



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.9.
za dowodem doręczenia

Gdańsk, dnia 7 sierpnia 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie:

- art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*tekst jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 572, ze zm.*);
- art. 71 w związku z art. 75 ust. 7, art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (*tekst jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112, ze zm.*)- dalej „ustawa OOŚ”;
- § 3 ust. 1 pkt 37 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (*Dz. U. 2019 r., poz. 1839, ze zm.*);
- na wniosek inwestora, Rafinerii Gdańskiej sp. z o.o. w Gdańsku z dnia 18.02.2025 r., reprezentowanego przez pełnomocniczkę, p. Małgorzatę Polikowską-Iwan w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
- działając w oparciu o opinie:
 - Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: G.RZŚ.4901.33.2025.MG.2 z dnia 04.07.2025 r. o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla nw. przedsięwzięcia;
 - Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni znak: INZ.9202.59.2025.AD EZD:INZ1.9202.62.2025.AD z dnia 14.05.2025 r. o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla nw. przedsięwzięcia;
 - Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Gdyni znak: ZNS.491.1.17.2025 z dnia 30.05.2025 r. o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla nw. przedsięwzięcia;

orzekam

1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.:

„Budowa pompowni przeciwpożarowej zasilanej wodą z Martwej Wisły na terenie Rafinerii Gdańskiej wraz z infrastrukturą towarzyszącą”

2. Określić w niniejszej decyzji poniższe warunki i wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1) Warunki dla etapu realizacji przedsięwzięcia:

- a) wszelkie prace prowadzić w sposób pozwalający na uniknięcie zanieczyszczenia środowiska morskiego zarówno odpadami stałymi jak i ciekłymi oraz niezwłocznie i na bieżąco usuwać z powierzchni wody wszelkie zanieczyszczenia stałe powstałe w związku z prowadzonymi pracami;
- b) zabezpieczyć przeciwozlewowo obszar przedsięwzięcia oraz zapewnić odpowiednie środki i procedury w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej;
- c) komorę czepni zlokalizować poza obszarem toru wodnego stanowiącego infrastrukturę zapewniającą dostęp do Portu Gdańsk zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 7 maja 2015 r. w sprawie określenia obiektów, urządzeń i instalacji wchodzących w skład infrastruktury zapewniającej dostęp do portu o podstawowym znaczeniu dla gospodarki narodowej (Dz. U 2015 r., poz. 733) oraz uzyskać stosowne pozwolenie wynikające z ustawy z dnia 21 marca 1991 r. „o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej”;
- d) w celu zapewnienia bezpieczeństwa powiadomić Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni oraz Kapitanat Portu Gdańsk o harmonogramie prowadzenia prac;
- e) zaplecze budowy zorganizować w odległości min. 50 m od koryta Martwej Wisły z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, w sposób eliminujący zagrożenie przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego, poprzez:
 - wykorzystywanie istniejących miejsc o powierzchni utwardzonej;
 - w przypadku braku możliwości wykorzystania istniejących miejsc o powierzchni utwardzonej, zaplecze budowy utwardzić i zabezpieczyć przed przedostawaniem się szkodliwych substancji do środowiska gruntowo – wodnego;
- f) uszczelnienie nawierzchni placów postojowych dla maszyn, środków transportu, parkingów dla pracowników;
- g) roboty budowlane, będące źródłem emisji hałasu, prowadzić w porze dziennej, w godzinach 6.00 – 22.00 z wyjątkiem prac, których technologia nie pozwala na przerwy np.: betonowanie;
- h) teren przedsięwzięcia wyposażyć w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych;
- i) unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień;
- j) wstrzymać prace od strony wody w przypadku wystąpienia zagrożenia powodziowego;
- k) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
- l) w przypadku konieczności wykonania odwodnienia wykopów stosować technologię ograniczającą obniżenie poziomu wód gruntowych, np. poprzez zastosowanie igłofiltrów;
- m) sytkie materiały budowlane zabezpieczyć przed rozwiewaniem w celu zapobiegania wtórnej emisji zanieczyszczeń pyłowych, poprzez ich osłonięcie, np. plandekami;

- n) przekroczenie wału przeciwpowodziowego w 14+5 km rzeki Martwej Wisły rurociągiem grawitacyjnym systemu wprowadzenia wód do zbiornika, wykonać metodą przewiertu sterowanego (horyzontalnego);
 - o) zapewnić odpowiednią gęstość krat w komorze czerpnej oraz krat filtracyjnych na wylotach rurociągów zapewniającą zabezpieczenie przed wpłynięciem ryb do zbiornika przeciwpożarowego.
 - p) na komorze czerpnej zainstalować łatę wodowskazową wraz z poziomowskazem z pomiarem ciągłym.
 - q) wierzchnią, zebraną warstwę urodzajnej gleby wykorzystać, w miarę możliwości, do zagospodarowania w ramach realizowanej inwestycji.
 - r) po zakończeniu prac należy usunąć z dna morskiego wszelkie pozostałości z procesu budowy oraz ewentualne zanieczyszczenia.
- 2) Warunki dla etapu eksploatacji przedsięwzięcia
- a) napełnianie zbiornika przeciwpożarowego prowadzić przepływem grawitacyjnym, bez systemu zasysania wody z rzeki.
 - b) olej napędowy magazynować w zbiornikach dwupłaszczowych oraz/lub jednopłaszczowych wyposażonych w wannę przechwytyjącą ewentualne rozlewy.
3. Uczynić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia Załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 18.02.2025r. [przekazanym pismem Prezydenta Miasta Gdańska znak: WEiE-I.6220.II.16p1.2025.EI z dnia 04.03.2025 r. (data wpływu 10.03.2025 r.)] Rafineria Gdańska sp. z o.o., działająca przez pełnomocniczkę, wystąpiła do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie pompowni przeciwpożarowej, zasilanej wodą z Martwej Wisły. Do wniosku dołączone zostały załączniki, wymagane art. 64 ust. 2 przywołanej na wstępie ustawy OOS, tj:

1. karta informacyjna przedsięwzięcia;
2. poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej, obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który oddziaływać będzie przedsięwzięcie;
3. mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie;
4. wypisy i wyrisy z rejestru gruntów.

Uwzględniając, że przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie zamkniętym na którym zgodnie z art. 29 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym plany miejscowe nie obowiązują Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismem znak: RDOŚ-Gd-WOO.420.19. 2025.IB.1 z dnia 20.03.2025 r. wystąpił do pełnomocniczki inwestora o przedłożenie dokumentu poświadczającego, że obszar obejmujący działki, na których planowane jest przedsięwzięcie został uznany za teren zamknięty. W odpowiedzi, pismem znak: RG/2025/23/RI/R13 z dnia 17.03.2025 r. przedłożona została decyzja Ministra Klimatu i

Środowiska z dnia 18 sierpnia 2023 r. w sprawie ustalenia terenu zamkniętego ze względu na obronność i bezpieczeństwo państwa (Dz. Urz. MKiŚ z 2023 r. poz. 27).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, po dokonaniu analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdził, że:

- przedsięwzięcie obejmować będzie budowę pompowni przeciwpożarowej zasilanej wodą z Martwej Wisły wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie Rafinerii Gdańskiej. Teren Inwestycji zlokalizowany będzie na działkach ewidencyjnych: 75/11, 75/83, 75/89, 75/90, oraz częściowo na terenie zarządzanym przez Urząd Morski w Gdyni: działka ewidencyjna nr 326 obręb 300S;
- decyzją Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 18 sierpnia 2023 r. w sprawie ustalenia terenu zamkniętego ze względu na obronność i bezpieczeństwo państwa (Dz. Urz. MKiŚ z 2023 r. poz. 27) obszar obejmujący między innymi działki, na których planowane jest przedsięwzięcie został uznany za teren zamknięty, na którym zgodnie z art. 29 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym plany miejscowe nie obowiązują.
- zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 37 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko inwestycję zakwalifikować należy jako :
 - *instalacje do naziemnego magazynowania produktów naftowych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22; z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 20 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³.*

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt. 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 (dalej „ustawa OOS”) realizacja ww. przedsięwzięcia, jako mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia, częściowo na terenach morskich, organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie, zgodnie z art. 75 ust. 7 ustawy OOS, jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Ze względu na fakt, że liczba stron postępowania przekraczała 10 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismem znak: RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.2 z dnia 11.04.2025 r., zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zawiadomienie zostało wywieszone na okres 14 dni na stronie internetowej i tablicy ogłoszeń RDOŚ Gdańsk. O wszczęciu postępowania zawiadomiony został Prezydent Miasta Gdańska pismem znak: RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.3 z dnia 11.04.2025 r.

Informację o złożonym wniosku zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych (<https://system.sios.pl/search/common?iid=1747>) pod numerem 10/2025, prowadzonym na podstawie art. 22 ww. ustawy OOS.

W myśl art. 63 ust. 1 oraz art. 64 ust. 1 i ust. 1a ustawy OOS, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- uwzględniając łącznie kryteria określone w art. 63 ustawy OOS;
- po zasięgnięciu opinii:
 - regionalnego dyrektora ochrony środowiska – w tym przypadku opinia nie jest wymagana. Zgodnie z art. 6 ustawy OOS wymogu uzgodnienia lub opiniowania nie stosuje się, jeżeli organ prowadzący postępowanie jest jednocześnie organem uzgadniającym lub opiniującym;
 - organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o którym mowa w art. 78 ustawy OOS, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji o których mowa w art. 64 ust. 1 pkt 2, art. 70 ust. 1 pkt 2, art. 77 ust. 1 pkt 2 i art. 90 ust. 2 pkt 2. W niniejszej sprawie organem inspekcji sanitarnej właściwym do opiniowania, jest Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Gdyni;
 - 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. Przedsięwzięcie polegające na budowie pompowni przeciwpożarowej nie wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego ponieważ nie kwalifikuje się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wyszczególnionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. Opinia organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego nie jest więc wymagana;
 - organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy Prawo wodne. W niniejszej sprawie organem właściwym Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie jest Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku;
 - dyrektora urzędu morskiego. W niniejszej sprawie organem właściwym jest Dyrektor Urzędu Morskiego w Gdyni.

W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismem znak: RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.4 z dnia 11.04.2025 r. zwrócił się o przedstawienie opinii w przedmiocie stwierdzenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia:

- do Państwowego Powiatowego Granicznego Sanitarnego w Gdyni. Organ ten pismem znak: ZNS.491.1.17.2025 z dnia 30.05.2025 r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia;
- do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Organ ten, pismem znak: G.RZŚ.4901.33.2025.MG.1 z dnia 07.05.2025 r. wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienie wpłynęło dnia 18.06.2025 r. i przekazane zostało RZGW przy piśmie tut. organu znak: RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.7 z dnia 23.06.2025 r. Postanowieniem znak G.RZŚ.4901.33.2025.MG.2 z dnia 04.07.2025 r., Dyrektor RZGW wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko dla przedsięwzięcia wskazując poniższe wymagania i warunki minimalizujące potencjalny wpływ przedsięwzięcia:

- 1) *Napełnianie zbiornika przeciwpożarowego prowadzić przepływem grawitacyjnym, bez systemu zasysania wody z rzeki.*
 - 2) *Gęstość krat w komorze czerpnej oraz kraty filtracyjne na wylotach rurociągów muszą zapewniać zabezpieczenie przed wpłynięciem ryb do zbiornika przeciwpożarowego.*
 - 3) *Na komorze czerpnej zainstalować łatę wodowskazową wraz z poziomowskazem z pomiarem ciągłym.*
 - 4) *Olej napędowy magazynować w zbiornikach dwupłaszczowych oraz/lub jednopłaszczowych wyposażonych w wannę przechwytującą ewentualne rozlewy.*
- do Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni. Organ ten, pismem znak INZ.9202.59.2025.AD EZD:INZ1.9202.62.2025.AD z dnia 14.05.2025 r., wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia wskazując poniższe wymagania i warunki minimalizujące potencjalny wpływ przedsięwzięcia:
 - 1) *Wszelkie prace należy prowadzić w sposób pozwalający na uniknięcie zanieczyszczenia środowiska morskiego zarówno odpadami stałymi jak i ciekłymi oraz niezwłocznie i na bieżąco usuwać z powierzchni wody wszelkie zanieczyszczenia stałe powstałe w związku z prowadzonymi pracami.*
 - 2) *Należy zabezpieczyć przeciwozlewowo obszar przedsięwzięcia oraz zapewnić odpowiednie środki i procedury w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej.*
 - 3) *Komorę czerpni należy zlokalizować poza obszarem toru wodnego stanowiącego infrastrukturę zapewniającą dostęp do Portu Gdańsk zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 7 maja 2015 r.” w sprawie określenia obiektów, urządzeń i instalacji wchodzących w skład infrastruktury zapewniającej dostęp do portu o podstawowym znaczeniu dla gospodarki narodowej (Dz. U 2015 r., poz. 733) oraz uzyskać stosowne pozwolenie wynikające z ustawy z dnia 21 marca 1991 r. „o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej”*
 - 4) *W celu zapewnienia bezpieczeństwa należy powiadomić Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni oraz Kapitanat Portu Gdańsk o harmonogramie prowadzenia prac.*
 - 5) *Po zakończeniu prac należy usunąć z dna morskiego wszelkie pozostałości z procesu budowy oraz ewentualne zanieczyszczenia.*

Proponowane warunki zawarte zostały w pkt 2 sentencji niniejszej decyzji.

Inwestor poddał analizie dwa warianty przedsięwzięcia:

- wariant nr 1, proponowany przez inwestora do realizacji, przedstawiony w pkt. 1 uzasadnienia oraz załączniku nr 1 do decyzji, obejmujący:
 - budowę budynku pompowni przeciwpożarowej o wydajności ok. 3 600 m³/h wraz ze szczelnym zbiornikiem wody przeciwpożarowej, zasilanej wodą z Martwej Wisły poprzez projektowaną komorę czerpną wraz z rurociągiem doprowadzającym do zbiornika wody przeciwpożarowej;
 - instalację agregatu prądotwórczego;
 - instalację 4 zbiorników naziemnych poziomych na olej napędowy do zasilania pomp wraz z fundamentami, w tym: 3 zbiorniki indywidualne wewnątrz budynku pompowni – zbiorniki jednopłaszczowe z wannami przechwytującymi (pojemność ok. 4 m³ każdy), zewnętrzny zbiornik na olej napędowy – dwupłaszczowy o pojemności 30 m³, stanowiących elementy pompowni przeciwpożarowej.

- infrastrukturę towarzyszącą;
- wariant nr 2, racjonalny wariant alternatywny. Z uwagi na uwarunkowania techniczne, przestrzenne oraz środowiskowe, rozważane jako możliwe racjonalne warianty alternatywne planowanego przedsięwzięcia dotyczyły wyłącznie zaplanowania możliwie najkorzystniejszych środowiskowo rozwiązań doboru zbiorników na olej napędowy. Wariant zakłada instalację 3 zbiorników naziemnych poziomych na olej napędowy do zasilania pomp wraz z fundamentami, w tym: 2 zbiorniki indywidualne wewnątrz budynku pompowni – zbiorniki jednopłaszczowe z wannami przechwytyjącymi (pojemność ok. 6 m³ każdy), zewnętrzny zbiornik na olej napędowy – dwupłaszczowy o pojemności 30 m³, stanowiących elementy pompowni przeciwpożarowej. Poza wskazaną powyżej różnicą w liczbie i pojemności zbiorników na olej napędowy, pozostałe elementy planowanego przedsięwzięcia, nie ulegają zmianom w stosunku do wariantu proponowanego przez inwestora do realizacji.

Przeprowadzone w karcie informacyjnej analizy wykazały, iż oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w obu analizowanych wariantach są analogiczne, z zastrzeżeniem, iż z punktu widzenia środowiskowego wariant wybrany do realizacji, z uwagi na proponowaną pojemność zbiorników na olej opałowy, ogranicza dodatkowo potencjalne negatywne oddziaływania związane z sytuacjami awaryjnymi, w stosunku do wariantu racjonalnego alternatywnego, w tym w szczególności:

- w przypadku rozszczelnienia zbiornika lub innej sytuacji awaryjnej ograniczone zostaje zagrożenie dla ludzi i środowiska (w tym w szczególności środowiska gruntowo-wodnego oraz wód powierzchniowych) np. wyciekami, rozlewem, pożarem - mniejsza pojemność zbiornika ulegającego awarii, wszystkie nowe zbiorniki będą dwupłaszczowe co nie wymaga wanny wychwytyjącej olej w pomieszczeniu;
- zapewnione zostają bardziej optymalne możliwości operacyjne z uwagi na większą liczbę mniejszych zbiorników (w tym zmniejszenie częstotliwości napełniania zbiorników – kocioł olejowy mniejszej mocy).

Uwzględniając lokalizację, rodzaj i zakres planowanego przedsięwzięcia tut. organ, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 63 ustawy OOS, uznał za zasadne rozważenie poniższych:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

- a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji;
- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami;
- c) wykorzystywania zasobów naturalnych;
- d) emisji i występowania innych uciążliwości;
- e) ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii;
- f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie;
- g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje:

- budowę budynku pompowni przeciwpożarowej o wydajności ok. 3 600 m³/h wraz ze szczelnym zbiornikiem wody przeciwpożarowej, zasilanej wodą z Martwej Wisły poprzez

projektowaną komorę czerpną zlokalizowaną na działce nr 326 obręb 300S wraz z rurociągiem doprowadzającym do zbiornika wody przeciwpożarowej;

- instalację agregatu prądotwórczego przy projektowanym budynku pompowni stanowiącego awaryjne źródło zasilania budynku pompowni (do podtrzymania zasilania bytowego, systemów automatyki układu ppoż. i do ewentualnego doładowania akumulatorów rozruchowych silników diesla pomp ppoż.), w przypadku zaniku napięcia w sieci elektroenergetycznej Rafinerii;
- instalację 4 zbiorników naziemnych poziomych na olej napędowy do zasilania pomp wraz z fundamentami, w tym: 3 zbiorniki indywidualne wewnątrz budynku pompowni – zbiorniki jednopłaszczowe z wannami przechwytującymi (pojemność ok. 4 m³ każdy), zewnętrzny zbiornik na olej napędowy – dwupłaszczowy o pojemności 30 m³, stanowiących elementy pompowni przeciwpożarowej;
- infrastrukturę towarzyszącą - w ramach planowanego przedsięwzięcia wykonana zostanie również infrastruktura towarzysząca w tym w szczególności: droga dojazdowa wraz z drenażem – długość ok. 140 m, plac manewrowy, dodatkowa opaska żwirowa wokół budynku projektowanej pompowni, chodniki, rurociągi wody przeciwpożarowej – przebudowa i budowa nowych odcinków – o łącznej długości ok. 2,8 km, sieci niezbędne do prawidłowej eksploatacji.

Woda czerpana z Martwej Wisły do zbiornika przeciwpożarowego na terenie Rafinerii Gdańskiej doprowadzona będzie rurociągami o przepływie grawitacyjnym na odcinku ok. 57 mb. W przypadku akcji gaśniczej następuje uruchomienie pomp w celu dostarczenia wody przeciwpożarowej jednocześnie dwoma rurociągami do punktów włączenia do sieci wody przeciwpożarowej Rafinerii Gdańskiej.

Na potrzeby poprowadzenia rurociągu wprowadzającego grawitacyjnie wody z komory czerpnej z Martwej Wisły do zbiornika przeciwpożarowego pompowni przeciwpożarowej na terenie Rafinerii Gdańskiej wykonane zostanie przekroczenie wału przeciwpowodziowego. Przekroczenie wału przeciwpowodziowego (ul. Płńska) w 14+5 km rzeki Martwej Wisły rurociągiem grawitacyjnym systemu wprowadzenia wód do zbiornika wykonane zostanie metodą przewiertu sterowanego (horyzontalnego). Metoda ta pozwala uniknąć naruszania brzegów i dna rzeki jak również powierzchni wokół. Zastosowanie tej metody wykonania rurociągów pod ul. Płorską pozwoli na wyeliminowanie potencjalnego negatywnego wpływu prowadzonych prac na szczelność i stabilność wału przeciwpowodziowego.

Powierzchnia terenu, na którym planowana jest budowa poszczególnych elementów planowanego przedsięwzięcia wynosi:

- powierzchnia zabudowy budynku pompowni wraz ze zbiornikiem wody przeciwpożarowej wynosi łącznie do ok. 590 m² – przekształcenie terenów biologicznie czynnych;
- powierzchnia zabudowy zewnętrznego zbiornika na olej napędowy: do ok. 20 m²;
- powierzchnia komory czerpnej na Martwej Wiśle: wynosi ok. 2 m²;
- powierzchnia infrastruktury towarzyszącej w tym plac manewrowy (ok. 160 m²), drogi wewnętrzne o długości ok. 140 m, rurociągi wody długość ok. 2,8 km, chodniki: łącznie do ok. 4 000 m²; teren w części podlegający przekształceniu.

Z emisją do środowiska wiązać się będzie, przede wszystkim, etap realizacji przedsięwzięcia. Wystąpi emisja substancji do powietrza, emisja hałasu, wytwarzanie odpadów.

Do najistotniejszych z punktu widzenia oddziaływania na jakość powietrza zadań, wchodzących w zakres planowanego przedsięwzięcia, należy zaliczyć:

- przygotowanie terenu pod budowę, w tym organizacja placu i zapleczy budowy;
- prace ziemne polegające na wykonaniu wykopów pod fundamenty, usunięciu kolizji z istniejącą infrastrukturą;
- przygotowanie fundamentów pod nowe obiekty;
- budowę nowych obiektów;
- montaż urządzeń wyposażenia;
- prace wykończeniowe i porządkowe.

Emisja ta będzie miała charakter nieorganizowany – jej źródło będą stanowić pojazdy oraz maszyny budowlane poruszające się po terenie w związku z prowadzonymi pracami. Zasięg oddziaływania tych emisji ze względu na krótkotrwały okres prowadzenia prac będzie trudny do oszacowania, a same emisje będą miały charakter lokalny. Emisje te przemieszczają się w czasie kolejnych godzin prac, a następnie znikają po ich zakończeniu. Nie przewiduje się, by emisja ta powodowała trwałe zmiany stanu aerosanitarnego terenu poza wyznaczonym placem budowy.

Wielkości emisji substancji do powietrza wyniesie:

Zużycie paliwa kg/h	Nazwa substancji	Wskaźnik emisji g/kg paliwa	Emisja	Emisja
			kg/h	Mg/rok
10,31	Tlenki azotu	32,629	0,336	0,269
	Ditlenek azotu	9,789	0,101	0,081
	Ditlenek siarki	0,020	0,0002	0,0002
	Pył zawieszony PM 10	2,104	0,022	0,018
	Pył PM2,5	2,104	0,022	0,018
	Tlenek węgla	10,774	0,111	0,089

W trakcie prowadzenia robót budowlano-montażowych, wystąpi krótkookresowy, ograniczony do czasu realizacji i miejsca prowadzenia prac, wzrost emisji hałasu.

Głównym źródłem hałasu będą prace ziemne przy wykorzystaniu ciężkiego sprzętu budowlanego (m.in.: koparek, ładowarek, dźwigów samojezdnych, wiertnicy), a także transport samochodami ciężarowymi ciężkiego sprzętu, mas ziemnych, materiałów budowlanych i elementów wyposażenia. Wielkość emisji hałasu, a co za tym idzie zasięg niekorzystnego oddziaływania akustycznego, zależeć będzie od rodzaju wykorzystywanego sprzętu budowlanego i jego stanu technicznego, sposobu prowadzenia robót i etapu realizacji zamierzenia inwestycyjnego.

Realizacja prac budowlanych nie będzie się wiązała z bezpośrednim wprowadzaniem ścieków do wód powierzchniowych. Powstające na etapie budowy ścieki o charakterze bytowym zagospodarowywane będą poprzez istniejącą kanalizację Rafinerii lub gromadzone w szczelnych zbiornikach (przenośne toalety, kontenery sanitarne) i okresowo opróżniane wozami asenizacyjnymi i wywożone do oczyszczalni ścieków.

Źródłem powstawania odpadów na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia będą:

- roboty ziemne związane z wykonaniem wykopów;
- prace montażowe i wykończeniowe związane z instalacją elementów infrastruktury;
- bieżąca eksploatacja i ewentualne awarie maszyn, urządzeń oraz pojazdów wykorzystywanych do prac budowlanych (likwidacja incydentalnych wycieków oleju lub prace serwisowe związane z wymianą wyeksploatowanych części lub zużytych olejów);
- funkcjonowanie i obsługa placu budowy wraz z zapleczem, jak również jego docelowa likwidacja.

Strumień wytwarzanych na tym etapie odpadów stanowiły będą odpady z grupy: 8, 12, 15, 17 i 20 (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów – dalej Katalog odpadów). Odpady z grupy 17 będą głównie związane z wykonaniem dróg dojazdowych i placów manewrowych oraz rozbudową i przebudową zakładowych instalacji podziemnych.

Etap eksploatacji w warunkach normalnej, bezawaryjnej eksploatacji nie będzie się wiązał ze stałym wprowadzaniem do środowiska substancji zanieczyszczających.

W warunkach normalnej, bezawaryjnej eksploatacji planowanego przedsięwzięcia etap eksploatacji planowanego przedsięwzięcia w kontekście oddziaływania na wody powierzchniowe rozpatrywany może być z punktu widzenia poboru wody z rzeki Martwa Wisła oraz zagospodarowania ścieków i wód opadowych i roztopowych. Etap eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie wymaga zapewnienia stałego zasilania urządzeń w wodę gospodarczą. Do pompowni przewidziano doprowadzenie przyłącza sieci wody gospodarczej systemu Rafinerii w Gdańsku i wpięcia do wewnętrznego układu orurowania pomp i układu testowego celem przepłukania z zasolonej wody po zakończeniu ruchu pomp. Pompownia przeciwpożarowa uruchamiana w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej – pożar. Wielkość poboru uzależniona od czasu trwania akcji gaśniczej.

W sytuacji konieczności podjęcia akcji pożarowej i konieczności uruchomienia trzech pomp, maksymalne zapotrzebowanie na wodę wyniesie 3 600 m³/h (wydajność pojedynczej pompy wynosi 1 200 m³/h) - woda pobierana ze zbiornika przeciwpożarowego na terenie Rafinerii w Gdańsku, do którego woda z rzeki Martwa Wisła wprowadzana jest grawitacyjnie rurociągiem. W przypadku akcji gaśniczej następuje uruchomienie pomp w celu dostarczenia wody przeciwpożarowej jednocześnie dwoma rurociągami z pompowni do punktów włączenia do sieci wody przeciwpożarowej Rafinerii w Gdańsku.

Szacowana zmiana wartości przepływu w wyniku poboru wody w sytuacji awaryjnej:

Wartość [m ³ /s]	Planowana maksymalna wielkość poboru		Zmiana wartości przepływu w wyniku poboru maksymalnego [m ³ /s]	Udział poboru w przepływie m ³ /s	Zagrożenie dla przepływu nienaruszalnego
	[m ³ /h]	m ³		[%]	
66,0	3 600	1,0	65,0	1,5%	brak

Specyfika planowanego ujęcia – komora czerpna i grawitacyjne wprowadzenie wód rurociągiem do zbiornika przeciwpożarowego na terenie Rafinerii Gdańskiej determinuje ograniczenie zasięgu oddziaływania do obszaru w obrębie którego zlokalizowana jest komora

czerpna, bez istotnego negatywnego wpływu na zmiany parametrów jakościowych wód rzeki Martwa Wisła.

Emisja do powietrza będzie związana z obsługą silników diesla pomp oraz awaryjnego agregatu prądotwórczego (wyposażonego w silnik diesla) tj. serwisowe uruchomienia obejmujące uruchomienie urządzenia, pozostawienie go na biegu jałowym przez krótki czas (zwykle od 15 do 60 minut), a następnie wyłączenie.

Zestawienie wielkości emisji z silników Diesla pomp p.poż.:

Numer emitora/ źródło emisji	Substancja	Wielkość emisji z pojedynczego silnika		Wielkość emisji rocznej z 3 silników
		[kg/h]	[Mg/rok]	
silnik diesla pomp p.poż	tlenki azotu	6,073	0,073	0,219
	dwutlenek siarki	0,386	0,005	0,015
	tlenek węgla	0,657	0,008	0,024
	węglowodory alifatyczne	0,134	0,002	0,006
	pył zawieszony PM10 - w tym pył PM2,5	0,012	0,00014	0,00043

Zestawienie wielkości emisji z awaryjnego agregatu prądotwórczego:

Numer emitora/ źródło emisji	Substancja	Wielkość emisji	
		[kg/h]	[Mg/rok]
awaryjny agregat prądotwórczy	tlenki azotu	21,717	0,261
	dwutlenek siarki	0,391	0,005
	tlenek węgla	2,350	0,028
	węglowodory alifatyczne	0,479	0,006
	pył zawieszony PM10 - w tym pył PM2,5	0,044	0,0005

Potencjalnym źródłem hałasu na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będą:

- 3 pompy zasilane silnikami diesel – zespoły pompowe zlokalizowane zostaną w budynku pompowni, układ wydechowy silników diesel wyprowadzony zostanie poza budynek;
- agregat prądotwórczy awaryjnego zasilania budynku pompowni.

W warunkach typowej eksploatacji Rafinerii w Gdańsku, zainstalowane w budynku pompowni przeciwpożarowej zespoły pompowe, nie będą wykorzystywane.

Na etapie eksploatacji inwestycji można wyróżnić źródła odpadów zarówno związane z funkcjonowaniem planowanego przedsięwzięcia, jaki i z okresowymi remontami i konserwacją.

Tabela poniżej zawiera wykaz rodzajów odpadów przewidywanych do wytworzenia na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Szacowana ilość (Mg/rok)
13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<0,2
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<0,2
13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<0,2
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<0,2
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<0,1
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	<0,05

Planowane przedsięwzięcie, polegające na eksploatacji pompowni przeciwpożarowej w sytuacjach awaryjnych, na etapie eksploatacji będzie źródłem gazów cieplarnianych. Uwzględniając jednak skalę przedsięwzięcia oraz skutki emisji inwestycja w nieznaczącym stopniu będzie oddziaływała na klimat.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie kwalifikowane do zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki 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).

Mając na uwadze lokalizację, istniejące uwarunkowania przestrzenne oraz środowiskowe i zakładany czas realizacji przedsięwzięcia, udział planowanego przedsięwzięcia w całkowitej emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji hałasu do środowiska oraz poboru wody nie będzie znaczący.

Uwzględniając oddziaływania generowane na etapie realizacji oraz eksploatacji planowanej inwestycji w całościowym oddziaływaniu skumulowanym (uwzględniając brak w rejonie planowanego przedsięwzięcia innych przedsięwzięć wpływających na kumulację oddziaływań w zakresie poboru wody) uznać należy je za pomijalne, obiektywnie nieodczuwalne.

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

- obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody;
- gęstość zaludnienia;
- wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie Rafinerii Gdańskiej w Gdańsku, woj. pomorskie, gmina miejska Gdańsk oraz częściowo na terenie zarządzanym przez Urząd Morski w Gdyni, na działkach ewidencyjnych: 75/11, 75/83, 75/89, 75/90, 326 obręb 300S.

Realizacja głównej części planowanego przedsięwzięcia prowadzona będzie w granicach obszaru zamkniętego Rafinerii oraz na terenie w zarządzie Urzędu Morskiego w Gdyni (komora czerpna oraz część rurociągu do zbiornika pompowni przeciwpożarowej).

Poszczególne projektowane elementy zostaną, zgodnie z projektem, umiejscowione w obrębie istniejącej infrastruktury technicznej. Część planowanych do wykonania prac dotyczy przebudowy istniejących obecnie obiektów - rurociągi. Obiekty nowopowstające zlokalizowane zostaną na terenie obecnie niezabudowanym, w obrębie pasów zieleni występującej w otoczeniu istniejącej obecnie infrastruktury technicznej (urządzeń i dróg wewnętrznych rafinerii w Gdańsku). Występująca tam roślinność jest typową roślinnością zielną/okrywową powstałą poprzez działania antropogeniczne (założenia trawników w sąsiedztwie wybudowanych instalacji zakładowych) lub sztuczne nasadzenia. Teren biologicznie czynny w obrębie i najbliższym sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia jest mocno zredukowany i w 99 % pokryty roślinnością zielną (trawniki).

Na terenie planowanych działań nie zidentyfikowano chronionych gatunków fauny i flory, grzybów podlegających ochronie oraz zwierząt dziko występujących. Najbliżej występującym gatunkiem podlegającym ochronie jest sokół wędrowny *Falco peregrinus* występujący na istniejącym kominie E1A Elektrociepłowni Rafinerii, poza terenem planowanego przedsięwzięcia.

Inwestycja będzie się wiązała z wykonaniem czerpni wody z Martwej Wisły. Mając na uwadze planowane prace związane z komorą czerpną z rzeki Martwa Wisła należy wskazać, że jednolita część wód Martwa Wisła to część wód łącząca się z wodami morskimi, o wolnym nurcie i piaszczystym lub mulistym dnie, z ciepłą, słabo natlenioną wodą. Flora i fauna tych środowisk związana jest z piaszczystym i mulistym substratem dennym. Znaczną rolę siedliskotwórczą pełnią makrofity, które zapewniają dogodne kryjówki oraz miejsca żerowania i rozrodu większości taksonów. Zasadlają je makrobezkręgowce przystosowane do wolnych prędkości nurtu i dość wysokiej temperatury wody, wykazujące niewielkie wymagania tlenowe. Rzeki tego typu należą do krainy jazgarza i zasiedlane są przez grupy ekologiczne ryb nie wykazujących preferencji odnośnie prędkości nurtu, z przewagą gatunków psammofilnych i fitofilnych. W składzie ichtiofauny omawianej grupy rzek zdecydowanie dominują gatunki eurytopowe, wykazujące szeroki zakres tolerancji warunków fizykochemicznych i siedliskowych. Są one zatem odporne na antropogeniczne zmiany środowiska i brak jest wśród nich gatunków wskaźnikowych.

Inwestycja położona jest poza obszarami europejskiej sieci Natura 2000. Najbliżej położone obszary to:

- ok. 1,6 km na północny wschód Ostoja w ujściu Wisły PLH220044;
- ok. 2,2 km na północny-wschód Ujście Wisły PLB220004;
- ok. 2,5 km na północ Zatoka Pucka PLB220005.

Planowana inwestycja znajduje się także poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, ze zm.) oraz ich otulin. Najbliżej położone obszary chronione objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody to:

- ok. 2,2 km na północny-wschód Obszar Chronionego Krajobrazu Wyspy Sobieszewskiej;
- ok. 2,2 km na północny-wschód rezerwat przyrody „Ptasi Raj”;
- ok. 2,9 km na południe Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich.

Planowana inwestycja znajduje się poza korytarzami ekologicznymi. Najbliżej zlokalizowanym korytarzem ekologicznym jest korytarz Dolina Dolnej Wisły GKPn-10A na wschód od planowanych przedsięwzięć, w odległości ponad 10 km.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 790 m.

W obrębie inwestycji nie ma obiektów dziedzictwa kulturowego wpisanych do wojewódzkiego rejestru zabytków ani do gminnej ewidencji zabytków.

Przedsięwzięcie, zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” (Dz. U. 2023 r., poz. 300), znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o kodzie RW200014489 i nazwie Martwa Wisła. Stanowi ona silnie zmienioną część wód, jest monitorowana. Ogólny stan JCWP oceniono, jako zły (umiarkowany potencjał ekologiczny, stan chemiczny – brak danych). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celami środowiskowymi określonymi dla JCWP są dobry potencjał ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na cieku głównym oraz dobry stan chemiczny. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru, planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami objętymi ochroną prawną;
- jednolitej części wód podziemnych o kodzie GW200015. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego - zagrożona chemicznie. Cele środowiskowe dla JCWPd to dobry stan chemiczny i ilościowy.

Teren przedsięwzięcia znajduje się poza zasięgiem wód z określonym prawdopodobieństwem wystąpienia powodzi rzecznej 1% (tj. raz na 100 lat), ani 10% (tj. raz na 10 lat). Nie został zakwalifikowany jako obszar szczególnego zagrożenia powodzią. Z uwagi na specyfikę lokalizacji planowanego przedsięwzięcia uwzględnione zostało również zagrożenie powodzią od strony morza. Zgodnie z dostępnymi danymi, teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami wyznaczonymi jako zagrożone. Jedynym elementem planowanego przedsięwzięcia realizowanym na terenie obszaru zagrożenia powodzią od strony morza (1% tj. raz na 100 lat) jest rurociąg, doprowadzający pobieraną wodę z Martwej Wisły do budynku pompowni, realizowany techniką przewiertu sterowanego pod wałem przeciwpowodziowym oraz komora czerpna na działce „wodnej” nr 326 obręb 300S.

Dla terenu, na którym zlokalizowane będzie planowane przedsięwzięcie uchwalono Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego Płonia, rejon Rafinerii w mieście Gdańsku (Uchwała Nr LIV/1823/06 Rady Miasta Gdańska z dnia 31 sierpnia 2006 roku). Decyzją Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 18 sierpnia 2023 r. w sprawie ustalenia terenu zamkniętego ze

względu na obronność i bezpieczeństwo państwa (Dz. Urz. MKiŚ z 2023 r. poz. 27) obszar obejmujący między innymi działki, na których planowane jest przedsięwzięcie został uznany za teren zamknięty, na którym zgodnie z art. 29 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym plany miejscowe nie obowiązują.

Ze względu na znaczne odległości i brak oddziaływania przedsięwzięcia nie rozpatrywano jego oddziaływania na pozostałe obszary: obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary górskie lub leśne, obszary objęte ochroną i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania, rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

- a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać;
- b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze;
- c) wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej;
- d) prawdopodobieństwa oddziaływania;
- e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania;
- f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem;
- g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

Oddziaływanie przedsięwzięcia przejawiać się będzie głównie w fazie jego realizacji.

Podczas prowadzenia prac budowlanych z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego oddziaływania związane będą z:

- robotami związanymi z pracami ziemnymi;
- robotami przy budowie obiektów, montażu urządzeń, itp.;
- pracami instalacyjnymi;
- dojazdem samochodów dostarczających elementy konstrukcyjne oraz urządzenia;
- użytkowaniem zaplecza budowy i dróg dojazdowych do przedsięwzięcia, powstawaniem odpadów podczas prac budowlanych.

Na etapie realizacji inwestycji będzie występowała emisja zanieczyszczeń gazowych oraz pyłowych. Zasięg oddziaływania tych emisji ze względu na krótkotrwały okres prowadzenia prac będzie trudny do oszacowania, a same emisje będą miały charakter lokalny. Emisje te przemieszczają się w czasie kolejnych godzin prac, a następnie znikają po ich zakończeniu. Nie przewiduje się, by emisja ta powodowała trwałe zmiany stanu aerosanitarnego terenu poza wyznaczonym placem budowy.

Nie należy spodziewać się by etap realizacji przedsięwzięcia skutkował znaczącym wzrostem oddziaływania akustycznego poza terenem inwestycji.

Uwzględniając zakres planowanych prac oraz położenie placu budowy względem najbliższych terenów, dla których przewiduje się ochronę przed hałasem w środowisku (tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej, zlokalizowane w Gdańsku, przy ul. Kutnowskiej 20c, położone w odległości ponad 780 m na północny wschód od miejsca planowanych prac), można stwierdzić, że etap realizacji przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń wartości granicznych hałasu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. poz. 112 z 2014 r.). Biorąc pod uwagę propagację fali akustycznej w otwartej przestrzeni, dla robót budowlanych o zbliżonym charakterze, poziom emisji hałasu odpowiadający wartości dopuszczalnej hałasu w porze dnia $L_{Aeq}=55$ dB(A), może występować w odległości do ok. 150 m od placu budowy.

Dodatkowo, należy wziąć pod uwagę, że prace będą realizowane w rejonie silnie uprzemysłowionym, z dominującym wpływem na lokalny klimat akustyczny Zakładu Produkcyjnego Rafineria Gdańska Sp. z o.o. co przy niewielkiej skali planowanego przedsięwzięcia i stosunkowo krótkim okresie prowadzonych robót sprawia, że etap budowy nie wpłynie na odczuwalne podwyższenie poziomu hałasu w środowisku.

Najistotniejszy, potencjalny wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne związany będzie z etapem realizacji. Ze względu na fakt, że tereny wykorzystywane na potrzeby Rafinerii w Gdańsku, na których realizowane będzie planowane przedsięwzięcie, od wielu lat ulegają przeobrażeniom antropogenicznym, wpływ planowanego przedsięwzięcia uznać należy, jako lokalny, ograniczony w planie do terenu inwestycji. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne związane będzie głównie z potencjalnym jego zanieczyszczeniem wyciekami substancji ropopochodnych i płynów eksploatacyjnych z używanych pojazdów i urządzeń.

Proponowane przez inwestora działania, minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie budowy, uwzględniają dodatkowo, między innymi:

- przed przystąpieniem do robót budowlanych szczegółowe rozpoznanie budowy geologicznej, parametrów podłoża budowlanego i warunków hydrogeologicznych;
- przed przystąpieniem do robót budowlanych wdrożenie rozwiązań technicznych i zabezpieczeń zapewniających maksymalne ograniczenie potencjalnego negatywnego oddziaływania planowanych działań na etapie realizacji przedsięwzięcia:
 - zbiornik wody przeciwpożarowej posadowiony zostanie na płycie fundamentowej i wykonany całkowicie w konstrukcji żelbetowej;
 - zbiorniki na olej napędowy będą dobrane jako: dwupłaszczowy oraz jednopłaszczowe wyposażone w wanny wychytujące olej;
- uwzględnienie potencjalnej konieczności wykonania krótkotrwałych odwodnień wykopów fundamentowych na etapie realizacji przedsięwzięcia (w przypadku wystąpienia wód gruntowych powyżej dna wykopu). Wody z odwodnienia wykopów budowlanych odprowadzone będą zgodnie z obowiązującym prawem (na podstawie dokonanego zgłoszenia budowlanego) np. do studni kanalizacji wewnątrzzakładowej;
- zastosowanie metody przewiertu horyzontalnego dla wykonania rurociągu wprowadzającego wody z Martwej Wisły do zbiornika przeciwpożarowego, w tym przejście pod wałem przeciwpowodziowym co przyczynia się do zapewnienia braku wpływu planowanych prac na szczelność i stabilność wału przeciwpowodziowego;

- zabezpieczenie skarpy podczas prac w strefie brzegowej rzeki Martwa Wisła;
- prowadzenie prac ziemnych w sposób nienaruszający stosunków gruntowo-wodnych, a w szczególności ograniczenie ingerencji w warstwy wodonośne;
- ograniczenie do niezbędnego minimum powierzchni terenu zajętej na potrzeby realizacji poszczególnych elementów planowanego przedsięwzięcia;
- zapewnienie odpowiedniej organizacji placu budowy, w tym gromadzenia i magazynowania materiałów, przemieszczania się oraz parkowania maszyn, urządzeń i samochodów przy uwzględnieniu zakazów gromadzenia odpadów na terenie zagrożenia powodzią;
- ograniczenie poruszania się maszyn budowlanych i środków transportowych jedynie do ściśle wytyczonych dróg dojazdowych;
- wykorzystywanie pojazdów i maszyn sprawnych technicznie, posiadających aktualne przeglądy techniczne dopuszczające do użytku oraz spełniające wszystkie wymagane normy związane z emisją spalin oraz hałasu;
- zapewnienie kontroli i bieżącej korekty parametrów pracy maszyn przez doświadczonych operatorów;
- przestrzeganie odpowiedniej i terminowej konserwacji maszyn, gwarantującej uniknięcie powstawania wycieków paliw, olejów lub innych płynów eksploatacyjnych, a tym samym przedostawania się ich do gruntu i wód podziemnych;
- po zakończeniu pracy odprowadzanie każdej z maszyn na miejsce postoju o szczelnej nawierzchni uniemożliwiającej przedostanie się zanieczyszczeń ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego;
- przechowywanie płynów eksploatacyjnych w szczelnych pojemnikach;
- przechowywanie sypkich materiałów budowlanych bez kontaktu z podłożem i możliwością kontaktu z wodami opadowymi;
- odpowiednie przygotowanie zabezpieczonych miejsc (np. poprzez wyłożenie materiałami izolacyjnymi typu folia PEHD lub geomembrana HDPE) do czasowego magazynowania zanieczyszczonych gruntów na wypadek zaistnienia sytuacji awaryjnych;
- maksymalne możliwe ograniczenie ilości wykorzystywanych materiałów, urządzeń i energii;
- zapewnienie szczelności elementów projektowanego przedsięwzięcia w szczególności zbiorników na olej;
- w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w pracy sprzętu natychmiastowe jego wyłączanie z robót budowlanych. W sytuacjach awaryjnych, związanych z wyciekiem substancji ropopochodnych z maszyn, zanieczyszczone warstwy gruntu zostaną niezwłocznie zebrane, zabezpieczone i przekazane do zagospodarowania przez podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia;
- zlokalizowanie zaplecza budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn na terenie uszczelnionym i zabezpieczonym przed potencjalnym wyciekiem substancji ropopochodnych oraz wyposażenie w środki (sorbenty) do neutralizacji ww. substancji;
- przechowywanie materiałów i surowców w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń do wód;

- utrzymywanie porządku na placu budowy i zapleczach (w sezonie letnim, jeżeli zaistnieje taka konieczność zraszanie celem zmniejszenia pylenia spowodowanego ruchem pojazdów i maszyn po utwardzonych powierzchniach);
- prowadzenie prac z użyciem sprawnego technicznie, spełniającego normy w zakresie emisji spalin sprzętu i maszyn;
- wyłączanie silników pojazdów w trakcie postoju bądź załadunku oraz maszyn w trakcie przerw;
- bieżącą kontrolę prawidłowości pracy i stanu sprzętu sprawowaną przez inspektora nadzoru inwestorskiego.

Etap użytkowania w warunkach normalnej, bezawaryjnej eksploatacji nie będzie się wiązał z wprowadzaniem do środowiska substancji zanieczyszczających.

W warunkach normalnej, bezawaryjnej eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się dodatkowych rozwiązań chroniących środowisko gruntowo-wodne i wody powierzchniowe (w tym jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych), poza standardowymi rozwiązaniami kontrolnymi i monitoringowymi w zakresie ilości pobieranej wody (przy wykorzystaniu urządzeń do rejestracji oraz pomiaru poboru wody, zgodnie z koniecznym do uzyskania pozwoleniem wodnoprawnym na pobór wód powierzchniowych).

Emisja do powietrza będzie związana z obsługą silników diesla pomp oraz awaryjnego agregatu prądotwórczego (wyposażonego w silnik diesla) tj. serwisowe uruchomienia obejmujące uruchomienie urządzenia, pozostawienie go na biegu jałowym przez krótki czas (zwykle od 15 do 60 minut), a następnie wyłączenie. W związku z powyższym w trakcie eksploatacji pompowni przeciwpożarowej awaryjnej nie przewiduje się wystąpienia przekroczeń dopuszczalnych poziomów stężeń substancji w powietrzu, a planowane przedsięwzięcie nie będzie miało istotnego wpływu na wielkość zanieczyszczeń występujących na terenie Rafinerii, tym samym nie przewiduje się dodatkowych rozwiązań chroniących środowisko w zakresie jakości powietrza.

Mając na uwadze charakter, lokalizację i zakres planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się również, aby eksploatacja instalacji powodowała znaczącą emisję hałasu do środowiska, a przez to wymagała szczególnych rozwiązań ograniczających emisję, poza standardowymi rozwiązaniami, wynikającymi z dokumentacji technicznej i dobrych praktyk. Planowane przedsięwzięcie jest realizowane w celu zwiększenia bezpieczeństwa przeciwpożarowego instalacji eksploatowanych na terenie Rafinerii w Gdańsku. Wykorzystanie realizowanej w ramach planowanego przedsięwzięcia infrastruktury będzie odbywało się w sytuacjach wystąpienia zagrożenia pożarowego na terenie Rafinerii. W warunkach typowej eksploatacji Rafinerii planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło źródła uciążliwości akustycznej. Wyjątkiem będą uruchomienia serwisowe (konserwacyjne) silników diesla napędzających pompy oraz agregatu prądotwórczego awaryjnego zasilania budynku pompowni, których celem będzie zapewnienie pełnej sprawności i gotowości do użycia planowanej infrastruktury w przypadku wystąpienia pożaru. Dodatkowo, na ograniczenie emisji hałasu do środowiska będzie wpływało zabudowanie zespołów pompowych, w tym silników diesel, w budynku pompowni, której ściany będą izolowane akustycznie, zaś wyprowadzony na zewnątrz układ wydechowy silników diesel wyposażony będzie w tłumiki akustyczne o skuteczności wynoszącej od 15 do 25 dB(A). Ponadto, na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia,

instalacja będzie poddawana okresowym przeglądom technicznym, co pozwoli do minimum zredukować ryzyko ewentualnych awarii skutkujących ponadnormatywną emisją hałasu do środowiska. Dodatkową formą ochrony środowiska przed ponadnormatywnym oddziaływaniem hałasu, będzie, realizowany cyklicznie, monitoring oddziaływania akustycznego wszystkich instalacji eksploatowanych na terenie Rafinerii w Gdańsku.

Oszacowany zasięg oddziaływania akustycznego, wyznaczony przez izolinie jednakowego poziomu dźwięku o wartościach odpowiadających dopuszczalnym poziomom hałasu w środowisku w porze dnia, przebiegać będą w odległości:

- $L_{Aeq,D} = 55 \text{ dB(A)}$ – do 55 m od budynku pompowni/agregatu prądotwórczego,
- $L_{Aeq,D} = 50 \text{ dB(A)}$ – do 95 m od agregatów prądotwórczych.

Najbliższe tereny, dla których przewiduje się ochronę przed hałasem w środowisku to tereny zabudowy zagrodowej, zlokalizowane w Gdańsku, przy ul. Kutnowskiej 20c, położone w odległości ponad 780 m na północny wschód od miejsca posadowienia pompowni przeciwpożarowej.

Mając na uwadze powyższe, uwzględniając przeznaczenie planowanego przedsięwzięcia oraz założenia dot. sposobu jego eksploatacji (instalacja awaryjnego zasilania), a także poziom emisji potencjalnych źródeł hałasu: budynku pompowni, w którym zabudowane będą 3 zespoły pompowe zasilane silnikami diesel + agregat prądotwórczy zasilający pompownię (uruchamiane w trybie serwisowym w porze dnia), jak również odległość źródeł hałasu względem terenów objętych ochroną przed hałasem w środowisku, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania akustycznego na etapie eksploatacji.

Zagospodarowanie wód opadowych oraz ścieków na etapie eksploatacji odbywać się będzie bez zmian w stosunku do obecnie prowadzonego na terenie Rafinerii. Wody opadowe i roztopowe z kierowane są głównie do kanalizacji opadowej i roztopowej oraz ścieki zaolejone do kanalizacji ścieków zaolejonych, które w sposób kontrolowany odprowadzają wody na oczyszczalnię ścieków Rafinerii Gdańskiej. Wody drenazowe odprowadzane są do systemu kanalizacji wewnętrzzakładowej albo do gruntu poprzez studnie chłonne.

Bieżąca eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z regularnym wytwarzaniem odpadów. Źródłem powstawania odpadów mogą być natomiast prowadzone okresowo prace konserwacyjno-porządkowe. Przy założeniu prowadzenia oszczędnej gospodarki surowcowej oraz materiałowej, nie będą to ilości odpadów zwiększające obciążenie środowiska oraz istniejący system gospodarowania odpadami w Rafinerii Gdańskiej.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na zdrowie ludzi. Przedstawiona w karcie informacyjnej przedsięwzięcia analiza wskazuje, że nie powinny wystąpić zagrożenia przekroczeń dopuszczalnych standardów jakości środowiska wywołane funkcjonowaniem planowanego przedsięwzięcia w warunkach normalnej bezawaryjnej eksploatacji.

Z uwagi na lokalizację planowanego przedsięwzięcia głównie na terenie ogrodzonego, funkcjonującego zakładu przemysłowego oraz już istniejący intensywny ruch pojazdów transportowych w jej obrębie, teren ten jest wyłącznie sporadycznie wykorzystywany przez zwierzęta. Planowane do zastosowania w ramach przedsięwzięcia rozwiązania techniczne, nie będą powodować istotnej zmiany dla otoczenia, a co za tym idzie nie będą na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia powodować powstawania nowego, trwałego i istotnego wpływu

na florę i faunę (w tym ichtiofaunę) lokalną. Z tego samego powodu, przedsięwzięcie nie będzie także oddziaływać na zidentyfikowane tereny prawnie chronione oraz korytarze ekologiczne. Biotop otoczenia inwestycji jest ubogi, roślinność pokryw trawiastych (koszonych okresowo trawników) nie przedstawia istotnej przyrodniczo wartości (i tak zostanie w przyszłości) – co oznacza, że funkcjonowanie planowanego przedsięwzięcia, nie będzie powodowało istotnego negatywnego wpływu w tym zakresie. Wpływ na faunę występującą sporadycznie wewnątrz terenu silnie uprzemysłowionego, również można ocenić jako pomijalny. Poza terenem Rafinerii na etapie eksploatacji jedyną fizyczną barierą dla fauny (ichtiofauny) będzie komora czerpna w rzece Martwa Wisła, jednak z uwagi na uwarunkowania hydrologiczne cieku oraz zachowane rozwiązania techniczne, w tym zaprojektowany spływ grawitacyjny wody rurociągiem do zbiornika przeciwpożarowego pompowni, nie przewiduje się istotnego wpływu na ichtiofaunę.

W opinii tut. organu planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000. Z uwagi na odległość od obszarów Natura 2000 oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 ani sieci Natura 2000 jako całości. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Ponadto, z uwagi na położenie poza granicami obszarów chronionych, objętych ochroną na podstawie przepisów ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody; przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Mając na uwadze rodzaj przedsięwzięcia, lokalizację, charakter jego wpływu na środowisko i zasięg potencjalnych oddziaływań, a także położenie względem granic Polski (ponad 50 km od północnej, morskiej granicy Polski przebiegającej wzdłuż wybrzeża Morza Bałtyckiego/Zatoki Gdańskiej), nie przewiduje się ryzyka wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie może wymagać adaptacji do postępujących zmian klimatu w zakresie następujących zagadnień: ekstremalnych temperatur, dostępności odpowiedniej ilości i jakości wody w zbiorniku w szczególności w okresach długotrwałych upałów, burz oraz ulew. Wymaga to przeprowadzenia analizy na etapie opracowania projektu budowlanego oraz wdrożenia rozwiązań przede wszystkim konstrukcyjnych i technicznych w celu osiągnięcia optymalnego poziomu adaptacji pompowni przeciwpożarowej do zmian klimatu.

Zwiększenie odporności inwestycji, w kontekście realizacji polityki adaptacji do zmian klimatu, zostanie zrealizowane poprzez uwzględnienia na etapie projektowania następujących działań:

- stosowanie materiałów konstrukcyjnych odpornych na wysokie i niskie temperatury,
- profilowanie inwestycji w sposób umożliwiający szybkie jej odwodnienie podczas intensywnych lub długotrwałych opadów oraz burz,
- zastosowanie systemów ostrzegawczych informujących o występowaniu ekstremalnych zjawisk pogodowych,

- sygnalizację i automatyczne powiadomienie służb zakładowych w przypadku obniżania się poziomu wody w zbiorniku latem oraz w przypadku zamarzania przy ekstremalnie niskich temperaturach zimą,
- wdrożenie systemów lub procedur szybkiego reagowania służb technicznych na występujące ekstremalne zjawiska naturalne.

Eksplatacja przedsięwzięcia wiąże się z emisjami, jednak będą one ograniczone do minimum poprzez zastosowanie środków technicznych i rozwiązań maksymalnie je ograniczających takich jak:

- zastosowanie rozwiązań technicznych i technologicznych uwzględniających uniknięcie emisji do środowiska tam, gdzie jest to możliwe, w tym minimalizację zużycia energii;
- zastosowanie nowych instalacji oraz zastąpienie części instalacji nowymi elementami;
- zastosowanie rozwiązania polegającego na wykorzystaniu na potrzeby akcji gaśniczej wody zgromadzonej w zbiorniku przeciwpożarowym (na terenie Rafinerii w Gdańsku), która będzie wprowadzana do systemu poboru grawitacyjnie rurociągiem wprowadzającym z komory czerpnej na rzece Martwa Wisła, tym samym ograniczone zostanie zużycie energii do pompowania wody do prowadzenia akcji gaśniczej;
- maksymalne ograniczenie przewidywanych emisji do powietrza, do wód, hałasu oraz odpadów.

W toku postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, uwzględniając kryteria określone w art. 63 ustawy OOS, na podstawie informacji o planowanym przedsięwzięciu oraz danych własnych organu, ustalił co następuje:

- nie przewiduje się, aby realizacja przedsięwzięcia powodowała skumulowanie znacząco negatywnych oddziaływań z istniejącymi lub planowanymi w sąsiedztwie przedsięwzięciami oraz ruchem pojazdów po terenie. W obliczeniach oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego pośrednio obliczono oddziaływanie skumulowane planowanego przedsięwzięcia z innymi emisjami zanieczyszczeń powietrza, w rejonie inwestycji. W obliczeniach uwzględniono bowiem tło otoczenia, które odzwierciedla aktualny stan jakości powietrza na tym obszarze z uwzględnieniem istniejących w okolicy zakładów oraz ruchu pojazdów po okolicznych drogach. Na podstawie przeprowadzonej analizy emisji do powietrza, można stwierdzić, iż nie będzie ona ponadnormatywnie oddziaływać poza terenem – oddziaływanie w zakresie zanieczyszczeń powietrza zamyka się w obszarze inwestycji.
Prognozowany poziom hałasu emitowanego do środowiska przez przedmiotowe przedsięwzięcie jest na granicy terenów chronionych przed hałasem niższy niż wartości dopuszczalne;
- nie zakłada się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej przy eksploatacji planowanego przedsięwzięcia. Inwestycja zrealizowana będzie zgodnie z wymaganymi przepisami, w tym techniczno-budowlanymi, oraz z zasadami wiedzy technicznej. Przedsięwzięcie będzie przystosowane do warunków pogodowych (obciążenie wiatrem, śniegiem) zgodnie z obowiązującymi normami, wyposażone będzie w instalacje ppoż., roboty budowlane będą prowadzone przez specjalistyczne firmy świadczące tego rodzaju usługi, co gwarantuje prawidłową realizację inwestycji pod względem techniki budowlanej. Nie zakłada się również możliwości wystąpienia awarii technicznych – zastosowanie technologie będą uwzględniały postępowanie

naukowo-techniczny i będą dostosowane do wysokich wymagań i norm jakościowych, a zatrudniana kadra pracowników będzie przeszkolona do pełnionych funkcji;

- planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z możliwością wystąpienia poważnej awarii spełniającej kryteria definicji zawartej w art. 3 pkt. 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska;
- ewentualne oddziaływanie negatywne na środowisko, jakie wystąpić może na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowej inwestycji zminimalizowane zostanie poprzez odpowiednie działania techniczne i organizacyjne inwestora;
- ze względu na lokalny charakter inwestycji i ograniczenie jej oddziaływania do miejsca i czasu realizacji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko, pochodzącego z terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

Dane, przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, tut. organ uznał za wystarczające, dające podstawę do zajęcia stanowiska co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe, tut. organ uznał, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia organ uwzględnił skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także rodzaj i skalę możliwego oddziaływania inwestycji.

W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na środowisko w sentencji decyzji wprowadzono warunki wykorzystania terenu w fazie jego realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich (pkt.2 sentencji decyzji).

Uwarunkowania i obowiązki określone w pkt 2 niniejszej decyzji nałożono w oparciu o wnioski i zalecenia przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz warunki zaproponowane przez organy opiniujące.

Pismem znak: RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.8 z dnia 16.07.2025 r. tut. organ, działając na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomił o zakończeniu postępowania oraz możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub zastrzeżenia co do realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 84 ust.1 ustawy OOŚ w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Realizacja inwestycji zgodnie z kryteriami określonymi niniejszą decyzją, a także późniejsza eksploatacja obiektów powstałych w wyniku przedsięwzięcia nie zwalnia Wnioskodawcy z obowiązku, niezależnie od postanowień niniejszej decyzji:

- uzyskania wymaganych prawem zezwoleń, opinii i uzgodnień;

- realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisów prawa. Obowiązki takie, jako istniejące i wiążące z mocy prawa, nie podlegają powtórnemu nałożeniu i ujawnieniu w decyzji.

Podkreślenia wymaga fakt, iż decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia wydanego w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk, okazów, gniazd, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

W związku z powyższym orzeczono jak na wstępie.

Decyzja podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, w terminie 14 dnia od daty jej otrzymania, zgodnie z art. 127 i 129 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego.

Zgodnie z art. 127a wyżej przywołanej ustawy w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Za decyzję niniejszą uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł - załącznik nr 1, cz. I, poz. 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111, ze zm.).

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
Anna Tchórzewska

Otrzymują:

1. Małgorzata Polikowska-Iwan, pełnomocniczka Rafinerii Gdańskiej sp. z o.o., ul. Elbląska 135, 80-718 Gdańsk
2. Strony postępowania poprzez zawiadomienie
3. aa Sprawę prowadzi: Iwona Boruchalska, tel.: 58 68 36 813

Do wiadomości:

1. Urząd Morski w Gdyni, ul. Chrzanowskiego 10, 81-338 Gdynia
2. Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Gdyni, w Gdyni, ul. Kontenerowa 69, 81-155 Gdynia
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku, ul. ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk

p.o. Naczelnika
Wydziału Ocen Oddziału Plan. na Środowisko

GLÓWNY SPECJALISTA

Agnieszka Ogórnaszek



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

ZAŁĄCZNIK Nr 1

do decyzji nr RDOŚ-Gd-WOO.420.19.2025.IB.9.

zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (*tekst jedn. Dz. U. 2024r., poz.1112, ze zm.*)

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje:

- budowę budynku pompowni przeciwpożarowej o wydajności ok. 3 600 m³/h wraz ze szczelnym zbiornikiem wody przeciwpożarowej, zasilanej wodą z Martwej Wisły poprzez projektowaną komorę czerpną zlokalizowaną na działce nr 326 obręb 300S wraz z rurociągiem doprowadzającym do zbiornika wody przeciwpożarowej;
- instalację agregatu prądotwórczego przy projektowanym budynku pompowni stanowiącego awaryjne źródło zasilania budynku pompowni (do podtrzymania zasilania bytowego, systemów automatyki układu ppoż. i do ewentualnego doładowania akumulatorów rozruchowych silników diesla pomp ppoż.), w przypadku zaniku napięcia w sieci elektroenergetycznej Rafinerii;
- instalację 4 zbiorników naziemnych poziomych na olej napędowy do zasilania pomp wraz z fundamentami, w tym: 3 zbiorniki indywidualne wewnątrz budynku pompowni – zbiorniki jednopłaszczowe z wannami przechwytyjącymi (pojemność ok. 4 m³ każdy), zewnętrzny zbiornik na olej napędowy – dwupłaszczowy o pojemności 30 m³, stanowiących elementy pompowni przeciwpożarowej;
- infrastrukturę towarzyszącą - w ramach planowanego przedsięwzięcia wykonana zostanie również infrastruktura towarzysząca w tym w szczególności: droga dojazdowa wraz z drenażem – długość ok. 140m, plac manewrowy, dodatkowa opaska żwirowa wokół budynku projektowanej pompowni, chodniki, rurociągi wody przeciwpożarowej – przebudowa i budowa nowych odcinków – o łącznej długości ok. 2,8 km, sieci niezbędne do prawidłowej eksploatacji

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie Rafinerii Gdańskiej Sp. z o.o. w Gdańsku, woj. pomorskie, gmina miejska Gdańsk na działkach ewidencyjnych: 75/11, 75/83, 75/89, 75/90, oraz częściowo na terenie zarządzanym przez Urząd Morski w Gdyni: działka ewidencyjna nr 326 obręb 300S. Realizacja głównej części planowanego przedsięwzięcia prowadzona będzie w granicach obszaru zamkniętego Rafinerii oraz na terenie w zarządzie Urzędu Morskiego w Gdyni (komora czerpna oraz część rurociągu do zbiornika pompowni przeciwpożarowej).

Charakterystyka obiektów i urządzeń przedsięwzięcia:

Projektowany budynek pompowni jest budynkiem jednokondygnacyjnym posadowionym bezpośrednio na projektowanym szczelnym zbiorniku wody przeciwpożarowej – opisanym w dalszej części rozdziału.

Budynek pompowni zaprojektowano w konstrukcji stalowej z płaskim dachem ze świetlikami-włazami pełniącymi rolę otworów serwisowych, umożliwiających dostawę i demontaż pomp, silników zbiorników paliwa itp. Dźwigi operować będą korzystając ze specjalnie zaprojektowanej drogi serwisowej wraz z placem manewrowym od zachodniej strony pompowni umożliwiającym operowanie dźwigiem o nominale 180 ton.

W budynku pompowni zaprojektowano trzy stanowiska pomp (każda z pomp o wydajności 1200 m³/h) wraz ze zbiornikami na olej napędowy (każdy ze zbiorników o pojemności ok. 4 m³).

W pompowni przewiduje się zamykane pomieszczenie dla obsługi izolowane akustycznie i pożarowo w klasie min. EI30 z dwoma wejściami wraz z przedsionkami. W pomieszczeniu będzie zainstalowany telefon stacjonarny podłączony do wewnętrznej sieci rafinerijnej.

Uruchomienie pomp następuje w przypadku akcji gaśniczej lub dla sprawdzenia ich wydajności na układzie testowym, zgodnie z procedurą i częstotliwością testowania pomp przedstawioną przez dostawcę urządzeń. Dostęp do budynku zapewnia unoszona brama wjazdowa oraz drzwi zewnętrzne. W budynku pompowni posadzka wykończona zostanie żywicą epoksydową antypoślizgową. Napływ powietrza wentylacyjnego projektuje się za pomocą dwóch czerpni ściennych, wywiew poprzez wywietrzaki dachowe. W budynku przewiduje się system detekcji pożaru składającego się z przycisku ROP, czujników płomienia i dymu oraz centrali sygnalizacji pożaru wpiętej do istniejącego w Rafinerii Gdańskiej systemu.

Zasilanie w energię elektryczną zarówno na potrzeby własne budynku (oświetlenie, ogrzewanie), jak i na potrzeby zasilania urządzeń technologicznych (m.in. zasuw VOV) odbywa się z sieci elektroenergetycznej Rafinerii Gdańskiej. Na wypadek zaniku napięcia przewidziano dedykowany dla pompowni przeciwpożarowej agregat prądotwórczy celem podtrzymania zasilania.

Do pompowni przewidziano doprowadzenie przyłącza sieci wody gospodarczej i wpięcia do wewnętrznego układu orurowania pomp i układu testowego celem przepłukania z zasolonej wody po zakończeniu ruchu pomp.

Na potrzeby zapewnienia odpowiedniego zagospodarowania wód opadowych i roztopowych oraz drenażowych założono odwodnienie dróg i placów grawitacyjnie, docelowo wprowadzając do istniejącego systemu instalacji drenażowych.

Wody opadowe z powierzchni dachów zostaną wprowadzone do istniejącej instalacji wód opadowych i roztopowych parku zbiorników albo zagospodarowane poprzez studnię chłonną – urządzenie wodne.

Zbiornik wody przeciwpożarowej - szczelny zbiornik o pojemności ok. 7 445 m³ zagłębiony zostanie całkowicie w gruncie. Posadowiony na płycie fundamentowej i wykonany całkowicie w konstrukcji żelbetowej - monolitycznej z warstwą termoizolacji. Wewnątrz zbiornika projektuje się układ słupów podpierających strop zbiornika, który będzie jednocześnie stanowił posadzkę pompowni. Przewidziano system kotwienia, aby zapobiec wyporowi zbiornika. Dodatkowo na zbiorniku przewidziano kolektor z przyłączami umożliwiającymi pompowanie wody do sieci za pomocą wozów pożarniczych lub zewnętrznych agregatów pompowych.

Dla zbiornika przewidziano ciągły pomiar temperatury, poziomu wody i zasolenia z lokalnym wskazaniem na tablicy sterującej w budynku pompowni oraz zdalnym w sterowni zakładu Produkcji Mediów Energetycznych i Gospodarki Wodno-Ściekowej, w budynku Elektrociepłowni i w sterowni Oczyszczalni Ścieków Rafinerii Gdańskiej. Przewidziano elektrochemiczny system

ochrony przed korozją, którego rodzaj należy dobrać na etapie projektu budowlanego w zależności od materiałów konstrukcyjnych.

Pojemność zbiornika wynika z konieczności zapewnienia dwugodzinnej nieprzerwanej akcji gaśniczej z zapasu słodkiej wody z wydajnością 3 600 m³/h bez konieczności zasilania w wodę z Martwej Wisły. Zakłada się możliwość zasilania zbiornika słoną wodą w każdym momencie.

Zbiorniki na olej napędowy zasilające trzy pompy pompowni przeciwpożarowej

Zasilanie olejem każdej z pomp odbywa się za pośrednictwem zbiornika indywidualnego (wewnątrz pompowni) z zapasem oleju wystarczającym na min. 12-24 godziny nieprzerwanej pracy przy pełnym obciążeniu wszystkich pomp. Zaprojektowano 3 zbiorniki naziemne z wanną przechwytną o pojemności 4 m³ każdy.

Dla zapewnienia ciągłej gotowości dodatkowo przewidziano na zewnątrz budynku pompowni zbiornik „storage”(zewnątrzny) dwupłaszczowy z zapasem paliwa na poziomie 30 m³.

W celu bieżącego uzupełnienia i cyrkulacji paliwa w zbiornikach indywidualnych (wewnętrznych) przewidziano ich połączenie ze zbiornikiem zewnętrznym wraz z automatycznym systemem uzupełniająco-cyrkulacyjnym wyposażonym w dwie pompy (A/B). Zakłada się możliwość wyposażenia zbiorników w poziomowskazy wraz z sygnalizacją poziomu: wysoki i niski. Dodatkowo zbiorniki wyposażone będą w linie drenażowe do czyszczenia i płukania.

Na wypadek rozszczelnienia zbiornika indywidualnego przewidziano wannę przechwytną, natomiast dla zbiornika zewnętrznego wykonanie w technologii dwupłaszczowej wraz z czujnikami wycieku. Uzupełnianie paliwa za pośrednictwem zbiornika zewnętrznego poprzez dedykowane przyłącza. Należy zapewnić możliwość poboru próbek bez osadów ze zbiorników indywidualnych i zbiornika zewnętrznego oraz przewidzieć potrzebę wypompowania paliwa w celu jego wymiany lub inspekcji UDT.

Agregat prądowórczy – w ramach planowanego przedsięwzięcia przewidziano instalację agregatu prądowórczego przy projektowanym budynku pompowni stanowiącego awaryjne źródło zasilania budynku pompowni (do podtrzymania zasilania bytowego, systemów automatyki układu ppoż. i do ewentualnego doładowania akumulatorów rozruchowych silników diesla pomp ppoż.), w przypadku zaniku napięcia w sieci elektroenergetycznej Rafinerii.

Komora czerpna jest elementem technologii pompowni wody przeciwpożarowej. Koncepcja przewiduje posadowienie konstrukcji komory na stalowej ścianie szczelnej. W dnie komory zaprojektowano korek betonowy zabezpieczający przed wyporem wody w przypadku, gdy grodzia będzie pusta. Ścianka szczelna zwieńczona zostanie żelbetowym oczepem oraz żelbetowym przesklepieniem – płytą denną. Ściany komory czerpnej wykonane zostaną jako żelbetowe. W ścianie tylnej przewidziany zostanie otwór dla rurociągów pobierających wodę.

Woda z Martwej Wisły do komory czerpnej będzie napływała swobodnie, a następnie przepływem grawitacyjnym będzie kierowana do zbiornika przeciwpożarowego zlokalizowanego na terenie Rafinerii Gdańskiej. W przypadku tego typu przedsięwzięć projektowana wielkość zbiornika przeciwpożarowego jest dobierana tak, aby w przypadku pożaru zbiornik zapewnił wodę na co najmniej 2 godziny akcji gaśniczej (przy wydajności pompowni 3 600 m³/h, zaprojektowana pojemność zbiornika przeciwpożarowego - 7 445 m³ - spełnia te wymagania. Przy takich założeniach projektowych napływ wody z rzeki (komory czerpnej) do zbiornika przeciwpożarowego będzie grawitacyjny, bez systemu zasysania wody z rzeki, ograniczając oddziaływanie na środowisko wodne.

Pierwszym stopniem filtracji będą zamontowane na wlocie do komory czerpnej kraty zabezpieczające przed napływem kry lodowej oraz większymi obiektami mogącymi uszkodzić rurociągi. Na wlocie do rurociągów, zastosowane zostaną zgrubne kraty filtracyjne stanowiące

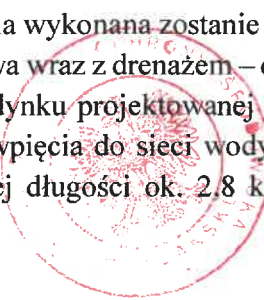
drugi stopień filtracji. Przejścia rurociągów przez ściany komór wykonane zostaną w sposób szczelny, zapewniający nie przedostawanie się wody gruntowej.

W celu przeprowadzenia okresowego czyszczenia komory zaprojektowano złaz i szandory separujące napływ wody.

Na komorze czerpnej zamontowana zostanie łata wodowskazowa wraz z poziomowskazem z pomiarem ciągłym, wskazującym aktualny poziom wody w Martwej Wiśle lokalnie na tablicy sterującej w budynku pompowni oraz zdalnie w sterowni zakładu Produkcji Mediów Energetycznych i Gospodarki Wodno-Ściekowej, w budynku Elektrociepłowni i w sterowni Oczyszczalni Ścieków Rafinerii Gdańskiej w systemie DCS (*ang. Distributed Control System* – rozproszony system sterowania).

Na potrzeby poprowadzenia rurociągu wprowadzającego grawitacyjnie wody z komory czerpnej z Martwej Wisły do zbiornika przeciwpożarowego pompowni przeciwpożarowej na terenie Rafinerii Gdańskiej niezbędne jest przekroczenie wału przeciwpowodziowego. Przekroczenie wału przeciwpowodziowego (ul. Płńska) w 14+5 km rzeki Martwej Wisły rurociągiem grawitacyjnym systemu wprowadzenia wód do zbiornika wykonane zostanie metodą przewiertu sterowanego (horyzontalnego). Metoda ta pozwala uniknąć naruszenia brzegów i dna rzeki jak również powierzchni wokół. Technologia przewiertu sterowanego polega na wykonaniu otworu pilotowego, następnie jego rozwiercaniu do odpowiedniej średnicy i przeciągnięciu rury przewodowej. Przewiert należy wykonać rurami ochronnymi większej średnicy niż zakładane rurociągi grawitacyjne. Zastosowanie tej metody wykonania rurociągów pod ul. Płńską pozwoli na wyeliminowanie potencjalnego negatywnego wpływu prowadzonych prac na szczelność i stabilność wału przeciwpowodziowego.

W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonana zostanie również infrastruktura towarzysząca w tym w szczególności: droga dojazdowa wraz z drenażem – długość ok. 140 m, plac manewrowy, dodatkowa opaska żwirowa wokół budynku projektowanej pompowni, chodniki, dwa rurociągi wody przeciwpożarowej do punktów wpięcia do sieci wody przeciwpożarowej – przebudowa i budowa nowych odcinków – o łącznej długości ok. 2,8 km, sieci niezbędne do prawidłowej eksploatacji.



Główny Dyrektor
Urzędu Środowiska
Gdańsku
Anna Piórkowska

p.o. Naczelnika
Wydziału Ocen Oddziaływania na Środowisko

GŁÓWNY SPECJALISTA