

Wieprz dnia, 28.12.2021r.

TG.6220.1.2018

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm.), art. 71 ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2 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 (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 247 ze zm.), zwanej dalej ustawą „ooś” po rozpatrzeniu wniosku inwestora – Beskid Żywiec Sp. z o.o. z siedzibą w Żywcu, ul Kabaty 2,

orzekam

odmówić wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia

pod nazwą: „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie”, ze względu na niezgodność lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego i niemożliwość realizacji przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie wszczęto na wniosek firmy Beskid Żywiec sp. z o.o. 34-300 Żywiec, ul. Kabaty 2. W dniu 03.01.2018r. wnioskodawca wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 1405 ze zm.), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Radziechowy-Wieprz.

Organ właściwy do wydania takiej decyzji zwrócił się pismem nr TG.6220.1.2018 z dnia 26.01.2018r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żywcu oraz do Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej, Zarząd Zlewni Soły i Skawy w Żywcu (obecnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Żywcu), o opinię co do konieczności

sporządzania raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i jego zakresu dla ww. inwestycji.

Po przeanalizowaniu posiadanych dokumentów tj.

- pisma Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żywcu nr NS/NZ/523-6/2018 z dnia 13.03.2018r., w którym organ wyraził opinię o konieczności sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko,
- pisma Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach nr WOOŚ.4220.48.2018.RK1 z dnia 9.02.2018r., w którym organ wyraził opinię o konieczności sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko,
- postanowienia nr KR.ZZŚ.5.436.362.2018. KB-M Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 17.04.2018r., w którym Dyrektor Zarządu Zlewni w Żywcu postanawia stwierdzić potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia polegającego na budowie ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60 obręb Wieprz, Gmina Radziechowy-Wieprz oraz określić dla w/w. przedsięwzięcia zakres raportu oddziaływania raportu oddziaływania na środowisko zgodnie z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2017r. poz. 1405),
- wniosku inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz pisma od wykonawcy dokumentacji tj. firmy Katena s.c Rafał Karwacki i Urszula Owczarska, 05-400 Otwock, ul. Filipowicza 3 m. 9, z dnia 27.03.2018r., będącym uzupełnieniem informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

Jak wynika z powyższej analizy ustalono, że planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 80 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 71), jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie firmy Beskid Żywiec Sp. z o.o. Żywiec, ul. Kabaty 2 będzie polegało na budowie ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60 obręb 0005 Wieprz, Gmina Radziechowy-Wieprz o powierzchni 36 129m². Przedmiotowa inwestycja będzie polegała na budowie budynku ciepłowni wraz z budynkiem magazynowym, budową placu manewrowego, budową drogi dojazdowej wraz z mostkiem na Potoku Czerwona Woda (Rybny Potok), budową sieci kanalizacji sanitarnej i deszczowej oraz pozostałym uzbrojeniem terenu. Lokalizacja inwestycji jest zgodna z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Radziechowy-Wieprz i mieści się w okolicy Katowickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej.

Otoczenie terenu stanowią:

- od strony zachodniej: droga szybkiego ruchu S69 i dalej użytki zielone i zabudowa gospodarcza gospodarstwa rolnego;
- od strony południowej: droga szybkiego ruchu S69;
- od strony wschodniej: pawilon handlowo-usługowy (w odległości 170m);
- od strony północnej: zarośla nad potokiem Czerwona Woda, za nim zabudowa jednorodzinne osiedla Zgoda oraz zabudowa przemysłowa Browaru Żywiec S.A. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 85 m w kierunku północnym.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się:

- powierzchnię zabudowy- ok. 624 m², w tym budynek ciepłowni o pow. 480 m² oraz budynek gospodarczy o pow. 144 m²;
- powierzchnię utwardzoną placów, dróg wewnętrznych i parkingów-ok. 689m².

W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż instalacji ciepłowniczej na biomasę oraz paliwo alternatywne RDF o łącznej mocy 5 MW. Instalacja składać się będzie z dwóch jednakowych, równolegle pracujących linii technologicznych po 2,5 MW.

Każda z linii będzie składała się z następujących elementów:

- 1) System magazynowania paliwa;
- 2) System podawania paliwa;
- 3) Piec rusztowy;
- 4) System wygarniania popiołu;
- 5) Kocioł odzysknicowy;
- 6) System dozowania sorbentów;
- 7) Filtry workowe;
- 8) Wentylator wyciągowy;
- 9) Emitor.

Paliwo alternatywne i odpady palne dostarczane będą transportem samochodowym w naczepach o pojemności 60 m³. Rozładunek paliwa odbywał się będzie do składu paliwa w postaci leja zasypowego, skąd za pomocą zamkniętego podajnika taśmowego będzie ono podawane do dozownika paliwa pieca rusztowego, zaopatrzonego w lej zasypowy.

Podawanie paliwa z leja zasypowego do pieca rusztowego będzie się odbywało za pomocą systemu zasuw, które zapewniają szczelność systemu podawania paliwa i zabezpieczają go przed niekontrolowanym dopływem powietrza i samozapłonem.

Spalanie paliwa w komorze spalania pieca rusztowego będzie odbywało się na ruchomym ruszcie z ograniczonym dostępem tlenu, którego podawanie jest kontrolowane za pomocą systemu przepustnic. Powietrze do przepustnic komory spalania pieca rusztowego podawane będzie przez czerpnię powietrza zamontowaną w magazynie paliwa, co skutecznie będzie eliminowało powstawanie odorów, ponieważ w magazynie paliwa panowało będzie lekkie podciśnienie.

W wyniku procesu spalania paliwa z ograniczonym dostępem tlenu powstanie mieszanina gazów palnych, których proces dopalania będzie odbywał się w kolejnych komorach dopalania pieca rusztowego. Przetrzymanie gazów spalinowych w komorach dopalania (w odpowiednim czasie i temperaturze) pozwoli na całkowite dopalanie lotnych związków ograniczonych i na dokonanie rozkładu węglowodorów pierścieniowych, które pod wpływem wysokiej temperatury i czasu retencji gazów rozłożą się na nieszkodliwe węglowodory proste, ulegające procesowi dopalania. Gazy spalinowe, po dopaleniu w komorach dopalania, będą kierowane za pośrednictwem czopucha do kotła odzysknicowego. Czopuch łączy piec rusztowy z kotłem odzysknicowym będzie wyposażony w wyrzutnię awaryjną, która będzie automatycznie otwierana w przypadku awarii systemu zasilania instalacji lub w przypadku konieczności odcięcia dopływu spalin do kotła odzysknicowego. Skierowanie gazów spalinowych do wyrzutni awaryjnej przez krótki okres czasu z równoczesnym wstrzymaniem podawania do pieca rusztowego paliwa będzie dawało możliwość natychmiastowego zatrzymania pracy pieca w przypadku awarii.

Spaliny po przejściu przez kocioł odzysknicowy będą wtłaczane przez wentylator wyciągowy do pierwszego dozownika sorbentów, gdzie nastąpi proces dozowania sorbentów, tj.: wodorowęglanu sodu i węgla aktywnego, poprzedzający ich dalsze oczyszczanie. Spaliny po przereagowaniu z sorbentami będą kierowane do filtra workowego.

Cała instalacja będzie pracować w podciśnieniu, którego wysokość jest regulowana poprzez pracę głównego wentylatora wyciągowego, który zapewnia przepływ spalin począwszy od komory spalania pieca rusztowego, poprzez komory dopalania pieca, kocioł odzysknicowy, reaktor spalin i filtr workowy do emitora. Spaliny po oczyszczeniu będą kierowane za pośrednictwem wentylatora, do emitora głównego. Na korpusie emitora zainstalowane będą króćce służące do montażu czujników monitoringu emisji, które będą przesyłały dane do pomieszczenia archiwizacji danych.

Instalacja do technicznego przekształcania odpadów sterowana będzie za pomocą automatyki zamontowanej w szafach sterowniczych. Jej planowana wydajność to około 1440 kg/h, przy zakładanej wartości opałowej spalanych odpadów w postaci paliwa alternatywnego RDF lub odpadów palnych wynoszącej około 15,509 MJ/kg.

Inwestor zakłada, że paliwo alternatywne lub odpady palne, jakie będą wykorzystywane w instalacji będą miały niską zawartość siarki (od 0,5%) i chloru (od 1,0%). Natomiast ciepło powstające w instalacji, w zależności od lokalnego zapotrzebowania, może być wykorzystane jako ciepła woda użytkowa do zasilania sąsiednich zakładów przemysłowych lub lokalnych komunalnych sieci ciepłowniczych.

Celem zabezpieczenia wód podziemnych i powierzchniowych inwestor przyjął środki zapobiegawcze polegające na zapewnieniu szczelności podłoża w obiektach, do których przyjmowane będą odpady (skład paliwa z lejem zasypowym) tak, aby nie dopuścić do potencjalnego przedostania się odcieków do środowiska gruntowo-wodnego.

Ścieki z zaplecza socjalno-biurowego oraz ścieki z mycia powierzchni odprowadzane będą do kanalizacji sanitarnej. Pojazdy na terenie inwestycji będą się poruszać po utwardzonych drogach i placach uzbrojonych w system kanalizacji deszczowej. Ponadto

inwestor założył, że wyjazd z zakładu wyposażony będzie w brodzik dezynfekcyjny zapobiegający przedostaniu się zanieczyszczeń mikrobiologicznych poza teren inwestycji na kołach wyjeżdżających samochodów. Wody opadowe i roztopowe z dachów obiektów, terenów zielonych oraz terenów utwardzonych będą kierowane do kanalizacji deszczowej. Wody opadowe i roztopowe z dróg i powierzchni utwardzonych będą standardowo kierowane do podczyszczalni tego rodzaju wód, składającej się z separatora ropopochodnych i separatora zawiesin. Po oczyszczeniu z ewentualnych substancji ropopochodnych i zawiesin, będą kierowane do kanalizacji.

W celu zapobieżenia negatywnemu oddziaływaniu na wody gruntowe w wypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej planuje się wyposażenie systemów kanalizacyjnych w zasuwę zamykającą odpływ wód zanieczyszczonych np. w wyniku prowadzonych działań ratowniczo-gaśniczych. Powstałe odpady technologiczne i eksploatacyjne oraz surowce wtórne będą przekazywane posiadaczom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia, w celu ich odzysku bądź unieszkodliwienia. Transport odpadów będzie realizowany przez ich odbiorców zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Do czasu przekazania, odpady będą magazynowane w sposób odpowiedni dla danego typu odpadu. Magazynowanie odpadów będzie realizowane z zachowaniem następujących zasad:

- miejsca magazynowania odpadów będą oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych oraz przed rozprzestrzenianiem;
- podłoże będzie utwardzone i zabezpieczone przed dostaniem się ewentualnych odcieków do kanalizacji sanitarnej lub deszczowej;
- odpady przeznaczone do odzysku bądź unieszkodliwienia w sposób inny niż składowanie będą magazynowane przez okres nie dłuższy niż 3 lata.

Odpady niebezpieczne (syntetyczne oleje hydrauliczne, popioły z suchego oczyszczania gazów odlotowych) będą magazynowane na terenie zakładu w zamykanych, oznakowanych pojemnikach zrealizowanych w oddzielnym zamykanym pomieszczeniu, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych oraz przed oddziaływaniem czynników atmosferycznych. Odpady będą przekazywane do unieszkodliwienia lub przetwarzania podmiotom posiadającym stosowne decyzje administracyjne w zakresie przetwarzania lub unieszkodliwiania tego rodzaju odpadów. Wszystkie odpady będą magazynowane w warunkach uniemożliwiających zmieszanie odpadów różnych rodzajów, w szczególności odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne.

Określone wyżej cechy planowanego przedsięwzięcia, w tym jego rodzaj i charakterystyka, a także przewidywane rodzaje i ilości substancji i energii wprowadzanych do środowiska, wskazują, że może ono potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Z opinii i postanowień przedstawionych powyżej, dostarczonych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żywcu oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Żywcu) jednoznacznie wynika konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Ocena ta m.in. umożliwi określenie odpowiednich działań

mających na celu zapobieganie lub ograniczanie negatywnych oddziaływań przedsięwzięcia na środowisko oraz wskaże wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę.

Wobec powyższego Wójt Gminy Radziechowy-Wieprz wydał postanowienie nr TG.6220.1.2018 z dnia 01.08.2018r w którym postanowiono, że w celu dokonania prawidłowej oceny oddziaływania na środowisko, konieczne jest sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodnie z 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2017, poz. 1405).

Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien zawierać informacje umożliwiające analizę kryteriów wymienionych w art. 62 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2017, poz. 1405) oraz być wykonany zgodnie z art. 66 przywołanej ustawy a w szczególności zawierać:

- a) opis miejsc i sposobu magazynowania biomasy i paliwa alternatywnego z przedstawieniem rozwiązań organizacyjno-technicznych eliminujących niezorganizowaną emisję zanieczyszczeń w tym substancji złownonnych,
- b) informacje w jaki sposób kontrolowane będzie paliwo alternatywne kierowane do instalacji pod kątem zawartości chloru,
- c) określenie skuteczności wszystkich planowanych urządzeń ochrony powietrza,
- d) wyjaśnienie jakiego rodzaju odpady zaliczane do biomasy kierowane będą do spalania w instalacji,
- e) przeprowadzenie analizy wpływu na jakość powietrza obejmującej wszystkie istniejące i projektowane źródła emisji zanieczyszczeń w tym silosy magazynowe substancji sypkich. W analizie należy również uwzględnić wariant , w którym w instalacji spalana będzie biomasa (zgodnie z założeniami do instalacji ma być kierowana biomasa i paliwo alternatywne),
- f) analizę, że projektowana instalacja spełniać będzie wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu (Dz. U. z 2016 r., poz.108), na co wskazał Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach w opinii nr WOOŚ.4220.48.2018.RK1 z dnia 09.02.2018r.

Ponadto zgodnie z postanowieniem nr KR.ZZŚ.5.436.362.2018. KB-M Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 17.04.2018r., Dyrektor Zarządu Zlewni w Żywcu postanawia określić dla ww. przedsięwzięcia zakres raportu oddziaływania na środowisko zgodnie z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz

o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2017r. poz. 1405), ze szczególnym uwzględnieniem następujących zagadnień:

- usytuowania przedsięwzięcia, pod kątem możliwego wpływu na środowisko w szczególności na obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary narażone na niebezpieczeństwo powodzi i podtopienia;
- dokonanie oceny czy planowane przedsięwzięcie nie narusza zakazów i nakazów ustanowionych dla tych obszarów;
- identyfikacji jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych w zlewni, w których zlokalizowane jest przedsięwzięcie (kod, status, aktualny stan, cele środowiskowe z oceną ryzyka ich nieosiągnięcia), należy dokonać pełną ocenę wpływu inwestycji na ustanowione dla tych JCWP i JCWPd, cele środowiskowe także w odniesieniu do zapisów 4.1 Ramowej Dyrektywy Wodnej (RDF) oraz art. 61. I art. 317 ust. 4 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne, co do ustanowionych obszarów, chronionych, które znajdują się w obszarze możliwego oddziaływania planowanej działalności;
- dokonania analizy gospodarki wodno - ściekowej Zakładu pod kątem określenia ilości i stężenia zanieczyszczeń w odprowadzanych do kanalizacji miejskiej (komunalnej i deszczowej) ściekach: przemysłowych i technologicznych (ścieki ruchome, ścieki z chłodzenia, ścieki z mycia powierzchni) w związku z realizacją przedsięwzięcia oraz zawartości substancji ropopochodnych i zawiesiny ogólnej w wodach opadowych i roztopowych pochodzących z terenów utwardzonych. Odnieść się należy do dopuszczalnych stężeń substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, w tym celu należy określić dopuszczalny skład i stan tych ścieków;
- przeprowadzenie analizy pod kątem redukcji (eliminacji) tych zanieczyszczeń i określenia ich składu (ścieków przemysłowych i opadowych) już po ich oczyszczeniu;
- określenie ilości wody, tj. zapotrzebowania na wodę, pod kątem uzupełnienia strat sieci ciepłowniczej;
- wskazania dobowego zapotrzebowania na wodę Zakładu w związku z zamierzoną działalnością i zaspokojenie potrzeb związanych z: okresowym myciem posadzki w budynku instalacji, przebywaniem osób, nawilżaniem spalin w procesie ich oczyszczania, uzupełnieniem obiegu grzewczego kotła wodnego, uzupełnieniem obiegu wody w mokrym odzūżlaczu pod kotłem.

Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko został opracowany przez firmę Katena s.c. Rafał Karwacki i Urszula Owczarska, 05-400 Otwock, ul. Filipowicza 3 m. 9 i dostarczony do tut. organu przez inwestora w dniu 13.08.2018r.

Działając w oparciu o art. 77 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko

(tekst jednolity Dz. U. z 2017r., poz. 1405 z późn. zm.), przedłożono wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie” w piśmie nr TG.6220.1.2018 z dnia 12.09.2018r. wraz z raportem oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko odpowiednio Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie, Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie oraz Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Żywcu.

Następnie Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie wydał postanowienie nr KR.RZŚ.435.123.2018.BG z dnia 24.10.2018r. na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 4 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 (tj. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405, z późn. zm.), w związku art. 397 ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1566 z późn. zm.), w którym postanowił uzgodnić realizację przedsięwzięcia pn. „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) o mocy użytkowej 5MW, zlokalizowanego w gminie Radziechowy-Wieprz, na działce nr ew. 3569/60, obręb Wieprz 0005, powiat żywiecki, województwo śląskie” oraz określił następujące warunki jego realizacji:

1. Na etapie realizacji oraz eksploatacji należy stosować sprzęt sprawny technicznie oraz dbać o jego należyte użytkowanie i konserwację celem wyeliminowania potencjalnego zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.
2. Na etapie realizacji przedsięwzięcia plac budowy należy wyposażać w przenośne kontenerowe toalety, z których ścieki mają być regularnie wywożone przez uprawnionego odbiorcę do oczyszczalni ścieków.
3. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia ścieki bytowe oraz przemysłowe mają być odprowadzane do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej.
4. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia wody opadowe i roztopowe z powierzchni szczelnych narażonych na zanieczyszczenie (dróg, placów manewrowych, parkingów) oraz nadmiar wód pochodzący z dachów, mają być ujęte w system kanalizacji deszczowej i skierowane do zbiornika retencyjnego. Przed odprowadzeniem do odbiornika wody opadowe i roztopowe mają być skierowane do urządzeń oczyszczających (osadnik i separator), tak aby spełniały wymogi określone w przepisach prawa.
5. System retencyjny wyposażony musi zostać w zawór ograniczający odpływ ze zbiornika.
6. Osadnik i separator należy utrzymywać w prawności eksploatacyjnej.

W dniu 30.10.2018r. do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia sanitarna o nr NS/NZ/524-3/2018 l.dz. 8327 z dnia 22.10.2018, w której Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny

w Żywcu na podstawie art. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 14 marca 1985r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (t.j. Dz. U. z 2017r., poz. 1261 z późn. zm.), art. 78 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 (tj. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405, z późn. zm.), § 3 ust. 1 pkt 80 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016r., poz. 71) zaopiniował w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych uwarunkowania środowiskowe dla w/w przedsięwzięcia z następującymi warunkami:

1. Na etapie budowy, a także eksploatacji inwestycji zatrudnionym pracownikom należy zapewnić warunki higieniczno-sanitarne zgodnie z obowiązującymi przepisami.
2. Prace budowlane należy prowadzić z wykorzystaniem sprawnego sprzętu budowlanego, aby nie doszło do zanieczyszczenia wód gruntowych i powierzchniowych substancjami ropopochodnymi.
3. W czasie eksploatacji inwestycji prowadzić stały monitoring emisji zanieczyszczeń do środowiska zgodnie z wymogami Ustawy Prawo Ochrony Środowiska (i aktami wykonawczymi do ww. ustawy).
4. W związku z koniecznością zastosowania w instalacji paliwa alternatywnego o niskiej zawartości siarki (do 0,5%) i chloru (od 0,5 – 1.5%), należy wprowadzić procedurę potwierdzania badaniami ww. parametrów w paliwie oraz prowadzić ich stały monitoring.
5. Emisja hałasu, której źródłami w fazie budowy jest: wzmożony ruch samochodów ciężarowych i osobowych, praca maszyn oraz urządzeń budowlanych, a w fazie eksploatacji: piec rusztowy, zespół załadowczy instalacji i utylizator ciepła spalin (zlokalizowane w budynku ciepłowni) oraz reaktor i system pneumatycznego dozowania sorbentów, węzeł oczyszczania i neutralizacji spalin oraz wentylator wyciągowy spalin (zlokalizowane w budynku magazynu paliwa), nie może przekroczyć wartości dopuszczalnych dla strefy ochrony akustycznej.
6. Odpady powstające w trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji należy gromadzić selektywnie w odpowiednio oznakowanych pojemnikach i kontenerach oraz tymczasowo magazynować w miejscach do tego wyznaczonych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom.
7. Przewidzieć na terenie inwestycji możliwość mycia i dezynfekcji samochodów dostarczających odpady, po ich rozładunku.

W związku z dużym zainteresowaniem i licznymi zapytaniem, kierowanymi do Urzędu Gminy Radziechowy-Wieprz telefonicznie lub pisemnie – pismo mieszkańców Osiedla Zgoda w Żywcu z dnia 29.06.2018r., leżącego w niedalekim sąsiedztwie planowanej inwestycji, związanymi z prowadzonym postępowaniem środowiskowym dotyczącym procedowanej inwestycji Wójt Gminy Radziechowy-Wieprz zwrócił się z zapytaniem do inwestora – spółki Beskid Żywiec Sp. z o.o., (pismo nr TG.6220.1.2018 z dnia 01.10.2018r), jakie ustalenia

zostały podjęte odnośnie tego zamierzenia inwestycyjnego? Czy faktycznie inwestycja ta zostanie zrealizowana w planowanej formie?

W odpowiedzi spółka Beskid Żywiec poinformowała w piśmie nr ZS-470/2018 z dnia 09.10.2018r. (data wpływu do Urzędu Gminy Radziechowy-Wieprz – 29.10.2018r.), że w związku z brakiem zainteresowania tego typu inwestycją ze strony Browaru Żywiec i Podmiotów ze Strefy Ekonomicznej nie zostaną podjęte dalsze działania dotyczące jej realizacji na planowanym terenie.

Wobec powyższego prowadzący postępowanie prosi w piśmie nr TG.6220.1.2018 z dnia 27.12.2018r. spółkę Beskid Żywiec o wycofanie wniosku pn. „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie” w celu zakończenia postępowania poprzez jego umorzenie przez organ administracji publicznej, bądź o złożenie wniosku o zawieszenie postępowania zgodnie z art. 98 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, który mówi: „Organ administracji publicznej może zawiesić postępowanie, jeżeli wystąpi o to strona, na której żądanie postępowanie zostało wszczęte, a nie sprzeciwiają się temu inne strony oraz nie zagraża to interesowi społecznemu”.

Spółka Beskid Żywiec nie odniosła się do tej prośby, jednocześnie wnosząc o przedłużenie terminu na udzielenie odpowiedzi na pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach nr WOOŚ.4221.66.2018.RK1.1 z dnia 13.12.2018r., prośbę swą motywując nowymi obliczeniami wykonywanymi do raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Obliczenia i uzupełnienia do Raportu nadeszły od inwestora w piśmie nr ZS-43/2019 z dnia 14.01.2019r. (data wpływu do Urzędu Gminy Radziechowy-Wieprz – 16.01.2019r.)

W związku z pismem nr ZS-43/2019 z dnia 14 stycznia 2019r., w którym złożono wyjaśnienia do informacji zawartych w dokumentacji w sprawie uzgodnienia warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia prowadzący postępowanie poinformował, że złożenie tych wyjaśnień stoi w sprzeczności ze stanowiskiem przekazanym publicznie przez spółkę Beskid Żywiec na IV Sesji VIII Rady Gminy Radziechowy-Wieprz, która odbyła się w dniu 11 stycznia 2019r. Podano wtedy do publicznej wiadomości, w czasie transmisji obrad Rady Gminy Radziechowy-Wieprz, że inwestycja pn. „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie” nie będzie realizowana, ponieważ protest społeczny był tak gorący, że władze Spółki Beskid Żywiec zrezygnowały z tej lokalizacji. Stanowisko przedstawione przez inwestora na Sesji Rady Gminy pokrywa się z informacjami przekazanymi do Urzędu Gminy Radziechowy-Wieprz w piśmie nr ZS-470/2018 z dnia 9 października 2018r, w którym zostało napisane, że w związku z brakiem zainteresowania tego typu inwestycją ze strony Browaru Żywiec i podmiotów ze Strefy Ekonomicznej nie będą podejmowane działania dotyczące realizacji inwestycji na planowanym terenie.

Według opinii tutejszego organu, skoro oficjalnie podano do publicznej wiadomości, że ww. inwestycja nie będzie realizowana i zakładając, dalsze procedowanie w celu wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie ma sensu. W piśmie stwierdzono, że tak niejednoznaczne i skrajnie różne wypowiedzi i działania Zarządu Spółki Beskid Żywiec powodują podważenie jej wiarygodności w oczach opinii publicznej i stawiają w złym świetle organ administracji, jakim jest Urząd Gminy Radziechowy-Wieprz w oczach jej mieszkańców. Wobec zaistniałej sytuacji tutejszy organ jest zobligowany do rzetelnego informowania społeczeństwa, że sprawa w dalszym ciągu jest procedowana. wbrew publicznym zapewnieniom spółki Beskid Żywiec, że procedowanej inwestycji w tym terenie nie będzie. Dlatego też, mając na uwadze powyższe, w trosce o wiarygodność spółki Beskid-Żywiec, z którą Gmina Radziechowy-Wieprz współpracuje od wielu lat i jest jej udziałowcem, ponownie poproszono o podjęcie konkretnych działań (zawieszenie lub wycofanie wniosku) pn. „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie” i jednoznaczne pisemne poinformowanie tutejszego Urzędu o dalszym losie omawianej inwestycji. Dodano, że informacja ta będzie przekazana do publicznej wiadomości.

W związku z omawianym wcześniej pismem nr TG.6220.1.2018 z dnia 28.01.2019r. i brakiem odpowiedzi na nie, jeszcze raz skierowano prośbę o podjęcie konkretnych działań – zwieszenie lub wycofanie postępowania, dotyczących omawianego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (pismo nr TG.6620.1.2018 z dnia 10.05.2019r.)

W odpowiedzi spółka Beskid Żywiec przekazała w piśmie nr ZS-292/2019 z dnia 28.05.2019r. (data wpływu do Urzędu Gminy Radziechowy-Wieprz – 03.06.2019r.) odpowiedziała, że biorąc pod uwagę dostępność paliwa alternatywnego na terenie powiatu (żywieckiego) oraz po analizie i rozpoznaniu rynku odbiorców oraz możliwości w zakresie rozprządzenia sieci ciepłowniczych lub parowych zlecone zostały trzy raporty środowiskowe dla trzech lokalizacji, z których jedną jest lokalizacja na terenie Gminy Radziechowy-Wieprz, przy granicy z miastem Żywiec.

Zamówione na podstawie umów raporty środowiskowe zostały wykonane i w większości opłacone zgodnie z uzgodnionym harmonogramem płatności.

Następnie napisano, że ze względu na wytyczne działów marketingu firm korporacyjnych, głównie firm DANON – Żywiec Zdrój i HEINEKEN – Browar Żywiec, wskazujący na możliwy negatywny wpływ informacji dotyczących wykorzystania energii z odpadów na poziom sprzedaży, nie planuje się realizacji projektu poza fazę decyzji środowiskowej. Jednak ze względu na dbanie o należytą staranność w gospodarowaniu zasobami finansowymi Spółki Beskid Żywiec, należy przeprowadzić postępowanie środowiskowe zgodnie z prawem i obowiązującą procedurą, aby nie być posądzonym o marnowanie zasobów finansowych firmy.

Wobec powyższego postępowanie było dalej prowadzone, przede wszystkim przed Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Katowicach, który po kilkukrotnym wezwaniu inwestora do uzupełnienia raportu wydał postanowienie nr WOOŚ.4221.66.2021.RK1.20 z dnia 21.07.2021r. na podstawie art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (tekst jedn.: Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) oraz art. 77 ust. 1 pkt 1, ust. 3, 4 i 7 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn.: Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), nawiązując do wniosku Wójta Gminy Radziechowy-Wieprz 20 września 2018 r., znak: TG.6220.1.2018, uzupełnionego przy pismach z 28 stycznia 2019 r., 17 czerwca 2019 r., 27 listopada 2019 r., 3 lutego 2020 r., 8 maja 2020 r., 28 grudnia 2020 r., 16 czerwca 2021 r., w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie” przeprowadzanym w ramach wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uzgadniam realizację ww. przedsięwzięcia i określam następujące warunki:

I. Na etapie realizacji przedsięwzięcia:

1. Zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego (sprawnych technicznie) należy zorganizować na terenie utwardzonym-szczelnym, wyposażonym w środki pozwalające neutralizować ewentualne skutki wycieków substancji ropopochodnych, poprzez natychmiastowe zneutralizowanie sorbentami, zebranie i zabezpieczenie substancji ropopochodnych oraz zanieczyszczonego gruntu.
2. Materiały potencjalnie niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego (tj. oleje, smary, farby, masy i powłoki uszczelniające) magazynować w szczelnych i zamykanych pojemnikach na utwardzonym podłożu.
3. Roboty budowlane należy prowadzić w następujący sposób:
 - a) sypkie materiały i odpady gromadzić pod plandeką zabezpieczającą przed ich rozwiewaniem,
 - b) zabezpieczyć materiały sypkie, pyliste, stanowiące surowce do budowy oraz odpady o takim samym charakterze, powstające podczas prac budowlanych, przed ich rozwiewaniem (np. przykrywanie plandekami skrzyń ładunkowych pojazdów),
 - c) zapobiegać zanieczyszczeniu drogi wyjazdowej z placu budowy, tj. czyścić koła pojazdów przed wyjazdem z placu budowy na drogi publiczne.
4. Odpady należy magazynować selektywnie w miejscach utwardzonych, w sposób wykluczający przenikanie zanieczyszczeń do ziemi i wód np. w szczelnych i odpornych na działanie odpadów pojemnikach lub na uszczelnionym podłożu.
5. Pracę maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie budowy należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00.

II. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Prace związane z procesem termicznego przekształcania odpadów paliwa alternatywnego i biomasy, w tym rozładunek odpadów do instalacji oraz magazynowanie odpadów powstających w wyniku tego procesu, należy realizować wyłącznie w zamkniętych halach i pomieszczeniach.
2. Spaliny z pieców należy oczyszczać ze skutecznością gwarantującą dotrzymanie standardów emisyjnych określonych jak dla instalacji spalania odpadów, a następnie odprowadzać do powietrza indywidualnymi pionowymi, otwartymi emitorami o wysokości nie mniejszej niż 26 m i średnicy wylotu $d=0,5$ m.
3. Odpady RDF oraz biomasę należy do instalacji przywozić na bieżąco, co oznacza, że odpady te nie mogą być magazynowane w sąsiedztwie instalacji. Operacja rozładunku samochodu z odpadami i biomasą musi odbywać się wewnątrz hali dostaw (magazynu) do leja zasypowego. Powietrze z wnętrza hali dostaw należy odprowadzać systemem wentylacji do pieców rusztowych.
4. Żużle i popioły z procesu termicznego przekształcania odpadów i biomasy należy magazynować w zamkniętych kontenerach.
5. Pyły z urządzeń odpylających gazy z instalacji termicznego przekształcania odpadów RDF i biomasy należy magazynować w zamkniętych workach.
6. Okresowe czyszczenie pieców rusztowych oraz kotłów odzysknicowych nie może prowadzić do emisji niezorganizowanej pyłu do wnętrza hali. Należy zastosować odpowiednie rozwiązania np. zastosowanie układu ssącego, które to zagwarantują.
7. W przypadku jednoczesnej awarii obu pieców rusztowych i braku możliwości odprowadzania powietrza z wnętrza hali dostaw do procesu spalania należy:
 - 1) przerwać rozładunek,
 - 2) zamknąć naczepę samochodu,
 - 3) uporządkować podłogę (pozamiatać, umyć),
 - 4) zabezpieczyć lej zasypowy przed emisją substancji złośliwych (np. szczelnie owinąć folią),
 - 5) uruchomić urządzenie do zamgławiania i redukować w ten sposób ewentualną uciążliwość zapachową.
8. Wodę z powierzchni dachów należy gromadzić w zbiorniku bezodpływowym i wykorzystywać do utrzymania zieleni w sezonie wegetacyjnym, a jej nadmiar odprowadzać do deszczowej kanalizacji miejskiej.
9. Wody opadowe z powierzchni utwardzonych po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych w całości odprowadzać do sieci kanalizacyjnej.
10. Wodę należy pobierać z istniejącej sieci wodociągowej w ramach zewnętrznych dostaw dla pokrycia następujących potrzeb związanych z:
 - 1) okresowym myciem posadzki w budynku kotłowni i magazynów oraz części urządzeń technologicznych,
 - 2) przebywaniem osób (bytowo-socjalne),
 - 3) nawilżaniem spalin w procesie ich oczyszczania,
 - 4) uzupełnianiem obiegu grzewczego kotła wodnego,

5) uzupełnieniem obiegu wody w mokrym odzūżlaczu pod kotłem.

11. Ścieki socjalno-bytowe i przemysłowe (z mycia powierzchni oraz okresowego mycia urządzeń technicznych) należy odprowadzać do miejskiej kanalizacji.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś:

1. Każdą z dwóch projektowanych linii do termicznego przekształcania odpadów RDF i biomasy należy wyposażyć w:

1) piec rusztowy o mocy użytecznej 2,5 MW zintegrowany z kotłem odzysknicowym. Piec należy wyposażyć w palnik opalany olejem napędowym lub gazem ziemnym (oraz palnik zapasowy) służący do procesu rozgrzewania i wygaszania pieca oraz wykorzystywany w sytuacji spadku temperatury w komorze spalania poniżej poziomu temperatury wymaganej przepisami prawa. Ilość spalin powstających w procesie prowadzonym w piecu nie może przekraczać 12 000 Nm³/h. Kocioł odzysknicowy należy wyposażyć w pulsator pneumatyczny oraz leje osadcze do gromadzenia pyłów wytrąconych w kotle,

2) dwustopniowy system oczyszczania spalin, zapewniający dotrzymywanie standardów emisyjnych określonych jak dla instalacji spalania odpadów, obejmujący:

a) I stopień czyli reaktor (w którym spaliny oczyszczane będą za pomocą sorbentów np.: wodorowęglanu sodu oraz węgla aktywnego) i filtr workowy nr 1,

b) II stopień czyli reaktor (w którym do wstępnie oczyszczonych spalin dozowany będzie ponownie sorbent np. wodorowęglan sodu) i filtr workowy nr 2,

3) pionowy, otwarty emitor o wysokości nie mniejszej niż 26,0 m i średnicy wylotu d=0,5 m,

4) emitor awaryjny o wysokości nie mniejszej niż 26,0 m.

2. Należy zaprojektować miejsce na instalację do usuwania tlenków azotu.

3. Halę dostaw (magazyn) wyposażyć w system wentylacji odprowadzający powietrze z jej wnętrza do projektowanych pieców rusztowych.

4. Silosy magazynowe substancji sypkich zainstalować wewnątrz hali kotłowni i wyposażyć w filtry workowe o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie nie wyższym niż 20 mg/m³,

5. Zaprojektować hermetyczny układ odbioru i magazynowania pyłu z urządzeń odpylających gazy z procesu termicznego przekształcania odpadów RDF i biomasy.

6. Piece wyposażyć w układ odbioru żużli i popiołów „na mokro” odprowadzający je do zamykanego kontenera.

7. Zbiorniki magazynowe oleju napędowego usytuować wewnątrz hali.

8. Instalację wyposażyć w system ciągłego monitoringu oraz stanowiska do okresowych pomiarów emisji zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.

9. Instalację zaprojektować tak, by wytwarzane ciepło było odprowadzane do zewnętrznej sieci cieplnej.

IV. W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś nie nakładam:

1. Obowiązku przeprowadzenia transgranicznej oceny.

2. Konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach w ramach postępowania o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia rozpatrzył następujące dowody:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami;
 - raport o oddziaływaniu na środowisko dla ww. przedsięwzięcia sporządzony w czerwcu 2018 r. przez zespół autorski pod kierownictwem Pana Rafała Karwackiego;
 - uzupełnienia dokumentacji - przy pismach z 28 stycznia 2019 r., 17 czerwca 2019r., 27 listopada 2019 r., 3 lutego 2020 r., 8 maja 2020 r., 28 grudnia 2020 r., 16 czerwca 2021r.
- Wyżej przedstawione dokumenty były podstawą do analizy i oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 36 ustawy Kpa tutejszy organ kilkakrotnie wskazywał nowy termin wydania niniejszego postanowienia. Przesunięcie terminu wydania postanowienia spowodowane było skomplikowanym charakterem sprawy, potrzebą uzupełniania dokumentacji, gromadzeniem dodatkowego materiału dowodowego a także koniecznością analizy całości zebranej dokumentacji.

Dla zbliżonej technologii projektowanej instalacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach, w ramach realizacji przez Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska zadania „Wsparcie Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we wdrażaniu warunków ex ante oraz realizacji zobowiązań w zakresie ocen oddziaływania na środowisko i obszary Natura 2000”, finansowanego ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, zlecił wykonanie koreferatu do przedłożonego przez inwestora raportu pt.: „Ocena zastosowanej technologii w ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne w instalacji projektowanej przez Beskid Żywiec Spółkę z o.o. z Żywca w świetle obowiązujących przepisów prawa oraz ocena projektowanych instalacji pod kątem wykorzystania procesów i metod, które zostały skutecznie zastosowane w skali przemysłowej”. Koreferat ten został wykonany w sierpniu 2019 r. przez specjalistów z Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla, z siedzibą w Zabrzu.

Po przedstawionym przez specjalistów stanowisku stwierdzono, że prawidłowa eksploatacja planowanej instalacji (przy założeniu bezawaryjnej pracy pieca rusztowego), w warunkach pełnej hermetyzacji urządzeń wchodzących w skład każdej z dwóch linii technologicznych, nie stwarza zagrożeń dla środowiska. Wystąpienie zagrożeń dla środowiska (w tym zdrowia ludzi) wiąże się głównie z sytuacjami awaryjnymi i korzystaniem z awaryjnego emitora. Zdaniem autorów koreferatu budowa i eksploatacja instalacji może stwarzać nieznaczny, negatywny wpływ (hałas, zanieczyszczenie powietrza) na okolicznych mieszkańców, jednak nie będzie on dla nich szkodliwy, ze względu na konieczność dotrzymania standardów emisyjnych i dopuszczalnych norm, zgodnie z obowiązującymi uregulowaniami prawnymi. Przy istniejących założeniach prognozowane oddziaływanie nie będzie miało negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi oraz na środowisko przyrodnicze. Zastosowane metody ochrony powietrza powinny w pełni zabezpieczać przed ponadnormatywną emisją zanieczyszczeń do powietrza w trakcie normalnej pracy instalacji.

Omawiany powyżej koreferat został udostępniony tutejszemu organowi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w piśmie nr WSI.402.415.2019.LH z dnia 11.12.2019r.

Kontynuując analizę wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z przedłożonymi dokumentami i uzupełnieniami Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska stwierdził, że planowane przedsięwzięcie polegające na budowie ciepłowni na biomasę i RDF o mocy użytkowej 5MW (dwie linie technologiczne po 2,5 MW każda), stanowi budowę instalacji związanej z odzyskiem odpadów. Instalacja ciepłowni zostanie zlokalizowana na niezagospodarowanym terenie na działce nr 3569/60 obręb 0005 Wieprz w gminie Radziechowy-Wieprz.

Przedsięwzięcie będzie się wiązało z budową budynku ciepłowni z oddzielnymi strefami funkcjonalnymi instalacji RDF, strefy przyjęcia odpadów, magazynu zapasowego (magazyn surowców, przy czym nie będą tam magazynowane odpady kierowane do projektowanej instalacji), magazynu odpadów poprodukcyjnych, magazynu oleju oraz części biurowej z zapleczem socjalnym. Planuje się budowę drogi dojazdowej od strony Osiedla Zgoda wraz z mostkiem na potoku Rybnym oraz dróg wewnętrznych, a także zagospodarowanie powierzchni biologicznie czynnej.

Bilans powierzchni planowanego przedsięwzięcia:

- powierzchnia zabudowy - ok. 1832 m², w tym budynek ciepłowni ok. 770 m², budynek magazynowy (strefa przyjęcia odpadów) około 506 m², magazyn na odpady pyłów ok. 128 m², magazyn zapasowy około 240 m², magazyn oleju około 44 m², zaplecze socjalno-biurowe około 44 m², wiaty około 100 m².
- powierzchnia utwardzona (plac manewrowy, drogi, chodniki) - ok. 3534 m²,
- powierzchnia biologicznie czynna - ok. 31054 m², co stanowi ok. 85,3% powierzchni działki.

Wysokość budynków:

- budynek instalacji RDF – ok. 12,5 m,
- magazyn (strefa przyjęcia odpadów) - ok. 7,0 m,
- magazyn zapasowy (magazyn surowców) - ok. 9,0 m,
- pozostałe budynki (magazyny odpadów, biuro, pomieszczenie techniczne, wiaty) - ok. 4,5 m.

Teren na którym planowana jest realizacja inwestycji należy do Katowickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej. Jest on położony w północnej części Gminy Radziechowy-Wieprz, w bezpośrednim sąsiedztwie miasta Żywiec. W sąsiedztwie działki przebiega droga szybkiego ruchu S69 oraz planowane są inwestycje przemysłowe w ramach SSE. W odległości ok. 120 m na północny-wschód rozciąga się teren Browaru Żywiec.

W bezpośrednim otoczeniu zakładu znajdują się:

- od strony zachodniej - droga szybkiego ruchu S69 i dalej użytki zielone i zabudowa gospodarcza gospodarstwa rolnego,
- od strony południowej - droga szybkiego ruchu S69,
- od strony wschodniej - pawilon handlowo-usługowy (w odległości 170 m),

- od strony północnej - zarośla nad potokiem Rybnym, a za nim zabudowa jednorodzinna osiedla Zgoda oraz zabudowa przemysłowa Browaru Żywiec S.A. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 85 m w kierunku północnym.

Przewiduje się, że w czasie prowadzenia prac budowlanych pojawią się krótkotrwałe źródła uciążliwości w zakresie hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza, oraz odpady. Emisja będzie powstawała w wyniku pracy sprzętu i pojazdów np.: samochodów ciężarowych przywożących elementy budowlane czy wyposażenie (hałas, emisja zanieczyszczeń do powietrza) oraz w wyniku samych prac budowlanych i rozbiórkowych (odpady), czy zatrudnionych pracowników budowy (odpady, ścieki). Prace będą rozłożone w czasie i przestrzeni, przez co oddziaływanie nie będzie stanowiło znaczących uciążliwości.

Wykorzystanie sprawnego sprzętu spełniającego wymogi dopuszczające go do użytku, powinno zagwarantować jego niewielki wpływ na środowisko przyrodnicze i społeczne. Wszelkie materiały użyte do robót będą miały aprobaty techniczne, jednoznacznie określające brak szkodliwego oddziaływania tych materiałów na środowisko. Prawidłowa realizacja przedsięwzięcia związana z przestrzeganiem reżimów technologicznych, zastosowaniem wysokiej jakości sprzętu i materiałów budowlanych, będzie minimalizować negatywny wpływ tej fazy na środowisko.

Uciążliwości dla ludzi na etapie realizacji przedsięwzięcia związane będą z emisją do powietrza spalin ze środków transportu, pyleniem z dróg oraz emisją hałasu powstałych w trakcie prac budowlanych. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe i ograniczone do etapu budowy zakładu. Oddziaływanie na klimat akustyczny otoczenia ograniczać się będzie do hałasu wytwarzanego przez maszyny budowlane. Realizacja zamierzonego przedsięwzięcia będzie trwała ok. 100 dni. Prace prowadzone będą w godzinach od 6:00 do 22:00. Maszyny będą pracować okresowo, wyłącznie w porze dziennej i w dni powszednie. Prace budowlane prowadzone będą na terenie zagospodarowanym z utwardzonymi nawierzchniami. Oznacza to, że większość prac które mogłyby prowadzić do ewentualnego zanieczyszczenia, a więc ruch i parkowanie pojazdów budowy, będzie się odbywało na terenie zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód gruntowych. Powstanie zanieczyszczenia gruntu w związku z prowadzeniem prac ziemnych pod fundamenty budynku właściwie należy wykluczyć - prace będą prowadzone przy użyciu nowoczesnego sprzętu, spełniającego wszystkie wymagane standardy, co eliminuje możliwość wystąpienia wycieków. Ponadto prace ziemne będą krótkotrwałe i będą się odbywały na małej powierzchni planowanego budynku.

Oddziaływanie na szatę roślinną i zwierzęta na etapie realizacji będzie związane z zajęciem terenu pod obiekty budowlane wchodzące w skład przedsięwzięcia. Prace budowlane będą oddziaływać na środowisko lokalnie głównie na roślinność i glebę. Oddziaływanie to będzie miało charakter lokalny. W związku z budową zakładu nie jest planowana wycinka drzew. Przekształcenia szaty roślinnej będą dotyczyć niewielkiej powierzchni terenu inwestycji, porośniętej zbiorowiskiem łąkowym, ukształtowanym przez dotychczasowy sposób użytkowania terenu. W trakcie budowy nastąpi naruszenie powierzchni ziemi i pokrywy glebowej w miejscu usytuowania fundamentów obiektów

budowlanych oraz w miejscu nowych placów manewrowych i dróg wewnętrznych. W tych miejscach zostanie zdjęta wierzchnia warstwa gruntu oraz zostanie wykonana niezbędna niwelacja do rzędnej określonej w projekcie budowlanym. Powstałe masy ziemne w miarę potrzeb i możliwości zostaną zagospodarowywane w granicach przedsięwzięcia - do odtworzenia bądź uporządkowania wierzchniej warstwy gruntu. Prace budowlane prowadzone będą z zachowaniem należytej ostrożności poprzez zabezpieczenie terenu budowy oraz jego zaplecza przed możliwością zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego substancjami ropopochodnymi, zabezpieczeniami p.poż, zaopatrzenia zaplecza budowy w węzeł sanitarny, zastosowania szczelnych, przemysłowych posadzek oraz odpowiednim postępowaniem z odpadami, właściwym transportem technologicznym po wyznaczonych drogach dojazdowych.

Przedsięwzięcie zostanie podłączone do miejskiej sieci wodociągowej. Woda będzie wykorzystywana do celów bytowych i na potrzeby funkcjonowania instalacji. Nie będzie wymagała dalszego uzdatniania.

Teren w fazie eksploatacji będzie wykorzystywany zgodnie z jego przeznaczeniem i przewidywanym planem funkcjonowania. Wszystkie instalacje będą spełniać określone role dedykowane głównemu procesowi tj. termicznemu przekształcaniu odpadów. Prace związane z procesem termicznego przekształcania odpadów paliwa alternatywnego, w tym rozładunek odpadów do instalacji oraz magazynowanie odpadów powstających w wyniku tego procesu będą realizowane w zamkniętych halach i pomieszczeniach.

Dowóz i wywóz odpadów, odpadów poprocesowych, materiałów eksploatacyjnych i części zamiennych będzie realizowany przy użyciu sieci utwardzonych dróg wewnętrznych oraz dróg dojazdowych.

Paliwo alternatywne i odpady palne dostarczane będą do zakładu transportem samochodowym w naczepach o pojemności do 60 m³, z systemem ruchomej podłogi. Naczepa podczas transportu będzie zabezpieczona plandeką zabezpieczającą przed potencjalnym wydostaniem się odpadów. Rozładunek paliwa odbywał się będzie do składu paliwa w postaci leja zasypowego, skąd za pomocą zamkniętego podajnika taśmowego będzie ono podawane do dozownika paliwa pieca rusztowego, zaopatrzonego w lej zasypowy. Nie przewiduje się magazynowania paliwa. Całość dostarczanego paliwa będzie na bieżąco podawana do leja zasypowego. Cała operacja rozładunku będzie się odbywać w pomieszczeniu, poprzez rampę rozładowniczą. Podawanie paliwa z leja zasypowego do pieca rusztowego odbywać się będzie za pomocą systemu zasuw, które zapewniają szczelność systemu podawania paliwa i zabezpieczają go przed niekontrolowanym dopływem powietrza i samozapłonem. Paliwo z leja zasypowego po przejściu przez system zasuw podawane będzie w zaprogramowanym cyklu czasowym za pomocą podajnika tłokowego na ruchomy ruszt, znajdujący się w komorze spalania pieca rusztowego.

W związku z eksploatacją instalacji będą powstawały:

- ścieki bytowe związane z przebywaniem pracowników i osób zewnętrznych,

- ścieki przemysłowe z mycia powierzchni, w tym z okresowego mycia urządzeń technicznych (odzuźlacz, lej zasypowy itp.), ścieki te mogą zawierać substancje niebezpieczne, szkodliwe dla środowiska wodnego,
- wody opadowe lub roztopowe z dachów i terenu utwardzonego.

W omawianej lokalizacji nie istnieje kanalizacja sanitarna, ale istnieje możliwość budowy kolektora w celu podłączenia do kanalizacji miejskiej. Ścieki socjalno-bytowe oraz ścieki z mycia powierzchni będą odprowadzane do kanalizacji miejskiej. Wody opadowe lub roztopowe z dachów będą gromadzone w zbiorniku bezodpływowym i wykorzystywane w sezonie wegetacyjnym do podlewania zieleni. Nadmiar wód będzie kierowany bez oczyszczenia do zbiornika retencyjnego. Wody opadowe lub roztopowe z dróg i placów manewrowych będą podczyszczane w separatorze substancji ropopochodnych z osadnikiem, a następnie odprowadzane do zbiornika retencyjnego. Czysta woda ze zbiornika będzie odprowadzana do potoku Rybnego. Odpływ zostanie ograniczony zaworem przelewowym do wielkości, która zostanie uzgodniona z właścicielem wód.

Zorganizowanym źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza w projektowanej instalacji będzie proces termicznego przekształcania odpadów RDF (kod 19 12 10) i biomasy. W instalacji przekształcane będą odpady i biomasa, jednakże z przedłożonych informacji i wyjaśnień wynika, że będzie ona spełniała standardy emisyjne jak dla instalacji spalania odpadów określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1861). Biorąc pod uwagę, że Inwestor dopuszcza sytuację, w której w instalacji spalane będą tylko odpady RDF nałożono warunek, by instalacja wyposażona była w system oczyszczania spalin, zapewniający spełnienie standardów emisyjnych określonych jak dla instalacji spalania odpadów. W toku postępowania przedstawiono analizę, z której wynika, że pomimo spalania biomasy emisja pyłu, dwutlenku azotu i dwutlenku siarki nie będzie wyższa niż wynikająca ze standardów emisyjnych dla spalania odpadów. Podobnie emisja ze spalania oleju napędowego lub gazu ziemnego w palniku rozpałkowym nie będzie wyższa niż przy spalaniu odpadów. W celu dotrzymania dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń w gazach odprowadzanych do powietrza określonych w ww. rozporządzeniu zastosowane będą rozwiązania organizacyjno-techniczne, tj.:

- 1) gazy powstające w procesie termicznego przekształcania odpadów i biomasy przetrzymywane będą w komorze dopalania pieca, w temperaturze nie mniejszej niż 850°C przez co najmniej 2 sekundy,
- 2) zastosowany będzie dwustopniowy system oczyszczania spalin, który zapewni właściwy stopień oczyszczenia gazów :
 - a) I stopień obejmujący reaktor (w którym spaliny oczyszczane będą za pomocą sorbentów np.: wodorowęglanu sodu oraz węgla aktywnego) i filtr workowy nr 1. Reaktor, o którym mowa wyżej to rura prowadząca spaliny za kotłem odzysknicowym o długości i kształcie zapewniających prawidłowe zmieszanie sorbentów ze spalinami i odpowiedni czas reakcji sorbentów i spalin,

b) II stopień obejmujący reaktor (w którym do wstępnie oczyszczonych spalin dozowany będzie ponownie sorbent np. wodorowęglan sodu) i filtr workowy nr 2.

Zastosowanie sorbentów zapewni redukcję zanieczyszczeń kwaśnych, dioksyn i furanów oraz metali ciężkich, a urządzenia odpylające zapewnią właściwe oczyszczenie gazów z pyłu.

Z raportu o oddziaływaniu na środowisko i uzupełnienia wynika, że zastosowane będą rozwiązania organizacyjno-techniczne i procedury mające na celu eliminowanie możliwości występowania niezorganizowanej emisji zanieczyszczeń i uciążliwości zapachowej takie jak: odpady RDF oraz biomasa do instalacji przywożone będą na bieżąco (odpady te nie będą magazynowane w sąsiedztwie instalacji), operacja rozładunku samochodu z odpadami będzie się odbywać wewnątrz hali dostaw bezpośrednio do leja zasypowego, hala dostaw wyposażona będzie w system wentylacji odprowadzający zanieczyszczone powietrze do komór spalania pieców rusztowych, opracowane będą procedury postępowania na wypadek awarii pieców, silosy magazynowe sorbentów wyposażone będą w filtry workowe, pył z urządzeń odpylających odbierany będzie w sposób hermetyczny i magazynowany w workach, odbiór żużla i popiołu z pieców prowadzony będzie na mokro i magazynowany w kontenerach, okresowe czyszczenie pieców rusztowych oraz kotłów odzysknicowych prowadzone będzie z zastosowaniem układu ssącego. RDOŚ uznał, że stosowanie ww. rozwiązań jest niezbędne dla ograniczania oddziaływania tej instalacji na jakość powietrza i nałożył warunki dotyczące ograniczania występowania emisji niezorganizowanej w tym substancji złoonych.

W toku prowadzonego postępowania, w wyniku wezwania dotyczącego wyjaśnienia kwestii zawartości tlenu w spalinach w warunkach rzeczywistych dokonano korekty w tym zakresie. Do obliczeń, a tym samym do wyznaczenia wysokości emitora odprowadzającego spaliny do powietrza przyjęto wariant z najniższą możliwą do wystąpienia zawartością tlenu w spalinach występującą przez cały czas pracy instalacji, a wyznaczone wielkości emisji są najwyższe możliwe do wystąpienia w czasie normalnej eksploatacji instalacji. Z przeprowadzonych obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń (na poziomie terenu i na wysokości zabudowy) wynika, że dotrzymane będą, za wyjątkiem pyłu zawieszonego PM_{2,5}, standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 ze zm.) oraz wartości odniesienia określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87). Niedotrzymanie średniorocznych dopuszczalnych stężeń pyłu zawieszonego PM_{2,5}, wynika z aktualnego stanu jakości powietrza występującego na terenie realizacji przedsięwzięcia.

Z przedłożonych analiz wynika, że po odpyleniu w gazach odprowadzanych do powietrza występowały będą tylko frakcje pyłu do PM₁₀, a prognozowana maksymalna, roczna wielkość emisji pyłu z instalacji wyniesie ok. 2 Mg. Instalacja wymagać będzie uzyskania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza i zgodnie z art. 225-229 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawa ochrony środowiska (tekst jedn.: Dz. U. z 2020r.,

poz. 1219 ze zm.), wydanie ww. pozwolenia może być uzależnione od uprzedniego przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego. Zaznaczyć w tym miejscu należy, że średnioroczne stężenie pyłu PM_{2,5} powodowane emisją z planowanej instalacji poza terenem zakładu będzie bardzo niskie i wyniesie ok. 0,13 µg/m³ co stanowi poniżej 1% standardu jakości powietrza określonego dla tej substancji.

Biorąc pod uwagę powyższe eksploatacja instalacji nie będzie znacząco wpływać na jakość powietrza i zastosowane rozwiązania w zakresie ograniczania wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza są wystarczające. Z uwagi na to, że jednym z elementów, które mają wpływ na rozprzestrzenianie się zanieczyszczeń w powietrzu są parametry emitora w postanowieniu Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nałożył warunki dotyczące tej kwestii.

Zbiorniki magazynowe oleju napędowego umieszczone będą wewnątrz obiektu. Nie będą miały odpowietrzenia. Obie linie wyposażone będą w emitory awaryjne usytuowane za piecami rusztowymi o wysokości takiej samej jak emitor główny. Zaznaczyć w tym miejscu należy, że ww. rozporządzenie w sprawie standardów emisyjnych określa sposób postępowania w przypadku wystąpienia zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych lub w pracy urządzeń ochronnych ograniczających emisję, powodujących przekraczanie standardów emisyjnych. W rozporządzeniu tym określone są limity czasu, w których może nastąpić przekroczenie standardów emisyjnych i których przestrzegać będzie musiał operator instalacji. Łączny czas eksploatacji instalacji spalania odpadów w warunkach, przy których następowało będzie przekraczanie standardów emisyjnych nie może przekroczyć 60 godzin. O każdym przypadku niedotrzymania określonych stężeń w gazach odprowadzanych do powietrza informowane będą organy ochrony środowiska (w przypadku tej instalacji organem ochrony środowiska jest Starosta Żywiecki).

Z raportu o oddziaływaniu na środowisko wynika, że czas pracy instalacji w sytuacji awaryjnej i czas występowania ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza ograniczany będzie m. in. poprzez natychmiastowe odcięcie dopływu powietrza do pieca i zrzut paliwa do komory wygarniacza. W czasie normalnej eksploatacji instalacji emitor awaryjny nie będzie wykorzystywany i nie będą nim odprowadzane nieoczyszczone gazy do powietrza. W niniejszej postanowieniu Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nałożył warunek by na etapie normalnej eksploatacji spaliny z pieca oczyszczać z wymaganą skutecznością i następnie odprowadzać do powietrza emitorem głównym. W celu ograniczenia wpływu instalacji na jakość powietrza w sytuacji awaryjnej nałożono warunek dotyczący parametrów emitora awaryjnego.

Przewidywane roczne zużycie (dla obu linii technologicznych):

- 1) paliwa alternatywnego RDF - do 12300 Mg,
- 2) biomasy - do ok. 1200 Mg.

Maksymalne zużycie godzinowe:

- 1) paliwa alternatywnego do 1500 kg,
- 2) biomasy do 150 kg.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska zaznaczył, że organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach może nałożyć na wnioskodawcę obowiązek przeprowadzenia analizy porealizacyjnej. W opinii tutejszego organu taka analiza powinna być sporządzona w zakresie oddziaływania na jakość powietrza opartej na pomiarach emisji dla wszystkich emitowanych zanieczyszczeń. Przeprowadzenie tej analizy pozwoli sprawdzić, czy zastosowane rozwiązania w zakresie ochrony powietrza są wystarczające, w szczególności, czy istnieje konieczność doposażenia instalacji w system do redukcji tlenków azotu.

Wszystkie źródła hałasu, w tym główny wentylator wyciągowy, będą zlokalizowane wewnątrz budynków. Nie będzie stacjonarnych zewnętrznych źródeł hałasu. Źródłem bezpośrednim hałasu będą poruszające się po zakładzie samochody osobowe, dostawcze i ciężarowe. Wg informacji zawartej w raporcie ruch pojazdów ciężarowych zostanie ograniczony wyłącznie do pory dziennej. Z analizy oddziaływania akustycznego, przeprowadzonej przy powyższych założeniach wynika, iż zakład nie będzie stanowił znaczącego źródła hałasu. Wykonane obliczenia wykazały, że zakład nie będzie przekraczał dopuszczalnych poziomów hałasu, wynoszących dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami w budynkach lub wolnostojącymi: 50 dB w porze dnia i 40 dB w porze nocy oraz dla terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej: 55 dB w porze dnia i 45 dB w porze nocy.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się montażu urządzeń, których eksploatacja wymagałaby zastosowania środków ochrony przed oddziaływaniem pól elektromagnetycznych.

Odpady wytwarzane w związku z eksploatacją instalacji będą magazynowane na terenie, do którego posiadacz odpadów będzie miał tytuł prawny. Miejsca magazynowania zostaną odpowiednio oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych. Wszystkie odpady będą magazynowane w warunkach uniemożliwiających zmieszanie odpadów różnych rodzajów (w szczególności odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne) i oddziaływanie czynników atmosferycznych. Odpady będą magazynowane odpowiednio: luzem, w oznakowanych pojemnikach, w oznakowanych szczelnych pojemnikach, w miejscu wydzielonym w budynku magazynowym. Ponadto magazynowane będą w zamykanych big bagach, w oddzielnym pomieszczeniu w budynku magazynu pyłów oraz w szczelnych stalowych kontenerach zlokalizowanych obok hali kotłowni w oddzielnym zamkniętym pomieszczeniu. Wytwarzane odpady będą przewożone do miejsc odzysku lub unieszkodliwiania transportem kołowym (pojazdami) firm odbierających odpady, posiadających odpowiednie zezwolenia na transport poszczególnych rodzajów odpadów.

W celu zagwarantowania odpowiedniej pracy instalacji i norm środowiskowych do zakładu nie będą przyjmowane następujące grupy odpadów:

- zmieszane odpady komunalne oraz odpady z sortowania odpadów komunalnych,

- odpady z produkcji rzemieślniczej, handlu i usług, które pod względem składu zbliżone są do odpadów komunalnych z gospodarstw domowych - (odpady przemysłowe i handlowe inne niż niebezpieczne),
- odpady z demontażu odpadów wielkogabarytowych,
- meble i drewno zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi,
- palne odpady balastowe pochodzące z sortowni odpadów surowcowych,
- odpady z ubojni zwierząt jak również specjalne odpady, które ze względu na ich łatwopalność, ich toksyczność, korozyjność lub charakter wybuchowy nie mogą być unieszkodliwiane w ten sam sposób co odpady komunalne bez stwarzania niebezpieczeństwa dla ludzi i dla środowiska,
- odpady niebezpieczne,
- wszystkie przedmioty (odpady), które ze względu na ich wymiary, wagę lub naturę nie są zgodne z parametrami instalacji.

Ewidencja przyjmowanych do instalacji odpadów przy wjeździe na teren zakładu pozwoli na kontrolę, ograniczenie lub całkowite wyeliminowanie odpadów, które mogłyby zakłócić prawidłową pracę instalacji.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk i siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami sieci Natura 2000. Na podstawie baz danych będących w posiadaniu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do realizacji poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn.: Dz. U. z 2021 r., poz. 1098), w tym poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest Beskid Żywiec PLH240006, zlokalizowany ok. 1 km od planowanej inwestycji, dla którego ustanowiono plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 24 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Beskid Żywiecki PLH240006, zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 17 czerwca 2016r. o zmianie zarządzenia w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Beskid Żywiecki PLH240006), gdzie przedmiotami ochrony są: 3220 pionierska roślinność na kamieńcach górskich potoków, 4060 wysokogórskie borówczyska bażynowe (*Empetro-Vaccinietum*), 4070 zarośla kosodrzewiny, 4080 subalpejskie zarośla wierzbowe wierzby lapońskiej lub śląskiej (*Salicetum lapponum*, *Salicetum silesiacae*), 6230 górskie i niżowe murawy bliźniczkowe (*Nardion* – płaty bogate florystycznie), 6430 ziołorośla górskie (*Adenostylion alliariae*) i ziołorośla nadrzeczne (*Convolvuletalia sepium*), 6510 niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 6520 górskie łąki konietlicowe użytkowane ekstensywnie (*Polygono-Trisetion*), 7110 torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), 7140 torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), 7230 górskie i nizinne torfowiska zasadowe o charakterze młak, turzycowisk i mechowisk, 8310 jaskinie nieudostępnione do zwiedzania,

9110 kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*), 9130 żyzne buczyny (*Dentario glandulosae-Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9140 górskie jaworzyny ziołoroślowe (*Aceri-Fagetum*), 9180 jaworzyny i lasy klonowolipowe na stokach i zboczach (*Tilio platyphyllis-Acerion pseudoplatani*), 91D0 bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi-Betuletum pubescentis*, *Vaccinio uliginosi-Pinetum*, *Pino mugo-Sphagnetum*, *Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzożowo-sosnowe bagienne lasy borealne, 91E0 łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe, 9410 górskie bory świerkowe (*Piceion abietis* część - zbiorowiska górskie), 1381 widłoząb zielony (*Dicranum viride*), 4070 dzwonek piłkowany (*Campanula serrata*), 4109 tojad morawski (*Aconitum firmum moravicum*), 4116 tocja karpacka (*Tozzia carpatica*), 1324 nocek duży (*Myotis myotis*), 1352 wilk (*Canis lupus*), 1354 niedźwiedź brunatny (*Ursus arctos*), 1355 wydra (*Lutra lutra*), 1361 ryś (*Lynx lynx*), 2612 darniówka tatrzańska (*Microtus tatricus*), 1166 traszka grzebieniasta *Triturus cristatus* (*Triturus cristatus cristatus*), 2001 traszka karpacka (*Triturus Montandowi*), 1193 kumak górski (*Bombina variegata*), 1096 minóg strumieniowy (*Lamprolaima planeri*), 1138 brzanka (*Barbus meridionalis*), 1163 głowacz białopłetwy (*Cottus gobio*), 1149 koza (*Cobitis taenia*), 4014 biegacz urozmaicony (*Carabus variolosus*).

Biorąc pod uwagę umiejscowienie, wielkość i charakter zamierzenia oraz zapisy planu zadań ochronnych dla ww. obszaru Natura 2000 należy stwierdzić, że przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotu ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych, ani nie wpłynie na realizację zaplanowanych działań ochronnych ww. obszaru.

Działania związane z realizacją przedmiotowej inwestycji prowadzone będą z uwzględnieniem dostosowania i adaptacji do prognozowanych zmian klimatycznych m. in. poprzez zastosowanie nowoczesnych rozwiązań konstrukcyjnych i materiałów odpornych na działanie czynników atmosferycznych.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczone do zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ponadto w rejonie planowanego zamierzenia nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Ze względu na zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, nie zachodzi potrzeba przeprowadzania postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko (inwestycja zlokalizowana będzie ponad 10 km od granicy państwa).

Oddziaływanie na etapie likwidacji przedsięwzięcia będzie zbliżone do określonego w fazie realizacji, a więc będzie niewielkie, lokalne i nie będzie stwarzać uciążliwości dla okolicznych mieszkańców, ani zagrożenia dla środowiska.

Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

W wydanym przez RDOŚ postanowieniu nie określono szczegółowych warunków prowadzenia monitoringu emisji substancji do powietrza. Obowiązek monitorowania wielkości emisji wynika bowiem wprost z rozporządzenia Ministra Środowiska z 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobranej wody (tekst jedn.: Dz. U. z 2019 r., poz. 2286). Nie mniej jednak wskazano, by wyposażyć instalację w system ciągłego monitoringu i stanowiska do okresowych pomiarów emisji zgodnie z wymogami prawa.

Z raportu o oddziaływaniu na środowisko wynika, że inwestor przewiduje uruchomienie na stronie internetowej np. Spółki Beskid Żywiec Sp. z o.o. podstrony prezentującej na bieżąco wyniki monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza z planowanej instalacji. Powyższe stanowi przejaw dobrej woli, a brak takich informacji, nie będzie stanowił podstawy do tego, aby instalacja nie mogła funkcjonować. Natomiast obowiązki dotyczące monitoringu wynikają wprost z przepisów prawa - tzn. przytoczonego wyżej rozporządzenia, które określa również sposób ewidencjonowania przeprowadzonych pomiarów.

Podsumowując stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska należy stwierdzić, że przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie” wykazała, że na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zastosowane będą rozwiązania organizacyjno-techniczne, dzięki którym wpływ inwestycji na poszczególne elementy środowiska będzie ograniczany i minimalizowany.

W trakcie trwania postępowania za stronę zostało uznane Towarzystwo na Rzecz Ziemi z siedzibą w Oświęcimiu, ul. Leszczyńskiej 7 – postanowienie nr TG.6220.1.2018 z dnia 12.06.2019r. Wyżej wymienione Stowarzyszenie w przedłożonym wniosku o dopuszczenie do udziału w postępowaniu administracyjnym w przedmiotowej sprawie powołało się na cele statutowe organizacji, do których zaliczają się m.in. „zachowanie, ochranianie i odtwarzanie dziedzictwa przyrodniczego”, „ochrona krajobrazu i ładu przestrzennego”, ochrona zdrowia i życia ludzi przed szkodliwym oddziaływaniem zanieczyszczeń”, „działanie na rzecz zmniejszenia ilości wytwarzanych zanieczyszczeń oraz proekologicznego zagospodarowania odpadów” oraz „pobudzanie świadomości ekologicznej społeczeństwa oraz kształtowanie korzystnych dla środowiska naturalnego postaw i zachowań obywateli”.

Ponadto za stronę postępowania została uznana Grupa Żywiec S.A. – postanowienie nr TG.6220.1.2018 z dnia 12.06.2019r. Zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2018, poz. 2081 t.j.), w punkcie 3 cytowanego przepisu określone są dwie przesłanki dotyczące uznania właściciela nieruchomości za stronę postępowania:

1. Lokalizacja działki w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia,
2. Które to oddziaływanie może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Grupa Żywiec S.A. oświadczyła, że jest użytkownikiem wieczystym między innymi działek nr 8514, 8515/4 położonych w bliskim sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia – odległość kilkanaście metrów.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na spalaniu paliw alternatywnego RDF, będącego mieszaniną tworzyw sztucznych, odpadów komunalnych i osadów ściekowych. Mogą wystąpić oddziaływania w postaci zanieczyszczeń powietrza oraz uciążliwości zapachowe.

Spółka Grupa Żywiec prowadzi działalność w branży spożywczej i jej celem jak wspomina we wniosku jest zapewnienie nie tylko najwyższej jakości surowców, w tym wody, ale także postrzeganie przez konsumentów wytworzonego produktu jako wartościowego i zdrowego.

Według Spółki gdy dojdzie do realizacji przedsięwzięcia, w bezpośrednim sąsiedztwie zakładu Spółki spalane będą substancje wchodzące w skład paliwa RDF może to w znacznym stopniu wpłynąć na wizerunek Spółki i wytwarzanych przez nią produktów (może pojawić się niekorzystny odór przez media i konsumentów). To z kolei wpłynęło by na spadek sprzedaży i produkcji, a zatem nie pozwoliło by w pełni wykorzystywać nieruchomości Spółki zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Interpretując pojęcie „ograniczenia korzystania z nieruchomości” można wskazać, że: chodzi tu o wszelkie ograniczenia w zagospodarowaniu danej nieruchomości, tj. ograniczenia w korzystaniu z niej zgodnie z jej przeznaczeniem. Takim ograniczeniem może być emisja hałasu, odorów, czy też gazów i pyłów, a także innego rodzaju uciążliwości związane z funkcjonowaniem danego przedsięwzięcia, jak np. wzmożony ruch pojazdów, które mają wpływ na zagospodarowanie okolicznych działek. Zgodnie z przedstawionymi powyżej argumentami Browar Żywiec S.A. został uznany za stronę w toczącym się postępowaniu administracyjnym.

Należy pamiętać również, że przedmiotowe przedsięwzięcie powinno być zgodne z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, co oznacza, że planowana działalność na danym obszarze winna być zgodna, identyczna z przeznaczeniem terenu w planie miejscowym.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy ooś, „właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.” W związku z powyżej opisanym stanem faktycznym i prawnym organ prowadzący postępowanie jest zatem zobligowany do stwierdzenia czy planowane przedsięwzięcie jest zgodne z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego uchwalonego uchwałą nr XLIII/284/14 Rady Gminy Radziechowy-Wieprz z dnia 27.03.2014r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla Gminy Radziechowy-Wieprz, w obszarach Radziechowy, Przybędza, Wieprz-1, Wieprz-2, Wieprz-3, Brzuśnik, Bystra i Juszczyzna i opublikowanego w Dz. U. Woj. Śląskiego z 2014r. poz. 2191, zmienionego uchwałą nr XXXV/241/21 Rady Gminy Radziechowy-Wieprz z dnia 28 września 2021 r. zmieniającą uchwałę Rady Gminy Radziechowy-Wieprz

nr XLIII/284/14 z dnia 27 marca 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla gminy Radziechowy-Wieprz w obszarach Radziechowy, Przybędza, Wieprz-1, Wieprz-2, Wieprz-3, Brzuśnik, Bystra i Juszczyzna (opublikowana w Dz. U. Woj. Śląskiego z 2021r., poz. 6327).

Jest bezsporne, że na gruncie obowiązujących przepisów prawa, ale również w orzecznictwie sądów administracyjnych (wyrok NSA z dnia 22 czerwca 2020 r. II OSK 329/20, wyrok NSA z 10 października 2017 r., sygn. II OSK 2460/16, wyrok NSA z 19 marca 2019 r., sygn. II OSK 1093/17, wyrok NSA z 23 sierpnia 2019 r., sygn. II OSK 2354/17), decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach może zostać wydana jedynie po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W przypadku stwierdzenia niezgodności lokalizacji planowanej inwestycji z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego przez organ administracji publicznej prowadzący postępowanie jest on zobligowany do odmowy wydania wnioskowanej decyzji.

Brak zgodności lokalizacji planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania potwierdza wykładnia przepisów przedmiotowej uchwały dotycząca działki nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, znajdującej się w jednostce strukturalnej oznaczonej E1PU – teren produkcyjno-usługowy. W obszarze tym zgodnie z § 3 pkt 3) uchwały nr XXXV/241/21 Rady Gminy Radziechowy-Wieprz z dnia 28 września 2021 r. zmieniającej uchwałę Rady Gminy Radziechowy-Wieprz nr XLIII/284/14 z dnia 27 marca 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, *„W uchwale nr XLIII/284/14 Rady Gminy Radziechowy-Wieprz z dnia 27 marca 2014r. wprowadza się następujące zmiany: w § 22 ust. 3 dodaje się pkt 3 o następującej treści: **„ustala się zakaz lokalizacji spalarni oraz ciepłowni na paliwa alternatywne (RDF)”**”*

Jeśli wskazana sprzeczność wyklucza realizację inwestycji, to organ powinien odmówić ustalenia środowiskowych uwarunkowań. Podstawowym zagadnieniem podlegającym weryfikacji w tymże postępowaniu winna być zatem zgodność planowanego przedsięwzięcia z postanowieniami planu.

Ponieważ miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego został uchwalony i zmieniony w trakcie trwania postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie ciepłowni na biomasę i paliwo alternatywne (RDF) na działce nr 3569/60, obręb Wieprz, gmina Radziechowy-Wieprz, powiat żywiecki, województwo śląskie”, stwierdzono niezgodność planowanego przedsięwzięcia z jego zapisami i wobec powyższego orzeczono odmowę wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przed wydaniem niniejszej decyzji tut. organ, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. 2021, poz. 735 ze zm.), zawiadomieniem nr TG.6220.1.2018 z dnia 03.11.2021 r. poinformował strony postępowania o zakończeniu postępowania i możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w terminie 7 dni, od dnia otrzymania zawiadomienia.

Z wnioskiem o udostępnienie dokumentów z postępowania z dnia 18.11.2021r. wystąpiło Towarzystwo na Rzecz Ziemi z siedzibą w Oświęcimiu, ul. Leszczyńskiej 7. Dokumenty w formie elektronicznej zostały udostępnione w dniu 23.11.2021r.

W wyznaczonym terminie żadnych uwag nie wniesiono.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku - Białej. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Wójta Gminy Radziechowy - Wieprz, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.



WÓJT GMINY
mgr inż. Maciej Mika

**INFORMACJA DOTYCZĄCA PRZETWARZANIA DANYCH OSOBOWYCH
W ZWIĄZKU Z PROWADZONYM POSTĘPOWANIEM O W ZWIĄZKU Z PROWADZONYM POSTĘPOWANIEM
O WYDANIE DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH ZGODY NA REALIZACJĘ PRZEDSIĘWZIĘCIA
POLEGAJĄCEGO NA BUDOWIE CIEPŁOWNI NA BIOMASĘ I PALIWO ALTERNATYWNE (RDF) NA DZIAŁCE NR
3569/60, OBRĘB WIEPRZ, GMINA RADZIECHOWY-WIEPRZ, POWIAT ŻYWIECKI, WOJEWÓDZTWO ŚLĄSKIE",**

**Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679
z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych
i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne
rozporządzenie o ochronie danych) zwanego dalej „RODO”, informujemy, że:**

1. Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Gmina Radziechowy-Wieprz reprezentowany przez Wójta, z siedzibą: Wieprz 700, 34-381 Radziechowy, tel. 33 867 66 10, adres e-mail: ug@radziechowy-wieprz.pl, www.radziechowy-wieprz.pl
2. Administrator wyznaczył Inspektora Ochrony Danych, z którym może się Pani/Pan skontaktować w sprawach związanych z ochroną danych osobowych pod adresem poczty elektronicznej: iod@radziechowy-wieprz.pl lub pisemnie na adres siedziby Administratora.
3. Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu POSTĘPOWANIEM O WYDANIE DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH ZGODY NA REALIZACJĘ PRZEDSIĘWZIĘCIA POLEGAJĄCEGO NA BUDOWIE CIEPŁOWNI NA BIOMASĘ I PALIWO ALTERNATYWNE (RDF) NA DZIAŁCE NR 3569/60, OBRĘB WIEPRZ, GMINA RADZIECHOWY-WIEPRZ, POWIAT ŻYWIECKI, WOJEWÓDZTWO ŚLĄSKIE", na podstawie obowiązku ciążącego na Administratorze wynikającego z 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 2021 r. poz. 247 z późn. zm.).
4. Pani/Pana dane osobowe przekazywane będą tylko podmiotom uprawnionym do ich przetwarzania na podstawie przepisów prawa

5. Pani/Pana dane osobowe będą przechowywane przez okres niezbędny dla realizacji celu, do momentu przedawnienia roszczeń oraz obowiązkowy okres przechowywania dokumentacji, ustalany zgodnie z odrębnymi przepisami.
6. W zakresie przewidzianym przepisami prawa posiada Pani/Pan prawo do dostępu do swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz ograniczenia przetwarzania.
7. W sprawach dotyczących ochrony danych osobowych posiada Pani/Pan prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
8. Podanie przez Panią/Pana danych osobowych jest wymogiem ustawowym.

Otrzymują:

1. Spółka Beskid Żywiec - Inwestor.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach
3. Grupa Żywiec S.A
4. Piecuch Krzysztof
5. Towarzystwo na Rzecz Ziemi
6. Państwowe Gospodarstwo Wodne, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Żywcu
7. Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad
8. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Żywcu.
9. A/a.

Do wiadomości

1. Urząd Miejski w Żywcu
2. Urząd Marszałkowski Województwa Śląskiego.
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Krakowie

