku sorbentów do kanału spalin, czyli wodorotlenku wapnia i węgla aktywnego, który pozwoli na usuwanie ze spalin zanieczyszczeń gazowych oraz rtęci [(wtrysk węgla aktywnego będzie stosowany tylko w przypadku ryzyka niedotrzymania dopuszczalnej emisji). Instalacja zostanie wyposażona w drugi stopień odpylania spalin w postaci filtra tkaninowego].</p> <p>Układy do redukcji emisji zanieczyszczeń są i będą poddawane regularnym konserwacjom, co pozwala na ich utrzymanie w dobrym stanie technicznym i zapewnia dotrzymanie obowiązujących warunków emisyjnych.</p>
BAT 9	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. obecnie prowadzi badania jakości paliw w akredytowanym laboratorium obejmujące następujące parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgotność, zawartość popiołów,

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożeń fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<p>ciepło spalania, węgiel, wodór, siarka całkowita,</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla biomasy: wartość opałowa, ciepło spalania, wilgotność, zawartość popiołów, siarka. <p>Dane dotyczące charakterystyki paliw są brane pod uwagę przy określaniu warunków eksploatacji instalacji.</p> <p>Pozostałe parametry określone w BAT dla ww. paliw będą badane od dnia obowiązywania konkluzji BAT, tj. od 18.08.2021 r. Docelowo Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. będzie prowadził badania jakości paliw w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, zawartość popiołów, części lotne, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn), - dla biomasy: wartość opałowa, wilgotność, zawartość popiołów, C, Cl, F, S, N, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn).
BAT 10	<p>Ograniczenie oddziaływania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruchy, wyłączenia, sytuacje awaryjne) jest realizowane poprzez racjonalne i efektywne zarządzanie pracą instalacji, w tym ograniczanie okresów rozruchu i wyłączenia kotłów do niezbędnego minimum, a także poprzez bieżące utrzymywanie układów instalacji w dobrym stanie technicznym, co ogranicza możliwość występowania sytuacji awaryjnych.</p> <p>Warunki pracy instalacji są odpowiednio planowane, a zmienne zapotrzebowanie na ciepło jest w pierwszej kolejności pokrywane przez zmianę obciążenia pracujących źródeł w zakresie uzasadnionym względami technicznymi.</p> <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada określone zasady postępowania w warunkach rozruchu i wyłączenia i w sytuacjach awaryjnych (postępowanie jest zgodne z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych i urządzeń powiązanych).</p> <p>Warunki odbiegające od normalnych i związane z nimi emisje są rejestrowane i poddawane okresowej analizie. W razie konieczności podejmowane są odpowiednie działania korygujące mające na celu ograniczenie występowania lub czasu trwania i oddziaływania warunków odbiegających od normalnych.</p>
BAT 11	<p>W instalacji kotła fluidalnego prowadzony jest ciągły pomiar emisji, który będzie obejmował również okresy rozruchu i wyłączenia kotła.</p>
BAT 12	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. stosuje szereg technik mających na celu zwiększenie sprawności energetycznej jednostki spalania, które odpowiadają technikom wymienionym w BAT.</p> <p>Do stosowanych technik zaliczyć można m. in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) optymalizacja spalania – proces spalania paliw w kotle prowadzony jest w taki sposób, aby zminimalizować udział niespalonych substancji w odpadach paleniskowych. W tym celu prowadzi się kontrolę podstawowych parametrów procesu (m.in. temperatura spalin, podciśnienie w komorze spalania, zawartość tlenu w spalinach), co pozwala na odpowiednie regulowanie parametrami pracy kotła w celu optymalizacji procesu spalania (np. regulację ilości powietrza dostarczanego do kotła w poszczególnych strefach spalania); ponadto proces prowadzony jest w cyrkulacyjnym złożeń fluidalnym, który polega na dokładnym wymieszaniu cząstek paliwa z powietrzem, co zapewnia dużą powierzchnię styku i znaczne zwiększenie powierzchni spalania. c) optymalizacja cyklu pary – para nasycona po opuszczeniu walczaka kotła jest kierowana do przegrzewacza I i II stopnia. Przegrzewacze I i II stopnia będą umieszczone w drugim ciągu kotła. Ostateczne przegrzanie pary zachodzi w przegrzewaczu III stopnia. d) minimalizacja zużycia energii – w instalacji dąży się do minimalizacji zużycia energii na potrzeby własne poprzez wykorzystywanie efektywnych urządzeń,

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<p>odpowiednie sterowanie pracą urządzeń, a także kontrolę wielkości zużycia energii na potrzeby własne instalacji;</p> <p>e) stosowanie wstępnego podgrzewu powietrza do spalania</p> <p>g) system kontroli – w instalacji prowadzona jest elektroniczna kontrola podstawowych parametrów procesu spalania;</p> <p>h) stosowane jest wstępne podgrzewanie wody zasilającej w procesie regeneracji</p> <p>i) blok CHP z kotłem fluidalnym pracuje w kogeneracji</p> <p>p) minimalizacja strat ciepła – w celu zmniejszenia strat ciepła w urządzeniach technologicznych i rurociągach transportujących gorącą wodę (ciepło) stosuje się właściwą izolację termiczną.</p>

1.4. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności energetycznej

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 18 i BAT 19

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 18	<p>W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej spalania węgla w kotle fluidalnym prowadzony jest zintegrowany proces spalania gwarantujący wysoką sprawność kotła z jednoczesnym ograniczeniem powstawania tlenków azotu. Osiągane jest to poprzez stopniowane podawanie powietrza.</p>
BAT 19	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. stosuje szereg technik mających na celu uzyskanie wysokiej sprawności energetycznej kotłów, które odpowiadają technikom wymienionym w BAT. Techniki te zostały omówione szczegółowo przy analizie BAT 12.</p> <p>a) BAT 19 nie ma zastosowania w analizowanym przypadku. Spalanie w kotle prowadzone jest w cyrkulacyjnym złożu fluidalnym. Materiał złoża fluidalnego i niespalone cząstki paliw wytracone w cyklonie za komorą spalania zawracane są do komory paleniskowej. Nadmiar materiału jako popioły denne odprowadzane są na sucho z kotła.</p> <p>Produkcja w jednostce CHP z kotłem fluidalnym ukierunkowana jest na rzecz wytwarzania ciepła (dla potrzeb miasta Częstochowa). Z tego względu dla kotła fluidalnego określa się jednostkowe zużycie paliwa netto.</p> <p>Instalacja do spalania paliw kotła fluidalnego w Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. jest instalacją istniejącą, eksploatowaną od 2010 r., w której kocioł fluidalny posiada określoną sprawność. W ostatnich latach nie były wykonywane pomiary jednostkowego zużycia paliwa netto dla kotła. Jednostkowe zużycie paliwa netto zostało wyznaczone w oparciu o bilans produkcji ciepła i zużycia paliw.</p> <p>Instalacja kotła fluidalnego osiągnęła sprawność wyrażoną jako jednostkowe zużycie paliwa netto na poziomie:</p> <p>W roku 2016 – 84,85%</p> <p>W roku 2017 – 85,27%</p> <p>W roku 2018 – 82,72%</p> <p>W przypadku wprowadzenia w instalacji znaczących zmian, które mogą wpłynąć na wielkość jednostkowego zużycia paliwa netto kotła fluidalnego wartość ta zostanie ponownie określona – zgodnie z BAT 2.</p>

1.5. W zakresie emisji do powietrza

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 3, BAT 4, BAT 6, BAT 7, BAT 8, BAT 9, BAT 10, BAT 11, BAT 20 i 24, BAT 21 i 25, BAT 22 i 26, BAT 23 i 27

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 3	Instalacja do spalania paliw kotła fluidalnego objęta jest ciągłymi pomiarami emisji do powietrza, w ramach których badane są również parametry spalin takie jak: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie, a także zawartość pary wodnej.
BAT 4	<p>Prowadzony jest ciągły pomiar emisji pyłu, dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenku węgla oraz okresowy pomiar emisji rtęci.</p> <p>Od dnia 18.08.2021 r. prowadzony będzie dodatkowo:</p> <ul style="list-style-type: none"> – pomiar ciągły amoniaku, – pomiar okresowy N₂O – pomiar okresowy HCl w przypadku spalania węgla kamiennego i pomiar ciągły w przypadku współspalania węgla kamiennego i biomasy – pomiar okresowy HF – pomiar okresowy metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – pomiar okresowy rtęci
BAT 6	<p>a) podawane paliwa do kotła są odpowiednio zmieszane w celu uśrednienia ich parametrów i dla stabilnej pracy instalacji</p> <p>b) układy i urządzenia wchodzące w skład instalacji są poddawane regularnym, planowanym przeglądom i konserwacjom.</p> <p>c) W pracy instalacji jest wykorzystywany system kontroli podstawowych parametrów technologicznych.</p> <p>d) Analizowana instalacja jest obiektem istniejącym, w skład której wchodzi kocioł z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym. Kotły fluidalne są powszechnie stosowane w energetyce zawodowej i zapewniają optymalny proces spalania paliw.</p> <p>e) Wykorzystywany jest węgiel kamienny i biomasa o jakości określonej przez Fortum.</p>
BAT 7	W instalacji kotła fluidalnego stosowane jest odazotowanie spalin w technice SNCR, poprzez wtrysk do kotła wody amoniakalnej. Praca instalacji jest zoptymalizowana, stosuje się zautomatyzowany system doboru ilości wody amoniakalnej do zawartości NO _x w powstających spalinach.
BAT 8	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. eksploatuje posiadane układy do redukcji emisji (układy wtrysku do kotła mączki kamienia wapiennego i roztworu amoniaku oraz elektrofiltr) w sposób zapewniający ich prawidłową i optymalną pracę zgodnie z instrukcjami technologicznymi.</p> <p>Dodatkowo Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. rozbuduje instalację oczyszczania spalin o systemy wtrysku sorbentów do kanału spalin, które pozwolą na usuwanie ze spalin zanieczyszczeń gazowych oraz rtęci (wtrysk węgla aktywnego będzie stosowany tylko w przypadku ryzyka niedotrzymania dopuszczalnej emisji). Instalacja doposażona zostanie w drugi stopień odpylenia spalin w postaci filtra tkaninowego.</p> <p>Układy do redukcji emisji zanieczyszczeń są i będą poddawane regularnym konserwacjom, co pozwala na ich utrzymanie w dobrym stanie technicznym i zapewnia dotrzymanie obowiązujących warunków emisyjnych.</p>
BAT 9	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. obecnie prowadzi badania jakości paliw w akredytowanym laboratorium obejmujące następujące parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> – dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgotność, zawartość popiołów,

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożeń fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<p>ciepło spalania, węgiel, wodór, siarka całkowita,</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla biomasy: wartość opałowa, ciepło spalania, wilgotność, zawartość popiołów, siarka. <p>Dane dotyczące charakterystyki paliw są brane pod uwagę przy określaniu warunków eksploatacji instalacji.</p> <p>Pozostałe parametry określone w BAT dla ww. paliw będą badane od dnia obowiązywania konkluzji BAT, tj. od 18.08.2021 r. Docelowo Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. będzie prowadził badania jakości paliw w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, zawartość popiołów, części lotne, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn), - dla biomasy: wartość opałowa, wilgotność, zawartość popiołów, C, Cl, F, S, N, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn).
BAT 10	<p>Ograniczenie oddziaływania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruchy, wyłączenia, sytuacje awaryjne) jest realizowane poprzez racjonalne i efektywne zarządzanie pracą instalacji, w tym ograniczanie okresów rozruchu i wyłączenia kotłów do niezbędnego minimum, a także poprzez bieżące utrzymywanie układów instalacji w dobrym stanie technicznym, co ogranicza możliwość występowania sytuacji awaryjnych.</p> <p>Warunki pracy instalacji są odpowiednio planowane, a zmienne zapotrzebowanie na ciepło jest w pierwszej kolejności pokrywane przez zmianę obciążenia pracujących źródeł w zakresie uzasadnionym względami technicznymi.</p> <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada określone zasady postępowania w warunkach rozruchu i wyłączenia i w sytuacjach awaryjnych (postępowanie jest zgodne z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych i urządzeń powiązanych).</p> <p>Warunki odbiegające od normalnych i związane z nimi emisje są rejestrowane i poddawane okresowej analizie. W razie konieczności podejmowane są odpowiednie działania korygujące mające na celu ograniczenie występowania lub czasu trwania i oddziaływania warunków odbiegających od normalnych.</p>
BAT 11	<p>W instalacji kotła fluidalnego prowadzony jest ciągły pomiar emisji, który będzie obejmował również okresy rozruchu i wyłączenia kotła.</p>
BAT 20 i 24	<p>W instalacji kotła fluidalnego w celu ograniczania emisji tlenków azotu stosowane są następujące metody:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) optymalizacja procesu spalania (odpowiedni dobór parametrów procesu spalania, tak aby ograniczyć powstawanie tlenków azotu) niska temperatura spalania rzędu 800-850 °C, b) stopniowane podawanie powietrza do poszczególnych stref spalania (powietrze pierwotne i wtórne). c) stosowanie selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) poprzez wtrysk roztworu wody amoniakalnej do kotła.
BAT 21 i 25	<p>W instalacji kotła fluidalnego w celu ograniczania emisji SO_x, HCl i HF stosowane są następujące metody:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) wtrysk mączki kamienia wapiennego do kotła (sorwent wchodzi w skład złożeń fluidalnego, co pozwala na wiązanie zanieczyszczeń podczas prowadzonego procesu spalania) j) dobór paliwa o niskiej zawartości siarki, chloru i fluoru. <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. przeprowadzi modernizację układu oczyszczania spalin, która pozwoli również na:</p> <ol style="list-style-type: none"> b) wtrysk sorbentu do kanału spalin (DSI) pomiędzy elektrofiltrem i filtrem tkaninowym.

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	Metoda ta spowoduje również ograniczenie emisji HCl i HF.
BAT 22 i 26	W instalacji kotła fluidalnego w celu ograniczenia emisji pyłu stosowany jest wysokosprawny elektrofiltr. Po modernizacji układu oczyszczania spalin stosowany będzie drugi sposób odpylania spalin w postaci filtra tkaninowego. W instalacji po modernizacji układu oczyszczania spalin będzie również stosowany proces usuwania zanieczyszczeń w kanale spalin z wykorzystaniem węgla aktywnego i sorbentu.
BAT 23 i 27	W instalacji kotła fluidalnego w celu ograniczenia emisji pyłu stosowany jest elektrofiltr, a po rozbudowie dodatkowo będzie stosowany filtr tkaninowy – są to techniki, których podstawowym zastosowaniem jest ograniczenie emisji pyłu, pozwalają one jednak również na ograniczenie emisji rtęci. Ponadto układ oczyszczania spalin kotła będzie wyposażony w system ACI umożliwiający dozowanie węgla aktywnego do kanału spalin pomiędzy elektrofiltrem i filtrem tkaninowym. Węgiel aktywny stanowi sorbent do wiązania rtęci. System będzie wykorzystywany w przypadku konieczności, tylko w przypadku stosowania paliwa ze zwiększoną zawartością rtęci (określaną na podstawie parametrów zakupywanego paliwa) mogącą powodować przekroczenie dopuszczalnych wielkości emisji. Instalacja będzie gotowa do natychmiastowego włączenia, w przypadku ryzyka przekroczenia dopuszczalnych emisji rtęci.

Ponadto stosowane są następujące techniki redukcji i minimalizacji emisji zanieczyszczeń do powietrza:

- ograniczenie emisji niezorganizowanej: transport paliwa w obrębie kotła – podajniki zamknięte, układ szczelny; magazynowanie i transport wapna (mączki wapiennej) odbywa się w systemach zamkniętych (hermetycznych) pneumatycznie,
- zastosowanie kotła fluidalnego, realizującego proces spalania w złożu fluidalnym (wirującej lub unoszącej się mieszanie paliwa, powietrza oraz części niepalnych tj. popiołu, piasku) zapewniającym optymalny kontakt powietrza z paliwem,
- nadzorowanie i kontrola układów rozładunku, transportu i magazynowania paliw oraz surowców pomocniczych przy zastosowaniu systemów i układów zmniejszających negatywne oddziaływanie na środowisko.

1.6. W zakresie ochrony środowiska przed hałasem

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 1, BAT 17

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 1	Instalacja spełnia wymagania konkluzji BAT Grupa Fortum w Polsce, w skład której wchodzi Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada certyfikaty potwierdzające funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania w całym obszarze działania Spółki. Zintegrowany System Zarządzania obejmuje: System Zarządzania Jakością zgodny z wymaganiami normy ISO 9001:2015; System Zarządzania Środowiskowego zgodny z wymaganiami normy ISO 14001:2015; System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy zgodny z wymaganiami normy ISO 45 001 2018.

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	Pkt.15. We wszystkich zakładach Grupy Fortum prowadzone są okresowe pomiary hałasu w środowisku.
BAT 17	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. stosuje szereg technik mających na celu ograniczenie emisji hałasu do środowiska, które odpowiadają technikom wymienionym w BAT.</p> <p>Stosowane techniki :</p> <p>a) środki operacyjne – zakład posiada zidentyfikowane podstawowe źródła emisji hałasu; urządzenia wchodzące w skład instalacji są eksploatowane zgodnie z przeznaczeniem i stosownymi instrukcjami oraz podlegają regularnym przeglądom i konserwacjom (utrzymanie instalacji w dobrym stanie technicznym); obsługa instalacji jest prowadzona przez kompetentny i doświadczony personel; stosuje się zasadę zamykania okien i drzwi w obiektach technologicznych; unika się prowadzenia czynności powodujących hałas w porze nocnej, takich jak dostawy paliw, wywóz odpadów, prace pojazdów specjalnych w obrębie placu węglowego;</p> <p>b) przy doborze urządzeń podczas prowadzonych prac modernizacyjnych uwzględnia się kryterium mocy akustycznej (dąży się do stosowania urządzeń o możliwie niskiej emisji hałasu), niepowodujących przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku;</p> <p>c) d) e) większość źródeł hałasu (m.in. kotły, wentylatory powietrza, urządzenia SUW) znajdują się wewnątrz budynku ciepłowni, tym samym ich oddziaływanie akustyczne jest znacząco ograniczone. Hałas emitowany z instalacji jest ograniczany barierami w postaci budynków i obiektów przemysłowych, znajdujących się na terenie Zakładu.</p>

1.7. W zakresie gospodarki odpadami

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 16

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 16	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada określone rodzaje odpadów wytwarzanych w instalacji, a także ustalone sposoby postępowania z tymi odpadami. Odpady mogące powstać w instalacji zostały zidentyfikowane i posiadają określone właściwości, podstawowy skład oraz potencjalne zagrożenia, jakie mogą powodować.</p> <p>a) Instalacja nie posiada instalacji mokrego odsiarczania spalin, w instalacji nie powstaje gips.</p> <p>b) Odpady paleniskowe kierowane są do przetwarzania – przekazywane firmom posiadającym stosowane zezwolenia na ich przetwarzanie (np. sektor budowlany) oraz do wypełniania wyrobisk spełniających określone warunki.</p> <p>c) W instalacji nie spala się odpadów.</p> <p>Ograniczenie ilości odpadów wytwarzanych w instalacji odbywa się m.in. poprzez stosowanie węgla kamiennego o dobrej jakości (wysoka kaloryczność, niska zawartość popiołów), a także poprzez dotrzykiwanie optymalnych warunków prowadzonych procesów technologicznych. Stosowana technika spalania pozwala na uzyskanie takiego stopnia spalania paliwa, z którego powstające odpady paleniskowe nie wymagają zwracania do kotła z uwagi na</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	niewielką zawartość części palnych. d) Instalacja spalania paliw nie posiada instalacji SCR (nie są wykorzystywane katalizatory). - W celu ograniczenia ilości odpadów wytwarzanych w wyniku utrzymania instalacji w sprawności stosuje się materiały eksploatacyjne dobrej jakości, procesy technologiczne prowadzone są w sposób zgodny z reżimami, a także przeprowadza się regularne konserwacje układów instalacji.

Poza powyższymi metodami realizowane będą następujące działania mające na celu zapobieganie powstawania odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

- wszystkie wytworzone odpady będą magazynowane w sposób selektywny,
- odpady niebezpieczne zostaną zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych (zamknięte pomieszczenia, ogrodzony teren),
- wszystkie wytworzone w firmie odpady przekazywane będą odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie,
- sprzęt i maszyny wykorzystane przy prowadzeniu działalności będą sprawne i poddawane regularnym przeglądom,
- na terenie, na którym będzie prowadzona działalność - będzie utrzymany porządek, a odpady magazynowane będą jedynie w miejscach opisanych i przeznaczonych do tego celu,
- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu technologicznego,
- poprawne zarządzanie,
- postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów,
- uruchamianie nowoczesnych technologii,
- racjonalna gospodarka surowcami i materiałami.

1.8. W zakresie gospodarki wodno - ściekowej

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT13

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
BAT 13	Aby ograniczyć zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, w ramach BAT należy stosować jedną lub obie podane niżej techniki: a. Uzdatanianie wody b. Gospodarka popiołem paleniskowym z instalacji suchego odżużlania. W przedmiotowej instalacji stosuje się następujące techniki: a. Uzdatanianie wody (dotyczące ponownego wykorzystywania wody/ścieków do innych celów): <ul style="list-style-type: none"> ▪ odsoliny z kotła (ścieki z obiegu z wodno–parowego kotła) o dobrych parametrach jakościowych wykorzystywane są do uzupełniania obiegu ciepłowniczego, ▪ odmuliny z kotła (ścieki z obiegu z wodno–parowego kotła, powstające jedynie w okresie rozruchu kotła) zwracane są do Stacji Uzdataniania Wody i ponownie wykorzystywane, ▪ ścieki z jednostek elektrodejonizacji Stacji Uzdataniania Wody są ponownie zwracane do procesu uzdatniania wody w Stacji Uzdataniania Wody. b. Gospodarka popiołem paleniskowym z instalacji suchego odżużlania (dotycząca usuwania popiołu paleniskowego z paleniska i jego schładzania bez użycia wody): <ul style="list-style-type: none"> ▪ popiół denny odprowadzany jest za pomocą trzech rynien zrzutowych i

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP), zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie
	<p>gromadzony jest w silosie o pojemności około 400 m³, natomiast popiół lotny spod ciągu konwencyjnego kotła oraz elektrofiltru jest transportowany pneumatycznie do silosu o pojemności około 1 400 m³; w instalacji do odbioru z kotła, transportu i magazynowania popiołu lotnego nie jest używana woda, natomiast popiół denny jest schładzany w przenośnikach śrubowych i zgrzeblowych; przenośniki posiadają szczelny płaszcz, w którym przepływa woda chłodząca popiół – układ wody chłodzącej jest obiegiem zamkniętym (bezstratnym),</p> <p>przewiduje się możliwość zwilżania wodą wodociągową popiołu lotnego powstającego w procesie spalania paliw - podczas załadunku popiołów z silosów magazynowych na samochody wywożące odpady paleniskowe z zakładu, w celu wyeliminowania emisji niezorganizowanej pyłów (Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie ma dwie możliwości załadunku popiołu lotnego na samochody dostawcze klientów w zależności od rodzaju pojazdów: w przypadku załadunku odpadów do autocystern nie ma konieczności użycia wody - proces odbywa się za pomocą rękawa załadunkowego; w przypadku załadunku odpadów na samochody typu „wanna” popiół lotny ulega zwilżeniu w celu ograniczenia pylenia do minimum).</p>

W celu ograniczenia zużycia wody i powstawania ścieków, w tym ilości uwalnianych zanieczyszczeń, w instalacji stosowane są ponadto:

- zamknięte obiegi wodne, w tym zamknięty układ chłodzenia urządzeń kotła fluidalnego,
- monitoring ilościowy zużywanej wody oraz ilościowy i jakościowy powstających ścieków,
- separatory OSC 2400 służące oczyszczaniu z zanieczyszczeń olejowych skroplin z instalacji sprężonego powietrza.

1.9. W zakresie ochrony gleby, ziemi i wód podziemnych:

W celu ochrony przed zanieczyszczeniem gleby, ziemi lub wód gruntowych stosowane jest:

- magazynowanie surowców i odpadów w sposób zapobiegający kontaktowi z glebą, ziemią i wodami gruntowymi (szczególnie podczas procesów napełniania i opróżniania),
- magazynowanie oleju rozpałkowego w zbiorniku umieszczonym w szczelnej „ścianie osłonowej” (umożliwiającej przejęcie wycieku oraz wykonanie platformy rozładunkowej w sposób uniemożliwiający wnikanie oleju do gruntu)."

X. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 1.:

„Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”, **podpunkt 1.1.:** „Rodzaje i ilość substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji”, **otrzymuje brzmienie:**

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

1.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji – kocioł fluidalny (emitor E-2)

Kocioł fluidalny opalany wyłącznie węglem kamiennym:

- w okresie do dnia 17.08.2021 r.

Substancja	Standard emisyjny mg/Nm ^{3*}

Pył	25
Dwutlenek siarki	200
Dwutlenek azotu	200

*stężenie suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

- w okresie od dnia 18.08.2021 r.
– standardy emisyjne i graniczne wielkości emisyjne:

Substancja	Standard emisyjny	Wartość	Wartość średnioroczna
		średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek	lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku
mg/Nm ^{3*}			
Pył	25	25	14
Dwutlenek siarki	200	220	200
Dwutlenek azotu	200	210	180
Chlorowodór	-	-	20 ¹⁾
Fluorowodór	-	-	7 ¹⁾
Rtęć	-	-	0,009
Amoniak	-	-	10

*stężenie suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

¹⁾ wielkość emisji dla kotłów FBC (fluidalnych)

- wskaźnikowy średni roczny poziom emisji tlenku węgla - 300 mg/Nm³ (suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu).

Kocioł fluidalny opalany węglem kamiennym i biomasa.

- w okresie do dnia 17.08.2021 r.

Dopuszczalna wielkość emisji dla spalania mieszanki paliwowej: węgla kamiennego i biomasy należy określać zgodnie z przepisami prawa, jako średnią obliczoną ze standardów emisyjnych ze spalania tych paliw:

Substancja	Standard emisyjny mg/Nm ^{3*}	
	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}
Pył	25	20
Dwutlenek siarki	200	200
Dwutlenek azotu	200	250

* stężenie suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

- w okresie od dnia 18.08.2021r.
– standardy emisyjne:

Dopuszczalna wielkość emisji dla spalania mieszanki paliwowej: węgla kamiennego i biomasy należy określać zgodnie z przepisami prawa, jako średnią obliczoną ze standardów emisyjnych ze spalania tych paliw:

Substancja	Standard emisyjny mg/Nm ^{3*}	
	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}
Pył	25	20

Dwutlenek siarki	200	200
Dwutlenek azotu	200	250

*stężenie suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

– graniczne wielkości emisyjne:

Dopuszczalną wielkość emisji dla spalania mieszanki paliwowej: węgla kamiennego i biomasy należy określać zgodnie z przepisami prawa, jako średnią obliczoną z granicznych wielkości emisyjnych ze spalania tych paliw:

Substancja	Wartość średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek		Wartość średnioroczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku	
	mg/Nm ^{3*}			
	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}
Pył	25	18	14	12
Dwutlenek siarki	220	175	200	70
Dwutlenek azotu	210	220	180	180
Chlorowodór	- ³⁾	12	20 ¹⁾	9
Fluorowodór	7 ¹⁾	1	7 ¹⁾	1
Rtęć	0,009	0,005	0,009	0,005
Amoniak	-	-	15 ²⁾	

* stężenie suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

¹⁾ wielkość emisji dla kotłów FBC (fluidalnych)

²⁾ w przypadku obiektów spalających biomasę i działających przy zmiennym obciążeniu wielkość emisji wynosi 15 mg/Nm³

³⁾ do obliczenia dopuszczalnej wielkości emisji przyjęta zostanie najwyższa wartość uzyskana z pomiarów zmierzona przy spalaniu wyłącznie węgla kamiennego

– wskaźnikowy średni roczny poziom emisji tlenku węgla - 300 mg/Nm³ (suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu przy spalaniu węgla oraz węgla kamiennego i biomasy)

1.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji – instalacje pomocnicze

Zbiornik popiołu lotnego o pojemności 1 400 m³ (emitor E-3):

pył PM10 0,006 kg/h

pył PM2,5 0,005 kg/h

Zbiornik popiołu dennego o pojemności 400 m³ (emitor E-4):

pył PM10 0,006 kg/h

pył PM2,5 0,005 kg/h

Zbiornik oleju opałowego o pojemności 300 m³ (emitor E-5):

węglowodory alifatyczne 0,24 kg/h

węglowodory aromatyczne 0,0025 kg/h

Zbiornik mączki kamienia wapiennego o pojemności 400 m³ (emitor E-6):

pył PM10 0,005 kg/h

pył PM2,5 0,004 kg/h

W okresie od dnia 18.08.2021 r. dodatkowo:

Zbiornik wodorotlenku wapnia o pojemności 115 m³ (emitor E-7):

pył PM10 0,01 kg/h

pył PM2,5 0,008 kg/h

Zbiornik węgla aktywnego o pojemności 16 m³ (emitor E-8):

pył PM10 0,002 kg/h
pył PM2,5 0,0016 kg/h”

XI. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 1.: „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”, **podpunkt 1.3.:** „Emisja łączna w [Mg/rok]”, **otrzymuje brzmienie:**

„1.3. Emisja łączna w [Mg/rok]:

Zanieczyszczenie	Roczna wielkość emisji zanieczyszczeń Mg/rok		
	do 31.12.2020 r.	2021 r.	od 01.01.2022 r.
Pył	43,5	36,3	24,2
Pył PM10	22,31	22,31	22,31
Pył PM2,5	21,7	21,7	21,7
Dwutlenek siarki	297,51	297,51	297,51
Dwutlenek azotu	345,7	332,8	311,1
Tlenek węgla	-	518,6	518,6
Chlorowodór	-	37,8	37,8
Fluorowodór	-	12,1	12,1
Rtęć	-	0,02	0,02
Amoniak	-	26,0	26,0
Węglowodory alifatyczne	-	0,0096	0,0096
Węglowodory aromatyczne	-	0,0001	0,0001

”

XII. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, **wykreśla się punkt 2.:** „Warunki wprowadzania ścieków opadowych do ziemi”, i **podpunkt 2.1.:** „Warunki wprowadzania ścieków opadowych do ziemi”.

XIII. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, **punkt 4.:** „Gospodarka odpadami”, **podpunkt 4.1.:** „Rodzaje i ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczanych do wytworzenia, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości w ciągu roku”, w literze b: „odpady inne niż niebezpieczne”, **wykreśla się wiersz nr 1 o brzmieniu:**

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]
1	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Mieszanina tlenków: krzemu, glinu, wapnia, żelaza	Nie stwarzający zagrożenia dla środowiska	30 000

”

XIV. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 4.: „Gospodarka odpadami”, w podpunkcie 4.1.: „Rodzaje i ilość odpadów

poszczególnych rodzajów dopuszczanych do wytworzenia, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości w ciągu roku”, w literze b: „odpady inne niż niebezpieczne”, wiersz o brzmieniu:

<i>Lp.</i>	<i>Kod odpadu</i>	<i>Nazwa odpadu</i>	<i>Podstawowy skład chemiczny</i>	<i>Właściwości</i>	<i>Ilość odpadów [Mg/rok]</i>
2	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Kwarc SiO ₂ z domieszką popiołów i siarczanu wapnia	Nie stwarzający zagrożenia dla środowiska	35 000

otrzymuje brzmienie:

<i>Lp.</i>	<i>Kod odpadu</i>	<i>Nazwa odpadu</i>	<i>Podstawowy skład chemiczny</i>	<i>Właściwości</i>	<i>Ilość odpadów [Mg/rok]</i>
2	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Kwarc SiO ₂ z domieszką popiołów i siarczanu wapnia	Nie stwarzający zagrożenia dla środowiska	40 000

XV. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 4.: „Gospodarka odpadami”, w podpunkcie 4.2.: „Źródło powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami”, w literze b: „odpady inne niż niebezpieczne”, usuwa się wiersz o brzmieniu:

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj odpadu</i>	<i>Źródło powstawania odpadu</i>	<i>Miejsce i sposób magazynowania</i>	<i>Sposób gospodarowania odpadem</i>
1	10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Żużle powstają w komorze paleniskowej kotła fluidalnego i są usuwane z kotła za pomocą instalacji odżużlania.	Odpady będą magazynowane selektywnie w hermetycznym silosie o pojemności 400 m ³ ustawionym na placu o utwardzonym podłożu – magazyn nr F4.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetworzenia

XVI. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 4.: „Gospodarka odpadami”, podpunkcie 4.2.: „Źródło powstawania odpadów, miejsca

i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami”, w literze b: „odpady inne niż niebezpieczne”, wiersz o brzmieniu:

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj odpadu</i>	<i>Źródło powstawania odpadu</i>	<i>Miejsce i sposób magazynowania</i>	<i>Sposób gospodarowania odpadem</i>
2	10 01 24 Piaski ze złożeń fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Piaski usuwane są z kotła podczas okresowego czyszczenia kotła i wymiany złoża piasku w kotle	Odpad nie będzie magazynowany na terenie zakładu, po wygaszeniu kotła, będzie przewożony do odbiorcy	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetworzenia

otrzymuje brzmienie:

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj odpadu</i>	<i>Źródło powstawania odpadu</i>	<i>Miejsce i sposób magazynowania</i>	<i>Sposób gospodarowania odpadem</i>
2	10 01 24 Piaski ze złożeń fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Odpady powstają w wyniku spalania paliw w kotle fluidalnym. Odpad odbierany jest w komorze paleniskowej kotła jako nadmiar, który nie jest zwracany do ponownego użycia jako materiał złoża fluidalnego. Odpad ten powstaje również podczas okresowego czyszczenia kotła i wymiany złoża w kotle.	Odpad ten będzie magazynowany selektywnie w hermetycznym silosie popiołu dennego o pojemności 400 m ³ ustawionym na placu o utwardzonym podłożu.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetworzenia

XVII. W części III.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 4.: „Gospodarka odpadami”, **po podpunkcie 4.2.:** „Źródło powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami”, **dodaje się podpunkt 4.3.:** „Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego”:

„4.3. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego

Warunki przeciwpożarowe winny być zgodne z warunkami określonymi w „Operacie przeciwpożarowym dla miejsc przeznaczonych do magazynowania odpadów” dla Zakładu Fortum Power and Heat Polska Sp. zo.o. w zlokalizowanym Częstochowie w przy ul. Rejtana 37/39 Częstochowie – instalacji kotła fluidalnego opalanego węglem kamiennym i biomasą o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 210,8 MWt - CHP Częstochowa - z 24 stycznia 2019 r. wykonanym przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych zatwierdzonym postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie nr MZ.5585.4.4.2019.PL z dnia 14 lutego 2019 r., w szczególności:

Odpady powstające w zakładzie są magazynowane:

- na placu magazynowym żużla – o powierzchni 915 m²,
- w budynku magazynowo-warsztatowym A2,
- w budynku magazynowym A14,
- w silosie o pojemności 400 m³ (silos F4),
- w silosie o pojemności 1400 m³ (silos F4)

Magazynowane w zakładzie odpady nie są materiałami niebezpiecznymi pożarowo w rozumieniu rozporządzenia o ochronie przeciwpożarowej budynków.

Gęstość obciążenia ogniowego dla:

- placu magazynowego żużla wynosi do 200 MJ/m²,
- budynku magazynowo-warsztatowego A2 wynosi do 500 MJ/m² (w pomieszczeniu magazynu olejów i smarów do 1000 MJ/m²; w pomieszczeniu magazynu chemikaliów do 2000 MJ/m²),
- budynku magazynowego A 14 wynosi do 500 MJ/m²,
- silosów – nie dotyczy.

W miejscach magazynowania odpadów nie są prowadzone ani nie przewiduje się prowadzenia procesów technologicznych z użyciem materiałów mogących wytworzyć mieszaniny wybuchowe ani nie przewiduje się magazynowania takich materiałów w sposób, który powodowałby powstawanie takich mieszanin, w trakcie ich normalnego użytkowania.

Budynek magazynowo-warsztatowy A2 wyposażony jest w:

- system sygnalizacji pożarowej,
- hydranty wewnętrzne 52 na kondygnacji parteru oraz hydrat wewnętrzny 25 na kondygnacji piętra,
- przeciwpożarowy wyłącznik prądu,
- pompy przeciwpożarowe pompowni na poziomie kondygnacji podziemnej,
- przeciwpożarowe klapy odcinające na przewodach wentylacyjnych sterowane poprzez system sygnalizacji pożarowej,
- awaryjne oświetlenie ewakuacyjne
- urządzenie do usuwania dymu na klatce schodowej.

Wyposażenie w gaśnice:

- plac magazynowy żużla – w ilości 2 kg proszku gaśniczego ABC na każde 300 m² strefy pożarowej placu – łączna wymagana masa min. 8 kg – odległość do gaśnic nie przekracza 30 m,
- budynek magazynowo-warsztatowy A2 – realizowane wg normatywu 2 kg/100 m² powierzchni strefy pożarowej - łączna wymagana masa min. 6 kg, gaśnice zlokalizowane w odległości do 30 m z każdego miejsca, w którym może przebywać człowiek,
- w budynku magazynowym A14 - realizowane wg normatywu 2 kg/100 m² strefy pożarowej - łączna wymagana masa min. 6 kg, gaśnice zlokalizowane w odległości do 30 m z każdego miejsca, w którym może przebywać człowiek,
- silosy – nie dotyczy.

Obiekty, w których magazynowane są odpady, ze względu na swoją charakterystykę pożarową, nie wymagają doprowadzenia drogi pożarowej. Niezależnie od tego na terenie kompleksu

elektrociepłowni występuje wewnętrzny układ drogowy spełniający wymagania dla dróg pożarowych.

Zaopatrzenie w wodę do celów przeciwpożarowych do zewnętrznego gaszenia pożaru dla rozważanych obiektów związanych z gospodarką odpadami wynosi ze względu na ich powierzchnię i gęstość obciążenia ogniowego 10 dm³/s. Zapatrzenie jest realizowane z zakładowej sieci wodociągowej przeciwpożarowej pierścieniowej DN 200. Na przedmiotowej sieci przeciwpożarowej zamontowane są hydranty naziemne DN 100, ich rozmieszczenie zapewnia, że odległość od miejsc magazynowania odpadów do najbliższego hydrantu wynosi nie więcej niż 75 m."

XVIII. W części IV.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, **w punkcie 1.:** „Monitoring emisji”, **podpunkt 1.1.:** „Monitorowanie emisji gazów lub pyłów do powietrza:”, **otrzymuje brzmienie:**

„1.1. Monitorowanie emisji gazów lub pyłów do powietrza:

„Monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła fluidalnego (emitor E-2) należy prowadzić w następującym zakresie:

w okresie do dnia 17.08.2021 r.:

- ciągły pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła fluidalnego (emitor E-2) dla następujących substancji:
 - pył,
 - dwutlenek siarki,
 - tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
 - tlenek węgla,oraz w zakresie następujących parametrów:
 - zawartości tlenu w gazach spalinowych,
 - prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
 - temperatury gazów odlotowych,
 - ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
 - wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.
- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła fluidalnego (emitor E-2) dla następujących substancji:
 - rtęć z częstotliwością co najmniej raz w roku.

w okresie od dnia 18.08.2021 r.:

- ciągły pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła fluidalnego (emitor E-2) dla następujących substancji:
 - pył,
 - dwutlenek siarki,
 - tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
 - tlenek węgla,
 - amoniak,
 - chlorowodór tylko przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy,oraz w zakresie następujących parametrów:
 - zawartości tlenu w gazach spalinowych,
 - prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
 - temperatury gazów odlotowych,
 - ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
 - wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła fluidalnego (emitor E-2) dla następujących substancji:
 - N₂O z częstotliwością raz na rok,
 - chlorowódz z częstotliwością raz na trzy miesiące tylko w przypadku spalania węgla kamiennego,
 - fluorowódz z częstotliwością raz na trzy miesiące,
 - metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) z częstotliwością raz na rok,
 - rtęć z częstotliwością raz na sześć miesięcy"

XIX. W części IV.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie 1.: „Monitoring emisji”, **wykreśla się podpunkt 1.2.:** „Monitoring ścieków”

XX. W części IV.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie 1.: „Monitoring emisji”, **podpunkt 1.5.:** „Monitoring efektywności wykorzystywania zasobów”, **otrzymuje brzmienie:**

„1.5 Monitoring efektywności wykorzystania zasobów

Prowadzony monitoring efektywności wykorzystania zasobów polegać będzie na kontroli ilości zużywanych surowców rejestrowanych przy dostawie na teren elektrociepłowni i przy ich zużyciu przez instalację energetycznego spalania paliw. Kocioł fluidalny i zautomatyzowany system podawania surowców i komponentów zapewniają wymogi najlepszej dostępnej techniki, także w zakresie efektywnego wykorzystania surowców.”

XXI. W części IV.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie 1.: „Monitoring emisji”, **dopisuje się podpunkt w brzmieniu:**

„1.6. „Monitoring jakości stosowanych paliw

Od dnia 18.08.2021 r. Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. będzie prowadził badania jakości paliw przeznaczonych do spalania w kotle fluidalnym z częstotliwością raz na kwartał w zakresie obejmującym następujące parametry:

- dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, zawartość popiołów, części lotne, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),
- dla biomasy: wartość opałowa, wilgotność, zawartość popiołów, C, Cl, F, S, N, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn).”

XXII. W części IV.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji” **dopisuje się punkt 2.:** „Monitoring powierzchni ziemi”:

„2. „Monitoring powierzchni ziemi

W celu zapewnienia ochrony gleby, ziemi zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia:

- corocznej oceny stanu technicznego, miejsc, instalacji i urządzeń służących do przechowywania, przeladunku oraz magazynowania substancji, odpadów i surowców (a szczególnie substancji powodujących ryzyko) - przez odpowiednio wyszkolony personel.

- wykazu stwierdzonych nieprawidłowości i wycieków do gleby ziemi i wód gruntowych substancji powodujących ryzyko."

XXIII. W części V.: „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych”, **dodaje się punkt 4.:** „Warunki i parametry określające moment zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączenia instalacji”, **o brzmieniu:**

„4. Warunki i parametry określające moment zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączenia instalacji”:

„Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie zidentyfikowała i określiła parametry operacyjne i specyficzne procesy, które są związane z końcem okresu rozruchu i początkiem okresu wyłączenia kotła fluidalnego. Monitorowanie tych parametrów oraz procesów pozwala na jednoznaczne określenie końca okresu rozruchu i początku okresu wyłączenia kotła. Okresów rozruchu i wyłączenia kotła nie wlicza się do czasu normalnej pracy źródła spalania paliw.

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i specyficznych procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotła przedstawiono w tabeli poniżej. Koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia kotła następuje po spełnieniu łącznie dwóch warunków określanych w odpowiedniej kolumnie tabeli.

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotła fluidalnego

Lp.	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła</u>	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o rozpoczęciu okresu wyłączenia kotła</u>
Kocioł fluidalny CFB		
1.	Temperatura złoża wewnątrz komory paleniskowej nie mniejsza niż 750°C	Temperatura złoża wewnątrz komory paleniskowej poniżej 750°C
2.	Pełne przejście z paliwa rozpałkowego na paliwa podstawowe	Załączenie palników rozruchowych
3.	Osiągnięcie minimalnego obciążenia rozruchu dla stabilnego wytwarzania, które wynosi 40% nominalnej mocy cieplnej	Spadek mocy kotła poniżej 40% nominalnej mocy cieplnej

”

XXIV. W części IX.: „Zobowiązuje się Elektrociepłownię FORTUM Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie do:”:

a) tytuł części IX otrzymuje brzmienie:

„IX. „Zobowiązuje się operatora instalacji do:”

b) podpunkt 3 o brzmieniu:

„3. Przedkładania wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska oraz organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego następujących informacji:

- sprawozdań dotyczących ilości i rodzajów gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza zgodnie z przepisami prawa,
- wyników pomiarów stężeń zanieczyszczeń w wodach opadowych odprowadzanych do ziemi,

wyników pomiarów hałasu zgodnie ze wskazaniem monitoringu,”

otrzymuje brzmienie:

- „3. Przedkładania wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska oraz organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego następujących informacji:
- sprawozdań dotyczących ilości i rodzajów gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza zgodnie z przepisami prawa,
 - wyników pomiarów hałasu zgodnie ze wskazaniami monitoringu,”

c) wykreśla się podpunkty 6, 7 i 8 o brzmieniu:

- „6. utrzymywania w należyтым stanie technicznym wylotów służących do wprowadzania wód opadowych do rowu ziemnego oraz rzeki Warty,”
- „7. postępowania ze szlamem z czyszczenia studzienek zgodnie z ustawą z 27.04.2001r. o odpadach (Dz.U. z 2007r. Nr 39 poz. 251),”
- „8. uzyskania pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków przemysłowych do kanalizacji sanitarnej i wód opadowych do kanalizacji deszczowej innego podmiotu.”

e) wykreślony powyżej podpunkt 6, otrzymuje brzmienie:

- „6. pomiaru i ewidencjonowania ilości wykorzystywanej wody oraz ilości, stanu i składu powstających ścieków przemysłowych (w tym monitorowania stopnia ponownego wykorzystywania powstających ścieków przemysłowych do innych celów)”.

XXV. Pozostała treść pozwolenia zintegrowanego pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Marszałek Województwa Śląskiego udzielił spółce Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, pozwolenia zintegrowanego decyzją nr 1587/OS/2010 z dnia 30 kwietnia 2010r. Znak: Cz.OS.WB 7628/12/09/10 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 16 grudnia 2013 r., nr 2662/OS/2013 i z dnia 4 grudnia 2014r. nr 2656/OS/2014 dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP) zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, prowadzonej przez Zakład Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1 a (REGON: 017341819, NIP: 118-16-06-647).

W związku z przeprowadzoną przez Marszałka Województwa Śląskiego analizą tego pozwolenia zintegrowanego przeprowadzoną na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*, z uwagi na publikację decyzji Komisji Europejskiej ustanawiającej Konkluzje BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, Marszałek Województwa Śląskiego przy piśmie z 16 lutego 2018 r. nr pisma: OS.PZ.KW-00140/18 (nr sprawy: OS.PZ.7222.00175.2017) wezwał Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu do złożenia wniosku o zmianę warunków przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia doręczenia wezwania, oraz poinformował Spółkę o konieczności dostosowania instalacji, w terminie do 17 sierpnia 2021 r. do wymagań określonych w przedmiotowych konkluzjach BAT.

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1, pismem z dnia 19 lutego 2019r., znak: nr WRO/WR_EHS/W/2019/002435 wystąpiła o zmianę pozwolenia zintegrowanego decyzją nr 1587/OS/2010 Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 kwietnia 2010r. Znak: Cz.OS.WB 7628/12/09/10 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 16 grudnia 2013 r., nr 2662/OS/2013 i z dnia 4 grudnia 2014r. nr 2656/OS/2014 dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP) zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, prowadzonej przez Zakład Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1 a (REGON: 017341819, NIP: 118-16-06-647).

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz.U.z 2021r. poz. 247 ze zm.).

Przedmiotowa instalacja spalania paliw zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169), kwalifikuje się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ww. ustawy Prawo ochrony Środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

Ponieważ przedmiotowa instalacja o mocy nominalnej 210,8 MW_t jest posadowiona na wspólnej działce z instalacją o mocy 140 MW_t dla której pozwolenie zintegrowane decyzją z dnia 19 października 2005r., znak: OŚR.I.7681-5/04/05 wydał Prezydent Miasta Częstochowa, to całkowita moc zainstalowana na przedmiotowej działce przekracza 300MW. Biorąc pod uwagę lokalizację zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony Środowiska oraz art. 144 i art. 173 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na Środowisko (t.j. Dz.U.z 2021r. poz. 247 ze zm.) w związku z § 2.1. pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1893 ze zm.) organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa.

Złożony przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu wniosek Marszałek Województwa Śląskiego przekazał pocztą elektroniczną 4 czerwca 2019r., do Ministerstwa Klimatu i Środowiska zgodnie z wymogiem art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*

Wnioskowane przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu zmiany w pozwoleniu zintegrowanym, obejmują głównie zakres wynikający z analizy przeprowadzonej na podstawie art. 215 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* i dotyczą dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do wymagań określonych w decyzji Komisji Europejskiej z dnia 17 sierpnia 2017 r. (2017/1442/UE) ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

Do przedmiotowego wniosku nie stosuje się przepisów art. 210 ust. 3a ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Wnioskowana zmiana nie została uznana za istotną zmianę pozwolenia

zintegrowanego rozumiana jako zmiana 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*. Wniosek nie dotyczył istotnej zmiany w instalacji.

Do wniosku Spółka dołączyła opracowanie pn.: „Analiza wymagalności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji IPPC do spalania paliw CHP Częstochowa eksploatowanej przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39” wykonaną w styczniu 2019 roku przez firmę Atmoterm, w oparciu o rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz. U. z 2016r. poz. 1395).

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wzywał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień przy pismach z dnia 5 czerwca 2019r., znak sprawy: OS-PZ.7222.00036.2019, znak pisma: OS-PZ.KW – 00486/19 oraz w wyniku oględzin instalacji w dniu 27 maja 2019r i w dniu 26 sierpnia 2019r.

W związku z przedmiotowym wezwaniem i oględzinami Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach: z dnia 25.06.2019 znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/007348, z dnia 22.07.2019 znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/008427, z dnia 5 września 2019r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/010028, z uwagi na konieczność zmian w technologii oczyszczania spalin przy piśmie z dnia 16.12.2020 nr WRO/WR_EHSW/2020/013312 Fortum Power and Heat Polska Sp. złożył aneks do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Marszałek Województwa Śląskiego w toku prowadzonego postępowania administracyjnego w dniach: 27 maja 2019r. i 26 sierpnia 2019r. przeprowadził dowód z oględzin instalacji objętej wnioskiem w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego decyzją nr 1587/OS/2010 Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 kwietnia 2010r. Znak: Cz.OS.WB 7628/12/09/10 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 16 grudnia 2013 r., nr 2662/OS/2013 i z dnia 4 grudnia 2014r. nr 2656/OS/2014 dla instalacji do spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym (CHP) zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, eksploatowanej przez Zakład Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Ślonimskiego 1 a, Z oględzin został sporządzony protokół, który załączono do dokumentacji sprawy.

Do przedmiotowego wniosku spółka Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu dołączyła operat przeciwpożarowy (zatwierdzony postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie z dnia 14 lutego 2019r., znak: MZ.5585.4.4.2019.PL) spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 43 ust. 8 tej ustawy, wykonany przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych, o którym mowa w rozdziale 2a ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2018r. poz. 620). Do przedmiotowego wniosku Spółka dołączyła również zaświadczenia o niekaralności prowadzących instalację. W związku z powyższym spełnione zostały wymagania art. 184 ust. 4 pkt-y 5), 6) i 7) ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. W toku przedmiotowego postępowania zgodnie z art. 183c ust. 1 oraz ust. 2 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 13 czerwca 2019r., znak pisma: OS-PZ.KW-00518/19 wystąpił do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy. W odpowiedzi

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie w postanowieniu z dnia 28 czerwca 2019r., znak: MZ.5585.63.2019.PL stwierdził, spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej o których mowa w cyt. wyżej operacie przeciwpożarowym dotyczącym instalacji zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, która eksploatowana jest przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu. Z uwagi na powyższe należy uznać, iż wymogi art. 183 c oraz art. 184 ust. 4 pkt-y 5), 6) i 7) zostały spełnione.

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w związku z eksploatacją instalacji zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39 objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, nie prowadzi działalności w zakresie zbierania odpadów lub przetwarzania odpadów, wobec czego w niniejszym postępowaniu nie przeprowadzono procedur związanych ze zbieraniem lub przetwarzaniem odpadów wynikających z ustawy o odpadach, w tym:

- ustanowienia zabezpieczenia roszczeń przez posiadacza odpadów obowiązane do uzyskania zezwolenia na zbieranie odpadów lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów,
- kontroli wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub miejsc magazynowania odpadów, w których ma być prowadzone przetwarzanie odpadów lub zbieranie odpadów,
- zasięgnięcia opinii wójta, burmistrza lub prezydenta miasta, właściwych ze względu na miejsce prowadzenia zbierania odpadów lub przetwarzania odpadów.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że wniosek spełnia wymogi art. 183, art. 184 oraz art. 208 i art. 210 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

W zakresie ochrony powietrza:

Zmiana pozwolenia zintegrowanego wynika z opublikowania w Dzienniku Urzędowym UE Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (IED) - Konkluzje BAT dla LCP i związaną z tym koniecznością dostosowania instalacji energetycznego spalania paliw kotła fluidalnego (CHP) Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. do wymogów określonych w Konkluzjach BAT.

W celu spełnienia standardów emisyjnych i dotrzymania granicznych wielkości emisyjnych, zgodnie z wnioskiem, Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie doposaży instalację w systemy DSI i ACI (wtrysku węgla aktywnego i wodorotlenku wapnia w celu redukcji rtęci i zanieczyszczeń gazowych) oraz w filtr tkaninowy. Docelowo spaliny z kotła fluidalnego będą oczyszczane w systemie redukcji zanieczyszczeń składającym się z:

- odsiarczania spalin metodą suchą z wykorzystaniem mączki kamienia wapiennego,
- odazotowania spalin metodą niekatalityczną SNCR z wykorzystaniem wody amoniakalnej,
- wstępnego odpylania spalin w elektrofiltrze,
- usuwania ze spalin zanieczyszczeń gazowych takich jak chlorowodór, fluorowodór, dwutlenek siarki oraz rtęci za pomocą wodorotlenku wapnia i węgla aktywnego (planowane uruchomienie – w okresie do 17 sierpnia 2021 r.),
- odpylania spalin w filtrze tkaninowym (planowane uruchomienie – w okresie do 17 sierpnia 2021 r.)

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że przy zachowaniu parametrów źródeł wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji 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. z 2012 r., poz. 1031) oraz 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). Monitoring emisji substancji do powietrza został ustalony zgodnie z BAT4.

W zakresie ochrony przed hałasem:

Przedmiotem wniosku jest zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego w celu dostosowania do wymagań określonych w konkluzjach BAT, a także uwzględnienie w instalacji zmian w zakresie źródeł emisji tj. : uwzględnienie drugiego wentylatora spalin za filtrem tkaninowym jako nowego źródła hałasu.

Instalacja objęta wnioskiem zlokalizowana jest na terenie zakładu w Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie na terenie działki o numerze 10/2. W bezpośrednim otoczeniu Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. znajdują się tereny przemysłowo – produkcyjno - usługowe, szlaki komunikacyjne oraz tereny mieszkaniowe. Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. stosuje zakres technik mających na celu ograniczenie emisji hałasu do środowiska, które odpowiadają technikom konkluzji, wyrażonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 roku, ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Przedstawione wyniki obliczeń akustycznych wykazały, iż na terenach podlegających ochronie przed hałasem dotrzymane zostaną standardy środowiskowe.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

Zmiana pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw – instalacji kotła fluidalnego – eksploatowanej przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, związana była z koniecznością:

I. **Przeanalizowania sposobów realizacji w instalacji konkluzji BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) w zakresie ograniczania zużycia wody i emisji ścieków do wody (w szczególności konkluzji BAT 3, BAT 5, BAT 10, BAT 11, BAT 13, BAT 14 i BAT 15).**

W wyniku analizy stwierdzono, że w zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

- w przedmiotowej instalacji nie mają zastosowania rozwiązania w zakresie emisji do wody wynikające z:
 - BAT 10, dotyczące ograniczania emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania poprzez ustanowienie i wdrożenie planu zarządzania, jako części systemu zarządzania środowiskowego,
 - BAT 11, dotyczące monitorowania emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania,

ponieważ z przedmiotowej instalacji nie następuje emisja do wody (część ścieków wykorzystywana jest ponownie w instalacji, pozostałe ścieki wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego), w tym emisja do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania.

Ponadto, jak wyjaśnił wnioskodawca:

„Ograniczenie oddziaływania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruchy, wyłączenia, sytuacje awaryjne) jest realizowane poprzez racjonalne i efektywne zarządzanie pracą instalacji, w tym ograniczanie okresów rozruchu i wyłączenia kotłów do niezbędnego minimum, a także poprzez bieżące utrzymywanie układów instalacji w dobrym stanie technicznym, co ogranicza możliwość występowania sytuacji awaryjnych.

Warunki pracy instalacji są odpowiednio planowane, a zmienne zapotrzebowanie na ciepło jest w pierwszej kolejności pokrywane przez zmianę obciążenia pracujących źródeł w zakresie uzasadnionym względami technicznymi.

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada określone zasady postępowania w warunkach rozruchu i wyłączenia i w sytuacjach awaryjnych (postępowanie jest zgodne z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych i urządzeń powiązanych). Warunki odbiegające od normalnych i związane z nimi emisje są rejestrowane i poddawane okresowej analizie. W razie konieczności podejmowane są odpowiednie działania korygujące mające na celu ograniczenie występowania lub czasu trwania i oddziaływania warunków odbiegających od normalnych."

- w przedmiotowej instalacji zastosowano rozwiązania wynikające z BAT 13, dotyczące ograniczania zużycia wody i ilości uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, obejmujące:
 - uzdatnianie wody,
 - gospodarkę popiołem paleniskowym z instalacji suchego odżużlania, co opisano w treści niniejszej decyzji,
- w przedmiotowej instalacji ograniczone zastosowanie mają rozwiązania wynikające z BAT 14, dotyczące zapobiegania zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczania emisji do wody poprzez oddzielanie strumieni ścieków i oczyszczania ich osobno, w zależności od zawartości zanieczyszczeń (strumienie ścieków, które są zazwyczaj rozdzielane i oczyszczane, obejmują wody z odpływu powierzchniowego, wodę chłodzącą i ścieki z oczyszczania spalin; możliwość zastosowania może być ograniczona w przypadku istniejących obiektów ze względu na konfigurację ich systemów odprowadzania wody), ponieważ:
 - w instalacji kotła fluidalnego nie powstają ścieki z oczyszczania spalin,
 - w instalacji zainstalowany został zamknięty obieg chłodzenia, w którym okresowo powstają niewielkie ilości ścieków z odświeżania układu chłodzenia urządzeń - ze względu na niewielkie ilości tego rodzaju ścieków nie ma możliwości osobnego ich zbierania i oczyszczania,
 - ścieki przemysłowe, które spełniają określone parametry jakościowe, wykorzystywane są ponownie w instalacji, natomiast pozostałe ścieki przemysłowe wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego - emisja do wody ograniczona jest do zera (nie następuje emisja do wody ścieków powstających w związku z eksploatacją przedmiotowej instalacji),
 - ścieki przemysłowe wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego wraz ze ściekami z utrzymania czystości oraz ściekami bytowymi (są zbierane i odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego wspólną kanalizacją przemysłowo-sanitarną),
 - wody opadowe i roztopowe pochodzące z powierzchni zakładu ujmowane są za pomocą zakładowego systemu kanalizacji deszczowej, podczyszczane w osadnikach i separatorach substancji ropopochodnych, a następnie wprowadzane do środowiska - do rowu mającego ujście w km 736+738 rzeki Warty - na warunkach ustalonych w odrębnym pozwoleniu, tj. w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym dla instalacji spalania paliw Ciepłowni Rejtana Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie (ponadto wody opadowe i roztopowe z dwóch wpustów w drodze wewnętrznej podczyszczane są w osadnikach i na zainstalowanych na ruszcie matach sorbentów do wychwytywania substancji ropopochodnych i wprowadzane do kanalizacji deszczowej operatora zewnętrznego, w ulicy Rejtana),
- w przedmiotowej instalacji nie mają zastosowania rozwiązania wynikające z BAT 15 (a co za tym idzie - nie mają zastosowania również rozwiązania wynikające z BAT 3 i BAT 5). BAT 15 wskazuje, że aby ograniczyć emisje do wody z oczyszczania spalin, w ramach BAT należy stosować odpowiednią kombinację podanych technik oraz techniki wtórne, możliwie jak najbliżej źródła w celu uniknięcia rozcieńczenia. Wskazuje ponadto poziomy emisji powiązane z BAT określone dla bezpośrednich zrzutów ścieków z oczyszczania spalin do odbiornika wodnego w punkcie, w którym emisja opuszcza instalację.

W przedmiotowej instalacji rozwiązania wynikające z BAT 15 nie mają zastosowania, ponieważ:

- z układu oczyszczania spalin nie powstają ścieki przemysłowe - układ oczyszczania spalin z kotła fluidalnego obejmuje: odsiarczanie spalin metodą suchą (redukcja emisji dwutlenku siarki poprzez doprowadzenie do złoża związków wiążących siarkę z wykorzystaniem mączki kamienia wapiennego), odazotowanie spalin metodą niekatalityczną SNCR (eliminowanie emisji tlenków azotu poprzez wtryskiwanie wody amoniakalnej) i odpylanie spalin w elektrofiltrze (odpylanie spalin z kotła fluidalnego zawierających pyły z kotła oraz pyłów powstałych w wyniku procesu oczyszczania spalin),
- z przedmiotowej instalacji powstają ścieki przemysłowe (nie są to ścieki z oczyszczania spalin, lecz ścieki z obiegu wodno - parowego kotła, ścieki ze stacji uzdatniania wody, ścieki z obiegu ciepłowniczego i ścieki z obiegu chłodzącego), ale nie są wprowadzane do środowiska (nie następuje emisja do wody), lecz do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu (operatora zewnętrznego).

Z tego względu przedmiotowej instalacji nie dotyczą również rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej wynikające z:

- BAT 3, odnoszące się do monitorowania kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do wody ścieków z oczyszczania spalin,
- BAT 5, odnoszące się do częstotliwości i norm, zgodnie z którymi monitorowane winny być emisje do wody z oczyszczania spalin.

II. Uwzględnienia zmian w zapisach pozwolenia zintegrowanego:

1. W zakresie wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, obejmujących:
 - doprecyzowanie zapisów i przedstawienie aktualnej informacji o ilości wody wykorzystywanej na poszczególne cele,
 - doprecyzowanie informacji o tym, że zaopatrzenie w wodę na cele technologiczne następuje z sieci wodociągowej operatora zewnętrznego, a także wykorzystywana jest woda własna stanowiąca ścieki przemysłowe o dobrych parametrach jakościowych.
2. W zakresie ścieków przemysłowych powstających w związku z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, obejmujących:
 - doprecyzowanie zapisów i przedstawienie aktualnej informacji o ilości, stanie i składzie powstających ścieków przemysłowych,
 - usunięcie z pozwolenia zintegrowanego zapisów dotyczących konieczności uzyskania pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu (z uwagi na fakt, iż ścieki przemysłowe nie zawierają substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, a tylko w takim przypadku - zgodnie ustawą Prawo wodne - konieczne byłoby uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego w tym zakresie).

Jak wyjaśnił wnioskodawca:

„Do kanalizacji sanitarnej operatora zewnętrznego odprowadzane są ścieki pochodzące z stacji uzdatniania wody (za wyjątkiem ścieków z jednostek elektrodejonizacji), z obiegu ciepłowniczego oraz z obiegu chłodzącego. Charakterystycznymi wskaźnikami zanieczyszczeń w tych ściekach są zawiesina ogólna, temperatura, siarczany i chlorki, a więc powstające w instalacji ścieki przemysłowe nie zawierają w sobie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2008 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego (Dz.U. 2008 nr 229 poz. 1538 z późn. zm.).

- W związku z tym Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. nie wystąpił o uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego. (...) Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie ponownie przeanalizuje konieczność uzyskania pozwolenia wodnoprawnego w zakresie wszystkich odprowadzanych ścieków do kanalizacji operatora zewnętrznego. W przypadku konieczności uzyskania takiego pozwolenia, Zakład wystąpi z właściwym wnioskiem do organu Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie”.*
3. W zakresie ścieków bytowych, obejmującej zastąpienie szczegółowego opisu charakterystyki i zagospodarowania ścieków bytowych krótką informacją o tym, że powstają niezależnie od eksploatacji instalacji i kierowane są urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.
 4. W zakresie zagospodarowania wód opadowych i roztopowych, obejmujących:
 - usunięcie z pozwolenia zintegrowanego (punkt III.2. pozwolenia zintegrowanego) warunków emisyjnych dotyczących wprowadzania do środowiska wód opadowych i roztopowych (zagospodarowanie wód opadowych i roztopowych pochodzących z powierzchni eksploatowanych przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie instalacji spalania paliw – tj. instalacji ciepłowniczej tzw. Ciepłowni Rejtana oraz instalacji kotła fluidalnego – następuje poprzez wspólny system kanalizacji deszczowej, a warunki wprowadzania wód opadowych i roztopowych z terenu zakładu do środowiska reguluje pozwolenie zintegrowane udzielone dla instalacji ciepłowniczej tzw. Ciepłowni Rejtana).

Jak wyjaśnił wnioskodawca:

- *„Wody opadowe i roztopowe z terenu Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie, na którym znajdują się dwie instalacje do spalania paliw, czyli instalacja Ciepłowni Rejtana i instalacja do spalania paliw kotła fluidalnego, zbierane są za pomocą wspólnego systemu kanalizacji deszczowej. Dotychczas każda instalacja posiadała osobno opisane warunki odprowadzenia wód opadowych i roztopowych, które dotyczą jednego terenu, a czytane odrębnie zaciemniały obraz sytuacji, dlatego Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. postanowił uporządkować zapisy dotyczące odprowadzania tych wód.”;*
- *„Na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z terenu zakładu, Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada pozwolenie wodnoprawne zawarte w pozwoleniu zintegrowanym wydanym dla Ciepłowni Rejtana. W pozwoleniu tym określone są warunki wprowadzania wód, tj. ich ilość, jakość i stan, a także określony jest zakres prowadzonego monitoringu. W związku z powyższym Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. wnioskuje o usunięcie warunków emisyjnych dotyczących odprowadzania wód opadowych i roztopowych do rzeki Warty z pozwolenia zintegrowanego dla instalacji kotła fluidalnego, tak aby nie określać tych warunków podwójnie, tj. w dwóch pozwoleniach zintegrowanych. Proponuje się przedstawienie w pozwoleniu zintegrowanym dla kotła fluidalnego wyłącznie krótkiego opisu postępowania z wodami opadowymi i roztopowymi.”;*
- usunięcie z pozwolenia zintegrowanego – w związku z usunięciem z tego pozwolenia warunków emisyjnych dotyczących wprowadzania do środowiska wód opadowych i roztopowych – zapisów dotyczących:
 - szczegółowych danych z opisu sposobów zagospodarowania wód opadowych i roztopowych (dodano krótką informacją o tym, że powstają niezależnie od eksploatacji instalacji),
 - monitorowania wprowadzania wód opadowych i roztopowych do środowiska oraz przedkładania wyników tego monitoringu,
 - utrzymywania w należytym stanie technicznym wylotów służących do wprowadzania wód opadowych do rowu ziemnego oraz rzeki Warty,
 - eksploatacji piaskowników i separatorów służących do podczyszczania wód opadowych i roztopowych,

- postępowania ze szlamem z czyszczenia studzienek,
 - usunięcie z pozwolenia zintegrowanego zapisów dotyczących konieczności uzyskania pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie wód opadowych i roztopowych z dwóch wpustów w drodze wewnętrznej (oczyszczonych w osadnikach i na zainstalowanych na ruszcie matach sorbentów do wychwytywania substancji ropopochodnych) do sieci kanalizacji deszczowej w ulicy Rejtana. Jak wyjaśnił wnioskodawca:
„Wody opadowe i roztopowe z dwóch wpustów w drodze wewnętrznej odprowadzane są do kanalizacji deszczowej operatora zewnętrznego i zgodnie z nowym Prawem wodnym odprowadzanie takich wód nie wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego.”
5. W zakresie sposobów osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości – w odniesieniu do gospodarki wodno-ściekowej, obejmujących:
- zamieszczenie w pozwoleniu zintegrowanym (punkt II.2. pozwolenia zintegrowanego) wyników analizy sposobów realizacji w instalacji konkluzji BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) w zakresie ograniczania zużycia wody i emisji ścieków do wody (konkluzje BAT 13),
 - uwzględnienie informacji o tym, że w celu ograniczenia zużycia wody i powstawania ścieków, w tym ilości uwalnianych zanieczyszczeń, w instalacji stosowane są zamknięte obiegi wodne,
 - uwzględnienie technik stosowanych w celu ograniczenia zużycia wody i powstawania ścieków, w tym ilości uwalnianych zanieczyszczeń, oraz w celu ochrony przed zanieczyszczeniem gleby, ziemi lub wód gruntowych, które ujęte były w decyzji Marszałka Województwa Śląskiego w Katowicach Nr 1587/OS/2010 z 30 kwietnia 2010 r. w sprawie Nr Cz.OS.WB.7628/12/09/10,
 - pominięcie informacji o eksploatacji piaskowników i separatorów, służących podczyszczaniu wód opadowych i roztopowych (w związku z usunięciem z pozwolenia warunków emisyjnych dotyczących wprowadzania do środowiska wód opadowych i roztopowych).
6. W zakresie obowiązków nałożonych na prowadzącego instalację związanych z gospodarką wodno-ściekową, obejmujących:
- obowiązek pomiaru i ewidencjonowania ilości wykorzystywanej wody,
 - obowiązek pomiaru i ewidencjonowania ilości, stanu i składu powstających ścieków przemysłowych (w tym monitorowania stopnia, w jakim następuje ponowne wykorzystywanie powstających ścieków przemysłowych do innych celów).

Przedmiotowe pozwolenie zintegrowane, w odniesieniu do instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, w zakresie gospodarki wodno-ściekowej określa:

- w punkcie I.2.4.1. - ilość wykorzystywanej wody, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska (pozwolenie zintegrowane nie określa warunków poboru wód powierzchniowych lub podziemnych, ponieważ na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego wykorzystywana jest woda dostarczana z sieci wodociągowej operatora zewnętrznego oraz woda własna stanowiąca ścieki przemysłowe),
- w punkcie I.2.4.2. - ilość, stan i skład ścieków przemysłowych, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska (pozwolenie zintegrowane nie określa warunków wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi, ponieważ ścieki przemysłowe powstające w związku z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego).

Wody Polskie są stroną postępowania.

W zakresie gospodarki odpadami:

Po analizie materiału zgromadzonego w sprawie organ przychylił się do wniosku Strony i niniejszą decyzją dokonał zmian wnioskowanych przez Stronę.

Odnosnie gospodarki odpadami w pozwoleniu dokonano zmian polegających na:

- zwiększeniu dopuszczanej do wytwarzania ilości odpadu o kodzie 10 01 24,

- zmianie opisu miejsca magazynowania odpadu o kodzie 10 01 24,
- dodaniu zapisów dotyczących zastosowania rozwiązań wynikających z decyzji wykonawczej komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE,
- uaktualnieniu zapisy dotyczące działania mającego na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji w zakresie gospodarki odpadami,
- wykreśleniu z pozwolenia zapisów dotyczących odpadu o kodzie 10 01 01,
- dodaniu zapisów dotyczących warunków przeciwpożarowych wynikających z operatu przeciwpożarowego.

Przedmiotem niniejszego wniosku była zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego w celu dostosowania go do wymagań określonych w konkluzjach BAT, w związku z ukazaniem się decyzji wykonawczej komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Ponadto spółka Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. po analizie ilości wytwarzania poszczególnych odpadów w ostatnich latach zawnioskowała o zwiększenie do 40 000,0 Mg ilości wytwarzania odpadów o kodzie 10 01 24, zmiana uległa również miejsce magazynowania odpadu o kodzie 10 01 24, który będzie magazynowany selektywnie w hermetycznym silosie popiołu dennego o pojemności 400 m³ ustawionym na placu o utwardzonym podłożu. Zawnioskowano również o wykreślenie z pozwolenia zintegrowanego odpadu o kodzie 10 01 01. Rodzaje i ilości, a także podstawowy skład i właściwości oraz sposób dalszego zagospodarowania pozostałych odpadów wytwarzanych z związku z eksploatacją instalacji energetycznego spalania paliw odpadów nie ulegają zmianie w stosunku do warunków określonych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym. Ogólna ilość wytwarzanych odpadów w instalacji energetycznego spalania paliw ulegnie zmniejszeniu w stosunku do warunków określonych w pozwoleniu zintegrowanym i będzie wynosić:

- 90 273,62 Mg odpadów innych niż niebezpieczne,
- 6,55 Mg odpadów niebezpiecznych.

Na podstawie art. 183c ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz.U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.), Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie w dniach 11 czerwca 2019 r. przeprowadził kontrolę na terenie instalacji do spalania paliw w kotle parowym cyrkulacyjnym ze złożem fluidalnym (CHP) przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie, prowadzonej przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie wydał postanowienie z dnia 28 czerwca 2019 r. znak MZ.5585.63.2.2019.PL opiniujące pozytywnie spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym opracowanym przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych oraz postanowieniu Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie z dnia 14 lutego 2019 r., znak: nr MZ.5585.4.4.2019.PL.

Uwzględnione w przedmiotowej decyzji zagadnienia z zakresu gospodarki odpadami są zgodne z informacjami zawartymi w przedłożonym wniosku, a sposób gospodarowania nowymi rodzajami odpadów jest prawidłowy i zgodny z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Sposób prowadzenia ewidencji odpadów określa rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów z dnia 25 kwietnia 2019r. (Dz.U. z 2019 r. poz. 819).

Spółka zobowiązana jest prowadzić działalność w sposób:

- niepowodujący zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska,
- zgodny z przepisami z zakresu gospodarki odpadami,

- zgody z przepisami prawa miejscowego,
- zgodny z planami gospodarki odpadami.

W zakresie gleby, ziemi i wód podziemnych.

Przedłożona we wniosku „Analiza wymagalności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji IPPC do spalania paliw CHP Częstochowa eksploatowanej przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39”, jak ocenili opracowujący dokumentację wykazała, że zastosowane zabezpieczenia praktycznie uniemożliwiają przedostanie się substancji powodujących ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych. W związku z tym uznano, iż opracowanie raportu początkowego dla ww. instalacji nie jest wymagane”, zatem nie ma tu zastosowania art. 211 ust. 6 pkt 4 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony środowiska - nie określono sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko, które mogą znajdować się na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek.

W dniu 17 sierpnia 2017 r. została opublikowana w Dzienniku Urzędowym UE decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U. UE. L. z 2017r. Nr 212, str.1). Konkluzje BAT dla LCP w głównej mierze obejmują sektor energetyczny i ciepłowniczy. Z dniem publikacji konkluzji BAT dla LCP rozpoczął się 4-letni okres na dostosowanie instalacji do wymogów wynikających z konkluzji BAT dla LCP. Należy podkreślić, iż w ciągu 6 miesięcy od publikacji konkluzji BAT dla LCP (tj. od 17 sierpnia 2017r.) organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego był zobowiązany do dokonania analizy tych pozwoleń w celu stwierdzenia ich zgodności z wymaganiami zawartymi w konkluzjach BAT dla LCP, co Marszałek Województwa Śląskiego uczynił, a których skutkiem jest m.in. złożony przez prowadzącego instalację wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Ustawa Prawo ochrony środowiska wprowadziła obowiązek stosowania konkluzji przy wydawaniu pozwoleń zintegrowanych, a tym samym przypisała im bezpośredni i zasadniczy wpływ na wielkość emisji oraz ich monitorowanie. Zasadą w przypadku instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego jest ustalanie emisji dopuszczalnych na poziomach emisji granicznych określonych w konkluzjach BAT.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 1 grudnia 2020 r., (znak pisma: OS.PZ.KW-01104/20) oraz pismem z dnia 9 czerwca 2021r., (znak pisma: OS.PZ.KW-00374/21), zawiadomił Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1 oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań, że Strony postępowania przed wydaniem decyzji, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego wszczętego podaniem z dnia 19 lutego 2019r., znak: nr WRO/WR_EHS/W/2019/002435 mają prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 7 dni od otrzymania niniejszego zawiadomienia. W ustalonym terminie wnioskodawca i Strona postępowania nie skorzystali z przysługującego im prawa do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 par. 1 i 2 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2021r., poz. 735) stronie służy odwołanie od niniejszej

decyzji do Ministra właściwego do spraw klimatu i środowiska ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w Katowicach ul. Ligonja 46, 40-037 Katowice, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.

Z UP. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Beata Dryjg
Zastępca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska



Otrzymują:

1. Fortum Power and Heat Sp. z o.o.
ul. Antoniego Ślonimskiego 1a, 50-304 Wrocław
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. Kancelaria Zarządu – rejestr decyzji i postanowień
2. OS.PZ. - aa. – poz. rejestru 12

Do wiadomości elektronicznie:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska – e-mail (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska - ePuaP
3. Prezydent Miasta Częstochowa - ePuaP
4. Kancelaria Zarządu – rejestr decyzji i postanowień – SOD
5. SO.BO - SOD
6. OS.AD. – SOD (bip)

