

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 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.)

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na przebudowie istniejącej kotłowni węglowej o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW na kotłownię zasilaną gazem ziemnym lub olejem opałowym o nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewidencyjnym 80 – obręb Śmiłowo, na terenie Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” S.A. znajdującego się przy ul. Przemysłowej 4 w Śmiłowie. Obecnie w zakładzie eksploatowana jest kotłownia węglowa (instalacja energetyczna) o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW. Obszar inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Docelowo w kotłowni będą pracowały trzy kotły parowe o nominalnej mocy cieplnej 2,95 MW każdy i łącznej nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW, zasilane gazem ziemnym lub olejem opałowym ciężkim typu 1E. Ze względu na zachowanie ciągłości pracy instalacji odbierających parę z kotłowni węglowej, realizację inwestycji zaplanowano w trzech etapach. Pierwszy etap inwestycji obejmie montaż kotła parowego o nominalnej mocy cieplnej około 2,95 MW oraz montaż naziemnego zbiornika magazynowego na olej opałowy ciężki typu 1E o pojemności 60 m³. Kocioł zostanie zainstalowany w istniejącej kotłowni w miejsce po wyłączonym z użytku kotle olejowym. W drugim etapie przewidziano montaż 2 kotłów parowych o nominalnej mocy cieplnej około 2,95 MW każdy. Kotły zostaną zamontowane w miejscu istniejących kotłów węglowych. Trzeci etap obejmie wyłączenie istniejących kotłów parowych opalanych węglem kamiennym. Wyprodukowana para w nowych kotłach, tak jak obecnie, będzie kierowana istniejącym rurociągiem do istniejących rozdzielaczy pary. Wyprodukowana energia w postaci pary będzie wykorzystywana, tak jak obecnie, na cele ZRP „FARMUTIL HS” S.A. oraz będzie dostarczana do odbiorcy zewnętrznego.

W przypadku zasilania kotłowni olejem opałowym planuje się budowę naziemnego stalowego dwupłaszczowego zbiornika magazynowego o pojemności 60 m³. Zbiornik będzie przeznaczony na magazynowanie oleju opałowego ciężkiego typu 1E. Zbiornik zostanie zlokalizowany bezpośrednio przy kotłowni, na placu który jest obecnie utwardzony. Zbiornik wyposażony jest w urządzenia techniczne, w tym czujnik do kontroli szczelności pomiędzy płaszczami.

Zapotrzebowanie na wodę, na każdym etapie przedsięwzięcia, realizowane będzie z istniejącej zakładowej sieci wodociągowej. Zakład posiada własne ujęcie wody głębinowej. Planowana inwestycja nie będzie związana ze wzrostem zapotrzebowania wody w stosunku do stanu obecnego. Ilość pobranej wody będzie mieściła się w ilości obecnie pobieranej do produkcji pary oraz pracy kotłów. Zapotrzebowanie na wodę wykorzystywaną do celów socjalno-bytowych również nie ulegnie zmianie w stosunku do stanu obecnego.

Ścieki bytowe oraz przemysłowe, powstające w procesie odsalania i odmulania nowych kotłów, na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia będą odprowadzane do kanalizacji zakładowej i dalej do oczyszczalni ścieków. Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na wzrost ilości powstających obecnie ścieków socjalno-bytowych i przemysłowych. Po modernizacji kotłowni nie zwiększy się ilość powstających ścieków z kotłowni.

Wody opadowe i roztopowe z powierzchni dachu kotłowni oraz powierzchni utwardzonej będą odprowadzane do istniejącego systemu kanalizacji deszczowej na terenie zakładu. Nie przewiduje się prac ziemnych wymagających odwodnienia wykopów. Planowana inwestycja nie będzie związana ze wzrostem powierzchni utwardzonych, kominy oraz zbiornik na olej opałowy, będą zlokalizowane na terenach, które są obecnie utwardzone. Ilość powstających wód opadowych i roztopowych nie ulegnie zmianie w stosunku do stanu obecnego.

Na wypadek awarii polegającej na wycieku substancji ropopochodnych do gruntu, przedsięwzięcie zostanie wyposażone w sorbenty do ich neutralizowania. Zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent będą stanowić odpad i zostaną przekazane do zagospodarowania. Rurociągi wykonane zostaną jako szczelne.

Na poszczególnych etapach przedsięwzięcia powstawały będą odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. Odpady będą selektywnie magazynowane w przystosowanych do tego kontenerach lub pojemnikach i przekazywane uprawnionym firmom do zagospodarowania. Odpady niebezpieczne będą magazynowane w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów odpornych na zawarte w nich substancje.

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie istniejącego zakładu, w sąsiedztwie innych obiektów zakładu. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej – tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej znajdują się w kierunku południowo-zachodnim, w miejscowości Śmiłowo, w odległości ok. 930 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Najbliższa zabudowa zagrodowa znajduje się na północ od miejsca realizacji przedsięwzięcia, w odległości ok. 1130 m.

Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie w związku z realizacją i eksploatacją inwestycji.

Planowana inwestycja nie będzie związana z powstaniem nowych źródeł hałasu do środowiska. W stosunku do stanu obecnego zostanie ograniczony hałas związany z pracą kotłowni, a mianowicie zostanie wyłączony cały układ oczyszczający spaliny – zostaną trwale wyłączone kotły węglowe. Nowe kotły nie będą wyposażone w wentylatory. Gaz ziemny będzie pobierany bezpośrednio z sieci gazowej. W przypadku oleju opałowego będzie on dostarczany do zakładu autocysternami samochodowymi. Dowóz oleju opałowego będzie prowadzony wyłącznie w porze dnia. Planowane przedsięwzięcie nie będzie związane ze wzrostem ruchu pojazdów po terenie zakładu. Nie przewiduje się ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska na etapie jego eksploatacji.

Etap realizacji inwestycji będzie związany z powstawaniem pyłów, w związku z prowadzeniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem mas ziemnych. Ponadto, źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na placu budowy. Z uwagi na fakt, iż emisje te będą miały charakter lokalny i okresowy i ustaną po zakończeniu prac budowlanych uznano je za pomijalne.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia źródłem emisji substancji do powietrza będzie emisja nieorganizowana pochodząca z ruchu pojazdów oraz emisja zorganizowana ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego w planowanych kotłach parowych. Dystrybucja oleju opałowego ze zbiornika do poszczególnych kotłów, będzie odbywała się bezpośrednio do palników kotłów. Połączenie między zbiornikiem, a kotłami będzie szczelne. Emisje substancji emitowanych do powietrza nie będą powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz.87), poza terenem przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza nad Gwdą PLB300012, oddalony o ok. 1,1 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) oznaczonej numerem PLGW600026 oraz w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nawie „Radacznica (Kanał Okaliniec)” o kodzie RW6000111886990. Przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami.

Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory
/-/ mgr Brunon Wolski