



Decyzja nr: 1518/OS/2020

Organ wydający: Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 (zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 5 czerwca 2009 r. znak OŚR.I.7681-13/08/09 oraz decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 grudnia 2013 r. nr 2792/OS/2013, z dnia 28 listopada 2014 r. nr 2527/OS/2014; z dnia 22 października 2015 r. nr 1858/OS/2015 i z dnia 27 lipca 2018r., nr 2341/OS/2018) dla instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 140 MW, 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 (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 2020 r. poz. 256 ze zm.), 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 2019 r. poz. 1396 ze zm.)

orzekam
zmieniam decyzję Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 (zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 5 czerwca 2009 r. znak OŚR.I.7681-13/08/09 oraz decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 grudnia 2013 r. nr 2792/OS/2013; z dnia 28 listopada 2014 r., nr 2527/OS/2014; z dnia 22 października 2015 r. nr 1858/OS/2015 i z dnia 27 lipca 2018r., nr 2341/OS/2018) dla instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 140 MW, 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, w następujący sposób:

Część I. „Rodzaj i parametry instalacji

otrzymuje brzmienie:

a) Prowadzący instalację IPPC:

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

b) instalacje IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	Liczba instalacji tej branży	Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacja spalania paliw o mocy nominalnej 140 MW	ul. Rejtana 37/39	42-200	Częstochowa	1.1	§2 ust. 1 pkt 3 Poś art. 378 ust. 2a pkt.1	1 instalacja energetycznego spalania paliw branży 1.1.: w skład instalacji wchodzi 4 szt. kotłów o łącznej mocy wprowadzonej w paliwie 152,6 MWt	10/2

Ogólna charakterystyka stosowanych technologii

Ciepłownia węglowa przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie jest obiektem typowym o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 101,78 MW_t i liczonej jako wprowadzona w paliwie 152,6 MW_t. Pracuje wyłącznie w sezonie grzewczym - sporadycznie w sezonie letnim (tylko na potrzeby ciepłej wody użytkowej). Zasila w czynnik grzewczy (woda o parametrach 150/80°C) miejską magistralę ciepłą miasta Częstochowy.

1.1. Instalacje podstawowe:

1. Instalacja składowania opału.
2. Instalacja do nawęglania kotłów.
3. Instalacja do produkcji energii cieplnej.
4. Instalacja do oczyszczania spalin.
5. Instalacja do odzyskania ciepła.

1.2. Instalacje pomocnicze:

1. Instalacja do uzdatniania wody.
2. Instalacja do chłodzenia urządzeń.
3. Instalacja wodno - ściekowa.
4. Instalacja sprężonego powietrza.

2.1. Charakterystyka instalacji.

2.1. Instalacje podstawowe:

2.1.1. Instalacja do składowania opału.

Składowisko opału (miału węglowego i biomasy) zlokalizowane jest na terenie Ciepłowni. Posiada utwardzoną powierzchnię wykonaną z płyt betonowych i wyposażone jest w system kanalizacji deszczowej. Otoczone jest betonowym murem oporowym. Powierzchnia składowiska wynosi 9880,0m². Miał węglowy i biomasa dostarczane są transportem samochodowym lub kolejowym. Węgiel składowany w pryzmach, ubijany jest przy pomocy spychaczy i ubijarek. Zapasy miału węglowego gromadzone są w ilościach zapewniających ciągłą pracę Ciepłowni w sezonie grzewczym, natomiast dostawa biomasy odbywa się na bieżąco. Biomasa magazynowana jest w pryzmie na wydzielonym miejscu tuż przy kracie zsypowej.

2.1.2. Instalacja do nawęglania kotłów.

Miał węglowy i biomasa za pomocą spychacza zgarniane są na składowisku opału do lejów zasypowych, a następnie transporterem poziomo-skośnym przechodzą do stacji przesypowej. Dalej przy pomocy transportera skośnego przechodzą na transporter poziomy, który jest wyposażony w nastawne zgarniacze i zsypywany do lejów węglowych pracujących kotłów. Każdy

z kotłów posiada przykotłowy zbiornik węgla: dla kotłów WR 25 o pojemności 80 m³ każdy oraz dla kotła WRm 40 o pojemności 100 m³. Przed podaniem do kotłów, biomasa i węgiel kamienny mieszają się w zasobnikach.

2.1.3. Instalacja do produkcji energii cieplnej.

Ciepłownia produkuje energię ciepłą w postaci gorącej wody dla celów centralnego ogrzewania i sporadycznie na potrzeby ciepłej wody użytkowej.

Ciepło uzyskiwane jest w wyniku spalania węgla kamiennego (miału węglowego) lub mieszaniny węgla kamiennego i biomasy w kotłach rusztowych wodnych:

- kocioł wodny nr 1 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t, rok instalacji 1982
- kocioł wodny nr 2 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t, rok instalacji 1982
- kocioł wodny nr 3 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t, rok instalacji 1982
- kocioł wodny nr 5 typ WRm-40, moc nominalna 32 MW_t, rok instalacji 1996

Dane techniczne kotłów nr 1. 2. 3 typ WR - 25

- wydajność maksymalna trwała	29,075 MW _t
- wydajność nominalna	23,26 MW _t
- moc wprowadzona w paliwie	35,0 MW _t
- sprawność obliczeniowa brutto	83 %
- zużycie węgla przy wydajności maksymalnej	6 Mg/h

Dane techniczne kotła nr 5 WRm - 40

- wydajność maksymalna trwała	40,0 MW _t
- wydajność nominalna	32,0 MW _t
- moc wprowadzona w paliwie	47,6 MW _t
- sprawność obliczeniowa brutto	84 %
- zużycie węgla przy wydajności maksymalnej	8,160Mg/h

Kotły opalane są węglem kamiennym lub mieszaniną węgla kamiennego i biomasy (do 15 % spalanego paliwa) o następujących parametrach:

Węgiel kamienny

- asortyment miałowy
- minimalna wartość opałowa ≥ 20 MJ/kg
- maksymalna zawartość siarki $\leq 0,7$ %
- maksymalna zawartość popiołu ≤ 23 %

Biomasa

- minimalna wartość opałowa $\geq 7,2$ MJ/kg
- maksymalna zawartość siarki $\leq 0,035$ %
- maksymalna zawartość popiołu $\leq 6,3$ %

Woda obiegowa stosowana w procesie technologicznym, jako czynnik grzewczy, powinna być bezbarwna, bez zawartości oleju, detergentów, cukru, celulozy i substancji biologicznych i charakteryzować się następującymi parametrami:

- zawiesina $\leq 5,0$ mg/dm³
- twardość ogólna $\leq 0,05$ mval/dm³
- zawartość tlenu przy odgazowaniu termicznym $\leq 0,05$ mg/dm³
- Na₂SO₃ przy odgazowaniu termicznym 2-10 mg/dm³
- alkaliczność (zasadowość) 0,1-0,2 mval/kg

Do procesu spalania miału węglowego lub mieszaniny węgla kamiennego i biomasy w kotłach,

niezbędne jest powietrze, które dostarczane jest poprzez wentylatory podmuchowe: wentylator powietrza pierwotnego i wentylator powietrza wtórnego. W wyniku spalania miazgu węglowego w kotłach woda podgrzana zostaje do temperatury 150-155°C i przy pomocy pomp obiegowych trafia do sieci magistralnej dostarczającej czynnik grzewczy do odbiorców. Woda po oddaniu ciepła wraca do kotła mając temperaturę około 45 - 60°C.

Ciepłownia pracuje w okresie grzewczym z obciążeniem uzależnionym od zapotrzebowania na ciepło wynikającego głównie z warunków meteorologicznych i sporadycznie w sezonie letnim dla potrzeb ciepłej wody użytkowej.

2.1.4. Instalacja do oczyszczania spalin.

Spaliny powstające w wyniku spalania miazgu węglowego lub mieszaniny węgla kamiennego i biomasy przechodzą przez instalację do oczyszczania spalin, a następnie przy pomocy wentylatora spalin kierowane są do komina.

Instalacja do oczyszczania spalin składa się z:

- instalacji selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu SNCR, po jednej dla każdego z kotłów. Jako czynnik redukcyjny wykorzystywany będzie wodny roztwór amoniaku o stężeniu <25%. Roztwór amoniaku o stężeniu <25% będzie magazynowany w zbiorniku dwupłaszczowym o pojemności 40 m³;
- układów recyrkulacji spalin, po jednym dla każdego z kotłów,
- instalacji odsiarczania spalin, po jednej dla każdego z kotłów. Proces oczyszczania spalin będzie oparty o technologię pól suchą kondycjonowaną z wykorzystaniem wapna hydratyzowanego Ca(OH)₂ wtryskiwanego do reaktora w pobliżu bębna kondycjonującego. Wapno hydratyzowane będzie magazynowane w zbiorniku o pojemności 150 m³.
- filtrów tkaninowych workowych, po jednym dla każdego z kotłów,
- zbiornika magazynowego produktu poreakcyjnego o pojemności 350 m³.

Odpylone spaliny o temperaturze około 130°C odprowadzane są wspólnym, jednoprzewodowym emitorem żelbetowym o parametrach:

- wysokość - 150 m
- średnica wewnętrzna wylotu - 2,30m

2.1.5. Instalacja do odzulfiania.

Odpady paleniskowe (w postaci żużli), powstające podczas spalania paliw w kotłach, odprowadzane są w sposób ciągły z każdego kotła poprzez leje żużlowe i zsypywane do odzulfaczy wypełnionych wodą – każdy kocioł posiada po dwa odzulfacze. Z odzulfaczy za pomocą łańcuchów zgrzeblowych przenoszone są i zsypywane na transporter i kierowane na plac składowy żużla o powierzchni 915 m². Plac wykonany jest z drogowych płyt betonowych, ogrodzony betonowym murem i wyposażony w kanalizację odwadniającą.

2.2. Instalacje pomocnicze

2.2.1. Stacja uzdatniania wody.

Stacja uzdatniania wody do celów technologicznych składa się z:

- automatycznej stacji zmiękczenia wody,
- modułu odwróconej osmozy.

Instalacja zaopatrywana jest w wodę z miejskiej sieci wodociągowej. Automatyczna stacja zmiękczenia wody pracuje w oparciu o proces wymiany jonowej. W stacji znajduje się system trzech zmiękczaczy połączonych równolegle. Proces regeneracji złoża odbywa się za pomocą

solanki. W tym systemie zawsze dwa zbiorniki znajdują się w stanie pracy, tzn. podają zmiękczoną wodę do układu, a jeden znajduje się w stanie regeneracji lub oczekiwania po zakończonej regeneracji.

Zmięczona woda z automatycznej stacji zmięszczania wody kierowana jest do modułu odwróconej osmozy w celu jej demineralizacji, a następnie do zbiornika buforowego wody. Ze zbiornika woda kierowana jest do układu odgazowania. Następnie woda jest magazynowana w trzech zbiornikach o pojemności 30 m³ każdy, skąd kierowana jest do sieci cieplnej.

2.2.2. Instalacja do chłodzenia urządzeń.

Obieg wody chłodzącej jest obiegiem półotwartym. Woda krążąca w instalacji chłodzi pompy obiegowe. Woda chłodzona jest w chłodni wentylatorowej znajdującej się obok zbiornika wody chłodzącej. Zbiornik jest dwukomorowy o pojemnościach 36 m³ i 10,8 m³. Do zbiornika wody chłodzącej odprowadzana jest również woda z odmulania i odpowietrzania kotłów. W razie potrzeby woda w instalacji chłodzącej jest uzupełniana z miejskiej sieci wodociągowej poprzez zbiornik wody schłodzonej. Nadmiar wody chłodzącej kierowany jest do kanalizacji technologicznej poprzez zbiornik ścieków poregeneracyjnych o pojemności 150 m³ urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

2.2.3. Instalacja wodno - ściekowa.

Instalacja technologiczna IPPC zaopatrywana jest w wodę z miejskiej sieci wodociągowej poprzez przyłącze Ø150. Część pobieranej wody jest zmięczana w Stacji uzdatniania wody dla potrzeb obiegów o większych wymaganiach jakościowych (obieg ciepłowniczy i woda dla potrzeb przygotowania r-ru amoniaku). W instalacji wykorzystywana jest także woda własna stanowiąca wody poregeneracyjne ze Stacji uzdatniania wody do uzupełnienia strat w układzie odżuzłania, odsoliny z kotła fluidalnego (CHP) do uzupełnienia strat w obiegu ciepłowniczym oraz woda z odmulania i odpowietrzania kotłów do uzupełnienia strat w układzie chłodzenia.

Woda jest wykorzystywana dla potrzeb:

a) bytowych

b) przemysłowych

- do uzupełnienia ubytków w sieci ciepłowniczej,
- do regeneracji kolumn jonitowych w stacji uzdatniania wody,
- do uzupełnienia start w obiegu odżuzłania,
- do uzupełnienia start układu chłodzenia urządzeń w Ciepłowni (chłodzenie wentylatorów spalin i pomp obiegowych),
- w instalacji odazotowania spalin do przygotowania roztworu amoniaku o wymaganym stężeniu,
- w instalacji odsiarczania spalin do nawilżenia cząstek pyłów recyrkulowanych z filtra tkaninowego przed wprowadzeniem ich do reaktora IOS,
- do mycia hal.

Na terenie Ciepłowni jest ujęcie wód podziemnych (istniejący otwór studzienny o głębokości 28 m ujmujący czwartorzędowy poziom wodonośny odwiercony w 1982r.) o wydajności $Q_a = 306600 \text{ m}^3/\text{a}$. Ujęcie jest czasowo nieeksploatowane ze względu na brak urządzeń.

W Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w Częstochowie powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki przemysłowe,
- ścieki bytowe,
- wody opadowe i roztopowe.

W skład ścieków przemysłowych wchodzi następujące rodzaje ścieków:

- wody pochłodnicze (powstające okresowo),
- ścieki z obiegu ciepłowniczego,

- ścieki ze stacji uzdatniania wody,
- ścieki zmywne.

Wody pochłodnicze:

W Ciepłowni istnieje półotwarty obieg wód chłodzących. Nadmiar wody chłodzącej w obiegu kierowany jest poprzez zbiornik ścieków poregeneracyjnych o pojemności 150 m³ do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki z obiegu ciepłowniczego:

W obiegu ciepłowniczym niewielkie ilości ścieków powstają okresowo z odwodnień i spustów magistral i rurociągów ciepłowniczych. Ścieki te odprowadzane są do kanalizacji przemysłowej Zakładu i dalej do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki ze stacji uzdatniania wody:

Ścieki poregeneracyjne ze stacji uzdatniania wody odprowadzane są do wewnętrznego systemu kanalizacji technologicznej. Kanalizacja składa się z kolektora doprowadzającego ściek poregeneracyjny do zbiornika, zbiornika ścieków poregeneracyjnych, kolektora odprowadzającego ścieki do kanalizacji operatora zewnętrznego. Zbiornik ścieków poregeneracyjnych jest podzielony na 3 komory, z których główna o pojemności 100 m³ spełnia rolę zbiornika uśredniającego. Ścieki uśrednione w pierwszej kolejności odprowadzane są do układu odżuzłania kotłów, a jeśli występuje nadmiar to odprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego. Dodatkowo powstają ścieki z systemu odwróconej osmozy tzw. RO.

Ścieki zmywne:

Na terenie Ciepłowni Rejtana powstają ścieki zmywne powstają podczas utrzymania czystości w obiektach i halach zakładu. Ścieki odprowadzane są do kanalizacji przemysłowej zakładu i dalej do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Wody opadowe i roztopowe

Wody opadowe i roztopowe z terenu elektrociepłowni ujmowane są w wewnętrzny system kanalizacji deszczowej wyposażonej we wpusty uliczne z osadnikiem (23 szt.) i odprowadzane są z trzech zlewni trzema betonowymi kanałami zakończonymi wylotami W1, W2 i W3 do rowu odwadniającego tereny PKP i za jego pośrednictwem do rzeki Warty.

2.2.4. Instalacja sprężonego powietrza.

Instalacja sprężonego powietrza znajduje się w osobnym budynku. Wyposażenie sprężarkowni będą stanowiły 3 sprężarki śrubowe, 2 osuszacze adsorpcyjne i zbiornik sprężonego powietrza o pojemności 9 m³. Jedna sprężarka i jeden osuszacz będą stanowiły rezerwę. Sprężone powietrze będzie wykorzystywane w instalacji oczyszczania spalin m.in. w celu czyszczenia worków filtra tkaninowego, w instalacji SNCR w lancach rozpylających reagent, transportu pneumatycznego produktu poreakcyjnego. Sprężone powietrze używane jest w Ciepłowni także dla potrzeb drobnych napraw w warsztacie, sporadycznie do czyszczenia orurowania kotłów.

3. Zużycie surowców, paliw i energii.

Nominalna moc cieplna Ciepłowni: ~101,78 MW_t

Maksymalna teoretyczna wydajność instalacji typu IPPC (osobno dla każdego kotła)

- kocioł wodny nr 1 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t,
- kocioł wodny nr 2 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t,
- kocioł wodny nr 3 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t,
- kocioł wodny nr 5 typ WRm-40, moc nominalna 32 MW_t.

Produkcja ciepła 370 000 GJ/a.

3.1. Zużycie surowców i materiałów pomocniczych nie zawierających substancji niebezpiecznych

- węgiel kamienny 30 000 Mg/rok
- biomasa 3 000 Mg/rok
- woda 169 000 m³/rok
- preparat HydroX 3 Mg/rok
- wapno hydratyzowane 680 Mg/rok
- woda amoniakalna (r-r <25%) 820 m³/rok

Jednostkowe zużycie paliwa netto dla istniejącej jednostki spalania paliw o mocy < 1 000 MW nie może być niższe niż:

- w przypadku opalania węglem kamiennym 75%,
- w przypadku współspalania biomasy 73%.

3.2. Zużycie substancji niebezpiecznych w procesach spawalniczych prowadzonych w trakcie prac remontowych:

- acetylen 782 kg/a
- tlen 1317 m³/a

3.3. Zużycie wody w m³/rok.

Zużycie wody	na potrzeby technologiczne*	na potrzeby chłodzenia	Do produkcji wody zmiękczonej w celu uzupełnienia strat w obiegu ciepłowniczym	na potrzeby bytowe
169 000	20 800	10	145 000	3 000

*potrzeby technologiczne to: woda dla potrzeb odsiarczania spalin, mycia hal, gaszenia żużla

3.4. Zużycie energii na potrzeby własne – 7000 MWh/rok

3.5. Jednostkowe zużycie energii elektrycznej, opału, wody na jednostkę wyprodukowanego ciepła:

- energia elektryczna – 18,92 kWh/GJ
- węgiel kamienny – 0,08 Mg/GJ
- woda – 0,46 m³/GJ

3.6. Zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła oraz na potrzeby transportu wewnętrznego w ciągu roku.

Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Transport wewnętrzny	Produkcja ciepła [GJ/a]	
			Całkowite	Zużycie własne
Olej napędowy	3 025 dm ³	3 025 dm ³	-	-
Etylina 95	4 205 dm ³	4 205 dm ³	-	-
Gaz propan - butan	750 dm ³	750 dm ³	-	-
Węgiel	30 000 Mg	-	370 000	5 750

Biomasa	3 000 Mg			
---------	----------	--	--	--

II. W części II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 1. „Zezwalam na ...”
podpunkt „1.1. Charakterystyka źródeł emisji zorganizowanej”

otrzymuje brzmienie:

„1.1. Charakterystyka źródeł emisji zorganizowanej

Źródłami emisji gazów lub pyłów do powietrza są:

- kocioł wodny nr 1 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t, rok instalacji 1982,
- kocioł wodny nr 2 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t, rok instalacji 1982,
- kocioł wodny nr 3 typ WR-25, moc nominalna 23,26 MW_t, rok instalacji 1982,
- kocioł wodny nr 5 typ WRm-40, moc nominalna 32 MW_t, rok instalacji 1996,
- Zbiornik wapna hydratyzowanego V=150 m³,
- Zbiornik produktu poprocesowego V=350 m³.

1.1.1. Charakterystyka kotłów nr 1, 2, 3 typ WR - 25

- Moc cieplna maksymalna trwała 29,075 MW_t
- Moc cieplna nominalna 23,26 MW_t
- Sprawność cieplna 83 %
- Paliwo: węgiel kamienny
- Zużycie węgla o parametrach gwarancyjnych 6000 kg/h
- Maksymalne zużycie biomasy do 15 % spalane go paliwa
- Objętość spalin 59 000 Nm³/h
- Temperatura spalin 130 °C
- Ruszt mechaniczny warstwowy z podmuchem strefowym
- Redukcja zanieczyszczeń instalacja oczyszczania spalin składająca się z układu SNCR, IOS i filtra tkaninowego

1.1.2. Charakterystyka kotła WRm 40

- Moc cieplna maksymalna trwała 40 MW_t
- Moc cieplna nominalna 32 MW_t
- Sprawność cieplna 84 %
- Paliwo: węgiel kamienny
- Zużycie węgla 8160 kg/h
- Maksymalne zużycie biomasy do 15 % spalane go paliwa
- Temperatura spalin 130 °C
- Ruszt mechaniczny warstwowy z podmuchem strefowym
- Redukcja zanieczyszczeń instalacja oczyszczania spalin składająca się z układu SNCR, IOS i filtra tkaninowego”

III. W części II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 1. „Zezwalam na ...”
podpunkt 1.2. „Charakterystyka emitora”

otrzymuje brzmienie:

„1.2. Charakterystyka emitora

Odpylone spaliny odprowadzane są wspólnym, jednoprzewodowym żelbetowym emitorem

E-1 o wysokości 150 m i średnicy wewnętrznej wylotu 2,30 m.
 Gazy ze zbiornika wapna hydratyzowanego odpylane są w filtrze tkaninowym i odprowadzane do powietrza emitorem E-10 o wysokości 19 m i przekroju 1 × 1,05 m.
 Gazy ze zbiornika produktu poprocesowego odpylane są w filtrze tkaninowym i odprowadzane do powietrza emitorem E-11 o wysokości 26 m i średnicy 0,6 m.”

IV. W części II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 1. „Zezwalam na ...” w podpunkcie 1.3. „Ustalam standardy emisyjne pyłów i gazów z poszczególnych źródeł” dopisuje się podpunkty 1.3.3. i 1.3.4.

w brzmieniu:

„1.3.3. Emisja od dnia 1 lipca 2020 r.

Źródło emisji	Część źródła emisji	Substancja emitowana	Standard emisyjny (od dnia 01.07.2020 r.)		Graniczne wielkości emisyjne (wartość średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek) (od dnia 18.08.2021 r.)		Graniczne wielkości emisyjne (wartość średnioroczna) (od dnia 18.08.2021 r.)	
			[mg/Nm ^{3*}]		[mg/Nm ^{3*}]		[mg/Nm ^{3*}]	
			Ze spalania węgla kamiennego	Ze spalania biomasy	Ze spalania węgla kamiennego	Ze spalania biomasy	Ze spalania węgla kamiennego	Ze spalania biomasy
E-1	Kocioł WR-25 nr 1 35,0 MW _t	Pył	25	20	25	18	14	12
	Kocioł WR-25 nr 2 35,0 MW _t	Dwutlenek siarki	250	200	250	175	200	70
		Dwutlenek azotu	200	250	210	220	180	180
	Kocioł WR-25 nr 3 35,0 MW _t	Tlenek węgla	-	-	-	-	-	-
		Chlorowodór	-	-	5	12	5	9
	Fluorowodór	-	-	3	1	3	1	
	Rtęć	-	-	9 [µg/Nm ³]	5 [µg/Nm ³]	9 [µg/Nm ³]	5 [µg/Nm ³]	
Kocioł WRm-40 nr 5 47,6 MW _t	Amoniak	-	-	10	15	10	15	

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

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

W przypadku jednoczesnego spalania węgla kamiennego i biomasy w kotłach wielkość emisji (standard emisyjny i graniczna wielkość emisyjna) stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych/granicznych wielkości emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

1.3.4. Emisja ze zbiorników

Zbiornik wapna hydratyzowanego V=150m³ pył zawieszony PM10 0,002 kg/h,
 pył zawieszony PM2,5 0,002 kg/h.
 Zbiornik produktu poprocesowego V=350m³ pył zawieszony PM10 0,003 kg/h,
 pył zawieszony PM2,5 0,003 kg/h.”

V. W części II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 1. „Zezwalam na ...”
 podpunkt 1.6. „Dopuszczalna roczna wielkość emisji z całej instalacji”

Otrzymuje brzmienie:

„1.6. „Dopuszczalna roczna wielkość emisji z całej instalacji

Maksymalne emisje substancji [Mg]														
2016 r.			2017 r.			2018 r.			2019 r.			I półrocze 2020 r.		
SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył
988,8	377,4	62,9	711,6	293,53	47,17	434,4	209,67	31,43	157,2	125,8	15,7	78,6	62,9	7,85

Modernizacja instalacji odpylania spalin, zakończenie budowy instalacji DeSO_x i DeNO_x – w terminie określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego

Nazwa zanieczyszczenia	Maksymalne emisje substancji [Mg/rok]		
	II półrocze 2020 r.	2021 r.	W okresie od 01.01.2022 r.
Pył	6,9	11,6	7,8
Dwutlenek siarki	68,3	126,2	108,8
Dwutlenek azotu	56,5	107,3	97,8
Tlenek węgla	-	163,2	163,2
Chlorowodór	-	3,2	3,2
Fluorowodór	-	1,62	1,62
Rtęć	-	5 [kg/rok]	5 [kg/rok]
Amoniak	-	8,3	8,3

VI. W części II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 2. „W zakresie emisji hałasu” podpunkt 2.2. „Zestawienie źródeł hałasu zainstalowanych na terenie Ciepłowni przy ul. Rejtana 37/39”

otrzymuje brzmienie:

„2.2. Charakterystyka głównych źródeł hałasu

Parametry akustyczne źródeł hałasu pracujących wewnątrz budynku kotłowni ciepłowni węglowej

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej	Czas pracy źródła hałasu [h]	Równoważny poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]
-----	----------------------------	-------------------------	------------------------------	--

		„A” źródła hałasu [dB(A)]	I zmiana	II zmiana	III zmiana	I zmiana	II zmiana	III zmiana
Budynek kotłowni kotłów wodnych								
1	Wentylatory podmuchu kotła nr K1 – 2 szt.	99,1 98,7	8:00	8:00	8:00	99,1 98,7	99,1 98,7	99,1 98,7
2	Wentylatory podmuchu kotła nr K2 – 2 szt.	98,7 102,4	8:00	8:00	8:00	98,7 102,4	98,7 102,4	98,7 102,4
3	Wentylatory podmuchu kotła nr K3 – 2 szt.	103,0 101,3	8:00	8:00	8:00	103,0 101,3	103,0 101,3	103,0 101,3
4	Wentylatory podmuchu kotła nr K5 – 2 szt.	109,1 108,8	8:00	8:00	8:00	109,1 108,8	109,1 108,8	109,1 108,8
5	Wentylatory powietrza wtórnego kotła nr K5 – 2 szt.	111,3 112,5	8:00	8:00	8:00	111,3 112,5	111,3 112,5	111,3 112,5
6	Napęd przenośnika węgla nr 1	107,4	4:00	4:00	4:00	104,4	104,4	104,4
7	Napęd przenośnika węgla nr 2	104,1	4:00	4:00	4:00	101,1	101,1	101,1
8	Napęd przenośnika węgla nr 3	96,3	4:00	4:00	4:00	93,3	93,3	93,3
9	Napęd taśmociągu odzuzłania	86,1	8:00	8:00	8:00	86,1	86,1	86,1
10	Pompa wody obiegowej nr 1	110,1	8:00	8:00	8:00	110,1	110,1	110,1
11	Pompa wody obiegowej nr 2	109,2	8:00	8:00	8:00	109,2	109,2	109,2
12	Pompa wody obiegowej nr 3	113,0	8:00	8:00	8:00	113,0	113,0	113,0
13	Pompa wody obiegowej nr 4	110,0	8:00	8:00	8:00	110,0	110,0	110,0
14	Pompa wody obiegowej nr 5	111,0	8:00	8:00	8:00	111,0	111,0	111,0
15	Pompa wody obiegowej nr 6	109,2	8:00	8:00	8:00	109,2	109,2	109,2
16	Pompa mieszająca wody nr 1	104,0	8:00	8:00	8:00	104,0	104,0	104,0
17	Pompa mieszająca wody nr 2	105,2	8:00	8:00	8:00	105,2	105,2	105,2
18	Pompa mieszająca wody nr 3	105,4	8:00	8:00	8:00	105,4	105,4	105,4
19	Pompa uzupełniająca wody nr 1	99,6	8:00	8:00	8:00	99,6	99,6	99,6
20	Pompa uzupełniająca wody nr 2	100,5	8:00	8:00	8:00	100,5	100,5	100,5
21	Pompa uzupełniająca wody nr 3	98,7	8:00	8:00	8:00	98,7	98,7	98,7
22	Pompa uzupełniająca wody nr 4	97,9	8:00	8:00	8:00	97,9	97,9	97,9
23	Pompa uzupełniająca wody nr 5	98,3	8:00	8:00	8:00	98,3	98,3	98,3

Parametry akustyczne źródeł emisji hałasu pracujących w otwartej przestrzeni w instalacji do spalania paliw Ciepłowni Rejtana

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]			Równoważny poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana	I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Wentylator spalin kotła WR-25 nr 1	100,0	8:00	8:00	8:00	100,0	100,0	100,0
2	Wentylator spalin kotła WR-25 nr 2	100,0	8:00	8:00	8:00	100,0	100,0	100,0
3	Wentylator spalin kotła WR-25 nr 3	100,0	8:00	8:00	8:00	100,0	100,0	100,0
4	Wentylator spalin kotła WRm-40 nr 5	101,0	8:00	8:00	8:00	101,0	101,0	101,0
5	Instalacja IOS kotła WR-25 nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
6	Instalacja IOS kotła WR-25 nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
7	Instalacja IOS kotła WR-25 nr 3	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
8	Instalacja IOS kotła WRm-40 nr 5	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
9	Czerpnia ścienna powietrza sprężarek SE520	90,5	1:00	1:00	1:00	81,5	81,5	90,5
10	Chłodnia wentylatorowa	83,7	8:00	8:00	8:00	83,7	83,7	83,7
11	Wentylator odpowietrzenia zbiornika poreakcyjnego	93,0	8:00	8:00	8:00	93,0	93,0	93,0

VII. W części II. „Ustaliam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 3. „Gospodarka wodno – ściekowa” podpunkty 3.1. i 3.3.

otrzymują brzmienie:

„3.1. Pobór wód podziemnych z istniejącego ujęcia ujmującego czwartorzędowy poziom wodonośny (piaski i żwiry czwartorzędu) w ilościach:

$$Q_{\max \text{ sek.}} = 0,0097 \text{ m}^3/\text{sek.}$$

$$Q_{\max \text{ h}} = 35,0 \text{ m}^3/\text{h, przy } S = 17,25$$

$$Q_{\text{sr d}} = 840 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\text{rok}} = 306\,600 \text{ m}^3/\text{rok}$$

dla pokrycia potrzeb technologicznych Ciepłowni przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie.

3.3. Ścieki przemysłowe ujmowane w wewnętrzne systemy kanalizacyjne są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego na warunkach określonych w umowie.

W skład ścieków wchodzi: chrom ⁺⁶, ołów.

Łączna ilość ścieków przemysłowych powstająca na terenie instalacji do spalania paliw Ciepłowni Rejtana wynosi $Q_{\text{rok}} = 60\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$

w tym:

- ilość ścieków przemysłowych odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego wynosi $Q_{\text{rok}} = 57\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$

- ilość ścieków przemysłowych zawracanych do obiegów o mniejszych wymaganiach (układ odzulfiania) wynosi: $Q_{\text{rok}} = 3\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$

Rodzaje ścieków przemysłowych:

- wody pochłonicze (powstające okresowo),
- ścieki z obiegu ciepłowniczego,
- ścieki ze stacji uzdatniania wody,
- ścieki zmywne."

VIII. W części II. „Ustaliam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 3. „Gospodarka wodno – ściekowa” wykreśla się podpunkt 3.2. o treści „Ustanawiam strefę ochrony ujęcia bezpośrednią o wymiarach 20 x 40m z ogrodzeniem i tablicą informacyjną.”

IX. W części II. „Ustaliam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie 3. „Gospodarka wodno – ściekowej” w podpunkcie 3.3. wykreśla się podpunkt 3.3.1. o treści „Ścieki przemysłowe i ścieki bytowe odprowadzane są do zewnętrznego systemu kanalizacji sanitarnej miejskiej w ilościach i na warunkach określonych przez administratora sieci.”

X. W części „II. Ustaliam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie „4. W zakresie gospodarki odpadami.” w podpunkcie „4.1. Rodzaje i ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości” litera „a) odpady niebezpieczne”

dodaje się wiersz „4” w brzmieniu:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]
4	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	wodorotlenek amonu i woda.	Drażniące, szkodliwe.	1,0

XI. W części „II. Ustaliam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie „4. W zakresie gospodarki odpadami.” w podpunkcie „4.1. Rodzaje i ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości” litera „b) odpady inne niż niebezpieczne”

zmienia się brzmienie wiersza „2” i „3” oraz dodaje się wiersz „17” w brzmieniu:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]
2	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzenia odpadów paleniskowych	Tlenki krzemu (ok. 40%), glinu, wapnia i żelaza	Nie stwarzający zagrożenia dla środowiska	18 000,0
3	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione	Bawełna, skóra, tkaniny z włókien syntetycznych	Nie stwarzający zagrożenia dla środowiska	23,0

		w 15 02 02			
17	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalania w złożu fluidalnym)	Tlenki krzemu, tlenki metali, siarczan wapnia	Nie stwarzający zagrożenia dla środowiska	4 000,0

XII. W części „II. Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie „4. W zakresie gospodarki odpadami.” w podpunkcie „4.2. Źródła powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami:” litera „a) odpady niebezpieczne”

dodaje się wiersz „4” w brzmieniu:

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj odpadu</i>	<i>Źródło powstawania odpadu</i>	<i>Miejsce i sposób magazynowania</i>	<i>Sposób gospodarowania odpadem</i>
4	06 02 03* Wodorotlenek amonowy	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów wodnych. Odpadem jest woda deszczowa zanieczyszczona wodorotlenkiem amonowym zebrana w wannie pod zbiornikami amoniaku. Roztwór ten ze względu na jakość (np. niższe stężenie) nie może być ponownie wykorzystany w instalacji.	Odpady nie będą magazynowane na terenie zakładu. Odpady bezpośrednio po wytworzeniu będą przepompowywane do zbiornika środka transportu i wywożone do odbiorcy odpadów.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetworzenia lub zbierania.

XIII. W części „II. Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie „4. W zakresie gospodarki odpadami.” w podpunkcie „4.2. Źródła powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami:” litera „b) odpady inne niż niebezpieczne”

dodaje się wiersz „17” w brzmieniu:

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj odpadu</i>	<i>Źródło powstawania odpadu</i>	<i>Miejsce i sposób magazynowania</i>	<i>Sposób gospodarowania odpadem</i>
17	10 01 82 Mieszaniny popiołów lotnych	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów wodnych. Odpad stanowi produkt	Odpady magazynowane będą w zbiorniku o pojemności 350 m ³	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetworzenia lub

i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalania w złożu fluidalnym)	poreakcyjny i pył z instalacji odsiarczania spalin wytrącony w filtrach tkaninowych i pyły wytrącone w odpylaczach wstępnych (skimmerach).		zbierania.
---	--	--	------------

XIV. W części „II. Ustaliam warunki eksploatacji instalacji.” w punkcie „4. W zakresie gospodarki odpadami.” po podpunkcie „4.2. Źródła powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami:” dodaje się podpunkt „4.4. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego”

„4.4. 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. z o.o. w zlokalizowanym Częstochowie w przy ul. Rejtana 37/39 Częstochowie – instalacji do spalania paliw - Ciepłownia Rejtan - z 24 stycznia 2019 r. wykonanym przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych zatwierdzonym postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie nr MZ.5585.4.3.2019.PL z dnia 14 lutego 2019 r., w szczególności:

Odpady powstające w zakładzie są magazynowane:

- na placu magazynowym żużła – o powierzchni 915 m²,
- w budynku magazynowo-warsztatowym A2,
- w budynku magazynowym A14,
- w zbiorniku magazynowym produktu poreakcyjnego do magazynowania mieszaniny popiołów lotnych o pojemności 350 m³.

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

Gęstość obciążenia ogniowego dla:

- placu magazynowego żużła 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,
- zbiornika magazynowego – 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 hydrant 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,
- zbiornik magazynowy – 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. Zaopatrzenie 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."

XV. Wprowadza się część II A.

w brzmieniu:

„II.A. Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”

1. Analiza zgodności z BAT.

1.1. W zakresie wprowadzenia zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowego:

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 1

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
BAT 1	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: <ul style="list-style-type: none"> - System Zarządzania Jakością zgodny z wymaganiami normy ISO 9001:2015;

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
	<ul style="list-style-type: none"> – System Zarządzania Środowiskowego zgodny z wymaganiami normy ISO 14001:2015; – System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy zgodny z wymaganiami normy ISO 45001:2018. <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; 6. Prowadzone są okresowe przeglądy systemu zarządzania środowiskowego, szczególnie w celu weryfikacji zgodności z wymaganiami norm ISO, wymaganiami prawnymi i wewnętrznymi zasadami firmy; 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; 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; 9. Prowadzona jest analiza porównawcza kluczowych wskaźników produkcyjnych pomiędzy wszystkimi instalacjami Grupy Fortum; 10. Określona jest procedura kontroli jakości spalanych paliw; 11. Określona jest instrukcja eksploatacji dla pracy instalacji w okresie rozruchu i wyłączenia; 12. Określone są procedury postępowania z odpadami, szczególnie z odpadami paleniskowymi. Głównym celem jest kierowanie odpadów paleniskowych do odzysku; 13. Określone są procedury nadzorowania i kontrolowania potencjalnych miejsc emisji do Środowiska; 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; 15. We wszystkich zakładach Grupy Fortum prowadzone są okresowe pomiary hałasu w środowisku; 16. W zakładzie nie stosuje się paliw i substancji o uciążliwym zapachu.

1.2. W zakresie monitorowania kluczowych parametrów procesu.

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 2, BAT 3, BAT 4:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
BAT 2	Ciepłownia Rejtana w Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. jest instalacją istniejącą, eksploatowaną od wielu lat, której źródła spalania posiadają określoną sprawność. W przypadku wprowadzenia w instalacji znaczących zmian, które mogą wpłynąć na wielkość jednostkowego zużycia paliwa netto źródeł spalania wartość ta zostanie ponownie określona.
BAT 3	1. Instalacja do spalania paliw Ciepłowni Rejtana 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. 2. W instalacji Ciepłowni Rejtana nie powstają ścieki z oczyszczania spalin.
BAT 4	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. prowadzi ciągłe i okresowe 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. 1. amoniak (NH ₃) – pomiar ciągły kiedy stosowana jest SCR lub SNCR* ⁽¹⁾ (1) -w przypadku stosowania SCR minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz w roku, jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne * - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy Instalacja będzie spełniała wymagania konkluzji BAT w wymaganym terminie W instalacji zastosowano technikę odazotowania spalin SNCR - dla kotłów WR-25 nr 1, nr 2, 3 i kotła WRm-40 nr 5 – w terminie zgodnym z rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego. Od dnia 18.08.2021 r. prowadzony będzie ciągły monitoring emisji amoniaku 2. NO _x (tlenki azotu) – pomiar ciągły (zarówno dla spalania węgla kamiennego jak również biomasy)* * - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy Prowadzony jest pomiar ciągły 3. CO (tlenek węgla) – pomiar ciągły (zarówno dla spalania węgla kamiennego jak również biomasy)* * - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy Prowadzony jest pomiar ciągły

4. SO₂ dwutlenek siarki) - pomiar ciągły (zarówno dla spalania węgla kamiennego jak również biomasy)*

* - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy

Prowadzony jest pomiar ciągły

5. chlorki gazowe wyrażone jako HCl:

– pomiar okresowy raz na trzy miesiące dla spalania węgla kamiennego * ⁽²⁾

– pomiar ciągły dla spalania biomasy stałej ^{(3) (4)}

(2) - jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku

(3) - w przypadku użytkowania obiektu < 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz do roku; w przypadku użytkowania obiektu między 500, a 1 500 godz./rok częstotliwość monitorowania można ograniczyć do co najmniej raz na sześć miesięcy

(4) - jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz na sześć miesięcy

* - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy

Instalacja będzie spełniała wymagania konkluzji BAT w wymaganym terminie

Obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji HCl.

Od dnia 18.08.2021 r. prowadzony będzie monitoring emisji chlorowodoru:

- przy spalaniu węgla kamiennego: pomiar okresowy raz na trzy miesiące, a przy stabilnych poziomach emisji, pomiar będzie prowadzony raz na rok i za każdym razem, po zmianie charakterystyki paliwa mogącej mieć wpływ na emisję,

- przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy: pomiar ciągły, a przy stabilnych poziomach emisji, pomiar będzie prowadzony raz na sześć miesięcy i za każdym razem, po zmianie charakterystyki paliwa mogącej mieć wpływ na emisję.

6. pomiar emisji HF:

– pomiar okresowy raz na trzy miesiące dla spalania węgla kamiennego * ⁽²⁾

– pomiar okresowy raz na rok dla spalania biomasy stałej

(2) - jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku

** - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy*

Instalacja będzie spełniała wymagania konkluzji BAT w wymaganym terminie

Obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji HF.

Od dnia 18.08.2021 r. prowadzony będzie monitoring emisji fluorowodoru: pomiar okresowy raz na trzy miesiące, a przy stabilnych poziomach emisji, pomiar będzie prowadzony raz na rok i za każdym razem, po zmianie charakterystyki paliwa mogącej mieć wpływ na emisję

7. pył – pomiar ciągły (zarówno dla spalania węgla kamiennego jak również biomasy)*

** - w przypadku użytkowania obiektu spalania*

< 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na sześć miesięcy

Prowadzony jest pomiar ciągły

8. metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – pomiar okresowy raz na rok (zarówno dla spalania węgla kamiennego jak również biomasy) ⁽⁴⁾

(4) - lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję

Instalacja będzie spełniała wymagania konkluzji BAT w wymaganym terminie

Obecnie w instalacji zgodnie z krajowymi przepisami szczegółowymi w zakresie monitoringu emisji do powietrza nie są prowadzone pomiary emisji metali.

Od dnia 18.08.2021 r. prowadzony będzie monitoring emisji metali: pomiar okresowy raz na rok

	<p>9. pomiar emisji Hg (rtęć):</p> <ul style="list-style-type: none"> - pomiar okresowy raz na sześć miesięcy dla spalania węgla kamiennego ⁽²⁾ ⁽⁵⁾ - pomiar okresowy raz na rok dla spalania biomasy stałej ⁽⁶⁾ <p>(2) - jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</p> <p>(5) - w przypadku użytkowania obiektu spalania < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania może być co najmniej raz na do roku</p> <p>(6) - jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne z powodu niskiej zawartości rtęci w paliwie, okresowe pomiary można przeprowadzać wyłącznie za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję</p> <p>Obecnie, zgodnie z przepisami krajowymi, prowadzony jest okresowy pomiar emisji rtęci, z częstotliwością raz w roku.</p> <p>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 na rok).</p> <p>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>
--	---

1.3. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności spalania.

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 6, BAT 7, BAT 8, BAT 9, BAT 10, BAT 11, BAT 12:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
BAT 6	<p>W instalacji Ciepłowni wykorzystywany jest węgiel kamienny o jakości określonej przez Fortum (określona wartość opałowa, niska zawartość części niepalnych, siarki itp.). W instalacji istnieje również możliwość współspalania wraz z węglem kamiennym biomasy.</p> <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, wykorzystywane są kotły powszechnie stosowane w energetyce zawodowej, zapewniające optymalny proces spalania.</p> <p>e) wykorzystywany jest węgiel kamienny i biomasa o jakości określonej przez Fortum</p>
BAT 7	<p>Instalacja będzie spełniała wymagania konkluzji BAT w wymaganym terminie</p> <p>W instalacji zastosowano technikę odazotowania spalin SNCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla kotłów WR-25 nr 1 i nr 2 - dla kotłów WR-25 nr 3 i kotła WRm-40 nr 5 <p>Instalacja SNCR uwzględnia konieczność m.in. optymalizacji udziału reagenta do zawartości NOx, uzyskania odpowiedniego rozkład reagenta i optymalizacji</p>

	<p>rozmiaru kropel reagenta.</p> <p>Instalacja ma zapewnić wielkość emisji amoniaku na poziomie 10 mg/Nm³ jako średnia roczna, przy spalaniu węgla kamiennego i na poziomie 15 mg/Nm³ jako średnia roczna, przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy (źródła działają przy zmiennym obciążeniu).</p>
BAT 8	<p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. eksploatuje posiadane układy do redukcji emisji pyłu i substancji gazowych w sposób zapewniający ich prawidłową i optymalną pracę zgodnie z instrukcjami technologicznymi.</p> <p>Układy do redukcji emisji zanieczyszczeń są i będą eksploatowane zgodnie z instrukcjami technologicznymi. Układy 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>Instalacja będzie spełniała wymagania konkluzji BAT w wymaganym terminie</p> <p>Wstępna charakterystyka paliw jest sporządzana i przekazywana prowadzącemu przez dostawcę paliw.</p> <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. obecnie prowadzi badania jakości paliw we własnym zakresie obejmujące następujące parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgoć, zawartość popiołów, ciepło spalania, węgiel, wodór, siarka całkowita, - dla biomasy: wartość opałowa, ciepło spalania, wilgoć, zawartość popiołów, siarka. <p>Dane dotyczące charakterystyki paliw są brane pod uwagę przy określaniu warunków eksploatacji instalacji.</p> <p>Od dnia 18.08.2021 r. będą prowadzone dodatkowe badania jakości paliw w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: substancje lotne, współczynnik „fixed carbon”, N, O, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn) <p>dla biomasy: C, Cl, F, N, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn).</p>
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</p>

	lub czasu trwania i oddziaływania warunków odbiegających od normalnych.
BAT 11	W Ciepłowni prowadzony jest ciągły pomiar emisji, który obejmuje również okresy rozruchu i wyłączenia kotłów.
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> <p>a) optymalizacja spalania – proces spalania paliw w instalacji 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 kotłów w celu optymalizacji procesu spalania (np. regulację ilości powietrza dostarczanego do kotła w poszczególnych strefach spalania);</p> <p>d) minimalizacja zużycia energii – w instalacji dąży się do minimalizacji zużycia energii na potrzeby własne poprzez wykorzystywanie efektywnych urządzeń, odpowiednie sterowanie pracą urządzeń, a także kontrolę wielkości zużycia energii na potrzeby własne instalacji;</p> <p>g) system kontroli – w instalacji prowadzona jest elektroniczna kontrola podstawowych parametrów procesu spalania;</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 ochrony środowiska przed hałasem:

W celu redukcji/minimalizacji emisji hałasu zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 1, BAT 17:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
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; <p>System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy zgodny z wymaganiami normy ISO45001:2018</p>
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. Do stosowanych technik zaliczyć można m. in.:</p> <p>a) środki operacyjne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zakład posiada zidentyfikowane podstawowe źródła emisji hałasu; • urządzenia wchodzące w skład instalacji są eksploatowane zgodnie

	<p>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> • unika się prowadzenia czynności powodujących hałas w porze nocnej, takich jak dostawy paliw, wywóz odpadów, prace pojazdów specjalnych w obrębie placu węglowego; <p>b) przy doborze urządzeń podczas prowadzonych prac modernizacyjnych brane jest pod uwagę również kryterium mocy akustycznej (dąży się do stosowania urządzeń o możliwie niskiej emisji hałasu), niepowodujące 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, przez co 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> <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. prowadzi okresowe pomiary poziomu dźwięku na najbliższych terenach chronionych przed hałasem. Pomiary te wskazują, że praca zakładu nie powoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku w środowisku.</p>
--	--

1.5. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności energetycznej:

W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz zwiększenia sprawności energetycznej spalania węgla kamiennego zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 18 i BAT 19:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
BAT 18	<p>W instalacji kotłów rusztowych w celu zapewnienia wysokiej sprawności kotła i ograniczenia emisji tlenków azotu prowadzone jest stopniowane podawanie powietrza jako powietrze pierwotne i powietrze wtórne.</p> <p>W instalacji stosowana jest recyrkulacja części spalin.</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) W instalacji nie stosuje się suchego odżużlania (stosowany jest układ mokrego odbioru odpadów paleniskowych), a więc technika wymieniona w punkcie a) BAT 19 nie ma zastosowania w analizowanym przypadku.</p> <p>W analizowanej instalacji nie jest wytwarzana energia elektryczna, a więc BAT-AEELs w zakresie sprawności elektrycznej netto nie mają zastosowania.</p> <p>Ciepłownia Rejtana w Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. jest instalacją istniejącą, eksploatowaną od wielu lat, której źródła spalania posiadają określoną sprawność. W ostatnich latach nie były wykonywane pomiary jednostkowego zużycia paliwa netto dla poszczególnych kotłów. Jednostkowe zużycie paliwa</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
	<p>netto zostało wyznaczone dla całej instalacji w oparciu o bilans produkcji ciepła i zużycia paliw.</p> <p>Instalacja Ciepłowni Rejtana w szczycie grzewczym osiągnęła sprawność wyrażoną jako jednostkowe zużycie paliwa netto na poziomie:</p> <p>W roku 2016 – 78,22%</p> <p>W roku 2017 – 82,58%</p> <p>W przypadku wprowadzenia w instalacji znaczących zmian, które mogą wpłynąć na wielkość jednostkowego zużycia paliwa netto źródeł spalania wartość ta zostanie ponownie określona – zgodnie z BAT 2.</p>

1.6. W zakresie emisji do powietrza:

Aby zapobiec emisją do powietrza bądź je ograniczyć zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 3, BAT 4, BAT 6, BAT 7, BAT 8, BAT 9, BAT 10, BAT 11, BAT 20 i BAT 14, BAT 21 i BAT25, BAT 22 i BAT 26, BAT 23 i BAT 27:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
BAT 3	Instalacja do spalania paliw Ciepłowni Rejtana 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 ciągły pomiar amoniaku, ciągły lub okresowy pomiar chlorowodoru i okresowe pomiary fluorowodoru i metali.</p>
BAT 6	<ul style="list-style-type: none"> a) Podawane paliwa do kotła są odpowiednio zmieszane w celu uśrednienia ich parametrów i dla stabilnej pracy instalacji. b) Układy i urządzenia wchodzące w skład instalacji są poddawane regularnym, planowanym przeglądom i konserwacjom. c) W pracy instalacji jest wykorzystywany system kontroli podstawowych parametrów technologicznych. d) Analizowana instalacja jest obiektem istniejącym, wykorzystywane są kotły powszechnie stosowane w energetyce zawodowej, zapewniające optymalny proces spalania. e) Wykorzystywany jest węgiel kamienny i biomasa o jakości określonej przez Fortum.
BAT 7	<p>W instalacji zastosowano technikę odazotowania spalin SNCR:</p> <p>Planowane zakończenie inwestycji w roku 2020.</p> <p>Stosowany reagent - woda amoniakalna.</p>
BAT 8	Układy do redukcji emisji zanieczyszczeń są i będą eksploatowane zgodnie z instrukcjami technologicznymi. Układy są i będą poddawane regularnym konserwacjom, co pozwala na ich utrzymanie w dobrym stanie technicznym i zapewnia dotrzymanie obowiązujących warunków emisyjnych.

BAT 9	<p>Wstępna charakterystyka paliw jest sporządzana i przekazywana prowadzącemu przez dostawcę paliw.</p> <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. obecnie prowadzi badania jakości paliw we własnym zakresie obejmujące następujące parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: wartość opałowa, wilgoć, zawartość popiołów, ciepło spalania, węgiel, wodór, siarka całkowita, - dla biomasy: wartość opałowa, ciepło spalania, wilgoć, zawartość popiołów, siarka. <p>Od dnia 18.08.2021 r. będą prowadzone dodatkowe badania jakości paliw w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dla węgla kamiennego: substancje lotne, współczynnik „fixed carbon”, N, O, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn), - dla biomasy: C, Cl, F, 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 Ciepłowni prowadzony jest ciągły pomiar emisji, który obejmuje również okresy rozruchu i wyłączenia kotłów.</p>
BAT 20 i 24	<p>W instalacji Ciepłowni w celu ograniczania emisji tlenków azotu stosowane są metody:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) optymalizacja procesu spalania (odpowiedni dobór parametrów procesu spalania, tak aby ograniczyć powstawanie tlenków azotu), b) stopniowane podawanie powietrza do poszczególnych stref spalania (powietrze pierwotne i wtórne) i recyrkulacja części spalin, c) odazotowanie spalin metodą selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) – planowane zakończenie inwestycji w roku 2020.
BAT 21 i 25	<p>W instalacji Ciepłowni w celu ograniczania emisji SO_x, HCl i HF stosowane są obecnie metody pierwotne</p> <p>Ponadto:</p> <ol style="list-style-type: none"> b) zastosowano technikę odsiarczania spalin w metodzie półsuchej, poprzez dozowanie wapna hydratyzowanego do reaktora odsiarczania wyposażonego w bęben kondycjonujący (DSI) - planowane zakończenie inwestycji w roku 2020. <p>Metoda ta spowoduje również ograniczenie emisji HCl i HF.</p> <p>j) dobór paliwa o niskiej zawartości siarki.</p>

BAT 22 i 26	W instalacji Ciepłowni w celu ograniczenia emisji pyłu zastosowano wysokosprawne filtry tkaninowe.
BAT 23 i 27	Zastosowano instalację odsiarczania spalin w metodzie półsuchej, poprzez dozowanie wapna hydratyzowanego do kanałów spalin wraz z filtrami tkaninowymi. Instalacja ta będzie miała na celu głównie ograniczenie emisji SO ₂ i pyłu, jednak wpłynie także na ograniczenie emisji rtęci.

1.7. W zakresie gospodarki odpadami:

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 16:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
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) instalację wyposażono w zintegrowany system oczyszczania spalin obejmujący m.in. IOS. W instalacji tej jednak nie będzie powstawał czysty gips, ale produkt poreakcyjny, zawierający też pyły paleniskowe, wytracany w filtrze tkaninowym</p> <p>b) odpady paleniskowe kierowane są do odzysku m.in. w celu utwardzania, dróg, placów itp. oraz produkcji materiałów budowlanych</p> <p>c) w instalacji nie spala się odpadów. 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 dotrzymanie optymalnych warunków prowadzonych procesów technologicznych.</p> <p>Stosowana technika spalania pozwala na uzyskanie takiego stopnia spalania paliwa, z którego powstające odpady paleniskowe nie wymagają zwracania do kotła z uwagi na niewielką zawartość części palnych.</p> <p>d) instalacja spalania paliw nie posiada instalacji SCR (nie są wykorzystywane katalizatory).</p> <p>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.</p>

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

- utrzymanie wysokiej sprawności eksploatowanych urządzeń technologicznych,
- stosowanie do procesu energetycznego spalania węgla o dobrej jakości, odpowiedniej wartości opałowej oraz odpowiedniej zawartości popiołu i siarki,
- prowadzenie procesu energetycznego spalania paliw w taki sposób, aby powstające odpady paleniskowe posiadały właściwości umożliwiające ich dalsze wykorzystanie, w szczególności odzysk,
- prowadzenie selektywnego magazynowania wytwarzanych odpadów,

- systematyczne szkolenia całej załogi i prowadzenie ciągłych kontroli w zakresie prawidłowego funkcjonowania instalacji,
- przestrzeganie odpowiedniego reżimu prowadzonego procesu technologicznego,
- prowadzenie racjonalnej i oszczędnej gospodarki materiałowej np. poprzez stosowanie dobrej jakości materiałów eksploatacyjnych.

1.8. W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

W zakresie spełnienia przez instalację konkluzji BAT w odniesieniu do gospodarki wodno-ściekowej, w szczególności o opis rozwiązań wynikających z: BAT 10, 11, 13,14.

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
BAT 10	<p>Aby ograniczyć emisje do wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, w ramach BAT należy ustanowić i wdrożyć plan zarządzania, jako część systemu zarządzania środowiskowego – proporcjonalny do znaczenia potencjalnych uwolnień zanieczyszczeń – który obejmuje następujące elementy:</p> <ul style="list-style-type: none"> - właściwe zaprojektowanie systemów uznane za istotne w tworzeniu warunków innych niż normalne warunki użytkowania i które może mieć wpływ na emisje, w tym emisje do wody, - ustanowienie i wdrożenie konkretnego planu profilaktycznej konserwacji dla tych odpowiednich systemów, - przegląd i rejestrowanie emisji spowodowanych przez inne niż normalne warunki użytkowania i związane z nimi okoliczności oraz realizacja działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne, - okresową ocenę całościową emisji podczas innych niż normalne warunków użytkowania oraz w razie konieczności podjęcie działań naprawczych. <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>W warunkach pracy instalacji odbiegających od normalnych nie zidentyfikowano możliwości emisji ścieków. Odprowadzanie ścieków z układów instalacji do kanalizacji może również nastąpić w czasie gdy instalacja pracuje w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, wyłączanie instalacji), ale odprowadzanie to nie różni się od emisji występującej w warunkach normalnej eksploatacji instalacji (określonej w punkcie „3.3 Emisje ścieków w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego). Emisja ta ma znikome znaczenie, w związku z czym w odniesieniu do konkluzji BAT 10 nie jest konieczne ustanowienie i wdrożenie planu zarządzania emisjami ścieków w warunkach pracy instalacji odbiegających od normalnych (ewentualny plan</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW, zlokalizowanej przy ul Rejtana 37/39 w Częstochowie Ciepłownia Rejtana
	zarządzania ma być proporcjonalny do znaczenia potencjalnych uwolnień zanieczyszczeń, a te uwalniania w warunkach analizowanej instalacji są znikome i pomijalne). Warunki tej emisji są określone w pozwoleniu zintegrowanym.
BAT 11	<p>Celem BAT jest odpowiednie monitorowanie emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania.</p> <p>W warunkach pracy instalacji odbiegających od normalnych nie zidentyfikowano możliwości emisji ścieków przemysłowych do środowiska. W związku z tym nie będzie prowadzone monitorowanie emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania.</p> <p>Z instalacji nie są odprowadzane ścieki do wód ani do ziemi, gleby – całość ścieków przemysłowych z instalacji jest odprowadzana do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu. Prowadzony jest monitoring ilości odprowadzanych ścieków do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.</p>
BAT 13	<p>Aby ograniczyć zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, w ramach BAT należy stosować jedną lub obie podane niżej techniki:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Uzdatnianie wody (ponownie wykorzystywanie wody/ścieków do innych celów) - Gospodarka popiołem paleniskowym z instalacji suchego odżużlania. <p>W celu ograniczenia wielkości zużycia wody i ilości odprowadzanych ścieków przemysłowych stosowne są następujące rozwiązania:</p> <p>a. uzdatnianie wody (ponowne wykorzystywanie wód do innych celów):</p> <ul style="list-style-type: none"> - do uzupełniania strat w układzie odżużlania stosuje się ścieki poregeneracyjne z SUW, - do uzupełniania strat w obiegu ciepłowniczym wykorzystuje się odsoliny z kotła fluidalnego (CHP), - do uzupełniania strat w układzie chłodzenia wykorzystuje się wodę z odmulania i odpowietrzania kotłów. <p>b. W instalacji nie ma możliwości zastosowania suchego odbioru żużli (ze względu na ograniczenia techniczne istniejącej instalacji).</p>
BAT 14	<p>Aby zapobiec zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody, w ramach BAT należy oddzielić strumienie ścieków i oczyszczać je osobno, w zależności od zawartości zanieczyszczeń.</p> <p>Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. nie odprowadza ścieków przemysłowych do środowiska (do wód lub do ziemi).</p> <p>Strumienie ścieków w zakładzie są rozdzielane: osobno odprowadzane są ścieki przemysłowe i bytowe, a osobno wody opadowe i roztopowe:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ścieki przemysłowe i ścieki bytowe ujmowane w wewnętrzne systemy kanalizacyjne są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego na warunkach określonych w umowie. - wody opadowe i roztopowe po podczyszczeniu w osadnikach i separatorach substancji ropopochodnych odprowadzane są do rowu otwartego i dalej do rzeki Warty.

31

XVI. Dopisuje się część IIIA.

W brzmieniu:

„III.A. Monitoring powierzchni ziemi:

Monitoring będzie prowadzony pośrednio i będzie polegał na:

- okresowej analizie aktualności "Analizy ryzyka zanieczyszczenia gleby i ziemi", szczególnie przy wprowadzaniu do stosowania nowych substancji,
- okresowej wizualnej kontroli stanu urządzeń na instalacji oraz dokonywaniu okresowych kontroli stanu technicznego przedmiotowej instalacji,
- stosowaniu procedur oraz instrukcji środowiskowych, które szczegółowo określają sposób postępowania z substancjami powodującymi ryzyko oraz sposób postępowania na wypadek awarii przemysłowej."

XVII. W rozdziale IV. „W zakresie prowadzenia monitoringu emisji do środowiska zobowiązują prowadzącego instalację do:" akapit 2. „Wykonywania:"

otrzymuje brzmienie:

„2. Wykonywania:

- a) pomiaru jakości paliw: węgla kamiennego w zakresie wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy i biomasy w zakresie wartość opałowa, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy, z częstotliwością raz na kwartał od dnia 18.08.2021 r.,
- b) pomiarów emisji ze źródeł energetycznego spalania paliw w zakresie:

w okresie do dnia 17.08.2021 r.:

- ciągły pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i kotła WRm-40 nr 5 (emitor E-1) 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 bezwzględnego spalin,
 - wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych,
- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i kotła WRm-40 nr 5 (emitor E-1) 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 kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i kotła WRm-40 nr 5 (emitor E-1) dla następujących substancji:
 - pył,
 - dwutlenek siarki,
 - tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
 - tlenek węgla,
 - amoniak,
 - chlorowódór, tylko w przypadku współspalania 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 bezwzględniego spalin,
 - wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.
- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i kotła WRm-40 nr 5 (emitor E-1) dla następujących substancji:
 - chlorowódz, w przypadku spalania węgla kamiennego (100%) z częstotliwością raz na trzy miesiące,
 - 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 6 miesięcy.”

XVIII. W rozdziale IV. „W zakresie prowadzenia monitoringu emisji do środowiska zobowiązuję prowadzącę instalację do:”

Dopisuje się akapit „7” w brzmieniu:

„7. W zakresie monitoringu hałasu dla instalacji winny być przeprowadzane okresowe pomiary hałasu w środowisku w porze dnia oraz w porze nocy. Pomiary należy przeprowadzać raz na dwa lata w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki, w punktach pomiarowych zlokalizowanych na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej.”

XIX. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1, pismem z dnia 20 sierpnia 2018r., znak: nr WRO/WR_EHS/W/2018/009506 wystąpiła o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 (zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia czerwca 2009 r. znak OŚR.I.7581-13/08/09 oraz decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 grudnia 2013 r. nr 2792/OS/2013; z dnia 28 listopada 2014 r. nr 2527/OS/2014; z dnia 22 października 2015 r. nr 1858/OS/2015 i z dnia 27 lipca 2018r., nr 2341/OS/2018) dla instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 140 MW, 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: 118-16-06-647).

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. z 2017 r. Dz. U. poz. 1405 ze zm.).

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 poz. 1169), a także do instalacji określonych w § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019, poz. 1839). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt. 1 ustawy Prawo ochrony

środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r., poz. 799 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego części dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 ze zm.).

Złożony przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu wniosek Marszałek Województwa Śląskiego przekazał pocztą elektroniczną do Ministerstwa Środowiska zgodnie z wymogiem art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2018r. poz. 799 ze zm.).

W związku z analizą pozwolenia zintegrowanego udzielonego spółce Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1, decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 ze zm., dla instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 140 MW, zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, przeprowadzoną na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* oraz 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-00121/18 (nr sprawy: OS.PZ.7222.00150.2017) 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 poinformowano Spółkę o konieczności dostosowania instalacji, w terminie do 17 sierpnia 2021 r. do wymagań określonych w przedmiotowych konkluzjach BAT. Wniosek z dnia z dnia 20 sierpnia 2018r., znak: nr WRO/WR_EHS/W/2018/009506 został złożony w związku z przeprowadzoną przez organ na podstawie art. 215 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* analizą warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 (z późn. zm.).

Wnioskowane przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu zmiany w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 (z późn. zm.) obejmują głównie zakres wynikający z analizy przeprowadzonej na podstawie w 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.: „Aktualizacja analizy wymagalności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji IPPCeksploatowanej na terenie Ciepłowni Rejtana Fortum Power and Heat Polska w Częstochowie”, w którym zawarto następujące stwierdzenia cyt.: „Zakład posiada, opracowaną przez zespół Atmoterm SA w sierpniu 2015r., „Analizę wymagalności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji należącej do Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. zlokalizowanej przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie”.

W związku z inwestycjami w zakresie stosowanych urządzeń ochrony powietrza, biorąc pod uwagę pojawienie się nowych substancji powodujących ryzyko, zaistniała konieczność zaktualizowania ww. dokumentu. Zakres zmian ogranicza się jedynie do aktualizacji analizy ryzyka z 2015r. ze względu na modernizację i rozbudowę instalacji odazotowania spalin i instalacji odsiarczania spalin. Lista substancji powodujących ryzyko z poprzedniej analizy wymagalności sporządzenia raportu początkowego nie uległa zmianie, w niniejszym opracowaniu uwzględniono jedynie dodatkowe substancje, będące przedmiotem zmiany. W wyniku przeprowadzonej kompleksowej oceny uwarunkowań analizowanej instalacji, obejmującej m.in. szczegółową analizę dokumentacji udostępnionej przez spółkę, jak i informacji ogólnie dostępnych, wywiad z pracownikami zakładu, stwierdzono, iż działalność prowadzona w instalacji nie powoduje potencjalnej możliwości zanieczyszczenia powierzchni ziemi na terenie zakładu. Niniejsze opracowanie stanowi uzasadnienie dla odstąpienia od sporządzenia raportu początkowego”.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wzywał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień przy pismach z dnia 10 stycznia 2019r., nr pisma: OS-PZ.KW – 39/19; z dnia 20 sierpnia 2019r., nr pisma OS-PZ.KW – 762/19, kwestie do uzupełnienia w wyniku oględzin z 26 sierpnia 2019r. W związku z przedmiotowymi wezwaniem Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach z dnia 8 marca 2019r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/002450; z dnia 25 czerwca 2019 r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/007345; z dnia 12 sierpnia 2019r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/009347; z dnia 28 sierpnia 2019r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/009747; z dnia 16 października 2019r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2019/011934 i nr WRO/WR_EHSW/2019/0144426. Marszałek Województwa Śląskiego w toku prowadzonego postępowania administracyjnego w dniu 26 sierpnia 2019r. przeprowadził dowód z oględzin instalacji objętej wnioskiem w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego tj. instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 140 MW, zlokalizowanej w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, o czym prowadzący instalację został zawiadomiony telefonicznie.

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.5585.4.3.2019.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 1991r. 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 wystąpił z prośbą 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 na powyższą prośbę Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie 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.

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 2017r., 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 związana z tym konieczność dostosowania instalacji energetycznego spalania paliw Ciepłowni Rejtana Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. do wymogów określonych w Konkluzjach BAT.

W związku z wyłączeniem z eksploatacji kotła wodnego WRp-46 nr 4 wprowadzono także zmiany w części dotyczącej charakterystyki źródeł emisji.

W celu spełnienia standardów emisyjnych i dotrzymania granicznych wielkości emisyjnych Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. już obecnie prowadzi modernizację i rozbudowę urządzeń oczyszczania spalin.

Instalacja oczyszczania spalin będzie składała się z:

- instalacji selektywnej niekatalitycznej redukcja tlenków azotu SNCR z układem wttrysku roztworu amoniaku (po jednej dla każdego z kotłów),
- układów recyrkulacji spalin (po jednym dla każdego z kotłów),
- instalacji odsiarczania spalin (po jednej dla każdego z kotłów),
- filtrów tkaninowych (po jednym dla każdego z kotłów).

Zgodnie z przedłożoną korespondencją wnioskodawca zwrócił się do Departamentu Ochrony Powietrza i Klimatu w Ministerstwie Środowiska pismem z dnia 20 maja 2019 r. oraz 24 lipca 2019 r. o wprowadzenie zmiany w rozporządzeniu w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego ze względu na opóźnienie etapów inwestycji. Planowane zakończenie budowy instalacji oczyszczania spalin nastąpi w roku 2020. Zgodnie z informacją przekazaną w dniu 11 lipca br. ww. Departament potwierdził przyjęcie zmiany w celu uwzględnienia jej w rozporządzeniu zmieniającym rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego.

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:

Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym wynikają z konieczności dostosowania instalacji do wymagań emisyjnych wynikających z konkluzji BAT, w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, a także obejmują zmiany wynikające z planowanego uruchomienia nowych urządzeń oczyszczania spalin.

- modernizacji urządzeń odpylających kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i kotła WRm-40 nr 5, w celu dostosowania ich do wymagań konkluzji BAT,
- wymianie urządzeń ochrony powietrza w postaci baterii cyklonów i filtrów tkaninowych na nową instalację oczyszczania spalin (układy reaktor i filtr tkaninowy dla każdego kotła),

- zastąpieniu wentylatorów spalin nowymi o niższej mocy akustycznej (za wentylatorami zamontowane zostaną tłumiki hałasu),
- wyłączeniu z eksploatacji kotła wodnego WRp-46 nr 4 (filtr tkaninowy i wentylator spalin zostaną zdemontowane). Wszystkie źródła hałasu związane z tym kotłem zostaną zlikwidowane, tj. wentylatory podmuchu, wentylatory powietrza wtórnego, wentylator lotnego koksiku i wentylator wyciągowy spalin,
- wdrożeniu nowych źródeł hałasu: instalacji IOS każdego z kotłów wodnych oraz wentylator odpowietrzenia zbiornika poreakcyjnego,

nie przyczynią się do pogorszenia stanu klimatu akustycznego na terenach podlegających ochronie akustycznej.

W obliczeniach rozkładu pola akustycznego uwzględnione zostały jednostkowe średnie czasy trwania manewrów oraz czas trwania hałasu dla przejazdu samochodów ciężarowych (40 samochody na dobę, max. 20 samochody na zmianę) oraz dla przejazdu pociągu (1 pociąg na dobę).

Z obliczeń rozkładu pola akustycznego wywołanego działalnością instalacji wynika, że przewidziane do zastosowania techniki ograniczania emisji hałasu do środowiska (BAT 17) są wystarczające do spełnienia określonych dla instalacji w pozwoleniu zintegrowanym wymogów ochrony środowiska przed hałasem. Instalacja IPPC spełnia zatem w zakresie ochrony przed hałasem wymogi dotyczące konkluzji BAT 17 mającej na celu zapobieganie i ograniczanie emisji hałasu do środowiska.

Wymieniony w konkluzji BAT 1, plan zarządzania hałasem będzie wdrażany jako część zarządzania środowiskowego, w przypadku jeżeli spodziewana będzie uciążliwość hałasu na terenach chronionych akustycznie, lub w wyniku badań hałasu (okresowe pomiary hałasu w środowisku lub inne badania) udowodnione zostanie występowanie nadmiernego hałasu na terenach chronionych akustycznie.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

Zmiana pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.- Ciepłownia Rejtana w Częstochowie – w zakresie gospodarki wodno-ściekowej związana była z koniecznością przeanalizowania spełnienia przez instalację konkluzji BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) w zakresie zużycia wody i emisji ścieków, tj. BAT 3, BAT 5, BAT 10, BAT 11, BAT 13, BAT 14 i BAT 15 oraz zaktualizowania informacji w zakresie gospodarki wodno-ściekowej w treści obowiązującego pozwolenia.

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

- zastosowano rozwiązania wynikające z BAT 10, dotyczące emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania. Z przedmiotowej instalacji następuje emisja ścieków przemysłowych do wody, ale nie jest to emisja ścieków przemysłowych z oczyszczania spalin, stanowiących kluczowe źródło emisji ścieków w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania; uznaje się, że przyjęte rozwiązania są proporcjonalne do znaczenia potencjalnych uwolnień zanieczyszczeń.
- zastosowano rozwiązania wynikające z BAT 11, dotyczące monitorowania emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania. Z przedmiotowej instalacji następuje emisja ścieków przemysłowych do wody, ale nie jest to emisja ścieków przemysłowych z oczyszczania spalin, stanowiących kluczowe źródło emisji ścieków w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.
- zastosowano rozwiązania wynikające z BAT 13, dotyczące ograniczania zużycia wody i ilości uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, dzięki ponownemu wykorzystaniu ścieków powstających z procesów uzdatniania wody.
- rozwiązania wynikające z BAT 14, dotyczące zapobiegania zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczenia emisji do wody – są ograniczone.

Strumienie ścieków w zakładzie są rozdzielane: osobno odprowadzane są ścieki przemysłowe i bytowe, a osobno wody opadowe i roztopowe:

- a. ścieki przemysłowe i ścieki bytowe ujmowane w wewnętrzne systemy kanalizacyjne są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego na warunkach określonych w umowie.
 - b. wody opadowe i roztopowe po podczyszczeniu w osadnikach i separatorach substancji ropopochodnych odprowadzane są do rowu otwartego i dalej do rzeki Warty.
- rozwiązania wynikające z BAT 15, dotyczące ograniczenia emisji do wody z oczyszczania spalin - nie mają zastosowania (a co za tym idzie - nie mają zastosowania również rozwiązania wynikające z BAT 3 i BAT 5).

W instalacji Ciepłowni Rejtana nie powstają ścieki z oczyszczania spalin. Proces odsiarczania spalin jest oparty o technologię półsuchą kondycjonowaną z wykorzystaniem wapna hydratyzowanego $\text{Ca}(\text{OH})_2$. W instalacji będzie wykorzystywana woda do nawilżania cząstek recykulowanego pyłu i wapna hydratyzowanego, w celu przyspieszenia reakcji z SO_2 . Natomiast całość tej wody będzie odparowywała w gorących spalinach i będzie z nimi odprowadzana przez emitor do powietrza. Proces odazotowania spalin prowadzony jest metodą selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu (SNCR). W procesie wykorzystywany jest wodny roztwór amoniaku o stężeniu <25%. Woda z roztworu całkowicie odparowuje w gorących spalinach i będzie z nimi odprowadzana przez emitor do powietrza. Proces odpylania spalin prowadzony jest na sucho w filtrze workowym, bez wykorzystania wody. W związku z czym procesy oczyszczania spalin nie są źródłem emisji ścieków. W związku z powyższym nie mają zastosowania techniki oczyszczania ścieków pochodzących z oczyszczania spalin oraz graniczne wielkości emisyjne (BAT-AELs), ponieważ w instalacji takie emisje nie występują.

W zakresie gospodarki odpadami:

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

W zakresie gospodarki odpadami w pozwoleniu dokonano zmian polegających na:

- dodaniu nowych rodzajów odpadów przeznaczonych do wytwarzania w związku z eksploatacją instalacji o kodach 06 02 03* oraz 10 01 82, oraz opisu ich podstawowego składu chemicznego i właściwości, źródeł powstawania, miejsc i sposobu magazynowania oraz sposobu gospodarowania odpadami,
- zwiększeniu ilości dopuszczonych do wytwarzania odpadów o kodach 10 01 80 oraz 15 02 03,
- 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,
- dodanie zapisu dotyczącego działań mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji w zakresie gospodarki odpadami,
- 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, zmiana przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego wynika również z eksploatacji nowej instalacji oczyszczania spalin z kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i WRm-40 nr 5

w instalacji energetycznego spalania paliw Ciepłowni Rejtana, w związku z którą będą wytwarzane nowe rodzaje odpadów.

Na podstawie art. 183c ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2019r. poz. 1396 ze zm.), Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie w dniach 11 czerwca 2019r. przeprowadził kontrolę na terenie instalacji – Ciepłowni Rejtana 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.5585.48.4.2019.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 2019r., znak: nr MZ.5585.4.3.2019.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.

Ewidencje jakościową i ilościową odpadów, należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.

Spółka zobowiązana jest prowadzić działalność w sposób:

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

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 2017 r.) 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. przedmiotowy 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 wielkości 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 14 lutego 2019 r., (znak pisma: OS.PZ.KW-00116/20), zawiadomił Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Śtonimskiego 1 oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań, że Strona postępowania przed wydaniem decyzji, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego wszczętego podaniem z dnia 20 sierpnia 2018r., znak: nr WRO/WR_EHSW/2018/009506 ma prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 7 dni od otrzymania niniejszego zawiadomienia.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 par. 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra Środowiska ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w Katowicach ul. Ligonia 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.

Pozwolenie zintegrowane nie zwalnia prowadzącego instalację od posiadania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnej z warunkami określonymi w tym pozwoleniu zintegrowanym, jeżeli jest ona wymagana.

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

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Beata Drąg
Zastępca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska



Otrzymują:

1. Fortum Power and Heat Sp. z o.o.
ul. Antoniego Słonimskiego 1a, 50-304 Wrocław

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
3. Prezydent Miasta Częstochowa
ul. Śląska 11/13, 42-217 Częstochowa
4. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień
5. OS.PZ. - a.a. – poz. rejestru 11

Do wiadomości elektronicznie:

1. Ministerstwo Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
ul. Wawelska 52/54, 00-920 Warszawa
2. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień – SOD
3. OS.RW baza pozwoleń zintegrowanych – SOD (AC)