

DECYZJA Nr 771/2019

Działając na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 z późniejszymi zmianami) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późniejszymi zmianami), w związku z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie zmiany pozwolenie zintegrowanego dla Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA”

orzekam:

zmienić na wniosek strony decyzję Starosty Pabianickiego Nr 243/06 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak OŚ.7628-1-7/06, udzielającą Zakładowi Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA”, w następujący sposób:

- I. w rozdziale II, w po akapicie „Ciepłownia” dodaje się akapit „Ciepłownia (w okresie najpóźniej od dnia 01.01.2023 r.)”

„Ciepłownia (w okresie najpóźniej od dnia 01.01.2023 r.)

Ciepłownia „KONSTANTYNOWSKA” jest źródłem energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 96,6, MW (z którego spaliny odprowadzane są do atmosfery za pomocą jednego emitora), w skład którego wchodzi:

1. kocioł wodny KW 1 z rusztem mechanicznym WR-25-014M o mocy nom. 34,1 MW (sprawność 86,6%),
 2. kocioł wodny KW 3 z rusztem mechanicznym WR-25-014M o mocy nom. 31,1 MW (sprawność 85,4%),
 3. kocioł wodny KW 4 z rusztem mechanicznym WR-25-014M o mocy nom. 31,4 MW (sprawność 84,4%),
- Każdy z kotłów wyposażony jest w ruszt mechaniczny taśmowy RtWK2570 podwójny, wentylator podmuchu WWOax63/1,8A o parametrach pracy $V=7,55 \text{ Nm}^3/\text{s}$ i $p=2550 \text{ Pa}$, wentylator powietrza wtórnego WP-25/100 o parametrach pracy $V=1,1 \text{ Nm}^3/\text{s}$ i $p=4000 \text{ Pa}$ oraz wentylator ekshaustor spalin WPWDS80/1,8 o parametrach pracy $V=24 \text{ Nm}^3/\text{s}$ ($11\pm 35 \text{ Nm}^3$). Kotły uzbrojone są w ruszt taśmowy RtWK2570 podwójny.

Kotły wyposażone są w:

1. dwustopniowy system odpylania:
odpylanie wstępne – odpylacz odśrodkowy MOS i bateria multicyklonów EKOMEGA
odpylanie końcowe – układ odpylania oparty na workach filtracyjnych (z zastosowaniem worków pionowych)
2. system redukcji NO_x
metody pierwotne (modernizacja kotłów) + SNCR

Systemem DeNO_x objęte są kotły KW 1 i KW 4 (kocioł KW3 nie był przedmiotem modernizacji mającej na celu obniżenie emisji NO_x). Spełnienie standardu emisyjnego dla kotła KW3 odbywa się poprzez osiągnięcie odpowiednio obniżonego poziomu emisji na kotłach KW1 i KW4, przy ograniczeniu maksymalnego udziału spalin z kotła KW3 w całym strumieniu spalin z Ciepłowni do 33%

3. system redukcji zanieczyszczeń kwaśnych (w tym SO₂, HCl, HF)
metoda pólucha
4. system redukcji metali ciężkich, w tym Hg
adsorpcja na węglu aktywnym (tylko opcjonalnie, jeśli poziom emisji powiązany z BAT bez jego zastosowania nie będzie mógł być osiągnięty)

Spaliny po oczyszczaniu kierowane są do komina o wysokości h = 120 m i średnicy D = 3 m."

II. w rozdziale III, po punkt 4 dodaje się punkt 4a:

4a. Metody i techniki zapewniające ochronę powietrza (od 01.01.2023 r.)

4a.1. W zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki stosowanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki oraz stosowanie systemu redukcji zanieczyszczeń kwaśnych (metoda pólucha).

4a.2. W zakresie redukcji emisji tlenków azotu stosowanie systemu redukcji NO_x (metody pierwotne + SNCR)

4a.3. W zakresie redukcji emisji pyłu stosowanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości popiołu oraz odpylanie gazów odlotowych w układzie cyklonów (odpylanie wstępne) i worków filtracyjnych (odpylanie końcowe).

III. w rozdziale VII, w punkcie 1, podpunkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

„Rodzaj, parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom, wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, nie większą niż wynikająca z prawidłowej eksploatacji instalacji oraz miejsca wprowadzania do środowiska substancji określa tabela zawarta w załączniku nr 1 (w okresie obowiązywania „derogacji ciepłowniczej”, tj. do 31.12.2022 r.) i załączniku nr 1a (po okresie obowiązywania „derogacji ciepłowniczej”, tj. od 01.01.2023 r.), stanowiących integralną część niniejszej decyzji.”

IV. w rozdziale VII, w punkcie 1, podpunkt 1.3. otrzymuje brzmienie:

„Rodzaj i ilość zanieczyszczeń dopuszczona do wprowadzania do powietrza atmosferycznego dla całego Zakładu w skali roku określa poniższa tabela:

Lp.	Obiekt	Rodzaj zanieczyszczenia	Emisja roczna		Jednostka
			do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023 r.	
1	Ciepłownia Miejska „KONSTANTYNOWSKA” ul. Konstantynowska 62 95-200 Pabianice	dwutlenek siarki SO ₂	537,83	136,35	Mg/a
		dwutlenek azotu NO ₂	192,51	102,26	Mg/a
		pył	108,01	6,82	Mg/a
		chlorowodór	-	3,79	Mg/a
		rteć, w pyle	-	3,41	Mg/a

- V. w rozdziale VII, w punkcie 1, podpunkt 1.5. otrzymuje brzmienie:
„1.5. Utrzymywać urządzenia ograniczające emisje zanieczyszczeń do atmosfery w odpowiednim stanie technicznym, zapewniającym ich maksymalną sprawność (w okresie do 31.12.2022 r.)
✓ dwustopniowy układ odpylania zainstalowany na kotłach nr 1, 3 i 4, którego I stopień stanowi odpylacz odśrodkowy MOS, a II stopień bateria multicyklonów EKOMEGA - $\eta_{\min.} \geq 94\%$ ”
- VI. w rozdziale VII, w punkcie 1, po podpunkcie 1.5. dodaje się podpunkt 1.6. o następującym brzmieniu:
„1.6. Utrzymywać urządzenia ograniczające emisje zanieczyszczeń do atmosfery w odpowiednim stanie technicznym, zapewniającym ich maksymalną sprawność, tak aby zagwarantowane było dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych wynikających z konkluzji BAT (w okresie najpóźniej od 01.01.2023 r.)
✓ odpylanie wstępne – układ odpylania składający się z odpylacza odśrodkowego MOS i baterii multicyklonów EKOMEGA,
✓ odpylanie końcowe – układ odpylania oparty na workach filtracyjnych,
✓ system redukcji zanieczyszczeń kwaśnych (metoda półsucha),
✓ system redukcji NO_x (metody pierwotne + SNCR)
✓ system redukcji metali ciężkich, w tym Hg (opcjonalnie)”
- VII. w rozdziale VII, w punkcie 2 podpunkt 2.7. otrzymuje brzmienie:
„2.7. Dopuszcza się magazynowanie odpadów, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez:
▪ 1 rok – w przypadku magazynowania odpadów niebezpiecznych i odpadów palnych,
▪ 3 lata – w przypadku magazynowania pozostałych odpadów.
Okresy magazynowania odpadów liczone są łącznie dla wszystkich kolejnych posiadaczy tych odpadów.”
- VIII. w rozdziale VIII, w punkcie 1 podpunkt 1.3. otrzymuje brzmienie:
„1.3. Prowadzenie pomiarów emisji referencyjnymi metodykami wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza z instalacji spalania paliw, w przewodach wyposażonych w króćce pobiercze zgodnie z obowiązującymi normami – w przypadku Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA” króćce zlokalizowane są za układami odpylającymi na poziomych odcinakach za kominem (w okresie do 31.12.2022 r.)”
*ze kotła
pnał daniem*
- IX. w rozdziale VIII, w punkcie 1 po podpunkcie 1.3. dodaje się podpunkt 1.4. o następującym brzmieniu:
„1.4. Monitorowanie emisji do powietrza co najmniej z podaną częstotliwością i zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej (w okresie najpóźniej od 01.01.2023 r.)”
✓ NH₃ – w przypadkach, w których stosowana jest SNR lub SNCR – ciągle
✓ NO_x – ciągle
✓ N₂O – raz na rok
✓ CO – ciągle

- ✓ SO₂ – ciągle
- ✓ SO₃ – w przypadkach, w których stosowana jest SCR – raz na rok
- ✓ chlorki gazowe wyrażone jako HCl – raz na 3 miesiące
- ✓ HF – raz na 3 miesiące
- ✓ Pył – ciągle
- ✓ Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – raz na rok – 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 emisje
- ✓ Hg – raz na sześć miesięcy

X. rozdział IX decyzji otrzymuje brzmienie:

„Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw (do 31.12.2022 r.) przedstawia poniższa tabela:

Lp.	Obiekt	Surowce i materiały	Ilość	Jednostka
1	Ciepłownia Miejska „KONSTANTYNOWSKA” ul. Konstantynowska 62 95-200 Pabianice	węgiel	48 000	Mg/a
		woda	31 600	m ³ /a
		energia elektryczna	4 400	MWh/a
		drut stalowy	0,12	Mg/a
		elektrody otulinowe	0,9	Mg/a
		acetylen	0,2	Mg/a
		tlen	400	m ³ /a
		gazy inertne (argon, CO ₂)	0,12	Mg/a
		chlorek sodu	2,0	Mg/a
		wodorotlenek sodu 15%	0,6	Mg/a
		fosforan trójsodowy	1,5	Mg/a
		siarczyn sodu	1,5	Mg/a
		kwas solny 34%	7,0	m ³ /a
		olej napędowy	0,1	Mg/a
		inne oleje (przekładniowe, smarowe, hydrauliczne)	0,12	Mg/a
		blach, kątowniki	8,0	Mg/a
czyściwo	0,25	Mg/a		

„Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw (od 01.01.2023 r.) przedstawia poniższa tabela:

Lp.	Obiekt	Surowce i materiały	Ilość	Jednostka
1	Ciepłownia Miejska „KONSTANTYNOWSKA” ul. Konstantynowska 62 95-200 Pabianice	węgiel	37 000	Mg/a
		woda	22 000	m ³ /a
		energia elektryczna	3 000	MWh/a
		drut stalowy	0,12	Mg/a
		elektrody otulinowe	0,7	Mg/a
		acetylen	0,2	Mg/a
		tlen	400	m ³ /a
		gazy inertne (argon, CO ₂)	0,12	Mg/a
		chlorek sodu	2,0	Mg/a
		wodorotlenek sodu 15%	0,6	Mg/a
		fosforan trójsodowy	1,5	Mg/a
		siarczyn sodu	1,5	Mg/a
		kwas solny 34%	7,0	m ³ /a
		olej napędowy	0,1	Mg/a
		inne oleje (przekładniowe, smarowe, hydrauliczne)	0,12	Mg/a
		blach, kątowniki	8,0	Mg/a
czyszczivo	0,25	Mg/a		

XI. w rozdziale XI punkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Przekazywania wyników pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza, wykonywanych w związku z monitorowaniem pracy instalacji, do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Łodzi oraz do Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Starostwa Powiatowego w Pabianicach w terminie 30 dni od ich zakończenia, w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych (do 31.12.2022 r.)”

XII. w rozdziale XI po punkcie 4 dodaje się punkt 4a o następującym brzmieniu:

„4a. Przekazywania wyników pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza, wykonywanych w związku z monitorowaniem pracy instalacji, do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Łodzi oraz do Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Starostwa Powiatowego w Pabianicach w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane – za I półrocze oraz w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane – za rok kalendarzowy, w układzie i zakresie określonym w przepisach prawa dla pomiarów ciągłych (od 01.01.2023 r.)”

XIII. załącznik nr 1 otrzymuje brzmienie:

„Załącznik nr 1. Praca kotłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA” w warunkach normalnych w okresie obowiązywania „derogacji ciepłowniczej” (do dnia 31.12.2022 r.)

Lp.	Określenie źródła emisji	Parametry emitora						Rodzaj urządzenia redukującego	Rodzaj zanieczyszczenia	Stężenie gazów i pyłu w mg/m ³ suchych spalin (O ₂ =6%, T=273K, p=101,3 kPa)
		Nr wylotu	śred. [m]	wys. [m]	temp [K]	Czas [h/a]	Typ			
praca trzech kotłów w warunkach szczytowych (z łączną mocą 82,6 MW)										
1.	Kocioł Nr 1 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	720	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
2.	Kocioł Nr 3 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	720	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
3.	Kocioł Nr 4 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	720	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
4.	Łącznie zespół trzech kotłów WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	632	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
praca trzech kotłów w warunkach obciążenia standardowego 1 (z łączną mocą 69,4 MW)										
5.	Kocioł Nr 1 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
6.	Kocioł Nr 3 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
7.	Kocioł Nr 4 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
8.	Łącznie zespół trzech kotłów WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
praca dwóch kotłów w warunkach obciążenia standardowego 2 (z łączną mocą 56,1 MW)										
9.	Kocioł Nr 1 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	800	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
10.	Kocioł Nr 3 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	800	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
11.	Łącznie zespół dwóch kotłów WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	800	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η=94%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400

praca dwóch kotłów w warunkach obciążenia standardowego 3 (z łączną mocą 28,0 MW)										
12	Kocioł Nr 1 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta=93\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
13	Kocioł Nr 4 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta=94\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
14.	Łącznie zespół dwóch kotłów WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	1000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta=94\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
praca kotła w warunkach obciążenia niskiego 1 (z mocą 13,0 MW)										
15.	Kocioł Nr 3 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	3000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta=94\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400
praca kotła w warunkach obciążenia niskiego 2 (z mocą 7,0 MW)										
16.	Kocioł Nr 3 WR-25-014M	E1	3,0	120,0	395	2000	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta=94\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 400

XIV. po załączniku nr 1 dodaje się załącznik nr 1a:

”

XV. tabela nr 1 w załączniku nr 2 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 1. Wykaz rodzajów i ilości odpadów powstających w wyniku funkcjonowania instalacji.

	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
1	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	14 000
	Opis	W morfologii są to zeszkłone, mineralne pozostałości z węgla pozbawione w procesie spalania składników organicznych (węgla). Tworzą je głównie tlenki krzemu, glinu, wapnia magnezu i innych. Badania składu wykonane przez ZEC Sp. z o.o. dołączone do wniosku.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Składowany luzem na placu żużla i okresowo hańdowany – punkt A na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad w okresie zimowym jest na bieżąco przekazywany do odbiorców w celu wyrównywania terenu, wypełniania wyrobisk po zwirowniach (o ile projekt rekultywacji to przewiduje) i do utwardzania nawierzchni dróg. Odpad ładowany jest ładowarką zakładową na samochód odbiorcy. Po zważeniu, przekazaniu karty przekazania odpadu, środek transportu odjeżdża do odbiorcy. Głównymi odbiorcami odpadu są uprawnione firmy oraz odbiorcy indywidualni. Dysponują oni własnym transportem.	
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,01
	Opis	Oleje pochodzą z podzespołów technologicznych i usuwane są podczas okresowej konserwacji. Odpad składa się z: węglowodorów alifatycznych i aromatycznych (główny składnik to ropa naftowa), ponadto ze związków fosforu, azotu, wody, siarki, baru cynku, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad zlewany jest do metalowych beczek o poj. nie większej niż 200 l, umieszczonych na tacach, które magazynowane są w oddzielnym pomieszczeniu – magazyn olei – punkt D na załączniku graficznym. W pomieszczeniu znajduje się szczelna betonowa posadzka.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad przekazywany jest do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy. Odbiór polega na wypompowaniu odpadu z beczek do podstawionych cystern, następnie wystawiana jest karta przekazania odpadu.	
3	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,025
	Opis	Oleje pochodzą z wymian w przekładniach i silnikach maszyn i pomp. Odpad składa się z: węglowodorów alifatycznych i aromatycznych (główny składnik ropa naftowa), ponadto ze związków fosforu, azotu, wody, siarki, baru cynku, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad zlewany jest do metalowych beczek o poj. nie większej niż 200 l, umieszczonych na tacach, które magazynowane są w oddzielnym pomieszczeniu – magazyn olei – punkt D na załączniku graficznym. W pomieszczeniu znajduje się szczelna betonowa posadzka.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad przekazywany jest do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy. Odbiór polega na wypompowaniu odpadu z beczek do podstawionych cystern, następnie wystawiana jest karta przekazania odpadu.	
4	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,05
	Opis	Mieszanka olei pochodzących z podzespołów technologicznych, przekładni i silników maszyn i pomp. Odpad składa się z: węglowodorów alifatycznych i aromatycznych (główny składnik ropa naftowa), ponadto ze związków fosforu, azotu, wody, siarki, baru cynku, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad zlewany jest do metalowych beczek o poj. nie większej niż 200 l, umieszczonych na tacach, które magazynowane są w oddzielnym pomieszczeniu – magazyn olei – punkt D na załączniku graficznym. W pomieszczeniu znajduje się szczelna betonowa posadzka.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad przekazywany jest do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy. Odbiór polega na wypompowaniu odpadu z beczek do podstawionych cystern, następnie wystawiana jest karta przekazania odpadu.	
5	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,2
	Opis	Zużyte opakowania z tworzyw sztucznych, metalu i papieru.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad przechowywany jest w pojemniku o pojemności do 50 l w magazynie głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad po zgromadzeniu przekazywany jest do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy.	

	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
6	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścielki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,32
	Opis	Odpady w tej grupie to zużyte czyściwo lub ubrania pracowników, które są zanieczyszczone olejami, farbami, rozpuszczalnikami, smarami, czyli różnego rodzaju substancjami niebezpiecznymi. Odpady w tej grupie to również sorbenty (piasek), które są używane na wypadek wycieku substancji ropopochodnych. Skład samych tkanin to włókna lniane, bawełniane, na których osadzają się oleje, smary i inne wymienione wyżej substancje. Odpady te powstają głównie przy remontach urządzeń.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Zużytą tkaninę pakuje się w worki foliowe i umieszcza w magazynie głównym – punkt C na załączniku graficznym. Zanieczyszczony piasek umieszczany jest w oddzielnym pojemniku i magazynowany w magazynie olei – punkt D na załączniku graficznym. W pomieszczeniu znajduje się szczelna posadzka betonowa.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad po zgromadzeniu przekazywany jest do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy	
7	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścielki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02*	0,2
	Opis	Odpady w tej grupie to zużyte czyściwo lub zużyta odzież ochronna, które nie posiadają właściwości niebezpiecznych. Skład samych tkanin to włókna lniane, bawełniane.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad przechowywany jest w workach w magazynie głównym – punkt C na załączniku graficznym. Stara odzież robocza zabierana jest przez pracowników.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad po zgromadzeniu przekazywany jest do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy.	
8	16 01 18	Metale nieżelazne	0,15
	Opis	Są to zużyte elementy żelazne, pozbawione elementów zasilania i AKP, nie zawierające substancji niebezpiecznych.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad zbierany jest luzem i gromadzony w wyznaczonym miejscu w północno – wschodniej części placu węglowego – punkt E na załączniku graficznym lub na placu przed magazynem głównym – punkt C na załączniku graficznym	
	Dalsze gospodarowanie	Po zebraniu odpowiedniej partii, odpad jest przekazywany do uprawnionej firmy.	
9	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,3
	Opis	Do tej grupy odpadu zaliczamy: terminale komputerowe maszyn sterujących, monitory komputerowe, wszelkie urządzenia zawierające kineskopy, urządzenia zawierające rtęć, zasilacze awaryjne tzw. UPS, urządzenia zawierające niebezpieczne baterie lub akumulatory, kondensatory, przełączniki, czujniki i styczniki płytki obwodów drukowanych, pakiety elektroniczne, kable, przewody w izolacji, wyłączniki ręczne, wyświetlacze w postaci lamp elektronowych i wyświetlacze ciekłokrystaliczne, urządzenia rejestracji danych, urządzenia oświetleniowe – świetlówki liniowe, wyładowcze lampy sodowe i rtęciowe. W ZEC Sp. z o.o. będą pozostawały głównie wypalone świetlówki. Wypalone oświetlenie (świetlówka), składa się ze szklanej obudowy (dwutlenek krzemu z dodatkami innych tlenków) wypełnionej oparami rtęci i innych substancji, powłok fluorescencyjnych, metalowych końcówek (z różnych stali stopowych oprócz żelaza).	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad (świetlówki) okresowo przechowywany jest w specjalistycznej, wzmocnionej, tekturowej tubie w magazynie w głównym – punkt C na załączniku graficznym. W przypadku monitorów i innego sprzętu odpad gromadzi się na regale również w magazynie w głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odpady po zgromadzeniu większej ilości odbierane są przez wyspecjalizowaną i uprawnioną firmę. Świetlówki przekazywane są do hurtowni, gdzie dokonywane są zakupy.	
10	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	0,15
	Opis	W zużytych bateriach i akumulatorach (akumulatory awaryjne do podtrzymywania zasilania) znajdują się niebezpieczne substancje szkodliwe dla człowieka i dla środowiska, takie jak: ołów, kadm, rtęć, nikiel, lit, również w skład tych baterii wchodzi żelazo, cynk, miedź i inne pierwiastki.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Zużyte baterie i akumulatory przechowywane są w typowej, metalowej, atestowanej skrzyni na akumulatory w pomieszczeniu magazynowym na szczelnej posadzce – punkt C na załączniku graficznym	
	Dalsze gospodarowanie	Odpad jest przekazywany przy zakupie nowego akumulatora lub przekazywany do wyspecjalizowanej i uprawnionej firmy.	

11	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	30
	Opis	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych w budynku Ciepłowni lub na jej terenie.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad jest gromadzony luzem w południowej części placu żużla – punkt B na załączniku graficznym, lub na placu przed magazynem głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odbiorcą jest firma świadcząca usługę remontową lub odpad przekazany jest do uprawnionej firmy.	
12	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 01 02	Gruz ceglany	10
	Opis	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych w budynku Ciepłowni lub na jej terenie.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad jest gromadzony luzem w południowej części placu żużla – punkt B na załączniku graficznym lub na placu przed magazynem głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odbiorcą jest firma świadcząca usługę remontową lub odpad przekazany jest do uprawnionej firmy.	
13	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 02 02	Szkło	1,5
	Opis	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych w budynku Ciepłowni lub na jej terenie.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad jest okresowo przechowywany w pojemniku w wyznaczonym miejscu w północno – wschodniej części placu węglowego – punkt E na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odbiorcą jest firma świadcząca usługę remontową lub odpad przekazany jest do uprawnionej firmy.	
14	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 03 80	Papa odpadowa	0,6
	Opis	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych w budynku Ciepłowni.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad jest ewentualnie gromadzony luzem w południowej części placu żużla – punkt B na załączniku graficznym, lub na placu przed magazynem głównym - punkt C na załączniku graficznym	
	Dalsze gospodarowanie	Odbiorcą jest firma świadcząca usługę remontową lub odpad przekazany jest do uprawnionej firmy.	
15	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 04 05	Żelazo i stal	40
	Opis	Elementy konstrukcyjne powstałe w wyniku remontów instalacji oraz w budynku Ciepłowni lub na jej terenie.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad zbierany jest luzem w wyznaczonym miejscu w północno – wschodniej części placu węglowego – punkt E na załączniku graficznym lub na placu przed magazynem głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Po zebraniu odpowiedniej partii, odpad jest przekazywany do uprawnionej firmy.	
16	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	3
	Opis	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych w budynku Ciepłowni lub na jej terenie.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad jest okresowo gromadzony w workach foliowych na paletach lub w kontenerze, w północno – wschodniej części placu węglowego – punkt E na załączniku graficznym lub na placu przed magazynem głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odbiorcą odpadu jest firma świadcząca usługę remontową lub odpad przekazywany jest do uprawnionej firmy.	
17	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/a
	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	50
	Opis	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych w budynku Ciepłowni lub na jej terenie.	
	Sposób i miejsce magazynowania	Odpad jest magazynowany luzem w południowej części placu żużla – punkt B na załączniku graficznym, lub na placu przed magazynem głównym – punkt C na załączniku graficznym.	
	Dalsze gospodarowanie	Odbiorcą jest firma świadcząca usługę remontową lub odpad przekazany jest do wyspecjalizowanej firmy.	

*oznacza odpad niebezpieczny

XVI. wykreśla się załącznik nr 3.

XVII. załącznik graficzny nr 4 zastępuje się nowym załącznikiem graficznym do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach posiada decyzję Starosty Pabianickiego Nr 243/06 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak OŚ.7628-1-7/06, udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA”. Pozwolenie to zostało zmienione :

1. decyzją Starosty Pabianickiego Nr 359/09 z dnia 21 września 2006 r., znak OŚ.7628-1-8/06
2. decyzją Starosty Pabianickiego Nr 395/09 z dnia 17 sierpnia 2009 r., znak OŚ.7628-1-12/06/09
3. decyzją Starosty Pabianickiego Nr 397/10 z dnia 24 sierpnia 2010 r., znak OŚ.7628-1-16/06/10
4. decyzją Starosty Pabianickiego Nr 647/2014 z dnia 24 listopada 2014 r., znak OŚ.7628-1-28/06/14
5. decyzją Starosty Pabianickiego Nr 766/2015 z dnia 29 grudnia 2015 r., znak OŚ.7628-1-36/06/15

Dla instalacji spalania paliw w tzw. dużych obiektach energetycznego spalania w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowana została Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Konkluzje te mają zastosowanie do spalania paliw w źródłach o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej (określonej z uwzględnieniem zasad łączenia), z wyjątkiem źródeł, które są objęte tzw. „derogacją 17 500 godzin” (ograniczone odstępstwo obowiązujące w całym okresie eksploatacji) lub tzw. „derogacją ciepłowniczą” (odstępstwo dla zakładów zasilających publiczne sieci ciepłownicze) do czasu wygaśnięcia tych odstępstw.

Przeprowadzona analiza pozwolenia zintegrowanego pod kątem dostosowania zawartych w nim warunków do konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) wykazała, że pozwolenie zintegrowane należy dostosować do warunków określonych w konkluzjach BAT 4, BAT 20, BAT 21, BAT 22 i BAT 23. W związku z powyższym, w oparciu o art. 215 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, wezwano Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Pabianicach do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

W dniu 18 lipca 2019 r. do Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Starostwa Powiatowego w Pabianicach wpłynął wniosek Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia w części dotyczącej ochrony atmosfery wraz z dokumentacją opracowaną przez firmę ATMOPROJEKT Projektowanie i Doradztwo w Ochronie Środowiska z Łodzi. Do wniosku dołączono potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie pozwolenia (w kwocie 506 zł), oświadczenie o wielkości przedsiębiorstwa (średnie) oraz zaświadczenia o niekaralności prowadzących instalację za przestępstwa przeciwko środowisku.

Po analizie formalnej wniosku zawiadomieniem z dnia 1 sierpnia 2019 r., znak OŚ.7628-45/06/19 Starosta Pabianicki wszczął postępowanie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA”. Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego pismem z dnia 1 sierpnia 2019 r., znak OŚ.7628-1/46/06/19 został przesłany do Ministerstwa Środowiska. W dniu 12 sierpnia 2019 r. do tut. Wydziału wpłynął wniosek ZEC Sp. z o.o. z prośbą o rozszerzenie zakresu zmiany dodatkowo o część dotyczącą gospodarki odpadami. Pismem z dnia 14 sierpnia 2019 r., znak OŚ.7628-1-47/06/19 poinformowano prowadzącego instalację o terminie przeprowadzenia dowodu z oględzin. Jednocześnie uzupełnienie wniosku przesłano do Ministerstwa. Oględziny na terenie Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA” zostały przeprowadzone w dniu 5 września 2019 r. W dniu 23 września 2019 r.

przedłożono w Wydziale wyjaśnienia do wniosku wskazane w dniu oględzin i zapisane w protokole. Następnie Starosta Pabianicki przekazał kopię przedłożonego wniosku, operat przeciwpożarowy oraz postanowienie uzgadniające warunki ochrony przeciwpożarowej, zgodnie z art. 183c ust. 2 Prawo ochrony środowiska Komendantowi Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Pabianicach w celu przeprowadzenia kontroli w przedmiocie spełnienia wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej. W dniu 28 października 2019 r. do Wydziału wpłynęło postanowienie Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Pabianicach, znak PZ.5560.37.6.2019, stwierdzające spełnienie bez uwag wymagań określonych w przepisach o ochronie 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 roku o odpadach oraz postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Wszelkie wnioskowane zmiany w instalacji nie stanowią istotnej zmiany w rozumieniu art. 3 pkt. 7 oraz 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Przepis art. 3 ust. 7 mówi, że przez istotną zmianę rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Przepis art. 214 ust. 3 ustawy mówi zaś, że zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust 2 ww. ustawy (tj. instalację mogącą powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości). Wnioskowane przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. zmiany w pozwoleniu zintegrowanym wiążą się przede wszystkim z ustaleniem wymagań emisyjnych zgodnie z konkluzjami BAT, w tym z planowaną budową wysokosprawnych urządzeń oczyszczania spalin. Zmiany te mają charakter porządkowy, dostosowujący pozwolenie do stanu faktycznego. Wnioskowane zmiany nie wynikają również ze wzrostu zdolności produkcyjnej instalacji ani nie wpływają na zwiększenie obecnego oddziaływania instalacji na środowisko.

Ciepłownia Miejska „KONSTANTYNOWSKA” zaliczana jest do tzw. dużych źródeł spalania paliw o mocy 96,6 MW, w skład którego wchodzi trzy kotły o mocach nominalnych 34,1 MW, 31,1, MW i 31,4 MW, opalane węglem kamiennym. Spaliny odprowadzane są do atmosfery za pomocą jednego wieloprzewodowego emitora o wysokości 120 m i średnicy 3 m. Zgodnie bowiem z art. 157 a ust. 1 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska przez źródło spalania paliw rozumie się część instalacji spalania paliw będącą stacjonarnym urządzeniem technicznym, w którym następuje utlenianie paliw w celu wytworzenia energii. Dodatkowo, zgodnie z art. 157 a ust. 2 ww. ustawy źródłem spalania paliw jest także zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw, o których mowa powyżej, m.in. w przypadku gdy gazy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (pierwsza zasada łączenia).

Od 1 stycznia 2016 r. źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej od 50 MW powinny spełniać – co do zasady – zaostrzone wymagania emisyjne określone w załączniku V do Dyrektywy Parlamentu

Europejskiego i Rady 2010/75/WE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), które zostały przeniesione do prawodawstwa polskiego rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546). Jednakże w przypadku niektórych źródeł istniejących możliwe jest zastosowanie czasowych odstępstw od tej zasady. Warunki i zakres odstępstw określają przepisy art. 146a – 146i ustawy Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska, dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia, w terminie do dnia 30 czerwca 2015 r., dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
- 2) całkowita nominalna moc cieplna, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW,
- 3) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w tym źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody
– obowiązują w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do czasu spełniania warunków, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r. – wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach przełożył Staroście Pabianickiemu w określonym terminie wymagane dokumenty. Objęty jest więc tzw. „derogacją ciepłowniczą”, obowiązującą w okresie do dnia 31 grudnia 2022 r.

Dla instalacji spalania paliw w tzw. dużych obiektach energetycznego spalania w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowana została Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Konkluzje te mają zastosowanie do spalania paliw w źródłach o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej (określonej z uwzględnieniem zasad łączenia), z wyjątkiem źródeł, które są objęte tzw. „derogacją 17 500 godzin” (ograniczone odstępstwo obowiązujące w całym okresie eksploatacji) lub tzw. „derogacją ciepłowniczą” (odstępstwo dla zakładów zasilających publiczne sieci ciepłownicze) do czasu wygaśnięcia tych odstępstw.

W ramach dostosowania instalacji energetycznego spalania paliw do spełnienia wymogów konkluzji BAT w Ciepłowni Miejskiej „KONSTANTYNOWSKA” Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. przewiduje wykonanie instalacji odpylającej, instalacji odsiarczania i odazotowania spalin.

Przyjęto, że systemem DeNO_x objęte zostaną kotły KW1 i KW4 (kocioł KW3 nie będzie przedmiotem modernizacji mającej na celu obniżenie emisji NO_x). Redukcja NO_x prowadzona będzie za pomocą metod pierwotnych (modernizacja kotłów), wspomagana metodą SNCR (selektywna redukcja niekatalityczna).

Zakłada się jednak, że wszystkie trzy kotły będą podlegać standardom emisji jak dla kotłów podstawowych, a spełnienie standardu dla kotła KW3 odbywać się będzie poprzez osiągnięcie odpowiednio obniżonego poziomu emisji na kotłach KW1 lub KW4, przy ograniczeniu maksymalnego udziału spalin z kotła KW3 w całym strumieniu spalin z Ciepłowni do 33%. Następnie, spaliny po wyjściu z każdego z kotłów KW1, KW3 i KW4 kierowane będą obligatoryjnie do urządzeń odpylania wstępnego (pozostaje całe dwustopniowe odpylanie – zostaną przeprowadzone prace remontowe polegające na doszczelnieniu całego układu, wymieniona zostanie izolacja termiczna baterii cyklonów oraz wentylatory spalin). Po przejściu przez systemy odpylania wstępnego spaliny kierowane będą do kolektora spalinowego – wspólny przewód dla wszystkich trzech kotłów (w kolektorze tym następować będzie wymieszanie spalin ze wszystkich trzech kotłów). Po kolektorze spalin, spaliny rozdzielane będą ponownie, tym razem na dwa strumienie. Każdy z dwóch rozdzielonych strumieni spalin poddany zostanie następnie redukcji zanieczyszczeń kwaśnych metodą pólsuchą (SO_2 , HCl, HF) oraz odpylaniu końcowemu (do istniejącego układu zostanie dołożony układ odpylania oparty na workach filtracyjnych pionowych). Węzły technologiczne redukcji zanieczyszczeń kwaśnych i odpylania powinny charakteryzować się identycznymi parametrami (w tym identyczną wydajnością) – każdy w tych węzłach powinien być zwymiarowany na 50% całkowitych potrzeb Ciepłowni (tak aby łącznie te dwa równoległe układy pokrywały 100% potrzeb Ciepłowni w zakresie redukcji zanieczyszczeń kwaśnych i odpylania). Powinna przy tym istnieć możliwość wyłączenia (odcięcia) pracy dowolnego z tych dwóch równoległych układów w razie potrzeby (np. w czasie gdy moc produkowana z Ciepłowni spadnie poniżej 50% mocy maksymalnej, powinna istnieć możliwość kierowania całego strumienia spalin na pojedynczy kład redukcji zanieczyszczeń kwaśnych i odpylania). Następnie spaliny, po przejściu przez systemy redukcji zanieczyszczeń kwaśnych i odpylania, będą ponownie łączone w jeden strumień (100% spalin generowanych w Ciepłowni) i tak będą kierowane do komina. Monitoring prowadzony będzie w kominie lub na kanale spalin przed wlotem do komina, na wspólnym przewodzie obejmującym 100% spalin Ciepłowni (łączny strumień ze wszystkich kotłów). Redukcja metali ciężkich (w tym Hg) metodą adsorpcji na węglu aktywnym planowana jest opcjonalnie (tj. należy wykonać ją jeśli wykonawca oceni, że wykonanie systemu redukcji metali ciężkich jest konieczne w celu zagwarantowania dotrzymania wymaganych parametrów).

Realizacja zadania planowana jest w dwóch etapach:

1. etap I (z terminem realizacji do 31.12.2020 r.)

- zaprojektowanie całości instalacji oczyszczania spalin (wraz z uzyskaniem pozwolenia na budowę dla całości instalacji) do 31.12.2019 r.
- wykonanie i uruchomienie systemu redukcji DeNO_x w zakresie kotłów KW1 i KW4 wraz z instalacjami i systemami towarzyszącymi, niezbędnymi dla poprawnej eksploatacji systemu redukcji DeNO_x w zakresie kotłów KW1 i KW4
- wykonanie i uruchomienie systemu redukcji zanieczyszczeń kwaśnych (odsiarczania) i odpylania w zakresie kotła KW4 oraz pierwszych 50% wydajności kotła KW3 wraz z instalacjami i systemami pomocniczymi, niezbędnymi dla poprawnej eksploatacji systemu odsiarczania i odpylania w zakresie kotła KW4 i pierwszych 50% wydajności kotła KW3 (tj. łącznie pierwszych 50% docelowej wydajności instalacji oczyszczania spalin)

2. etap II (z terminem realizacji do 15.12.2021 r.)

- wykonanie i uruchomienie redukcji zanieczyszczeń kwaśnych (odsiarczania) i odpylania w zakresie kotłów KW1 oraz pozostałych 50% wydajności kotła KW3 wraz ze wszystkimi instalacjami i systemami pomocniczymi, niezbędnymi dla prawidłowej eksploatacji systemu odsiarczania i odpylania w zakresie kotła KW1 i pozostałych 50% wydajności kotła KW3 (tj. łącznie pozostałych 50% docelowej wydajności instalacji oczyszczania spali) oraz całej instalacji oczyszczania spalin.

Poniżej przedstawione zostały uzasadnienia zmiany decyzji, w związku z poszczególnymi wymaganiami BAT, które znajdują zastosowanie w przedmiotowej instalacji energetycznego spalania paliw, co wynika z przeprowadzonej analizy (analiza wykazała, że pozwolenie zintegrowane należy dostosować do warunków określonych w konkluzjach BAT 4, BAT 20, BAT 21, BAT 22 i BAT 23):

- **BAT 4** – w ramach BAT należy monitorować emisje do powietrza co najmniej z podaną częstotliwością i zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.
 - NH₃ – w przypadkach, w których stosowana jest SNR lub SNCR – ciągle
 - NO_x – ciągle
 - N₂O – raz na rok
 - CO – ciągle
 - SO₂ – ciągle
 - SO₃ – w przypadkach, w których stosowana jest SCR – raz na rok
 - chlorki gazowe wyrażone jako HCl – raz na 3 miesiące
 - HF – raz na 3 miesiące
 - Pył – ciągle
 - Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – raz na rok – 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 emisje
 - Hg – raz na sześć miesięcy
- Obecnie w instalacji prowadzone są okresowe pomiary NO_x, SO₂, CO i pyłu (z częstotliwością 2 razy do roku) oraz Hg (z częstotliwością raz na rok). W ramach modernizacji instalacji planowane jest zainstalowanie fabrycznie nowego systemu monitoringu spalin. Działania te zostaną zrealizowane do dnia 31 grudnia 2022 r. i gwarantować będą dotrzymanie wymagań wynikających z konkluzji BAT.
- **BAT 20** – aby zapobiec emisjom NO_x do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N₂O ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego, w ramach BAT należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację, np.:
 - Optymalizacja spalania.
 - Kombinacja innych technik podstawowych redukcji NO_x (itd. stopniowane podawanie powietrza, stopniowane podawanie paliwa, recyrkulacja spalin, palniki o niskiej emisji NO_x (LNB))
 - Selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR)

- Selektywna redukcja katalityczna (SCR)
- techniki łączone w celu ograniczania NO_x i SO_x.

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla emisji NO_x do powietrza ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego podano w tabeli 3 konkluzji – str. 30

Obecnie w celu zapobiegania i ograniczanie emisji NO_x do powietrza stosowane jest w instalacji doprowadzenie powietrza wtórnego do komory paleniskowej. W ramach modernizacji planowany jest montaż instalacji odazotowania spalin metodami pierwotnymi, wspomaganymi metoda wtórną SNCR, która zapewni dotrzymanie poziomu emisji powiązanego z BAT dla emisji NO_x dla spalania węgla kamiennego lub brunatnego określony w tabeli 3 i wynoszący 100 – 270 mg/Nm³. Działania te zostaną zrealizowane do dnia 31 grudnia 2022 r. i gwarantować będą dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych wynikających z konkluzji BAT.

- **BAT 21** – aby zapobiec emisjom SO_x, HCl i HF do powietrza ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego lub je ograniczyć, w ramach BAT należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację, np:

- Wtrysk sorbentu do kotła (do paleniska lub do złoża).
- Dozowanie sorbentu do kanału spalin (DSI).
- Płuczka sucha działająca w oparciu o cyrkulacyjne złożo fluidalne (CFB)
- Oczyszczanie na mokro
- Odsiarczanie spalin metodą mokrą (mokre IOS)
- Techniki łączone w celu ograniczenia NO_x i SO_x
- Wymiana i usunięcie podgrzewacza spaliny – spaliny umieszczonego na mokrym IOS
- Dobór paliwa.

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla emisji SO₂, HCl i HF do powietrza ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego podano w tabeli 4 i tabeli 5 konkluzji – str. 32

W ramach modernizacji planowany jest montaż instalacji odsiarczania spalin metodą pól suchą (redukcja SO₂, HCl i HF), który zapewni dotrzymanie poziomu emisji powiązanego z BAT dla emisji SO₂ dla spalania węgla kamiennego lub brunatnego określony w tabeli nr 4 i wynoszący 150-360 mg/Nm³ oraz określone w tabeli 5 wartości dla HCl i HF. Poziomy emisji HCl i HF nie były dotąd monitorowane. Planowane jest rozszerzenie monitoringu Działania te zostaną zrealizowane do dnia 31 grudnia 2022 r. i gwarantować będą dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych wynikających z konkluzji BAT.

BAT 22 – aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyłe do powietrza ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego, w ramach BAT należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację, np:

- Elektrofiltr.
- Filtr workowy.
- Wtrysk sorbentu do kotła.
- Suchy lub pól suchy system IOS.
- Odsiarczanie spalin metoda mokrą (mokre IOS)

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla emisji pyłu do powietrza, pochodzącego ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego podano w tabeli 6 konkluzji – str. 34.

Obecnie w instalacji stosowane są techniki odpylania spalin składające się z odpylacza odśrodkowego MOS i baterii multicyklonów EKOMEGA. W ramach modernizacji planowana jest budowa nowego

stopnia odpylania spalin (filtrów workowych), który zapewni dotrzymanie poziomu emisji powiązanego z BAT dla emisji pyłu dla spalania węgla kamiennego lub brunatnego określony w tabeli 6 i wynoszący 2-18 mg/Nm³. Działania te zostaną zrealizowane do dnia 31 grudnia 2022 r. i gwarantować będą dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych wynikających z konkluzji BAT.

- **BAT 23** – aby zapobiec emisjom rtęci do powietrza ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego lub je ograniczyć, w ramach BAT należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację, np:

- Elektrofiltr.
- Filtr workowy.
- Wtrysk sorbentu do kotła.
- Suchy lub półsuchy system IOS.
- Odsiarczanie spalin metoda mokrą (mokre IOS)
- Selektywna redukcja katalityczna (SCR)
- Specjalne techniki w celu ograniczania emisji rtęci

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla emisji rtęci do powietrza, pochodzącej ze spalania węgla kamiennego lub brunatnego podano w tabeli 7 konkluzji – str. 35

Obecnie w instalacji nie są stosowane żadne techniki wymienione w BAT 23. W celu ograniczenia emisji rtęci stosowane jest odpylanie spalin w układzie cyklonów jest to technika, której podstawowym zastosowaniem jest ograniczenie emisji pyłu, pozwala ona jednak również na częściowe ograniczenie emisji rtęci. W ramach modernizacji planowana jest budowa nowego stopnia odpylania spalin (filtrów workowych) oraz instalacji odsiarczającej. Przewidziany jest również do zaprojektowania system redukcji metali ciężkich na węglu aktywnym, który zostanie wykonany opcjonalnie, jeśli poziom emisji powiązany z BAT dla emisji rtęci dla spalania węgla kamiennego lub brunatnego określony w tabeli 7 i wynoszący < 0,01 mg/Nm³ bez jego zastosowania nie będzie mógł być osiągnięty. Działania te zostaną zrealizowane do dnia 31 grudnia 2022 r. i gwarantować będą dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych wynikających z konkluzji BAT.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki odpadami dotyczy: wprowadzenia nowego kodu odpadu 17 03 80, wykreślenia z listy odpadu o kodzie 16 01 17, zwiększenia ilości wytwarzanego odpadu 15 02 02*. Dla odpadów o kodach 13 01 10*, 13 02 05* i 13 02 08* nastąpiło zmniejszenie ilości ich wytwarzania. Przy niniejszej zmianie decyzji doprecyzowano także miejsca i sposób magazynowania dla odpadów: 15 01 06, 15 02 02*, 15 02 03 i 16 02 16 oraz wykreślono załącznik nr 3.

Przedstawiony we wniosku sposób postępowania z wytwarzanymi odpadami, zabezpiecza środowisko przed ich ewentualnym negatywnym oddziaływaniem. Odpady, których powstaniu nie uda się zapobiec, gromadzone będą w sposób selektywny w wyznaczonych do tego celu miejscach magazynowania – zabezpieczonych przed wpływem czynników atmosferycznych oraz dostosowanych pod względem wielkości, stanu skupienia lub innych właściwości odpadów. Następnie w zależności od rodzaju odpadu przekazywane będą uprawnionym odbiorcom, co dokumentowane winno być kartami ewidencji i przekazania dla każdego rodzaju odpadu. Łączna ilość odpadów z instalacji przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku dla zakładu wynosi 14 136,505 Mg, w tym: 0,855 Mg odpadów niebezpiecznych i 14 135,650 Mg odpadów innych niż niebezpieczne.

Po modernizacji zakłada się, że maksymalna produkowana moc (tj. moc przekazana w wodzie ciepłowniczej) wyniesie po 31 MW w przypadku kotłów KW1 i KW4 oraz 17 MW w przypadku kotła KW3. Kotły pracować będą 8520 godzin w roku w różnych konfiguracjach, zależnie od zapotrzebowania na ciepło w poszczególnych podokresach grzewczych. Emisję zanieczyszczeń ze spalania paliw dla stanu projektowanego po 2022 r. obliczono w oparciu o wskaźniki emisji zgodne z konkluzjami BAT dla dużych źródeł spalania paliw w zakresie 50 – 100 MW.

Obliczenia oraz analiza rozkładu stężeń i pyłów w siatce receptorów zawarte w opracowaniu udokumentowały, iż przy zachowaniu warunków decyzji źródła emisji znajdujące się w Zakładzie spełniać będą warunki określone w konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania paliw, dotrzymywać będą obowiązujących standardów jakości powietrza oraz nie będą powodować ponadnormatywnego oddziaływania na stan zanieczyszczenia atmosfery w rozpatrywanym rejonie.

W celu monitoringu instalacja wyposażona jest w stanowiska pomiarowe usytuowane zgodnie z obowiązującymi normami oraz wymaga przeprowadzania okresowych pomiarów emisji. Obecnie przeprowadzane są dwa razy do roku kontrolne pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza. Potwierdzają, iż eksploatacja instalacji zapewnia dotrzymanie standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska wymaganych obowiązującymi przepisami. Od dnia 01.01 2023 r. instalacja wymagała będzie ciągłego monitoringu.

Przed wydaniem niniejszej decyzji strona została poinformowana o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie przed jej ostatecznym rozstrzygnięciem.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od powyższej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi za pośrednictwem Starosty Pabianickiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. Niniejsza decyzja może ulec wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania.
3. W związku z możliwością zastosowania „derogacji ciepłowniczej”, zgodnie z art. 146 b ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, prowadzący instalację zobowiązany jest przekazywać organowi właściwemu do wydania pozwolenia, w terminie do końca lutego każdego roku, dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach.
4. Zgodnie z art. 217 ustawy Prawo ochrony środowiska organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania.



Z up. STAROSTY
Izabela Kzempowska
mgr inż. Izabela Kzempowska
NACZELNIK WYDZIAŁU
Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa

Otrzymują :

1. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. św. Rocha 8, 95-200 Pabianice

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Urząd Marszałkowski w Łodzi, Al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Lipowa 16, 90-743 Łódź
4. Urząd Miejski w Pabianicach, ul. Zamkowa 16, 95-200 Pabianice
5. a/a

Za wydanie powyższej decyzji zgodnie z cz. III ust. 40 pkt. 2 i ust. 46 pkt. 1 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1000 z późniejszymi zmianami) pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł