



Projekt **Olefiny III** w Płocku

Streszczenie
w języku nietechnicznym

Styczeń 2023



Spis treści

CZYM JEST PROJEKT OLEFINY III W PŁOCKU	3
KTO JEST INWESTOREM PROJEKTU?	4
KONTEKST PRAWNY PROJEKTU	5
LOKALIZACJA PROJEKTU	7
JAK PROJEKT BĘDZIE ODDZIAŁYWAŁ NA ŚRODOWISKO NATURALNE?	9
Oddziaływanie na faunę, szatę roślinną, grzyby i siedliska przyrodnicze	10
Oddziaływanie na obszary Natura 2000, inne obszary i obiekty chronione oraz na korytarze ekologiczne	10
Oddziaływanie w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i ochrony wód powierzchniowych i podziemnych	11
Oddziaływanie na glebę i powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi	13
Oddziaływanie na krajobraz	13
Oddziaływanie na dobra materialne, w tym zabytki	13
Oddziaływanie na jakość powietrza	13
Oddziaływanie akustyczne	14
Gospodarka odpadami	14
Promieniowanie elektromagnetyczne	15
Oddziaływanie na klimat	15
CZY PROJEKT BĘDZIE ODDZIAŁYWAĆ NA ŚRODOWISKO SPOŁECZNE?	15
Oddziaływania na etapie budowy	16
Oddziaływania na etapie eksploatacji	16
Analiza możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem	17
Oddziaływanie w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej	17
Możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko	18
MECHANIZM ZGŁASZANIA SKARG	18
JAK MOGĘ UZYSKAĆ WIĘCEJ INFORMACJI O PROJEKCIE?	19
CZY MOGĘ TERAZ PRZEDSTAWIĆ SWOJĄ OPINIĘ O PROJEKCIE?	19
Z KIM NALEŻY SKONTAKTOWAĆ SIĘ, ABY PRZEDSTAWIĆ SWOJĄ OPINIĘ LUB UZYSKAĆ WIĘCEJ INFORMACJI?	19

CZYM JEST PROJEKT OLEFINY III W PŁOCKU

ORLEN S.A. ("ORLEN") planuje realizację projektu pod nazwą " Budowa Kompleksu Olefiny III na terenie ORLEN S.A. w Płocku " (zwanego dalej Projektem). Celem Projektu jest zwiększenie zdolności produkcyjnej Zakładu Produkcyjnego w Płocku. Inwestycja stanowi odpowiedź na rosnące zapotrzebowanie na tworzywa sztuczne na europejskim rynku.

Wszystkie planowane urządzenia i obiekty zostaną zlokalizowane na terenie będącym własnością i eksploatowanym przez Grupę Kapitałową ORLEN, w sąsiedztwie i na terenie istniejącego Zakładu Produkcyjnego w Płocku.

Zgodnie z oceną przedstawioną w Raporcie OOS¹, instalacja nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na środowisko, oraz zdrowie i bezpieczeństwo społeczności lokalnych. Projekt nie będzie wiązał się również z negatywnym oddziaływaniem na chronione prawnie i cenne obszary o wysokiej bioróżnorodności – takie obszary nie występują w strefie oddziaływania planowanej inwestycji.

Zgodnie z ustawą Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2001 nr 62 poz. 627, z późn. zmianami), technologia zastosowana w nowo odebranych instalacjach powinna spełniać wymogi określone w art. 143 ww. ustawy. Dlatego w projekcie zastosowano substancje o jak najniższym potencjale zagrożenia, a sama technologia jest jedną z najnowocześniejszych na świecie.

Zastosowane innowacyjne rozwiązania projektowe umożliwiają efektywne wykorzystanie energii i wody oraz odpowiednią gospodarkę odpadami, surowcami, a także minimalizację emisji do środowiska. Zapewni to utrzymanie istniejącej równowagi środowiskowej oraz dotrzymanie obowiązujących standardów międzynarodowych i krajowych.

Projekt będzie realizowany z uwzględnieniem wszelkich niezbędnych środków zapewniających bezpieczeństwo środowiska pracy dla wszystkich pracowników. Kodeks Pracy oraz Zintegrowany System Zarządzania wyznaczą ramy szkoleń i szczegółowych instrukcji BHP dla stanowisk pracy.

Projekt obejmuje budowę następujących instalacji:

1. Budowę nowej głównej Instalacji Etylenowej produkującej olefiny w procesie krakingu parowego (Steam Cracker/SC);
2. Budowę instalacji współpracujących z główną instalacją (tzw. instalacji peryferyjnych):
 - Instalacja Eteru (ETBE);
 - Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE);
 - Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II);
 - Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG).
3. Budowę infrastrukturalnych:
 - budynków podstawy, sterowni i administracji;
 - jednostek uzdatniania kondensatu (CTU);
 - mediów / obiektów pomocniczych, w tym dróg, chodników, parkingów;

¹ Raport o oddziaływaniu na środowisko

- połączeń międzyobiektowych;
- jednostek chłodzenia wody obiegowej;
 - instalacji spalania paliw (EC II);
 - systemu dystrybucji mocy;
 - systemu sterowania i transmisji danych;
 - sieci podziemnych.

Ponadto, Projekt obejmuje instalacje i systemy towarzyszące:

1. Instalacje wodne:

- instalacja poboru i transportu wody surowej;
- instalacja produkcji wody zdekarbonizowanej;
- instalacja wydzielania osadów;
- instalacja produkcji wody technologicznej;
- instalacja produkcji wody chłodniczej;
- instalacja produkcji wody pitnej;
- instalacja produkcji wody gospodarczej;
- instalacja produkcji wody przeciwpożarowej.

2. Para, kondensat, uzdatnianie wody:

- stacja demineralizacji wody;
- stacja uzdatniania kondensatu;
- węzeł mieszania i odgazowania wody zdemineralizowanej.

3. Gazy techniczne;

4. System pochodni;

5. Infrastruktura:

- podstacje elektryczne oraz pomieszczenia szaf sterowniczych;
- systemy dystrybucji mocy;
- systemy sterowania i transmisji danych;
- budynek administracyjny;
- dystrybucja mocy, urządzenia elektryczne;
- orurowanie podziemne / orurowanie p.poż, w tym nowy kolektor EC Header;
- główna zakładowa sieć dystrybucji energii elektrycznej;

6. Park zbiorników surowcowych i stanowisk rozładowniczych;

7. Park zbiorników produktowych i stanowisk załadowniczych;

8. Połączenia międzyobiektowe:

- rurociągi i estakady międzyobiektowe;
- drogi, chodniki i parkingi oraz ogrodzenia.

KTO JEST INWESTOREM PROJEKTU?

Rozbudowa Kompleksu Olefin III to projekt rozwojowy decydujący o konkurencyjności plockiego Zakładu Produkcyjnego w kolejnych dekadach. To największa inwestycja petrochemiczna w Europie w ciągu ostatnich 20 lat.

W dniu 12 czerwca 2018 roku Zarząd Spółki zatwierdził Program Rozwoju Petrochemii ORLEN do 2023 roku, który jest podstawą do aktualizacji strategii Spółki w obszarze rozwoju aktywów petrochemicznych. Projekt rozbudowy Kompleksu Olefin III stanowi główny filar realizowanego przez ORLEN Programu.

W dniu 22 czerwca 2021 roku ORLEN podpisał umowę na budowę kompleksu instalacji Olefin III w formule EPCC (Engineering, Procurement, Construction and Commissioning) ze spółkami Hyundai Engineering Co., Ltd. z siedzibą w Seulu oraz Técnicas Reunidas S.A. z siedzibą w Madrycie.

Dnia 14 maja 2021 roku powołano spółkę ORLEN Olefiny Sp. z o.o. („ORLEN Olefiny”), która ma realizować założenia biznesowe w przypadku pozytywnej zgody na realizację Project Finance dla Projektu Olefiny III, a także może wnioskować o dofinansowanie w ramach Pomocy Publicznej.

KONTEKST PRAWNY PROJEKTU

Przepisy unijne w zakresie ochrony środowiska zostały wdrożone do krajowego prawodawstwa poprzez ustawę Prawo Ochrony Środowiska, prawo wodne, ustawę o odpadach, ustawę o udostępnianiu informacji o środowisku oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, ustawę o ochronie przyrody i inne akty prawne.

Realizacja projektów przemysłowych w Polsce odbywa się w kilku etapach (nie uwzględniono etapu projektowania i innych prac powiązanych):

- Jeżeli istniejący miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego (akt prawa miejscowego, który określa warunki i ograniczenia dotyczące planowania przestrzennego w niektórych obszarach) nie dopuszcza możliwości realizacji pewnego rodzaju przedsięwzięć, to aby umożliwić ich realizację, w takim planie muszą zostać wprowadzone zmiany. Bez wprowadzenia odpowiednich zmian realizacja przedsięwzięcia nie jest możliwa.

Tereny objęte planowanym przedsięwzięciem stanowią tereny zamknięte ze względu na obronność i bezpieczeństwo państwa ustalone przez Ministra Energii.

Zgodnie z art. 14 ust. 6 ustawy z 27 marca 2003 roku o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r. poz. 741) planu miejscowego nie sporządza się dla terenów zamkniętych, z wyłączeniem terenów zamkniętych ustalanych przez ministra właściwego do spraw transportu. Natomiast z dyspozycji art. 4 ust. 3 tejże ustawy wynika, iż w odniesieniu do terenów zamkniętych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ustala się tylko granice tych terenów oraz granice ich stref ochronnych, a w strefach ochronnych ustala się ograniczenia w zagospodarowaniu i korzystaniu z terenów, w tym zakaz zabudowy. Ww. zapisy dotyczą terenów przedsięwzięcia zlokalizowanych na terenie Gminy Stara Biała.

Część instalacji będzie również zlokalizowana w Płocku na terenie istniejącego zakładu na terenie miasta Płock. Teren ten również jest terenem zamkniętym, jednak dotychczas nie zmieniono zapisów Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego. Według zapisów MPZP ustalono strefę funkcjonalną PP-RP – „produkcji rafineryjno-petrochemicznej”, PP-O (obsługa produkcji) i PP-S (składowania i magazynowania).

W przypadku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w gminie Stara Biała (brak ustaleń planu) przedsięwzięcie wymaga indywidualnej decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, którą wydaje w tym przypadku wojewoda.

- W przypadku projektów, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest obowiązkowe lub może być wymagane według uznania władz (wykaz takich projektów podano w rozporządzeniu Ministra Środowiska; wykaz ten jest zgodny z unijnymi przepisami w zakresie OOS), przeprowadzana jest procedura oceny oddziaływania na środowisko, która kończy się wydaniem decyzji środowiskowej (decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, która m.in. określa wymogi, które muszą zostać uwzględnione w projektach budowlanych, oraz inne środowiskowe uwarunkowania dotyczące przedsięwzięcia).
- Na podstawie projektu budowlanego, ocenianego przez organy administracji architektoniczno-budowlanej m.in. pod kątem zgodności z decyzją środowiskową, wydawane jest pozwolenie na budowę w oparciu o wniosek złożony przez inwestora. Inwestor decyduje, czy inwestycja będzie realizowana etapowo, i czy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach ma objąć całość, czy jedynie część inwestycji. Od listopada 2008 roku w pewnych okolicznościach, takich jak np. w przypadku niezgodności projektu z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. prawdopodobieństwa spowodowania bardziej niekorzystnego oddziaływania, niż określono na etapie oceny oddziaływania na środowisko, właściwe organy mogą zażądać przeprowadzenia ponownej oceny.
- Na wniosek inwestora wydane pozwolenie na budowę może zostać zmienione, jednak każdy wniosek o taką zmianę podlega ocenie pod względem zgodności z prawem budowlanym, decyzją środowiskową i innymi aktami.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia jest załączana do wniosku o wydanie pozwolenia na budowę. W trakcie procedowania organy administracji architektoniczno-budowlanej sprawdzają, czy rozwiązania technologiczne są zgodne z zapisami w decyzji środowiskowej. Przeprowadzenie takiej procedury gwarantuje, że realizowane przedsięwzięcia nie oddziałują w sposób negatywny na środowisko oraz zdrowie ludzi.

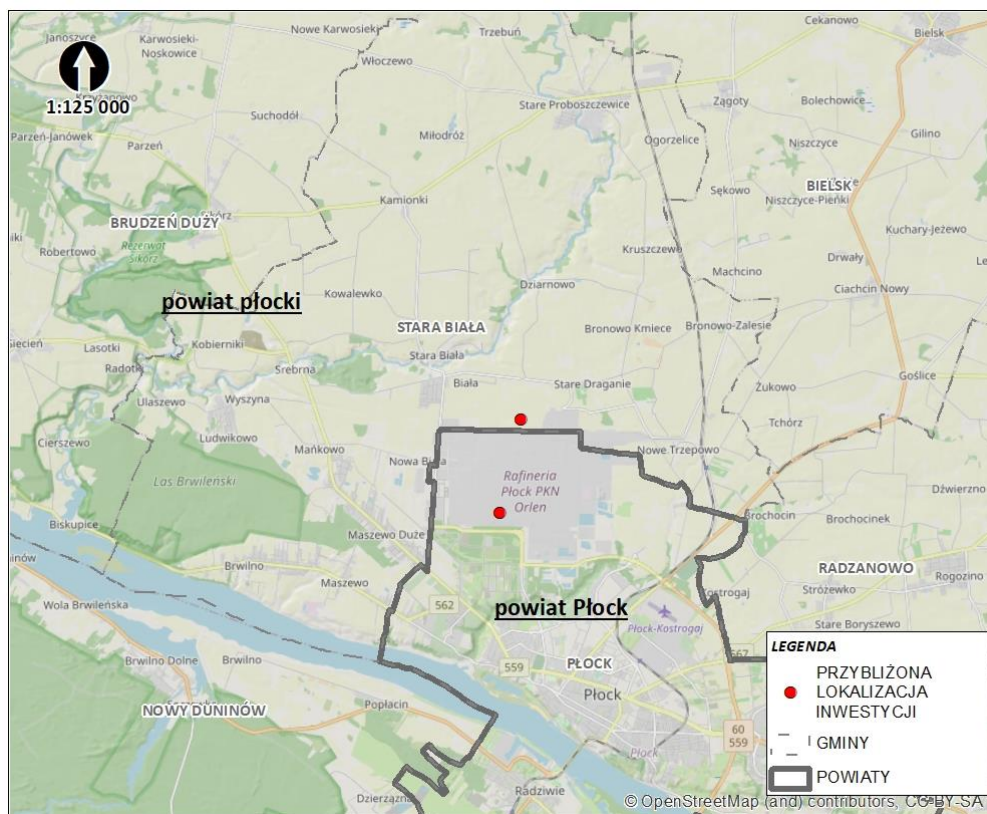
W przypadku projektów objętych postanowieniami Dyrektywy IED (unijnej Dyrektywy o emisjach przemysłowych), procedury obowiązujące w Polsce wymagają również dwukrotnego przeprowadzenia oceny zgodności z Dyrektywą, jeżeli ma to zastosowanie, a także odpowiednimi konkluzjami BAT (najlepsze dostępne techniki) i BREF (dokumenty referencyjne dla BAT). Po raz pierwszy oceny dokonuje się na etapie oceny oddziaływania na środowisko. Ustawa wymaga obowiązkowej oceny planowanej technologii względem technologii niskoemisyjnej, co w przypadku projektów objętych wymogami Dyrektywy IED jest równoważne z konkluzjami BAT i BREF. Ponadto, takie projekty wymagają odpowiedniego pozwolenia środowiskowego, w większości przypadków zintegrowanego (Pozwolenia IPPC). Wniosek o wydanie takiego zezwolenia zawiera informacje o spełnieniu przez instalację wymogów najlepszych dostępnych technik, tj. zawiera ocenę zgodności z BAT. Nowe projekty niespełniające kryteriów BREF nie uzyskują pozwolenia IPPC, tak więc nie zyskują zezwolenia na eksploatację.

Powyższe procedury zapewniają w przypadku realizacji dużych inwestycji technologicznych zastosowanie najlepszych w danej chwili na świecie dostępnych technologii zapewniających minimalny ich wpływ na środowisko i nie oddziałujących negatywnie na zdrowie ludzi.

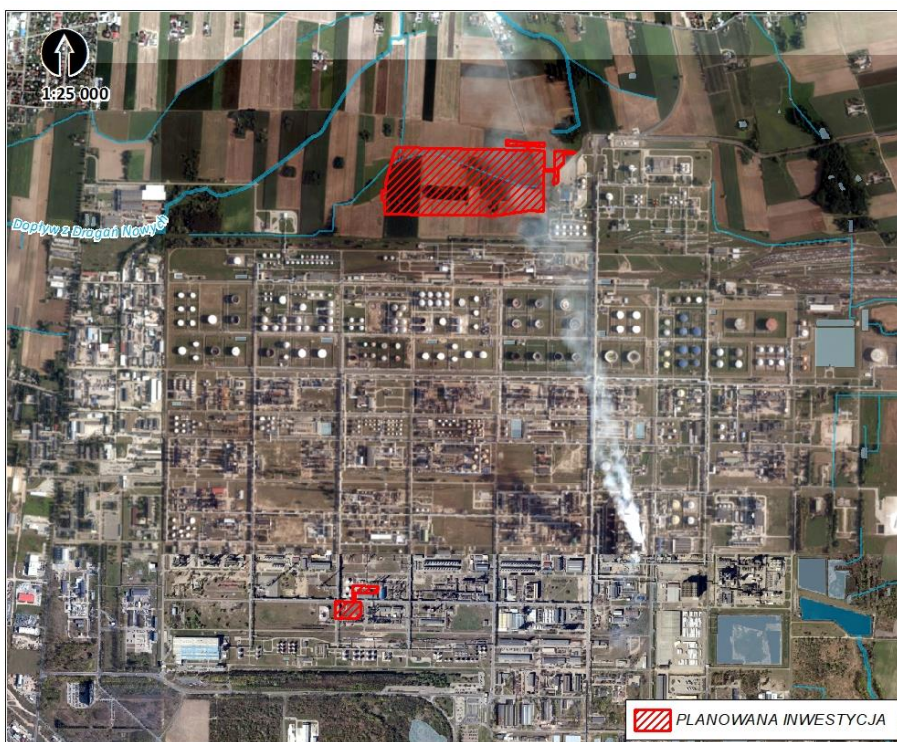
Projekt posiada wymagane prawem krajowym decyzje środowiskowe i pozwolenia, na podstawie których realizowane jest przedsięwzięcie.

LOKALIZACJA PROJEKTU

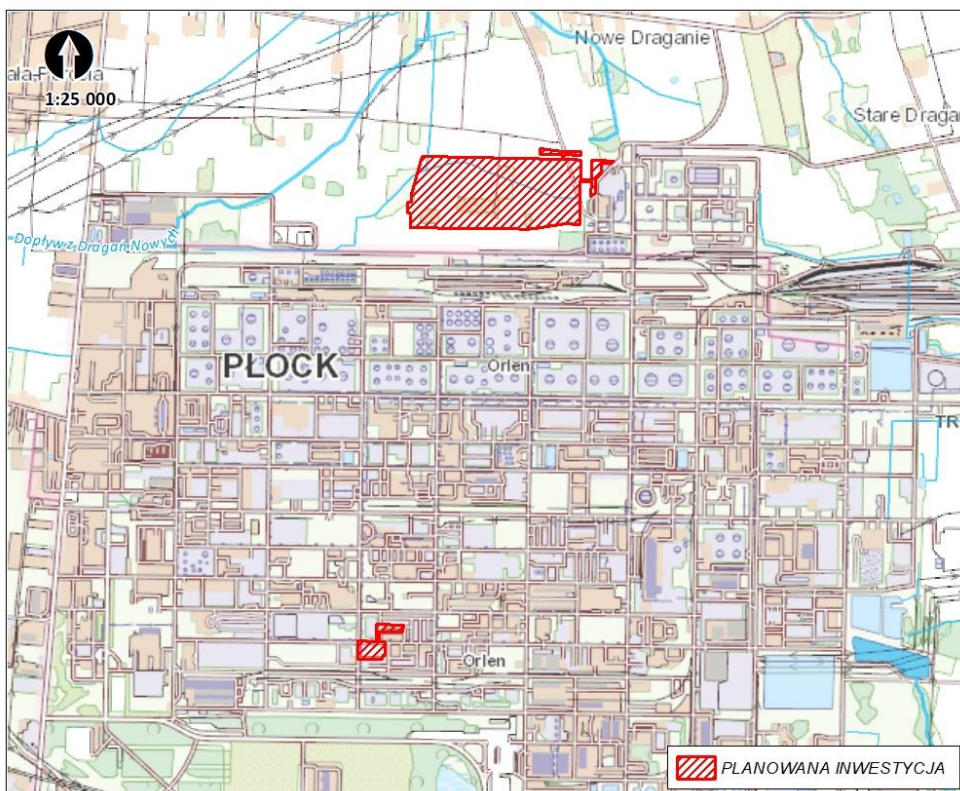
Projekt realizowany będzie w województwie mazowieckim, w powiecie plockim, w gminie Stara Biała oraz w Mieście Płock. Właścicielem nieruchomości objętych inwestycją jest ORLEN. Grunty przeznaczone pod Projekt, znajdujące się na terenie gminy Stara Biała, nie były dotąd wykorzystywane przez ORLEN do celów inwestycyjnych.



Rysunek 1 Lokalizacja przedsięwzięcia



Rysunek 2 Lokalizacja przedsięwzięcia – ortofotomapa (obiekty nowe i modernizacje istniejących w różnych lokalizacjach)



Rysunek 3 Lokalizacja przedsięwzięcia - mapa topograficzna (obiekty nowe i modernizacje istniejących w różnych lokalizacjach)

JAK PROJEKT BĘDZIE ODDZIAŁYWAŁ NA ŚRODOWISKO NATURALNE?

Oddziaływanie na środowisko na etapach budowy, eksploatacji i likwidacji zostało kompleksowo przeanalizowane w raportach Oceny Oddziaływania na Środowisko sporządzonych przez Multiconsult Polska sp. z o.o.

Planowana inwestycja Kompleksu Olefiny III nie będzie mieć negatywnego wpływu na obszary Natura 2000. Ponadto, w przeprowadzonych badaniach terenowych, inwentaryzacjach przyrodniczych, symulacjach i analizie wykazano, iż infrastruktura nie będzie zakłócać funkcjonowania korytarzy ekologicznych i nie będzie wpływać na ekosystemy lądowe oraz wodne.

Wyboru optymalnej technologii produkcji i lokalizacji obiektów w przypadku analizowanego przedsięwzięcia, dokonano w oparciu o najlepsze dostępne i sprawdzone aktualnie kwestie techniczne, kwestie bezpieczeństwa (szczególnie istotne w branży chemicznej) i kwestie środowiskowe (związane głównie z energochłonnością, efektywnym wykorzystaniem materiałów, zagospodarowaniem odpadów, emisją substancji do powietrza oraz emisją hałasu). Analizowano również proponowane lokalizacje pod względem ich potencjalnego wpływu na obszary chronione.

Analizy środowiskowe poszczególnych wariantów i alternatyw prowadzono w sposób jednakowy i porównywalny.

Podczas analizy i formułowania wariantów wzięto pod uwagę aspekty związane z:

- wyborem i bezpieczeństwem technologii,
- warunkami lokalizacyjnymi przedsięwzięcia,
- oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko,
- racjonalnym wykorzystaniem zasobów środowiska, oddziaływaniem produktu oraz aspektami organizacyjnymi związanymi z realizacją przedsięwzięcia.

Kwestią kluczową dla instalacji produkcyjnych był wybór optymalnych technologii produkcji pod kątem ich oddziaływania na środowisko oraz energochłonności.

Przeanalizowano dostępne technologie także pod kątem ich efektywności technologicznej i ekonomicznej. Podstawą wyboru była porównawcza analiza rynkowa, środowiskowa, techniczna i ekonomiczna. Przyjęto w rezultacie technologię najkorzystniej wpisującą się w realizację celów biznesowych, technicznych i środowiskowych, postawionych przez zamawiającego w zakresie przedsięwzięcia.

W kwestii lokalizacji całości inwestycji naturalnym wyborem były niezagospodarowane tereny należące do istniejącego zakładu (ORLEN). Taka lokalizacja zapewnia:

- brak konieczności zajmowania terenów nieprzemysłowych,
- dostęp do infrastruktury zapewniający efektywniejsze korzystanie z mediów,
- dostęp do służb i wykwalifikowanego personelu zakładów chemicznych,
- wykorzystanie terenów dotychczas niewykorzystywanych, a zlokalizowanych w obrębie strefy zabudowy przemysłowej.

Wybrana lokalizacja spełnia następujące kryteria:

- brak w pobliżu zabudowy miejskiej i obiektów komunikacji publicznej,

- dostępna jest przestrzeń do zachowania stref bezpieczeństwa,
- lokalizacja wykorzystuje teren będący własnością ORLEN, stanowiący swoiste przedłużenie już istniejącej infrastruktury.

Oddziaływanie na faunę, szatę roślinną, grzyby i siedliska przyrodnicze

Dla planowanej inwestycji przeprowadzono kompleksowe inwentaryzacje przyrodnicze i badania środowiskowe. W Raporcie o oddziaływaniu na środowisko nie zidentyfikowano żadnego istotnego i nieodwracalnego oddziaływania na obszary Natura 2000, czy inne objęte różnymi formami ochrony cenne przyrodniczo tereny oraz na obecne na nich gatunki fauny i flory, potwierdzono natomiast niskie oddziaływanie Projektu na siedliska, florę i faunę.

Projekt nie będzie również stanowić istotnego zagrożenia dla priorytetowych cech bioróżnorodności, w szczególności tych będących przedmiotem ochrony na obszarach Natura 2000 z uwagi na ich oddalenie.

W wyniku przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej i analizy oddziaływania na obszarze objętym planowaną inwestycją oraz w przyjętym 100-metrowym buforze analiz nie stwierdzono:

- chronionych siedlisk z załącznika I do Dyrektywy Siedliskowej 92/43/EWG,
- chronionych gatunków roślin z załącznika II do Dyrektywy Siedliskowej 92/43/EWG,
- chronionych gatunków roślin objętych ochroną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409),
- chronionych gatunków grzybów i porostów wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z 9 października 2014 roku w sprawie gatunków dziko występujących grzybów objętych ochroną (Dz.U. poz. 1408),
- chronionych gatunków ryb i minogów, ssaków i nietoperzy wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z 9 października 2014 roku w sprawie gatunków dziko występujących zwierząt.

Spośród chronionych gatunków zwierząt zinwentaryzowano:

- przedstawicieli żab zielonych (*Rana esculenta* complex),
- 6 gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej, z czego 1 gatunek gniazdujący, 2 gatunki prawdopodobnie gniazdujące, a 3 gatunki w przelocie. Gatunkiem gniazdującym jest sokół wędrowny, który od kilkunastu lat zamieszkuje budki lęgowe na kominach dwóch istniejących instalacji.

Oddziaływanie na obszary Natura 2000, inne obszary i obiekty chronione oraz na korytarze ekologiczne

W obrębie planowanej inwestycji oraz przyjętego bufora potencjalnego oddziaływania nie występują obszary i obiekty podlegające ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody. Ponadto w odległości do 2 km od planowanego przedsięwzięcia nie występują Obszary Natura 2000, Parki Narodowe, Parki Krajobrazowe, Obszary Chronionego Krajobrazu, Rezerваты Przyrody, stanowiska dokumentacyjne ani użytki ekologiczne.

Jednak w bliskiej odległości od 1km znajdują się:

- 1 Zespół Przyrodniczo-Krajobrazowy – Jar Rzeki Brzeźnicy,
- 3 pomniki przyrody ożywionej – skupisko drzew gatunku lipa drobnolistna *Tilia cordata*.

Najbliżej inwestycji, w odległości niespełna 4 km na południe, przebiega równoleżnikowo główny korytarz migracji GKPN-10B Dolina Dolnej Wisły. W odległości ponad 5 km w kierunku zachodnim, przebiega zaś korytarz GKPN-13A, łączący południkowo Dolinę Wisły z Lasami Lidzbarskimi. Lokalny szlak migracji stanowi dolina rzeki Brzeźnicy położona w odległości niespełna 2 km od najbliższego fragmentu inwestycji.

Z uwagi na lokalizację, dużą odległość oraz zagospodarowanie przestrzenne w postaci gęstej zabudowy miejskiej i podmiejskiej Płocka, realizowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na obszary i obiekty prawnie chronione oraz przemieszczanie się zwierząt w obrębie korytarzy ekologicznych i lokalnych szlaków migracji.

Oddziaływanie w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i ochrony wód powierzchniowych i podziemnych

W fazie budowy obiektu występować będzie zapotrzebowanie na wodę na cele bytowe i technologiczne, w tym m.in. do zwilżania betonu w czasie wiązania, czynności porządkowych oraz cele przeciwpożarowe.

Powstające na etapie realizacji ścieki zagospodarowywane będą w sposób bezpieczny dla wód powierzchniowych, nie przewiduje się zatem istotnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na wody powierzchniowe i na osiągnięcie celów środowiskowych określonych dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) - wszystkie rodzaje powstających ścieków będą odprowadzane do kanalizacji zakładowej lub do zbiorników bezodpływowych.

Realizacja Projektu spowoduje czasową ingerencję w przypowierzchniową warstwę gleby i gruntu. Na potrzeby posadowienia wykonane zostaną płytkie otwarte wykopy fundamentowe i pale wiercone w technologii CFA (pale wierci się i betonuje w czasie jednego ciągłego procesu). Zastosowane techniki fundamentowania nie spowodują istotnych zmian warunków geologiczno-inżynierskich. Dodatkowo materiały zastosowane podczas prac ziemnych i fundamentowych będą posiadać odpowiednie atesty i certyfikaty. Natomiast zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego (jakości gruntów oraz wód podziemnych) mogą stanowić: paliwo i smary maszyn pracujących oraz materiały chemiczne używane do izolacji lub konserwacji obiektów, które na skutek niewłaściwej organizacji robót (lub wystąpienia sytuacji awaryjnych) mogą przedostać się do gruntu, a w konsekwencji do wód gruntowych. Aby minimalizować taki potencjalny wpływ, na terenie będą dostępne odpowiednie sorbenty wiążące zanieczyszczenia ropopochodne. Ryzyko potencjalnego zanieczyszczenia dotyczyć może ewentualnie wód przypowierzchniowego poziomu wodonośnego, gdzie poziom wód związanych jest ściśle z warunkami atmosferycznymi i jest praktycznie nieizolowany od powierzchni przez grunty nieprzepuszczalne.

Przyjęte rozwiązania techniczne w zakresie uszczelnień i materiałów pozwolą na dotrzymanie obowiązujących standardów z zakresu ochrony środowiska gruntowo-wodnego. Prowadzenie prac zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, pod stałym nadzorem geotechnicznym spowoduje, że prowadzone prace nie będą stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. W ramach przygotowania terenu pod budowę nastąpi likwidacja rowów

przebiegających przez teren inwestycji. Funkcję rowów zastąpi projektowany system odwodnienia.

W fazie eksploatacji woda pobierana będzie z istniejących ujęć podziemnych i powierzchniowych, a następnie dostarczana do instalacji istniejącą siecią wodociągową. Jeśli chodzi o planowaną inwestycję, największe zapotrzebowanie na wodę szacowane jest dla instalacji wody chłodniczej zasilanej wodą uzupełniającą produkowaną w Instalacji Wody Zdekarbonizowanej. Drugim znaczącym konsumentem wody będzie Kompleks Olefiny III, (w tym instalacji spalania paliw - EC II), który będzie zasilany wodą zdemineralizowaną z nowej Stacji Demineralizacji (nadwyżka zapotrzebowania ponad zdolność produkcyjną nowej Stacji Demineralizacji Wody będzie uzupełniana kondensatem uzdatnionym). Nowa Stacja Demineralizacji Wody zasilana będzie wodą produkowaną w Instalacji Wody Zdekarbonizowanej. Stacja Uzdatniania Kondensatu zostanie zmodernizowana i rozbudowana.

Woda doprowadzona będzie także do celów socjalno-bytowych, do urządzeń wymaganych przepisami BHP, czyli oczomyjek i natrysków bezpieczeństwa, a także do instalacji ppoż. Planowane są również zbiornik wody przeciwpożarowej przy nowej pompowni ppoż. oraz rozbudowa i modernizacja istniejących pompowni ppoż.

W wyniku eksploatacji Projektu powstaną następujące rodzaje ścieków: bytowe, przemysłowe, zasolone, opadowe, roztopowe i pogaśnicze.

Ścieki bytowe kierowane będą do istniejącego systemu kanalizacji i włączone zostaną do instalacji ścieków przemysłowych.

Ścieki przemysłowe wymagające oczyszczenia będą retencjonowane i przesłane do sieci kanalizacji przemysłowej i dalej do Centralnej Oczyszczalni Ścieków Zakładu Produkcyjnego ORLEN. Ścieki możliwe do dalszego wykorzystania będą retencjonowane odrębnie.

Wody opadowe będą z terenu planowanej inwestycji zbierane w zbiorniku retencyjnym, podzielonym na dwie komory w celu oddzielenia wód opadowych czystych i potencjalnie zanieczyszczonych. Zbiornik retencyjny wód opadowych opróżniany będzie okresowo z zastosowaniem separatora węglowodorów. Operacja ta będzie poprzedzona analizą laboratoryjną próbek pobranych ze zbiorników retencyjnych w celu potwierdzenia ich czystości chemicznej.

Wody pogaśnicze z akcji pożarniczych, które trafią na tace pod urządzeniami, drogi, bądź inne tereny utwardzone, zostaną skierowane do zbiornika retencyjnego wód opadowych, a następnie do Centralnej Oczyszczalni Ścieków ORLEN.

ORLEN w związku z budową nowego Kompleksu Olefin III oraz realizacją inwestycji z nim powiązanych przeprowadzi inwestycje dotyczące modernizacji Centralnej Oczyszczalni Ścieków związane z: rozbudową jej przepustowości hydraulicznej i zapewnieniem wysokiego stopnia oczyszczania ścieków jak również mających na celu ograniczenie emisji związków odorowych. Planowane są również inwestycje związane ze zwiększeniem wtórnego wykorzystania oczyszczonych ścieków do produkcji wody dla potrzeb Zakładu Produkcyjnego.

Przyjęte rozwiązania technologiczne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej minimalizują ewentualny negatywny wpływ realizowanego Projektu zarówno na wody powierzchniowe i podziemne.

Oddziaływanie na glebę i powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi

Realizacja Projektu spowoduje przekształcenie powierzchni terenu. W ramach prac przygotowawczych poprzedzających etap realizacji inwestycji wykonana zostanie niwelacja terenu oraz palisada wzdłuż południowej granicy inwestycji podtrzymująca nasyp ziemny.

Planowana inwestycja w zakresie swojego oddziaływania na glebę i powierzchnię ziemi będzie związana wyłącznie z przemieszczaniem mas ziemnych, a przyjęte środki zapobiegawcze zredukują oddziaływanie na glebę do poziomu pomijalnego.

Oddziaływanie na krajobraz

Projekt będzie charakteryzować się lokalnym wpływem na krajobraz. Krótkotrwałe oddziaływania w fazie realizacji/likwidacji związane będą z prowadzeniem prac budowlanych/rozbiórkowych. Planowane prace nie wpłyną na pogorszenie walorów krajobrazowych. Oddziaływanie inwestycji na krajobraz na etapie realizacji ocenia się na pomijalne. Również w fazie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na krajobraz z uwagi na charakter przemysłowy otoczenia inwestycji i brak cennych krajobrazowo dóbr.

Oddziaływanie na dobra materialne, w tym zabytki

Ze względu na znaczną odległość od inwestycji cennych dóbr materialnych, obiektów i obszarów zabytkowych – nie przewiduje się wystąpienia negatywnego wpływu w tym zakresie.

Tym samym, dla rozpatrywanej inwestycji nie wskazuje się konieczności zastosowania dodatkowych zaleceń stosownych dla zabezpieczenia budynków oraz obiektów i obszarów dziedzictwa kulturowego.

Oddziaływanie na jakość powietrza

Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy będą maszyny i pojazdy ciężkie wykorzystywane przy pracach budowlanych oraz przemieszczane masy ziemne, piasek i cement. Wielkość emisji zanieczyszczeń uzależniona będzie od warunków meteorologicznych i fazy realizacji zadania. Emisje będą miały charakter przejściowy nie powodując trwałych negatywnych zmian w środowisku.

W fazie eksploatacji, źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będą procesy technologiczne związane głównie ze spalaniem paliw gazowych podczas procesów produkcyjnych oraz podczas wytwarzania energii. Projektowane instalacje zostaną wyposażone w rozwiązania technologiczne pozwalające ograniczyć emisje do poziomu zgodnego z krajowymi i wspólnotowymi (europejskimi) wymaganiami prawnymi. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na jakość powietrza na etapie eksploatacji zostało określone poprzez modelowanie rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, które w podejściu skumulowanym (z uwzględnieniem istniejących instalacji) wykazało, że eksploatacja Projektu nie spowoduje przekroczenia norm jakości powietrza atmosferycznego.

Oddziaływanie akustyczne

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko akustyczne, zarówno na etapie budowy oraz likwidacji, będzie miało czasowo charakter, ograniczony do godzin pracy.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji zostało określone poprzez modelowanie propagacji hałasu, które w podejściu skumulowanym (z uwzględnieniem istniejących instalacji) wykazało, że eksploatacja Projektu nie spowoduje przekroczeń norm hałasu na obszarach chronionych akustycznie.

Gospodarka odpadami

Źródłami odpadów w fazie budowy będą prace ziemne, budowa obiektów i instalacji oraz prace wykończeniowe. Odpady będą generowane przez firmy budowlane, odpowiedzialne za gospodarowanie tymi odpadami. Zgodnie z zasadami określonymi w art. 16 ustawy o odpadach, gospodarka odpadami będzie prowadzona w sposób zapewniający ochronę życia i zdrowia ludzi oraz środowiska. Projekt budowlany, a następnie właściwa organizacja pracy instalacji umożliwi operatorom prowadzenie gospodarki tak, aby nie powodowała ona zagrożenia dla wody, powietrza, gleby, roślin lub zwierząt oraz uciążliwości przez hałas lub zapach. Kwestia gospodarki odpadami będzie uregulowana dokumentem BIOZ (plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia), gdzie zostaną określone zasady zarówno sposobu magazynowania, jak i dalszego gospodarowania odpadami powstającymi w ramach placu budowy.

Źródłami odpadów na etapie eksploatacji będą:

- eksploatacja instalacji etylenowej oraz powiązanych instalacji chemicznych,
- eksploatacja EC II,
- eksploatacja instalacji i infrastruktury logistycznej,
- infrastruktura gospodarki wodno-ściekowej,
- utrzymanie i funkcjonowanie infrastruktury magazynowej, zbiorników i urządzeń załadunkowych,
- obiekty elektryczne,
- obiekty biurowe,
- utrzymanie i funkcjonowanie infrastruktury związanej z dystrybucją gazu i pochodni,
- utrzymanie rurociągów, estakad, instalacji przeciwpożarowej,
- funkcjonowanie zaplecza socjalnego,
- utrzymanie terenu,
- okresowe remonty i modernizacje.

Odpady, przewidziane do wytworzenia w fazie eksploatacji to typowe odpady z procesów chemicznych, które już powstają w innych instalacjach w Orlen. W związku z tym rynek uprawnionych odbiorców jest znany. Zasady gospodarki odpadami z instalacji będą spójne z zasadami panującymi w istniejącym zakładzie i opierać się będą na zasadach hierarchii postępowania z odpadami. Spółka będzie ograniczała do minimum przekazywanie odpadów na składowiska odpadów.

W ramach eksploatacji instalacji będą powstawały odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Rozważane technologie uznawane są za tzw. małoodpadowe. Przewiduje się że ilość odpadów nie przekroczy 10% wielkości produkcji, co jest typowym wskaźnikiem dla tego typu technologii. Gospodarka odpadami generowanymi w ramach nowej inwestycji będzie

realizowana w ramach spółki celowej, która będzie operatorem. Spółka uzyska pozwolenie zintegrowane na korzystanie ze środowiska w tym wytwarzanie odpadów.

Gospodarka odpadami będzie polegała na kontroli wytwarzania odpadów, działaniach organizacyjnych polegających na bezpiecznym odprowadzeniu zużytych substancji z urządzeń produkcyjnych, organizacji bezpiecznego miejsca magazynowania obejmującego segregację. Ponadto, gospodarka polegała będzie na nadzorze nad prawidłowością działań takich jak transport, odzysk i unieszkodliwianie, które to działania będą prowadzone przez wyspecjalizowane firmy zewnętrzne, posiadające stosowne i obowiązujące pozwolenia.

Planowana technologia nie przewiduje możliwości odzysku i przetwarzania odpadów. W związku z powyższym wszystkie operacje związane z przetwarzaniem odpadów będą prowadzone przez wyspecjalizowane firmy zewnętrzne, niezależne od ORLEN lub w ramach instalacji funkcjonujących w Grupie Kapitałowej ORLEN, które są przygotowane do takich działań.

Promieniowanie elektromagnetyczne

W zakresie planowanego Projektu znajduje się również modernizacja istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej.

Na etapie budowy nie przewiduje się wykorzystania urządzeń powodujących emisje promieniowania elektromagnetycznego do środowiska, o natężeniu mogącym powodować znaczące skutki. Jedyne oddziaływanie ograniczą się do prac gruntowych i przygotowaniu wykopów pod linie podziemne. Oddziaływania te będą wybitnie krótkotrwałe i nieznaczące, a w przypadku realizacji linii podziemnej poprzez przewiert, oddziaływanie na etapie budowy będzie minimalne.

Na etapie eksploatacji natężenie pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludzi również nie przekroczy wartości dopuszczalnych.

Oddziaływanie na klimat

W kontekście oddziaływania na klimat analizowana inwestycja jest inwestycją o znaczeniu lokalnym. Jej skala i usytuowanie oraz wielkość nie wpłyną znacząco na klimat i jego zmiany. Rozwiązania projektowe planowanego przedsięwzięcia będą uwzględniać optymalny sposób przystosowania do postępujących zmian klimatu, w celu zabezpieczenia przed skutkami wystąpienia zdarzeń ekstremalnych (fale upałów, długotrwałe susze, ekstremalne opady, zalewanie, gwałtowne burze i wiatry, fale chłodu czy intensywne opady śniegu).

CZY PROJEKT BĘDZIE ODDZIAŁYWAĆ NA ŚRODOWISKO SPOŁECZNE?

Wpływ Projektu może być postrzegany jako szansa dla rozwoju gminy Stara Biała, zwiększenia jej dochodów oraz możliwości zatrudnienia, poprawy standardu życia, zmniejszenia migracji z tej części Polski, a także jako wsparcie dla lokalnych badań terenowych, szkolnictwa wyższego i zawodowego. W wyniku realizacji Projektu wzrośnie znaczenie gospodarcze Polski na arenie międzynarodowej, jak również szansa na zwiększenie wpływów do budżetu gminy z tytułu podatków lokalnych, rozwoju przedsiębiorstw lokalnych, pojawienia się nowych branż, zmniejszenia wydatków społecznych, budowy nowej infrastruktury i wzrostu przychodów państwa z tytułu różnych podatków. Z drugiej strony, do

ewentualnych negatywnych oddziaływań należy emisja zanieczyszczeń i potencjalny wpływ na zdrowie mieszkańców, a także zwiększony poziom ryzyka związany z awariami przemysłowymi.

Oddziaływania na etapie budowy

Na etapie budowy Projektu oddziaływania społeczne będą w dużym stopniu związane ze zwiększonym ruchem drogowym w gminie Stara Biała spowodowanym transportem materiałów, sprzętu, maszyn budowlanych, ziemi i pracowników. Na tym etapie, ruch w pobliżu placu budowy, głównie w miejscowości Biała na ulicy Sienkiewicza, ale także na drogach lokalnych w tym obszarze, będzie o wiele bardziej intensywny niż obecnie i po zakończeniu robót budowlanych. Taki wzrost ruchu będzie negatywnie oddziaływać na społeczeństwo z powodu:

- emisji hałasu;
- pierwotnych (ze spalania paliw) i wtórnych (np. emisji pyłów z dróg spowodowanej ruchem pojazdów ciężarowych i osobowych) emisji do powietrza;
- zwiększonego ryzyka wypadków drogowych;
- uciążliwości dla uczestników ruchu z powodu jego zwiększonego natężenia oraz ponadnormatywnego transportu towarowego;
- możliwości zniszczenia dróg z powodu wysokiego natężenia ciężkiego transportu.

Oddziaływania na etapie eksploatacji

Potencjalne oddziaływania społeczne na etapie eksploatacji mogą obejmować:

- oddziaływania bezpośrednie, takie jak emisja gazów i pyłów do powietrza z instalacji, z pojazdów poruszających się po terenie zakładu, środków transportu surowców i produktów, emisja hałasu i wibracje powstające podczas pracy instalacji i przejazdu środków transportu, emisja pól elektromagnetycznych, emisja uciążliwych zapachów, efekty świetlne (pochodnia), możliwość kolizji, zagrożenie związane z sytuacjami awaryjnymi;
- oddziaływania pośrednie, takie jak możliwość zanieczyszczenia gruntu i wód powierzchniowych i podziemnych.

Na etapie eksploatacji, uciążliwości związane z ruchem pojazdów będą znacznie niższe, niż w fazie budowy.

Jak wykazano w Raplocie OOŚ wszystkie planowane działania organizacyjne i techniczne minimalizują występowanie ewentualnych niekorzystnych skutków na środowisko społeczne.

Faza eksploatacji potencjalnie wpłynie pozytywnie na lokalną gospodarkę ze względu na:

- możliwość rozwoju gminy i miasta;
- wzrost dochodów gminy i miasta;
- wzrost możliwości zatrudnienia;
- poprawę standardu życia i ogólnego dobrostanu społeczeństwa;
- zmniejszenie migracji z tej części Polski;
- wsparcie dla lokalnych badań terenowych, szkolnictwa wyższego i zawodowego;
- wzrost znaczenia gospodarki polskiej na arenie międzynarodowej;
- szansę rozwoju dla przedsiębiorstw lokalnych.

Analiza możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem

Realizacja Projektu nie wiąże się z potrzebą wywłaszczeń, nie wpływa też na możliwość zagospodarowania sąsiadujących terenów. Projekt zapewnia rozwój Zakładu Produkcyjnego w Płocku i Gminie Stara Biała, zapewniając dobre warunki pracy mieszkańcom regionu.

Projekt może jednak wywoływać subiektywne obawy związane z pogorszeniem warunków życia, stanu środowiska czy negatywnego wpływu na dobra materialne. W związku z tym ORLEN prowadzi odpowiednie działania informacyjne wraz z upublicznieniem części dokumentów. Dodatkowo został uruchomiony ogólnodostępny mechanizm składania skarg.

Oddziaływanie w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej

Podstawowe substancje mające wpływ na bezpieczeństwo nowego Projektu Olefiny III to: etylen, eter ETBE, propan i węglowodory C4, propylen i inne olefiny, tlenek etylenu, benzyna pirolityczna oraz wodór. W planowanej instalacji (wśród jej surowców lub produktów) występują też inne węglowodory, jednakże występują one w mniejszych ilościach.

Zagrożenie poważną awarią wynika z możliwości rozszczelnienia instalacji i uwolnienia substancji niebezpiecznych biorących udział w procesie. Rozszczelnienie to może być spowodowane nagłym pęknięciem urządzenia technologicznego (np.: w wyniku wystąpienia wady materiałowej) lub być skutkiem ciągu zdarzeń, w którym odchylenia procesowe, takie jak wzrost ciśnienia czy temperatury doprowadzą do osłabienia wytrzymałości mechanicznej materiałów konstrukcyjnych.

Instalacje, w których może wystąpić rozszczelnienie i wypływ substancji niebezpiecznych, zostaną zlokalizowane w wyznaczonych miejscach. Lokalizacje miejsc potencjalnych wycieków określone zostaną na podstawie analizy rozmieszczenia zbiorników i rurociągów, a także biorąc pod uwagę parametry procesowe oraz rodzaje i ilości substancji niebezpiecznych w urządzeniach.

Uwzględniony zostanie również podział instalacji na sekcje tworzone przez pojedyncze lub grupy - każda z sekcji, w przypadku wystąpienia awarii, będzie izolowana od bezpośrednio połączonych części instalacji poprzez zadziałanie zaworów odcinających. W przypadku wycieku w danej sekcji, niezależnie od miejsca jego wystąpienia, ilość uwolnionej substancji będzie zbliżona, powodując te same skutki (niewielkie, niepowodujące przejścia w eksplozję, a jedynie będzie to lokalny pożar). Projekt wykonawczy dla planowanych instalacji będzie zrealizowany tak, aby zminimalizować ilości uwolnionej substancji, aby nie doszło do wybuchu przestrzennego, a najwyżej do niewielkiego lokalnego pożaru.

Ponadto wszystkie kluczowe konstrukcje będą miały zabezpieczenia przeciwpożarowe pozwalające na minimum 60 minut wytrzymałości w razie pożaru – właśnie w celu zabezpieczenia konstrukcji tych instalacji i innych urządzeń.

Potencjalne scenariusze awaryjne będą szczegółowo opisane dla każdej instalacji.

Istotnym obiektem, ze względu na bezpieczeństwo w obszarze instalacji pomocniczych, jest pochodnia gazów. Celem działania pochodni (podczas normalnej pracy instalacji) jest bezpieczne „dopalanie” substancji zrzucanych poprzez zawory bezpieczeństwa. Najwyższe oddziaływanie pochodni może wystąpić w trakcie awaryjnego zrzutu gazów do pochodni

wskutek awarii zasilania elektrycznego na całej instalacji. Jest to scenariusz, w którym pochodnia ma istotne znaczenie dla całości bezpieczeństwa nowego Projektu Olefiny III.

Możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko

Z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia w oddaleniu od granic państwa, wysokość emitorów emisji do powietrza i zasięgu istotnego wpływu na otoczenie (zamykającego się w granicach terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny) nie ma możliwości wystąpienia niebezpieczeństwa negatywnego oddziaływania transgranicznego.

MECHANIZM ZGŁASZANIA SKARG

Na potrzeby realizacji projektu został utworzony mechanizm składania skarg, w ramach którego każda osoba lub organizacja może złożyć skargę dotyczącą dowolnego aspektu Projektu. Szczegółowe informacje znajdują się w Planie zaangażowania interesariuszy, który dostępny jest na stronie Projektu [Rozbudowa Kompleksu Olefin](#)

Podstawowe informacje dotyczące funkcjonowania mechanizmu skarg:

- Każda skarga od jakiegokolwiek strony zewnętrznej lub pracownika, dotycząca jakiegokolwiek etapu realizacji Projektu, zostanie formalnie zarejestrowana natychmiast po jej otrzymaniu na Formularzu Kontaktowym: <https://formularzolefiny.orlden.pl/?lang=pl>. Skargi mogą być zgłaszane anonimowo.
- Rozpatrzenie skargi lub wniosku następuje w ciągu 30 dni roboczych od daty wpływu. Sprawy szczególnie skomplikowane mogą zostać rozpatrzone nie później niż w ciągu 2 miesięcy od wszczęcia postępowania wyjaśniającego.
- Skargi będą rozpatrywane do zadowalającego rozstrzygnięcia przez Biuro Intensyfikacji Produkcji Olefin lub odpowiedni obszar merytoryczny w ORLEN. Wszystkie działania będą rejestrowane w formularzu skargi do czasu zakończenia kontaktu ORLEN ze stroną zgłaszającą skargę.
- Kontakt zostanie następnie zapisany w Rejestrze Skarg jako zamknięty.

Mechanizm składania skarg jest bezpłatny, otwarty i dostępny dla wszystkich, a skargi będą rozpatrywane w uczciwy i przejrzysty sposób. Informacje na temat procesu składania skarg, z kim i w jaki sposób się skontaktować, są dostępne na stronie internetowej Projektu ([Rozbudowa Kompleksu Olefin](#)).

Informacje dotyczące mechanizmu zgłaszania skarg oraz dane kontaktowe zostaną umieszczone na tablicach informacyjnych dla pracowników i na tablicach informacyjnych na terenie zakładu i budowy oraz zostaną opublikowane w dokumentach Projektu (ulotkach, biuletynach, ogłoszeniach publicznych itp.).

Wszyscy pracownicy zostaną poinformowani o mechanizmie składania skarg, a nowi pracownicy zostaną o nim poinformowani po dołączeniu do Projektu. Biuro Intensyfikacji Produkcji Olefin w ORLEN będzie ponosiło ogólną odpowiedzialność za mechanizm rozpatrywania skarg przez cały okres trwania Projektu oraz zapewni, że interesariusze zewnętrzni i pracownicy będą świadomi tego procesu oraz, że wszelkie skargi są rozpatrywane szybko, a odpowiedzi udzielane terminowo. Rozpatrujący skargi przedstawiciel Biura

Intensyfikacji Produkcji Olefin może przekazać rozpatrzenie sprawy do osób właściwych pod względem merytorycznym w komórkach organizacyjnych ORLEN, koordynując cały proces.

ORLEN będzie nadal angażował interesariuszy na kolejnych etapach, a procedury zgłaszania uwag i skarg, które działały podczas konsultacji OOS, będą nadal obowiązywać. Przyszłe plany dalszego zaangażowania interesariuszy oraz procedury zarządzania skargami i wnioskami są opisane w Planie Zaangażowania Interesariuszy Projektu. Jest to dokument, który będzie aktualizowany w miarę potrzeb w trakcie budowy, a najbardziej aktualna wersja będzie dostępna na stronie internetowej Projektu wraz z Planem Zarządzania Środowiskowego i Społecznego, pod adresem: <https://www.orlen.pl/pl/o-firmie/kluczowe-projekty/olefiny> Inne informacje o Projekcie, zgłoszenia prac budowlanych oraz raporty będą nadal dostępne w trakcie budowy i eksploatacji Projektu.

JAK MOGĘ UZYSKAĆ WIĘCEJ INFORMACJI O PROJEKCIE?

W celu zapewnienia odpowiedzi na wszelkie zawiadomienia, pytania i skargi – w szczególności te pochodzące od osób reprezentujących społeczność lokalną, dla których Projekt może być uciążliwy – wprowadzono Instrukcję rozpatrywania skarg (stanowi załącznik nr 1 do Planu zaangażowania interesariuszy), określający sposób reagowania na wszelkie uwagi interesariuszy oraz komunikowania się z nimi. Wszelkie informacje o środowisku lub jego ochronie nie noszące znamion poufności zostaną przekazane na pisemny wniosek zainteresowanego bez zbędnej zwłoki, nie później jednak niż w ciągu miesiąca od otrzymania takiego wniosku. Jeżeli żądanie dotyczy sprawy skomplikowanej termin ten może zostać przedłużony o jeden miesiąc. W takim przypadku wnioskodawca zostanie poinformowany o przedłużeniu terminu. Udzielenia informacji o środowisku lub jego ochronie można odmówić, jeżeli odpowiedź wymaga udostępnienia aktualnie przetwarzanych danych lub danych przekazywanych w ramach wewnętrznego systemu obiegu danych lub gdy wniosek o udzielenie informacji jest zbyt ogólnikowy lub niemożliwy do zrealizowania.

CZY MOGĘ TERAZ PRZEDSTAWIĆ SWOJĄ OPINIĘ O PROJEKCIE?

Tak, wszelkie opinie o Projekcie mogą być przedstawiane przez cały okres jego realizacji.

Z KIM NALEŻY SKONTAKTOWAĆ SIĘ, ABY PRZEDSTAWIĆ SWOJĄ OPINIĘ LUB UZYSKAĆ WIĘCEJ INFORMACJI?

Wszelkie uwagi i/lub opinie należy kierować do:

*Biuro Intensyfikacji Produkcji Olefin ORLEN S.A.
ul. Chemików 7
09-411 Płock;*

Mail: olefiny.zgloszenie@orlen.pl

Pytania i reklamacje związane z rozbudową Kompleksu Olefin można składać za pomocą formularza na stronie internetowej projektu: <https://formularzolefiny.orlen.pl/?lang=pl>

Telefon interwencyjny (24) 365 44 99 Zakładowa Inspekcja Ekologiczna

ZAŁACZNIK 1.

PRZEGLĄD WYBRANYCH DOKUMENTACJI ŚRODOWISKOWYCH I SPOŁECZNYCH

Wpływ/Kwestia	Środek łagodzący	Status
Kwestie społeczne		
Skargi zewnętrzne i wewnętrzne	Plan zaangażowania interesariuszy	Wdrożone
Zdrowie i bezpieczeństwo	Health and Safety Documentation [PL: Dokumentacja BHP]	Opracowany
Prawa człowieka	Human Right Impact Assessment [PL: Analiza wpływu na prawa człowieka]	Opracowany
Społeczeństwo	Social Impact Assessment [PL: Analiza wpływu społecznego]	Opracowany
Środowisko i różnorodność biologiczna		
Gleby	Action Soil Plan [PL: Plan działań dla gleb]	Opracowany
Powietrze	Action Plan for Emissions and Odours, Project Standard [PL: Plan działań dla emisji i odorów, Standardy Projektowe]	Opracowany
Krajobraz	Landscape Impact Assessment [PL: Analiza wpływu na krajobraz]	Opracowany
Bioróżnorodność	Biodiversity Impact Assessment [PL: Analiza wpływu na bioróżnorodność]	Opracowany
Woda/Ścieki	Water and sewage management, Project Standard [PL: Zarządzanie gospodarką wodnościekową, Standardy Projektowe]	Opracowany
Środowisko jako całość	Raport oddziaływania na środowisko	Opracowany