



Decyzja nr **1881/OS/2021**

Organ wydający Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie wniosku przedstawicieli spółki TAMEH POLSKA sp. z o.o. o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego, znak: ŚR.III./6618/PZ/54/12/04/06 z dnia 25 maja 2006 r. (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z dnia 25 marca 2009 r., nr 2547/OS/2010 z dnia 24 czerwca 2010 r., nr 3653/OS/2011 z dnia 12 grudnia 2011 r., nr 764/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., nr 1293/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2122/OS/2014 z dnia 27 października 2014 r., nr 2229/OS/2014 z dnia 5 listopada 2014 r., nr 585/OS/2015 z dnia 7 kwietnia 2015 r., nr 1448/OS/2015 z dnia 24 sierpnia 2015 r., nr 2300/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 799/OS/2016 z dnia 4 maja 2016 r., nr 734/OS/2017 z dnia 9 lutego 2017 r., nr 2427/OS/2017 z dnia 19 lipca 2017 r. oraz decyzją nr 2489/OS/2018 z dnia 14 sierpnia 2018 r., nr 2035/OS/2019 z dnia 26 lipca 2019 r.) dla instalacji do spalania paliw, zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy Al. J. Piłsudskiego 92, eksploatowanej przez TAMEH POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (Regon: 243631583, NIP: 6292469987, BDO: 000006170).

Na podstawie art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 735), oraz na podstawie art. 192 oraz art. 214 ust. 5 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

**Orzekam:**

Zmieniam, na wniosek przedstawicieli spółki TAMEH POLSKA sp. z o.o. warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego, znak: ŚR.III./6618/PZ/54/12/04/06 z dnia 25 maja 2006 r. (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z dnia 25 marca 2009 r., nr 2547/OS/2010 z dnia 24 czerwca 2010 r., nr 3653/OS/2011 z dnia 12 grudnia 2011 r., nr 764/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., nr 1293/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2122/OS/2014 z dnia 27 października 2014 r., nr 2229/OS/2014 z dnia 5 listopada

2014 r., nr 585/OS/2015 z dnia 7 kwietnia 2015 r., nr 1448/OS/2015 z dnia 24 sierpnia 2015 r., nr 2300/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 799/OS/2016 z dnia 4 maja 2016 r., nr 734/OS/2017 z dnia 9 lutego 2017 r., nr 2427/OS/2017 z dnia 19 lipca 2017 r. oraz decyzją nr 2489/OS/2018 z dnia 14 sierpnia 2018 r., nr 2035/OS/2019 z dnia 26 lipca 2019 r.) dla instalacji do spalania paliw, zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy Al. J. Piłsudskiego 92, eksploatowanej przez TAMEH POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (Regon: 243631583, NIP: 6292469987, BDO: 000006170) w następujący sposób:

I. W części II. pozwolenia zintegrowanego: „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) przed punktem 1 dopisuje się następujące wyrazy:

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

2) Punkt 2. „W zakresie monitorowania kluczowych parametrów procesu.”

otrzymuje brzmienie:

„2. W zakresie monitorowania kluczowych parametrów procesu.

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT2, BAT3, BAT 4:

Nr Konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji LCP
<b>Ogólne konkluzje BAT</b>	
BAT 2	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <u>Badanie sprawności elektrycznej netto,</u></li> <li>▪ <u>Badanie jednostkowego zużycia paliwa netto.</u></li> </ul> <p>W obu przypadkach prowadzone są badania bilansowe po oddaniu do eksploatacji oraz po przeprowadzanych modernizacjach, zgodnie ze stosownymi normami m.in. PN-EN 12952-15.</p> <p>Po oddaniu do eksploatacji nowego turbogeneratorskiego upustowo – kondensacyjnego o mocy elektrycznej 55 MW zostały przeprowadzone przez profesjonalną firmę kompleksowe badania tej jednostki, łącznie z określeniem efektywności w różnych punktach obciążenia, w tym maksymalnego.</p> <p>Wykonano również audyt efektywności energetycznej przez wyspecjalizowaną firmę po przeprowadzonej modernizacji turbosprężarek oraz pomiary bilansowe na zmodernizowanych kotłach.</p> <p><u>Badanie sprawności mechanicznej netto zgazowania obiektów IGCC lub jednostek spalania paliw – nie dotyczy</u></p>

BAT 3	<p>Instalacja spalania paliw objęta jest ciągłymi pomiarami emisji do powietrza, w ramach których badane są również takie parametry procesu jak: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie oraz zawartość pary wodnej.</p> <p>W instalacji nie będą powstawały ścieki z oczyszczania spalin.</p>
BAT 4	<p>Instalacja spalania paliw została wyposażona w system pomiaru zanieczyszczeń. W okresie do 18 sierpnia 2021 r. prowadzony będzie ciągły monitoring emisji pyłu, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, a także okresowy pomiar emisji m.in. HCl, HF, Hg oraz niektórych metali.</p> <p>Zakres wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów emisji z instalacji spalania paliw w okresie od 18 sierpnia 2021 r.:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. NH<sub>3</sub> – pomiar ciągły dla kotłów OPG-230 nr KP1-KP5 na przewodach w emitorze E2.</li> <li>2. NO<sub>x</sub> – pomiar ciągły.</li> <li>3. CO – pomiar ciągły.</li> <li>4. SO<sub>2</sub> – pomiar ciągły.</li> <li>5. SO<sub>3</sub> – pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz w roku dla kotłów OPG-230 nr KP1-KP5 na przewodach II i III w emitorze E2.</li> <li>6. Chlorki gazowe wyrażone jako HCl – pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz na trzy miesiące dla kotłów OPG-230 nr KP1-KP5, na przewodach II i III w emitorze E2.</li> <li>7. HF – pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz na trzy miesiące dla kotłów OPG-230 nr KP1-KP5, na przewodach II i III w emitorze E2.</li> <li>8. Pył – pomiar ciągły.</li> <li>9. Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn) - pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz w roku dla kotłów OPG-230 nr KP1-KP5, na przewodach II i III w emitorze E2.</li> <li>10. Hg – na przewodach II i III w emitorze E2 pomiar okresowy wykonywany za każdym razem, kiedy nastąpi zmiana charakterystyki paliwa mogąca mieć wpływ na emisję, jednak nie rzadziej niż raz na 6 miesięcy.</li> </ol>

## II. W części V. pozwolenia zintegrowanego: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”

### Punkt 1.2. „Monitoring emisji do powietrza.”

otrzymuje brzmienie:

#### „1.2. Monitoring emisji do powietrza.

Monitoring emisji do powietrza z instalacji spalania paliw winien być prowadzony zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi sposobu i zakresu monitoringu oraz sprawozdawczości w tym zakresie.

Nie później niż od dnia 18 sierpnia 2021 r. monitorowanie emisji zanieczyszczeń do powietrza należy prowadzić w sposób opisany w 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 z częstotliwością określoną w tabeli poniżej:

Substancja	Emitor E1 oraz emitor E2 przewód IV - spalanie wyłącznie paliw gazowych		Emitor E2 przewód II i III - współspalanie węgla i paliw gazowych	
	do 17 sierpnia 2021 r.	od 18 sierpnia 2021 r.	do 17 sierpnia 2021 r.	od 18 sierpnia 2021 r.
Pył	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły
NO <sub>x</sub>	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły
CO	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły
SO <sub>2</sub>	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły	pomiar ciągły
NH <sub>3</sub>	-	-	-	pomiar ciągły
SO <sub>3</sub>	-	-	-	pomiar okresowy - raz w roku
HCl	-	-	-	pomiar okresowy - raz na trzy miesiące
HF	-	-	-	pomiar okresowy - raz na trzy miesiące
metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	-	-	-	pomiar okresowy - raz w roku
Hg	-	-	pomiar okresowy - raz w roku	pomiar okresowy wykonywany za każdym razem, kiedy nastąpi zmiana charakterystyki paliwa mogąca mieć wpływ na emisję, jednak nie rzadziej niż raz na 6 miesięcy

III. W części V. pozwolenia zintegrowanego: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”

„dodaje się podpunkt „1.5. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych”:

**„1.5. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych:**

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

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

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

#### **IV. Pozostała treść pozwolenia zintegrowanego pozostaje bez zmian.**

---

##### **Uzasadnienie**

Spółka TAMEH POLSKA sp. z o.o. siedzibą w Dąbrowie Górniczej posiada pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Śląskiego, znak: ŚR.III./6618/PZ/54/12/04/06 z dnia 25 maja 2006 r. (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z dnia 25 marca 2009 r., nr 2547/OS/2010 z dnia 24 czerwca 2010 r., nr 3653/OS/2011 z dnia 12 grudnia 2011 r., nr 764/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., nr 1293/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2122/OS/2014 z dnia 27 października 2014 r., nr 2229/OS/2014 z dnia 5 listopada 2014 r., nr 585/OS/2015 z dnia 7 kwietnia 2015 r., nr 1448/OS/2015 z dnia 24 sierpnia 2015 r., nr 2300/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 799/OS/2016 z dnia 4 maja 2016 r., nr 734/OS/2017 z dnia 9 lutego 2017 r., nr 2427/OS/2017 z dnia 19 lipca 2017 r. oraz decyzją nr 2489/OS/2018 z dnia 14 sierpnia 2018 r., nr 2035/OS/2019 z dnia 26 lipca 2019 r.) dla instalacji do spalania paliw (Zakład Wytwarzania Nowa), zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy Al. J. Piłsudskiego 92, eksploatowanej przez TAMEH POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (Regon: 243631583, NIP: 6292469987, BDO: 000006170).

Podaniem z dnia 7 grudnia 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: dnia 11 grudnia 2020 r.) przedstawiciele spółki TAMEH POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, przedłożyli wniosek o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego w związku z planowanymi zmianami w zakresie odstąpienia obowiązku przeprowadzania ciągłego monitoringu rtęci do powietrza, na rzecz przeprowadzania pomiarów okresowych.

Prowadzący instalację oświadczył, iż wniosek w przedmiotowej sprawie nie zawiera informacji podlegających ochronie zgodnie z ustawą o ochronie danych osobowych, a także informacji nie podlegających udostępnieniu, zgodnie z ustawą o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

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 przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz.U. z 2019 r. poz. 1839).

Biorąc pod uwagę powyższe, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Ze względu na zakres wnioskowanych zmian, który nie przekładał się na sposób funkcjonowania instalacji, przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego została uznana za nieistotną.

Zgodnie z zapisem art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze 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 (Dz.U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych (karta N nr 94/2021 z dnia 19 stycznia 2021 r.).

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego (wraz z uzupełnieniami) w wersji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Środowiska (obecnie Ministrowi Klimatu i Środowiska) mailem z dnia 8 czerwca 2021 r. na adres pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl.

W postępowaniu administracyjnym uwzględniono dokument pn. „Analiza stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Nowa” (opracowanie z 2014 r.) oraz dokument pn. „Suplement do „Raportu wstępnego w zakresie konieczności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji należących do Tauron Ciepło Sp. z o.o. – Zakład Wytwarzania Nowa (2014 r.)” (opracowanie z 2018 r.) przygotowany na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz.U. z 2016 r., poz. 1395). Powyższe opracowania zostały przygotowane przez spółkę Zakłady Pomiarowo – Badawcze Energetyki „Energopomiar” Sp. z o.o.

Strona, w załączeniu do wniosku przedłożyła wymagane informacje i materiały, w tym zaświadczenia o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania spółki zgodnie z KRS, w myśl art. 184 ust. 4 pkt. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, wydanych na wniosek przez Biuro Informacyjne Krajowego Rejestru Karnego Ministerstwa Sprawiedliwości.

Spółka TAMEH POLSKA sp. z o.o., nie posiada zezwolenia na zbieranie odpadów oraz zezwolenia na przetwarzanie odpadów w związku z eksploatacją instalacji objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, wobec czego w niniejszym postępowaniu nie przeprowadzono procedur związanych ze zbieraniem lub przetwarzaniem odpadów wynikających z ustawy o odpadach, w tym:

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

Zmiana pozwolenia zintegrowanego obejmowała swym zakresem ochronę powietrza w związku z tym nie została przeprowadzona kontrola komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej 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, oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Taka kontrola przeprowadzona została w toku postępowania administracyjnego zakończonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 2035/OS/2019 z dnia 26 lipca 2019 r.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Marszałek Województwa Śląskiego wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień wniosku przy pismach z dnia 11 stycznia 2021 r. oraz 18 lutego 2021 r.

Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach z dnia 12 stycznia 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 19 stycznia 2021 r.), z dnia 1 lutego 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 8 lutego 2021 r.), z dnia 15 marca 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 22 marca 2021 r.).

W wyniku analizy informacji podanych w dokumentacji wnioskowej oraz wszystkich zebranych materiałów dowodowych wykazano, co następuje:

## **Analiza dokumentacji wykazała brak konieczności zmiany treści decyzji w zakresie gospodarki odpadami, ochrony przed hałasem, gospodarki wodno-ściekowej.**

### **W zakresie ochrony powietrza:**

Monitoring emisji substancji do powietrza został ustalony zgodnie z wymogami BAT 4 określonymi w 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 myśl powyższych przepisów monitoring emisji rtęci z instalacji, w której spalany jest węgiel kamienny oraz której całkowita nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie jest wyższa lub równa 300 MW należy prowadzić w trybie ciągłym. Zgodnie z ww. konkluzjami BAT, w przypadku gdy prowadzący instalację dowiedzie, 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 na sześć miesięcy.

Zmieniając pozwolenie zintegrowane w zakresie dostosowania instalacji do Konkluzji BAT, marszałek nałożył na prowadzącego instalację obowiązek prowadzenia ciągłych pomiarów rtęci na przewodach II i III emitora E2, jednocześnie zastrzegając, że w przypadku gdy operator instalacji dowiedzie, że poziomy emisji rtęci są wystarczająco stabilne, organ będzie mógł na wniosek dokonać zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie częstotliwości wykonywania pomiarów.

Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego prowadzący instalację przedłożył dane na temat zawartości siarki i rtęci w spalonym węglu kamiennym, wyniki okresowych pomiarów emisji oraz wyniki ciągłych pomiarów emisji przeprowadzonych w terminie od 28 czerwca 2019 r. do 12 sierpnia 2019 r. na przewodzie II emitora E2 oraz w terminie od 14 sierpnia 2019 r. do 29 września 2019 r. na przewodzie III emitora E2.

Jak dowiedziono we wniosku w okresie objętym pomiarami w instalacji spalany był węgiel o stabilnym poziomie zawartości rtęci. W okresie prowadzonych pomiarów ciągłych emisji Hg wykonanych w 2019 r. zmieniał się udział węgla w spalonym paliwie w granicach od 11,1 do 79,6% (średnio 36,8%) oraz obciążeń kotłów względem łącznej mocy nominalnej kotłów KP-1 ÷ KP-5 w granicach od 21,9 do 59,5%.

Jak wskazują wyniki pomiarów emisja rtęci jest stabilna i w żadnym przypadku nie przekracza granicznej wielkości emisji. Wyniki średnich dobowych stężeń uzyskanych w wyniku pomiarów ciągłych, w odniesieniu do granicznej wielkości emisji wyznaczonej dla udziału węgla w miksie paliwowym, w większości przypadków nie przekraczają 15% tej wartości.

Na podstawie powyższych informacji można uznać, że spalając paliwo o stałych parametrach w zmiennych warunkach obciążenia kotłów oraz przy zmieniającym się udziale węgla w spalonym miksie, emisja rtęci z instalacji będzie stabilna i jednocześnie niższa niż dopuszczalne poziomy emisji.

Jak wynika z treści wniosku na stabilność poziomów rtęci w spalinach wpływają także sposób prowadzenia procesu, doboru paliwa oraz procesy oczyszczania spalin z zanieczyszczeń, które na zasadzie wspólnej korzyści ograniczają emisję rtęci do powietrza. Są to:

- dobór węgla o niskim zasiarczeniu i niskiej zawartości rtęci,
- dobór węgla o umiarkowanym i wysokim stopniu zachlorowania, co sprzyja utlenianiu rtęci z formy elementarnej do formy utlenionej  $Hg^{2+}$ , którą łatwiej jest usunąć ze spalin,
- spalanie węgla w kotłach z dużą pozostałością niespalonego węgla w popiele (charakterystyczne dla współspalania węgla z gazami z przemysłu stalowego), co przy obecności chloru pozwala na wychwytywanie części rtęci z węgla,

- zastosowanie elektrofiltrów do wychwytywania pyłów wraz z rtęcią osadzoną na cząsteczkach pyłów,
- zastosowanie reaktorów półsuchej instalacji odsiarczania spalin NID, w której utleniona rtęć jest wiązana z sorbentem,
- zastosowanie filtrów workowych w celu dalszej redukcji emisji pyłu i zawartej w nim rtęci.

Biorąc pod uwagę powyższe w niniejszej decyzji odstąpiono od zobowiązania prowadzącego instalację do przeprowadzania ciągłych pomiarów rtęci, nakładając jednocześnie obowiązek przeprowadzania pomiarów okresowych za każdym razem gdy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz na 6 miesięcy.

#### **W zakresie gleby, ziemi i wód gruntowych:**

W treści pozwolenia zintegrowanego dodano punkt „1.5. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych.”

Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego został załączony dokument pn. „Suplement do „Raportu wstępnego w zakresie konieczności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji należących do Tauron Ciepło Sp. z o.o. – Zakład Wytwarzania Nowa (2014 r.)” (opracowanie z 2018 r.).

Analiza dokumentu wykazała co następuje:

Przy sporządzaniu powyższego opracowania uwzględniono nowe substancje powodujące ryzyko, wykorzystywane na terenie ZW Nowa, a następnie, na podstawie ich charakterystyki, zidentyfikowano wśród nich istotne substancje powodujące ryzyko.

Zidentyfikowano miejsca wykorzystywania nowych substancji (w tym magazynowania), produkowania i uwalniania, a zatem zidentyfikowano potencjalne ogniska zanieczyszczeń, które są istotne dla oceny zagrożenia zanieczyszczeniem gleby, ziemi lub wód gruntowych.

Następnie przeprowadzono ocenę zagrożenia zanieczyszczeniem gleby, ziemi lub wód gruntowych, czyli ocenę ryzyka obejmującą ocenę rzeczywistych możliwości oddziaływania istotnych substancji powodujących ryzyko na glebę, ziemię lub wody gruntowe wg stanu na dzień przygotowania przedmiotowego opracowania.

Na podstawie zebranych materiałów i danych wykazano, że przy zastosowanych rozwiązaniach (zabezpieczeniach technicznych) nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie ZW Nowa.

W związku z powyższym, na podstawie Suplementu do Raportu wstępnego stwierdza się, że nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu początkowego dla ZW Nowa w związku ze zmianami w jej funkcjonowaniu.

Pismem z dnia 17 czerwca 2021 r. wnioskodawca został poinformowany o możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, w myśl art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego, zgodnie z którym organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział w każdym stadium postępowania.

Niniejszą decyzję wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.



## Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra Klimatu i Środowiska, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od jej doręczenia.

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

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN na rachunek bankowy Urzędu Miasta Katowice, nr konta: 52 1020 2313 2672 0211 1111 1111

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA  
  
Beata Drąg  
Zastępca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska



### Otrzymują:

#### W wersji drukowanej:

1. TAMEH POLSKA sp. z o.o.  
Al. J. Piłsudskiego 92/102 B  
41-308 Dąbrowa Górnicza
2. ZS – rejestr decyzji i postanowień
3. OS.PZ. aa – poz. rej. 6

#### W wersji elektronicznej:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach e-PUAP
2. Urząd Miejski w Gliwicach - ePUAP
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
4. ZS – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. SO – baza danych (SOD)
6. OS-AD – BIP (SOD)

