



PREZYDENT MIASTA LUBLIN

ul. Tomasza Zana 38, 20-601 Lublin, tel.: +48 81 466 2600, fax: +48 81 466 2601
ePUAP: /UMLublin/SkrytkaESP, www.um.lublin.eu

OŚ-OD-I.6220.167.2020

Lublin, 22.10.2021 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104, 106 § 1 i 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, 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 2021 r. poz. 247 ze zm.), a także § 3 ust. 2 pkt 2 w powiązaniu z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku złożonego dnia 21 grudnia 2020 r. przez Megatem EC - Lublin Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie

orzekam

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa gazowego, szczytowego kotła wodnego o mocy 30MWt w Megatem EC - Lublin Sp. z o.o. przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie”.
- II. Charakterystyka przedsięwzięcia jest załącznikiem do decyzji.
- III. Określam następujące warunki środowiskowe:
 1. W celu ograniczenia emisji gazów i pyłów do powietrza na etapie realizacji należy stosować dostępne rozwiązania ograniczające ww. emisje oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska.
 2. Planowany kocioł gazowy o mocy 30MW_t zabudować w miejscu węglowego kotła wodnego WP-120.
 3. Zabudować kocioł, którego rozwiązania będą gwarantowały:
 - a. emisję NO_x na poziomie nie przekraczającym 60 mg/Nm³,
 - b. emisję CO na poziomie nie przekraczającym 15 mg/Nm³.
 4. Spaliny z kotła odprowadzać emitorem pionowym otwartym o parametrach: wysokość h - ok. 93 m, średnica na wylocie d - ok. 1,3 m.
 5. Prowadzić okresowe pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza z częstotliwością i w zakresie określonym w obowiązujących przepisach prawa.

Uzasadnienie

Dnia 21 grudnia 2020 r. do Urzędu Miasta Lublin wpłynął wniosek Megatem EC - Lublin Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa gazowego, szczytowego



kotła wodnego o mocy 30MWt w Megatem EC - Lublin Sp. z o.o. przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie”.

Wnioskodawca uzupełnił złożoną dokumentację składając dnia 29 stycznia, 21 maja, 27 lipca 2021 r. wyjaśnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Zgodnie § 3 ust. 2 pkt 2 w powiązaniu z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1893) wnioskowane przedsięwzięcie zaliczone zostało do obiektów mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jako polegające na przebudowie, rozbudowie elektrowni konwencjonalnych, elektrociepłowni lub innych instalacji do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 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 z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW.

Strony przedmiotowego postępowania zostały ustalone zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, na podstawie danych zawartych w wypisach z rejestru gruntów. Stroną postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie. Przez obszar ten rozumie się: działki przylegające bezpośrednio do działek, na których ma być realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu, działki na których w wyniku realizacji lub funkcjonowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Zgodnie z art. 61 § 4 k.p.a organ zawiadomieniem z dnia 23 grudnia 2020 r. znak: OŚ-OD-I.6220.167.2020 powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zasięga opinii:

- 1) regionalnego dyrektora ochrony środowiska,
- 2) organu, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10-19 i 21-27, oraz uchwały, o której mowa w art. 72 ust. 1b,
- 3) organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 tej ustawy,
- 4) organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.



Planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z czym nie wystąpiono do organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego.

Pismem z dnia 23 grudnia 2020 r. Wydział Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Lublin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu z prośbą o opinie, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublinie opinią z dnia 19 stycznia 2021 r. znak: NZ.5703.8.2021.WW stwierdził, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu opinią z dnia 16 lutego 2021 r. znak: LU.ZZŚ.3.4360.8.2021.MR stwierdził, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 19 marca 2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wydał postanowienie znak: WOOŚ.4220.240.2020.SM.3 o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Dnia 21 maja 2021 r. Inwestor złożył pismo oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia pn.: „Budowa gazowego, szczytowego kotła wodnego o mocy 30MWt w Megatem EC - Lublin Sp. z o.o. przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie” sporządzoną w maju 2021 roku. W karcie tej podkreślono, że kocioł gazowy o mocy 30 MWt zostanie zabudowany w miejscu węglowego kotła wodnego WP-120 i w jego zastępstwie będzie eksploatowany, co przyczyni się do poprawy warunków środowiskowych w każdym aspekcie, poprzez:

- radykalne ograniczenie emisji substancji zanieczyszczających pyłu i gazów cieplarnianych do powietrza ze względu na zmianę paliwa z węgla na gaz,
- likwidację wielu źródeł hałasu takich jak wentylatory ciągu i młyny węgla,
- likwidację powstawania odpadów stałych związanych ze spalaniem paliwa stałego,
- zmniejszenie ruchu samochodowego do i z zakładu, wiążanego z transportem paliwa i wywozem odpadów stałych.

Pismem z dnia 24 maja 2021 r. Wydział Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Lublin przekazując nową kartę informacyjną przedsięwzięcia ponownie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu z prośbą o opinie, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublinie opinią z dnia 1 czerwca 2021 r. znak: NZ.5703.8.2021.WW stwierdził, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublinie pismem z dnia 11 sierpnia 2021 r. znak: NZ.9022.4.57.2021.WW podtrzymał poprzednie stanowisko.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu pismem z dnia 22 czerwca 2021 r. znak: LU.ZZŚ.3.4360.8.2021.MR podtrzymał poprzednie stanowisko stwierdzając, że uzupełniona dokumentacja nie zawiera nowych dowodów w zakresie wpływu inwestycji na stan wód i cele środowiskowe.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie postanowieniem z dnia 24 sierpnia 2021 r. znak: WOOŚ.4220.240.2020.SM.7 stwierdził, że nie zachodzi potrzeba



przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji określonych warunków i wymagań.

Zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a organ zawiadomieniem z dnia 4 października 2021 r. znak: OŚ-OD-I.6220.167.2020 powiadomił strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W wyznaczonym 7 - dniowym terminie nie wpłynęły żadne uwagi.

Na analizowanym terenie obowiązuje Miejskowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego ustanowiony w oparciu o Uchwałę Nr 628/XXIX/2005 z dnia 17 marca 2005 r. Rady Miasta Lublin w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Lublin - część IV, obejmującego wschodni obszar miasta zawarty między rzeką Bystrzycą na odcinku od al. Tysiąclecia do mostu kolejowego na szlaku Lublin - Łuków, linią kolejową relacji Lublin - Łuków do granicy administracyjnej miasta, granicą administracyjną miasta do styku z zachodnią granicą gminy Głusk, drogą gruntową biegnącą obniżeniem terenu w przedłużeniu granicy administracyjnej miasta do projektowanej ulicy klasy głównej KDG / przedłużenie ul. Grygowej, projektowaną ulicą KDG do al. Wincentego Witosa, al. Wincentego Witosa, al. Tysiąclecia do rzeki Bystrzycy wraz z tymi ulicami. Działka nr ewid. 1/46 arkusz 9 obręb 0013 - Hajdów położona przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie znajduje się na terenach działalności gospodarczej AG z podsatwowym przenaczeniem gruntów pod różnego rodzaju działalność produkcyjno – wytwórczą i składowo – magazynową taką jak: produkcja przemysłowa, średnia wytwórczość, zaplecze techniczne budownictwa, bazy sprzętu i transportu, składy, magazyny, hurtownie, urządzenia obsługi rolnictwa oraz inne formy działalności gospodarczej wraz z zapleczem administracyjnym i socjalnym. Ponadto działka znajduje się w następujących strefach polityki przestrzennej:

- Strefa rekultywacji i Kontynuacji tradycji SRiK2,
- Strefa Ochrony Krajobrazu Otwartego z Daleką Ekspozycją Zewnętrzną EZ,
- Strefa Ochrony Dalekich Widoków Sylwety Miasta Historycznego DW,
- Strefa miejska Y2,
- Strefa aktywizacji gospodarczej Lublin – Zadębie G2.

Realizacja przedmiotowej inwestycji jest zgodna z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Obecnie MEGATEM EC – Lublin przy ul. Mełgiewskiej 7-9 w Lublinie posiada moc cieplną szczytową wynoszącą 221,4 MW generowaną przez kotły WP70 nr 1 i WP120. Planowana jest zmiana sposobu produkcji części mocy cieplnej poprzez zastąpienie węglowego kotła WP120 przez nowe źródło - wodny kocioł gazowy o mocy 30 MWt.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie na terenie Zakładu, w obrębie działki o numerze ewidencyjnym nr 1/46 (obręb ewidencyjny 0013 - Hajdów, arkusz numer 9), gazowego, szczytowego kotła wodnego o mocy 30 MWt, zasilanego gazem ziemnym. Projektowany kocioł zlokalizowany zostanie w istniejącym budynku kotłowni. Parametry rurociągu wody sieciowej:

- ciśnienie obliczeniowe - 2,0 Mpa(g),
- temperatura obliczeniowa - 145°C,
- ciśnienie robocze - 0,8 - 1,6 Mpa(g),
- temperatura robocza - 40 - 135°C.

W ramach przedsięwzięcia wykonane zostaną:

- kocioł wodny, wysokotemperaturowy o mocy 30 MWt,
- instalacja odprowadzania spalin,



- instalacje elektryczne,
- rurociągi i armatura,
- przyłącze gazowe,
- fundamenty pod kocioł.

Kocioł gazowy o mocy 30 MWt zostanie zabudowany w miejscu węglowego kotła wodnego WP-120 i w jego zastępstwie będzie eksploatowany.

Teren zakładu wyposażony jest we wszystkie niezbędne przyłącza sieci technicznych takich jak sieć wodociągowa, cieć energetyczna, gazowa, sieć kanalizacji sanitarnej i deszczowej.

Obecnie, jak wskazano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na terenie planowanej inwestycji znajdują się zabudowania oraz pozostała infrastruktura elektrociepłowni. Przedmiotowy kocioł gazowy, szczytowy zostanie zainstalowany w istniejącym budynku zakładu. Charakteryzując zagospodarowanie w rejonie przedmiotowego przedsięwzięcia w karcie wskazano, że w otoczeniu działki przeznaczonej pod inwestycję zlokalizowane są tereny przemysłowe, hale magazynowo-produkcyjne oraz tereny kolejowe od strony południowej.

W bezpośrednim otoczeniu przedmiotowej inwestycji (zgodnie z rysunkiem miejscowego planu) nie znajdują się tereny wymienione w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r. poz. 112). Najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się na kierunku zachodnim za torami kolejowymi i ulicą Gospodarczą w odległości minimum 400 metrów od terenu projektowanej inwestycji. Są to tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego, dla których kryteria hałasu w myśl zapisów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112) – tabela 1 załącznika do ww. rozporządzenia, kolumna „Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu” przyjęto w wysokości 55 dB w porze dnia i 45 dB w porze nocy.

Ze względu na usytuowanie w terenie przemysłowym, gdzie brak jest standardów jakości klimatu akustycznego przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w obszarze o przekroczonych dopuszczalnych poziomach hałasu.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przeprowadzone będą prace związane z montażem nowego kotła gazowego wewnątrz istniejącego budynku zakładu. Poza procesami związanymi z dostawą elementów instalacji nie będą wykonywane prace ziemne czy budowlane. Emisja hałasu do środowiska będzie związana z pracą maszyn, pojazdów i sprzętu, których moc akustyczną określono na poziomie ok. 80 - 105 dB(A). Z uwagi na charakter etapu realizacji nie jest możliwe całkowite wyeliminowanie zwiększonej emisji hałasu do środowiska, a jedynie jego łagodzenie. Wobec powyższego w karcie zaproponowano następujące rozwiązania mające na celu ograniczenie skali i zasięgu emisji hałasu do środowiska na etapie realizacji:

- praca maszyn i ruch samochodów jedynie w porze dnia, w godzinach od 6:00 do 22:00,
- stosowanie nowoczesnych i sprawnych technicznie maszyn, urządzeń i pojazdów.
- ograniczenie do minimum pracy silników spalinowych pojazdów na biegu jałowym,



- optymalizacja czasu pracy i liczby przejazdów pojazdów ciężkich na terenie placu budowy.

Lokalizacja przedsięwzięcia w terenie przemysłowym w znacznej odległości od najbliższych terenów chronionych przed hałasem nie doprowadzi do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na etapie realizacji. Emisja hałasu związana z etapem budowy przedsięwzięcia ustąpi w momencie zakończenia prac realizacyjnych.

Na etapie eksploatacji wyróżnić można trzy główne rodzaje źródeł hałasu mające wpływ na wielkość emisji hałasu do środowiska. Pierwsza grupa to źródła ruchome (pojazdy samochodowe poruszające się po terenie inwestycji), druga grupa są to źródła stacjonarne, trzecia grupa to obiekty przemysłowe (źródło budynek - obiekty kotłowni i obiekty towarzyszące).

Zakład funkcjonuje całodobowo. Analizę akustyczną wykonano dla pory dnia oraz dla pory nocy. Wg informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia funkcjonowanie gazowego, szczytowego kotła wodnego o mocy 30MWt nie będzie związane z dodatkowym ruchem pojazdów samochodowych w stosunku do stanu istniejącego. Przewiduje się następujący ruch pojazdów samochodowych na terenie inwestycji: 150 samochodów osobowych / dobę, 8 samochodów dostawczych /dobę, 12 samochody ciężarowe / dobę (transport biomasy, wywóz żużla) Na terenie znajduje się łącznie 81 miejsc parkingowych dla samochodów osobowych.

Do obliczeń przyjęto najbardziej niekorzystny wariant obliczeniowy zakładający, że w ciągu 8 najbardziej niekorzystnych godzin pory dnia na teren inwestycji przyjedzie 80 samochodów osobowych oraz wszystkie dostawcze i ciężarowe. Ruch pojazdów odbywać się będzie wjazdem od strony północnej. W obliczeniach uwzględniono także pracę ładowarki w rejonie magazynu miazgi węglowej oraz biomasowego bloku energetycznego (tylko pora dnia) oraz transport węgla i biomasy za pomocą taboru kolejowego.

Stacjonarne źródła hałasu to: wentylatory, czepnie, kompresory, zawory bezpieczeństwa kotłów, suwnica i taśmociąg węgla, rampa kolejowa (transport węgla koleją). Urządzenia pracują w ciągu dnia i porze nocy.

Trzecią grupę źródeł hałasu stanowią obiekty kotłowni i obiekty towarzyszące m.in.: maszynownia, rozdzielnie, kotłownie, powpownie wody chłodzącej, stacja rozładownicza, kompresorownia, przepompownia wody.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia zaproponowano następujące rozwiązania ograniczające emisję hałasu:

- używanie sprawnych i dopuszczonych do ruchu maszyn i pojazdów, spełniających obowiązujące normy i wymagania techniczne i BHP,
- używanie maszyn i urządzeń stanowiących źródła hałasu o wysokim poziomie mocy akustycznej w miarę możliwości tylko w porze dziennej,
- ograniczanie w maksymalnie możliwym stopniu ruchu pojazdów samochodowych w porze nocnej,
- używanie maszyn i urządzeń stanowiących źródła hałasu o wysokim poziomie mocy akustycznej w miarę możliwości tylko wewnątrz pomieszczeń,
- prowadzenie prac powodujących emisję hałasu w pomieszczeniach przy zamkniętych oknach, bramach wjazdowych i drzwiach wejściowych,
- wyłączenie zbędnych, nieużywanych w danym momencie urządzeń, maszyn i narzędzi emitujących hałas,



- stosowanie, w miarę możliwości technicznych, osłon, obudów lub ekranów dla źródeł hałasu pracujących na zewnątrz pomieszczeń,
- dbanie o właściwy stan techniczny urządzeń, zwłaszcza tych stanowiących istotne źródła hałasu na terenie firmy,
- ciągłe unowocześnianie technologii produkcji w kierunku minimalizowania emisji hałasu do środowiska,
- podejmowanie działań organizacyjnych sprzyjających ograniczaniu emisji hałasu do środowiska.

W celu obliczenia emisji hałasu przeprowadzono symulacje komputerowe w oparciu o program „LEQ Professional wersja 6-2015” – Prognozowane hałasu przemysłowego oraz normę ISO 9613-2 „Akustyka - Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczania”.

W opracowaniu przeanalizowano możliwość kumulowania się oddziaływań akustycznych planowanej inwestycji z przedsięwzięciami istniejącymi na terenie elektrociepłowni oraz blokiem energetycznym opalanym biomasą (w trakcie budowy). Na podstawie przeprowadzonej analizy i wykonanych obliczeń przewiduje się, że etap eksploatacji inwestycji przy przyjętych założeniach, danych i informacjach otrzymanych od Inwestora nie będzie stanowił zagrożenia pod względem akustycznym dla terenów chronionych akustycznie znajdujących się ponad 400 metrów w kierunku zachodnim od terenu inwestycji.

Jak wskazano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na terenie całego zakładu stosowane są rozwiązania chroniące środowisko określone w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym wydanym 28 września 2009 r., znak RŚ.V.IŁ.7624/21/09 i zmienianym w 2012 r., 2014 r. oraz w 2016 r. Ponadto ww. decyzja określa m.in. konieczność wykonywania okresowych pomiarów akustycznych w celu weryfikacji dotrzymania dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody.

Przedmiotem inwestycji jest budowa nowego gazowego kotła wodnego o mocy 30 MWt. Projektowany kocioł zostanie zlokalizowany w istniejącym budynku kotłowni szczytowej w miejscu wyłączonego z eksploatacji i zdemontowanego kotła WP-120. Dla potrzeb nowego kotła zostanie wykorzystane orurowanie z kotła WP-120. Prace adaptacyjne i montażowe oraz przede wszystkim dowóz elementów instalacji z wykorzystaniem transportu samochodowego będą źródłem niezorganizowanych emisji do powietrza.

W celu ograniczenia wpływu planowanego przedsięwzięcia na jakość powietrza na etapie jego realizacji planuje się ograniczenie do minimum pracy silników spalinowych pojazdów na biegu jałowym oraz optymalizację czasu pracy i liczby przejazdów pojazdów ciężkich na terenie placu budowy.

Instalacja energetycznego spalania paliw eksploatowana przez MEGATEM EC – Lublin Sp. z o.o. składa się z następujących wydziałów:

- instalacja kotłowni parowej składająca się z trzech kotłów grzewczych typ: OR-50-N, EKM-50 nr 2, EKM-50 nr 5
- instalacja kotłowni wodnej z dwoma kotłami wodnymi: typ WP-70 i typ WP-120 (w związku z planowanym przedsięwzięciem usunięty zostanie kocioł WP-120 i zastąpi go kocioł gazowy o mocy 30MW_t)



- instalacja pomocnicza składająca się z: układu nawęglania, odpopielania i odżużlania, instalacji uzdatniania wody i układu wody chłodniczej oraz instalacji odsiarczania spalin metodą suchą z sorbentem wodorowęglanu sodu i odpylania w filtrze workowym, tylko dla spalin z kotłów parowych.

W istniejących kotłach spalany jest węgiel kamienny z kopalni Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. (22%), z kopalni śląskich (64%) oraz węgiel rosyjski (14%).

Ponadto obecnie realizowana jest budowa bloku biomasowego, którego uruchomienie planowane jest w 2023 r.

Planowany kocioł gazowy o mocy 30MWt zostanie zabudowany w miejscu węglowego kotła wodnego WP-120 (140 MWt) i w jego zastępstwie będzie eksploatowany. Nowy kocioł wyposażony zostanie w dwa palniki gazowe przemysłowe modułowane. Charakterystyka kotła: moc cieplna 30 MWt, moc cieplna palnika 31,380 MW, sprawność kotła 96 %.

Zgodnie z przyjętymi założeniami i opracowaną we wrześniu 2020 r. „*Koncepcją kotłowni wodnej wysokotemperaturowej zasilanej gazem ziemnym zlokalizowanej w Lublinie przy ul. Mełgiewskiej 7-9*” przyjęto, że poziom emisji NO_x w spalinach nie będzie przekraczał 60 mg/Nm³, a poziom emisji CO w spalinach nie będzie przekraczał 15 mg/Nm³. Dla zmniejszenia wielkości emisji spalin z palnika zainstalowany będzie układ recyrkulacji spalin, składający się z wentylatora i przepustnicy regulacyjnej zainstalowanej po stronie ssawnej wentylatora. Palnik wyposażony będzie w system automatycznej regulacji i korekty zawartości O₂ w spalinach, składający się z modułu pomiaru i sondy do pomiaru tlenu.

Instalacja odprowadzania spalin składać się będzie z czopucha i komina dwuściennego prowadzonego wewnątrz pomieszczenia, wykonanego ze stali kwasoodpornej o średnicy wewnętrznej Ø1300 mm i grubości izolacji termicznej 30 mm. Efektywna wysokość komina wynosi 39,0 m. Komin zlokalizowany zostanie przy ścianie wewnętrznej między dwoma dociągami.

Na cele przedsięwzięcia wykonane zostanie przyłącze gazowe o przepustowości 3200 m³/h gazu. Pomieszczenie, w którym zamontowany będzie odbiornik gazowy, posiadać będzie sprawnie działającą wentylację grawitacyjną, uniemożliwiającą powstawanie stref zagrożenia wybuchem. W związku z powyższym w pomieszczeniu, gdzie będzie zlokalizowany kocioł projektuje się wentylację grawitacyjną.

W pomieszczeniu kotłowni zamontowany zostanie system detekcji gazu, połączony z zaworem automatycznym zamontowanym w skrzynce na zewnątrz budynku wraz z zaworem głównym umożliwiającym odcięcie gazu w przypadku jego ulatniania.

Realizacja inwestycji ze względu na swój charakter nie będzie generować dodatkowego ruchu pojazdów ciężarowych. Nie przewiduje się również dodatkowego zatrudnienia w obrębie Zakładu, w związku z czym ruch samochodów osobowych również pozostanie bez zmian. Przyjęta w analizach struktura ruchu związana jest z obsługą istniejących i budowanych obiektów zakładu.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeprowadzono obliczenia i analizy oddziaływania inwestycji na jakość powietrza. W zależności od zapotrzebowania na energię cieplną, pracę kotłów podzielono na 4 podokresy.

Wielkość emisji NO_x i CO powodowanej funkcjonowaniem przedmiotowego kotła 30 MWt przyjęto na podstawie założeń technologicznych zawartych w „*Koncepcji kotłowni wodnej wysokotemperaturowej zasilanej gazem ziemnym zlokalizowanej w Lublinie przy ul. Mełgiewskiej 7-9*”, zaś dla pozostałych gazów i pyłów na podstawie dostępnych wskaźników. Wielkość emisji z istniejących kotłów przyjęto zgodnie z decyzją – pozwolenie zintegrowane –



nr PZ 24/2009 znak RŚ.V.IŁ.7624/21/09 ze zm.). Wielkość emisji zanieczyszczeń z bloku biomasowego przyjęto na podstawie obliczeń i analiz przeprowadzonych w dokumentacji opracowanej na potrzeby uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. W analizach uwzględniono procesy spalania paliw przez pojazdy poruszające się po terenie obiektu i parkujące na istniejących miejscach parkingowych.

Modelowanie rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykonano zgodnie z metodyką referencyjną zawartą w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010 Nr 16 poz. 87). Obliczenia wykonano z wykorzystaniem programu komputerowego ATMOTERM Opole EK 100W. Tło zanieczyszczeń przyjęto zgodnie z aktualną informacją GIOŚ Regionalny Wydział Monitoringu Środowiska w Lublinie. Wykorzystano dane meteorologiczne charakteryzujące warunki w rejonie przedmiotowej inwestycji. W odległości 10h od emitatorów zlokalizowanych na terenie Zakładu znajdują się wyższe niż parterowe budynki mieszkalne. Zabudowa ta została uwzględniona w obliczeniach - sprawdzono czy budynki nie są narażone na przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu lub dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu. W tym celu obliczono maksymalne stężenia substancji w powietrzu dla odpowiednich wysokości.

Z przeprowadzonych prognoz wynika, że wskutek funkcjonowania przedsięwzięcia emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza atmosferycznego nie będzie powodować przekroczeń wartości odniesienia w powietrzu i dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16 poz. 87) oraz dopuszczalnych poziomów substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 845) poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny, w związku z czym spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach prawa.

W karcie informacyjnej dokonano analizy spełnienia przez kocioł wymagań określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860). Wskutek wykonanych obliczeń stwierdzono, że w wyniku funkcjonowania instalacji zostaną dotrzymane standardy emisyjne.

Planowana instalacja to średnie źródło energetycznego spalania paliw (MCP). Jako źródło nowe posiada obowiązek prowadzenia okresowych pomiarów emisji z częstotliwością i w zakresie określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 2286, ze zm.).

Emitor, którym odprowadzane będą gazy i pyły wyposażony będzie w punkt pomiarowy usytuowany zgodnie z normą „PN-Z-04030-7 Ochrona czystości powietrza. Badania zawartości pyłu.” Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych będą prowadzone metodą grawimetryczną.

Planowany kocioł gazowy o mocy 30MWt zostanie zabudowany w miejscu węglowego kotła wodnego WP-120 i w jego zastępstwie będzie eksploatowany. Przyczyni się do bezpośredniego do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń emitowanych z zakładu, w tym zmniejszenia emisji pyłu PM10 i PM2,5 oraz benzo(a)pirenu. Przedsięwzięcie to wpisuje się w



działania kierunkowe określone w Programie Ochrony Powietrza dla Aglomeracji Lubelskiej jako zadanie ograniczające emisję punktową.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane w obszarze GZWP 406 Niecka Lubelska, gdzie górnokredowe wody podziemne stanowią strategiczne źródło zaopatrzenia ludności w wodę pitną.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły – rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.), przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW2300089, leżącej w obszarze dorzecza Wisły w ekoregionie równin wschodnich o nazwie JCWPd 89, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrażone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły – rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.), przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonych kodem europejskim: PLRW20001524699 – „Bystrzyca od zbiornika Zemborzyckiego do ujścia”. Scalona część wód oznaczona symbolem SW0526. Typ: średnia rzeka wyżynna wschodnia (15). Odcinek posiada status: naturalna część wód. Ocena stanu – zły. Celem środowiskowych jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Brak możliwości technicznych. W zlewni nie identyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, prowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych. Nadrzędnym celem środowiskowym dla JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu wód do roku 2021. Osiągnięcie celów środowiskowych dla JCWP w wyznaczonym czasie oceniono jako zagrożone.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono, że w budowie geologicznej podłoża biorą udział utwory czwartorzędowe i kredowe. Na powierzchni teren pokryty jest współczesnymi nasypami z przeważającą ilością odpadów produkcyjnych (pyły dymnicowe, żużel, piaski formierskie). Lokalnie dochodzą one do 3,6 m miąższości. Plejstocenyjskie osady czwartorzędu obejmują rzeczno-peryglacjalne piaski różnej granulacji przechodzące w piaski gliniaste, zbliżone do osadów lodowcowych. Lokalnie w zagłębieniach stropu osadów kredowych występują osady jeziorne sięgające nawet do 10,1 m ppt.. Osady kredowe reprezentowane są przez margle i opoki z wkładkami „siwaka”, który jest skrzemionkową skałą wapienną. Utwory te w stropowej strefie są zwietrzałe, tworząc zwietrzelinę gliniastą i przechodzą niżej w rumosz, a dalej w skałę, coraz mniej spękaną w miarę zagłębienia się w nią. Wodę gruntową nawiercono na głębokości 12,5 m ppt. (na rzędnej 171,6-171,7 m npm) w spękaniach skalnych. Jej zwierciadło jest swobodne.



W bezpośrednim sąsiedztwie terenu przedsięwzięcia brak jest komunalnych ujęć zaopatrzenia zbiorowego. Najbliższym ujęciem wody jest ujęcie zakładu na osiedlu Spółdzielni Mieszkaniowej MOTOR znajdujące się w odległości ok. 1,0 km w kierunku zachodnim od terenu inwestycji. Ujęcie to ma wyznaczoną jedynie strefę ochrony bezpośredniej. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała ponadnormatywnego oddziaływania na to ujęcie. Wg Mapy Hydrogeologicznej Polski ePSH najbliższe ujęcia wody zlokalizowane są na terenie:

- MEGATEM EC Lublin - w odległości ok. 125 – 340 m w kierunku wschodnim,
- DAEWOO MP (d. FSC) – w odległości ok. 560 m w kierunku północno-wschodnim,
- przemysłowym d. FSC – ujęcie Mełgiewska – w odległości ok. 420 m w kierunku północnym.

Zgodnie z informacjami opublikowanymi na stronie Informatycznego Systemu Osłony Kraju teren inwestycji znajduje się poza terenami zalewowymi rzek i innych cieków wodnych, z których najbliższą jest rzeka Bystrzyca, przepływająca w odległości ok. 1,0 km w kierunku północno-zachodnim od granicy terenu inwestycji.

Na etapie realizacji w związku z potencjalną możliwością zanieczyszczenia wód podziemnych w wyniku uszkodzenia pracującego sprzętu i wycieku do gruntu substancji ropopochodnych należy maksymalnie ograniczyć prawdopodobieństwo zaistnienia takiej sytuacji. W tym celu używany sprzęt będzie sprawny technicznie, a na placu budowy znajdować się będzie przenośna wanna wychwytywa dostosowana do zebrania wyciekającej substancji z uszkodzonej maszyny, do czasu usunięcia awarii. Teren magazynowania materiałów będzie ograniczony powierzchniowo, a materiały w miarę możliwości będą wykorzystywane na bieżąco w procesie realizacji inwestycji. W fazie realizacji inwestycji na terenie zaplecza technicznego powstawać będą ścieki socjalno-bytowe (przenośne sanitariaty chemiczne, kontenery zaplecza socjalnego). Ścieki te będą okresowo (w miarę potrzeb) odbierane przez firmę serwisową świadczącą usługi w tym zakresie.

W ramach przedsięwzięcia planowana jest zmiana sposobu produkcji części mocy cieplnej poprzez zastąpienie węglowego kotła WP120 przez nowe źródło - wodny kocioł gazowy o mocy 30 MWt. Kocioł posadowiony zostanie na fundamencie żelbetowym. Budynek, w którym realizowana będzie przedmiotowa inwestycja posiada przyłączy do zakładowej sieci wodociągowej, z którego woda będzie pobierana na cele pracy kotła. Zakład posiada własne ujęcie wód składające się z dwóch studni głębinowych. Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie poboru wód zakład obowiązują zapisy pozwolenia wodnoprawnego wydanego dnia 9 lutego 2017 r., znak:RŚ-V.7322.41.2016.AGL, w którym zostały określone pobory wód na poziomie:

- $Q_{\text{sr}} = 1000 \text{ m}^3 / \text{d}$
- $Q_{\text{max}} = 50 \text{ m}^3 / \text{h}$
- $Q_{\text{max}} = 442\,200 \text{ m}^3 / \text{rok}$

Planowana instalacja będzie wymagała użycia wody w ilości ok. 100 m^3 . Kocioł będzie raz napełniony wodą i tak będzie pracował do najbliższej rewizji kotła (co dwa lata), kiedy trzeba będzie spuścić wodę z kotła w ilości około 60 m^3 . Okresowa wymiana wody w kotłach wiązać się będzie z powstaniem pełnowartościowych wód, które będą odprowadzone z pomocą zakładowej kanalizacji na zewnątrz do zbiornika retencyjnego skąd za pomocą pomp kierowane będą do uzupełnienia systemu ciepłowniczego. W związku z eksploatacją przedsięwzięcia nie wystąpi konieczność zmiany posiadanego przez Zakład pozwolenia. Kotłownia gazowa zostanie wyposażona w instalację kanalizacji z rur żeliwnych, której zadaniem będzie odprowadzanie wody ze spustów, zaworu bezpieczeństwa i odpowietrzenia



do zbiornika bezodpływowego zlokalizowanego na zewnątrz kotłowni. Pełnowartościowa woda ze zbiornika za pomocą pomp będzie kierowana do uzupełniania strat w obiegu systemu ciepłowniczego, co oznacza że praktycznie nie będą występowały żadne straty wody. W związku z powyższym nie wystąpi konieczność podczyszczania. W związku z eksploatacją przedsięwzięcia nie wystąpi konieczność zmiany posiadanego przez zakład pozwolenia wodnoprawnego.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje dodatkowego zatrudnienia, a tym samym wzrostu zapotrzebowania na wodę na cele socjalno bytowe i ilość powstających ścieków. Ścieki sanitarne z terenu całego zakładu odprowadzane są do systemu miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej.

Planowane przedsięwzięcie ze względu na lokalizację w istniejącym budynku Zakładu, nie spowoduje powstania dodatkowych wód opadowych i roztopowych. Obecne rozwiązania zakładu polegające na zbieraniu wód opadowych z dachów i kierowaniu ich do zbiornika retencyjnego (dawna misa chłodni kominowej) oraz późniejsze kierowanie ich na cele technologiczne ogranicza pobór wód podziemnych.

Wody opadowe z dróg i parkingów za pomocą wpustów drogowych zbierane są w system kanalizacji i kierowane do istniejącego kanału DN400 po wcześniejszym oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych. System zbierający wody opadowe z dachów nie łączy się z systemem odwadniającym drogi.

Przyjęte rozwiązania dotyczące gospodarki wodno – ściekowej na etapie eksploatacji inwestycji zagwarantują uzyskanie z przedmiotowego terenu wód opadowych spełniających wymagania norm określonych dla wód opadowych wprowadzanych do wód lub do ziemi jak również odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych (Rozporządzenie Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. 2019 r., poz. 1311). W wyniku realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się wpływu na środowisko gruntowo-wodne, jakość wód powierzchniowych i podziemnych.

W ramach realizacji inwestycji przewidziane są do powstania odpady w wyniku prac montażowych, budowlanych, funkcjonowania zaplecza socjalnego pracowników itp.

Odpady powstające na etapie realizacji inwestycji będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu na terenie budowy (zaplecze). Pojemność miejsca magazynowania odpadów będzie dostosowana do masy odpadów wytwarzanych w danym okresie, oraz częstotliwości ich odbioru. Odpady będą magazynowane w odpowiednich pojemnikach, kontenerach w sposób zapobiegający przedostawaniu się odpadów poza miejsce magazynowania oraz na posesje sąsiednie (magazynowanie odpadów w zamkniętych pojemnikach w przypadku odpadów narażonych na rozwiewanie). Odpady powstające na etapie realizacji inwestycji zostaną przekazane:

- uprawnionym podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno – prawny z zakresu gospodarki odpadami, gwarantujący zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem,
- osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami zgodnie z zapisami zawartymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2015 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki



organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz. U. z 2016 r. poz. 93).

W wyniku prac budowlanych nie powstaną masy ziemne.

Emisja odpadów na etapie budowy będzie miała charakter czasowy i ograniczy się do najbliższego otoczenia, zaś sposób zagospodarowania odpadów będzie zgodne z przepisami ustawy o odpadach.

Odpady wytwarzane na etapie eksploatacji związane będą z funkcjonowaniem i utrzymaniem planowanej inwestycji oraz towarzyszącej infrastruktury technicznej.

Stanowiąc je będą następujące odpady: 15 01 01 odpady opakowaniowe z papieru i tektury, 15 01 02 opakowaniowa z tworzyw sztucznych, 15 01 10* opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych, 15 02 02 sorbenty materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB), 15 02 03 sorbenty materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02, 16 02 13 zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, 20 03 01 niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne.

Z informacji zawartych w przedłożonych dokumentach wynika, że Megatem EC Lublin Sp. z o.o. posiada pozwolenie zintegrowane, w którym określone są ilości, rodzaje oraz sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi przez zakład. W posiadanym pozwoleniu zintegrowanym ustalono warunki postępowania z odpadami niebezpiecznymi oraz innymi niż niebezpieczne. Zgodnie z § 14 ust. 4 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742), jeżeli przed dniem wejście w życie rozporządzenia szczegółowe wymagania dotyczące sposobu magazynowania odpadów zostały określone w decyzji administracyjnej, w czasie jej obowiązywania stosuje się wyłącznie wymagania dotyczące sposobu magazynowania określone w tej decyzji. Wg informacji zawartej w dokumentacji w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji nie zajdzie potrzeba zmiany posiadanego przez Wnioskodawcę pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki odpadami.

Biorąc powyższe pod uwagę, oraz z uwagi na rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich ilości powstających w wyniku realizacji i eksploatacji przedmiotowej inwestycji, a także ze względu na właściwy sposób zagospodarowania wytworzonych odpadów zgodny z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym, nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na środowisko związanego z emisją odpadów.

Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098), w tym obszarami Natura 2000. Najbliżej położonymi formami ochrony przyrody są:

- Czarniejowski Obszar Chronionego Krajobrazu - około 5 km od planowanej inwestycji,
- obszar Natura 2000 „Świdnik” (PLH 060021) - około 5,5 km od planowanej inwestycji,
- obszar Natura 2000 „Bystrzyca Jakubowicka” (PLH 060096) - około 5 km od planowanej inwestycji,
- Użytek Ekologiczny Siedlisko Susła Perełkowanego - około 5,5 km od planowanej inwestycji,
- Obszar Chronionego Krajobrazu „Dolina Ciemięgi” - około 5,7 km od planowanej inwestycji.



Planowana inwestycja usytuowana jest poza korytarzami ekologicznymi. Najbliżej położonymi korytarzami ekologicznymi względem planowanej inwestycji jest korytarz ekologiczny KPdC – 3B Północna Lubelszczyzna oraz KPdC – 1C Wieprz – Krzna (odległość ok. 13 km od inwestycji).

Planowana inwestycja realizowana będzie na terenie funkcjonującego Zakładu, w całości w istniejącym budynku. Na parceli objętej inwestycją zlokalizowane są obiekty kubaturowe, a teren jest ogrodzony i w znacznej części utwardzony. Nie występuje tu naturalna szata roślinna. Nie występują chronione gatunki roślin, grzybów i zwierząt. Na etapie realizacji nie wystąpi konieczność przeprowadzenia wycinki drzew i krzewów.

Przewiduje się, że planowana inwestycja ze względu na charakter i znaczną odległość od obszarów objętych ochroną nie pogorszy stanu siedlisk, a także nie wpłynie negatywnie na gatunki, dla których zostały wyznaczone najbliższe obszary sieci ekologicznej Natura 2000.

Inwestycja nie będzie wywoływała oddziaływań, które mogłyby w sposób skumulowany wpływać na sieć obszarów Natura 2000. Ze względu na lokalizację planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na zachowanie spójności i integralności sieci ekologicznej Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody.

Przedsięwzięcie nie będzie powodowało oddziaływań, które mogłyby wpłynąć negatywnie na środowisko przyrodnicze chronionych obszarów.

Z analizy szczegółowych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 pkt. 2 ustawy ooś wynika, że planowana inwestycja nie jest usytuowana na obszarach: wybrzeża i środowiska morskiego, przylegającym do jezior, górskim, leśnym, obszarze o znaczeniu historycznych, kulturowym lub archeologicznym, na terenie uzdrowiska.

Z informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie planowanej inwestycji będzie wykorzystywany gaz ziemny stanowiący substancję niebezpieczną wymienioną 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). W związku z tym, że projektowany kocioł zasilany będzie bezpośrednio z sieci miejskiej (nie będzie odbywać się jego magazynowanie na terenie zakładu) to nie zalicza się zakładu do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej.

W przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że w związku z funkcjonowaniem przedsięwzięcia nie przewiduje się zmiany warunków klimatycznych ani jego negatywnego wpływu na klimat zarówno w aspekcie lokalnym ani globalnym. Realizacja przedsięwzięcia pozwoli na ograniczenie emisji pyłów i gazów do powietrza (realizacja kotła w miejsce kotła węglowego), a tym samym ograniczenie emisji gazów cieplarnianych. Emisja prekursorów gazów cieplarnianych na etapie funkcjonowania Inwestycji wynikać będzie głównie z pracy kotła, w którym spalany będzie gaz ziemny. Inwestycja przyczyni się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych poprzez zastąpienia kotła węglowego WP-120 nowoczesnym kotłem na gaz ziemny, który jest paliwem dużo bardziej ekologicznym. Planowane wykorzystanie gazu uważane jest za mało obciążające środowisko spośród obecnie stosowanych metod zaspokajanie potrzeb cieplnych i energetycznych, opartych na konwencjonalnych nośnikach ciepła. W celu zminimalizowania oddziaływania użytkownik kotła powinien zadbać o jego właściwy stan techniczny. Aby stwierdzić zasadność podejmowania działań związanych z przystosowaniem planowanej inwestycji do postępujących zmian klimatycznych



przeprowadzono analizę wrażliwości przedsięwzięcia i stwierdzono, że przedmiotowa inwestycja nie wymaga adaptacji do postępujących zmian klimatycznych.

Ponadto brak też jest potencjalnej możliwości, aby zmiany klimatyczne obserwowane w ujęciu całego kraju oddziaływały w sposób negatywny na realizację i funkcjonowanie planowanej inwestycji. Lokalizacja przedsięwzięcia została wytypowana tak, aby ograniczyć jej narażenie na skutki klęsk żywiołowych (z daleka od cieków wodnych, terenów zalewowych czy osuwisk). Planowana do zastosowania technologia realizacji obiektów jest niezależna od ewentualnego wzrostu lub spadku średnich rocznych temperatur.

Potencjalnym utrudnieniem na etapie realizacji i funkcjonowania inwestycji mogą być jedynie gwałtowne burze lub pożary. W związku z tym zaleca się zastosowanie racjonalnych mechanizmów ograniczania ryzyka (np. zabezpieczenia p.poż, ubezpieczenie).

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na terenach zagrożonych ruchami masowymi i osuwiskami ziemnymi. Lokalizacja przedsięwzięcia uwzględnia istniejącą konfigurację terenu, budowę geologiczną oraz hydrografię, co praktycznie wyeliminuje możliwość wystąpienia podtopień. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie zagrożonym powodzią.

Ze względu na usytuowanie inwestycji w znacznej odległości od granicy państwa nie przewiduje się, aby jej oddziaływanie wykroczyło poza terytorium kraju. Planowane przedsięwzięcie zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji nie spowoduje znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji, nie spowoduje znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Tym samym należy stwierdzić, że brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia jest uzasadniony.

Na podstawie art. 84 ustawy ooś w przedmiotowej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Prezydent Miasta.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lublinie, ul. Zana 38c za pośrednictwem Prezydenta Miasta Lublin, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi, który wydał decyzję, oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.

Załącznik: Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 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. z 2021 r. poz. 247 ze zm.).



Otrzymują:

1. Megatem EC – Lublin Sp. z o.o.
ul. Mełgiewska 7-9, 20-952 Lublin
2. Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia Wschód” S.A.
ul. Frezerów 13, 20-209 Lublinie
3. Polskie Koleje Państwowe S.A.
Rondo Mogiłskie 1, 31-516 Kraków
adres do korespondencji:
ul. Okopowa 5, 20-022 Lublin
4. aa

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublinie, ul. Uniwersytecka 12 , 20-029 Lublin
2. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Lublinie, ul. Bazyliańówka 46, 20-144 Lublin
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu ul. Młyńska 27, 22-400 Zamość