

OSOŚ.6220.3.2016

## POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 2 w zw. z art. 75 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 (Dz. U. z 2016r., poz. 353) oraz na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016r., poz. 23) po rozpatrzeniu wniosku STEICO Sp. z o. o., 64-700 Czarnków, ul. Przemysłowa 2, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kotła opalanego biomasą o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MW, w STEICO Sp. z o. o. w Czarnej Wodzie”, planowanego do realizacji w Czarnej Wodzie przy ul. Mickiewicza 10, na działkach o nr ewidencyjnym 795/1, 795/36 i 795/37, po zasięgnięciu opinii:

Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, zawartej w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4240.267.2016.IB.2. z dnia 30 czerwca 2016r. (data wpływu 05.07.2016r.)

oraz

Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Starogardzie Gdańskim, zawartej w opinii znak SE.VII/471/24/AL/16 z dnia 12 maja 2016r. (data wpływu 17.05.2016r.)

### postanawiam

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa kotła opalanego biomasą o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MW, w STEICO Sp. z o. o. w Czarnej Wodzie”, planowanego do realizacji w Czarnej Wodzie przy ul. Mickiewicza 10, na działkach o nr ewidencyjnym 795/1, 795/36 i 795/37.

## UZASADNIENIE

Dnia 29 kwietnia 2016r. do Burmistrza Czarnej Wody wpłynął wniosek firmy STEICO Sp. z o. o., 64-700 Czarnków, ul. Przemysłowa 2, z dnia 27 kwietnia 2016r., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kotła opalanego biomasą o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MW, w STEICO Sp. z o. o. w Czarnej Wodzie”, planowanego do realizacji w Czarnej Wodzie przy ul. Mickiewicza 10, na działkach o nr ewidencyjnym 795/1, 795/36 i 795/37. Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz inne wymagane załączniki. Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2016, poz. 71) kwalifikuje się jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane. W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 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 (Dz. U. z 2016r., poz. 353), realizacja planowanego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Stosownie do treści art. 59 ust.1 pkt 2 ww. ustawy realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust 1.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust.1;

- po zasięgnięciu opinii: 1) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska; 2) organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10, 11, i 13.

Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzania oceny

oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest zgodnie z art. 75 ust.1 pkt 4 ww. ustawy Burmistrz Czarnej Wody.

Działając na podstawie art. 64 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 (Dz. U. z 2016r., poz. 353), Burmistrz Czarnej Wody pismami znak OSOŚ.6220.3.2016 z dnia 2.05.2016r. zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Starogardzie Gdańskim oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z prośbą o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Z opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Starogardzie Gdańskim, znak SE.VII/471/24/AL/16 z dnia 12 maja 2016r. (data wpływu 17.05.2016r.) wynika, że dla planowanego przedsięwzięcia nie wymaga się przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Starogardzie Gdańskim wziął pod uwagę, że STEICO Sp. z o. o. w zakładzie w Czarnej Wodzie prowadzi działalność w branży drzewnej polegającą na produkcji różnego typu płyt drewnopochodnych tj. płyt pilśniowych oraz płyt z forniru klejonego warstwowo LVL. Procesy produkcji płyt drewnopochodnych wymagają dostarczenia odpowiedniej ilości ciepła na cele technologiczne. Ciepło na potrzeby zakładu STEICO sp. z o.o. dostarcza SW-SOLAR Czarna Wda Sp. z o. o. posiadająca dwie niezależne ciepłownie. Aby pokryć wzrastające zapotrzebowanie na ciepło związane z rozbudową instalacji zakładu i zwiększeniem produkcji STEICO Sp. z o.o. w zakładzie w Czarnej Wodzie planuje budowę nowej kotłowni wyposażonej w kocioł opalany biomasą o mocy cieplnej w paliwie do 30 MW. Nowy kocioł docelowo będzie eksploatowany przez SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. razem z istniejącym kotłem biomasowym tej ciepłowni o mocy 15 MW. Planowana inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 71). Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach o numerach 795/1, 795/36 oraz 795/37, do których STEICO Sp. z o. o. posiada tytuł prawny. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie oznaczonym w planie zagospodarowania przestrzennego jako 1.P.U., czyli teren zabudowy produkcyjnej, usług i rzemiosła, składów i magazynów. Projektowany budynek kotłowni biomasowej zlokalizowany będzie po południowej stronie hali LVL w pobliżu jej południowo – zachodniego narożnika. Powierzchnia budynku nowej kotłowni wynosić będzie ok. 505 m<sup>2</sup>. Od strony zachodniej nowej kotłowni znajduje się istniejąca kotłownia biomasowa SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o. o., a po wschodniej stronie nowej kotłowni znajduje się teren przeznaczony na docelową rozbudowę hali LVL i dalej budynek socjalny oraz były budynki szkolne przeznaczone do adaptacji na socjalne. Od południa przebiega wewnętrzna droga zakładowa i dalej znajdują się obiekty przemysłowe zakładu STEICO Sp. z o. o., a od strony północnej znajduje się duża hala LVL i dalej pozostałe obiekty tej instalacji. Po wschodniej oraz południowo-wschodniej stronie budynku projektowanej kotłowni biomasowej znajdować się będą urządzenia odpylające nowego kotła. Komin projektowanego kotła znajdować się będzie na południe od budynku kotłowni, po przeciwnej stronie wewnętrznej drogi zakładowej. Zasobniki biomasy dla nowego kotła będą znajdować się w kierunku południowo - zachodnim od budynku kotłowni, po przeciwnej stronie drogi zakładowej. Przewiduje się zabudowę dwóch układów zasobników biomasy o różnej wilgotności – biomasy suchej oraz wilgotnej każdy o pojemności około 1000 m<sup>3</sup>. Zasobniki będą miały postać zadaszonych boksów wyposażonych w system podawania paliwa z ruchomą podłogą i połączone będą z kotłownią nadziemnym układem przenośników. Po zachodniej oraz północno - zachodniej stronie zasobników biomasy znajdował się będzie plac magazynowy biomasy o powierzchni ok. 3200 m<sup>2</sup>, posiadający utwardzoną nawierzchnię. Odpady paleniskowe i pyły z projektowanego kotła będą gromadzone w istniejącym boksie odpadów paleniskowych o pojemności około 10 m<sup>3</sup> znajdującym się po zachodniej stronie budynku kotłowni biomasowej SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. Boks ten posiada szczelne, betonowe podłoże.

Biorąc powyższe pod uwagę Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Starogardzie Gdańskim stwierdził, że na etapie realizacji przedsięwzięcia może wystąpić niekorzystny wpływ na przyległe otoczenie związany ze wzrostem emisji hałasu, spalin oraz zanieczyszczeń, pochodzących z pracy sprzętu budowlanego oraz transportu maszyn i materiałów na budowę. Oddziaływanie to będzie występować lokalnie i tymczasowo. W celu ograniczenia negatywnego wpływu przedsięwzięcia na środowisko przewiduje się między innymi ochronę powietrza poprzez: palenie w kotle paliwem odnawialnym i przyjaznym dla środowiska, oczyszczanie spalin z kotła w dwustopniowym układzie odpylania o sprawności

układu odpylania wynoszącym 99,0%, zwilżanie wodą popiołu z kotła, a także pyłów z urządzeń odpylających co wyeliminuje możliwość pylenia, prowadzenie właściwej gospodarki wodno-ściekowej poprzez: stosowanie zamkniętego obiegu wody a powstające ścieki przemysłowe (odsoliny z odświeżania obiegu wodno - parowego kotła oraz odmuliny z odświeżania obiegu chłodzącego kotła) wykorzystywane będą do zwilżania odpadów paleniskowych z kotła i pyłów wydzielonych w urządzeniach odpylających, podczyszczanie wód opadowych i roztopowych z całego terenu zakładu w osadnikach z separatorami substancji ropopochodnych przed odprowadzeniem do rzeki i do ziemi, prowadzenie zorganizowanej gospodarki odpadami poprzez: magazynowanie odpadów, takich jak popiół z kotła, pyły z urządzeń odpylających, w wydzielonym boksie wyposażonym w szczelne, betonowe podłoże i przekazywane do odzysku podmiotom mającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami, przestrzeganie obowiązujących przepisów, ochronę przed hałasem poprzez: prowadzenie większości prac w porze dziennej, wykonanie budynku kotłowni o konstrukcji zapewniającej izolacyjność akustyczną, zainstalowanie większości urządzeń technologicznych kotła wewnątrz budynku kotłowni, pokrycie w większości zapotrzebowania na paliwo do kotła biomasą dostępną na miejscu w zakładzie, co ograniczy natężenie ruchu pojazdów dowożących paliwo.

W postanowieniu znak RDOŚ-GD-WOO.4240.267.2016.IB.2 z dnia 30 czerwca 2016r. (data wpływu 05.07.2016r.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. W uzasadnieniu postanowienia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku stwierdził, że przedsięwzięcie polegać będzie na budowie nowej kotłowni opalanej biomasą, realizowanej na terenie zakładu STEICO Sp. z o. o. w Czarnej Wodzie, na działkach o numerach 795/1, 795/36 i 795/37, do których inwestor posiada tytuł prawny; zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko inwestycję zakwalifikować należy jako *elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, 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 ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji*. Analizując uwarunkowania określone w art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2016r., poz. 353 z późn. zm.) oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wziął pod uwagę rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia. Zauważył, iż STEICO Sp. z o.o. w zakładzie w Czarnej Wodzie prowadzi działalność polegającą na produkcji różnego typu płyt drewnopochodnych tj. płyt pilśniowych oraz płyt z forniru klejonego warstwowo LVL. Procesy produkcji płyt drewnopochodnych wymagają dostarczenia odpowiedniej ilości ciepła na cele technologiczne. Ciepło na potrzeby zakładu STEICO Sp. z o.o. obecnie dostarcza SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o. o. eksploatująca dwie ciepłownie. Aby pokryć wzrastające zapotrzebowanie na ciepło związane z rozbudową instalacji zakładu i zwiększaniem produkcji STEICO Sp. z o. o. w zakładzie w Czarnej Wodzie planuje budowę nowej kotłowni wyposażonej w kocioł opalany biomasą o mocy cieplnej w paliwie do 30 MW. Nowy kocioł docelowo będzie eksploatowany przez SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. razem z istniejącym kotłem biomasowym tej ciepłowni o mocy 15 MW. Projektowany kocioł będzie kotłem parowym z rusztem mechanicznym schodkowym o wydajności 30 Mg pary na godzinę i mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MWt. Podstawowe parametry projektowanego kotła na biomasę: wydajność kotła 30 Mg/h pary, moc cieplna w paliwie do 30 MWt, czas pracy kotła 8000h/rok, prognoza produkcji ciepłą 700 000GJ/rok.

Biomasa przewidziana do spalania w projektowanym kotle pochodzić będzie głównie z przygotowania i obróbki surowców drzewnych w instalacjach zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie. W przypadku zapotrzebowania przekraczającego ilość biomasy dostępnej na miejscu w zakładzie, będzie ona również pozyskiwana z zewnątrz. Nowy kocioł będzie przystosowany do spalania szerokiego asortymentu biomasy o różnym stopniu wilgotności do ok. 55 %, a więc także różnej wartości opałowej od ok. 6,3 MJ/kg do ok. 11,6 MJ/kg, przy nominalnej wartości opałowej biomasy wynoszącej ok. 7-8 MJ/kg. Wszystkie odpady przewidziane do spalania w projektowanym kotle spełniać będą definicję biomasy wynikającą z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546). Biomasa przeznaczona do spalania w kotle będzie magazynowana na placu biomasy o powierzchni ok. 3 200 m<sup>2</sup> posiadającym utwardzoną nawierzchnię. Z

placu magazynowego będzie podawana za pomocą ładowarki do dwóch zasobników biomasy mających postać zadaszonych boksów posiadających system podawania paliwa z ruchomą podłogą. Każdy z zasobników posiadać będzie pojemność ok. 1 000 m<sup>3</sup>, w jednym gromadzona będzie biomasa sucha, w drugim biomasa o większej wilgotności. Z zasobników za pomocą ruchomej podłogi odpowiednio dobrana mieszanka biomasy podawana będzie na przenośnik zgarniakowy z sortownikiem rolkowym i dalej na przenośnik taśmowy wagowy, skąd biomasa będzie kierowana do zasobnika układu dozowania paliwa na ruszt mechaniczny kotła. Przenośnik zgarniakowy z sortownikiem umożliwił będzie również wydzielenie zbyt dużych elementów biomasy, które będą kierowane do wydzielonego boksu. Spalanie biomasy w kotle odbywać się będzie na ruszcie mechanicznym schodkowym chłodzonym wodą, w komorze spalania. Gazy ze spalania paliwa będą kierowane do części opromieniowanej kotła i dalej obszaru walczaka, czyli parownika kotła, gdzie wytwarzana będzie para wodna, która dalej będzie przegrzewana do odpowiedniej temperatury w systemie przegrzewacza pary. Para wodna o właściwych parametrach temperatury i ciśnienia będzie podawana do zakładowej sieci ciepłowniczej, skąd będzie doprowadzana do poszczególnych instalacji i urządzeń zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie. Spaliny z kotła kierowane będą najpierw do ciągów podgrzewaczy wody zasilającej, w których energia gorących spalin będzie wykorzystana do wstępnego podgrzewania wody kotłowej. Dalej spaliny będą oczyszczane w dwustopniowym układzie odpylania składającym się z zespołu cyklonów poziomych, w którym wydzielane będą większe frakcje pyłu i filtra workowego, w którym spaliny będą doczyszczane z pozostałości zanieczyszczeń pyłowych. Całkowita sprawność układu odpylania kotła wynosić będzie 99,0%. Oczyszczone gazy będą za pomocą wentylatora wyciągowego spalin odprowadzane do powietrza nowym emitorem o wysokości  $h = 48$  m oraz średnicy  $d = 1,6$  m. W celu poprawy warunków spalania oraz ograniczenia powstawania tlenków azotu przewiduje się także możliwość recyrkulacji części spalin do komory paleniskowej kotła za pomocą wentylatora recyrkulacji spalin. Popiół z kotła, a także pyły wydzielone w układzie cyklonów i filtrze tkaninowym projektowanego kotła będą kierowane systemem podajników do odpopielacza mokrego, gdzie będą zwilżane wodą i dalej podawane przenośnikiem zgarniakowym do istniejącego boksów odpadów paleniskowych o pojemności około 10 m<sup>3</sup>. Boks ten wyposażony jest w szczelne, betonowe podłoże. Przenośnik zgarniakowy i boks odpadów paleniskowych będą wspólne dla istniejącego kotła biomasowego SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. oraz projektowanego kotła biomasowego. Chłodzenie rusztu mechanicznego kotła odbywać się będzie za pomocą wody krążącej w obiegu zamkniętym. Woda zmiękczona na potrzeby chłodzenia rusztu dostarczana będzie z istniejącej stacji uzdatniania wody SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. Woda zdeminielizowana dla potrzeb nowoprojektowanego kotła dostarczana będzie z istniejącej stacji uzdatniania wody SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. Wydajność tej stacji jest wystarczająca, aby produkować wodę zdeminielizowaną także dla potrzeb nowego kotła. Obieg wodno - parowy kotła będzie układem zamkniętym. Woda zdeminielizowana będzie podawana do kotła za pomocą pomp zasilających ze zbiornika wody zasilającej z odgazowywaczem i podgrzewem barbotażowym o pojemności ok. 16 m<sup>3</sup>. Powracający kondensat pary wodnej będzie zbierany do istniejącego zbiornika kondensatu o pojemności ok. 50 m<sup>3</sup>, skąd pompami będzie podawany do zbiornika wody zasilającej. Straty w obiegu wodno - parowym będą uzupełniane wodą zdeminielizowaną ze stacji uzdatniania wody SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. Odsoliny z obiegu wodno - parowego kotła będą kierowane do rozprężacza odsolin, skąd trafiać będą do zbiornika odsolin o pojemności ok. 2 m<sup>3</sup> w celu wychłodzenia i dalej kierowane będą do zwilżania odpadów paleniskowych z kotła. Nadwyżka wody, która może okresowo powstawać będzie używana do zraszania odpadów paleniskowych znajdujących się w boksie magazynowym. Para wodna z rozprężania odsolin będzie wykorzystywana do podgrzewania wody w zbiorniku wody zasilającej kocioł.

Prognozowane zużycie biomasy, przy założeniu minimalnej wartości opałowej: 135 000 Mg/rok.

Zapotrzebowanie na wodę do uzupełniania obiegu wodno - parowego i obiegu chłodzenia: 53 300m<sup>3</sup>/rok.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wziął pod uwagę usytuowanie przedsięwzięcia. Planowane przedsięwzięcie, obejmujące budowę nowego kotła opalanego biomasą o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MW, będzie realizowane na działkach numer 795/1, 795/36 oraz 795/37 w Czarnej Wodzie. Teren lokalizacji przedsięwzięcia jest terenem typowo przemysłowym, na którym dominują obiekty oraz instalacje technologiczne. Najbliżej położone tereny zabudowy mieszkaniowej lub inne podlegające ochronie akustycznej znajdują się w następującej odległości: ok. 200 m od terenu realizacji przedsięwzięcia w kierunku południowym - zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna przy ulicy Mickiewicza 14 i 16, ok. 310 m od terenu realizacji przedsięwzięcia w kierunku południowo - zachodnim - zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna przy ulicy Mickiewicza 9, 11 i 13, ok. 300 m od terenu realizacji przedsięwzięcia w kierunku południowo - wschodnim - teren Zespołu Szkół Publicznych w Czarnej Wodzie, ok. 420 m od terenu przedsięwzięcia w kierunku południowo - wschodnim - ogródki działkowe, ok. 520 m od terenu realizacji

przedsięwzięcia w kierunku południowo – wschodnim - zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna przy ul. Mickiewicza 4, 6 i 8. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w obszarze Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009. Inne najbliższe położone obszary chronione objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. 2013 poz. 627 z późn. zm.) to: ok. 0,5 km na wschód Północny Obszar Chronionego Krajobrazu - część wschodnia, ok. 1,0 km na wschód Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich. Obszar specjalnej ochrony ptaków Bory Tucholskie PLB 220009, wyznaczony został ze względu na występowanie gatunków ptaków chronionych z zał. I Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady t. jedn. 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009r., m.in.: bocian biały, bocian czarny, bąk, bączek, łabędź krzykliwy, podgorzałka, trzmielojad, kania ruda, kania czarna, bielik, rybołów, żuraw, derkacz, rybitwa rzeczna, rybitwa białowąsa, rybitwa czarna, puchacz, włochatka, lelek, błotniak stawowy, dzięcioł czarny, lerka, zimorodek zwyczajny. W granicach ostoi ochroną objęte są także regularnie występujące ptaki migrujące niewymienione w ww. załączniku I Dyrektywy, m.in.: perkozek, perkoz dwuczuby, czapla siwa, łabędź niemy, gągoł, tracz nurogęś, tracz długodzioby, dudek, pliszka górska i inne. Ponadto występuje 6 gatunków z Polskiej Czerwonej Księgi (PCK). Gniazduje tu 107 gatunków ptaków. Są to gatunki głównie związane z siedliskami zbiorników wodnych, terenów podmokłych, łąk oraz zwartych kompleksów leśnych.

Teren przedsięwzięcia objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego przyjętym uchwałą Rady Miejskiej w Czarnej Wodzie nr XXXIV/230/14 z dnia 3 listopada 2014 r. Zgodnie z planem zagospodarowania przestrzennego cały teren zakładu STEICO Sp. z o. o. oznaczony jest symbolem I.P,U. - tereny zabudowy produkcyjnej, usług, rzemiosła, składów i magazynów, dla którego ustalono następujące wiodące funkcje i obiekty oraz formy użytkowania i zagospodarowania terenu: lokalizacja zabudowy produkcyjnej, lokalizacja składów, magazynów, rzemiosła, lokalizacja zabudowy usługowej, lokalizacja budynków o wyżej wymienionej funkcji wiodącej wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wziął pod uwagę również rodzaj i skalę oddziaływania przedsięwzięcia, przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko.

Projektowana instalacja realizowana będzie na terenie funkcjonującego od lat zakładu przemysłowego. Na terenie tym dominują obiekty i instalacje technologiczne. Na etapie realizacji przedsięwzięcia występować będzie emisja hałasu oraz spalin związana z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów dostarczających materiały budowlane i wyposażenie kotłowni. Niewielkim źródłem emisji do powietrza będzie również spawanie konstrukcji stalowych. W wyniku prowadzonych prac budowlanych wytwarzane będą także niewielkie ilości odpadów, głównie z grupy 15 oraz 17. Będą to przede wszystkim zużyte opakowania po materiałach konstrukcyjnych, a także odpady metali i betonu. Pod warunkiem zapewnienia dobrej organizacji pracy korzystania wyłącznie z maszyn i urządzeń budowlanych w dobrym stanie technicznym, segregacji wytwarzanych odpadów budowlanych, odpowiednim ich magazynowaniu oraz przekazywaniu wyłącznie uprawnionym odbiorcom oddziaływanie to będzie występować lokalnie, w najbliższym otoczeniu miejsca prowadzenia prac i tymczasowo, jedynie podczas wykonywania prac. Projektowana instalacja, na etapie eksploatacji, będzie źródłem emisji zanieczyszczeń energetycznych do powietrza, emisji hałasu, ścieków oraz odpadów, głównie paleniskowych.

Nowym źródłem emisji zanieczyszczeń odprowadzanych do powietrza będzie kocioł parowy z rusztem mechanicznym o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MWt, opalany biomasą. Spaliny z kotła będą oczyszczane w dwustopniowym układzie odpylania składającym się z zespołu cyklonów poziomych, w którym wydzielane będą większe frakcje pyłu i filtra workowego, w którym spaliny będą doczyszczane z pozostałości zanieczyszczeń pyłowych. Całkowita sprawność układu odpylania kotła wynosić będzie 99,0%. Oczyszczone spaliny będą odprowadzane do powietrza nowym emitorem o wysokości  $h = 48,0$  m i średnicy  $d = 1,6$  m. Maksymalne wielkości emisji zanieczyszczeń z projektowanego kotła mogą wynosić: pył ogółem - 56,0 Mg/rok, pył zawieszony PM10 - 56,0 Mg/rok, pył zawieszony PM2,5 - 56,0 Mg/rok, dwutlenek siarki - 224,0 Mg/rok, dwutlenek azotu - 224,0 Mg/rok.

Magazynowanie i podawanie biomasy do nowego kotła nie będzie powodować emisji niezorganizowanej pyłu. Z uwagi na dość znaczną wilgotność biomasy, przewidzianej do spalania w projektowanym kotle, wynoszącą powyżej 30 %, a także rozmiary jej cząstek dostosowane do spalania na ruszcie mechanicznym kotła nie przewiduje się występowania emisji niezorganizowanej pyłu z magazynowania i podawania biomasy. W układzie odbioru pyłów z urządzeń odpylających i popiołów z kotła stosowane będzie ich zwilżanie wodą, co wyeliminuje możliwość pylenia podczas odbioru odpadów paleniskowych. W razie potrzeby odpady paleniskowe będą także zwilżane wodą podczas ich magazynowania w boksie. Obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, przy uwzględnieniu istniejących i projektowanych źródeł (procesy produkcji płyt drewnopochodnych,

istniejący kocioł biomasowy o mocy 15 MW) wykazały, że po realizacji planowanego przedsięwzięcia nie zostaną przekroczone wartości odniesienia, ani dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu. Obliczenia wykonano przyjmując maksymalne wielkości emisji zanieczyszczeń ze wszystkich istniejących i projektowanych źródeł emisji zakładu.

W wyniku eksploatacji projektowanego kotła biomasowego powstawać będą okresowo następujące ścieki przemysłowe:

- odsoliny z odświeżania obiegu wodno-parowego kotła w ilości:  $Q_{sr,d} = 8,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$

- odmuliny z odświeżania obiegu chłodzącego kotła w ilości  $Q_{sr,d} = 2,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$

Ścieki te wykorzystywane będą do zwilżania odpadów paleniskowych z kotła i pyłów wydzielonych w urządzeniach odpylających.

Wody opadowe i roztopowe z całego terenu zakładu STEICO Sp. z o.o., w tym również z terenu, na którym znajdował się będzie nowy kocioł będą odprowadzane wylotem do rzeki Wdy i do ziemi poprzez skrzynki retencyjno – rozsączające w ramach posiadanego pozwolenia wodnoprawnego. Przed odprowadzeniem wody opadowe i roztopowe będą oczyszczane w osadnikach z separatorami substancji ropopochodnych. Projektowany kocioł będzie źródłem wytwarzania głównie odpadów pochodzących ze spalania biomasy kwalifikowanych pod kodem 10 01 03, czyli popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej. Odpady te stanowią popiół odbierany z kotła i pyły wydzielone w urządzeniach odpylających kotła. Przewidywana ilość odpadów paleniskowych jaka może powstać w związku z eksploatacją projektowanego kotła to ok. 5 500 Mg/rok. Odpady te będą magazynowane w wydzielonym boksie wyposażonym w szczelne, betonowe podłoże i przekazywane do odzysku podmiotom mającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. W związku z eksploatacją projektowanego kotła powstawać będą również niewielkie ilości odpadów z prowadzenia bieżących remontów i wymiany materiałów eksploatacyjnych, głównie w postaci przepracowanych olejów i zużytych części urządzeń, a także sorbentów, zużytych tkanin filtracyjnych oraz odpadów opakowaniowych, w których do instalacji będą dostarczane części i materiały. Wszystkie wytwarzane odpady będą magazynowane selektywnie na terenie zakładu, w wyznaczonych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, w sposób bezpieczny dla ludzi oraz środowiska, a następnie przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku innym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia.

Nowym źródłem kubaturowym hałasu będzie projektowany budynek kotłowni, w którym znajdować się będzie sam kocioł z rusztem mechanicznym wraz z urządzeniami i układami powiązanimi, w tym m. in. wentylatorami powietrza do spalania. Nowymi źródłami hałasu pracującymi w otwartej przestrzeni będą: wentylator spalin, wentylator recyrkulacji spalin, przenośnik biomasy do kotłowni, ładowarka oraz pojazdy ciężkie dostarczające biomasę.

Przedstawiona w karcie informacyjnej analiza oddziaływania przedsięwzięcia na stan klimatu akustycznego, uwzględniająca hałas emitowany ze wszystkich źródeł zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie tj.: źródeł hałasu instalacji do produkcji płyt pilśniowych, źródeł hałasu instalacji do produkcji płyt LVL, po planowanej rozbudowie, źródeł hałasu związanych z projektowanym kotłem biomasowym, wykazała, że łączna eksploatacja wszystkich istniejących i projektowanym źródeł hałasu w STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku na granicy terenów chronionych akustycznie.

Proponowane przez inwestora działania techniczne i organizacyjne, minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie eksploatacji, uwzględniają: zainstalowanie kotła opalanego biomasą, czyli paliwem odnawialnym. Kocioł ten będzie spełniał standardy emisyjne, wyznaczone przepisami dla instalacji energetycznego spalania paliw, przez co jego wpływ na stan jakości powietrza będzie niewielki. Większość zapotrzebowania nowego kotła na biomasę pokrywana będzie odpadami drzewnymi z produkcji płyt prowadzonej na miejscu w zakładzie STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie; oczyszczanie spalin z nowego kotła w dwustopniowym układzie składającym się z zespołu cyklonów poziomych, w którym wydzielone będą większe frakcje pyłu i filtra workowego, w którym spaliny będą doczyszczane z pozostałości zanieczyszczeń pyłowych. Całkowita sprawność układu odpylania kotła wynosić będzie 99,0%; transport na mokro (zwilżanie wodą) popiołu z kotła, a także pyłów z urządzeń odpylających co wyeliminuje możliwość pylenia podczas ich odbioru; magazynowanie odpadów paleniskowych z projektowanego kotła i pyłów wydzielonych w urządzeniach ochrony powietrza w boksie o szczelnym, betonowym podłożu co eliminuje możliwość migracji zanieczyszczeń do gruntu i wód gruntowych; wykorzystywanie ścieków: odsolin z odświeżania obiegu wodno - parowego kotła oraz odmulin z odświeżania obiegu chłodzącego kotła do zwilżania odpadów paleniskowych z kotła i pyłów wydzielonych w urządzeniach odpylających; oczyszczenie wód opadowych i roztopowych z terenu, na którym znajdował się będzie nowy kocioł. Wody

te zostaną odprowadzone do rzeki Wdy i do ziemi, łącznie z wodami deszczowymi z całego terenu zakładu STEICO Sp. z o.o.; wykorzystanie biomasy do zasilania projektowanego kotła. Odpady biomasy nie posiadają właściwości niebezpiecznych i nie stanowią zagrożenia dla środowiska oraz ludzi; selektywnie magazynowanie wszystkich wytwarzanych odpadów w wyznaczonych i opisanych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób trzecich i możliwością przedostania się magazynowanych substancji do środowiska; zainstalowanie wewnątrz budynku kotłowni większości urządzeń technologicznych kotła co pozwoli ograniczyć oddziaływanie na stan klimatu akustycznego terenów sąsiednich; pokrywanie w większości zapotrzebowania projektowanego kotła na paliwo biomasą dostępną na miejscu w zakładzie, co ograniczy natężenie ruchu pojazdów dowożących paliwo, a więc także oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiednie.

Uwzględniając, że prace realizowane będą na terenie przemysłowym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wykluczył możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych, będących przedmiotem ochrony w obszarze Natura 2000 Bory Tucholskie PLB 220009. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również: spowodować pogorszenie stanu siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone w/w obszary Natura 2000; wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone; pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG. Realizacja inwestycji w sposób przedstawiony w karcie nie narusza przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie położone jest w granicach:

- jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 30, europejski kod JCWPd PLGW240030. Wody te charakteryzują się dobrym stanem ilościowym i chemicznym. Nie są zagrożone nieosiągnięciem celów środowiskowych;

- jednolitej części wód powierzchniowych „Wda od wypływu z Jez. Wdzydze do dopływu z Jez. Trzechowskiego” o kodzie PLRW200020294531. Zgodnie z charakterystyką JCW posiada status silnie zmienionej części wód z oceną stanu „dobry”, jednak zagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla wód tych ustalono derogację czasową z powodu konieczności dodatkowych analiz oraz długości procesu inwestycyjnego. Planowana inwestycja nie będzie zagrożeniem dla jakości wód powierzchniowych, ani podziemnych. Zaproponowane rozwiązania techniczne i organizacyjne eliminujące możliwość zanieczyszczenia wód i gruntów w rejonie przedsięwzięcia obejmują: uszczelnienie terenu inwestycji, wykorzystanie ścieków do zwilżania popiołów, zapewnienie odbioru z terenu inwestycji potencjalnie zanieczyszczonych wód opadowych i roztopowych i ich oczyszczenie. Ponadto, poza odprowadzaniem do Wdy i ziemi oczyszczonych wód opadowych i roztopowych nie przewiduje się w związku z planowaną inwestycją odprowadzania do wód, w granicach JCWP PLRW00020294531, innych ścieków. Planowane zabezpieczenia sprawią, że inwestycja nie wpłynie negatywnie na stan ekologiczny wód w granicach jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych. Tym samym przedsięwzięcie nie przyczyni się do nieosiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla tych części wód.

Wdrożone zostaną przez inwestora działania mitygujące oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat oraz adaptacyjne do zmian klimatu. Przedsięwzięcie, w trakcie eksploatacji, będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych – dwutlenku węgla jako wyniku spalania biopaliwa. Jednak zastosowanie biopaliwa do zasilania spowoduje ograniczenie emisji dwutlenku węgla w porównaniu z węglem kamiennym lub olejem opałowym. Ewentualne zmiany klimatyczne nie będą miały wpływu na pracę instalacji. Jest ona zabezpieczona przed możliwością zalania w przypadku gwałtownych opadów deszczu, na pracę urządzeń nie będzie miała wpływu ewentualna susza.

Uwzględniając powyższe opinie, dane zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz analizując łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 353), w odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia, Burmistrz Czarnej Wody ustalił i zważył, co następuje:

1) rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia

a) skala przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemne proporcje:

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 71) kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 4 jako *elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw 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 ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji - przez co posiada status „przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko”. Przedsięwzięcie polega na budowie „Budowa kotła opalanego biomasa o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MW, w STEICO Sp. z o. o. w Czarnej Wodzie” Inwestycja będzie realizowana na terenie zakładu STEICO Sp. z o. o. w Czarnej Wodzie w granicach działek o numerach 795/36, 795/37 oraz 795/1, do których STEICO Sp. z o. o. posiada tytuł prawny. Łączna powierzchnia działek wynosi 187 222 m<sup>2</sup>. Powierzchnia budynku nowej kotłowni wynosić będzie ok. 505 m<sup>2</sup>. Będzie on zlokalizowany po południowej stronie hali LVL w pobliżu jej południowo – zachodniego narożnika. Od strony zachodniej planowanej kotłowni znajduje się istniejąca kotłownia biomasowa SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o., a po wschodniej stronie planowanej kotłowni znajduje się teren przeznaczony na rozbudowę hali LVL i dalej budynek socjalny oraz budynki po szkole ponadgimnazjalnej, przeznaczone do adaptacji na socjalne. Od południa przebiega wewnętrzna droga zakładowa i dalej znajdują się obiekty przemysłowe zakładu STEICO Sp. z o.o., a od strony północnej znajduje się duża hala LVL i dalej pozostałe obiekty tej instalacji. Po wschodniej oraz południowo – wschodniej stronie budynku projektowanej kotłowni biomasowej znajdować się będą urządzenia odpylające nowego kotła. Komin projektowanego kotła, o wysokości 48 m i średnicy 1,6 m, znajdować będzie na południe od budynku kotłowni, po przeciwnej stronie wewnętrznej drogi zakładowej. Nowy kocioł będzie kotłem parowym z rusztem mechanicznym schodkowym o wydajności 30 Mg pary na godzinę i mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do 30 MWt. Podstawowe parametry projektowanego kotła: wydajność kotła 30 Mg/h pary, moc cieplna w paliwie do 30 MWt, czas pracy kotła 8000h/rok, prognoza produkcji ciepłą 700 000GJ/rok. Prognozowane zużycie biomasy, przy założeniu minimalnej wartości opałowej wynosi: 135 000 Mg/rok.

Biomasa przewidziana do spalania w projektowanym kotle pochodzić będzie głównie z przygotowania i obróbki surowców w instalacjach zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie. W przypadku zapotrzebowania przekraczającego ilość biomasy dostępnej na miejscu w zakładzie, będzie ona również pozyskiwana z zewnątrz. Zasobniki biomasy dla nowego kotła będą znajdować się w kierunku południowo – zachodnim od budynku kotłowni, po przeciwnej stronie drogi zakładowej. Przewiduje się zabudowę dwóch układów zasobników biomasy o różnej wilgotności - biomasy suchej oraz wilgotnej każdy o pojemności około 1 000 m<sup>3</sup>. Zasobniki będą miały postać zadaszonych boksów wyposażonych w system podawania paliwa z ruchomą podłogą i połączone będą z kotłownią nadziemnym układem przenośników. Po zachodniej oraz północno – zachodniej stronie zasobników biomasy znajdował się będzie plac magazynowy biomasy o powierzchni ok. 3 200 m<sup>2</sup>, posiadający utwardzoną nawierzchnię. Odpady paleniskowe i pyły z projektowanego kotła będą gromadzone w istniejącym boksie odpadów paleniskowych o pojemności około 10 m<sup>3</sup> znajdującym się po zachodniej stronie budynku kotłowni biomasowej SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. Boks ten posiada szczelne, betonowe podłoże.

Na etapie przygotowania koncepcji pokrycia wzrastającego zapotrzebowania na ciepło w zakładzie STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie rozpatrywane były różne warianty rodzaju zastosowanego paliwa w nowym kotle. Rozpatrywano możliwość budowy kotła opalanego węglem kamiennym lub kotła opalanego biomasa. Kotły opalane węglem kamiennym są w dalszym ciągu najpopularniejszymi kotłami ciepłowniczymi. Wynika to głównie z bardzo łatwej dostępności samego paliwa, a także jego stosunkowo korzystnej ceny w porównaniu do innych nośników energii. Produkcja ciepła na bazie węgla kamiennego jest również technologią najprostszą pod kątem eksploatacji samej instalacji. Parametry paliwa są względnie stałe, a więc kontrola procesu spalania oraz warunków pracy instalacji są w tym przypadku stosunkowo łatwe. Również rozwiązania techniczne dla instalacji spalających węgiel kamienny z uwagi na powszechne zastosowanie i dużą konkurencję na rynku są łatwo dostępne i względnie tanie. Z drugiej strony węgiel należy do paliw nieodnawialnych. Nawet w przypadku węgla o dobrej jakości zawiera on większy udział części niepalnych w porównaniu do biomasy, co skutkuje większym unosem pyłów z procesu spalania, które później muszą zostać wydzielone w układach odpylania. Również zawartość siarki w węglu kamiennym jest znacznie większa niż w biomacie, co przekłada się na większy unos tlenków siarki. Dodatkowo spalanie węgla kamiennego jest źródłem emisji dwutlenku węgla, który musi być monitorowany i rozliczany zgodnie z zasadami systemu handlu emisji CO<sub>2</sub>. Produkcja ciepła w oparciu o spalanie biomasy jest z punktu widzenia oddziaływania na środowisko rozwiązaniem bardziej korzystnym niż spalanie węgla kamiennego. Biomasa posiada mniejszy udział części niepalnych, a więc mniej pyłów ulegnie unosowi z samego kotła. Z uwagi na minimalną zawartość siarki, emisja tlenków siarki ze spalania biomasy jest niewielka. Dodatkowo biomasa jest paliwem odnawialnym, a więc jej bilans emisyjny CO<sub>2</sub> jest zerowy. Dwutlenek węgla, który zostanie

wyemitowany podczas spalania biomasy musiał zostać wcześniej związany przez rośliny, aby wytworzyć biomasę. Biomasa jest paliwem trudniej dostępnym od paliw kopalnych. Jednak w przypadku zakładu STEICO Sp. z o.o., w którym prowadzona jest produkcja płyt drewnopochodnych na miejscu w zakładzie powstają duże ilości odpadów drzewnych stanowiących biomasę. W tym przypadku wykorzystanie powstających w zakładzie odpadów biomasy pokryje większość zapotrzebowania projektowanego kotła na paliwo. Rozwiązanie to jest korzystne z ekonomicznego punktu widzenia i pozwoli zagospodarować dostępne odpady odzyskując zawartą w nich energię cieplną bezpośrednio na miejscu w zakładzie.

Pewnym utrudnieniem w przypadku spalania biomasy jako paliwa jest jej większe zróżnicowanie parametrów niż w przypadku węgla, szczególnie jej wilgotności. Wilgotność biomasy w zależności od jej rodzaju i pochodzenia może znacznie się różnić, co wiąże się z koniecznością kontroli warunków spalania, tak aby utrzymać odpowiednią efektywność procesu. Jednak obecne rozwiązania techniczne kotłów, a także kontrola parametrów pracy kotła pozwala spalać biomasę w dużym przedziale wilgotności utrzymując przy tym wysoką sprawność produkcji ciepła. Biorąc pod uwagę możliwe oddziaływanie na środowisko oraz względy ekonomiczne zdecydowano się na budowę nowego kotła opalanego biomasą.

b) powiązanie z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na terenie zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie. Jest to teren, który od lat 50 XX wieku związany jest z produkcją płyt pilśniowych. Obecnie, oprócz budowy nowej kotłowni biomasowej, planowana jest rozbudowa instalacji LVL wraz z towarzyszącą infrastrukturą. W związku z powyższym, na etapie realizacji przedsięwzięcia może dojść do kumulacji oddziaływań, głównie emisji hałasu oraz emisji niezorganizowanej zanieczyszczeń, wynikającej z ruchu samochodów dostarczających materiały oraz pracy maszyn budowlanych. Ze względu jednak na to, że rozbudowa instalacji LVL będzie odbywała się w etapach, sumowanie się oddziaływań będzie krótkotrwałe.

Na etapie eksploatacji nowej kotłowni kumulacja oddziaływań wynikająca z emisji niezorganizowanej pochodzącej z ruchu pojazdów dowożących biomasę będzie znikoma, ze względu na to, iż większość biomasy pochodzić będzie z miejscowych instalacji zakładu STEICO Sp. z o.o. Zwiększy się jednakże emisja zorganizowana.

c) wykorzystywanie zasobów naturalnych

Projektowany kocioł wymagał będzie zużycia wody na cele technologiczne do uzupełnienia strat w obiegu wodno - parowym kotła i uzupełnienia strat w obiegu chłodzenia kotła w ilości 53 300m<sup>3</sup>/rok. Pobór wody na potrzeby uzupełniania obiegów nowego kotła odbywał się będzie z rzeki Wdy w ramach obowiązującego pozwolenia wodnoprawnego. Zapotrzebowanie na wodę do uzupełnienia strat w obiegu wodno - parowym kotła wynosić może 5,0 m<sup>3</sup>/h, 120,0 m<sup>3</sup>/dobę. Zapotrzebowanie na wodę do uzupełnienia strat w obiegu chłodzenia kotła wynosić może: 1,5 m<sup>3</sup>/h, 36,0 m<sup>3</sup>/dobę. Woda do uzupełnienia strat będzie uzdatniana w istniejącej stacji uzdatniania wody ciepłowni SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o.

d) emisja i występowanie innych uciążliwości

Nowa kotłownia będzie nowym źródłem emisji zanieczyszczeń odprowadzanych do powietrza. Spaliny z kotła będą oczyszczane w dwustopniowym układzie odpylania składającym się z zespołu cyklonów poziomych, w którym wydzielane będą większe frakcje pyłu oraz filtra workowego, w którym spaliny będą doczyszczane z pozostałości zanieczyszczeń pyłowych. Całkowita sprawność układu odpylania wynosić będzie 99,0%. Oczyszczone spaliny będą odprowadzane do powietrza nowym emitorem o wysokości 48 m i średnicy 1,6 m. Maksymalne wielkości emisji zanieczyszczeń z projektowanego kotła mogą wynosić: pył ogółem 56,0 Mg/rok, pył zawieszony PM10 56,0 Mg/rok, pył zawieszony PM2,5 56,0 Mg/rok, dwutlenek siarki 224,0 Mg/rok, dwutlenek azotu 224,0 Mg/rok. Analiza wyników rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, przedstawiona w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, wykazała, że po realizacji planowanego przedsięwzięcia budowy nowego kotła opalanego biomasą w żadnych warunkach nie zostaną przekroczone wartości odniesienia i dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu.

Na etapie realizacji planowane przedsięwzięcie wiązać się będzie z wytworzeniem odpadów związanych głównie z koniecznością przygotowania terenu pod planowaną inwestycję oraz budową projektowanych obiektów, pracami wykończeniowymi, a także montażem i instalacją urządzeń technologicznych. W ramach prowadzonych prac wytwarzane będą głównie odpady należące do grupy 17, czyli odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych i infrastruktury drogowej oraz odpady kwalifikowane do grupy 15, czyli odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne. Wytwórcą odpadów będzie firma wykonująca prace budowlane i na niej spoczywać będzie obowiązek zagospodarowania odpadów. Realizacja planowanego przedsięwzięcia budowy nowego kotła opalanego biomasą nie spowoduje zmiany w rodzajach i ilościach odpadów wytwarzanych w istniejących

instalacjach zakładu. Projektowany kocioł będzie źródłem wytwarzania odpadów pochodzących głównie ze spalania biomasy stanowiących popiół odbierany z kotła oraz pyły wydzielone w urządzeniach odpylających. Przewidywana ilość odpadów paleniskowych jaka może powstać w związku z eksploatacją kotła to ok. 5 500 Mg/rok. Odpady te będą magazynowane w wydzielonym boksie wyposażonym w szczelne, betonowe podłoże i przekazywane do odzysku podmiotom mającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. W związku z eksploatacją projektowanego kotła powstawać będą również niewielkie ilości odpadów z prowadzenia bieżących remontów oraz wymiany materiałów eksploatacyjnych, głównie w postaci zużytych olejów i części urządzeń, a także sorbentów, zużytych tkanin filtracyjnych oraz odpadów opakowaniowych, w których do instalacji będą dostarczane części i materiały. Wszystkie wytwarzane odpady będą magazynowane selektywnie na terenie zakładu, w wyznaczonych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, w sposób bezpieczny dla ludzi oraz środowiska, a następnie przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku innym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia. Łącznie, w związku z eksploatacją kotła biomasowego wytworzonych może zostać do 5 721 Mg/rok odpadów, w tym 3,5 Mg/rok odpadów niebezpiecznych. W nowym kotle prowadzony będzie odzysk energetyczny odpadów biomasy pochodzących zarówno z przygotowania i obróbki surowców drzewnych w instalacjach zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie, jak również odpadów biomasy pozyskiwanych od innych posiadaczy odpadów. W kotle prowadzony będzie odzysk odpadów w procesie R1, czyli wykorzystanie głównie jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii. Biorąc pod uwagę zakładaną prognozę produkcji ciepła w nowym kotle procesowi odzysku poddawanych może być łącznie do 135 000 Mg/rok odpadów biomasy. Wszystkie odpady przewidziane do spalania w projektowanym kotle spełniać będą definicję biomasy wynikającą z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546).

W wyniku eksploatacji nowego kotła powstawać będą okresowo ścieki przemysłowe, tj. odsoliny z odświeżania obiegu wodno - parowego kotła w ilości 8,0 m<sup>3</sup>/dobę oraz odmuliny z odświeżania obiegu chłodzącego kotła w ilości 2,0 m<sup>3</sup>/dobę. Ścieki te wykorzystywane będą w całości do zwilżania odpadów paleniskowych z kotła i pyłów wydzielonych w urządzeniach odpylających.

Wody opadowe i roztopowe z całego terenu STEICO Sp. z o.o., w tym również z terenu, na którym znajdował się będzie nowy kocioł będą odprowadzane wylotem do rzeki Wdy oraz do ziemi poprzez skrzynki retencyjno - rozszczepiające w ramach posiadanego pozwolenia wodnoprawnego. Przed odprowadzeniem wody opadowe i roztopowe będą oczyszczane w osadnikach z separatorami substancji ropopochodnych.

Na etapie realizacji planowane przedsięwzięcie związane będzie z pracą maszyn i ruchem samochodów dowożących materiały. Z uwagi na skalę przedsięwzięcia i jego lokalizację na terenie istniejącego zakładu przemysłowego, należy przyjąć, że oddziaływanie akustyczne występujące na etapie realizacji przedsięwzięcia nie spowoduje znaczącego oddziaływania na środowisko.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie będzie związane z powstaniem nowych źródeł hałasu pracujących w otwartej przestrzeni i wewnątrz obiektów kubaturowych. W skali całego zakładu STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie nowe źródła hałasu nie spowodują znaczącej zmiany w oddziaływaniu zakładu na tereny podlegające ochronie akustycznej. Nowymi źródłami hałasu pracującymi w otwartej przestrzeni będą: wentylator spalin, wentylator recyrkulacji spalin, przenośnik biomasy do kotłowni, ładowarka, pojazdy dowożące biomasę z zewnątrz. Nowym kubaturowym źródłem hałasu będzie projektowany budynek kotłowni, w którym znajdować się będzie sam kocioł z rusztem mechanicznym wraz z urządzeniami i układami powiązanymi, m.in. wentylatorami powietrza do spalania. Przedstawiona w karcie informacyjnej przedsięwzięcia analiza oddziaływania zakładu STEICO Sp. z o.o. na klimat akustyczny w stanie docelowym została wykonana uwzględniając hałas emitowany ze wszystkich istniejących i projektowanych źródeł hałasu zakładu. Przeprowadzone obliczenia wykazały, że łączna eksploatacja wszystkich istniejących i projektowanych źródeł hałasu w STEICO Sp. z o.o. w Czarnej Wodzie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku w środowisku.

e) ryzyko wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii

Z danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby do realizacji planowanego przedsięwzięcia zastosowane miały być materiały i technologie, które powodują ryzyko wystąpienia poważnych awarii o charakterze awarii przemysłowych. W sytuacjach awarii spowodowanej uszkodzeniem urządzeń wchodzących w skład kotłowni podejmowane będą natychmiastowe działania, zgodne z instrukcją eksploatacji kotła, mające na celu możliwie jak najszybsze usunięcie zaistniałych usterek. W razie

zaistnienia takiej konieczności kocioł będzie okresowo wyłączany z eksploatacji w celu dokonania niezbędnych prac naprawczych. Przywrócenie kotła do eksploatacji następować będzie po dokonaniu niezbędnych napraw i przywróceniu pełnej sprawności instalacji. W razie wystąpienia awarii układów odpylania kocioł będzie wyłączany, aż do czasu przywrócenia ich pełnej sprawności, a więc nie będzie następować zwiększona emisja zanieczyszczeń do powietrza.

2) usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie, dla którego Uchwałą Rady Miejskiej w Czarnej Wodzie nr XXXIV/230/14 z dnia 3 listopada 2014r., przyjęty został miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, w którym teren planowanej inwestycji został oznaczony symbolem 1.P,U, czyli tereny zabudowy produkcyjnej, usług, rzemiosła, składów i magazynów. Realizacja niniejszego przedsięwzięcia nie spowoduje, więc zmiany dotychczasowego sposobu zagospodarowania działek. W pobliżu planowanej inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe czy archeologiczne. Nie ma uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej. Nie występują jeziora, obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Od zachodu, w odległości ok. 480 m od planowanego przedsięwzięcia teren zakładu STEICO Sp. z o. o. graniczy z rzeką Wdą. W pobliżu nie ma wybrzeży i obszarów górskich. Nie ma także obszarów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. W związku z powyższym, w odniesieniu do wnioskowanego przedsięwzięcia nie znajdują zastosowania uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 pkt 2 a, b, f, g, i oraz j ustawy. Częściowe zastosowanie znajduje pkt c, ze względu na to, że od północy teren zakładu sąsiaduje z terenem leśnym, należącym do Skarbu Państwa w Zarządzie Państwowego Gospodarstwa Leśnego Lasy Państwowe Nadleśnictwo Kaliska. Częściowe zastosowanie znajduje również uwarunkowanie określone w pkt 2d, gdyż w pobliżu w odległości ok. 250 m w linii prostej od planowanego przedsięwzięcia zlokalizowane jest ujęcie wód podziemnych zaopatrujące w wodę mieszkańców Czarnej Wody. Biorąc jednak pod uwagę rodzaj i skalę przedsięwzięcia nie ma podstaw przypuszczać, że przedsięwzięcie wpłynie negatywnie na tereny leśne oraz na jakość wody w ujęciu miejskim. Uwzględniając uwarunkowanie określone w art. 63 ust. 1 pkt 2h- gęstość zaludnienia należy wskazać, że jak wynika z danych ewidencji ludności, na dzień 31 grudnia 2015r. Gmina Czarna Woda liczyła 3363 mieszkańców, w tym, w mieście Czarna Woda zamieszkiwało 2941 osób. Najbliżej położone budynki mieszkalne usytuowane są w odległości około 200 m od planowanego przedsięwzięcia, w linii prostej w kierunku południowym. Jednakże zważywszy na planowane przez Inwestora działania minimalizujące oddziaływanie na środowisko, nie należy przypuszczać, że przedsięwzięcie wpłynie negatywnie na życie okolicznych mieszkańców.

Zastosowanie znajduje również uwarunkowanie określone w art. 63 ust. 1, pkt 2 e, tj. obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

W pobliżu planowanego przedsięwzięcia nie ma parku narodowego ani rezerwatu. Gmina Czarna Woda, a w związku z tym teren planowanego przedsięwzięcia, znajduje się w obszarze specjalnej ochrony ptaków Bory Tucholskie PLB220009. Przedmiotem ochrony na terenie OSO "Bory Tucholskie" są niektóre gatunki ptaków – głównie związane z siedliskami zbiorników wodnych, terenów podmokłych, łąk, zwartych kompleksów leśnych. Biorąc jednak pod uwagę zarówno wielkość ostoi "Bory Tucholskie"- 325 076,19 ha oraz bezpieczną odległość od najbliższych ostoi, jak też niewielki zakres oddziaływania przedsięwzięcia nie ma podstaw przypuszczać, że dojdzie do utraty powierzchni czy fragmentacji siedlisk przyrodniczych będących przedmiotem ochrony w obszarze Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009, co potwierdza również opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku zawarta w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO-4240.267.2016.IB.2 z dnia 30 czerwca 2016r. (data wpływu 05.07.2016r.). Ze względu na rodzaj i skalę planowanej inwestycji nie ma również podstaw by przypuszczać, że będzie ona oddziaływała na najbliższe położone obszary objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2015r., poz.1651 z późn. zm.) a szczególnie na położony w sąsiedztwie zakładu Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich.

3) rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozwiązanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2:

a) zasięg oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na które przedsięwzięcie może

oddziaływać

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w mieście Czarna Woda, w którym zamieszkuje ok. 3000 mieszkańców. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się przy południowej granicy terenu zakładu STEICO Sp. z o. o., w odległości około 200 m na południe od terenu przedsięwzięcia - zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna z budynkami do trzech kondygnacji przy ulicy Mickiewicza 14 i 16 oraz w odległości ok.300 m w kierunku południowo-zachodnim - przy ulicy Mickiewicza 9, 11 i 13. W odległości ok. 300 m w linii prostej od planowanego przedsięwzięcia mieści się Zespół Szkół Publicznych. Biorąc pod uwagę dane zawarte w karcie informacyjnej, a szczególnie przedstawione przez Inwestora działania minimalizujące oddziaływanie, należy uznać, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na zdrowie i życie oraz mienie okolicznych mieszkańców.

b) transgraniczny charakter oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną o bezpieczną odległość od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

c) wielkość i złożoność oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej

Planowane przedsięwzięcie jest inwestycją lokalną. Ze względu na niewielką skalę przedsięwzięcia nie ma podstaw przypuszczać, aby miało ono nadmiernie obciążać istniejącą w sąsiedztwie infrastrukturę techniczną.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania

Realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z powstawaniem odpadów, ścieków, emisją zanieczyszczeń do powietrza oraz emisją hałasu. Z uwagi na rodzaj, skalę przedsięwzięcia, jego lokalizację oraz przyjęte przez Inwestora założenia minimalizujące oddziaływanie nie przewiduje się, że będzie ono oddziaływało na środowisko ponadnormatywnie. Mając na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia, nie ma również podstaw przypuszczać aby jego realizacja oddziaływała na stan ekologiczny jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz podziemnych (JCWPd) lub uniemożliwiła osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami w obszarze dorzecza Wisły.

e) czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania

Na etapie realizacji przedsięwzięcia oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter tymczasowy. Na etapie eksploatacji kotłowni, w przypadku większości oddziaływań będą miały one charakter ciągły, jednakże przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia działania minimalizujące oddziaływania pozwalają przypuszczać, że przedsięwzięcie nie będzie ponadnormatywnie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym postanowiono jak na wstępie.

W związku z art. 65 ust. 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 (Dz.U. z 2016r., poz. 353) na postanowienie niniejsze nie służy zażalenie. Postanowienie, na które nie służy zażalenie, Strona może zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

/-/ Burmistrz Czarnej Wody

Otrzymują:

1. Wnioskodawca: STEICO Sp. z o. o., 64-700 Czarnków, ul. Przemysłowa 2
2. Strony – ze względu na ilość Stron – powyżej 20, Strony zostają powiadomione poprzez obwieszczenie – zgodnie z art.74, ust.3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2016r., poz. 335) oraz art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016r., poz. 23).
3. aa/BS

Do wiadomości :

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Starogardzie Gdańskim
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku