



## PREZYDENT MIASTA PŁOCKA

Płock, 23 grudnia 2021 r.

**WKŚ-I.6220.31.2021.ER**

### **DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U.2021.735 t.j., zwana dalej KPA) oraz art. 72 ust. 1, pkt. 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82 ust.1 pkt.1, art. 84, art. 85 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.2021.2373 zwana dalej ustawą „oos”), a także § 3 ust.1 pkt 30c, 34c, 37c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839, zwanego dalej rozporządzeniem) po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. ul. Chemików 7, 09 -411 Płock reprezentowanego przez Pełnomocnika w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

### **orzekam**

- I. brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Wytwórni Tlenu i Azotu III wraz z infrastrukturą na terenie ZP PKN ORLEN”**
- II. konieczność ustalenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b, z uwzględnieniem następujących elementów:**
  1. na etapie realizacji przedsięwzięcia stosować sprawny technicznie sprzęt i urządzenia; ewentualne tankowanie i naprawy sprzętu budowlanego przeprowadzać w specjalistycznych stacjach serwisowych;
  2. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, zlokalizować na terenie uszczelnionym i zabezpieczonym przed potencjalnym wyciekami substancji ropopochodnych;
  3. w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
  4. w przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia dna wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych; czas odwodnienia ograniczyć do niezbędnego minimum; wody z odwodnienia odprowadzać do zakładowego systemu kanalizacji;
  5. prace ziemne prowadzić w sposób nie naruszający stosunków gruntowo-wodnych, a w szczególności ograniczający ingerencję w warstwy wodonośne;
  6. zdjętą wierzchnią warstwę ziemi (odkład) składować poza obszarami, na których znajdują się cieki wodne, poza terenem zagrożonym powodzią, a także poza obszarami kierunku spływu wód powierzchniowych do ujęć wód podziemnych; odkład wykorzystać w obrębie terenu inwestycyjnego, a jego nadmiar przekazać uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania;
  7. materiały i surowce składować w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń do gruntu i wód;
  8. powstające na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych i dachów odprowadzać do istniejącego zakładowego systemu kanalizacji deszczowej;

9. powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe gromadzić w szczelnych zbiornikach bezodpływowych przewoźnych toalet lub korzystać z istniejącej na terenie zakładu infrastruktury kanalizacyjnej; ww. zbiorniki systematycznie opróżniać (nie dopuszczać do ich przepełnienia) przez uprawnione podmioty;
10. powstające na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
11. teren inwestycji na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia, wyposażyć w środki (sorbenty) do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wycieku, ww. substancji zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć i przekazać zużyte środki do neutralizacji uprawnionym odbiorcom;
12. w przypadku rozpoznania historycznego zanieczyszczenia gruntu zanieczyszczeniami ropopochodnymi w obrębie działek inwestycyjnych stosować się do wytycznych z decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: WOOS-IV.515.50.2020.DŚĆ.3;
13. na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wodę pobierać z istniejącego przyłącza wodociągowego sieci zakładowej;
14. na etapie eksploatacji przedsięwzięcia ścieki bytowe odprowadzać do zakładowej sieci kanalizacji sanitarnej;
15. ścieki powstające w skutek wycieków olejów odprowadzać do I Sytemu Kanalizacji Przemysłowej;
16. wykropliny z powietrza kondensatów odprowadzać do strumienia wody obiegowej lub alternatywnie po schłodzeniu do istniejącego zakładowego systemu kanalizacji deszczowej;
17. pod urządzeniami planowanej instalacji (znajdującymi się poza budynkiem wielofunkcyjnym oraz budynkiem maszynowni) wykonać szczelne żelbetowe tace technologiczne; wody opadowe i roztopowe z tac odprowadzać do istniejącego zakładowego systemu kanalizacji deszczowej;
18. nowe zbiorniki magazynowe poddawać okresowym badaniom i kontroli, regularnie sprawdzać ich stan techniczny i poprawność działania;
19. planowany system technologiczny (w tym planowane i przebudowywane systemy wodno kanalizacyjne) regularnie i terminowo poddawać próbom szczelności i konserwacjom, wszelkie wykryte nieszczelności bądź awarie niezwłocznie usuwać;

## UZASADNIENIE

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock w dniu 25.10.2021 r. wystąpił do Prezydenta Miasta Płocka z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „*Budowa Wytwórni Tlenu i Azotu III wraz z infrastrukturą na terenie ZP PKN ORLEN*”.

Do wniosku załączone zostały:

- 5 egzemplarzy karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej,
- poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmująca przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapa w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć wymienionych § 3 ust.1 pkt 30c, 34c, 37c *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839), tj.: „instalacje do przesyłu substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, instalacje do dystrybucji substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, instalacje do naziemnego magazynowania substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art.3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi”.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt. 1 wymaga uzyskania decyzji przed uzyskaniem decyzji o pozwoleniu na budowę wydanej na podstawie *ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane*.

Organ prowadzący postępowanie w dniu 25.10.2021 r. wszczął postępowanie administracyjne informując strony postępowania zawiadomieniem z dnia 03.11.2021 r.

Wypełniając zapisy art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2, 3, 4 ustawy ooś w dniu 03.11.2021 r. pismami znak WKŚ-I.6220.31.2021.ER, organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku, Marszałka Województwa Mazowieckiego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i określenia ewentualnego zakresu raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku nie wydał opinii w ustawowym terminie, o którym mowa w art.64 ust. 4 ustawy ooś, co traktuje się jako brak zastrzeżeń.

Marszałek Województwa Mazowieckiego opinią PZ-OP-II.7030.1.17.2021.AS z dnia 23 listopada 2021 r. stwierdził, że dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Wytwórni Tlenu i Azotu III wraz z infrastrukturą na terenie ZP PKN ORLEN S.A.” nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie opinią znak WA.RZŚ.435.1.317.2021.KZ z dnia 18 listopada 2021 r. stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił warunki realizacji przedsięwzięcia, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska opinią znak WOOŚ-I.4220.1891.2021.IP z dnia 09 grudnia 2021 r. wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Wytwórni Tlenu i Azotu III wraz z infrastrukturą na terenie ZP PKN ORLEN S.A.” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeprowadzeniu analizy zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz wiedzę własną organu, a także uwzględniając uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy „ooś” oraz biorąc pod uwagę powyższe opinie, tutejszy organ postanowił stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, zważywszy na:

### **1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:**

**a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:**

Dla terenu objętego przedmiotowym wnioskiem obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego części terenów Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. w Płocku wraz z terenami przyległymi (Uchwała Nr 299/XVI/03 Rady Miasta Płocka z dnia 28 października 2003r.).

Inwestycja będzie zlokalizowana w podstrefie PP-RP, tj. Podstrefa produkcji rafineryjno-petrochemicznej.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie Wytwórni Tlenu i Azotu III wraz z infrastrukturą na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN SA w Płocku przy ul. Chemików 7.

Projektowana Wytwórnia Tlenu i Azotu III (WTiA III) wytwarzać będzie tlen i azot gazowy dla potrzeb zakładu i odbiorców zewnętrznych oraz argon dla odbiorców zewnętrznych.

WTiA III zastąpi obecnie pracujące instalacje WTiA I oraz WTiA II. Zakłada się, że przyszłe zapotrzebowanie na gazy techniczne w Zakładzie w normalnej sytuacji eksploatacyjnej będzie w całości pokryte przez WTiA III.

WTiA I i II będą znajdować się normalnie w postoju, lecz nie zostaną trwale wyłączone z eksploatacji. WTiA I i II będą stanowić rezerwę na wypadek postoju WTiA III (np. do planowych postojów remontowych), zabezpieczając ciągłość pracy Zakładu.

Zespół urządzeń, które będą stanowiły projektowaną instalację w Zakładzie Produkcyjnym PKN ORLEN S.A. będzie stanowił „zabudowę przemysłową”, wykonaną w obrębie istniejącej zabudowy przemysłowej, jaką jest Zakład Produkcyjny PKN ORLEN S.A. w Płocku. Planowana inwestycja nie wpłynie na zmianę ani powierzchni terenu przemysłowego zajmowanego przez Zakład Produkcyjny ani też na zmianę parametrów technicznych innych instalacji funkcjonujących na terenie Zakładu, w tym instalacji typu IPPC.

Instalacja (główne urządzenia) zlokalizowana będzie w miejscu wyburzonej instalacji Tlenku Etylenu i Glikolu I.

W skład nowej instalacji do produkcji tlenu i azotu wchodzić będą następujące układy (moduły) technologiczne:

- układ sprężania i wstępnego schładzania powietrza,
- moduł adsorberów (osuszanie i oczyszczanie powietrza wsadowego),
- moduł schładzania,
- moduł destylacji skroplonego powietrza,
- układ sprężania azotu i wysyłki gazowego tlenu i azotu,
- układ magazynowania ciekłego tlenu i azotu oraz argonu,

- układ regazyfikacji (odparowania) gazów skroplonych,
- układ dystrybucji ciekłego tlenu, azotu i argonu do autocystern.

Pojemność robocza planowanych zbiorników produkcyjnych wynosić będzie:

- 2 zbiorniki na tlen o poj. 1150 m<sup>3</sup>;
- 2 zbiorniki na azot o poj. 1750 m<sup>3</sup>;
- 1 pojemnik na argon o poj. 200 m<sup>3</sup>;
- 1 zbiornik ON dla potrzeb pracy awaryjnego agregatu prądotwórczego o poj. <3 m<sup>3</sup>

Przewiduje się również realizację rurociągów produktowych (tlen gazowy, azot technologiczny, remontowy, niskociśnieniowy i wysokociśnieniowy) - rurociągi o średnicy zewnętrznej mniejszej niż 800 mm i długości mniejszej niż 40 km - (wpątki do sieci zakładowych) - tlen (średnica do DN300 łącznie i długości do 300 m); azot łącznie (do DN 500 łącznie i długości do 850 m).

Układ dystrybucji ciekłego tlenu, azotu i argonu do autocystern obejmował będzie się 5 stanowisk dystrybucyjnych ciekłych produktów z instalacji do autocystern (2 dystrybutory dla ciekłego azotu, 2 dla ciekłego tlenu i 1 dla argonu). Każdy z dystrybutorów składał się będzie z pompy kriogenicznej o wydajności 1000 l/min, rurociągu i szybkozłączki.

**b) 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:**

Ze względu na skalę, cechy, charakter oraz lokalizację przedsięwzięcia nie stwierdza się powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań znajdujących się na analizowanym obszarze.

**c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:**

Przewidywane zużycie surowców w fazie budowy

- woda dla celów technologicznych budowy m.in. do zwilżania betonu w czasie wiązania, czynności porządkowych, na inne cele wynikające z potrzeb prowadzenia placu budowy – ok. 1,5 dm<sup>3</sup>/s
- energia elektryczna - moc przyłączeniowa do 1 MW.
- stal (w tym elementów i konstrukcji i urządzeń) o masie ogólnej ok. 5500 Mg, w tym:
  - konstrukcji stalowych hal (obiektów kubaturowych) – ok. 650 Mg,
  - urządzeń, w tym wchodzących w skład modułu destylacji) – ok. 2000 Mg,
  - zbiorników – ok. 530 Mg,
  - rurociągów – ok. 500 Mg,
  - elementów zbrojenia konstrukcji żelbetowych (w tym fundamentów) – ok. 700 Mg,
  - innych elementów i urządzeń (rury, pompy, sprężarki itp.) – ok. 1120 Mg,
- betonu – ok. 530 m<sup>3</sup>,
- wełny mineralnej – ok. 400 m<sup>3</sup>,
- tworzyw sztucznych i gumy (do wyciszeni akustycznych) – ok. 3600 m<sup>2</sup>,
- perlitu (dla potrzeb związanych z izolacją urządzeń niskotemperaturowych, w tym urządzeń ColdBoxa oraz zbiorników gazów skroplonych) – ok. 1000 Mg.

Faza eksploatacji

Eksploatacja inwestycji będzie wiązała się ze zużyciem energii na poziomie ok. 40,2 MW.

Zużycie pary wysokociśnieniowej dla całej instalacji max 20 ton/h, średnie 1,5 t/h. Para niskociśnieniowa będzie używana w sytuacji uruchamiania węzła regazyfikacji (sytuacje występujące sporadycznie, związane z awaryjnym zatrzymaniem, lub okresowym wzrostem zapotrzebowania na gazy techniczne powyżej zdolności produkcyjnych WTIA III), maksymalne zużycie wyniesie nie więcej niż 30 t/h.

Woda będzie pobierana z sieci zakładowej:

- chłodząca obiegowa max 4700 m<sup>3</sup>/h (z układu zamkniętego w zakładzie),
- pitna max 25 m<sup>3</sup>/h,
- użytkowa (gospodarcza) max 60 m<sup>3</sup>/h.

**d) emisji i występowania innych uciążliwości:**

Faza realizacji

W czasie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia wystąpią nieistotne z punktu widzenia oddziaływania na środowisko (z uwagi na miejsce budowy oraz jej zakres):

- emisja zanieczyszczeń do powietrza ze środków transportu i pracy maszyn budowlanych,

- emisja hałasu,
- powstawanie ścieków,
- wytwarzanie odpadów.

Faza budowy wiązać się będzie z powstawaniem przemijających emisji substancji do powietrza.

Występować one będą przy wykonywaniu robót związanych z wykopami pod fundamenty i ewentualnym usunięciu pozostałej w ziemi infrastruktury (fragmenty nieczynnych rurociągów, kabli i itp., prac budowlanych i konstrukcyjnych).

Prace budowlane będą prowadzone w obrębie funkcjonującego Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A., a teren sąsiadujący to tereny przemysłowe. Emisje z prac typowo budowlanych będą emisjami przemijającymi i nie powodującymi z uwagi na wielkość i czas występowania negatywnych skutków środowiskowych na terenach chronionych.

Z uwagi na lokalizację inwestycji i prac budowlanych – część centralna funkcjonującego zakładu produkcyjnego - dla fazy realizacji inwestycji - nie występuje potencjalna możliwość zauważalnego oddziaływania na stan jakości powietrza w fazie budowy poza terenem zakładu.

W fazie budowy głównymi źródłami hałasu na terenie inwestycji będą pracujące maszyny budowlane i samochody ciężarowe. Działania powodujące emisję hałasu związane z pracami budowlanymi będą miały charakter krótkotrwały i okresowy oraz ustaną po zakończeniu robót.

W fazie budowy zespołu występować będzie zapotrzebowanie wody na następujące cele socjalno-bytowe, technologiczne, w tym m.in. do: zwilżania betonu w czasie wiązania, czynności porządkowych na zapleczu budowy oraz na terenie realizowanego obiektu, inne cele wynikające z potrzeb prowadzenia placu budowy, przeciwpożarowe. Woda dla potrzeb budowy czerpana będzie z sieci zakładowej.

W przypadku konieczności odwodnienia wykopu pod fundamenty woda odprowadzana będzie do sieci PKN ORLEN S.A. po uzgodnieniu z właściwymi służbami zakładu.

Oddziaływanie na etapie realizacji będzie nieistotne i istnieć będzie w stosunkowo krótkim czasie.

W związku ze stwierdzonym przekroczeniem w części terenu parametrów grupy IV określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi będzie wykonana remediacja metodą „ex-situ”.

Zostanie usunięty zanieczyszczony grunt i przekazany uprawnionemu podmiotowi, posiadającemu wymagane decyzje i pozwolenia, do unieszkodliwienia lub odzysku.

Transport odpadów nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i przez podmiot posiadający stosowny wpis do rejestru BDO, zgodnie z art. 49 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Prace remediacyjne będą przeprowadzane z zachowaniem zasad określonych w obowiązującej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska ustalającej plan remediacji historycznego zanieczyszczenia powierzchni ziemi.

#### Faza eksploatacji

Projektowana Wytwórnia Tlenu i Azotu III nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza z procesów wytwarzania gazów.

Źródłami emisji substancji do powietrza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą:

- emisja niezorganizowana -straty przesyłowe,
- spalanie oleju napędowego w agregacie prądotwórczym (emisja zorganizowana, praca kontrolna agregatu dla utrzymania gotowości do pracy w czasie ewentualnej awarii).

Eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska w zakresie emisji substancji do powietrza atmosferycznego z uwagi na ochronę zdrowia ludzi zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24.08.2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Oddziaływanie określono przy uwzględnieniu aktualnego stanu jakości powietrza w rejonie planowanej inwestycji.

Główne źródła hałasu emitowanego do środowiska bezpośrednio związane z inwestycją będą stanowiły kompresory, pompy, chłodnice, wyrzuty technologiczne, transformatory, agregat prądotwórczy. Część urządzeń będzie zdublowana (urządzenia zapasowe).

Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że zakład będzie spełniać wymagania określone w decyzjach o pozwoleniu zintegrowanym oraz w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku z późniejszymi zmianami.

Zapotrzebowanie na wodę w opisywanej instalacji będzie zaspokojone z sieci zakładowej. Woda chłodząca jest i będzie w obiegu zamkniętym, schładzana centralnie w blokach wodnych Kombinatu. Całość powstających ścieków bytowych jest i będzie odprowadzana do zakładowej sieci kanalizacji sanitarnej eksploatowanej na terenie ZP PKN ORLEN SA.

Eksploatacja Wytwórni Tlenu i Azotu III i zastosowana technologia produkcji gazów technicznych nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych.

Wykropliny kondensatu pary technologicznej wysokociśnieniowej z układu podgrzewu gazu

regeneracyjnego będą odprowadzane do sieci magistralnych kondensatu (w celu jego uzdatnienia i wykorzystania do produkcji pary).

W przypadku kondensatów pary niskociśnieniowej pochodzących z węzłów odparowania ciekłego tlenu i azotu, powstające okresowo kondensaty będą odprowadzane do sieci magistralnych kondensatu lub alternatywnie po schłodzeniu do kanalizacji opadowej.

Kondensat pary wodnej (z powietrza) -wykropliny z powietrza, kierowane będą do strumienia wody obiegowej lub do kanalizacji opadowej.

Zakłada się, że instalacja będzie również podłączona do 1 Systemu Kanalizacji Przemysłowej (np. tace kompresorów, pomp, gdzie mogą potencjalnie wystąpić wycieki oleju) do którego kierowane będą ścieki powstające np., w czasie remontów.

Pod urządzeniami planowanej instalacji będzie wykonane szczelne żelbetowe tace technologiczne.

Wody opadowe z tacy zbierane będą w szczelny system kanalizacji za pomocą wpustów deszczowych.

Podobnie odwadniane będą powierzchnie utwardzone i zadaszony.

Wstępnie przewiduje się 2 przyłącza do kanalizacji deszczowej o średnicy DN400,

Zakładany napływ to 380 m<sup>3</sup>/h dla każdej ze studzienek, obliczony przy założeniu 172 l/s/ha, średnim

współczynniku spływu 0,9 i max powierzchni 13 600 m<sup>2</sup>.

Wody opadowe potencjalnie zaolejone odprowadzane będą do I systemu kanalizacji przemysłowej ZP PKN ORLEN SA.

**e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:**

Zakład Produkcyjny PKN ORLEN S.A. w Płocku jest zakładem o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z klasyfikacją dokonaną na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. stosowane są środki organizacyjne zabezpieczające przed potencjalnymi awariami. Planowana Inwestycja będzie integralną częścią PKN ORLEN S.A. w Płocku, który posiada kompleksową dokumentację w zakresie zapobiegania awariom przemysłowym.

Zgodnie z Ustawą z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (t.j. Dz. U. z 2017, poz. 1897) przez katastrofę naturalną rozumie się zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu. Katastrofę naturalną lub awarię techniczną mogą wywołać również zdarzenia w cyberprzestrzeni oraz działania o charakterze terrorystycznym.

W odniesieniu do wnioskowanej inwestycji najbardziej prawdopodobnymi zdarzeniami związanymi z działaniem sił natury (które mogą stanowić zagrożenie dla Zakładu) będą:

- wyładowania atmosferyczne,
- silne wiatry,
- intensywne opady atmosferyczne (deszcz i śnieg),
- długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur (mrozy, upały),
- powodzie.

Analizując prawdopodobieństwo wystąpienia niepożądanych zdarzeń związanych z działaniem sił natury (ekstremalne wartości temperatur, powodzie, wichury, nawałnice) stwierdzono, że inwestycja będzie zabezpieczona na wypadek wystąpienia tych zagrożeń w najbardziej optymalny sposób, przez wprowadzenie działań minimalizujących podatność na ryzyko i ograniczających ewentualne skutki zdarzeń niepożądanych tj.:

- Właściwe parametry obliczeniowe, konstrukcje obiektów.
- Materiały odpowiednio dobrane pod kątem zmienności pogodowej (występującej w Polsce), z uwzględnieniem odporności, trwałości przedsięwzięcia w warunkach wystąpienia np. wzrostu temperatury, długotrwałych mrozów.
- Obszar planowanego przedsięwzięcia włączony zostanie w istniejący system obiektów technologicznych oraz infrastrukturę techniczną PKN ORLEN S.A.

Na etapie planowania inwestycji Wnioskodawca uwzględni w swoich rozwiązaniach technicznych możliwości zabezpieczenia przed wystąpieniem katastrof budowlanych poprzez:

- właściwe parametry obliczeniowe i konstrukcyjne obiektów,
- zastosowanie wysokiej jakości materiałów, urządzeń cechujących się dużą niezawodnością,

- kontrole stanu technicznego,
- obchody prowadzone w trakcie normalnej pracy. Podsumowując, omawiana inwestycja nie będzie stwarzać ryzyka poważnej awarii zagrażającej środowisku bądź życiu i zdrowiu człowieka.

**f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie**

Wytwarzane odpady na etapie budowy można podzielić na:

- odpady o charakterze budowlanym,
- odpady bytowo-gospodarcze.

Dodatkowo, w związku z zadaniem inwestycyjnym mogą powstać odpady infrastruktury (części rurociągów czy kabli), pozostałe po likwidacji „starej” instalacji wcześniej funkcjonującej na terenie lokalizacji planowanej inwestycji. W trakcie wykonywania wykopów konieczne będzie ich usunięcie. Przewiduje się, że podczas wykonywania robót ziemnych należy wydobyć ok. 35 tys. m<sup>3</sup> ziemi, z czego szacuje się, że ok. 19 tys. m<sup>3</sup> należy poddać przetworzeniu poza Zakładem Produkcyjnym (ziemia zanieczyszczona).

Pozostałe odpady wytwarzane podczas budowy to głównie:

- resztki stali zbrojeniowej, blach, rur stalowych i żeliwnych, konstrukcje stalowe
- odpady betonu, rur i elementów betonowych,
- elementy z tworzyw sztucznych,
- odpady drewniane,
- puszki po farbach, środkach antykorozyjnych, smarach i innych środkach,
- folia i tworzywa sztuczne.

Wszystkie rodzaje odpadów zostaną przekazane do odzysku lub procesu unieszkodliwienia uprawnionym odbiorcom. W celu niedopuszczenia do zanieczyszczenia powierzchni ziemi, na placu budowy powinny zostać ustawione kontenery lub inne pojemniki na poszczególne rodzaje odpadów. Zgodnie z aktualnym stanem prawnym podmiot świadczący usługę w zakresie budowy traktowany jest jako wytwórca odpadów powstających w wyniku świadczenia usług poza odpadami złomu metali, dla których zgodnie z zawartą umową wytwarzającym odpady jest ZP PKN ORLEN S.A.

Podczas funkcjonowania Wytwórni Tlenu i Azotu III wytwarzane będą:

- odpady technologiczne - (związane bezpośrednio z funkcjonowaniem instalacji) będą wytwarzane podczas wymiany sit molekularnych i aktywnego tlenku, wykorzystywanych do oczyszczania powietrza procesowego w module adsorberów. Jest także przewidywane (jako możliwy do zastosowania wariant pracy instalacji) wykorzystywanie żelu krzemionkowego do oczyszczania cieczy bogatej w tlen z węglowodorów. Wymienione wyżej sorbenty będą wymieniane po utracie możliwości ich regeneracji (sita molekularne i aktywny tlenek glinu) lub po utracie zdolności sorpcyjnych (żel krzemionkowy). Odpady sit molekularnych, aktywnego tlenku glinu oraz żelu krzemionkowego nie wchodzi do bilansu masowego instalacji (ich udział w wytwarzaniu tlenu, azotu i argonu ma charakter „pomocniczy” (zapewniają otrzymanie produktów instalacji o odpowiedniej jakości).
- odpady eksploatacyjne,
- odpady związane z utrzymaniem czystości i porządku (odpady komunalne).

Uwzględniając funkcjonujący na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. zintegrowany system gospodarki odpadami, można stwierdzić, iż realizacja przedsięwzięcia polegającego na budowie Wytwórni Tlenu i Azotu III nie będzie miała negatywnego oddziaływania na środowisko, także w związku z wytwarzaniem odpadów podczas funkcjonowania Wytwórni i gospodarowaniem wytworzonymi odpadami. Jeżeli przewidywane do wytworzenia rodzaje i ilości odpadów będą wymagały zmian dopuszczonych do wytwarzania w Zakładzie Produkcyjnym PKN ORLEN S.A. rodzajów i ilości odpadów, należy dokonać stosownych zmian z obowiązujących decyzjach administracyjnych.

**g) zagrożenia dla zdrowia ludzi w tym wynikającego z emisji:**

Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko oraz stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi.

**2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:**

**a) obszary wodno – błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:**

W rejonie inwestycji nie występują obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, ujść rzek oraz siedlisk łąkowych.

**b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:**

Planowana inwestycja położona będzie poza obszarami wybrzeży.

**c) obszary górskie lub leśne:**

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami górkimi i leśnymi.

**d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:**

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że inwestycja nie znajduje się na obszarach ochronnych ujęć wody.

**e) 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:**

Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami objętymi ochroną na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Najbliżej położone obszary Natura 2000, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Kampinoska Dolina Wisły PLH140029 oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Wisły PLB140004, znajdują się w odległości około 5,1 km od planowanej inwestycji.

Nieruchomość, na której planowana jest inwestycja obejmuje grunty przemysłowe. Inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie miejskim. Teren przedsięwzięcia obejmuje ubogie florystycznie siedliska antropogeniczne w silnym stopniu przekształcone. Zbiorowiska można zaliczyć do klasy zbiorowisk terenów ruderalnych. Charakter i struktura zbiorowisk roślinnych, na działce inwestycyjnej, w wysokim stopniu ogranicza potencjalną możliwość występowania gatunków cennych w przyszłości. Ubogie i proste zbiorowiska wykazane w obrębie terenu inwestycji porastające najpospolitszymi gatunkami roślin, nie wykazują potencjału do zajmowania tych gruntów na gatunki cenne. Uwzględniając bardzo niską wartość i wskaźnik bioróżnorodności wykazanych zbiorowisk roślinnych, stwierdza się, że nie nastąpi negatywne oddziaływanie na wykazaną szatę roślinną terenu inwestycji.

Przedmiotowy teren nie wykazuje cech siedlisk naturalnych i półnaturalnych mogących stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami ptasią i siedliskową. W związku z powyższym uznano, że przedmiotowa budowa nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze oraz że nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na uwarunkowania przyrodnicze nie jest konieczne.

Biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, a także założenia przedstawione w dokumentacji, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność ww. obszarów Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz zwiększenia wrażliwości elementów środowiska przyrodniczego na ewentualne zmiany klimatyczne obszaru. W rejonie oddziaływania inwestycji nie występują siedliska łąkowe.

**f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:**

Na terenie planowanej inwestycji zgodnie z decyzją Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: WOŚ-IV.515.50.2020.DŚc.3 obowiązują ustalenia planu remediacji powierzchni ziemi zanieczyszczonej produktami naftowymi z terenu ZP PKN ORLEN S.A.

**g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:**

Planowana inwestycja będzie realizowana poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

**h) gęstość zaludnienia:**

Gęstość zaludnienia w mieście Płocku wynosi 1 356,2 osób/km<sup>2</sup>.

**i) obszary przylegające do jezior:**

W zasięgu oddziaływania inwestycji i w jej najbliższej okolicy nie występują jeziora i inne naturalne zbiorniki wód stojących.

**j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:**

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

**k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:**

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dwóch jednolitych części wód powierzchniowych, zwanych dalej JCWP, w regionie wodnym Środkowej Wisły. Część terenu inwestycyjnego zlokalizowana jest w granicach JCWP o kodzie PLRW200017275689 i nazwie „Wierzbitca” oraz w granicach JCWP o kodzie PLRW20001727529 i nazwie „Brzeźnica”.



Obie ww. JCWP mają charakter naturalnych części wód, monitorowanych, użytkowanych rolniczo i są zagrożone nieosiągnięciem celu środowiskowego (w obu przypadkach z presją związaną rolnictwem oraz z presją nierozpoznaną). Ich stan ogólny wód określono jako zły, wynikający ze stanu ekologicznego poniżej dobrego (wskaźnikiem determinującym ww. stan w obu przypadkach są fosforany), a ich stan chemiczny uznano za dobry. W związku z powyższym, dla ww. obszarów JCWP wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 tiret 1 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, zwanej dalej RDW, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych. W obu zlewniach JCWP występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Dodatkowo, dla JCWP o kodzie PLRW200017275689 wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 7 RDW, dla której wskazano następujące uzasadnienie: Proboszczewice zad. III - melioracja gruntów rolnych, gm. Stara Biała, Rzeka Wierzbica - udroźnienie koryta wraz z odbudową budowli regulacyjnych i przebudową przepustów na terenie gm. Bielsk i Stara Biała, Rzeka Wierzbica - udroźnienie koryta wraz z odbudową budowli regulacyjnych i przebudową przepustów w km 25+955-31+475. Dla obszaru JCWP o kodzie PLRW20001727529 wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 7 RDW, którą uzasadnia się zapewnieniem odpowiedniej przepustowości koryta rzeki Brzeźnica w km 10+000-17+524gm. Radzanowo, Stara Biała.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, zwanej dalej JCWPd, oznaczonym kodem PLGW200048. Dla ww. obszaru JCWPd stan chemiczny, ilościowy oraz ogólny określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Ww. obszar JCWPd stanowi część wód wykorzystywaną do użytkowania rolniczego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych oznaczonego numerem 215 - Subniecka warszawska.

Analizując treść wniosku i załączników ustalono, że planowana inwestycja nie obejmuje działań na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z map zagrożenia powodziowego udostępnionych do publicznej wiadomości na Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Klimatu i Środowiska w dniu 22 października 2020 r. oraz ze Studiów Ochrony Przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo wodne.

### **3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2 wynikających z:**

#### **a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:**

Zasięg przestrzenny oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji.

#### **b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:**

Ze względu na rodzaj planowanej inwestycji oraz jej lokalizację nie wystąpi transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

#### **c) charakteru wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:**

Na podstawie przedłożonej dokumentacji można stwierdzić, że w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie wystąpią oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

#### **d) prawdopodobieństwa oddziaływania:**

Informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji potwierdzają wystąpienie oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Bezpośrednie oddziaływania będą miały jedynie zasięg lokalny, ograniczony do najbliższego obszaru realizacji inwestycji.

#### **e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:**

Na podstawie przedłożonej dokumentacji można stwierdzić, że oddziaływania powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia będą krótkotrwałe i ustąpią po zakończeniu prac budowlanych. Oddziaływania powstałe na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą nawiązywały swoją częstością i czasem trwania do okresu funkcjonowania planowanej inwestycji.

#### **f) powiązań z innymi przedsięwzięciami w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych 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:

Biorąc pod uwagę charakter i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, a także informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji, nie przewiduje się wystąpienia istotnych oddziaływań skumulowanych.

**g) możliwości ograniczenia oddziaływania:**

Na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji planuje się zastosowanie rozwiązań minimalizujących wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Biorąc powyższe pod uwagę stwierdza się, iż realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie negatywnie wpływać na jakość środowiska.

Organ prowadzący przedmiotowe postępowanie uwzględniając powyższe i dzieląc stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Marszałka Województwa Mazowieckiego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie w tej sprawie stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 10 KPA strony niniejszego postępowania zostały poinformowane zawiadomieniem Prezydenta Miasta Płocka z dnia 27 lipca 2021 r. o wydaniu decyzji w przedmiotowej sprawie oraz możliwości zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, w tym z opiniami ww. organów.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz zapisy art. 84 ustawy „oos” orzeczono jak w sentencji.

Informacje o wniosku oraz decyzji zostały umieszczone w prowadzonym przez Prezydenta Miasta Płocka publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie.

## **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku ul. Kolegialna 20b za pośrednictwem Prezydenta Miasta Płocka w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji.

W czasie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Decyzji takiej nie można zaskarżyć do sądu administracyjnego.

**Załącznik** - charakterystyka przedsięwzięcia stanowiąca integralną część niniejszej decyzji.

Z up. Prezydenta Miasta Płocka  
Sławomir Milik  
Kierownik  
Referatu Ochrony Środowiska  
/podpis elektroniczny/

**Otrzymują:**

1. Pełnomocnik,
2. WKŚ-I aa

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie,
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Warszawie,
5. PKN-Biuro Ochrony Środowiska.

### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie Wytwórni Tlenu i Azotu III wraz z infrastrukturą na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN SA w Płocku przy ul. Chemików 7. Projektowana Wytwórnia Tlenu i Azotu III (WTiA III) wytwarzać będzie tlen i azot gazowy dla potrzeb zakładu i odbiorców zewnętrznych oraz argon dla odbiorców zewnętrznych.

W ramach planowanego przedsięwzięcia powstanie:

- instalacja do wytwarzania tlenu i azotu, oraz alternatywnie argonu, poprzez „destylację” powietrza atmosferycznego, w tym:
  - zbiorniki do magazynowania produktów;
  - rurociągi do transportu produktów do zbiorników magazynowych i/lub funkcjonujących w Zakładzie Produkcyjnym instalacji;
  - system dystrybucji gazów skroplonych ze zbiorników magazynowych do autocystern
- przyłącza niezbędnych mediów.

Projektowana wydajność:

- Tlen gazowy GOX (nisko i wysokociśnieniowy) nie więcej niż 38 500 Nm<sup>3</sup>/h
- Azot gazowy GAN/GN2 (procesowy, remontowy, nisko i wysokociśnieniowy): nie więcej niż 75 000 Nm<sup>3</sup>/h
- Ciekły azot (do zbiorników procesowych) nie więcej niż 10 000 Nm<sup>3</sup>/h;
- Ciekły tlen (do zbiorników procesowych) nie więcej niż 10 000 Nm<sup>3</sup>/h;
- Ciekły argon (do zbiorników procesowych) nie więcej niż 1 500 Nm<sup>3</sup>/h;
- Powietrze sprężone w ilości nie więcej niż:
  - a. AKPiA: 35 000 Nm<sup>3</sup>/h
  - b. remontowe: 25 000 Nm<sup>3</sup>/h

Wprowadzone zostaną następujące rozwiązania przyjęte w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko:

- plac budowy będzie zabezpieczony przed dostępem osób postronnych,
- materiały wrażliwe na oddziaływanie odpadów atmosferycznych przechowywane będą na placu budowy pod zadaszonymi wiatami,
- w przypadku składowania, transportowania materiałów pyłących będą one albo zwilżane, albo przykryte plandekami w celu minimalizacji pylenia,
- przestrzegane będą przepisy ochrony przeciwpożarowej. Wykonawca musi utrzymywać sprawny sprzęt przeciwpożarowy, wymagany przez odpowiednie przepisy. Materiały łatwopalne muszą być składowane w sposób zgodny z odpowiednimi przepisami i zabezpieczone przed dostępem osób trzecich.
- wykonawca będzie stosował się do wszelkich zasad bezpieczeństwa realizacji inwestycji wymaganych na terenie ZP PKN ORLEN S.A.
- sprzęt i maszyny budowlane wykorzystywane na terenie budowy będą posiadały certyfikaty potwierdzające dopuszczenie do użytkowania i badania okresowe tam gdzie jest to wymagane przepisami,
- sprzęt będzie konserwowany jak również naprawiany lub wymieniany w przypadku stwierdzenia jego niesprawności,
- zostanie prowadzona eliminacja zbędnych źródeł zanieczyszczeń i hałasu poprzez np. wyłączanie silników nie pracujących w danej chwili urządzeń,
- wykonawcy robót będą mieli szczególny wzgląd na właściwą lokalizację magazynów i składów.
- Przestrzegana będzie odpowiednia i terminowa konserwacja maszyn, co pozwoli na uniknięcie wycieków paliw, olejów lub innych płynów eksploatacyjnych, a tym samym zapobiegnie przedostaniu się ich do gleby lub wód podziemnych,
- zaplecze budowy zlokalizowane zostanie na zabezpieczonym terenie,
- przechowywanie paliw, olejów oraz smarów będzie w szczelnych pojemnikach,
- prowadzone będzie racjonalne gospodarowanie odpadami (kontenery na poszczególne rodzaje odpadów) w sposób zapewniający ochronę powierzchni ziemi przed ich szkodliwym oddziaływaniem. Powstałe odpady (ziemia, gruz betonowy, itp.) będą zbierane w sposób selektywny,
- teren po zakończeniu prac budowlanych zostanie uporządkowany,
- przestrzegana będzie odpowiednia i terminowa konserwacja maszyn, co pozwoli na uniknięcie wycieków paliw, olejów lub innych płynów eksploatacyjnych, a tym samym zapobiegnie to przedostaniu się ich do gleby lub wód podziemnych, uszczelnienie powierzchni zaplecza budowy, przechowywanie paliw, olejów oraz smarów w szczelnych pojemnikach, wprowadzenie selektywnej zbiórki odpadów pozwalają prognozować brak

- negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo- wodne w rejonie lokalizacji inwestycji, jedyne potencjalne źródło emisji substancji do powietrza to awaryjny agregat prądotwórczy, silnik agregatu będzie spełniał wymagania rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/1628 z dnia 14 września 2016 r. w sprawie wymogów dotyczących wartości granicznych emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych oraz homologacji typu w odniesieniu do silników spalinowych wewnętrznego spalania przeznaczonych do maszyn mobilnych nieporuszających się po drogach, zmieniające rozporządzenia (UE) nr 1024/2012 i (UE) nr 167/2013 oraz zmieniające i uchylające dyrektywę 97/68/WE17,
- zastosowane zostaną urządzenia o poziomie mocy akustycznej, który pozwoli zapewnić dotrzymanie poziomów dopuszczalnych na terenach akustycznie chronionych; zgodnie z wytycznymi PKN ORLEN,
- wody opadowe ujęte będą w system kanalizacji i odprowadzane do sieci wód opadowych na terenie ZP PKN ORLEN S.A.,
- pod urządzeniami typu kompresory, pompy przewiduje się szczelne tace,
- powstające odpady będą selektywnie gromadzone i usuwane z terenu inwestycji zgodnie z obowiązującymi w ZP PKN ORLEN S.A. zasadami w tym zakresie,
- usunięcie zanieczyszczonej ziemi zgodnie z zaleceniami dla metody ex-situ określonymi w obowiązującej PKN ORLEN decyzji RDOŚ ustalającej plan remediacji historycznego zanieczyszczenia powierzchni ziemi.

Sławomir Milik  
Kierownik  
Referatu Ochrony Środowiska  
/podpis elektroniczny/