

DECYZJA OKREŚLAJĄCA ŚRODOWISKOWE UWARUNKOWANIA

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.) art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) § 3 ust. 1 pkt 4 i § 3 ust. 1 pkt 32 w nawiązaniu do § 3 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

STWIERDZAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i biorąc pod uwagę zapisy art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

OKREŚLAM

środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: **„Zabudowa kotłów biomasowych, silnika kogeneracyjnego, trzech kotłów gazowych i kotła elektrycznego”**:

- 1) zaplecze budowy, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego usytuować na utwardzonym i uszczelnionym podłożu, aby zabezpieczyć przed przedostawaniem się do gruntu oraz do wód podziemnych i powierzchniowych substancji mogących powodować ich zanieczyszczenie;
- 2) we wszystkich ww. miejscach oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
- 3) w czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego;
- 4) w sytuacjach awaryjnych (np. wyciek paliwa, oleju) należy podjąć niezwłoczne działania mające na celu zapobieganie przenikaniu zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych (np. poprzez unieszkodliwienie wycieku za pomocą

odpowiednich sorbentów, które po wykorzystaniu zostaną przekazane wyspecjalizowanym firmom);

5) nie dopuścić do zanieczyszczenia terenu substancjami chemicznymi mogącymi przeniknąć do wód, miejsca przeznaczone do składowania substancji mogących stanowić zagrożenie dla wód powinny być zabezpieczone materiałami izolacyjnymi;

6) materiały potencjalnie niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego (np. oleje smary, farby, masy i powłoki uszczelniające) magazynować w szczelnych i zamykanych pojemnikach na utwardzonym podłożu;

7) odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia zbierać i magazynować selektywnie w miejscach do tego wyznaczonych a następnie przekazywać wyspecjalizowanym firmom do odzysku lub unieszkodliwienia - magazynować je w sposób wykluczający zanieczyszczenie środowiska wodno-gruntowego oraz powstawania odcieków.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 8 sierpnia 2025 roku RCEKOENERGIA sp. z o.o., 43-502 Czechowice-Dziedzice ul. Łukasiewicza 2 zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: **„Zabudowa kotłów biomasowych, silnika kogeneracyjnego, trzech kotłów gazowych i kotła elektrycznego”**.

Przedmiotowe przedsięwzięcie wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 4 i § 3 ust. 1 pkt 32 w nawiązaniu do § 3 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia Rady Ministrów jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o którym mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 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 (dalej: ustawa o oś).

- § 3 ust. 1 pkt 4: elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW;

- § 3 ust. 1 pkt 32: instalacje do przesyłu pary wodnej lub ciepłej wody, z wyłączeniem osiedlowych sieci ciepłowniczych i przyłączy do budynków;

- § 3 ust. 2 pkt 2: przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu

z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z powyższym tut. organ obwieszczeniem z dnia 8 września 2025 roku zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem. Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś pismem z dnia 8 września 2025 roku tut. organ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bielsku-Białej, Dyrektora Zarządu Zlewni w Katowicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku-Białej pismem o sygn. akt: ONS-ZNS.9022.2.36.2025 z dnia 17 września 2025 roku wyraził opinię, iż istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem o sygn. akt: WOOŚ.4220.448.2025.AM.1 z dnia 18 września 2025 roku wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Katowicach Państwowego Gospodarstwo Wodnego Wody Polskie pismem o sygn. akt: CK.ZZŚ.4901.208.2025.EK z dnia 15 października 2025 roku (data wpływu: 28 października 2025 roku) wyraził opinię, iż dla ww. przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz określił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Inwestor pismem z dnia 17 listopada 2025 roku, przesłał odpowiedź na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach. Tut. organ, pismem z dnia 19 listopada 2025 roku, przesłał stosowne uzupełnienie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach postanowieniem o sygn. akt: WOOŚ.4220.448.2025.AM.2 z dnia 27 listopada 2025 roku (data wpływu: 28 listopada 2025 roku) wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Tut. organ obwieszczeniem o sygn. akt: OŚ.6220.32.2025 z dnia 30 grudnia 2025 roku zawiadomił strony niniejszego postępowania, iż zebrał już wystarczające dowody i materiały do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Tut. organ po zapoznaniu się z materiałem dowodowym, biorąc pod uwagę rodzaj inwestycji oraz zasięg możliwego oddziaływania na środowisko stwierdził, iż w przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczególne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 3762/175 przy ul. Łukasiewicza 2 w Czechowicach-Dziedzicach. Inwestycja realizowana będzie etapami. Istniejące kotły węglowe opalane miałem węglowym będą sukcesywnie zastępowane przez planowane jednostki niskoemisyjne. Jako paliwo w kotłach biomasowych wykorzystywany będzie pellet drzewny. Dla etapu I, w którym zakłada się pracę dwóch kotłów biomasowych, biomasa magazynowana będzie w jednym silosie o pojemności 130 m³. W ramach etapu II dobudowane zostaną dwa silosy na biomasę o pojemności 500 m³ każdy.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie przekształconym, częściowo utwardzonym, znajdującym się w otoczeniu terenów zagospodarowanych obiektami elektrociepłowni. Planowane kotły biomasowe zostaną zlokalizowane w istniejącym

budynku kotłowni węglowej. Planowane kotły gazowe z kolei będą zlokalizowane w nowym budynku kotłowni gazowej o powierzchni ok. 550 m². Silnik kogeneracyjny umieszczony zostanie w kontenerze stalowym, w rejonie projektowanej kotłowni gazowej.

Przedsięwzięcie będzie polegało na zabudowie kotłów biomasowych, silnika kogeneracyjnego, trzech kotłów gazowych i kotła elektrycznego. Instalacja będzie się składać z:

- 1) dwóch kotłów biomasowych o mocy cieplnej 2,10 MW każdy,
- 2) trzech kotłów biomasowych o mocy 2,40 MW każdy,
- 3) trzech kotłów gazowych o mocy 2,95 MW każdy,
- 4) gazowego silnika kogeneracyjnego o mocy 2,46 MW.

Sumaryczna moc cieplna wprowadzana w paliwie ze spalania paliwa stałego wyniesie 11,4 MW. Obecnie, na terenie zakładu, eksploatowana jest kotłownia węglowa o nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 18,5 MW. Po zrealizowaniu planowanej instalacji, kotłownia ta zostanie wyłączona z użytkowania. Zakres przedsięwzięcia obejmuje również budowę sieci ciepłowniczej o charakterze przesyłowym i odbiorczym, na którą składa się w sumie 8 odcinków o łącznej długości ok. 770 m. Ciepłociąg będzie poprowadzony po estakadzie i będzie służył do przesyłu czynnika grzewczego pomiędzy źródłami ciepła a kolektorami wyprowadzenia mocy do magistral dystrybucyjnych ciepła i urządzeniami technologicznymi.

Zgodnie z treścią KIP, woda na etapie eksploatacji na cele bytowe będzie pochodziła z sieci wodociągowej administrowanej przez PWiK w Czechowicach – Dziedzicach Sp. z o.o. Do celów technologicznych wykorzystywana będzie woda pochodząca z ujęcia głębinowego lub ze stawu Kopalniok, gdzie woda przepompowywana jest z rzeki Wisły przez MSE (Mining Services and Engineering). Woda wykorzystywana w obiegu grzewczym będzie odpowiednio uzdatniana, aby zapewnić właściwą przewodność i parametry pracy kotła. Woda uzdatniona do zasilania instalacji produkcji pary będzie przygotowywana w istniejącej stacji uzdatniania wody. Z kolei do układu chłodzenia, do wytwarzania pary oraz na cele przeciwpożarowe będzie pobierana z utworów czwartorzędowych.

Na etapie realizacji inwestycji, ścieki bytowe z zaplecza będą gromadzone w szczelnych przenośnych toaletach, typu toi-toi, których zawartość będzie usuwana na bieżąco przez uprawnione podmioty za pomocą wozów asenizacyjnych.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych (woda z odsalania kotła oraz gorący kondensat z odwadniaczy pary). Ścieki te wraz z wodami opadowymi z terenu inwestycji odprowadzane będą, jak dotychczas, kanalizacją ogólnospławną do oczyszczalni ścieków należącej do inwestora. RCEkoenergia Spółka z o.o. posiada decyzję z dnia 19.02.2020 r., znak: WS.6222.2.2019.RJ, udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego, zlokalizowaną w Czechowicach Dziedzicach przy ul. Łukasiewicza 2. Ścieki te po oczyszczeniu do wymaganych parametrów odprowadzane będą do rzeki Białej (wylot w km 4+700). Jak wynika z KIP jakość odprowadzanych ścieków nie ulegnie zmianie po zrealizowaniu inwestycji w stosunku do stanu istniejącego, a ilość tych ścieków będzie porównywalna. Technologia ich oczyszczania również nie ulegnie zmianie.

Maszyny robocze potrzebne do wykonania robót będą parkowane na utwardzonym terenie a ich tankowanie odbywać się będzie z dystrybutora zamontowanego na autocysternie. Samochody dostarczające materiały będą

parkowane w bazach macierzystych, tankowane w stacjach paliw. Prace budowlane będą prowadzone przez pojazdy sprawne technicznie, które po zakończeniu pracy lub w przypadku awarii zostaną odprowadzone na miejsce postoju, o szczelnej nawierzchni uniemożliwiającej przedostawanie się zanieczyszczeń ropopochodnych do środowiska gruntowo – wodnego. W przypadku niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych wykonawca będzie dysponować środkami do ich neutralizacji jak np. sypkie sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty.

Według informacji zawartych w KIP, czasowe gromadzenie odpadów, na etapie realizacji przedsięwzięcia, będzie prowadzone zgodnie z przepisami prawa, w sposób selektywny, w miejscach do tego wyznaczonych i odpowiednio zorganizowanych tak, aby minimalizować ich negatywny wpływ na środowisko. Zapewniony zostanie ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty. Na terenie przedsięwzięcia nie będą wytwarzane ani magazynowane odpady niebezpieczne. Na etapie eksploatacji przewiduje się, że głównym wytwarzanym odpadem będzie popiół ze spalania biomasy, który magazynowany będzie w szczelnym zamykanym kontenerze lub dedykowanych silosach. Natomiast, zbiornik oleju silnika kogeneracyjnego wyposażony będzie w misę ociekową, która wychwyci w całości wyciek w przypadku sytuacji awaryjnej. Biorąc pod uwagę powyższe, planowane i istniejące na terenie zakładu rozwiązania stwierdzono, że przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Wielkość emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza w wyniku zastąpienia kotłów węglowych źródłami zasilanymi gazem ziemnym i biomasą ulegnie znacznemu zmniejszeniu w porównaniu do stanu obecnego. Dodatkowo proces spalania paliwa zostanie zoptymalizowany dzięki zastosowaniu silnika kogeneracyjnego, w którym wytwarzana będzie zarówno energia cieplna, jak i elektryczna. Planowane kotły gazowe i biomasowe oraz praca silnika kogeneracyjnego będą źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji dla analizowanych źródeł obowiązują standardy emisyjne określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860). Spaliny z kotłów, przed odprowadzeniem do powietrza będą oczyszczane w układzie odpylania, o gwarantowanym stężeniu pyłu w powietrzu odlotowym nie wyższym niż 30 mg/Nm^3 .

Instalacja wyposażona zostanie w układ podawania i magazynowania paliwa. Rozładunek paliwa będzie realizowany z wykorzystaniem cystern samowyładowczych bezpośrednio do silosu magazynowego (etap I) oraz poprzez kosz zasypowy (etap II), co umożliwi transport paliwa z wykorzystaniem cystern, wanien lub naczep samowyładowczych. Silosy magazynowe wyposażone zostaną w wysokosprawne układy odpylania o skuteczności nie mniejszej niż 99 %. Natomiast lej załadowniczy zostanie wykonany w technologii ograniczającej emisję pyłu poprzez zastosowanie m. in. odpowiednio wysokiej zabudowy ścian osłonowych leja, ekranów elastycznych uszczelniających przestrzeń pomiędzy ścianami leja a burtami naczep z pelletem, układu ssaw odpylających przestrzeń ponad lejem i jednostki filtracyjnej do oczyszczania zapyłonego powietrza pobieranego przez ssawy odpylające. Transport biomasy pomiędzy silosami a kotłami będzie realizowany z wykorzystaniem szczelnych przenośników wykluczających możliwość pylenia na zewnątrz urządzeń.

W KIP przeprowadzono obliczenia wielkości emisji zanieczyszczeń pochodzących ze spalania paliwa w kotłach gazowych oraz kotłach biomasowych, a także przedstawiono analizę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na jakość

powietrza. Przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wykazały, że w czasie eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j z 2021 r., poz. 845) oraz wartości odniesienia określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87).

Teren inwestycji sąsiaduje z terenami przemysłowymi. Najbliżej położone tereny chronione akustycznie – tereny zabudowy mieszkaniowej usługowej (zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego części obszaru Gminy Czechowice-Dziedzice obejmującej tereny centrum miasta położone na południe od torów kolejowych – CENTRUM I - etap 2) znajdują się przy ul. Barlickiego w odległości ok. 250 m od terenu inwestycji w kierunku zachodnim. Realizacja przedsięwzięcia będzie związana z budową nowych źródeł hałasu na terenie zakładu, ale też z likwidacją źródeł istniejących jak wentylatory ciągu kotłowni. Ilość przejazdów pojazdów ciężarowych po terenie zakładu pozostanie na podobnym, jak obecnie, poziomie – ok. 3 przejazdów dziennie. Na etapie eksploatacji planowanej instalacji nie będzie już konieczności wykorzystywania suwnicy, która obecnie służy do rozładunku węgla. Nowe źródła hałasu związane będą przede wszystkim z wentylacją wyciągową planowanych kotłowni oraz instalacją podawania i magazynowania paliwa. Projektowane źródła hałasu zostaną zlokalizowane wewnątrz budynków (kotły biomasowe i gazowe w kotłowniach, silnik kogeneracyjny w kontenerze) oraz na zewnątrz (wentylatory układu chłodzenia silnika kogeneracyjnego, wylot spalin z silnika wyposażony w tłumik, czerpnia i wylot powietrza z kontenera, wentylatory wyciągowe i przedmuchowe instalacji podawania i magazynowania paliwa, podajniki paliwa i komór przesypowych, wentylatory spalin kotłowni biomasowych). Planowane obiekty zostaną zlokalizowane pomiędzy istniejącymi budynkami i obiektami na terenie zakładu. Transport materiałów i odpadów realizowany będzie wyłącznie w porze dnia. Biorąc pod uwagę powyższe, w szczególności odległość od terenów podlegających ochronie akustycznej oraz lokalizację planowanych obiektów, nie przewiduje się znaczącego oddziaływania na klimat akustyczny terenów chronionych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza wielkopowierzchniowymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.), w tym poza granicami obszarów Natura 2000 oraz poza zasięgiem korytarzy ekologicznych. W odległości ok. 1 km znajduje się obszar chronionego krajobrazu Podkęcie. Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są Dolina Górnej Wisły PLB240001 w odległości ok. 2,5 km oraz Stawy w Brzeszczach PLB120009 w odległości 4,9 km. W skład ostoi Dolina Górnej Wisły PLB240001 wchodzi Jezioro Goczałkowickie oraz liczne kompleksy stawów rybnych i fragmenty lasów w dolinie górnej Wisły położone między Skoczowem a Czechowicami-Dziedzicami. Występuje tutaj większość rzadkich gatunków ptaków w tym wymienione w Załączniku I Dyrektywy Komisji Europejskiej 79/409/EEC. Przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 są: A005 Perkoz dwuczuby *Podiceps cristatus*, A008 Zausznik *Podiceps nigricollis*, A022 Bączek *Ixobrychus minutus*, A023 Ślepowron *Nycticorax nycticorax*, A029 Czapla purpurowa *Ardea purpurea*, A043 Gęgawa *Anser anser*, A051 Krakwa *Anas strepera*, A055 Cyranka *Anas querquedula*, A056 Płaskonos *Anas clypeata*, A059 Głowienka *Aythya ferina*, A061 Czernica *Aythya fuligula*, A123 Kokoszka *Gallinula chloropus*, A136 Sieweczka rzeczna *Charadrius dubius*, A162 Krwawodziób *Tringa tetanus*, A176 Mewa

czarnogłowa *Larus melanocephalus*, A179 Śmieszka *Chroicocephalus ridibundus*, A193 Rybitwa rzeczna *Sterna hirundo*, A196 Rybitwa białowąsa *Chlidonias hybrida*, A197 Rybitwa czarna *Chlidonias niger*, A321 Muchołówka białoszyja *Ficedula albicollis*.

Dla obszaru Dolina Górnej Wisły PLB240001 ustanowiono plan zadań ochronnych [Zarządzenie nr 37/2013 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 31 grudnia 2013r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Górnej Wisły PLB240001; <https://www.gov.pl/web/rdos-katowice/dolinagornej-wisly-plb240001>, zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 7 grudnia 2022 r. zmieniającym zarządzenie z dnia 31 grudnia 2013 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Górnej Wisły PLB240001]. Obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach znak: WPN.6320.2.2023.MA z 25 stycznia 2023 r. poinformowano o przystąpieniu do sporządzenia nowego planu zadań ochronnych dla tego obszaru.

Ostoję Stawy w Brzeszczach PLB120009 stanowi kompleks kilkunastu stawów ekstensywnej hodowli karpia. W większości otoczone są lasem, częściowo graniczą z nadwiślańskimi łąkami. Wisła na tym odcinku ma naturalny charakter, płynie meandrując, a w jej dolinie znajduje się wiele starorzeczy w różnych stadiach łądowacenia. Szatę roślinną zdominowała roślinność wodna i wodno-bagienna. Do najbardziej efektywnych wodnych zbiorowisk roślinnych należą płaty grążela żółtego porastające staw Przebór, gdzie również stwierdzono kilka okazów grzybieni białych. Pomiędzy stawem Frydrychowskim i Rudakiem rozwinęła się cenna pod względem przyrodniczym wilgotna łąka ostrożeńiowa. W ostoi stwierdzono występowanie co najmniej 14 gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Stawy w Brzeszczach są jedną z najważniejszych w Polsce ostoi ślepowrona i bączka. Teren ma również duże lokalne znaczenie dla lęgowej rybitwy białowąsej. Przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 są: A023 Ślepowron *Nycticorax nycticorax*, A051 Krakwa *Anas strepera*, A059 Głowienka *Aythya felina*, A061 Czernica *Aythya fuligula*, A179 Śmieszka *Larus ridibundus*, A008 Zausznik *Podiceps nigricollis*, A021 Bąk *Botaurus stellaris*, A022 Bączek, *Ixobrychus minutus*, A004 Perkoz *Tachybaptus ruficollis*, A005 Perkoz dwuczuby *Podiceps cristatus*, A123 Kokoszka *Gallinula chloropus*, A162 Krwawodziób *Tringotanus*, A193 Rybitwa rzeczna *Sterna hirundo*, A196 Rybitwa białowąsa *Chlidonias hybrida*, A176 Mewa czarnogłowa *Larus melanocephalus*, A229 Zimorodek *Alcedo atthis*, A197 Rybitwa czarna *Chlidonias niger*.

Dla obszaru Stawy w Brzeszczach PLB120009 ustanowiono plan zadań ochronnych [Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 29 sierpnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Stawy w Brzeszczach PLB120009 zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 30 stycznia 2017 r. zmieniające zarządzenie w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Stawy w Brzeszczach PLB120009, zmienione ponownie Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 6 lipca 2022 r. zmieniające zarządzenie w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Stawy w Brzeszczach PLB120009; <http://dzienniki.slask.eu/legalact/2014/4431/>].

Biorąc pod uwagę lokalizację (odległość od granic ostoi) oraz zakres planowanego przedsięwzięcia obejmujący wymianę kotłów węglowych na kotły gazowe i biomasowe, na terenie przekształconym istniejącej elektrociepłowni w Czechowicach-Dziedzicach stwierdzono, że planowana inwestycja nie będzie źródłem znaczącego negatywnego oddziaływania na przedmioty ochrony ww. ostoi, wymienione w Standardowych Formularzach Danych, a także na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych oraz na realizację działań ochronnych określonych w planach zadań ochronnych dla ww. obszarów Natura 2000.

Analizowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w zasięgu jednolitej części wód powierzchniowych: Młynówka Komorowicka o kodzie: PLRW20000211329 oraz w zasięgu jednolitej części wód podziemnych o kodzie: PLGW2000157. Zakres planowanego przedsięwzięcia nie wypłyne na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 57, art. 59 i art.61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U.2025 r., poz. 960 t.j. ze zm.), a ustanowionych w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. 2023 poz.300). Ponadto teren realizowanego przedsięwzięcia objęty jest mapami zagrożenia powodziowego i mapami ryzyka powodziowego, które zostały opracowane w ramach projektu "Informatyczny System Osłony Kraju przed nadzwyczajnymi zagrożeniami" (ISOK) i zamieszczone w Hydroportalu prowadzonym przez Krajowy Zarząd Gospodarki Wodnej (adres strony: <http://wody.isok.gov.pl>). Omawiany obszar znajduje się na arkuszach map o numerach: M-34-75-A-c-1 i położony jest poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią; znajduje się poza obszarem występowania Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Ze względu na znaczną odległość inwestycji od granicy Państwa (ok. 36 km), nie będą występowały oddziaływania transgraniczne.

Planowane przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do rodzaju instalacji, dla których istnieje możliwość utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z magazynowaniem substancji kwalifikujących instalację do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej lub zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, wymienionych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Uwzględniając rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, lokalizację na terenie zagospodarowanym w kierunku przemysłowym, przewidywane oddziaływania, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych, a także zaplanowane rozwiązania minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, w szczególności na jakość powietrza, stwierdzono, że inwestycja nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania na poszczególne elementy środowiska, zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji.

Wobec powyższego orzeczono o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej w terminie 14 dni od daty doręczenia, za pośrednictwem Burmistrza Czechowic-Dziedzic.

Przed upływem 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 prawomocna.



BURMISTRZ

Martyn Władysław
Martyn Władysław

Otrzymują:

1. Zgodnie z rozdzielnikiem;
2. K/ew/A. Fajfer (32) 214-71-00.

Załącznik do decyzji nr OŚ.6220.32.2025 z dnia 16.02.2026 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

- 1. Nazwa przedsięwzięcia:**
„Zabudowa kotłów biomasowych, silnika kogeneracyjnego, trzech kotłów gazowych i kotła elektrycznego”.
- 2. Inwestor:**
RCKOENERGIA sp. z o.o., 43-502 Czechowice-Dziedzice ul. I. Łukasiewicza 2.
- 3. Lokalizacja przedsięwzięcia:**
Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 3762/175 przy ul. Łukasiewicza 2 w Czechowicach-Dziedzicach.
- 4. Skala przedsięwzięcia:**
Przedsięwzięcie będzie polegało na zabudowie kotłów biomasowych, silnika kogeneracyjnego, trzech kotłów gazowych i kotła elektrycznego. Instalacja będzie się składać z:
 - 1) dwóch kotłów biomasowych o mocy cieplnej 2,10 MW każdy,
 - 2) trzech kotłów biomasowych o mocy 2,40 MW każdy,
 - 3) trzech kotłów gazowych o mocy 2,95 MW każdy,
 - 4) gazowego silnika kogeneracyjnego o mocy 2,46 MW.
- 5. Opis przedsięwzięcia:**
Planowane kotły biomasowe zostaną zlokalizowane w istniejącym budynku kotłowni węglowej. Planowane kotły gazowe z kolei będą zlokalizowane w nowym budynku kotłowni gazowej o powierzchni ok. 550 m². Silnik kogeneracyjny umieszczony zostanie w kontenerze stalowym, w rejonie projektowanej kotłowni gazowej. Sumaryczna moc cieplna wprowadzana w paliwie ze spalania paliwa stałego wyniesie 11,4 MW. Obecnie, na terenie zakładu, eksploatowana jest kotłownia węglowa o nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 18,5 MW. Po zrealizowaniu planowanej instalacji, kotłownia ta zostanie wyłączona z użytkowania. Zakres przedsięwzięcia obejmuje również budowę sieci ciepłowniczej o charakterze przesyłowym i odbiorczym, na którą składa się w sumie 8 odcinków o łącznej długości ok. 770 m. Ciepłociąg będzie poprowadzony po estakadzie i będzie służył do przesyłu czynnika grzewczego pomiędzy źródłami ciepła a kolektorami wyprowadzenia mocy do magistral dystrybucyjnych ciepła i urządzeniami technologicznymi.
- 6. Gospodarka odpadami:**
Według informacji zawartych w KIP, czasowe gromadzenie odpadów, na etapie realizacji przedsięwzięcia, będzie prowadzone zgodnie z przepisami prawa, w sposób selektywny, w miejscach do tego wyznaczonych i odpowiednio zorganizowanych tak, aby minimalizować ich negatywny wpływ na środowisko. Zapewniony zostanie ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty. Na terenie przedsięwzięcia nie będą wytwarzane ani magazynowane odpady niebezpieczne. Na etapie eksploatacji przewiduje się, że głównym wytwarzanym odpadem będzie popiół ze spalania biomasy, który magazynowany będzie w szczelnym zamykanym kontenerze lub dedykowanych silosach. Natomiast, zbiornik oleju silnika kogeneracyjnego wyposażony będzie w misę ociekową, która wychwyci w całości wyciek w przypadku sytuacji awaryjnej.

7. Źródła zanieczyszczeń pyłowo-gazowych oraz hałasu:

Wielkość emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza w wyniku zastąpienia kotłów węglowych źródłami zasilanymi gazem ziemnym i biomasą ulegnie znacznemu zmniejszeniu w porównaniu do stanu obecnego. Dodatkowo proces spalania paliwa zostanie zoptymalizowany dzięki zastosowaniu silnika kogeneracyjnego, w którym wytwarzana będzie zarówno energia cieplna, jak i elektryczna.

Planowane kotły gazowe i biomasowe oraz praca silnika kogeneracyjnego będą źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Spaliny z kotłów, przed odprowadzeniem do powietrza będą oczyszczane w układzie odpylania, o gwarantowanym stężeniu pyłu w powietrzu odlotowym nie wyższym niż 30 mg/Nm³.

Instalacja wyposażona zostanie w układ podawania i magazynowania paliwa. Rozładunek paliwa będzie realizowany z wykorzystaniem cystern samowyładowczych bezpośrednio do silosu magazynowego (etap I) oraz poprzez kosz zasypowy (etap II), co umożliwi transport paliwa z wykorzystaniem cystern, wanien lub naczeł samowyładowczych. Silosy magazynowe wyposażone zostaną w wysokosprawne układy odpylania o skuteczności nie mniejszej niż 99 %. Natomiast lej załadunkowy zostanie wykonany w technologii ograniczającej emisję pyłu poprzez zastosowanie m. in. odpowiednio wysokiej zabudowy ścian osłonowych leja, ekranów elastycznych uszczelniających przestrzeń pomiędzy ścianami leja a burtami naczeł z pelulem, układu ssaw odpylających przestrzeń ponad lejem i jednostki filtracyjnej do oczyszczania zapyłonego powietrza pobieranego przez ssawy odpylające. Transport biomasy pomiędzy silosami a kotłami będzie realizowany z wykorzystaniem szczelnych przenośników wykluczających możliwość pylenia na zewnątrz urządzeń.

W kip przeprowadzono obliczenia wielkości emisji zanieczyszczeń pochodzących ze spalania paliwa w kotłach gazowych oraz kotłach biomasowych, a także przedstawiono analizę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na jakość powietrza. Przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wykazały, że w czasie eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j z 2021 r., poz. 845) oraz wartości odniesienia określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87).

Realizacja przedsięwzięcia będzie związana z budową nowych źródeł hałasu na terenie zakładu, ale też z likwidacją źródeł istniejących jak wentylatory ciągu kotłów. Ilość przejazdów pojazdów ciężarowych po terenie zakładu pozostanie na podobnym, jak obecnie, poziomie – ok. 3 przejazdów dziennie. Na etapie eksploatacji planowanej instalacji nie będzie już konieczności wykorzystywania suwnicy, która obecnie służy do rozładunku węgla. Nowe źródła hałasu związane będą przede wszystkim z wentylacją wyciągową planowanych kotłowni oraz instalacją podawania i magazynowania paliwa. Projektowane źródła hałasu zostaną zlokalizowane wewnątrz budynków (kotły biomasowe i gazowe w kotłowniach, silnik kogeneracyjny w kontenerze) oraz na zewnątrz (wentylatory układu chłodzenia silnika kogeneracyjnego, wylot spalin z silnika wyposażony w tłumik, czerpnia i wylot powietrza z kontenera, wentylatory wyciągowe i przedmuchowe instalacji podawania i magazynowania paliwa, podajniki paliwa i komór przesypowych, wentylatory spalin kotłów biomasowych). Planowane obiekty zostaną zlokalizowane pomiędzy

istniejącymi budynkami i obiektami na terenie zakładu. Transport materiałów i odpadów realizowany będzie wyłącznie w porze dnia. Biorąc pod uwagę powyższe, w szczególności odległość od terenów podlegających ochronie akustycznej oraz lokalizację planowanych obiektów, nie przewiduje się znaczącego oddziaływania na klimat akustyczny terenów chronionych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

8. Rozwiązania chroniące środowisko:

W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska przewiduje się zastosowanie następujących rozwiązań:

a) dla fazy realizacji inwestycji:

- Roboty budowlane, aby spełniać wymagania związane z ochroną środowiska, powinny być poprzedzone szczegółowym planem i harmonogramem robót uwzględniającym zabezpieczenia, w którym zapewni się odpowiednią organizację placu budowy, stały nadzór nad wykonawcami robót i ich pracownikami.
- Zaplecze budowy i miejsce składowania materiałów budowlanych należy zlokalizować na terenie przekształconym antropogenicznie – utwardzonym, w możliwie największej odległości od zabudowy mieszkaniowej, poza obszarami zadrzewionymi, z dala od zbiorników i cieków wodnych.
- Zaplecze budowy należy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcanie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren przywrócić do poprzedniego stanu.
- Maszyny robocze potrzebne do wykonania robót będą parkowane na utwardzonym terenie a ich tankowanie odbywać się będzie z dystrybutora zamontowanego na autocysternie. Tankowanie odbywać się będzie na przygotowanym fragmencie utwardzonego terenu, a ewentualne wycieki zostaną natychmiast zneutralizowane. Samochody dostarczające materiały będą parkowane w bazach macierzystych, tankowane w stacjach paliw.
- Sprzęt i środki transportowe będą dobierane na budowę z uwzględnieniem ich wpływu na środowisko (zużycie paliwa, jego rodzaj, ilość wydzielanych spalin, hałas, drgania jak również stan techniczny). Konieczna będzie ich prawidłowa eksploatacja i właściwa konserwacja sprzętu. Maszyny i pojazdy nie będą przeciążone i przeładowane oraz powinny spełniać wymagania odnośnie ochrony przed hałasem i gazami spalinowymi.
- Prace budowlane będą prowadzone przez pojazdy sprawne technicznie, które po zakończeniu pracy lub w przypadku awarii zostaną odprowadzone na miejsce postoju, o szczelnej nawierzchni uniemożliwiającej przedostawanie się zanieczyszczeń ropopochodnych do środowiska gruntowo – wodnego.
- W przypadku niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych wykonawca będą dysponować środkami do ich neutralizacji jak np. sypkie sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty.
- Ścieki bytowe z zaplecza będą gromadzone w szczelnych przenośnych toaletach, typu toi-toi, których zawartość będzie usuwana na bieżąco przez uprawnione podmioty.
- Hałas powstający na etapie budowy jest krótkotrwały o charakterze lokalnym i ustąpi po zakończeniu robót. W związku z powyższym zaleca się na etapie prowadzenia prac budowlanych: zaplanować wszelkie operacje z użyciem ciężkiego sprzętu, stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym, czas budowy ograniczyć do pory dziennej, przestrzegać zasady wyłączania silników w czasie przerw.

- Czasowe gromadzenie odpadów będzie prowadzone zgodnie z przepisami prawa, w sposób selektywny, w miejscach do tego wyznaczonych i odpowiednio zorganizowanych tak, aby minimalizować ich negatywny wpływ na środowisko. Zapewniony zostanie ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

- Nie przewiduje się magazynowania odpadów niebezpiecznych. Odpady pochodzące z serwisowania sprzętu będą bezpośrednio po wytworzeniu wywożone z terenu inwestycji.

b) dla fazy eksploatacji inwestycji:

- Inwestor będzie dbać o dobry stan techniczny maszyn i urządzeń poprzez prowadzenie regularnych przeglądów eksploatacyjnych.

- Wstęp na teren inwestycji będą mieć jedynie upoważnione osoby.

- Nie przewiduje się wytwarzania odpadów na etapie eksploatacji inwestycji z wyjątkiem popiołu ze spalania biomasy; instalacja będzie serwisowana przez firmę zewnętrzną, która będzie zabierać ze sobą wszystkie wytwarzane odpady.

- Na etapie realizacji inwestycji będą wytwarzane jedynie odpady inne niż niebezpieczne, które magazynowane będą zgodnie z przepisami ustawy o odpadach.

- Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą ścieki bytowe, które gromadzone będą w toaletach przenośnych „toi-toi” i wywożone na oczyszczalnię ścieków wozem asenizacyjnym.

- Wody opadowe oraz ścieki przemysłowe wytwarzane w czasie eksploatacji inwestycji będą odprowadzane kanalizacją ogólnospławną do rzeki Białej; przed ich wprowadzeniem do środowiska będą oczyszczane w oczyszczalni ścieków należącej do wnioskodawcy.

- W związku z realizacją inwestycji zlikwidowana zostanie istniejąca instalacja spalania paliwa węglowego, która zastąpiona zostanie instalacją gazowo - biomasową opisaną w niniejszym wniosku; spowoduje to znaczący spadek wielkości emisji.

- W przypadku sytuacji awaryjnej – rozszczelnienia i niekontrolowanego wycieku ze zbiornika oleju silnika kogeneracyjnego – nie dojdzie do zanieczyszczenia terenu, gdyż zbiornik wyposażony jest w misę ociekową, która go w całości wychwyci.

Wskazane rozwiązania zapewniają, że nie zostaną przekroczone standardy jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiadać będzie tytuł prawny.

9. Ochrona środowiska gruntowo-wodnego:

Na etapie realizacji inwestycji, ścieki bytowe z zaplecza będą gromadzone w szczelnych przenośnych toaletach, typu toi-toi, których zawartość będzie usuwana na bieżąco przez uprawnione podmioty za pomocą wozów asenizacyjnych.

Etap eksploatacji będzie wiązał się z wytwarzaniem ścieków przemysłowych, które wraz z wodami opadowymi z terenu inwestycji odprowadzane będą kanalizacją ogólnospławną na oczyszczalnię ścieków należąca do wnioskodawcy. Ścieki te po oczyszczeniu do wymaganych parametrów odprowadzane będą wylotem w km 4+700 do rzeki Białej.

Maszyny robocze potrzebne do wykonania robót będą parkowane na utwardzonym terenie a ich tankowanie odbywać się będzie z dystrybutora zamontowanego na autocysternie. Samochody dostarczające materiały będą parkowane w bazach macierzystych, tankowane w stacjach paliw. Prace budowlane będą prowadzone przez pojazdy sprawne technicznie, które po zakończeniu pracy lub w przypadku awarii zostaną odprowadzone na miejsce postoju, o szczelnej nawierzchni uniemożliwiającej przedostawanie się zanieczyszczeń ropopochodnych

do środowiska gruntowo – wodnego. W przypadku niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych wykonawca będzie dysponować środkami do ich neutralizacji jak np. sypkie sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty.

BURMISTRZ

Marian Blachut

