

STAROSTA BIELSKI

STAROSTWO POWIATOWE
w Bielsku-Białej
KANCELARIA OGÓLNA

STAROSTWO POWIATOWE
w Bielsku-Białej
KANCELARIA OGÓLNA

13-05-2019

WS.6222.5.2018.RJ

Dn. 14-05-2019

Wystano STAROSTWO POWIATOWE

Bielsko-Biała, 13 maj 2019 r.

DECYZJA NINIEJSZA STAŁA SIĘ OSTATECZNĄ

Wystano

DECYZJA

w Bielsku-Białej
ul. Piastowska 40
43-300 Bielsko-Biała

z dniem 14.05.2019.

14.05.2019

Na podstawie art. 104 §1 i §2 oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity z 2018 r. Dz.U.2018.2096 z późn zm.);

art. 181 ust. 1 pkt. 1, art. 201 ust. 1, art. art. 202, 204, 211, 217, 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity z 2018 r. Dz.U.2018.799 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 07.12.2018 r. sygnowanego znakiem WO/AD/848/18 przedłożonego przez TAURON Ciepło sp. z o.o. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 wraz z uzupełnieniem z dnia 10.01.2019 r. oraz pismem z dnia 06.03.2019 r.

w pozwoleniu zintegrowanym tekst jednolity wydany przez

Starostę Bielskiego nr ZR.6222.6.2015.RJ z dnia 15.12.2015 r.

zmienionym decyzją Starosty Bielskiego nr WS.6222.4.2018.RJ z dnia 21.05.2018 r.

dla

instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło sp. z o.o.

Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2

w Czechowicach-Dziedzicach przy ul. Legionów 243a

zmieniam

zapisy pozwolenia zintegrowanego, które po zmianach przyjmą następującą treść:

1. W rozdziale „I. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacyjne” w punkcie 1 „Rodzaj prowadzonej działalności” po ostatnim akapicie wprowadza się następujące zapisy:

1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Do 31.12.2026 r. nastąpi wybudowanie i oddanie do eksploatacji instalacji pól suchego odsiarczania spalin dla kotła fluidalnego OFz-230 w celu dotrzymania wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji HCl lub wyłączenie źródła z eksploatacji wraz z ewentualną budową nowej jednostki wytwórczej.

Do 31.12.2024 r. nastąpi wyłączenie z eksploatacji ciepłowniczych kotłów olejowych K1 oraz K2 wraz z odtworzeniem mocy wytwórczych nowymi jednostkami spalającymi gaz i/lub olej opałowy lekkie.

2. W rozdziale II „Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości” po ostatnim akapicie wprowadza się następujące zapisy:

- od dnia wejścia w życie konkluzji BAT, System Zarządzania Środowiskowego ma obejmować wszystkie komponenty środowiska w Polityce środowiskowej, w Planie zarządzania środowiskowego, w Regulaminie organizacyjnym spółki, w Planach rzeczowo-finansowych, w Procedurach szczegółowych, w specyfikacjach istotnych warunków zamówienia dla realizacji usług i dostaw oraz w schematach procesowych.
- plan zarządzania środowiskowego określać ma zasady ochrony powietrza, gospodarki odpadami, zasady przeciwdziałania nadmiernej emisji hałasu, zasady gospodarki wodno-ściekowej oraz zasady ochrony gleb i wód podziemnych.

3. W rozdziale II „Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości” punkt 1 „Dobór technologii bezpiecznej dla środowiska” przyjmie postać:

1. Dobór technologii bezpiecznej dla środowiska.

Technologia spalania w złożu fluidalnym daje możliwość spalania niskogatunkowych węgli oraz mułu węglowego. Prawidłowo prowadzony proces spalania w kotle fluidalnym nie stwarza zagrożeń dla środowiska.

Wybór technologii fluidalnego spalania prowadzi do oszczędności paliw i energii wynikających ze skojarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepła oraz oszczędności wynikających z gospodarowania wodą. Technologia ta jest uzasadniona ze względów ekonomicznych.

4. W rozdziale III „Warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza”

4.1. punkt 1 „Dopuszczalne wielkości emisji dla kotła fluidalnego – spalanie węgla kamiennego” przyjmuje postać:

1. Dopuszczalne wielkości emisji (standardy emisyjne) dla kotła fluidalnego – spalanie węgla kamiennego.

4.2. punkty 2, 3 i 4 przyjmują postać:

2. Dopuszczalne wielkości emisji (standardy emisyjne) dla kotłów olejowych K-1 i K-2.

Moc cieplna źródła w MW _t	Dopuszczalna ilość w mg/m ³ suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	od 01.01.2016r.		
	SO ₂	NO ₂	Pył
40	850	450	30
40	850	450	30

3. Dopuszczalne wielkości emisyjne (standardy emisyjne) dla miejsc wyprowadzania substancji i całej instalacji.

Średnia wielkość emisji ze źródeł, z których gazy odlotowe odprowadzane są wspólnym emitorem, ważona względem natężenia przepływu objętości gazów odlotowych, nie może przekroczyć średniej obliczonej ze standardów emisyjnych dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego natężenia przepływu objętości gazów odlotowych z tych źródeł.

Nr emitora	Dopuszczalne poziomy emisji zanieczyszczeń w mg/Nm ³					
	od 01.01.2016r.			od 01.01.2023r.		
	SO ₂	NO ₂	Pył	SO ₂	NO ₂	Pył
EI	850	450	30	850	450	30
EII	759	500	100	250	450	25

4. Dopuszczalne roczne ilości emitowanych zanieczyszczeń z Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 [Mg/rok].

Rodzaj emitowanego zanieczyszczenia	2016 r. ÷ 2022 r.	Od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	Od 01.01.2025 r. do 31.12.2026 r.	Od 01.01.2027 r.
Dwutlenek siarki	1327	388	360	360
Dwutlenek azotu	868	330		
Pył	169	25		
Chlorowodór*	-	697	697	33,6
Fluorowodór*	-	11,8		
Rtęć*	-	0,0151		

*dotyczy emisji ze źródeł dla których określono BAT AELs

4.3. po punkcie 4 wprowadza się punkty 5 i 6:

5. Graniczne wielkości emisji – BAT AELs.

a) kocioł fluidalny OFz-230 i emitör E-II:

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) ze spalania węgla kamiennego:

Rodzaj emitowanego zanieczyszczenia	Średnioroczna graniczna wielkość emisyjna [mg/ Nm ^{3*}]		Średniodobowa graniczna wielkość emisyjna lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/ Nm ^{3*}]
	Od 01.01.2023 r. do 31.12.2026 r.	Od 01.01.2027 r.	Od 01.01.2023 r.
Dwutlenek siarki	200		250
Dwutlenek azotu	180		210
Pył	14		25
Chlorowodór	odstępstwo od BAT AELs 415	20	-
Fluorowodór	7		-
Rtęć	0,009		-

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

b) kotły olejowe K-1 i K-2 oraz emitör E-I:

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) ze spalania oleju w kotłach:

Rodzaj emitowanego zanieczyszczenia	Średnioroczna graniczna wielkość emisyjna [mg/ Nm ^{3*}]	Średniodobowa graniczna wielkość emisyjna lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/ Nm ^{3*}]	
	Od 18.08.2021 r.	Od 18.08.2021 r. do 31.12.2024 r.	Od 01.01.2025 r.
Dwutlenek siarki	Nie mają zastosowania. Źródło użytkowane < 1500 h/rok	odstępstwo od BAT AELs 850	400
Dwutlenek azotu		450	
Pył		25	

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

Po 31.12.2024 r. kotły wyłączyć z eksploatacji.

6. Wskaźniki emisji.

a) kocioł fluidalny OFz-230 i emitör E-II:

Zanieczyszczenie	Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO [mg/ Nm ^{3*}]
	Od 01.01.2023 r.
Tlenek węgla	300

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

Dopuszczalne wielkości emisji zanieczyszczeń dla poszczególnych źródeł emisji zanieczyszczeń gazowo-pyłowych eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 nie mogą powodować przekroczeń wartości odniesienia dla poszczególnych zanieczyszczeń w obszarze oddziaływania Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2, a także na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej, obszarze ochrony uzdrowiskowej oraz granicy państwa.

5. W rozdziale XII. „Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring środowiska” punkt 5 „Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza” przyjmie postać:

5. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.

Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z obecnie obowiązującymi przepisami prawnymi wynikającymi z zapisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

6. W rozdziale XIII. „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych” w punkcie 1 „Rozruch i odstawienie” wprowadza się następujące zmiany:

6.1. wykreśla się zapis:

Należy przestrzegać sposobu postępowania i warunków emisji określonych w punkcie III.1. wniosku.

6.2. wprowadzając w jego miejsce zapis

Powyżej określone warunki pracy odbiegające od normalnych nie podlegają zapisom, o których mowa w Rozdziale III punkt 1 decyzji.

7. W rozdziale XVII. „Ustalenia dodatkowe” po ostatnim akapicie wprowadza się zapis:

Wyłącza się z udostępniania do publicznej informacji załącznik nr 2 dotyczący odstępstwa od granicznych wielkości emisji zawartych w konkluzjach BAT dla bloku BC 50 oraz załącznik nr 3 dotyczący odstępstwa od granicznych wielkości emisji zawartych w konkluzjach BAT dla kotłów olejowych w ZW Bielsko-Biała EC2 należącym do TAURON Ciepło Sp. z o.o., z uwagi na tajemnicę handlową Spółki.

Pozostałe punkty przedmiotowej decyzji nie ulegają zmianie.

UZASADNIENIE

Prowadzący instalację do spalania paliw, TAURON Ciepło sp. z o.o. wystąpił z wnioskiem z dnia 07.12.2018 r. (data wpływu 12.12.2018 r.) sygnowanym znakiem WO/AD/848/2018 o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2 przedkładając dokumentację pt. „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2”.

Wnioskodawca wystąpił o wydanie ujednoliconego tekstu pozwolenia zintegrowanego z uwzględnieniem wszystkich dotychczasowych postanowień decyzji zmieniających, zgodnie z art. 217 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.). Jednakże pismem z dnia 06.03.2019 r. (data wpływu 19.03.2019 r.) Wnioskodawca wniósł o wydanie zmiany do istniejącego jednolitego tekstu pozwolenia zintegrowanego nr ZR.6222.6.2015.RJ z dnia 15.12.2015 r. Stąd też powyższa decyzja stanowi zmianę istniejącego pozwolenia zintegrowanego, a zmiany wprowadzone odnoszą się do konkretnych punktów tekstu jednolitego.

Instalacja TAURON Ciepło sp. z o.o. na terenie Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2 zgodnie z pkt 1.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U.2014.1169) zaliczona została do rodzaju instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Przedmiotem wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego jest instalacja typu IPPC do produkcji energii elektrycznej i ciepła. Moc elektryczna bloku ciepłowniczego BC50 wynosi 55 MW_e. Łączna moc cieplna w paliwie instalacji Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 wynosi 261 MW_t, w skład instalacji spalania paliw wchodzi:

- kocioł energetyczny fluidalny OFz-230 o mocy cieplnej 181 MW_t.
- dwa kotły ciepłownicze, olejowe typu OO-70 o łącznej mocy cieplnej 80 MW_t.

Proces produkcji energii jest prowadzony w oparciu o spalanie węgla kamiennego oraz oleju opałowego ciężkiego z wykorzystaniem zamkniętego obiegu wody chłodzącej.

Pozwolenie obejmuje również instalacje, urządzenia i budowle powiązane z przedmiotową instalacją spalania paliw w następującym zakresie:

- wytwarzania energii elektrycznej,
- wyprowadzenia mocy,
- gospodarki paliwowo – surowcowej,
- zaopatrzenia w wodę dla celów procesowych,
- gospodarki ściekowej z procesów technologicznych,
- oczyszczania spalin,
- odpopielania,
- gospodarki odpadami,

których eksploatacja może spowodować emisję i wspólne, wraz z instalacją spalania paliw oddziaływanie na środowisko.

Instalacja będąca przedmiotem niniejszego pozwolenia, wybudowana i zmodernizowana została w latach 1975 + 2004 w celu dostarczania ciepła do zakładów przemysłowych i osiedli mieszkaniowych w północnej części miasta Bielska-Białej oraz miasta Czechowice- Dziedzice.

W Zakładzie Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 znajdują się dwa emitery (kominy) do których odprowadzane są spaliny z wszystkich źródeł emisji (kotłów). Spaliny z kotła fluidalnego OFz-230 odprowadzane są emitorem E II o wysokości 225 m, natomiast kotły ciepłownicze OO-70 odprowadzają spaliny wspólnym emitorem E I, o wysokości 100 m.

Standardy emisyjne dla źródeł spalania paliw zainstalowanych w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 zostały określone z zastosowaniem pierwszej zasady łączenia, określonej w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.) art. 157a ust. 2 pkt 1).

Pozwolenie na budowę dla kotła fluidalnego OFz-230 zostało wydane 16 marca 1988 r., natomiast kotły olejowe OO-70 zostały oddane do eksploatacji 29 marca 1975 r. Zgodnie z zapisami art. 157a ust. 2 pkt 2) sumowaniu nie podlegają te źródła spalania paliw, których pierwsze pozwolenie na budowę wydano przed dniem 30 czerwca 1987 r.

Zmiany zapisów pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2, dotyczą:

- wniosku o wydanie ujednoliconego tekstu pozwolenia zintegrowanego zgodnie z art. 217 ust. 1 i 2 znowelizowanej ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.);
- dostosowanie zapisów pozwolenia zintegrowanego do opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Konkluzje BAT);
- zmiany porządkowe, uzupełniające, weryfikujące oraz uwzględniające planowane zmiany w zakresie warunków bieżącej eksploatacji na poszczególnych obiektach;

Wnioskowane zmiany zapisów decyzji, wynikające z planowanej budowy instalacji odsiarczania spalin mogącej mieć wpływ na poszczególne komponenty środowiska m.in. gospodarkę odpadami, emisję hałasu, zużycie wody i energii itp., nie zostały uwzględnione w niniejszej zmianie decyzji z uwagi na przedstawioną przez prowadzącego instalację wariantowość działań w zakresie dostosowania instalacji do zapisów konkluzji BAT (budowa IOS lub wyłączenie źródła wraz z ewentualną budową nowej jednostki wytwórczej). Dla Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała EC2 obowiązujące są dwa terminy dostosowania instalacji do zapisów konkluzji BAT

- 18.08.2021 r. dla kotłów olejowych – zgodnie z zapisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.) – 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT;
- 01.01.2023 r. dla kotła fluidalnego OFz-230 objętego derogacją ciepłowniczą na mocy art. 35 dyrektywy IED. Zgodnie z zapisami konkluzji BAT, konkluzje te nie obejmują obiektów energetycznego spalania, korzystających z odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze, do czasu wygaśnięcia odstępstw określonych w ich pozwoleniach, które dotyczą poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami dla zanieczyszczeń objętych odstępstwem, jak również dla innych zanieczyszczeń, których emisje zostałyby ograniczone przez środki techniczne nie zastosowane dzięki odstępstwu.

Instalacja spalania paliw na terenie Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 przy ul. Legionów 243 w Czechowicach Dziedzicach, objęta pozwoleniem zintegrowanym WS.6222.6.2015.RJ z 15 grudnia 2015 r. z późn. zm., po zakończeniu derogacji ciepłowniczej tj. od 01.01.2023 r. będzie spełniać wszystkie wymagania określone w Konkluzji BAT poza dotrzymaniem granicznej wielkości emisji określonej dla emisji chlorowodoru z kotła fluidalnego OFz-230.

Kotły szczytowe nie będą spełniać wymagań określone w Konkluzji BAT. W związku z powyższym do 31.12.2024 r. będą pracować spełniając wszystkie wymagania określone w konkluzjach BAT poza dotrzymaniem granicznej wielkości emisji określonej dla SO₂ w zakresie średniej dobowej lub średniej z okresu pobierania próbek. Z uwagi na szczytową pracę źródeł < 1500 h, BAT AELs w zakresie średniej rocznej, nie mają zastosowania.

Dyrektywa IED oraz ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.) przewiduje możliwość udzielenia prowadzącemu instalację odstępstwa od BAT-AEL (granicznych wielkości emisyjnych). Zgodnie z art. 204 ust. 2 cytowanej wyżej ustawy w szczególnych przypadkach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może w pozwoleniu zintegrowanym zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli:

- w ich osiągnięcie prowadziłyby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz
- że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne.

W związku z art. 204 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.) prowadzący instalację zawniósł o odstępstwo od granicznych wielkości emisji zawartych w Konkluzjach BAT przedkładając we wniosku analizę kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska (AKK). Wnioskowane odstępstwo dotyczy:

- emisji chlorowodoru (HCl) z kotła fluidalnego OFz-230 opalanego węglem kamiennym w ZW Bielsko Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 – na okres do 31 grudnia 2026 r.;
- emisji dwutlenku siarki (SO₂) z 2 kotłów szczytowych opalanych olejem opałowym ciężkim w ZW Bielsko Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 na okres do 31 grudnia 2024 r.

Zapisy dwóch ostatnich tiretów rozdziału „II. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.” wynikają z dostosowania do Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, w zakresie systemu zarządzania środowiskowego.

Zmiany zapisów rozdziału „II Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza” w punktach 1 + 6 dotyczą:

- doprecyzowania dotychczasowych zapisów decyzji oraz dostosowania okresów obowiązywania dopuszczalnych wielkości emisji, w związku z wejściem w życie konkluzji BAT;
- od 18.08.2021 r. do 31.12.2022 r. dostosowania do zapisów konkluzji BAT dla kotłów olejowych (z odstępstwem w zakresie emisji SO₂) – kocioł fluidalny OFz230 w derogacji ciepłowniczej BC50;
- od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r. dostosowania do zapisów konkluzji BAT dla kotłów olejowych (z odstępstwem w zakresie emisji SO₂) – dostosowanie do zapisów konkluzji BAT dla kotła fluidalnego OFz230 (z odstępstwem w zakresie emisji HCl);
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2026 r. dostosowania kotłów szczytowych do konkluzji BAT w pełnym zakresie, dostosowania do zapisów konkluzji BAT dla kotła fluidalnego OFz230 (z odstępstwem w zakresie emisji HCl);
- od 01.01.2027 r. dostosowania kotła fluidalnego OFz230 w pełnym zakresie.
- określenia wskaźnika emisji CO dla kotła fluidalnego.

Zapisy rozdziału XII „Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring środowiska” punktu 5 „Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza” wprowadzono w celu uniknięcia przytaczania konkretnych norm z aktów wykonawczych, które mogą ulec zmianom.

Zapisy rozdziału XIII „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych ” punktu 1 „Rozruch i odstawienie” wynika z obecnie obowiązujących zapisów w przepisach prawnych:

- rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
 - konkluzji BAT dla LCP,
- zgodnie z którymi, wartość dopuszczalną uznaje się za dotrzymaną dla warunków normalnej pracy instalacji.

Wniosek o zmianę pozwolenia odnosi się do zmian porządkowych, do pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania, do obowiązujących przepisów prawnych z uwzględnieniem zgłoszenia do derogacji

ciepłowniczej z art. 146b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.) oraz zmienionych warunków bieżącej eksploatacji instalacji.

W nawiązaniu do definicji istotnej zmiany instalacji określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.) 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, cytowanej wyżej ustawy.

Wprowadzone zmiany nie spowodują istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, ponieważ nie spowodują wzrostu wydajności instalacji. Zmiany będące przedmiotem złożonego wniosku nie są istotnymi zmianami w instalacji.

Wnioskodawca TAURON Ciepło sp. z o.o. wniosł o wyłączenie załączników nr 2 oraz nr 3 wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2 z udostępniania do publicznej informacji, z uwagi na tajemnicę handlową Spółki.

Do wniosku dołączone zostały:

- 1) operat przeciwpożarowy spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t. j. Dz.U.2018.992 z późn. zm.) oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 43 ust. 8 tej ustawy, wykonany przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych, o którym mowa w rozdziale 2a ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (t. j. Dz.U.2018.620 z późn. zm.),
- 2) postanowienie komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej uzgadniające warunki ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów, o których mowa w art. 42 ust. 4c ww. ustawy o odpadach,

Rozpatrzenie przedmiotowego wniosku zgodnie z przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz.U.2018.1592) wymagało przeprowadzenia przez Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej kontroli instalacji obiektu budowlanego lub jego części, 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 (t. j. Dz.U.2018.992 z późn. zm.) oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

W związku z powyższym tutejszy organ zwrócił się pismem z dnia 30.01.2019 r. sygnowane znakiem WS.6222.1.2018.RJ do Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej o przeprowadzenie kontroli ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym. Komendant Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej przeprowadził kontrolę i wydał postanowienie z dnia 28.02.2019 r. sygnowane znakiem MZ.5585.3.2019.ZB, które zakończyło sprawę prowadzoną przez Komendę w tym zakresie.

Zgodnie z art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2018.799 z późn. zm.), Spółka przedłożyła aktualizację „Analizy stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych, substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała EC2 (2015 r.), potwierdzającą, że od czasu sporządzenia ww. analizy nie nastąpiły zmiany w zakresie:

- listy wykorzystywanych substancji,
- miejsc magazynowania stosowanych substancji.

W związku z powyższym zapisy uwzględnione w opracowaniu z 2015 r. pozostają bez zmian.

Obwieszczeniem z dnia 21.03.2019 r. zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu administracyjnym, dotyczącym zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw prowadzonej przez TAURON Ciepło sp. z o.o. w Zakładzie Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 informując jednocześnie o możliwości zapoznania się z wnioskiem w terminie 30 dni od dnia wywieszenia obwieszczenia o wszczęciu postępowania administracyjnego celem zmiany pozwolenia zintegrowanego.

W wyznaczonym terminie nie wniesiono uwag ani wniosków.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej za pośrednictwem Starosty Bielskiego w terminie 14 dni od dnia jej dostarczenia.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Decyzja podlega opłacie skarbowej z art. 1 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz.U. 2015.783) Na podstawie części III ust. 46 załącznika do ww. ustawy pobrano opłatę skarbową w wys. 1005,50 zł na konto Urzędu Miejskiego w Bielsku-Białej Nr 86 1240 6960 2735 0555 5555 5555 w dniu 03.12.2018 r.



Z up. STAROSTY

Edyta Szkorupa
Wydziału Ochrony Środowiska
Rolnictwa i Leśnictwa

14.05.2019 r.
Otrzymuję 1 egzemplarz - nr 5
[Signature]

Otrzymują:

1. TAURON Ciepło sp. z o.o.
ul. Grażyńskiego 49
40-126 Katowice
2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
2. Urząd Marszałkowski Województwa Śląskiego
ul. Ligonía 46
40-037 Katowice
3. Urząd Miejski w Czechowicach-Dziedzicach
pl. Jana Pawła II 1
43-502 Czechowice-Dziedzice
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach
Delegatura w Bielsku-Białej
ul. Partyzantów 117
43-316 Bielsko-Biała
5. Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała
ul. Tuwima 2
43-300 Bielsko-Biała