



Bydgoszcz, dnia 26 listopada 2019 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

WOO.420.300.2018.ADS.17

DECYZJA OSTATECZNA
Decyzja stała się ostateczna
dnia 27 grudnia 2019
Bydgoszcz, dnia 05.11.2019
Główny specjalista
Anna Deczyńska-Sadowska

DECYZJA Nr 131/2019

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), zwanej dalej ustawą Kpa, art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. 1 i ust. 6 oraz art. 82 i art. 85 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 2018 r., poz. 2081 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, a także § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30 października 2018 r., Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. we Włocławku, w imieniu którego wystąpił Pan Mariusz Kosidło z Savona Project Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie oraz przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

orzekam:

- I. ustalam środowiskowe uwarunkowania dla wariantu preferowanego przedsięwzięcia „Budowa źródła ciepła z wykorzystaniem biomasy jako paliwa, o mocy cieplnej uprawniającej do uznania systemu ciepłowniczego MPEC Sp. z o.o. we Włocławku za efektywny”, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku i raporcie o oddziaływaniu na środowisko, sporządzonym przez Przedsiębiorstwo Usługowe EPRO z siedzibą w Toruniu, w kwietniu 2019 r. wraz z uzupełnieniem,

II. określę następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Inwestycja polega na budowie ciepłowni opalanej biomasą o mocy 28 MW_t, zlokalizowanej we wschodniej części Miasta Włocławek na obszarze ciepłowni węglowej (Ciepłownia MPEC), przy ul. Teligi 1. Ciepłownia będzie zasilana biomasą w postaci zrębek drewna o wilgotności do 55 %. Planuje się budowę dwóch kotłów wodnych opalanych biomasą o mocy cieplnej 14 MW każdy.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 1) Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, wskazać na utwardzonym i szczelnym terenie, zabezpieczającym przed przedostaniem się ewentualnych zanieczyszczeń do gruntu i wód.
- 2) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane w sąsiedztwie terenów objętych ochroną przed hałasem (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu / transportu), prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00, z wyjątkiem prac wymagających ciągłości technologicznej (typu betonowanie).
- 3) Stosować sprawny technicznie sprzęt i urządzenia budowlane.
- 4) Teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne, umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw.
- 5) W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia zanieczyszczonego gruntu. Zanieczyszczony grunt przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji.
- 6) Transport paliwa, materiałów eksploatacyjnych oraz odbiór pozostałości poprocesowych prowadzić w porze dziennej, w godzinach od 6.00 do 22.00.
- 7) Pracę stacji rozładunkowej oraz ładowarki kołowej i wózka widłowego w pobliżu stacji rozładunkowej prowadzić tylko w porze dziennej w godzinach od 6.00 do 22.00.

- 8) Wykonywanie prac budowlanych, w tym wykopów ziemnych realizować ze szczególną ostrożnością, w celu zapobiegania przedostawaniu się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego, w sposób nie naruszający stosunków gruntowo – wodnych, a w szczególności ograniczających ingerencję w warstwy wodonośne.
- 9) W przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych, w technologii igłofiltrów. Wody z odwodnienia wykopów, po podczyszczeniu wprowadzić do urządzeń kanalizacyjnych. Ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum.
- 10) Zdjętą wierzchnią warstwę ziemi (odkład) składować poza obszarami, na których znajdują się ciekłe wodne, poza terenem zagrożonym powodzią.
- 11) Odpady wytwarzane podczas prac budowlanych i przy eksploatacji instalacji – odpady poprocesowe, gromadzić selektywnie w wyznaczonych miejscach, w sposób nie zagrażający środowisku, a następnie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia.
- 12) Wodę do celów budowlanych i socjalnych zapewnić z miejskiej sieci wodociągowej, a ścieki bytowe odprowadzać do miejskiej sieci kanalizacyjnej.
- 13) Wody opadowe z terenów utwardzonych, po oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych oraz zawieszin pływających i opadających, odprowadzać do systemu kanalizacji deszczowej.
- 14) Prowadzić stały monitoring oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie emisji do powietrza i okresowy monitoring hałasu.
- 15) Zainstalować następujące źródła hałasu:
 - a) komin, o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 88 dB,
 - b) kanały spalin, o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 80 dB,
 - c) wentylator wyciągowy, o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 83dB.
- 16) Jako paliwo nie stosować odpadów w postaci drewna.
- 17) Odpady o kodzie 10 01 03 magazynować na terenie instalacji w szczelnych kontenerach w magazynie żużlu.

- 18) Prace polegające na rozbiórce lub zmianie lokalizacji wiat i budynków przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez ornitologa, maksymalnie na 2 dni przed rozpoczęciem rozbiórki lub przemieszczeń wiat i budynków, braku aktywnych lęgów ptaków w ich obrębie.
3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska, konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej. Należy uwzględnić następujące rozwiązania chroniące środowisko:
- 1) Spaliny po odpyleniu zapewniającym stężenie wylotowe pyłu na maksymalnym poziomie 20 mg/Nm^3 (gaz suchy 6 % O_2) z dwóch nowych kotłów na biomasę odprowadzać wspólnym emitorem o minimalnej wysokości geometrycznej 40 m i maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 1,45 m.
 - 2) Projektowane obiekty (halę kotłów, magazyn paliwa, stację rozładunkową) wykonać o zewnętrznych przegrodach budowlanych charakteryzujących się izolacyjnością akustyczną na poziomie minimum 21 dB(A) dla ścian i dachu.
4. Przedsięwzięcie polegające na przebudowie drogi nie spełnia warunków, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 j.t.), zatem nie określam wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.
5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko:
Planowana inwestycja ma charakter lokalny i nie będzie oddziaływać na środowisko w zakresie transgranicznym, zgodnie z art. 113 – 117 uouioś.
6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW – nie dotyczy.

IV. Nie stwierdzam konieczności wykonania kompensacji przyrodniczej.

- V. Nie nakładam obowiązku unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, czy też monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
- VI. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.
- VII. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania zezwolenia na realizację inwestycji drogowej.
- VIII. Nie nakładam obowiązku sporządzenia analizy porealizacyjnej.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 30 października 2018 r., Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. we Włocławku, w imieniu którego wystąpił Pan Mariusz Kosidło z Savona Project Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, zwróciło się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa źródła ciepła z wykorzystaniem biomasy jako paliwa, o mocy cieplnej uprawniającej do uznania systemu ciepłowniczego MPEC Sp. z o.o. we Włocławku za efektywny”, realizowanego, w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.

Podstawą prawną do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest art. 71 ust. 2 pkt 2 uouioś, w myśl którego realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. 1) uouioś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w przypadku przedsięwzięć, dla których wnioskodawcą jest jednostka samorządu terytorialnego, a organem wykonawczym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot od niej zależny w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2016 r., poz. 446 ze zm.), jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W dniu 24 września 2019 r. weszła w życie ustawa z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r., poz. 1712 t.j.), zgodnie z którą do spraw wszczętych na podstawie

ustaw zmienianych w art. 1 oraz w art. 3 i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe. W związku z tym, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. 1) uouioś, w przypadku przedsięwzięć, dla których wnioskodawcą jest jednostka samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot od niej zależny w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2019 r., poz. 506 ze zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg planowanego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko zaliczają ją do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w cyt. rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r., § 3 ust. 1 pkt 4: „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”.

W dniu 11 października 2019 r. weszło w życie rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 t.j.), zgodnie z którym do spraw z zakresu wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie tego rozporządzenia, stosuje się przepisy dotychczasowe. W związku z tym, kwalifikacja przedmiotowego przedsięwzięcia jako mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko nie uległa zmianie.

Zatem zadanie to zaliczono do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 i stosownie do art. 63 ust. 1 uouioś, poddane zostało procedurze postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko.

Zamierzenie usytuowane jest w terenie objętym obowiązującym planem miejscowym zagospodarowania przestrzennego miasta Włocławek dla obszaru w rejonie ulic: Leonida Teligi, Zielnej i Papieżki, zawartego pomiędzy ulicami Płocką, Barską, Polną oraz terenami bocznicy kolejowej, zatwierdzonego Uchwałą Nr X/96/11 Rady Miasta Włocławek z dnia 31 maja 2011 r. (Dz. Urz. Woj. Kuj. – Pom. z dnia 26 lipca 2011 r., poz. 1391) – pismo

Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miasta Włocławek z dnia 26 października 2018 r., znak: UA.ZP.6727.654.2018.

Zgodnie z wypisem z mpzp, na terenie inwestycji występują tereny oznaczone symbolem 1 P/U. Podstawowym przeznaczeniem terenu w planie jest przemysł i usługi. Przeznaczenie dopuszczalne terenu to: magazyny, składy, rzemiosło, adaptacja zabudowy mieszkaniowej i funkcji chronionych, adaptacja bocznicy kolejowej, drogi wewnętrzne. Dopuszczalna wysokość zabudowy określona w mpzp dla budowli i instalacji technologicznych wynosi 160 m. W związku z powyższym przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane w planowanej lokalizacji jest zgodne z mpzp.

Dane o wniosku oraz kopia karty informacyjnej, zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (karta nr 1854/2018).

Po weryfikacji wniosku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniu 13 listopada 2018 r. wszczął postępowanie administracyjne.

Równocześnie, stosownie do art. 78 ust. 1 pkt 2 uouioś, tut. Organ wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku, a stosownie do art. 61 ust. 1 pkt 4 tej ustawy, do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (pismo znaki kolejno: WOO.420.300.2018.ADS.2 i WOO.420.300.2018.ADS.3).

W toku postępowania administracyjnego Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku, pismem z dnia 29 listopada 2018 r., znak: N.NZ-42-05-150/18 l.dz. 7527 (wpływ: 3 grudnia 2018 r.), wyraził opinię, że dla omawianego zadania istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a zakres raportu powinien być zgodny z art. 66 uouioś.

Opinia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: WA.RZŚ.436.1.642.2018.ZZ07.JB3, wyrażała brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przy uwzględnieniu następujących warunków:

1. Stosować sprawny technicznie sprzęt i urządzenia budowlane.
2. Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, wskazać na utwardzonym i szczelnym terenie, zabezpieczającym przed przedostaniem się ewentualnych zanieczyszczeń do gruntu i wód.

3. Teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne, umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw.
4. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia zanieczyszczonego gruntu. Zanieczyszczony grunt przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji.
5. Wodę na potrzeby budowlane oraz na cele bytowe pobierać z miejskiej sieci wodociągowej.
6. Ścieki bytowe odprowadzać do istniejącej wewnętrznej instalacji kanalizacyjnej.
7. Niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do miejskiej kanalizacji deszczowej. Do podczyszczania wód opadowych i roztopowych zastosować separator substancji ropopochodnych oraz zawieszin pływających i opadających.
8. W przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych, w technologii igłofiltrów. Wody z odwodnienia wykopów, po podczyszczeniu wprowadzić do urządzeń kanalizacyjnych, będących własnością Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i kanalizacji Sp. z o.o. we Włocławku. Ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum.
9. Roboty ziemne prowadzić w sposób nie naruszający stosunków gruntowo – wodnych, a w szczególności ograniczających ingerencję w warstwy wodonośne.
10. Zdjętą wierzchnią warstwę ziemi (odkład) składować poza obszarami, na których znajdują się ciekły wodne, poza terenem zagrożonym powodzią.
11. Odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, po zapoznaniu się z załączoną do wniosku kartą informacyjną przedsięwzięcia i uzyskanymi opiniami, a także biorąc pod uwagę zapisy art. 63 ust. 1 uouioś, w dniu 12 lutego 2019 r., wydał postanowienie znak: WOO.420.300.2018.ADS.7, nakładające obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, o czym zawiadomił strony.

Dane o postanowieniu nakładającym obowiązek raportu oraz jego treść, zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (karta nr 1855/2018).

W chwili, gdy przedmiotowe postanowienie stało się ostateczne, zgodnie z art. 63 ust. 5 uouioś, postanowieniem z dnia 5 kwietnia 2019 r., znak: WOO.420.300.2018.ADS.8, organ zawiesił postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Pełnomocnik Inwestora, na żądanie którego wszczęto postępowanie, w dniu 24 kwietnia 2019 r., przedłożył trzy egzemplarze raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Dane o raporcie oraz jego treść, zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (karta nr 757/2019).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, po weryfikacji przedłożonej dokumentacji, w dniu 9 maja 2019 r., postanowieniem znak: WOO.420.300.2018.ADS.9, podjął zawieszone postępowanie, a także pismem znak: WOO.420.300.2018.ADS.10, zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku, z prośbą o zaopiniowanie raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz określenie uwarunkowań realizacji zamierzenia, stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 2 uouioś.

W toku postępowania administracyjnego Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku, pismem z dnia 12 czerwca 2019 r. (wpływ: 17 czerwca 2019 r.), znak: N.NZ-42-05-63/19, zaopiniował pozytywnie realizację inwestycji pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych, zgłaszając następujące warunki realizacji oraz eksploatacji:

1. Inwestycję należy projektować i budować zapewniając spełnienie wymagań dotyczących poszanowania występujących w obszarze oddziaływania obiektu uzasadnionych interesów osób trzecich.
2. Prace budowlane prowadzić w porze dziennej z wykorzystaniem sprawnego sprzętu budowlanego.
3. Wykonywanie prac budowlanych, w tym wykopów ziemnych musi odbywać się ze szczególną ostrożnością, w celu zapobiegania przedostawaniu się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego.
4. Odpady wytwarzane podczas prac budowlanych i przy eksploatacji instalacji – odpady poprocesowe, gromadzić selektywnie i zagospodarowywać w wyznaczonych miejscach, w sposób nie zagrażający środowisku, a następnie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

5. Wodę do celów socjalnych zapewnić z miejskiej sieci wodociągowej, a ścieki bytowe odprowadzać do miejskiej sieci kanalizacyjnej.
6. Wody opadowe z terenów utwardzonych, po oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych, odprowadzać do systemu kanalizacji deszczowej.
7. Zapewnić zachowanie wszelkich norm w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza atmosferycznego.
8. Prowadzić stały monitoring oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie emisji do powietrza i okresowy monitoring hałasu.
9. Uciążliwość przedsięwzięcia i stosowane procesy technologiczne winny zamknąć się w granicach terenu, do którego Inwestor ma tytuł prawny i ograniczać możliwość powstania konfliktów społecznych pomiędzy lokalną ludnością a Inwestorem.

W wyniku analizy ww. warunków, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zmodyfikował te, które z uwagi na podanie nieprecyzyjnego sformułowania „odpowiednia, bezpieczna odległość”, prowadziły do uzyskania niemierzalnej wartości i stanowiły ryzyko dowolnej interpretacji. Ponadto, zrezygnowano z nałożenia warunków zawierających wytyczne, do których Inwestor jest zobowiązany innymi przepisami prawa, a zatem w przypadku zmiany przepisów może doprowadzić do zobligowania Wnioskodawcy do działania wbrew prawu. Takie warunki pominięto.

Po weryfikacji dokumentacji organ prowadzący postępowanie uznał, iż przedstawiony opis przedsięwzięcia, zawarty w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, nie jest wystarczający do ustalenia środowiskowych uwarunkowań, dlatego pismem z dnia 29 lipca 2019 r., znak: WOO.420.300.2018.ADS.11, wezwał Pełnomocnika Inwestora do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w raporcie, w zakresie gospodarki odpadami.

W dniu 20 sierpnia 2019 r., Pełnomocnik Inwestora złożył stosowne wyjaśnienia do raportu (pismo z dnia 19 sierpnia 2019 r.).

Ponieważ zagadnienia zawarte w uzupełnieniu do raportu nie wносиły nowych okoliczności w sprawie, a stanowiły jedynie uszczegółowienie przedstawianych już informacji, nie stwierdzono wystąpienia przesłanek do ponownego wystąpienia z wnioskiem o uzgodnienie uwarunkowań do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku.

W związku z powyższym, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, działając na podstawie art. 33 ust. 1, w związku z art. 79 ust. 1 uouioś, w drodze obwieszczenia znak: WOO.420.300.2018.ADS.13, poinformował o rozpoczęciu procedury

z udziałem społeczeństwa, w dniach 2 września do 3 października 2019 r., które zamieszczono na tablicy ogłoszeń:

- a) Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniach od 2 września do 4 października 2019 r. (również na stronie internetowej, w biuletynie informacji publicznej),
- b) Urzędu Miasta Włocławek, w dniach od 30 sierpnia do 3 października 2019 r.

W trakcie udziału społeczeństwa nie wpłynęły uwagi i wnioski od zainteresowanego społeczeństwa.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniu 7 października 2019 r., zawiadomił strony o zakończeniu zbierania materiałów i dowodów oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, a także wypowiedzenia się co do ich treści, w ramach prowadzonego postępowania administracyjnego.

Strony postępowania nie wniosły żadnych uwag, ani wniosków.

Organ rozpatrzył sprawę w oparciu o załączone materiały.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie ciepłowni opalanej biomasą o mocy 28 MW_t. Ciepłownia będzie zasilana biomasą w postaci zrębek drewna o wilgotności do 55 %. Planuje się budowę dwóch kotłów wodnych opalanych biomasą o mocy cieplnej 14 MW każdy.

Kotły na biomasę będą pracowały na wspólny kolektor. Przewiduje się, że Ciepłownia Biomasowa będzie pracowała równolegle z istniejącą Ciepłownią MPEC, która po realizacji omawianej inwestycji, będzie pełnić funkcję kotłowni szczytowej i rezerwowej.

Ciepłownia Biomasowa zostanie zlokalizowana w nowym budynku.

Przedsięwzięcie zostanie usytuowane we wschodniej części Miasta Włocławek na obszarze działającej ciepłowni węglowej (Ciepłownia MPEC), przy ul. Teligi 1. Teren inwestycji jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, oznaczony symbolem 1 P/U, z podstawowym przeznaczeniem przemysł i usługi.

Obecnie w MPEC Włocławek 100 % ciepła trafiającego do sieci ciepłowniczej pochodzi z węgla.

Do uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego konieczne będzie zastąpienie minimum 50 % produkowanego ciepła ciepłem z nowej Ciepłowni Biomasowej (OZE).

W budynku nowej ciepłowni Biomasowej przewidziano zabudowę odgazowywacza próżniowego, umożliwiającego prowadzenie odgazowania wody bez konieczności podwyższania jej temperatury powyżej wymaganej potrzebami sieci ciepłowniczej, w okresie gdy Ciepłownia Biomasowa będzie jedynym źródłem zasilającym sieci.

W celu maksymalizacji odzysku ciepła przewidziano zabudowę wspólnego dla obu kotłów ekonomizera kondensacyjnego, który będzie zainstalowany po wspólnej instalacji odpylania dla obu kotłów (elektrofiltr lub filtr tkaninowy).

Przewidziano, że Ciepłownia Biomasowa, dla poprawnej współpracy z siecią ciepłowniczą, zostanie podłączona do istniejącej przepompowni, umożliwiając jakościowo-ilościową regulację pracy kotłów. W tym celu wykorzystane zostaną istniejące pompy: obiegowe, mieszające, stabilizująco - uzupełniające.

W celu dopasowania hydraulicznego nowej Ciepłowni Biomasowej do istniejącego układu hydraulicznego ciepłowni MPEC (węglowej), w nowym obiekcie przewiduje się zabudowę niezbędnych pomp, kotłowych i cyrkulacyjnych, obsługujących kotły i ekonomizer kondensacyjny.

Kotły na biomasę, wraz z wentylatorami podmuchowymi, wygarniaczami popiołu, instalacjami pomocniczymi, systemem podawania paliwa będą umieszczone w nowobudowanej hali kotłów.

Spaliny z paleniska zostaną kierowane do wymiennika płomieniówkowego. Wymiennik zostanie wykonany jako dwu- lub trzyciągowy w wersji pionowej z zamontowanym systemem oczyszczania sprężonym powietrzem pozwalającym na jego nieprzerwaną pracę.

Przewiduje się, że biomasa będzie dostarczana do instalacji zarówno koleją (dostępność bocznic kolejowej), jak i transportem samochodowym, uzasadnionym przy transporcie z małych odległości.

Głównym produktem użytecznym nowoprojektowanej instalacji będzie ciepło w postaci ciepłej wody w sieci ciepłowniczej produkowane w procesie termicznego przekształcania biomasy.

Dobór kotłów umożliwia efektywną pracę Ciepłowni Biomasowej w okresie letnim (moc pojedynczego kotła odpowiada średniemu zapotrzebowaniu na ciepło w okresie letnim) oraz uzupełnia niedobór mocy w okresie przejściowym i grzewczym. W obu kotłach odzyskiwana będzie energia z ciepła jawnego zawartego w spalinach (sprawność kotłów przy obciążeniu nominalnym $\geq 85\%$). W wariantcie tym dodatkowo odzyskiwane będzie

tw. utajone ciepło parowania zawarte w spalinach. W sprzyjających warunkach (znaczna wilgotność paliwa i niska temperatura wody powrotnej chłodzącej obieg ekonomizera, tj. głównie w okresie letnim) możliwe będzie uzyskanie łącznej sprawności przekraczającej 100 %, z uwagi na odzysk ciepła utajonego w trakcie skraplania wilgoci zawartej w spalinach. Odzyskiwana energia cieplna z kotłów biomasowych będzie przekazywana do sieci ciepłowniczej.

Nowa Ciepłownia Biomasowa będzie pracować równoległe z istniejącą Ciepłownią MPEC (węglową), zastępując ją funkcjonalnie w całości w okresie letnim, oraz częściowo w okresie grzewczym.

Dodatkową zaletą wynikłą z zastosowania układu odzysku ciepła ze spalin jest dodatkowe schłodzenie spalin poniżej temperatury rosy i uzyskanie znaczących ilości ciepła w wyniku kondensacji wilgoci zawartej w spalinach. Maksymalna ilość ciepła możliwa do odzyskania ze spalin wynosi 3 - 4 MW_t.

Na etapie sporządzania dokumentacji, Inwestor wykluczył możliwość zastosowania innych wariantów lokalizacyjnych, niż preferowany.

W przypadku niepodejmowania realizacji przedsięwzięcia, system ciepłowniczy we Włocławku nie uzyska statusu efektywnego systemu ciepłowniczego, a co za tym idzie nie zostanie ograniczone:

- zużycie energii pierwotnej,
- emisja gazów cieplarnianych w tym CO₂,
- emisja zanieczyszczeń do powietrza, w tym w zakresie emisji pyłów i dwutlenków siarki.

W przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia nie zostaną również spełnione strategiczne cele przedmiotowego projektu, takie jak:

- podniesienie sprawności produkcji ciepła (zadanie przyczyni się do wzrostu efektywności energetycznej),
- brak rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii (biomasa),
- brak redukcji oddziaływania energetyki na środowisko (redukcja emisji CO₂, SO₂, pyłu).

W przypadku wariantu bezinwestycyjnego nie zostaną również spełnione główne cele społeczno – gospodarcze, takie jak:

- nie wystąpią bodźce do rozwoju gospodarczego regionu na etapie budowy, w tym w wyniku zapotrzebowania na lokalną siłę roboczą (zapotrzebowanie

na pracowników budowlanych, lokalne materiały budowlane i montażowe, lokalne usługi transportowe),

- nie zostaną stworzone regionalne miejsca pracy w fazie operacyjnej, związane z uprawą, pozyskaniem i transportem biomasy,
- jakość życia na obsługiwanym obszarze, a w szczególności we Włocławku nie ulegnie poprawie, ze względu na brak ograniczenia ilości emitowanych zanieczyszczeń (w tym w szczególności pyłu i SO₂) dzięki zastosowaniu nowoczesnych technologii,
- nie ulegną zmniejszeniu dysproporcje związane z rozwojem regionalnym.

Dodatkowo brak realizacji inwestycji spowoduje, iż nie zostaną spełnione cele określone w „Planie Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN) dla Gminy Miasto Włocławek”, takie jak ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, zwiększenie efektywności, zwiększenie wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych, redukcja poziomów zanieczyszczeń w powietrzu.

Wariant I (preferowany przez Inwestora), polega na budowie ciepłowni opalanej biomasa (zrębki drzewne, jako paliwo najbardziej dostępne) o mocy 28 MW_t, opartej o dwa kotły wodne o mocach 14 MW_t każdy.

Nowa Ciepłownia Biomasowa będzie pracować równolegle z istniejącą Ciepłownią MPEC (węglową), zastępując ją funkcjonalnie w całości w okresie letnim, oraz częściowo w okresie grzewczym.

Zgodnie z „Dodatkiem nr 1 do Dokumentacji hydrogeologicznej zasobów eksploatacyjnych ujęcia wód podziemnych z utworów jurajskich we Włocławku – 1985; stan ujęcia na rok 2010”, budowa geologiczna na dokumentowanym terenie jest rozpoznana do głębokości 94 m i sięga utworów jurajskich. Osady te są najstarszymi utworami stwierdzonymi wierceniami w tym rejonie. Rozpoznana miąższość tej formacji wynosi ok. 34 m na terenie MPEC. Utwory jurajskie to głównie mułki piaszczyste i ilaste, piaski drobnoziarniste, mułkowate oraz ily ciemnoszare i brunatne. Nad utworami jurajskimi zalegają utwory trzeciorzędowe.

Trzeciorzęd reprezentowany jest przez osady mioceńskie i oligoceńskie. Miocen to głównie mułki i ily z domieszką pyłów węgla brunatnego oraz węgiel brunatny. Utwory te przewarstwione są piaskami drobnoziarnistymi. Pliocen to przede wszystkim ily pstre.

Łączna miąższość utworów trzeciorzędowych wynosi ok. 56,5 m na terenie MPEC. Utwory czwartorzędowe są najmłodszą formacją. Występują w postaci piasków średnio i drobnoziarnistych oraz gliny zwałowej. Miąższość czwartorzędu w rejonie badań wynosi jedynie 2,1 m zwiększając się do ok. 18 m w okolicy Chłodni.

W pobliżu omawianego terenu stwierdzono występowanie dwóch pięter wodonośnych: trzeciorzędowego i jurajskiego.

Zwierciadło wody napięte stabilizowało się na głębokości około 1,9 m p.p.p.t.

Naturalne kierunki przepływu wód występują z południowego wschodu na północny zachód w kierunku Wisły.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911).

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200047, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Zamierzenie znajduje się w obszarze następujących jednolitych części wód powierzchniowych oznaczonych europejskim kodem PLRW20002127911 – Wisła od wypływu ze Zb. Włocławek do granicy Regionu Wodnego Środkowej Wisły, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Ta JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, której potencjał oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego potencjału ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Oddziaływanie inwestycji na wody powierzchniowe i podziemne będzie niewielkie, i krótkotrwałe, występujące głównie na etapie budowy.

Planowane zadanie nie znajduje się na obszarach zagrożenia powodziowego.

Teren przeznaczony na lokalizację inwestycji jest silnie przekształcony antropologicznie. Jest to obszar będący częścią istniejącej Ciepłowni, wyposażonej w drogi i place utwardzone, asfaltowe, z płyt betonowych, które zostaną wykorzystane, czy rozbudowane na potrzeby nowego źródła.

Na potrzeby eksploatacji kotłów biomasowych nie przewiduje się wykorzystania wody do celów bytowych, ze względu na fakt, iż nie zakłada się zwiększenia ilości pracowników w stosunku do obecnie obsługujących istniejące instalacje MPEC.

Dla poprawnej pracy niezbędny jest pobór wody na cele przemysłowe. Zastosowane będą zamknięte obiegi wody, technologie minimalizujące jej zużycie, jak odzysk wody procesowej w celu jej ponownego wykorzystania. Niemniej jednak konieczne będzie jej uzupełnianie. Na potrzeby funkcjonowania nowej instalacji wykorzystywana będzie:

- a) woda zdemineralizowana – do uzupełniania strat w obiegu wodno – parowym produkowana będzie z wody pobieranej z własnego ujęcia wód podziemnych.
- b) woda surowa do pozostałych celów przemysłowych (tym m.in. do celów utrzymania czystości (płukania urządzeń, mycia urządzeń, pomieszczeń, placów, ppoż, itp.)

Sposób poboru wody nie ulegnie zmianie, tj. nastąpi on z własnego ujęcia wód podziemnych. W przypadku większego zapotrzebowania na wodę niż dopuszczalna ilość określona w obowiązującym pozwoleniu wodnoprawnym na pobór wód podziemnych, woda na ww. cele zostanie pobrana z miejskiej sieci wodociągowej na podstawie stosownych umów.

Pobór wód podziemnych nie oddziałuje bezpośrednio na wody podziemne, gdyż w większej części ujęcie jest eksploatowane średnio ze znacznie niższą wydajnością niż zatwierdzoną eksploatacyjną. Zatem nie przewiduje się znaczącego oddziaływania tego ujęcia wód podziemnych na innych użytkowników tego poziomu wodonośnego.

Reasumując, rozpatrywane przedsięwzięcie w okresie realizacji i eksploatacji nie będzie oddziaływać negatywnie na jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych, z uwagi na zachowanie reżimu budowlanego oraz uregulowaną gospodarkę wodami opadowymi i roztopowymi.

Faza budowy planowanego przedsięwzięcia powstaną odpady z grupy 08, 13,15, 17 i 20. Odpady te planuje się gromadzić selektywnie w opakowaniach, pojemnikach, workach, kontenerach, luzem, w wyznaczonych miejscach na placu budowy, w tym pomieszczeniu magazynowym. Odpady niebezpieczne z budowy będą gromadzone w sposób uniemożliwiający ich niekontrolowane rozprzestrzenianie lub wyciek i zostaną zabezpieczone przed działaniem czynników atmosferycznych, dostępem osób postronnych oraz możliwością wymierzania poszczególnych grup i rodzajów odpadów.

W ramach inwestycji wykorzystywane będzie paliwo stanowiące zrębki drewna pochodzące z biomasy leśnej. Inwestor nie przewiduje wykorzystywania odpadów w postaci drewna.

W wyniku funkcjonowania nowoprojektowanej instalacji powstawać będzie następujący główny strumień odpadów - odpady poprocesowe (popioły z biomasy).

Przewiduje się wytworzenie również innych odpadów. Będą to typowe odpady charakterystyczne dla eksploatacji obiektu przemysłowego takie jak: np. oleje i smary, zużyte ubrania pracowników, zabrudzone szmaty, komunalne odpady socjalne itp.

Odpady wytworzone na etapie eksploatacji instalacji planuje się magazynować w metalowych beczkach ustawionych na wannach, grubych workach foliowych, zamykanych kontenerach, beczkach, oryginalnych opakowaniach, luzem, w wyznaczonym miejscu na terenie Ciepłowni MPEC, w tym w blaszanej wiacie na utwardzonym terenie, na placu magazynowym, w budynku magazynowym.

Popioły lotne oraz pozostałości ze spalania kierowane będą na przenośnik rewersyjny i dalej kierowane do jednego z podstawionych kontenerów. Odpady o kodzie 10 01 03 planuje się magazynować na terenie instalacji w szczelnych kontenerach w magazynie żużlu.

Odpady o kodzie 10 01 82 powstający z planowanej Instalacji Oczyszczania Spalin będzie magazynowany w specjalnie do tego celu przeznaczonym silosie odpadu na terenie Ciepłowni MPEC.

Wytworzone odpady planuje się przekazywać do dalszego zagospodarowania upoważnionym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia. W pierwszej kolejności do odzysku, a jeśli jest to niemożliwe do unieszkodliwienia odpadów.

Realizacja będzie polegać na przede wszystkim na budowie nowych obiektów. Podczas przygotowania terenu konieczne będzie wykonanie niezbędnych wyburzeń i ewentualnego przełożenia istniejących instalacji. W ramach inwestycji planuje się wykorzystanie istniejących dróg dojazdowych do nowoprojektowanego zamierzenia.

Budowa obiektów będzie wymagać transportu materiałów i elementów budowlanych. Spowoduje to okresowe zwiększenie ruchu pojazdów na drogach dojazdowych na teren projektowanej instalacji. W trakcie prac budowlanych główne uciążliwości będą związane z hałasem, który towarzyszy pracy maszyn, koparek, dźwigów, narzędzi mechanicznych. Hałas będzie wywołany również ciężkim transportem i przemieszczaniem materiałów sypkich.

Roboty budowlano - montażowe, powodujące wysoki poziom hałasu będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie (mieszkaniowo-usługowa) znajduje się w odległości ok. 200 m w kierunku północnym od lokalizacji planowanej inwestycji. Bezpośrednio z terenem zamieszczenia sąsiadują zabudowania MPEC (od strony północnej), tereny zielenie nieurządzonej (od strony południowej) oraz tereny przemysłowe (pod strony wschodniej i zachodniej). Biorąc zatem pod uwagę usytuowanie omawianego zadania oraz organizację i charakter prac można stwierdzić, że warunki normatywne ochrony przed hałasem na najbliższych terenach chronionych akustycznie nie zostaną pogorszone.

Innym oddziaływaniem, będzie emisja zanieczyszczeń do powietrza, spowodowana przejazdami środków transportu oraz pracą sprzętu budowlanego (m.in.: betoniarki, dźwigi, koparki), powodujących emisję pyłu oraz produktów spalania oleju napędowego (tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, węglowodory). W celu ograniczenia pylenia w trakcie transportu materiały pyłące powinny być przewożone samochodami, których skrzynia ładunkowa wyposażona zostanie w oponczkę lub inne zabezpieczenie ograniczające pylenie transportowanego materiału. .

Wszystkie te uciążliwości będą miały charakter okresowy i ustąpią po zakończeniu realizacji zadania.

Oczyszczanie spalin będzie następowało wielostopniowo. Najgrubsze frakcje pyłu będą wyłapywane podczas zmiany kierunku spalin bezpośrednio w wymienniku. Następnie spaliny będą oczyszczane w multicyklonie typu MOS (oddzielnym dla każdego z kotłów), gdzie przy niewielkiej stracie ciśnienia wyłapane zostanie ok. 70 % zanieczyszczeń stałych. Najdrobniejsze frakcje zostaną wyłapane w elektrofiltrze lub filtrze tkaninowym. Spaliny z obu kotłów po wstępnym oczyszczeniu w multicyklonie typu MOS, będą łączone i w dalszej kolejności oczyszczane w instalacji wspólnej dla obu kotłów.

Odpylone spaliny kierowane będą do mokrego wymiennika kondensacyjnego, który poza odzyskiem ciepła kondensacji wilgoci ze spalin będzie pełnił funkcję dodatkowego doczyszczania spalin z najdrobniejszych frakcji tworzących pył zawieszony,

Dopuszczalne poziomy immisji substancji zanieczyszczających w powietrzu określają następujące obowiązujące uwarunkowania prawne:

- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031),

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87).

Uwzględniając fazę przygotowawczą oraz czas trwania robót budowlanych realnym terminem oddania o eksploatacji nowych kotłów biomasowych (o sumarycznej mocy w paliwie 32,56 MW_t) jest konie 2021 r., jako pierwszy pełny rok eksploatacji zostanie rozpatrzony 2022 rok.

Obliczenia rozprzestrzeniania się substancji zanieczyszczających w powietrzu przeprowadzono dla standardów emisyjnych określonych opublikowaną w dniu 28 listopada 2015 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej L313 Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (tzw. dyrektywa MCP - medium combustion plants). Zgodnie z dyrektywą do dnia 19 grudnia 2017 r., państwa członkowskie mają czas na transponowanie zapisów dyrektywy w sprawie ograniczenia niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania. Obecnie w omawianym zakresie została uchwalona ustawą z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2017 r., poz. 1999). Zgodnie z cyt. dyrektywą MCP planowana instalacja dwóch nowych kotłów na biomasę o mocy w paliwie na poziomie 32,56 MW_t podłączonych do nowego indywidualnego emitora Eb1 będzie nowym obiektem energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie od 5 do 50 MW,

Nowoprojektowana instalacja, nie będzie przekraczała dopuszczalnych wielkości określonych w Załączniku II do ww. Dyrektywy:

- NO_x 300 mg/Nm³,
- SO_x – 200 mg/Nm³,
- pył – 20 mg/m³

Wielkości emisji przyjęte do obliczeń celem analizy oddziaływania instalacji na środowisko zostały określone dla emisji granicznej wynikającej z iloczynu strumienia spalin w warunkach umownych (gaz suchy 6 % O₂) oraz dopuszczalnego standardu emisyjnego.

Oczyszczanie spalin z dwóch kotłów na biomasę będzie następowało wielostopniowo. Najgrubsze frakcje pyłu będą wyłapywane podczas zmiany kierunku spalin w wymienniku. Następnie spaliny oczyszczane będą w multicyklonie typu MOS (oddzielnym dla każdego z kotłów), gdzie przy niewielkiej stracie ciśnienia zostanie wyłapane 70 % zanieczyszczeń

stałych. Najdrobniejsze frakcje doczyszczane zostaną w elektrofiltrze lub filtrze tkaninowym. Spaliny z obu kotłów po wstępnym oczyszczeniu w multicyklonie typu MOS, będą łączone i w dalszej kolejności oczyszczane w instalacji wspólnej dla obu kotłów.

Odpylone spaliny kierowane będą do mokrego wymiennik kondensacyjnego, który poza odzyskiem ciepła kondensacji wilgoci ze spalin będzie pełnił funkcję dodatkowego doczyszczacza spalin z najdrobniejszych frakcji tworzących pył zawieszony.

Spaliny po odpyleniu zapewniającym stężenie wylotowe pyłu na maksymalnym poziomie 20 mg/Nm^3 (gaz suchy 6 % O_2) z dwóch nowych kotłów na biomasę odprowadzać wspólnym emitorem o minimalnej wysokości geometrycznej 40 m i maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 1,45 m.

Aktualne warunki eksploatacji źródeł istniejących na terenie Ciepłowni MPEC Włocławek reguluje decyzja Prezydenta Miasta Włocławka z dnia 19 września 2018 r. (znak: S.6223.11.2018) zmieniająca decyzję ostateczną Prezydenta Miasta Włocławek z dnia 19 czerwca 2006 r., znak: OŚ-7623-77-7/2006 udzielającą Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Płocka 30/32 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej na terenie Ciepłowni MPEC przy ul. Teligi 1 we Włocławku, zmienioną decyzjami z dnia 2 lutego 2015 r., znak: S.6223.8.2014 (zmiana z urzędu), z dnia 21 kwietnia 2017 r. znak: S.6223.1.2017 w treści tekstu jednolitego decyzji z dnia 28 sierpnia 2017 r. znak: S.6223.6.2017 w zakresie dostosowującym treść pozwolenia do okresu po derogacji ciepłowniczej od dnia 1 stycznia 2023 r.

W opracowaniu obliczono również maksymalne stężenia substancji w powietrzu dla odpowiednich wysokości. Z uwagi, na fakt, że najwyższym w zespole emitorów jest istniejący emitor o wysokości 160 m, w promieniu 10 krotnej jego wysokości (1600 m) przeanalizowano zagospodarowanie terenu pod kątem lokalizacji wyższych niż parterowe budynki mieszkalne lub biurowe, a także budynki żłobków, przedszkoli, szpitali lub sanatoriów.

Wielkość emisji oraz czas pracy poszczególnych źródeł powstawania gazów i pyłów określono na podstawie obecnej produkcji energii. W celu przedstawienia wariantu najmniej korzystnego z punktu widzenia oddziaływania na powietrze uwzględniono, że poszczególne kotły pracują z pełnym obciążeniem.

Harmonogram pracy poszczególnych kotłów WR-10 nr 1 o WR-10 nr 2, WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, WR-25 nr 5 oraz WR-25 nr 6, przyjęto zgodnie z założeniami trybu pracy ciepłowni MPEC Włocławek określonymi we wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw z sierpnia 2018 r. Uwzględniają czas pracy poszczególnych kotłów WR-10 nr 1, WR-10 nr 2, WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, WR-25 nr 5 oraz WR-25 nr 6 oraz objętość spalin w warunkach umownych – najgorsze z punktu widzenia oddziaływania na powietrze parametry wylotu, obliczono ilość gorących gazów uchodzących z istniejącego emitora Em₁, Em₂, Em₃ oraz prędkość wylotową. Emisje do rozprzestrzeniania wyznaczono jako iloczyn dopuszczalnego standardu emisyjnego wg decyzji o derogacji i objętości spalin w warunkach umownych przy zawartości tlenu w spalinach na poziomie 6 % wynikających z poszczególnych obciążeń kotłów wg. Programu pracy ciepłowni. Wielkość emisji pyłu PM_{2,5} w strumieniu pyłu z kotłów określono na podstawie analiz pyłu przeprowadzonych do kotłów spalających węgiel kamienny w trzech dużych elektrowniach w Polsce. Zadaniem analiz było określenie zawartości pyłu PM₁₀ w ogólnej masie pyłu wychwyconej za urządzeniem odpylającym oraz określenie udziału frakcji PM_{2,5} w pyłe PM₁₀.

Ponadto, w ramach innych źródeł emisji zanieczyszczeń do powietrza w oddziaływaniach skumulowanych uwzględniono:

1. dodatkowe źródła emisji zanieczyszczeń wynikające z planowanego dostosowania istniejącego źródła ciepła MPEC Włocławek do standardów emisyjnych – dwa zbiorniki sorbentu (emisje związane z napełnieniem zbiornika). Dwa zbiorniki produktu poreakcyjnego (emisja związana z napełnianiem i opróżnianiem zbiornika), transport produktu poreakcyjnego, transport sorbentu, transport wody amoniakalnej,
2. dodatkowe źródła emisji zanieczyszczeń wynikające z funkcjonowania planowanych dwóch kotłów biomasowych – transport biomasy, ładowarka biomasowa.

Obliczenia prognozujące stan zanieczyszczenia powietrza w rejonie lokalizacji instalacji wykonano drogą elektroniczną przy pomocy programu komputerowego „OPERAT FB”.

Zgodnie z przeprowadzonymi obliczeniami w żadnym z badanych punktów na poziomie terenu oraz poziomie zabudowy, nie stwierdzono przekroczeń wartości odniesienia substancji w powietrzu lub dopuszczalnych poziomu substancji w powietrzu uśrednionej dla jednej godziny oraz wartości dyspozycyjnych średniorocznych.

Przeprowadzony pełny zakres obliczeń na obszarze ochrony uzdrowiskowej Wieniec Zdrój wykazał, iż w żadnym z badanych punktów zabudowy częstość przekraczania wartości odniesienia substancji w powietrzu lub dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu uśrednionej dla jednej godziny jest nie większa niż 0,274 % czasu w roku w przypadku dwutlenku siarki, a 0,2 % czasu roku dla pozostałych substancji. Nie odnotowano również przekroczeń stężeń średniorocznych.

Zgodnie z obowiązującymi uwarunkowaniami prawnymi instalacja będzie spełniała wymogi rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r., poz. 680, ze zm.).

W nowoprojektowanej instalacji okresowe pomiary emisji (SO₂, NO_x, pył i CO), będą wykonywane raz w sezonie zimowym (październik - marzec), raz w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień).

Biorąc pod uwagę przedstawione w raporcie analizy i wyniki obliczeń, można stwierdzić, że eksploatacja planowanej instalacji nie spowoduje ponadnormatywnych oddziaływań względem powietrza.

W trakcie eksploatacji inwestycji będą pracować następujące źródła hałasu:

1. urządzenia mechaniczne związane z funkcjonowaniem zakładu zlokalizowane w budynkach,
2. źródła punktowe zlokalizowane na zewnątrz budynków,
3. transport wewnątrz zakładowy,
4. transport do instalacji.

Głównymi źródłami hałasu z instalacji będą budynki hali kotłowej, magazyny paliwa, stacji rozładunkowej.

Spalanie będzie prowadzone w ruchu ciągłym, natomiast transport paliwa, materiałów eksploatacyjnych oraz odbiór pozostałości poprocesowych będzie odbywał się w godzinach od 6.00 do 18.00. Dla planowanej inwestycji wymagana będzie obsługa pojazdami transportowymi w ilości ok. 29 szt./dobę w celu dostarczania biomasy oraz 1 szt./dobę w celu wywozu pozostałości, co daje łącznie ok. 30 szt./dobę pojazdów. Przy uwzględnieniu dowozu i wywozu w ciągu 12 godzin porannej przelicza się to na ilość ok. 3 pojazdów na godzinę. Biorąc pod uwagę natężenie ruchu na ulicy Płockiej, jest to wartość pomijalna.

W analizie uwzględniono oddziaływania akustyczne pochodzące z inwestycji, transportu biomasy wewnątrz zakładu (ruch ładowarki, wózka widłowego, podajników

biomasy) oraz dowozu i wywozu biomasy, a także pozostałości z terenu instalacji do ul. Płockiej.

Wyszczególniono następujące źródła hałasu:

1. urządzenia mechaniczne związane z funkcjonowaniem zakładu zlokalizowane w budynkach
2. źródła punktowe zlokalizowane na zewnątrz budynków,
3. transport wewnątrz zakładowy.

W związku z tym, że część urządzeń pracuje w pomieszczeniach zamkniętych, wyszczególniono źródła pośrednie typu obiekt (źródła kubaturowe) oraz źródła bezpośrednie punktowe (wszechkierunkowe).

W obliczeniach oddziaływania poszczególnych źródeł kubaturowych na klimat kaustyczny uwzględniono izolacyjności akustyczne przegród budowlanych przyjmujące wykonanie projektowanych obiektów inwestycji z:

- ścian wykonanych z płyt warstwowych z rdzeniem i okładzinami z blach stalowych powlekanych o wskaźniku izolacyjności właściwej przegrody wynoszącym 21 dB,
- dachów wykonanych z płyt warstwowych z rdzeniem i okładzinami z blach stalowych powlekanych o wskaźniku izolacyjności właściwej przegrody wynoszącym 21 dB.

Źródła kubaturowe (typu „budynek”):

1. hala kotłowa, pracująca w porze dziennej i nocnej z uwzględnieniem pracy urządzeń: ekonomizery, kotły wodne, dozowniki paliwa, filtr, ekonomizer kondensacyjny, pompy kotłowe, pompy cyrkulacyjne, wentylatory podmuchowe, wygarniacze popiołu, przenośnik rozdzielający, siłowniki hydrauliczne. Przenośnik popiołu, przenośniki rewersyjne, kanały spalinowe, rozdzielnia, centrala wentylacyjna,
2. magazyn paliwa, pracujący w dzień i w nocy, z uwzględnieniem prac: ruchomych wygarniaczy ślimakowych (ewentualnie zestaw przenośników lub suwnica), przenośnik zgrzeblowy, przenośnik taśmowy, centrala wentylacyjna,
3. stacja rozładunkowa pracująca wyłącznie w porze dziennej, z uwzględnieniem pracy ruchomej podłogi (ewentualnie zestaw przenośników), przenośnik zgrzeblowy.

Źródła punktowe (poza źródłami kubaturowymi):

1. komin – źródło wszechkierunkowe o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 88 dB,
2. kanały spalin – źródło wszechkierunkowe o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 80 dB,

3. wentylator wyciągowy – źródło wszechkierunkowe o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 83 dB,
4. ładowarka kołowa/wózek widłowy w pobliżu stacji rozładunkowej prac 102,dB – tylko dzień.

Źródła liniowe – transport zewnętrzny biomasy – dowóz – wjazd na instalacje, wyjazd z instalacji transport zewnętrzny pozostałości wywóz wjazdu i wyjazd z instalacji, transport wewnętrzny za pomocą przenośników.

Dodatkowo w obliczeniach oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na klimat akustyczny uwzględniono efekt ekranowania poprzez istniejące obiekty.

Identyfikacji terenów chronionych przed hałasem dokonano na podstawie:

1. opinii w sprawie identyfikacji obszarów podlegających ochronie akustycznej Wydziału Środowiska Urzędu Miasta Włocławek z dnia 15 marca 2019 r. (pismo znak: S.6250.1.2019) oraz z dnia 25 marca 2019 r.,
2. opinii w sprawie terenów podlegających ochronie akustycznej Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miasta Włocławek z dnia 15 marca 2019 r. (pismo znak: UA.ZP.6727.184.2019),
3. wizji w terenie i sprawdzenia faktycznego zagospodarowania działek wokół terenu pod planowaną inwestycję.

Najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej w postaci pojedynczych domów są zlokalizowane ok. 200 m na północ od planowanej inwestycji.

Na podstawie powyższego wydzielono następujące typy terenów, zlokalizowane wokół przedmiotowego przedsięwzięcia, podlegające ochronie akustycznej, w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r., w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014, poz. 112, t.j.):

1. Tereny mieszkaniowo-usługowe, dla których dopuszczalne poziomy hałasu, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska, w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku wynoszą 55 dB w porze dnia oraz 45 dB w porze nocy dla hałasu pochodzącego od przemysłu. Są to tereny zlokalizowane:
 - a) w kierunku północnym, północno - zachodnim oraz północno - wschodnim w odległości minimum 200 m od terenu przedmiotowego zamierzenia, są to tereny częściowo zabudowane,
 - b) w kierunku zachodnim oraz południowo - zachodnim, w odległości minimum 200 m od terenu inwestycji, są to tereny częściowo zabudowane,

- c) w kierunku wschodnim oraz północno - wschodnim w odległości minimum 400 m od terenu zamierzenia, są to tereny obecnie częściowo zabudowane.
2. Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego, dla których dopuszczalne poziomy hałas, zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku wynoszą 55 dB w porze dnia oraz 45 dB w porze nocy dla hałasu pochodzącego od przemysłu. Są to tereny zlokalizowane w kierunku południowym w odległości minimum 600 m od terenu pod przedmiotowe przedsięwzięcie, są to tereny obecnie częściowo zabudowane.
 3. Tereny szpitali w miastach, dla których dopuszczalne poziomy hałas, zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku wynoszą 50 dB w porze dnia oraz 40 dB w porze nocy dla hałasu pochodzącego od przemysłu. Są to tereny zlokalizowane w kierunku południowym w odległości minimum 300 m od terenu pod przedmiotowe przedsięwzięcie, są to tereny obecnie zabudowane.
 4. Tereny zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, dla których dopuszczalne poziomy hałas, zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku wynoszą 50 dB w porze dnia oraz 40 dB w porze nocy dla hałasu pochodzącego od przemysłu. Są to tereny zlokalizowane:
 - a) w kierunku wschodnim w odległości minimum 600 m od terenu pod przedmiotowe przedsięwzięcie, są to tereny obecnie częściowo zabudowane,
 - b) w kierunku północno - zachodnim w odległości minimum 400 m od terenu pod przedmiotowe przedsięwzięcie, są to tereny obecnie częściowo zabudowane.

Obliczenia zasięgu oddziaływania akustycznego wykonano programem SON2 wersja 3.0, opartego na modelu obliczeniowym propagacji hałasu przemysłowego zgodnego z normą PN ISO 9613 2.

Skumulowane oddziaływania wszystkich źródeł projektowanego przedsięwzięcia oraz źródeł istniejących ciepłowni MPEC dla pory dnia obejmuje tereny nie podlegające ochronie akustycznej izolacji dla wartości 55 dB/45 dB, nie obejmują swym zasięgiem terenów chronionych akustycznie. Izolacji dla pory nocnej o wartościach 45 dB/40 dB nie obejmują swym zasięgiem terenów chronionych akustycznie.

W celu zobrazowania wyników oddziaływania zamierzenia na klimat akustyczny wykonano dodatkowe obliczenia dla 13 punktów odzwierciedlających granice najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie. Punkty obliczeniowe na granicy terenów niezabudowanych usytuowane na wysokości 1,5 m, a punkty obliczeniowe na granicy terenów zabudowywanych na wysokości 4,0 m.

Przeprowadzone analizy nie wskazują na istotną zmianę klimatu akustycznego w sąsiedzie inwestycji po jej uruchomieniu. Należy również podkreślić, że planowane zadanie przyczyni się do zmniejszenia emisji hałasu ze źródeł istniejących Ciepłowni MPEC. Na zasadzie zastąpienia pracy części kotłów Ciepłowni Biomasy. Natomiast w ocenie oddziaływania na klimat akustyczny uwzględniono wszystkie źródła istniejące na terenie ciepłowni MPEC. W celu pokazania najbardziej niekorzystnych warunków akustycznych.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r. poz. 1614 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Zgodnie z przedmiotowym wnioskiem wraz z załączoną dokumentacją, inwestycja obejmuje budowę ciepłowni opalanej we Włocławku przy ul. Teligi 1 na terenie Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej.

Realizacja planowanego zamierzenia, przy przyjętym rozwiązaniu lokalizacji (na terenach przemysłowych), nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów lub zajęcia siedlisk wrażliwych.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

Planowana inwestycja uwzględnia możliwość rozbiórki lub zmiany lokalizacji wykonanych z blachy budynków i wiat, które potencjalnie mogą zawierać miejsca lęgowe chronionych gatunków ptaków np. wróbla, mazurka, kopcieszka lub oknówki. Kierując się zasadą przezorności, celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace polegające na rozbiórce lub przemieszczeniu budynków i wiat należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez ornitologa.

W przypadku, jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy o ochronie przyrody, np.:

- w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień,
- w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów,

Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Na podstawie informacji zawartych w przedłożonej przez Inwestora dokumentacji, przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany).

Na podstawie analizy czynników klimatycznych wpływających na funkcjonowanie operacji transportowych oraz formy zaburzeń przez nie wywołanych, wytypowano te czynniki, które mają istotny wpływ na funkcjonowanie sektora transportu. Ich wybór poprzedzono analizą zjawisk klimatycznych i ich składowych.

Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prowadzonych prac oraz niewielką ich skalę, i czas trwania, etap realizacji nie wpłynie trwale na negatywne zmiany w środowisku związane z emisją gazów cieplarnianych,

W wyniku realizacji instalacji opalanej biomasą drzewną nastąpi ograniczenie zużycia energii pierwotnej, ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, a tym samym dwutlenku węgla oraz ograniczenie emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym w zakresie emisji pyłów i dwutlenku siarki. Cele te zostaną osiągnięte dzięki redukcji zapotrzebowania na produkcję energii w dotychczasowych kotłach węglowych w wyniku budowy nowej Ciepłowni Biomasy.

W obu kotłach odzyskiwana będzie energia z ciepła jawnego zawartego w spalinach (sprawność kotłów przy obciążeniu nominalnym $\geq 85\%$). W wariantcie tym dodatkowo odzyskiwane będzie tzw. utajone ciepło parowania zawarte w spalinach. W sprzyjających warunkach (znaczna wilgotność paliwa i niska temperatura wody powrotnej chłodzącej obieg ekonomizera, tj. głównie w okresie letnim) możliwe będzie uzyskanie łącznej sprawności

przekraczającej 100 % z uwagi na odzysk ciepła utajonego w trakcie skraplania wilgoci zawartej w spalinach. Odzyskiwana energia cieplna z kotłów biomasowych będzie przekazywana do sieci ciepłowniczej.

W związku z realizacją zamierzenia, szczegółowo przeanalizowano wszystkie ewentualne oddziaływania generowane przez przedmiotowe przedsięwzięcie, mogące podlegać kumulacji, w połączeniu z oddziaływaniami tego samego typu, pochodzącymi od sąsiadujących z nim przedsięwzięć (również planowanych), biorąc pod uwagę zarówno fazę realizacji, jak i eksploatacji.

Oceny oddziaływania na powietrze atmosferyczne wykonano przy uwzględnieniu istniejących oraz planowanych źródeł emisji gazów i pyłów do powietrza z Ciepłowni MPEC Włocławek zlokalizowanej przy ul Teligi 1.

Na terenie MPEC Włocławek są zlokalizowane dwie instalacje (źródła ciepła):

- kotłownia węglowa – kotłownia opalana miałem węglowym z zainstalowanymi sześcioma kotłami (2 x WR10 i 4 x WR25),
- kotłownia opalana gazem ziemnym z zainstalowanymi dwoma kotłami (2 x KOG15) – stanowiąca zimną rezerwę.

Całkowita nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie w kotłowni węglowej wynosi 172 MW_t, a kotłowni opalanej gazem 32,6 MW_t. Kotły WR10 są wyposażone w jeden moduł odpylania (moduł 3- stopniowy). Kotły WR 25 posiadają dwa moduły odpylania oddzielnie dla lewej i prawej strony kotła (moduł 3-stopniowy). Układ odpylania spalin obejmuje w jednym module 3 stopnie odpylania:

- I stopień – odpylacz przelotowy MOS-15 – odpylanie całości spalin,
- II stopień – bateria cyklonów CF/S 8x710 – odpylanie całości spalin,
- III stopień – filtr tkaninowy – odpylanie 25 % spalin.

Spalin po odpylaniu I i II stopnia oraz spaliny po odpylaniu III stopnia łączą się przed wentylatorem głównym, po czym są kierowane do emitora trójprzewodowego.

Kotły gazowe KOG 15 są wyposażone w palniki uniwersalne spalające gaz grupy E. Palniki są wyposażone w układ recyrkulacji spalin ARF, pozwalający na zmniejszenie emisji tlenków azotu.

W ramach analizy nie uwzględniono kotłów gazowych, które są wyłączone z eksploatacji do zimnej rezerwy.

MPEC Włocławek jest w trakcie realizacji przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na budowie:

- instalacji odsiarczania spali metodą pólsucha,
- instalacji odazotowania spalin metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR,
- modernizacji istniejących cyklofiltrów i zabudowa instalacji odpylania spalin (filtrów workowych).

Realizacji powyższych zadań umożliwi dostosowanie MPEC Włocławek do pracy gwarantującej dotrzymanie standardów emisji, określonych Decyzją Wykonawczą Komisji (UE)2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z Dyrektywą Parlamentu i Rady 2010/75/UE.

Planowane do instalacji kotły wodne, z wykorzystaniem biomasy, zastąpią część istniejącego źródła węglowego, tzn. ciepło produkowane dotychczas przez istniejące kotły będzie produkowane w planowanych kotłach zasilanych biomasą.

W raporcie wykonano analizę skumulowanych oddziaływań przedmiotowej inwestycji i przedsięwzięć istniejących na środowisko w zakresie hałasu. Metodą obliczeniową wyznaczono emisję hałasu z planowanej inwestycji z uwzględnieniem pracy istniejącej ciepłowni MPEC. Pozostałe zakładu emitujące hałas do środowiska w otoczeniu analizowanego zadania znajdują się poza terenem potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji. Dokonano symulacji w zakresie emisji hałasu, przy uwzględnieniu pracy planowanego zadania oraz Ciepłowni MPEC, w punktach pomiarowych, które odzwierciedlają położenie najbliższych terenów chronionych akustycznie. W celu kumulacji uwzględniono również źródła liniowe znajdujące się w stanie istniejącym (transport samochodowy, transport wewnętrznych spalin za pomocą kanałów).

MPEC Włocławek jest w trakcie realizacji przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na budowie:

- instalacji odsiarczania spalin metodą pólsuchą,
- instalacji odazotowania spalin metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR,
- modernizacji istniejących cyklofiltrów i zabudowa instalacji odpylania spalin (filtrów workowych).

Budowa instalacji odsiarczania, odazotowania spalin oraz modernizacja istniejących cyklofiltrów i zabudowa filtrów workowych umożliwi dostosowanie MPEC Włocławek do pracy gwarantującej dotrzymanie standardów emisji.

Planowana inwestycja nie stworzy zagrożenia wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu przepisu art. 248 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Ustalono, że na etapie realizacji i eksploatacji nie będą stosowane substancje oraz technologie, które w myśl ww. rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, stwarzałyby ww. ryzyko.

W przypadku awarii, której skutkiem byłoby zanieczyszczenie gleby lub gruntu, postępowanie winno być zgodne z obowiązującymi przepisami ustawy z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz. U. z 2019 r., poz. 1862).

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym zamierzeniem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Ze względu na znaczne oddalenie zamierzenia od granic państwa nie przewiduje się wystąpienia transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji, a także wydające decyzję, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 uouioś, czyli decyzji o pozwoleniu na budowę.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 uouioś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 uouioś. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 ze zm.), Pełnomocnik Wnioskodawcy uiścił opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w wysokości 17 zł za pełnomocnictwo.

Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane. W myśl art. 136a uouioś, jeżeli warunki, wymogi oraz obowiązki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podmiot realizujący, eksploatujący lub likwidujący przedsięwzięcie, podlega karze pieniężnej w wysokości od 500 zł do 1 000 000 zł.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy


Maria Dombrowicz

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 uouioś

Otrzymują:

1. Pan Mariusz Kosidło, Savona Project Sp. z o.o., ul. Urszulańska 3, 33-100 Tarnów
2. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Płocka 30/32, 87-800 Włocławek
3. Strony postępowania zgodnie z rozdzielnikiem

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku, ul. Kilińskiego 16, 87-800 Włocławek
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie, ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa

Sprawę prowadzi: Anna Deczyńska - Sadowska, tel.: 52 50-65-666, wew. 6044, e-mail: adeczynska@rdos-bydgoszcz.pl



Bydgoszcz, dnia 28 listopada 2019 r.

WOO.420.300.2018.ADS.18

Załącznik

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 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 2018 r., poz. 1405 ze zm.)

- I. Przedmiotowa inwestycja dotyczy budowy ciepłowni opalanej biomasą o mocy 28 MW_t, zlokalizowanej we wschodniej części Miasta Włocławek na obszarze ciepłowni węglowej (Ciepłownia MPEC), przy ul. Teligi 1.
- II. W zakres inwestycji wchodzi wykonanie, budowa, dostawa:
 1. nowego budynku ciepłowni z zapleczem socjalnym dla obsługi,
 2. dwóch kotłów wodnych na biomasę o mocy w cieple 14 MWt każdy,
 3. wspólnego dla dwóch kotłów układu oczyszczania spalin: bateria cyklonów (opcjonalnie), elektrofiltr, alternatywnie filtr tkaninowy oraz komina o wysokości 40 m,
 4. układu odzysku ciepła utajonego ze spalin,
 5. układu pompowego i uzdatniania wody,
 6. przenośników zasilających każdy z kotłów oddzielnie,
 7. buforowego 7-dniowego magazynu biomasy z dobowym bunkrem z ruchoma podłogą, zapewniającą bezobsługową eksploatację obu kotłów przez okres 24 godzin z nominalnym obciążeniem,
 8. placu magazynowego z wiatą na paliwo (biomasę),
 9. podjazdu i placu manewrowego,
 10. ładowarki teleskopowej.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Maria Dombrowicz



Spełniamy wymagania EMAS – zarządzamy urzędem efektywnie, oszczędnie i prośrodowiskowo

ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz, tel.: 52 50-65-666, fax: 52 50-65-667, kancelaria.bydgoszcz@rdos.gov.pl, bydgoszcz.rdos.gov.pl