

RGK-620.31.2021

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 1, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4, art. 80 ust. 1 i 2, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2022 r. poz. 1029 ze zm.) – dalej „ustawa o oś” oraz zgodnie z art. 104 i art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) – dalej: „kpa”, po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 28 grudnia 2021 r. przez wnioskodawców: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna (dalej: PKN ORLEN S.A.) oraz ORLEN OLEFINY Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (dalej: ORLEN OLEFINY Sp. z o.o.) reprezentowanych przez pełnomocnika Oskara Goldmanna, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku”, uzupełnionego pismami z dnia 13, 19 i 20 stycznia 2022 r., a następnie pismami z dnia 27 i 28 kwietnia 2022 r., oraz po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla planowanego przedsięwzięcia pn.:
„Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi
na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” i jednocześnie:

I. Określam rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie pn.: „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” obejmuje instalacje główne, tj.: Instalację Etylenową wraz z instalacjami towarzyszącymi – zakres ten nazywany jest dalej ISBL (ang. Inside Battery Limits) oraz instalacje i systemy energetyczne, pomocnicze i infrastrukturalne – zakres ten nazywany jest dalej OSBL (ang. Outside Battery Limit).

W zakres ISBL wchodzi obiekty 2000, 3000, 4000:

1. Budowę nowej głównej Instalacji Etylenowej wytwarzającej olefiny w procesie krakingu parowego:
 - Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) - obiekty 2000;
2. Budowę instalacji współpracujących z główną instalacją (tzw. instalacji peryferyjnych) obszarów ISBL - obiekty 3000:
 - Instalacja Eteru ETBE (ETBE) - obiekty 3200,
 - Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE) - obiekty 3300,
 - Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekty 3400,
 - Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG) - obiekty 3600;
3. Budowę infrastruktury ISBL - obiekty 4000:
 - ISBL budynków podstacji, sterowni i administracji - obiekty 4100,
 - ISBL jednostki uzdatniania kondensatu (CTU) - obiekty 4200,
 - ISBL mediów/obiektów pomocniczych, w tym dróg, chodników, parkingów oraz zbiornika retencyjnego o pojemności roboczej około 14 000 m³ - obiekty 4300,
 - ISBL połączeń między obiektowych - obiekty 4400,
 - ISBL jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekty 4500,
 - ISBL instalacji spalania paliw (EC II) - obiekty 4600,
 - ISBL systemu dystrybucji mocy - obiekty 4700,
 - ISBL systemu sterowania i transmisji danych - obiekty 4800,
 - ISBL sieci podziemnych - obiekty 4900.

W zakres OSBL wchodzi obiekty 6000:

1. instalacje wodne - obiekty 6100:
 - instalacja poboru i transportu wody surowej - obiekty 6110,
 - instalacja produkcji wody zdekarbonizowanej - obiekty 6120,
 - instalacja wydzielania osadów - obiekty 6121,
 - instalacja produkcji wody technologicznej - obiekty 6130,
 - instalacja produkcji wody chłodniczej - obiekty 6140,
 - instalacja produkcji wody pitnej - obiekty 6150,

- instalacja produkcji wody gospodarczej - obiekty 6160,
- instalacja produkcji wody przeciwpożarowej - obiekty 6170;
- 2. para, kondensat, uzdatnianie wody- obiekty 6200:
 - stacja demineralizacji wody- obiekty 6220,
 - stacja uzdatniania kondensatu - obiekty 6230,
 - węzeł mieszania i odgazowania wody zdemineralizowanej - obiekty 6250;
- 3. gazy techniczne - obiekty 6300, w tym system gazu ziemnego, (obiekty 6340);
- 4. system pochodni - obiekty 6400;
- 5. infrastruktura OSBL- obiekty 6600:
 - podstacje elektryczne oraz pomieszczenia szaf sterowniczych - obiekty 6610,
 - systemy dystrybucji mocy - obiekty 6620,
 - systemy sterowania i transmisji danych - obiekty 6630,
 - budynki administracyjne - obiekty 6640,
 - dystrybucja mocy, urządzenia elektryczne - obiekty 6650,
 - orurowanie podziemne/ orurowanie p.poż, w tym nowy kolektor EC Header - obiekty 6660,
 - główna zakładowa sieć dystrybucji energii elektrycznej - obiekty 6680;
- 6. Park zbiorników surowcowych i stanowisk rozładowniczych - obiekty 6700;
- 7. Park zbiorników produktowych i stanowisk załadowniczych - obiekty 6800;
- 8. Połączenia między obiektowe - obiekty 6900:
 - Rurociągi i estakady między obiektowe - obiekty 6910,
 - Drogi, chodniki i parkingi oraz ogrodzenia - obiekty 6920.

Szczegółowy opis przedsięwzięcia „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” zawarto w Charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na terenie następujących działek:

Lp.	Województwo	Powiat	Gmina	Obręb	Nr działki
1	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	213/19
2	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	213/2
3	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	213/20
4	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	215/4
5	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	215/5
6	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	215/2
7	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	215/3
8	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/1
9	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/4
10	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/5
11	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/6
12	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/10
13	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/11
14	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/12
15	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/13
16	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/14
17	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/15
18	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/16
19	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/17
20	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	216/8
21	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	217/1
22	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	217/3
23	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	217/4
24.	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Biała	217/5
25	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/16
26	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/20
27	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/10
28	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/21
29	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/22

30	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/23
31	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/8
32	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/9
33	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/1
34	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/3
35	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/5
36	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/6
37	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/7
38	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/8
39	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/9
40	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/10
41	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	67/1
42	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	68
43	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Stare	65/7
44	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Stare	74
45	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Stare	75/1
46	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Stare	75/2
47	mazowieckie	płocki	Stara Biała	Draganie Stare	75/3
48	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/105
49	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/106
50	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/107
51	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/108
52	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/109
53	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/110
54	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/7
55	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/13
56	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/17
57	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/18
58	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/20
59	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/22
60	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/24
61	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/25
62	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/26
63	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/27
64	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/30
65	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/32
66	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/37
67	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/44
68	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/45
69	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/51
70	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/52
71	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/53
72	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/54
73	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/56
74	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/57
75	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/60
76	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/61
77	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/62
78	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/65
79	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/66
80	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/67
81	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/68
82	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/70
83	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/72

84	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/73
85	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/74
86	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/75
87	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/77
88	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/79
89	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/80
90	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/81
91	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/82
92	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/84
93	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/94
94	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/95
95	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/96
96	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	21/2
97	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	21/3
98	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	21/4
99	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	22/1
100	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	23/5
101	mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	24

II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. warunki określone w uzgodnieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie (postanowienie z dnia 9 listopada 2022 r., znak: WOOS-I.4221.30.2022.AST.2 sprostowane postanowieniem z dnia 8 grudnia 2022 r., znak WOOS-I.4221.30.2022.AST.4):

Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 1) bezpośrednio przed podjęciem prac związanych z realizacją inwestycji należy dokonać kontroli terenu pod kątem występowania gatunków objętych ochroną i ich siedlisk oraz analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej. Kontrolę należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym specjalisty lub specjalistów posiadających wiedzę z zakresu nauk przyrodniczych. W przypadku identyfikacji gatunku podlegającego ochronie należy dokonać analizy przepisów oraz uzyskać decyzję zwalniającą z zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody;
- 2) bezpośrednio przed rozpoczęciem robót oraz w trakcie prowadzenia prac budowlanych prowadzić kontrolę terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją;
- 3) podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt;
- 4) grunt wydobyty w trakcie realizacji inwestycji zawierający substancje niebezpieczne (tzn. odpad o kodzie 17 05 03* - Gleba i ziemia w tym kamienie zawierające substancje niebezpieczne), do czasu odbioru przez uprawnionego odbiorcę, magazynować tymczasowo w wyznaczonym miejscu, w przyłazach odizolowanych od podłoża odpowiednio grubą folią; w razie spodziewanych intensywnych opadów atmosferycznych czy silnego wiatru ww. przyłazy zabezpieczyć przed rozmywaniem i rozwiewaniem odpadu (np. poprzez przykrycie ich nieprzepuszczalną płachtą/plandeką);
- 5) na etapie realizacji inwestycji korzystać z terenu w sposób oszczędny i zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego;
- 6) prace realizacyjne wykonywać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- 7) zaplecze budowy wyposażać w szczelne, bezodpływowe, mobilne kabiny sanitarne, systematycznie opróżniane w celu nie dopuszczenia do ich przepełnienia, a zgromadzone w ich obrębie ścieki wywozić przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków;
- 8) na etapie realizacji i eksploatacji teren przedmiotowego przedsięwzięcia wyposażać w środki (sorbenty) do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych; w przypadku ich awaryjnego wycieku

- zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych przekazać uprawnionym odbiorcom;
- 9) wody z ewentualnego odwodnienia wykopów z obszaru ETBE kierować do sieci kanalizacji wód opadowych Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.; natomiast z terenu północnego ISBL kierować do rowu wschodniego;
 - 10) pobór wody realizować z zakładowej sieci wodociągowej na warunkach Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.; opomiarować zużycie wody;
 - 11) wody opadowe i roztopowe z części terenów OSBL projektowanych na zachód od ISBL: dachy, nowe drogi magistralne, drogi wewnętrzne i pobocza dróg odprowadzać do rowu zgodnie z uzyskanym pozwoleniem wodnoprawnym po ich uprzednim podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych oraz zretencjonowaniu w zbiorniku retencyjnym; wody opadowe z pozostałych terenów OSBL odprowadzać do zakładowych kanalizacji opadowych w przypadku projektowanych dachów, dróg i dojazdów oraz do zakładowej kanalizacji przemysłowej w przypadku projektowanych tac i powierzchni utwardzonych narażonych na wyciek substancji szkodliwych;
 - 12) wody opadowe i roztopowe z terenu zagrożonego zanieczyszczeniem kierować odpowiednio do kanalizacji opadowej petrochemicznej lub rafineryjnej KOP/KOR bądź kanalizacji przemysłowej Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.;
 - 13) ścieki technologiczne kierować do kanalizacji przemysłowej Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.;
 - 14) ścieki bytowe odprowadzać do kanalizacji przemysłowej Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.;
 - 15) system wodno-ściekowy regularnie i terminowo poddawać próbom szczelności i konserwacjom; wszelkie wykryte nieszczelności bądź awarie niezwłocznie usuwać;
 - 16) podczas prowadzenia prac realizacyjnych stosować sprzęt sprawny technicznie, eksploatowany i konserwowany w sposób prawidłowy;
 - 17) na etapie realizacji inwestycji zabezpieczyć materiały pyliste przed rozwiewaniem (np. poprzez przykrywanie plandekami);
 - 18) eksploatować maksymalnie dwa z trzech kotłów do wytwarzania pary w ramach EC II;
 - 19) wszystkie instalacje i urządzenia utrzymywać na poziomie zadanej sprawności.

2. warunki określone w uzgodnieniu Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (postanowienie z dnia 19 października 2022 r., znak: WA.RZŚ.4360.1.85.2022.KZ.5)

- 1) na etapie realizacji przedsięwzięcia stosować sprawny technicznie sprzęt i urządzenia;
- 2) zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, zlokalizować na terenie uszczelnionym i zabezpieczonym przed potencjalnym wyciekiem substancji ropopochodnych oraz wyposażać w środki (sorbenty) do neutralizacji ww. substancji;
- 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) materiały i surowce składować w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń do gruntu i wód;
- 5) w przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych; do minimum ograniczyć czas odwadniania wykopu oraz ograniczyć wpływ ww. prac do terenu działki inwestycyjnej; wody z odwodnienia odprowadzić bezpośrednio lub przy użyciu wozu asenizacyjnego, do zakładowej kanalizacji;
- 6) zdjętą wierzchnią warstwę niezanieczyszczonej ziemi składować w bezpiecznym miejscu; odkład wykorzystać w obrębie terenu inwestycyjnego, a jego nadmiar przekazać uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania;
- 7) w przypadku prac na terenie historycznego zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi zastosować remediację; zanieczyszczony grunt do momentu odbioru przez uprawniony podmiot przechowywać na szczelnym podłożu;
- 8) na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe odprowadzać do systemów kanalizacji Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. lub jeśli nie jest to możliwe, gromadzić w szczelnych zbiornikach bezodpływowych przenośnych toalet, a następnie przekazywać za pomocą wozów asenizacyjnych do oczyszczalni ścieków; nie dopuścić do przepełnienia ww. zbiorników;
- 9) na etapie eksploatacji przedsięwzięcia ścieki bytowe odprowadzać do istniejącego systemu kanalizacji Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.

- 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) zapotrzebowanie na wodę na etapie realizacji i eksploatacji realizować z istniejących źródeł powierzchniowych i podziemnych zgodnie z uzyskanym pozwoleniem wodnoprawnym;
- 12) teren inwestycji utwardzić i zabezpieczyć przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego; wyposażyć w system kanalizacji przemysłowej i deszczowej połączony z istniejącym systemem kanalizacyjnym i Centralną Oczyszczalnią Ścieków (COŚ);
- 13) ścieki przemysłowe z Instalacji Etylenowej - kraking parowy (SC), Instalacji Ekstrakcji Styrenu (SE), Instalacji Uwodornienia Benzyny Pirolicyicznej (PGH), Instalacji Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG), Instalacji Eteru (ETBE), Jednostki Uzdatniania Kondensatu (CTU) - ścieki przemysłowe z regularnego, okresowego płukania filtrów i zbiorników, Instalacji Spalania Paliw (SGU/EC II) odprowadzać kanalizacją przemysłową II systemu do COŚ;
- 14) ścieki przemysłowe z Instalacji Demineralizacji Wody (SDW) - ścieki przemysłowe z ultrafiltracji podciśnieniowej, Instalacji wodnych (obiekty 6100) oraz z pochodni odprowadzać kanalizacją przemysłową I systemu do COŚ;
- 15) ścieki przemysłowe z płukania filtrów koksowych ze Stacji Uzdatniania Kondensatu (SUK) odprowadzać do COŚ kanalizacją przemysłową;
- 16) ścieki poregeneracyjne z procesu wymiany jonowej z CTU, upust z odwróconej osmozy z SDW oraz ścieki poregeneracyjne zneutralizowane z procesu wymiany jonowej z SUK odprowadzać do kolektora EC Header, a następnie do Komory E3 i dalej poprzez kolektor Wiślany do rzeki Wisły;
- 17) prowadzić monitoring wpływu odprowadzanych ścieków kolektorem Wiślany na stan wód rzeki Wisły poprzez monitorowanie stanu wód rzeki Wisły powyżej i poniżej punktu zrzutu ścieków w miejscu reprezentatywnym;
- 18) ścieki przemysłowe możliwe do powtórnego wykorzystania zużywać jako woda gospodarcza i ppoż. w maksymalnej możliwej do zużycia ilości;
- 19) instalacje przesyłowe zabezpieczyć przed rozszczelnieniem i zanieczyszczeniem podłoża;
- 20) pod urządzeniami technologicznymi, zbiornikami, nalewakami cystern wykonać szczelne tace lub obwałowania, zainstalować zbiorniki o podwójnych ściankach i dnie;
- 21) zbiorniki dodatkowo wyposażyć w system zabezpieczeń procesowych i system stałej detekcji wykrywania nieszczelności;
- 22) wody opadowe i roztopowe z dróg i dachów ISBL (przedsięwzięcie główne tj. Nowa Instalacja Etylenowa wraz z instalacjami towarzyszącymi) oraz przyległych dróg i dachów OSBL (instalacje i systemy energetyczne, pomocnicze i infrastrukturalne wybudowane w związku z instalacją ISBL) poprzez system kanalizacyjny odprowadzać do dwukomorowego, podziemnego zbiornika o pojemności ok. 14 000 m³ (komora wód opadowych i roztopowych czystych) i dalej do zakładowej COŚ;
- 23) wody opadowe i roztopowe z tac instalacji technologicznych ISBL oraz tac zbiorników magazynowych OSBL przyległych ISBL poprzez system kanalizacyjny odprowadzać do dwukomorowego, podziemnego zbiornika o pojemności ok. 14 000 m³ (komora wód opadowych i roztopowych potencjalnie zanieczyszczonych - tzw. pierwszy deszcz oraz komora wód opadowych i roztopowych czystych - tzw. drugi deszcz) i dalej do COŚ;
- 24) wody pogańnicze z akcji pożarniczych, które trafią na tace, drogi, bądź inne tereny utwardzone w obszarze inwestycji odprowadzać do dwukomorowego, podziemnego zbiornika o pojemności ok. 14000 m³ i dalej do COŚ;
- 25) wody opadowe i roztopowe z części terenów OSBL projektowanych na zachód od ISBL tj. dachy, nowe drogi magistralne, drogi wewnętrzne i pobocza dróg, odprowadzać do rowu zgodnie z uzyskanym pozwoleniem wodnoprawnym;
- 26) wody opadowe i roztopowe z pozostałych terenów OSBL odprowadzać do istniejących zakładowych kanalizacji opadowych w przypadku projektowanych dachów, dróg i dojazdów oraz do istniejącej zakładowej kanalizacji przemysłowej w przypadku projektowanych tac i powierzchni utwardzonych narażonych na wyciek substancji szkodliwych, i dalej do COŚ;
- 27) podczas etapu realizacji i eksploatacji prowadzić obserwacje położenia zwierciadła wód podziemnych oraz obserwacje stanów wód powierzchniowych w punktach monitoringu lokalnego PKN ORLEN, a także prowadzić monitoring stanu chemicznego wód;
- 28) system wodno-ściekowy, zbiorniki oraz posadzki regularnie i terminowo poddawać próbom szczelności, kontrolom oraz konserwacjom; wszelkie wykryte nieszczelności bądź awarie niezwłocznie usuwać.

III. Określam wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś:

- 1) zaprojektowanie instalacji etylenowej składającej się z 5 pieców pirolitycznych do krakingu parowego o nominalnej mocy cieplnej każdego z pieców wynoszącej maksymalnie 138,26 MWth, z odprowadzaniem zanieczyszczeń 5 emitorami pionowymi, otwartymi o minimalnej wysokości 82 m i maksymalnej średnicy 2,2 m;
- 2) zaprojektowanie na potrzeby pieców pirolitycznych dwóch odkoksowników wyposażonych w system odprowadzania zanieczyszczeń poprzez 2 emitory pionowe, otwarte o minimalnej wysokości 32 m i maksymalnej średnicy 1,2 m;
- 3) zaprojektowanie instalacji uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH) wyposażonej w piec technologiczny o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej maksymalnie 1,08 MWth, z odprowadzaniem zanieczyszczeń emitorem pionowym, otwartym o minimalnej wysokości 30 m i maksymalnej średnicy 0,5 m;
- 4) zaprojektowanie Wytwórni Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG) wyposażonej w:
 - a) dopalacz katalityczny o skuteczności usuwania LZO na poziomie minimum 99%, wyposażony w palnik o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej maksymalnie 1,3 MWth, z odprowadzaniem zanieczyszczeń emitorem pionowym, otwartym o minimalnej wysokości 20 m i maksymalnej średnicy 1,0 m;
 - b) kocioł odzyskownicowy ciepła odpadowego wyposażony w palnik o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej maksymalnie 13 MWth, z odprowadzaniem zanieczyszczeń emitorem pionowym, otwartym o minimalnej wysokości 20 m i maksymalnej średnicy 1,0 m;
- 5) zaprojektowanie elektrociepłowni II (ECII) wyposażonej w 3 kotły do wytwarzania pary technologicznej o nominalnej mocy cieplnej każdego z kotłów wynoszącej maksymalnie 360 MWth, z odprowadzaniem zanieczyszczeń trzema niezależnymi emitorami pionowymi, otwartymi o minimalnej wysokości 70 m i maksymalnej średnicy 4,0 m;
- 6) zaprojektowanie, na potrzeby pieców pirolitycznych i kotłów w ECII, instalacji selektywnej redukcji katalitycznej (SCR);
- 7) zaprojektowanie zbiorników magazynowych benzyny średniej wyposażonych w dachy pływające;
- 8) zaprojektowanie zbiorników magazynowych styrenu wyposażonych w filtr węglowy wychwytyjący minimum 90% styrenu w fazie gazowej i w poduszkę azotową;
- 9) zaprojektowanie zbiorników magazynowych oleju napędowego wyposażonych w zawory oddechowe;
- 10) zaprojektowanie pochodni awaryjnej z odprowadzaniem zanieczyszczeń emitorem pionowym o minimalnej wysokości 185 m;
- 11) zaprojektowanie systemu ciągłego monitoringu, zapewniającego kontrolę takich parametrów jak stężenie: SO₂, NO_x, NH₃, CO na każdym z emitorów pieców pirolitycznych oraz na każdym z emitorów kotłów ECII;
- 12) zainstalowanie na potrzeby funkcjonowania planowanej Instalacji Etylenowej ISBL maksymalnej liczby urządzeń i o maksymalnych poziomach mocy akustycznej każdego z nich zgodnie z poniższym wykazem:

Tabela ze źródłami punktowymi

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
Instalacja Krakingu Parowego-2000	N-BA-2111_stack1	Komin	91,0
	N-BA-2121_stack2	Komin	91,0
	N-BA-2131_stack3	Komin	91,0
	N-BA-2141_stack4	Komin	91,0
	N-BA-2151_stack5	Komin	91,0
	N-GA-2102A/B	Pompa	82,8
	N-GA-2103A/B	Pompa	81,6
	N-GA-2104	Pompa	85,1
	N-GA-2105A/B/C/D/E/F/G	Pompa	83,5

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
	N-GA-2107A/B	Pompa	91,0
	N-GA-2108A/B	Pompa	88,5
	N-GA-2109A/B	Pompa	89,6
	N-GA-2110A/B	Pompa	83,6
	N-GA-2111	Pompa	80,5
	N-GA-2112A	Pompa	64,0
	N-GA-2202A/B	Pompa	77,4
	N-GA-2203A/B	Pompa	85,2
	N-GA-2204A/B	Pompa	81,2
	N-GA-2205A/B	Pompa	88,2
	N-GA-2206A/B	Pompa	83,9
	N-GA-2207A/B	Pompa	85,3
	N-GA-2208	Pompa	84,4
	N-GA-2209	Pompa	84,7
	N-GA-2210A/B	Pompa	84,2
	N-GA-2211A/B	Pompa	84,3
	N-GA-2212A/B	Pompa	73,5
	N-GA-2213	Pompa	77,6
	N-GA-2214A/B	Pompa	75,1
	N-GA-2215A/B	Pompa	87,6
	N-GA-2216A/B	Pompa	89,9
	N-GA-2217	Pompa	64,0
	N-GA-2301A/B	Pompa	91,0
	N-GA-2302A/B	Pompa	84,8
	N-GA-2303A/B	Pompa	91,0
	N-GA-2304	Pompa	87,8
	N-GA-2305A/B	Pompa	84,7
	N-GA-2306A/B	Pompa	86,9
	N-GA-2307A/B	Pompa	90,7
	N-GA-2308A/B	Pompa	90,2
	N-GA-2309A/B	Pompa	91,0
	N-GA-2311A/B	Pompa	89,1
	N-GA-2403	Pompa	91,0
	N-GA-2501A/B	Pompa	82,8
	N-GA-2601A/B	Pompa	86,2
	N-GA-2604	Pompa	78,3
	N-GA-2605	Pompa	77,0
	N-GA-2606A/B	Pompa	79,8

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
	N-GB-2111	Wentylator pieca	90,8
	N-GB-2121	Wentylator pieca	90,8
	N-GB-2131	Wentylator pieca	90,8
	N-GB-2141	Wentylator pieca	90,8
	N-GB-2151	Wentylator pieca	90,8
Instalacja Eteru ETBE (ETBE) - 3200	N-GA-3201A/B	Pompa	87,0
	N-GA-3202A/B	Pompa	90,8
	N-GA-3203A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3204A/B	Pompa	85,6
	N-GA-3205A/B	Pompa	79,3
	N-GA-3206A/B	Pompa	79,3
	N-GA-3207	Pompa	78,5
	N-GA-3211A/B	Pompa	77,6
	N-GA-3212A/B	Pompa	89,0
	N-GA-3213A/B	Pompa	89,0
	N-GA-3214A/B	Pompa	84,9
	N-GA-3215A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3216A/B	Pompa	86,9
	N-GA-3217A/B	Pompa	89,0
	N-GA-3218A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3219A/B	Pompa	89,2
	N-GA-3220A/B	Pompa	80,1
	N-GA-3221	Pompa	76,8
	N-GA-3222	Pompa	76,8
	N-GA-3223	Pompa	78,5
N-GA-3224A/B	Pompa	67,0	
N-GA-3225A/B	Pompa	88,2	
N-GA-3226	Pompa	77,0	
N-GA-3227A/B	Pompa	77,6	
Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE) -3300	N-EA-3340	Klimatyzator (x2)	91,0
	N-GA-3301A/B	Pompa	86,7
	N-GA-3302A/B	Pompa	90,9
	N-GA-3303A/B	Pompa	84,4
	N-GA-3304A/B	Pompa	90,2
	N-GA-3306A/B	Pompa	85,8
	N-GA-3307A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3308A/B	Pompa	81,4
	N-GA-3309A/B	Pompa	89,5

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
	N-GA-3310A/B	Pompa	72,8
	N-GA-3311A/B	Pompa	85,8
	N-GA-3312A/B	Pompa	78,8
	N-GA-3313A/B	Pompa	72,8
	N-GA-3314A/B	Pompa	90,9
	N-GA-3315A/B	Pompa	75,8
	N-GA-3316A/B	Pompa	71,4
	N-GA-3317A/B	Pompa	78,8
	N-GA-3318A/B	Pompa	72,8
	N-GA-3319A/B	Pompa	77,4
	N-GA-3320	Pompa	85,8
	N-GA-3321	Pompa	88,8
	N-GA-3322	Pompa	88,8
	N-GA-3323	Pompa	78,8
	N-GA-3338	Pompa	91,0
	N-GA-3339	Pompa	91,0
	N-GA-3356A/B	Pompa	80,0
	N-GA-3357A/B	Pompa	80,0
	N-GA-3361A/B	Pompa	86,7
	N-GA-3390A	Pompa	89,5
	N-GA-3380A	Pompa	91,0
	N-GA-3392A	Pompa	85,8
	N-GA-3391A	Pompa	84,4
	N-GA-3335A/B	Pompa	77,4
	N-GA-3330A	Pompa	77,4
	N-GA-3351	Pompa	84,4
	N-GA-3352	Pompa	91,0
	N-GA-3353	Pompa	91,0
	N-GA-3354	Pompa	91,0
	N-GA-3355	Pompa	91,0
	N-GA-3370	Pompa	91,0
	N-GA-3371A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3385A/B	Pompa	91,0
	N-GB-3395A/B	Dmuchawa	91,0
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - 3400	N-BA-3401-Stack	Piec	91,0
	N-EA-3437	Klimatyzator (x2)	91,0
	N-EA-3423	Klimatyzator (x2)	91,0
	N-EA-3438	Klimatyzator (x2)	91,0

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
	N-GA-3403A/B	Pompa	79,8
	N-GA-3404A/B	Pompa	86,6
	N-GA-3405A/B	Pompa	81,2
	N-GA-3406A/B	Pompa	85,5
	N-GA-3407A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3408A/B	Pompa	87,6
	N-GA-3409A/B	Pompa	79,6
	N-GA-3410A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3411A/B	Pompa	79,1
	N-GA-3412A/B	Pompa	85,8
	N-GA-3415A/B	Pompa	81,4
	N-GA-3416A/B	Pompa	82,5
	N-GA-3417A/B	Pompa	80,0
	N-GA-3431	Pompa	81,8
	N-GA-3432	Pompa	77,0
	N-GA-3433A/B	Pompa	79,8
	N-GA-3434A/B	Pompa	86,7
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG) - 3600	N-BA-3690	Wentylator	81,0
	N-BA-3690-Blower	Komin	91,0
	N-BA-3690-Burner	Dmuchawa	91,0
	N-BA-3690-Stack	Piec	91,0
	N-GA-3610	Pompa	89,5
	N-GA-3621A/B	Pompa	78,8
	N-GA-3622A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3623A/B	Pompa	78,8
	N-GA-3624	Pompa	88,8
	N-GA-3625	Pompa	82,8
	N-GA-3630A/B	Pompa	77,0
	N-GA-3631A/B	Pompa	86,7
	N-GA-3632A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3635A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3640A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3641A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3642A/B	Pompa	78,8
	N-GA-3652A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3653A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3655A/B	Pompa	91,0
N-GA-3656A/B	Pompa	87,4	

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
	N-GA-3657A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3658A/B	Pompa	89,5
	N-GA-3660A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3661A/B	Pompa	81,4
	N-GA-3662	Pompa	89,5
	N-GA-3663A/B	Pompa	82,8
	N-GA-3664A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3665A/B	Pompa	85,8
	N-GA-3666A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3667A/B	Pompa	84,4
	N-GA-3668A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3669A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3670A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3671A/B	Pompa	80,0
	N-GA-3673A/B	Pompa	85,8
	N-GA-3674A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3675	Pompa	82,8
	N-GA-3676A/B	Pompa	77,4
	N-GA-3677A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3678A/B	Pompa	89,5
	N-GA-3679	Pompa	84,4
	N-GA-3681	Pompa	78,8
	N-GA-3690A	Pompa	91,0
	N-GA-3690B	Pompa	91,0
	N-GA-3692A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3693A/B	Pompa	91,0
	N-GA-3696	Pompa	91,0
	N-GA-3697A/B	Pompa	90,9
	N-GA-3698A/B	Pompa	88,8
	N-GA-3699A/B	Pompa	91,0
	N-GB-3690A/B	Kompresor	91,0
	N-GT-3620B	Turbina	91,0
	N-GT-3632B	Turbina	91,0
	N-X-3620	Wentylator	81,0
	N-X-3620-Blower	Dmuchała	87,4
	N-X-3620-Burner	Piec	91,0
	N-X-3620-Stack	Komin	91,0
	N-FB-4201A/B	Wentylator	81,0

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
ISBL Jednostki uzdatniania kondensatu (CTU) - 4200	N-FB-4202A/B	Wentylator	91,0
	N-GA-4202A	Pompa	90,6
	N-GA-4202B	Pompa	91,0
	N-GA-4202C	Pompa	91,0
	N-X-4204	Wentylator	67,2
	N-X-4202	Wentylator	91,0
	N-X-4205	Wentylator	67,2
	N-GA-4202D	Pompa	91,0
ISBL mediów / obiektów pomocniczych - 4300	N-GA-4301A	Pompa	88,0
	N-GA-4302A	Pompa	88,0
	N-GB-4301	Kompresor	91,0
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - 4500	N-AD-4501	Wentylator	67,2
	N-DA-4501	Wentylator	91,0
	N-EF-4501_fall	Wieża chłodnicza	87,4
	N-EF-4501A-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501B-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501C-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501D-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501E-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501F-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501G-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501H-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501I-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501J-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501K-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501L-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501M-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501N-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501O-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501P-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501Q-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501R-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501S-M	Silnik	86,0
	N-EF-4501T-M	Silnik	86,0
	N-GA-4503B	Pompa	91,0
N-GA-4502A	Pompa	91,0	
N-GA-4503A	Pompa	78,8	
N-AD-4601	Wentylator	90,4	

Instalacja	Oznaczenie urządzenia	Typ	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
ISBL Instalacji spalania paliw (EC II) - 4600	N-DA-4601A	Wentylator	90,4
	N-DA-4601B	Wentylator	90,4
	N-EA-4601A	Klimatyzator	91,0
	N-EA-4601B	Klimatyzator	91,0
	N-GA-4603A	Pompa	91,0
	N-GA-4603B	Pompa	91,0
	N-X-4601A-F1	Wentylator	91,0
	N-X-4601A-F2	Wentylator	91,0
	N-X-4601A-ST	Komin	91,0
	N-X-4601B-F1	Wentylator	91,0
	N-X-4601B-F2	Wentylator	91,0
	N-X-4601B-ST	Komin	91,0
	N-X-4602	Wentylator	67,2
	N-X-4603	Wentylator	67,2
	N-X-4604	Wentylator	67,2

13) zainstalowanie na potrzeby funkcjonowania planowanej Instalacji OSBL maksymalnej liczby urządzeń i o maksymalnych poziomach mocy akustycznej każdego z nich zgodnie z poniższym wykazem:

Tabela ze źródłami punktowymi.

Oznaczenie źródła hałasu	Ilość sztuk	Typ urządzenia	Poziom mocy akustycznej LWA [dBA]
E-GB-701 A/B	1 (+rezerwa)	kompresor	100
09 P 201 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
45 P10 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	103
45 P11 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	104
45 P12 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	106
P 5/1 E/F	1 (+rezerwa)	Pompa	85
GA 1829 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
GA 816 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
N-GA 10 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	95
N-GA 12 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	91
N-GA 14 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
N-GA 15 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	93
N-GA 16 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 1/3	1	Pompa	85
P 1/4	1	Pompa	85
P 1/5	1	Pompa	85

Oznaczenie źródła hałasu	Ilość sztuk	Typ urządzenia	Poziom mocy akustycznej L_{WA} [dBA]
P 1/6	1	Pompa	85
P 14 A/B/1	1 (+rezerwa)	Pompa	90
P 1 A/B-S	1 (+rezerwa)	Pompa	89
P 2A/B-D	1 (+rezerwa)	Pompa	89
P 30 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 31 A/B/C	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 32 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 3 A/B-T	1 (+rezerwa)	Pompa	89
P 4202	1 (+rezerwa)	Pompa	89
P 5/1-7 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	91
P 601 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
P 602 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	91
P 607 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
P 610 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	93
P 701 C/D	1 (+rezerwa)	Pompa	89
P 701 E/F	1 (+rezerwa)	Pompa	95
P 701 G/H	1 (+rezerwa)	Pompa	91
P 801 C/D	1 (+rezerwa)	Pompa	90
P 802 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
P 810 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	102
P 811 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	89
P 812 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
P1 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P2 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 4201	1	Pompa	89
P 619 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	90
6811-PX-S A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P-902 C/D	1 (+rezerwa)	Pompa	85
E-GA-771	1	Pompa	85
E-GA-721 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 4 A/B-S	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 5 A/B-P	1 (+rezerwa)	Pompa	85
N-GA-11 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 803 C/D	1 (+rezerwa)	Pompa	85
P 30 R	1	Pompa	85

Oznaczenie źródła hałasu	Ilość sztuk	Typ urządzenia	Poziom mocy akustycznej L _{WA} [dBA]
P 31R	1	Pompa	85
P 32R	1	Pompa	85
P 31 S	1	Pompa	85
6715-P1	1	Pompa	85
P - 5 S	1	Pompa	85
12-P01 A/B	1 (+rezerwa)	Pompa	85
6823-X1	1	Agregat chłodniczy	100
6811-X3	1	Agregat chłodniczy	100
6410-X1	1	Pochodnia	94

UWAGA: podwójne lub potrójne oznaczenie literowe, np. A/B oznacza pompę pracującą „A” oraz rezerwową „B”, oznaczenie A/B/C - pompę pracującą „A” oraz rezerwową „B i C”.

- 14) zainstalowanie na potrzeby funkcjonowania planowanej Instalacji Etylenowej ISBL maksymalnej liczby powierzchniowych źródeł hałasu i o maksymalnych poziomach mocy akustycznej każdego z nich zgodnie z poniższym wykazem:

Tabela ze źródłami powierzchniowymi

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni L _w [dBA]
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III - obiekt 3600	CPB-361	Dach	Budynek kompresorowni /sprężarkowni	1445,72	33,03
	CPB-361_1/WAND1	Ściana 1		452,32	21,03
	CPB-361_2/WAND1	Ściana 2		321,44	21,03
	CPB-361_3/WAND1	Ściana 3		452,32	21,03
	CPB-361_4/WAND1	Ściana 4		321,44	21,03
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III - obiekt 3600	N-EA-3622	Powierzchnia	Skraplacz	228,58	74,10
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III - obiekt 3600	N-EA-3631	Powierzchnia	Skraplacz	474,97	74,10
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III - obiekt 3600	N-GA-3620A/B	Powierzchnia górna	Pompownia	24,13	81,40
	N-GA-3620A/B_1/WAND1	Powierzchnia 1		6,97	81,40
	N-GA-3620A/B_2/WAND1	Powierzchnia 2		24,57	81,40
	N-GA-3620A/B_3/WAND1	Powierzchnia 3		6,97	81,40
	N-GA-3620A/B_4/WAND1	Powierzchnia 4		24,57	81,40
	N-GA-3650A/B	Powierzchnia górna	Pompownia	4,19	83,60

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw ⁹⁹ [dBA]
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III - obiekt 3600	N-GA- 3650A/B 1/WAND1	Powierzchnia 1		2,98	83,60
	N-GA- 3650A/B 2/WAND1	Powierzchnia 2		4,47	83,60
	N-GA- 3650A/B 3/WAND1	Powierzchnia 3		2,98	83,60
	N-GA- 3650A/B 4/WAND1	Powierzchnia 4		4,47	83,60
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekt 2000	CPB-202	Dach	Budynek kompresorowni/ sprężarkowni	1199,8	20,52
	CPB-202 1/WAND1	Ściana 1		433,68	8,52
	CPB-202 2/WAND1	Ściana 2		901,9	8,52
	CPB-202 3/WAND1	Ściana 3		433,68	8,52
	CPB-202 4/WAND1	Ściana 4		901,9	8,52
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekt 2000	CPB-204	Dach	Budynek kompresorowni/ sprężarkowni	148,98	39,01
	CPB-204 1/WAND1	Ściana 1		110,06	39,01
	CPB-204 2/WAND1	Ściana 2		166,54	39,01
	CPB-204 3/WAND1	Ściana 3		110,06	39,01
	CPB-204 4/WAND1	Ściana 4		166,54	39,01
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekt 2000	CPB-201	Dach	Budynek kompresorowni/ sprężarkowni	1534,66	31,12
	CPB-201 1/WAND1	Ściana 1		433,82	19,12
	CPB-201 2/WAND1	Ściana 2		1152,75	19,12
	CPB-201 3/WAND1	Ściana 3		433,82	19,12
	CPB-201 4/WAND1	Ściana 4		1152,75	19,12
Instalacja Eteru ETBE (ETBE) – obiekty 3200,	GB-320	Dach	Budynek kompresorowni/ sprężarkowni	48,13	34,91
	GB-320 1/WAND1	Ściana 1		93,11	35,01
	GB-320 2/WAND1	Ściana 2		75,69	35,01
	GB-320 3/WAND1	Ściana 3		93,11	35,01
	GB-320 4/WAND1	Ściana 4		75,69	35,01
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	CPB-341	Dach	Budynek kompresorowni/ sprężarkowni	291,86	34,01
	CPB-341 1/WAND1	Ściana 1		157,46	34,01
	CPB-341 2/WAND1	Ściana 2		271,39	34,01
	CPB-341 3/WAND1	Ściana 3		157,46	34,01
	CPB-341_4/WAND1	Ściana 4		271,39	34,01
Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG) – obiekty 3600.	N-GC-3640	Powierzchnia górna	Układu chłodniczy	88,61	78,16
	N-GC- 3640 2/WAND1	Powierzchnia 1		65	78,16
	N-GC- 3640 3/WAND1	Powierzchnia 2		34,99	78,16
	N-GC- 3640 4/WAND1	Powierzchnia 3		65	78,16
	N-GC- 3640 5/WAND1	Powierzchnia 4		34,99	78,16
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekty 2000	N-BA-2111	Powierzchnia górna	Piec	143,91	67,14
	N-BA- 2111 1/WAND1	Powierzchnia 1		1105,08	67,14
	N-BA- 2111 2/WAND1	Powierzchnia 2		477,38	67,14

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw" [dBA]	
	N-BA-2111_3/WAND1	Powierzchnia 3		1105,08	67,14	
	N-BA-2111_4/WAND1	Powierzchnia 4		477,38	67,14	
	N-BA-2121	Powierzchnia górna	Piec	143,91	67,14	
	N-BA-2121_1/WAND1	Powierzchnia 1		1105,08	67,14	
	N-BA-2121_2/WAND1	Powierzchnia 2		477,38	67,14	
	N-BA-2121_3/WAND1	Powierzchnia 3		1105,08	67,14	
	N-BA-2121_4/WAND1	Powierzchnia 4		477,38	67,14	
	N-BA-2131	Powierzchnia górna		Piec	143,91	67,14
	N-BA-2131_1/WAND1	Powierzchnia 1			1105,08	67,14
	N-BA-2131_2/WAND1	Powierzchnia 2	477,38		67,14	
	N-BA-2131_3/WAND1	Powierzchnia 3	1105,08		67,14	
	N-BA-2131_4/WAND1	Powierzchnia 4	477,38		67,14	
	N-BA-2141	Powierzchnia górna	Piec		143,91	67,14
	N-BA-2141_1/WAND1	Powierzchnia 1		1105,08	67,14	
	N-BA-2141_2/WAND1	Powierzchnia 2		477,38	67,14	
	N-BA-2141_3/WAND1	Powierzchnia 3		1105,08	67,14	
	N-BA-2141_4/WAND1	Powierzchnia 4		477,38	67,14	
	N-BA-2151	Powierzchnia górna		Piec	143,91	67,14
	N-BA-2151_1/WAND1	Powierzchnia 1	1105,08		67,14	
	N-BA-2151_2/WAND1	Powierzchnia 2	477,38		67,14	
	N-BA-2151_3/WAND1	Powierzchnia 3	1105,08		67,14	
	N-BA-2151_4/WAND1	Powierzchnia 4	477,38		67,14	
Instalacja Eteru ETBE (ETBE) – obiekty 3200	N-EA-3219_1	Powierzchnia	Skraplacz		230,65	74,10

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw" [dBA]
Instalacja Eteru ETBE (ETBE) – obiekty 3200	N-EA-3223_1	Powierzchnia	Skrapłacz	113,51	74,10
Instalacja Eteru ETBE (ETBE) – obiekty 3200	N-EA-3309_1	Powierzchnia	Skrapłacz	22,68	74,10
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) -obiekt 3400	N-EA-3401_1	Powierzchnia	Skrapłacz	157,82	74,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) -obiekt 3400	N-EA-3414_1	Powierzchnia	Skrapłacz	97,77	74,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-EA-3415_1	Powierzchnia	Skrapłacz	79,92	74,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-EA-3417_1	Powierzchnia	Skrapłacz	34,74	74,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-EA-3422_1	Powierzchnia	Skrapłacz	38,31	74,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-EA-3432_1	Powierzchnia	Skrapłacz	98,13	74,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-EA-3435_1	Powierzchnia	Skrapłacz	36,37	74,60

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw” [dBA]
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirrolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-EA-3451_1	Powierzchnia	Skrapłacz	30,12	74,60
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-EF-4501A	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela A	76,54	80,57
	N-EF-4501B	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela B	76,54	80,57
	N-EF-4501C	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela C	76,54	80,57
	N-EF-4501D	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela D	76,54	80,57
	N-EF-4501E	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela E	76,54	80,57
	N-EF-4501F	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela F	76,54	80,57
	N-EF-4501G	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela G	76,54	80,57
	N-EF-4501H	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela H	76,54	80,57
	N-EF-4501I	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela I	76,54	80,57
	N-EF-4501J	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela J	76,54	80,57
	N-EF-4501K	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela K	76,54	80,57
	N-EF-4501L	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela L	76,54	80,57
	N-EF-4501M	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela M	76,54	80,57
	N-EF-4501N	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela N	76,54	80,57
	N-EF-4501O	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela O	76,54	80,57

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw” [dBA]
	N-EF-4501P	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela P	76,54	80,57
	N-EF-4501Q	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela Q	76,54	80,57
	N-EF-4501R	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela R	76,54	80,57
	N-EF-4501S	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela S	76,54	80,57
	N-EF-4501T	Powierzchnia	Chłodnia wentylatorowa Cela T	76,54	80,57
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekty 2000	N-GA-2101A	Powierzchnia górna	Pompownia	18,83	79,00
	N-GA-2101A_1/WAND1	Powierzchnia 1		18,85	79,40
	N-GA-2101A_2/WAND1	Powierzchnia 2		9,43	79,40
	N-GA-2101A_3/WAND1	Powierzchnia 3		18,85	79,40
	N-GA-2101A_4/WAND1	Powierzchnia 4		9,43	79,40
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekty 2000	N-GA-2106A	Powierzchnia górna	Pompownia	16,66	79,00
	N-GA-2106A_1/WAND1	Powierzchnia 1		16,73	79,40
	N-GA-2106A_2/WAND1	Powierzchnia 2		9,43	79,40
	N-GA-2106A_3/WAND1	Powierzchnia 3		16,73	79,40
	N-GA-2106A_4/WAND1	Powierzchnia 4		9,43	79,40
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekty 2000	N-GA-2602A	Powierzchnia górna	Pompownia	17,03	79,00
	N-GA-2602A_1/WAND1	Powierzchnia 1		8,22	79,10
	N-GA-2602A_2/WAND1	Powierzchnia 2		17,11	79,10
	N-GA-2602A_3/WAND1	Powierzchnia 3		8,22	79,10
	N-GA-2602A_4/WAND1	Powierzchnia 4		17,11	79,10
ISBL Instalacji spalania paliw (EC II) - obiekt 4600	N-GA-4602A	Powierzchnia górna	Pompownia	10,11	79,00
	N-GA-4602A_1/WAND1	Powierzchnia 1		10,11	79,00
	N-GA-4602A_2/WAND1	Powierzchnia 2		5,17	79,00

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw'' [dBA]
	N-GA-4602A_3/WAND1	Powierzchnia 3		10,11	79,00
	N-GA-4602A_4/WAND1	Powierzchnia 4		5,17	79,00
ISBL jednostki uzdatniania kondensatu (CTU) – obiekt 4200	CPB-421	Dach	Budynek dmuchaw	1081,98	36,02
	CPB-421_1/WAND1	Ściana 1		206,26	36,02
	CPB-421_2/WAND1	Ściana 2		528,68	36,02
	CPB-421_3/WAND1	Ściana 3		206,26	36,02
	CPB-421_4/WAND1	Ściana 4		528,68	36,02
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekt 2000	CPB-203	Dach	Budynek kompresorowni/ sprężarkowni	191,86	41,71
	CPB-203_1/WAND1	Ściana 1		266,7	41,71
	CPB-203_2/WAND1	Ściana 2		123,62	41,71
	CPB-203_3/WAND1	Ściana 3		266,7	41,71
	CPB-203_4/WAND1	Ściana 4		123,62	41,71
Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekt 2000	N-GA-2310A	Powierzchnia górna	Pompownia	14,31	79,10
	N-GA-2310A_1/WAND1	Powierzchnia 1		14,61	76,60
	N-GA-2310A_2/WAND1	Powierzchnia 2		9,3	76,60
	N-GA-2310A_3/WAND1	Powierzchnia 3		14,61	76,60
	N-GA-2310A_4/WAND1	Powierzchnia 4		9,3	76,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) -obiekt 3400	N-GA-3401A	Powierzchnia górna	Pompownia	12,13	75,60
	N-GA-3401A_1/WAND1	Powierzchnia 1		12,62	75,60
	N-GA-3401A_2/WAND1	Powierzchnia 2		6,38	75,60
	N-GA-3401A_3/WAND1	Powierzchnia 3		12,62	75,60
	N-GA-3401A_4/WAND1	Powierzchnia 4		6,38	75,60
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-GA-3402A/B	Powierzchnia górna	Pompownia	16	74,20
	N-GA-3402A/B_1/WAND1	Powierzchnia 1		16,32	74,20
	N-GA-3402A/B_2/WAND1	Powierzchnia 2		10,56	74,20
	N-GA-3402A/B_3/WAND1	Powierzchnia 3		16,32	74,20
	N-GA-3402A/B_4/WAND1	Powierzchnia 4		10,56	74,20
ISBL jednostki uzdatniania kondensatu	CPB-422	Dach	Budynek pompowni	101,81	3,71
	CPB-422/WAND1	Ściana 1		32,75	3,71
	CPB-422/WAND2	Ściana 2		79,42	3,71

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw” [dBA]
(CTU) – obiekt 4200	CPB-422/WAND3	Ściana 3		32,75	3,71
	CPB-422/WAND4	Ściana 4		79,42	3,71
ISBL instalacji spalania paliw (EC II) -obiekt 4600	SGB-461	Dach	Budynek maszynowni	7015,04	36,02
	SGB-461/WAND1	Ściana 1		570,5	24,22
	SGB-461/WAND2	Ściana 2		319,44	24,22
	SGB-461/WAND3	Ściana 3		344,73	24,22
	SGB-461/WAND4	Ściana 4		433,68	24,22
	SGB-461/WAND5	Ściana 5		239,83	24,22
	SGB-461/WAND6	Ściana 6		99,04	24,22
	SGB-461/WAND7	Ściana 7		753,11	24,22
	SGB-461/WAND8	Ściana 8		687,07	24,22
	SGB-461/WAND9	Ściana 9		256,87	24,22
	SGB-461/WAND10	Ściana 10		3240,02	24,22
	SGB-461/WAND11	Ściana 11		1651,61	24,22
	SGB-461/WAND12	Ściana 12		3712,79	24,22
ISBL instalacji spalania paliw (EC II) -obiekt 4600	HPB-461	Powierzchnia górna	Pompownia	924,09	39,01
	HPB-461/WAND1	Powierzchnia 1		92,57	39,01
	HPB-461/WAND2	Powierzchnia 2		362,33	39,01
	HPB-461/WAND3	Powierzchnia 3		92,57	39,01
	HPB-461/WAND4	Powierzchnia 4		362,33	39,01
ISBL jednostki chłodzenia wody obiegowej– obiekty 4500	CDB-451	Dach	Budynek dozowania chemikaliów	326,59	39,01
	CDB-451/WAND1	Ściana 1		45,37	39,01
	CDB-451/WAND2	Ściana 2		263,21	39,01
	CDB-451/WAND3	Ściana 3		45,37	39,01
	CDB-451/WAND4	Ściana 4		263,21	39,01
Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) - obiekt 3400	N-BA-3401- Body/WAND1	Powierzchnia 1	Piec	9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND2	Powierzchnia 2		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND3	Powierzchnia 3		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND4	Powierzchnia 4		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND5	Powierzchnia 5		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND6	Powierzchnia 6		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND7	Powierzchnia 7		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND8	Powierzchnia 8		9,33	72,34

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni L _w [dBA]
	N-BA-3401- Body/WAND9	Powierzchnia 9		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND10	Powierzchnia 10		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND11	Powierzchnia 11		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND12	Powierzchnia 12		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND13	Powierzchnia 13		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND14	Powierzchnia 14		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND15	Powierzchnia 15		9,33	72,34
	N-BA-3401- Body/WAND16	Powierzchnia 16		9,33	72,34
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-EF-4501 (BODY)_1/WAND1	Powierzchnia 1	Wentylatorownia	482,79	77,40
	N-EF-4501 (BODY)_2/WAND1	Powierzchnia 2		2286,08	77,40
	N-EF-4501 (BODY)_3/WAND1	Powierzchnia 3		482,79	77,40
	N-EF-4501 (BODY)_4/WAND1	Powierzchnia 4		2286,08	77,40
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-GA-4501A	Powierzchnia górną	Pompownia	5,94	78,80
	N-GA- 4501A/WAND1	Powierzchnia 1		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND2	Powierzchnia 2		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND3	Powierzchnia 3		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND4	Powierzchnia 4		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND5	Powierzchnia 5		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND6	Powierzchnia 6		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND7	Powierzchnia 7		2,38	79,00
	N-GA- 4501A/WAND8	Powierzchnia 8		2,38	79,00

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw” [dBA]
	N-GA-4501A/WAND9	Powierzchnia 9		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND10	Powierzchnia 10		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND11	Powierzchnia 11		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND12	Powierzchnia 12		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND13	Powierzchnia 13		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND14	Powierzchnia 14		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND15	Powierzchnia 15		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND16	Powierzchnia 16		2,38	79,00
	N-GA-4501A/WAND17	Powierzchnia 17		0,64	79,00
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-GA-4501B	Powierzchnia górna	Pompownia	5,94	79,00
	N-GA-4501B/WAND1	Powierzchnia 1		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND2	Powierzchnia 2		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND3	Powierzchnia 3		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND4	Powierzchnia 4		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND5	Powierzchnia 5		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND6	Powierzchnia 6		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND7	Powierzchnia 7		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND8	Powierzchnia 8		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND9	Powierzchnia 9		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND10	Powierzchnia 10		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND11	Powierzchnia 11		2,38	79,00

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni L _w [dBA]
	N-GA-4501B/WAND12	Powierzchnia 12		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND13	Powierzchnia 13		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND14	Powierzchnia 14		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND15	Powierzchnia 15		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND16	Powierzchnia 16		2,38	79,00
	N-GA-4501B/WAND17	Powierzchnia 17		0,56	79,00
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-GA-4501C	Powierzchnia górna	Pompownia	5,94	78,80
	N-GA-4501C/WAND1	Powierzchnia 1		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND2	Powierzchnia 2		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND3	Powierzchnia 3		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND4	Powierzchnia 4		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND5	Powierzchnia 5		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND6	Powierzchnia 6		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND7	Powierzchnia 7		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND8	Powierzchnia 8		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND9	Powierzchnia 9		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND10	Powierzchnia 10		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND11	Powierzchnia 11		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND12	Powierzchnia 12		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND13	Powierzchnia 13		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND14	Powierzchnia 14		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND15	Powierzchnia 15		2,38	79,00

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni L _w [dBA]
	N-GA-4501C/WAND16	Powierzchnia 16		2,38	79,00
	N-GA-4501C/WAND17	Powierzchnia 17		0,56	79,00
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-GA-4501D	Powierzchnia górną	Pompownia	5,94	78,80
	N-GA-4501D/WAND1	Powierzchnia 1		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND2	Powierzchnia 2		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND3	Powierzchnia 3		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND4	Powierzchnia 4		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND5	Powierzchnia 5		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND6	Powierzchnia 6		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND7	Powierzchnia 7		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND8	Powierzchnia 8		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND9	Powierzchnia 9		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND10	Powierzchnia 10		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND11	Powierzchnia 11		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND12	Powierzchnia 12		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND13	Powierzchnia 13		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND14	Powierzchnia 14		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND15	Powierzchnia 15		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND16	Powierzchnia 16		2,38	79,00
	N-GA-4501D/WAND17	Powierzchnia 17		0,56	79,00
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-GA-4501E	Powierzchnia górną	Pompownia	5,94	78,80
	N-GA-4501E/WAND1	Powierzchnia 1		2,38	79,00

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni L _w [dBA]
	N-GA-4501E/WAND2	Powierzchnia 2		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND3	Powierzchnia 3		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND4	Powierzchnia 4		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND5	Powierzchnia 5		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND6	Powierzchnia 6		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND7	Powierzchnia 7		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND8	Powierzchnia 8		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND9	Powierzchnia 9		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND10	Powierzchnia 10		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND11	Powierzchnia 11		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND12	Powierzchnia 12		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND13	Powierzchnia 13		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND14	Powierzchnia 14		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND15	Powierzchnia 15		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND16	Powierzchnia 16		2,38	79,00
	N-GA-4501E/WAND17	Powierzchnia 17		0,56	79,00
ISBL Jednostki chłodzenia wody obiegowej - obiekt 4500	N-GA-4501F	Powierzchnia górną	Pompownia	5,94	78,80
	N-GA-4501F/WAND1	Powierzchnia 1		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND2	Powierzchnia 2		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND3	Powierzchnia 3		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND4	Powierzchnia 4		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND5	Powierzchnia 5		2,38	79,00

Instalacja/ obiekt	Nazwa źródła	Element obiektu	Skrócony opis obiektu	Powierzchnia [m ²]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę powierzchni Lw'' [dBA]
	N-GA-4501F/WAND6	Powierzchnia 6		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND7	Powierzchnia 7		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND8	Powierzchnia 8		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND9	Powierzchnia 9		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND10	Powierzchnia 10		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND11	Powierzchnia 11		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND12	Powierzchnia 12		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND13	Powierzchnia 13		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND14	Powierzchnia 14		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND15	Powierzchnia 15		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND16	Powierzchnia 16		2,38	79,00
	N-GA-4501F/WAND17	Powierzchnia 17		0,56	79,00

15) zainstalowanie na potrzeby funkcjonowania planowanej Instalacji Etylenowej ISBL maksymalnej liczby źródeł hałasu w zakresie źródeł liniowych i o maksymalnych poziomach mocy akustycznej każdego z nich zgodnie z poniższym wykazem:

Tabela ze źródłami liniowymi

Nazwa źródła	Skrócony opis urządzenia	Długość [m]	Poziom mocy akustycznej na jednostkę długości Lw' [dBA]
N-EF-4501_fall	Chłodnia wentylatorowa spadek wody	395,55	87,40

IV. Określam następujące wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556) - dalej „ustawa POŚ”:

- 4.1. Zaktualizować program zapobiegania poważnym awariom przemysłowym (dalej program zapobiegania awariom) zgodnie z wymaganiami art. 251 ustawy POŚ;
- 4.2. Przedłożyć zaktualizowany program zapobiegania awariom właściwemu organowi Państwowej Straży Pożarnej oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska co najmniej na 30 dni przed dniem uruchomienia zakładu (art. 251 ust. 5 ustawy POŚ);

- 4.3. Zaktualizować system zarządzania bezpieczeństwem zgodnie z wymaganiami art. 252 ustawy POŚ;
- 4.4. Zaktualizować raport o bezpieczeństwie zgodnie z wymaganiami art. 253 ustawy POŚ;
- 4.5. Przedłożyć zaktualizowany raport o bezpieczeństwie komendantowi wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska co najmniej na 30 dni przed dniem uruchomienia zakładu (art. 254 ustawy POŚ);
- 4.6. Zaktualizować wewnętrzny plan operacyjno-ratowniczy dla Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. zgodnie z wymaganiami art. 260 ust. 2 ustawy POŚ i przedłożyć komendantowi wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej co najmniej na 30 dni przed dniem uruchomienia zakładu.

V. Nie określę wymogów w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko, ponieważ dla tego przedsięwzięcia nie przeprowadzono transgranicznego oddziaływania na środowisko.

VI. Nie stwierdzam obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

VII. Nie stwierdzam obowiązku utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

VIII. Nie stwierdzam obowiązku przedstawienia analizy poralizacyjnej.

IX. Na podstawie art. 108 § 1 kpa nadaję niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

Uzasadnienie

Pan Oskar Goldmann reprezentujący jako pełnomocnik wnioskodawców: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7 oraz ORLEN OLEFINY Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, wystąpił do Wójta Gminy Stara Biała z wnioskiem z dnia 28 grudnia 2021 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku”. Wniosek został uzupełniony przez pełnomocnika pismami z dnia 13, 19 i 20 stycznia 2022 r., 27 kwietnia 2022 r. oraz 28 kwietnia 2022 r.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. oraz na terenach przyległych do Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. We wniosku zamieszczono listę działek ewidencyjnych, na których ma być realizowane przedsięwzięcie. Następnie pismem z dnia 20 stycznia 2022 r., znak: FLR-OT-L-060 pełnomocnik Wnioskodawców dokonał sprostowania informacji przedstawionych we wniosku w zakresie działek, na których planowane jest przedsięwzięcie, zamieszczając ponownie pełną listę działek. Pismem z dnia 27 kwietnia 2022 r. oraz z dnia 28 kwietnia 2022 r. pełnomocnik wnioskodawców poinformował o dokonanej podziale działek ewidencyjnych o nr 66/4, 65/7 położonych w m. Nowe Draganie, o nr 217/2, 216/7, 215/1 w m. Biała oraz o nr 20/102 w Płocku, na których planowana jest realizacja przedsięwzięcia pn.: „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku”. Podział ww. działek nie wpłynął na informacje zawarte w przedłożonym wniosku o wydanie decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych, nie zmienił się obszar oddziaływania w stosunku do obszaru określonego we wniosku, nie zmienił się zakres przedsięwzięcia w stosunku do zakresu przedsięwzięcia określonego we wniosku, nie zmieniła się skala przedsięwzięcia w stosunku do skali przedsięwzięcia określonej we wniosku, nie zmienił się charakter przedsięwzięcia w stosunku do charakteru określonego we wniosku, nie zmieniły się oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska w stosunku do oddziaływań przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska określone we wniosku. Podział działek nie miał również wpływu na granice terenu zamkniętego.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączono niezbędne dokumenty wymienione w art. 74 ustawy ooś. W dniu 21 stycznia 2022 r. (przy ww. piśmie z dnia 19.01.2022 r.) wpłynęła poprawiona mapa z terenem przedsięwzięcia i zasięgiem jego oddziaływania. W piśmie przekazującym zaznaczono, że zmiana mapy nie wpływa na zapisy dotyczące działek objętych terenem przedsięwzięcia.

Po analizie złożonych dokumentów stwierdzono, że planowaną inwestycję należy zakwalifikować do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) w następujący sposób:

- **Instalacja Etylenowa oraz instalacje towarzyszące** - § 2 ust. 1 pkt 1 lit. a ww. rozporządzenia tj. instalacje do wyrobu substancji przy zastosowaniu procesów chemicznych służące do wytwarzania podstawowych produktów lub półproduktów chemii organicznej,
- **Instalacja Spalania Paliw (EC II)** - § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia tj. elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji.

Na terenie przedsięwzięcia znajdować się będą również instalacje, które należy zakwalifikować zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko następująco:

- **obszar logistyki z niezbędną infrastrukturą techniczno-technologiczną** - § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) ww. rozporządzenia, tj. zabudowa przemysłowa lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha oraz § 3 ust. 1 pkt. 58 lit. b), tj. parkingi lub zespoły parkingów wraz z towarzyszącą infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha;
- **zbiorniki magazynowe surowców i produktów** - § 3 ust. 1 pkt 35 ww. rozporządzenia, tj. instalacje do podziemnego magazynowania a) ropy naftowej, b) produktów naftowych, c) substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, d) gazów łatwopalnych, e) kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a-d - inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 20 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³;
- **zbiorniki magazynowe surowców i produktów** - § 3 ust. 1 pkt 37 ww. rozporządzenia, tj. instalacje do naziemnego magazynowania a) ropy naftowej, b) produktów naftowych, c) substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, d) gazów łatwopalnych, e) kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a-d - inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych;
- **naziemny układ połączeń międzyobiektowych** - § 3 ust. 1 pkt 30 ww. rozporządzenia tj. instalacje do przesyłu: a) ropy naftowej, b) produktów naftowych, c) substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi - inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20;
- **przesył pary wodnej** - § 3 ust. 1 pkt 32 ww. rozporządzenia tj. instalacje do przesyłu pary wodnej lub ciepłej wody, z wyłączeniem osiedlowych sieci ciepłowniczych i przyłączy do budynków,
- **sieci wodociągowe** - § 3 ust. 1 pkt 71 ww. rozporządzenia, tj. rurociągi wodociągowe magistralne do przesyłania wody oraz przewody wodociągowe magistralne doprowadzające wodę od stacji uzdatniania do przewodów wodociągowych rozdzielczych, z wyłączeniem ich przebudowy metodą bezwykopową;
- **sieci kanalizacyjne** - § 3 ust. 1 pkt 81 ww. rozporządzenia, tj. sieci kanalizacyjne o całkowitej długości przedsięwzięcia nie mniejszej niż 1 km, z wyłączeniem a) przebudowy tych sieci metodą bezwykopową, b) sieci kanalizacji deszczowych zlokalizowanych w pasie drogowym i obszarze kolejowym, c) przyłączy do budynków;
- **drogi i obiekty mostowe** - § 3 ust. 1 pkt 62 ww. rozporządzenia, tj. drogi o nawierzchni twardej o całkowitej długości przedsięwzięcia powyżej 1 km lub obiekty mostowe w ciągu drogi o nawierzchni twardej, z wyłączeniem przebudowy dróg lub obiektów mostowych, służących do obsługi stacji elektroenergetycznych i zlokalizowanych poza obszarami objętymi formami ochrony

przyrody o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Biorąc pod uwagę fakt, że przedsięwzięcia powiązane technologicznie kwalifikuje się jako jedno przedsięwzięcie, dla planowanej inwestycji jako całości przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest obligatoryjne. Jednocześnie wymagane jest dla takiej inwestycji uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o czym stanowi art. 71 ust. 2 ustawy ooś.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Stara Biała. Zgodnie ze złożonym wnioskiem planowane przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” będzie zajmowało około 88,3 ha, z czego około 44,6 ha znajduje się na obszarze Gminy Stara Biała, a pozostałe około 43,7 ha w obszarze Miasta Płocka. Największa część terenu, na którym przedsięwzięcia ma być realizowane, znajduje się zatem na terenie Gminy Stara Biała. Jak wynika z przedstawionej w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (dalej zwanym „Raportem ooś”) mapy przedstawiającej zasięg przedsięwzięcia, główne instalacje zajmujące największą powierzchnię terenu planowane są w granicach Gminy Stara Biała, natomiast na terenie Miasta Płocka zlokalizowana jest pozostała mniejsza część. Zgodnie zatem z art. 75 ust. 4 ustawy ooś w przypadku przedsięwzięcia, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, wykraczającego poza obszar jednej gminy, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje wójt, burmistrz, prezydent miasta, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, po zasięgnięciu opinii wójta, burmistrza, prezydenta miasta właściwego dla pozostałego terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie.

Pismem z dnia 26 stycznia 2022 r., znak RGK.6220.31.2021, działając na podstawie art. 75 ust. 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Stara Biała zwrócił się do Prezydenta Miasta Płocka, jako organu właściwego dla miejsca położenia mniejszej części terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie, o opinię co do środowiskowych warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia. Prezydent Miasta Płocka w wyznaczonym 30 - dniowym terminie nie zaopiniował środowiskowych warunków realizacji przedsięwzięcia, w związku z czym stosownie do treści art. 75 ust. 5b ustawy ooś niewydanie opinii w tym terminie uznaje się za brak zastrzeżeń do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przy piśmie z dnia 8 lutego 2022 r. Prezydent Miasta Płocka przekazał wypisy i wyrisy z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obejmujący ww. działki, na których planuje się realizację niniejszego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Stara Biała pismami z dnia 10 lutego 2022 roku, znak: RGK.6220.31.2021, zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku oraz do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zaopiniowanie środowiskowych warunków realizacji przedsięwzięcia oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie oraz do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. w Płocku”. Do ww. pism dołączono dokumenty wymagane art. 77 ust. 2 ustawy ooś.

Zawiadomieniem z dnia 18 lutego 2022 r. znak: RGK.6220.31.2021, poinformowano strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z uwagi na fakt, że liczba stron w niniejszej sprawie przekracza 10, co zostało ustalone na podstawie analizy wypisów z ewidencji gruntów oraz mapy z lokalizacją inwestycji i zasięgami jej oddziaływania, zawiadomienia stron dokonano w formie obwieszczenia na podstawie art. 49 § 1 kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś. Obwieszczenie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń i w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Stara Biała oraz na tablicach ogłoszeń w sołectwie Nowe Draganie i Biała, a także na tablicy Urzędu Miasta Płocka.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku, do dnia wydania niniejszej decyzji nie wydał opinii, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś traktuje się jako brak zastrzeżeń do złożonego wniosku.

Pismem z dnia 22 lutego 2022 r. znak: WA.RZŚ.4360.1.19.2022.KZ, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wezwał Wójta Gminy Stara Biała do uzupełnienia Raportu ooś w zakresie informacji dotyczących gospodarki wodno-ściekowej, tj. wskazał, że należy: 1) podać przybliżone planowane zapotrzebowanie na wodę na etapie realizacji, z rozdziałem na wodę do celów budowlanych i socjalno-bytowych, podać planowany czas realizacji obiektów, ilości wody przedstawić w m³/miesiąc; 2) podać planowane zapotrzebowanie na wodę podczas eksploatacji nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi, potrzebną ilość wody przedstawić w m³/miesiąc, z rozdziałem na wodę do celów eksploatacyjnych inwestycji i socjalno-bytowych;

wskazać ilość wody, która będzie wykorzystana w obiegu zamkniętym, wskazać źródło pochodzenia wody; 3) określić, o ile zwiększy się zapotrzebowanie na wodę w stosunku do aktualnych poborów istniejącej instalacji Etylenowej; przeanalizować wielkość zapotrzebowania w stosunku do przyznanego poboru w pozwoleniu wodnoprawnym; 4) w oparciu o stosowne wyliczenia podać przewidywaną ilość ścieków bytowych powstających na etapie eksploatacji inwestycji wyrażoną m³/miesiąc; 5) określić ilość ścieków przemysłowych (technologicznych) w podziale na poszczególne instalacje, jaka powstanie po uruchomieniu nowego kompleksu Instalacji Etylenowej, ilość wyrazić w m³/miesiąc; 6) określić, które ścieki (wskazać instalacje) w jakiej ilości będą podczyszczane, a które i jaka ilość będzie kierowana bezpośrednio do instalacji kanalizacyjnej I lub II systemu; wskazać miejsce podczyszczania ścieków; 7) określić, czy i jaka część ścieków przemysłowych będzie podlegała powtórnemu wykorzystaniu; 8) określić moce przerobowe Centralnej Oczyszczalni Ścieków Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN (COŚ) w kontekście wszystkich ścieków z terenu całego Zakładu Produkcyjnego; 9) wskazać sposób i częstotliwość kontroli instalacji, podłoża i zbiorników przed ewentualnymi wyciekami na etapie eksploatacji inwestycji.

Pismem z dnia 29 marca 2022 r. znak: FLR-OT-L-063, pełnomocnik wnioskodawców przekazał uzupełnienie Raportu ooś w wymaganym zakresie, co zostało przekazane do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz do wiadomości pozostałym organom współdziałającym.

Postanowieniem z dnia 12 kwietnia 2022 r. znak: WA.RZŚ.4360.1.19.2022.KZ.2, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pozytywnie uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” oraz określił warunki jego realizacji.

Pismem z dnia 11 marca 2022 r., znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE, Marszałek Województwa Mazowieckiego wezwał Wójta Gminy Stara Biała do uzupełnienia Raportu ooś w zakresie szczegółowego ustosunkowania się do wymagań najlepszych dostępnych technik BAT oraz w zakresie ochrony powietrza, miejsc magazynowania odpadów, gospodarki wodno-ściekowej oraz ochrony przed hałasem. Po zapoznaniu się z treścią wezwania pełnomocnik wnioskodawców pismem z dnia 28 marca 2022 r., znak: FLR-OT-L-062, wniósł o przedłużenie terminu na złożenie odpowiedzi do dnia 15 kwietnia 2022 r., a następnie pismem z dnia 13 kwietnia 2022 r., znak: FLR-OT-L-064, wniósł o przedłużenie terminu złożenia odpowiedzi do dnia 29 kwietnia 2022 r. Uzupełnienie Raportu ooś w wymaganym zakresie pełnomocnik wnioskodawców przekazał pismem z dnia 27 kwietnia 2022 r. znak: FLR-OT-L-066. Wyjaśnienia zostały przekazane do Marszałka Województwa Mazowieckiego przez Wójta Gminy Stara Biała w załączeniu do pisma z dnia 29 kwietnia 2022 r. Z uwagi na to, że w przekazanym uzupełnieniu znajdowały się zapisy, które mogły mieć wpływ na postanowienie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 12 kwietnia 2022 r. znak: WA.RZŚ.4360.1.19.2022.KZ.2 zwrócono się zapytaniem do tego organu, czy wobec powyższego aktualne pozostaje treść ww. postanowienia.

Postanowieniem z dnia 20 maja 2022 r., znak: WA.RZŚ.4360.1.48.2022.KZ, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie ponownie uzgodnił realizację przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku”.

Pismem z dnia 27 maja 2022 r., znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE, Marszałek Województwa Mazowieckiego ponownie wezwał Wójta Gminy Stara Biała do uzupełnienia Raportu ooś w zakresie ochrony powietrza i hałasu. Pełnomocnik wnioskodawców pismem z dnia 9 czerwca 2022 r., znak FLR-OT-L-071, zwrócił się o przedłużenie terminu na złożenie odpowiedzi. Pełnomocnik wnioskodawców przekazał uzupełnienie Raportu ooś w wymaganym przez Marszałka Województwa Mazowieckiego zakresie w dniu 29 czerwca 2022 r. znak: FLR-OT-L-074. Wyjaśnienia zostały przekazane do Marszałka Województwa Mazowieckiego przez Wójta Gminy Stara Biała w załączeniu do pisma z dnia 29 czerwca 2022 r. oraz przekazane do wiadomości pozostałym organom współdziałającym.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie również wezwał Wójta Gminy Stara Biała pismem z dnia 15 czerwca 2022 r., znak: WOOŚ-I.4221.30.2022.AST, do uzupełnienia Raportu ooś w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i ochrony wód, ochrony przed hałasem oraz ochrony powietrza. W odpowiedzi na powyższe wezwanie pełnomocnik wnioskodawców uzupełnił Raport ooś w wymaganym zakresie pismem z dnia 5 lipca 2022 r., znak: FLR-OT-L-075. Wyjaśnienia zostały przekazane do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie przez Wójta Gminy Stara Biała w załączeniu do pisma z dnia 12 lipca 2022 r. Z uwagi na to, że w przekazanym uzupełnieniu znajdowały się zapisy, które mogły mieć wpływ na treść postanowienia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej

w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 20 maja 2022 r., znak: WA.RZŚ.4360.1.48.2022.KZ, zwrócono się z zapytaniem do tego organu, czy wobec powyższego aktualnie pozostaje treść ww. postanowienia.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie kolejnym wezwaniem z dnia 8 sierpnia 2022 r. znak: WA.RZŚ.4360.18.5.2022.KZ zwrócił się o wyjaśnienie zapisów w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dotyczących m.in. odprowadzania nieoczyszczonych ścieków (ścieki zasolone) za pomocą kolektora EC Header do rzeki Wisły. W tym przypadku pełnomocnik wnioskodawców pismami z dnia 29 sierpnia 2022 r. i z 27 września 2022 r. zwrócił się o przedłużenie terminu na złożenie odpowiedzi. Uzupełnienie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w wymaganym zakresie pełnomocnik wnioskodawców przekazał w dniu 6 października 2022 r. znak: FLR-OT-L-078. Wyjaśnienia zostały przekazane do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie przez Wójta Gminy Stara Biała w załączeniu do pisma z dnia 6 października 2022 r. oraz przekazane do wiadomości pozostałym organom. Dodatkowo Wójt Gminy Stara Biała pismem z dnia 21 października 2022 r zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie o wykorzystanie w procedowanym postępowaniu ww. uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem z dnia 19 października 2022 roku, znak: WA.RZŚ.4360.1.85.2022.KZ.5, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie po rozpatrzeniu uzupełnienia Raportu oś, ponownie dokonał pozytywnego uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia i określił warunki, które zostały w pełni uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

W dniu 24 listopada 2022 r. za pośrednictwem Wójta Gminy Stara Biała zostało przekazane do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismo pełnomocnika wnioskodawców z dnia 18 listopada 2022 r., znak: FLR-OT-L-080, zawierające prośbę o wyjaśnienie zapisów pkt 20 i 21 postanowienia z dnia 19 października 2022 roku, znak: WA.RZŚ.4360.1.85.2022.KZ.5 na podstawie art. 113 § 2 i art. 126 kpa.

Pismem z dnia 14 grudnia 2022 r. Dyrektor RZGW w Warszawie wyjaśnił, że zapisy pkt I ppkt 20 Postanowienia Dyrektora RZGW w Warszawie z dnia 19 października 2022 r., znak: WA.RZŚ.4360.1.85.2022.KZ.5, należy interpretować w taki sposób, iż należy zastosować dodatkowe zabezpieczenia, w miejscach oraz w tych zbiornikach, gdzie zgodnie ze specyfiką przechowywanej substancji jest to konieczne oraz wymagane obowiązującymi przepisami prawa. Zatem nie wszystkie urządzenia/zbiorniki wymagają wyposażenia we wszystkie zabezpieczenia, o których mowa w pkt 20 ww. Postanowienia. Zapisy pkt I ppkt 21 pisma Dyrektora RZGW w Warszawie z dnia 19 października 2022 r., znak: WA.RZŚ.4360.1.85.2022.KZ.5, należy również interpretować w podobnym ujęciu, a mianowicie, ze względu na specyfikę magazynowanej substancji w celu zapobieżenia wystąpieniu poważnej awarii przemysłowej, koniecznym jest zastosowanie systemów zabezpieczeń procesowych i systemów detekcji wykrywania nieszczelności jako dodatkowego wyposażenia do tych zbiorników, dla których taki wymóg wynika z obowiązujących przepisów prawnych.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie postanowieniem z dnia 9 listopada 2022 r. uzgodnił pozytywnie przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” oraz określił warunki jego realizacji, które zostały w pełni uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji. W uzasadnieniu postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska wskazano, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko. Ponadto stwierdzono, że w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wskazano, że „Inwestycja pn.: „Budowa Nowej Jednostki Butadienu”, zrealizowana będzie równolegle do inwestycji pod nazwą „Nowa Jednostka Etylenowa wytwarzająca olefiny w postaci krakingu parowego wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie PKN ORLEN S.A.”, które w takiej konfiguracji stanowią inwestycję alternatywną dla inwestycji związanej z budową Kompleksu Olefin III”.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie nie stwierdził w postanowieniu z dnia 9 listopada 2022 r. konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy oś, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:

- 1) posiadane na etapie wydawania postanowienia dane na temat planowanego przedsięwzięcia i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko i ustalić warunki jego realizacji;

- 2) ze względu na rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia oraz powiązania z innymi przedsięwzięciami nie stwierdzono obecnie możliwości ponadnormatywnego kumulowania się oddziaływań tego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami zlokalizowanymi poza terenem należącym do Inwestora;
- 3) nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na 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.

Postanowieniem z dnia 8 grudnia 2022 r. znak WOOS-I.4221.30.2022.AST.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska sprostował oczywiste omyłki pisarskie Postanowienia uzgadniającego z dnia 9 listopada 2022 r, znak: WOOS-I.4221.30.2022.AST.2 w zakresie sentencji pkt I ppkt 9, ppkt 11 oraz pkt II, ppkt 5, ppkt 6, ppkt 10, ppkt 11 oraz w zakresie uzasadnienia na str. 19.

Postanowieniem z dnia 21 lipca 2022 roku, znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE, Marszałek Województwa Mazowieckiego negatywnie zaopiniował warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” z uwagi na wykazane w dokumentacji, w jego ocenie nieprawidłowości, tj. z treści Raportu oś wynikało, że realizowana w ramach przedsięwzięcia Instalacja Etylenowa wraz z instalacjami towarzyszącymi stanowić będzie źródło emisji dwutlenku siarki, a jej lokalizację zaplanowano na obszarze, na którym zostały już przekroczone standardy jakości powietrza, wyznaczonym w ocenie poziomów substancji w powietrzu, o której mowa w art. 89 ustawy POŚ, przeprowadzonej przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska. Zgodnie z pismem Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z dnia 14 czerwca 2022 r., znak: DMS-MJP.731.3.7.2022, planowana w ramach przedsięwzięcia instalacja częściowo znajduje się na obszarze z przekroczeniem dobowego poziomu dopuszczalnego dwutlenku siarki określonego ze względu na ochronę zdrowia. Zgodnie z definicjami zawartymi w art. 3 ustawy POŚ, przez poziom dopuszczalny rozumie się poziom substancji, który ma być osiągnięty w określonym terminie i który po tym terminie nie powinien być przekraczany. Poziom dopuszczalny jest standardem jakości powietrza, natomiast przez standardy jakości środowiska rozumie się poziomy dopuszczalne substancji lub energii oraz pułap stężenia ekspozycji, które muszą być osiągnięte w określonym czasie przez środowisko jako całość lub jego poszczególne elementy przyrodnicze. Dlatego też w chwili obecnej zdaniem Marszałka Województwa Mazowieckiego realizacja ww. przedsięwzięcia w tym obszarze, nie spełnia kryterium dotrzymania standardów jakości powietrza.

Pismem z dnia 17 października 2022 r. znak FLR-OT-L-079, pełnomocnik wnioskodawców przedstawił stanowisko wnioskodawców względem negatywnej opinii wydanej przez Marszałka Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 21 lipca 2022 r., znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE. W piśmie wnioskodawców omówiono powody, ze względu na które stanowisko Marszałka Województwa Mazowieckiego jest błędne. Wskazano m.in., że planowane przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” nie znajduje się, w tym nawet częściowo, na obszarze z przekroczeniem dobowego poziomu dopuszczalnego dwutlenku siarki określanego ze względu na ochronę zdrowia. Zostało to potwierdzone również przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska pismem z dn. 11 sierpnia 2022 r., znak: DMS-MJP.731.3.17.2022, w którym Główny Inspektor Ochrony Środowiska poinformował PKN ORLEN S.A. o wprowadzeniu korekty obszarów wyłączonych z oceny jakości powietrza z uwagi na pozyskanie dokumentów dotyczących obszarów zamkniętych i instalacji przemysłowych w strefie mazowieckiej oraz w strefie miasto Płock. Ww. zmiany znalazły odzwierciedlenie w Aneksie nr 1 do „Rocznej oceny jakości powietrza w województwie mazowieckim. Raport wojewódzki za rok 2021”. Wśród obszarów wyłączonych z ww. oceny znajduje się również działka o numerze ewidencyjnym 216/8 (która właśnie była przedmiotem obiekcji Marszałka Województwa Mazowieckiego).

W związku z opracowaniem przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska dokumentu „Aneks nr 1 do Rocznej oceny jakości powietrza w województwie mazowieckim. Raport wojewódzki za rok 2021” i wpływem pisma pełnomocnika wnioskodawców z dnia 17 października 2022 r. znak FLR-OT-L-079 (do którego załączono pismo Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z 11 sierpnia 2022 r.), pismem z dnia 16 listopada 2022 r., Wójt Gminy Stara Biała zwrócił się do Marszałka Województwa Mazowieckiego o informację, czy w świetle przedstawionych przez wnioskodawców w piśmie z dnia 17 października 2022 r. argumentów, treść postanowienia Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 21 lipca 2022 r., znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE pozostaje aktualna. Pismem z dnia 5 grudnia 2022 r., znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE, Marszałek Województwa Mazowieckiego udzielił dodatkowych wyjaśnień

podtrzymując jednocześnie dotychczasową treść opinii wyrażonej w postanowieniu z dnia 21 lipca 2022 r., znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE.

Wójt Gminy Stara Biała wydając niniejszą decyzję uwzględnił w całości treść uzgodnień wydanych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Wójt Gminy Stara Biała nie przychylił się do negatywnej opinii wydanej przez Marszałka Województwa Mazowieckiego w postanowieniu z dnia 21 lipca 2022 roku, znak: PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE.

Stanowisko Marszałka Województwa Mazowieckiego wyrażone w postanowieniu z 21 lipca 2022 r., znak PZ-OP-II.7030.3.6.2022.EE pozostaje w sprzeczności z pozostałymi dokonanymi w toku postępowania ustaleniami. Negatywna opinia wydana przez Marszałka Województwa Mazowieckiego została uzasadniona tym, że z pisma Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z dnia 14 czerwca 2022 r. wynika, że planowana w ramach przedsięwzięcia instalacja częściowo znajduje się na obszarze z przekroczeniem dobowego poziomu dopuszczalnego dwutlenku siarki określonego ze względu na ochronę zdrowia. Wspomnianym pismem z 14 czerwca 2022 r., znak: DMS-MJP.731.3.7.2022, Główny Inspektor Ochrony Środowiska poinformował Marszałka Województwa Mazowieckiego, iż północna część działki nr ew. 216/8 w gminie Stara Biała obręb Biała (141913_2.0001.216/8) znajduje się w obszarze, gdzie wystąpiło przekroczenie dobowego poziomu dopuszczalnego dwutlenku siarki określonego ze względu na ochronę zdrowia.

Zgodnie z ww. opinią Marszałka Województwa Mazowieckiego, realizowana w ramach przedsięwzięcia Instalacja Etylenowa wraz z instalacjami towarzyszącymi stanowiła źródło emisji dwutlenku siarki, a jej lokalizację zaplanowano na obszarze, na którym zostały już przekroczone standardy jakości powietrza. Dlatego też w opinii Marszałka Województwa Mazowieckiego realizacja ww. przedsięwzięcia w tym obszarze, miała nie spełniać kryterium dotrzymania standardów jakości powietrza. Marszałek Województwa Mazowieckiego wskazał, że zgodnie z art. 144 ust. 2 ustawy POŚ, eksploatacja instalacji powodująca wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Dalej Marszałek Województwa Mazowieckiego wskazał, że zgodnie z opracowaną przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska roczną oceną jakości powietrza za 2021 rok dla województwa mazowieckiego, przekroczenie poziomu dopuszczalnego SO₂ w strefie mazowieckiej – na stacji w Białej, związane jest z emisjami ze strefy przemysłowej znajdującej się w północno-zachodniej części miasta Płock. Konsekwencją przekroczenia jest konieczność przygotowania przez Zarząd Województwa Mazowieckiego programu ochrony powietrza dla tej strefy. W opisanej sytuacji, zdaniem Marszałka Województwa Mazowieckiego, dokładanie na obszarze przekroczeń nowych źródeł emisji dwutlenku siarki bez likwidacji innych źródeł emisji SO₂ czy dokonywania redukcji emisji z istniejących źródeł nie mogło zostać pozytywnie zaopiniowane przez Marszałka Województwa Mazowieckiego.

Wójt Gminy Stara Biała nie uwzględnił opinii Marszałka, ponieważ nie jest ona spójna z kolejnymi dokonanymi w toku postępowania ustaleniami. Zgodnie z § 2 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 11 grudnia 2020 r. w sprawie dokonywania oceny poziomów substancji w powietrzu (Dz.U. poz. 2279 ze zm.), oceny poziomów substancji w powietrzu ze względu na ochronę zdrowia ludzi dokonuje się w zakresie dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu zawieszony PM_{2,5}, pyłu zawieszony PM₁₀, benzenu i ozonu w powietrzu oraz ołowiu, arsenu, kadmu, niklu i benzo(a)pirenu w pyłe zawieszonym PM₁₀, w strefach na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Jednak jak literalnie wynika z § 2 ust. 3 pkt 1 powyższego rozporządzenia z wyłączeniem: „terenów zamkniętych lub instalacji przemysłowych”. Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia jest objęty przywołanym wyjątkiem i jako taki stanowi obszar wyłączony z oceny poziomów substancji w powietrzu. Na wstępie należy zauważyć, że zgodnie z danymi z ewidencji budynków teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia, stanowi teren przemysłowy. Co więcej, przedsięwzięcie jest realizowane zasadniczo na terenie zamkniętym ustalonym Decyzją Nr 1 Ministra Energii z dnia 26 czerwca 2019 r. w sprawie ustalenia terenów zamkniętych ze względu na obronność i bezpieczeństwo państwa (Dz. Urz. ME z 2019 r. poz. 9). Z kolei działki 213/2, 213/19 i 213/20 objęte zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego przyjętego Uchwałą Nr 144/XVIII/09 Rady Gminy Stara Biała z dnia 12 marca 2009 r. w sprawie: uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części terenów Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku wraz z terenami przyległymi, położonych w granicach administracyjnych gminy Stara Biała są terenem o przeznaczeniu PS (produkcyjno-składowa). Planowane przedsięwzięcie jest więc realizowane na terenie zamkniętym i na terenie przeznaczonym pod działalność przemysłową. Podkreślić również należy, że przedsięwzięcie jako całość stanowić będzie instalację przemysłową, a teren instalacji przemysłowej wyłączony jest z oceny.

Podstawą negatywnej opinii ze strony Marszałka Województwa Mazowieckiego było ustalenie na podstawie pisma Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z dnia 14 czerwca 2022 r., znak: DMS-MJP.731.3.7.2022, iż północna część działki nr ew. 216/8 w gminie Stara Biała obręb Biała (141913_2.0001.216/8) znajduje się w obszarze, gdzie wystąpiło przekroczenie dobowego poziomu dopuszczalnego dwutlenku siarki określonego ze względu na ochronę zdrowia. Jednakże z pisma Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z 11 sierpnia 2022 r. znak: DMS-MJP.731.3.17.2022, wynika, że dokonano korekty obszarów wyłączonych z oceny jakości powietrza z uwagi na pozyskanie dokumentów dotyczących obszarów zamkniętych i instalacji przemysłowych w strefie mazowieckiej oraz w strefie miasto Płock. Jak jednoznacznie wskazał Główny Inspektor Ochrony Środowiska w piśmie z 11 sierpnia 2022 r., znak: DMS-MJP.731.3.17.2022, działka nr ew. 216/8 w gminie Stara Biała, obręb Biała leży w granicach terenu zamkniętego ustanowionego Decyzją Nr 1 Ministra Energii z dnia 26 czerwca 2019 r. w sprawie ustalenia terenów zamkniętych ze względu na obronność i bezpieczeństwo państwa (Dz. Urz. ME z 2019 r. poz. 9) i konsekwentnie stanowi teren wyłączony z oceny jakości powietrza. Co więcej, z pisma Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z dnia 23 czerwca 2022 r. znak: DMS-WOJP.731.1.536.2022TŁO) na temat wartości stężeń średniorocznych pyłów i gazów w roku kalendarzowym 2021 w rejonie planowanego przedsięwzięcia, wynika, że dla dwutlenku siarki wartość ta wynosi 10 mikrogramów w m³ (tło) i nie przekracza dopuszczalnej wartości 20. Kierując się graficzną interpretacją wyników symulacji komputerowych (zgodnych z przyjętą prawem metodyką), zauważyć można, że oddziaływanie emisji dwutlenku siarki silnie zanika w kierunku granic działek, do której wnioskodawcy mają tytuł prawny, aby na tych granicach znaleźć się w dopuszczalnych prawem standardach. Należy także stwierdzić, że oddalona o ok. 1,6 km od działki 216/8 w m. Biała stacja monitoringu powietrza (ul. A. Kmicica 33 w Białej) jest poza zasięgiem oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia (jest to poparte symulacją komputerową maksymalnych wartości stężeń SO₂ dla sieci receptorów poza terenem zakładu).

Jak zatem wynika z powyższego planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie, który zgodnie z § 2 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 11 grudnia 2020 r. w sprawie dokonywania oceny poziomów substancji w powietrzu (Dz.U. poz. 2279 ze zm.) jest wyłączony z oceny poziomów substancji w powietrzu, co potwierdza zgromadzony w sprawie materiał dowodowy w tym w szczególności pismo Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z 11 sierpnia 2022r. Należy potwierdzić, że także zgodnie z ostatnią wersją rozporządzenia, powyższy teren jest wyłączony z oceny. Co więcej, jak wynika ze złożonych dokumentów, realizacja planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” nie powinna prowadzić zgodnie z art. 144 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, do przekraczania standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację (wnioskodawcy) mają tytuł prawny. Realizacja Przedsięwzięcia nie będzie zatem skutkować przekroczeniem standardów jakości środowiska poza teren jego realizacji, czy szerzej teren Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.

Dodać również trzeba, że kwestie ewentualnego przekroczenia standardów jakości powietrza na obszarze, na którym będzie zlokalizowane przedsięwzięcie, powinny być wzięte pod uwagę na etapie wydawania pozwolenia zintegrowanego i w razie potrzeby zostaną podjęte odpowiednie działania kompensacyjne. Należy też zwrócić uwagę, że w orzecznictwie sądowym (Wyroki Naczelnego Sądu Administracyjnego: z dnia 13 lipca 2017 r., sygn. akt II OSK 2859/15; z dnia 8 lipca 2015 r., sygn. akt II OSK 2867/13 i z dnia 17 listopada 2015 r., sygn. akt II OSK 2640/13; Wyrok Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Poznaniu z dnia 2 listopada 2017 r., sygn. akt II SA/Po 478/17) i doktrynie (M. Górski, art. 144 W: M. Górski, M. Pchałek, W. Radecki, Prawo ochrony środowiska. Komentarz. Wyd. 3, 2019, Legalis) jednolicie wskazuje się, że art. 144 ust. 2 ustawy POŚ nie może być wykładany w taki sposób, że organy biorące udział w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach powinny odmówić jej wydania w razie domniemanego przekroczenia standardów jakości środowiska w związku z przyszłą eksploatacją instalacji. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach bowiem dotyczy dopiero planowanego przedsięwzięcia i nie przesądza o możliwości jego eksploatacji. W szczególności Naczelny Sąd Administracyjny w wyroku z dnia 13 lipca 2017 r. trafnie wskazał, że „W ocenie Naczelnego Sądu Administracyjnego, z zasady, że eksploatacja instalacji lub urządzenia nie powinna powodować przekroczenia standardów emisyjnych nie można wyprowadzić normy prawnej zobowiązującej organy do odmowy wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia” (Wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 13 lipca 2017 r., sygn. akt II OSK 2859/15). Organ prowadzący niniejsze postępowanie podziela zaprezentowane wyżej stanowisko tym bardziej, że raport oddziaływania na środowisko wykonywany jest na etapie założeń technologicznych, kiedy szczegółowe rozwiązania nie są jeszcze znane.

Wójt Gminy Stara Biała zważył należycie powyższe okoliczności i dlatego nie uwzględnił opinii Marszałka Województwa Mazowieckiego. Dla porządku trzeba wskazać, że Wójt Gminy Stara Biała nie był związany przedmiotową opinią. Jak wskazuje się w doktrynie prawa postępowania administracyjnego, organ współdziałający w postępowaniu administracyjnym na zasadach określonych z art. 106 kpa zobowiązany jest do działania tylko w ramach własnych kompetencji oraz nie posiada żadnego uprawnienia do zastępowania organu, który jest właściwy do ostatecznego wydania decyzji. Opinia sama w sobie wyrażająca stanowisko oceniające wskazane fakty, nie ma charakteru wiążącego dla organu prowadzącego postępowanie (chyba, że co innego wynika z przepisów), a jedynie służy jako dodatkowy element dowodowy (M. Wierzbowski (red.), Kodeks postępowania administracyjnego. Komentarz 2020 wyd. 29, art. 106, Legalis; B. Adamiak, J. Borkowski, Kodeks postępowania administracyjnego. Komentarz 2021 wyd. 17, art. 106, Legalis; R. Kędziora, Kodeks postępowania administracyjnego. Komentarz 2017 wyd. 5, art. 106, Legalis; M. Jaśkowska, M. Wilbrandt-Gotowicz, A. Wróbel, Komentarz aktualizowany do Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 106, LEX; P. M. Przybysz, Kodeks postępowania administracyjnego. Komentarz aktualizowany, art. 106, LEX; H. Knysiak-Sudyka (red.), Kodeks postępowania administracyjnego. Komentarz, wyd. II, Warszawa 2019, art. 106, LEX.). Negatywna opinia wydana przez organ zobowiązany do jej wydania nie wpływa na ostateczne stanowisko w rozpatrywanej sprawie. Jak wskazuje się w orzecznictwie: „Skoro opinia ma charakter niewiążący, nie ma przeszkód do podjęcia decyzji wbrew stanowisku organu opiniującego. (...) Powinien on jedynie w uzasadnieniu decyzji wskazać przyczyny, dla których nie zgodził się ze stanowiskiem organu opiniującego”, co więcej „Postępowanie przed organem współdziałającym ma bowiem w istocie swojej charakter pomocniczego stadium postępowania w sprawie załatwianej przez inny organ w drodze decyzji administracyjnej. Oznacza to, że ani przedmiot tego postępowania, ani też rozstrzygnięcia w nim podjęte nie mają samodzielnego bytu prawnego” (Wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 7 marca 2002 r., sygn. akt II SA 2938/00). Te same zasady mają zastosowanie do postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w tym do opinii wydawanej przez organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś. Zatem Wójt Gminy Stara Biała prowadzący niniejsze postępowanie nie był związany powyższą opinią Marszałka Województwa Mazowieckiego, choć przyczyną nieuwzględnienia przedmiotowej opinii było to, że nie można uznać argumentów w niej zawartych za właściwe i poparte dowodami, a wręcz są sprzeczne ze zgromadzonymi w aktach sprawy informacjami.

W ramach obowiązku zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa Wójt Gminy Stara Biała obwieszczeniem z dnia 14 listopada 2022 r., znak: RGK.6220.31.2022, podał do publicznej wiadomości informację o prowadzonym postępowaniu w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia oraz możliwości udziału społeczeństwa. W obwieszczeniu podano wszystkie informacje, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy ooś, w tym o możliwości składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie miejsce i 30-dniowy termin ich składania (od dnia 15 listopada 2022 r. do dnia 15 grudnia 2022 r. włącznie). Powiadomienie społeczeństwa nastąpiło poprzez udostępnienie obwieszczenia na tablicy ogłoszeń i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Stara Biała oraz na tablicy ogłoszeń w sołectwie Biała i Nowe Draganie, a także w Urzędzie Miasta Płocka. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły od społeczeństwa żadne uwagi ani wnioski.

W toku postępowania nie przeprowadzono rozprawy administracyjnej.

Obwieszczeniem z dnia 19 grudnia 2022 r. zamieszczonym na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Stara Biała i w Biuletynie Informacji Publicznej Wójt Gminy Stara Biała, na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kpa oraz zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, poinformował strony o zebraniu materiału dowodowego w sprawie, możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zgromadzonego materiału dowodowego, a także o posiadanym przez strony uprawnieniu do czynnego udziału w każdym stadium postępowania. Obwieszczenie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibach Urzędu Gminy Stara Biała i Urzędu Miasta Płock, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Stara Biała oraz na tablicach ogłoszeń w sołectwie Biała i Nowe Draganie. Do dnia wydania niniejszej decyzji strony nie wniosły uwag, wniosków lub zastrzeżeń w przedmiotowej sprawie.

Na podstawie analizy zgromadzonych dokumentów Wójt Gminy Stara Biała ustalił następujący stan faktyczny.

Planowane przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” ma na celu zwiększenie produkcji olefin oraz innych wartościowych produktów petrochemicznych. PKN ORLEN S.A. oraz ORLEN OLEFINY Sp. z o.o. planują, na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. oraz na terenach przyległych do Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A., budowę nowej Instalacji Etylenowej (instalacja główna) wraz

z instalacjami towarzyszącymi. Integralną część nowej inwestycji stanowią węzły wytwarzania mediów energetycznych i pomocniczych oraz parki zbiorników wraz z logistyką, w zakresie wymaganym dla zapewnienia prawidłowej eksploatacji planowanych instalacji.

Przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” jest inwestycją alternatywną dla inwestycji związanej z budową Kompleksu Olefin III, dla której Wójt Gminy Stara Biała wydał decyzję z dnia 27 sierpnia 2021 r., znak: RGK.6220.22.2020, o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Kompleksu Olefin III na terenie PKN ORLEN S.A. w Płocku”. Planowane przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” realizowane będzie równolegle z przedsięwzięciem „Budowa Nowej Jednostki Butadienu (NJB)” realizowanym przez powołaną przez Synthos S.A. spółkę celową S54 Sp. z o.o. na terenie działki o nr ew. 216/9 obręb 0001 Biała, dla której Wójt Gminy Stara Biała wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 04 sierpnia 2022 r. znak: RGK.6220.32.2021.

W stosunku do terenów wykorzystywanych na działalność przemysłową w odległości do 100 m od instalacji znajdować się będą różne obiekty Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A., przy czym istniejąca część Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. znajduje się w odległości 50 – 100 m w kierunku południowym i południowo-wschodnim od terenu nowego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku”. Przedmiotowa inwestycja jest realizowana na nowym terenie tzw. „terenie północnym”. Na ten cel PKN ORLEN S.A. przeprowadził działania wyprzedzające związane z przygotowaniem tego terenu tzw. „Early Works”. Aktualnie prace związane z przygotowaniem całego terenu przeznaczonego pod realizację inwestycji prowadzone są na podstawie decyzji Wójta Gminy Stara Biała o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 12 maja 2021 r. znak: RGK.6220.26.2020.

Zgodnie z wymaganiami ustawy o oś pełnomocnik wnioskodawców w raporcie o oddziaływaniu na środowisko przedstawił dwa warianty realizacji przedsięwzięcia: wariant preferowany (inwestycyjny) i wariant alternatywny. Wyboru optymalnej technologii produkcji i lokalizacji obiektów w przypadku analizowanego przedsięwzięcia, dokonano w oparciu o 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 ciągły, na wszystkich etapach opracowań poprzedzających, stosując zasadę jednakowego poziomu oceny analizowanych wariantów. Podczas analizy i formułowania wariantów wzięto pod uwagę aspekty związane z:

- warunkami technologii 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. Przeanalizowano dostępne technologie pod kątem ich efektywności technologicznej i ekonomicznej. Podstawą wyboru była porównawcza analiza rynkowa, techniczna i ekonomiczna. Przyjęto w rezultacie technologie najkorzystniejszej wpisującą się w realizację celów biznesowych, technicznych i środowiskowych, postawionych przez pełnomocnika wnioskodawców w zakresie przedsięwzięcia.

W kwestii lokalizacji całości przedsięwzięcia naturalnym wyborem były niezagospodarowane tereny należące do istniejącego Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. 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 relatywnie duża przestrzeń do zachowania stref bezpieczeństwa,
- lokalizacja na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. oraz na terenach przyległych do Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A., a więc stanowi swoiste przedłużenie już istniejącej infrastruktury.

W ramach procesu inwestycyjnego analizie poddano warianty uwzględniające różne wysokości pochodni 6410X-1:

- wariant I (preferowany) – wysokość 185 m,
- wariant II (alternatywny) – wysokość 120 m.

W trakcie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia wystąpi emisja substancji do powietrza oraz hałasu, spowodowane eksploatacją sprzętu budowlanego i środków transportu. Uciążliwości związane z realizacją planowanej inwestycji będą okresowe i ustąpią po zakończeniu prac budowlanych. W celu minimalizowania ww. emisji w sentencji niniejszej decyzji wprowadzono odpowiednie warunki.

Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza w fazie realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” będzie praca sprzętu budowlanego oraz ruch pojazdów obsługujących plac budowy oraz przywożących i odwożących materiały i urządzenia. Maszyny robocze i samochody będą emitować do powietrza produkty spalania paliw, w tym zanieczyszczenia takie jak tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, pył i węglowodory. Występować będzie również zjawisko wtórnego unoszenia do powietrza ziaren pyłów zdeponowanych na podłożu wskutek ruchu pojazdów (pylenie wtórne) oraz pylenie będące wynikiem przemieszczania mas ziemnych i kruszyw budowlanych. Negatywne oddziaływanie fazy budowy na stan jakości powietrza będzie miało charakter okresowy, ograniczony zasadniczo do najbliższego sąsiedztwa placu robót. Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prac budowlanych oraz dostępne techniczne i organizacyjne metody zabezpieczenia środowiska należy uznać, że etap ten nie spowoduje trwałych negatywnych zmian w środowisku.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wszystkie rodzaje powstających ścieków będą odprowadzane do systemów kanalizacji Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. lub do zbiorników bezodpływowych.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowej inwestycji, w sentencji niniejszej decyzji wprowadzono warunki dotyczące źródła poboru wody oraz ograniczenia ilości jej zużycia, a także sposobu zagospodarowania ścieków, wód opadowych i roztopowych.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia miejsca postoju pojazdów zlokalizowane zostaną na terenie uszczelnionym oraz zabezpieczonym przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażone zostaną w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw. Prace związane z tankowaniem i naprawami pojazdów wykonywane będą na wyznaczonym terenie, uszczelnionym i zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi. Teren inwestycji, zarówno na etapie jej realizacji, jak i eksploatacji, wyposażony zostanie w środki (sorbenty) do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wycieku ww. substancji, zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie usunięte, zaś zużyte środki i zanieczyszczony grunt przekazane będą uprawnionym odbiorcom do neutralizacji. Planuje się wykonanie wykopów o głębokości nieprzekraczającej 1,8 m poniżej powierzchni terenu zniwelowanego w ramach prac przygotowawczych (zakres prac przygotowawczych został określony w karcie informacyjnej przedsięwzięcia dla zadania pn. „Przygotowanie terenu PKN ORLEN S.A. w Płocku na potrzeby przyszłych inwestycji, w tym regulacja stosunków wodnych”). Wykopy zagrożone dopływem wód podziemnych zostaną wykonane w osłonie przesłon przeciwfiltracyjnych. Ewentualny dopływ wód podziemnych oraz wód opadowych zostanie odpompowany za pomocą rzapi lub innych rozwiązań. Wody z odwodnienia wykopów zlokalizowanych w północnej części terenu inwestycji (ISBL) zostaną odprowadzone do rowu wschodniego. Badania, jakości wód podziemnych nie potwierdziły obecności zanieczyszczeń w tej części terenu inwestycji. Z obszaru ETBE, gdzie stwierdzono obecność zanieczyszczeń, wody z odwodnienia będą kierowane bezpośrednio lub przy użyciu wozu asenizacyjnego, do zakładowej sieci kanalizacji PKN ORLEN S.A. Szacuje się, że całkowita objętość odpompowanych wód z obszaru ETBE nie przekroczy 45,6 m³.

W niniejszej decyzji nałożono warunek, aby prace odwodnieniowe były prowadzone bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych, a czas odwodnienia został ograniczony do minimum. Zdjęta wierzchnia warstwa niezanieczyszczona substancjami ropopochodnymi ziemi składowana będzie w wyznaczonym miejscu i wykorzystana w obrębie inwestycji. W przypadku gruntu zanieczyszczonego historycznie zostanie on poddany procesowi remediacji metodą in situ (w miejscu wydobywania) lub ex situ (poza miejscem wydobywania). Ścieki bytowe, które powstaną w fazie budowy, będą odprowadzane do systemów kanalizacji Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.. W przypadku braku możliwości bezpośredniego wprowadzania ścieków bytowych do zakładowej kanalizacji, nałożono warunek, aby gromadzić ww. ścieki w szczelnych zbiornikach bezodpływowych przenośnych toalet, a następnie przekazywać za pomocą wozów asenizacyjnych do oczyszczalni ścieków oraz aby nie dopuścić do przepełnienia ww. zbiorników.

Całość potrzeb wodnych dla planowanego przedsięwzięcia zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji inwestycji zaspakajana będzie z zakładowych sieci wodociągowych Zakładu Produkcyjnego

PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku. Pobór wód odbywał się będzie na warunkach ustalonych dla całości Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. Woda na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. pobierana jest z ujęć podziemnych i powierzchniowych na podstawie stosownych pozwoleń wodnoprawnych. Realizacja inwestycji nie jest związana z budową nowych ujęć. Szacowane zapotrzebowanie na wodę na etapie realizacji inwestycji będzie wynosiło ok. 28 000 m³ miesięcznie, w tym: woda pitna dla celów socjalno-bytowych: Q_{sr} = około 7 000 m³/miesiąc, woda gospodarcza dla celów technologiczno - budowlanych (np. zwilżanie betonu w czasie wiązania, czynności porządkowe na zapleczu budowy oraz na terenie realizowanego obiektu, inne cele wynikające z potrzeb prowadzenia placu budowy): Q_{sr} = około 17 000 m³/miesiąc oraz woda dla celów budowlanych: Q_{sr} = około 4 000 m³/miesiąc (źródło zewnętrzne - woda dostarczana przez wykonawcę robót). Czas realizacji założono na ok. 37 miesięcy.

Planowane zapotrzebowanie na wodę podczas eksploatacji nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi będzie wynosiło: woda technologiczna (uzupełniająca bloki wodne) - około 1 170 000 m³/miesiąc - źródłem jest woda rzeczna pobierana z Wisły, uzdatniona w instalacji IWZ, woda gospodarcza - około 11 300 m³/miesiąc - pochodzi z oczyszczonych ścieków z COŚ, woda DEMI - około 450 m³/h produkowana z 794 m³/h wody rzecznej - (572 000 m³/miesiąc) oraz woda pitna (cele socjalno-bytowe) - około 670 m³/miesiąc - źródłem pochodzenia jest zakładowa sieć wody pitnej. Budowa nowej Instalacji Etylenowej powoduje szacowany wzrost zapotrzebowania na wodę do celów ppoż. o ok. 5 600 m³/h, w porównaniu z istniejącym scenariuszem pożarowym. Potrzeby wodne projektowanych instalacji mogą wymagać aktualizacji pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód na potrzeby Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A.

W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” powstaną następujące rodzaje ścieków i wód zużytych: bytowe, przemysłowe, zasolone, opadowe, roztopowe i pogańnicze. Ścieki przemysłowe z Instalacji Etylenowej - kraking parowy (SC), Instalacji Ekstrakcji Styrenu (SE), Instalacji Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH), Instalacji Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG), Instalacji Eteru (ETBE), Jednostki Uzdatniania Kondensatu (CTU) - ścieki przemysłowe z regularnego, okresowego płukania filtrów i zbiorników, Instalacji Spalania Paliw (SGU/EC II) odprowadzane będą kanalizacją przemysłową II systemu kanalizacji do COŚ. Ścieki przemysłowe z Instalacji Demineralizacji Wody (SDW) - ścieki przemysłowe z ultrafiltracji podciśnieniowej, Instalacji wodnych (obiektów 6100) oraz z pochodni odprowadzane będą kanalizacją przemysłową I systemu kanalizacji do COŚ. Ścieki przemysłowe z płukania filtrów koksowych ze Stacji Uzdatniania Kondensatu (SUK) odprowadzane będą do COŚ kanalizacją przemysłową. W związku z budową przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” wzrośnie ilość ścieków zasolonych odprowadzanych z Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. za pomocą kolektora EC Header. Do ww. kolektora odprowadzane będą dodatkowo ścieki poregeneracyjne z procesu wymiany jonowej z CTU, upust z odwróconej osmozy z SDW oraz ścieki poregeneracyjne zneutralizowane z procesu wymiany jonowej z SUK.

Przedstawiona w dokumentacji analiza oddziaływania ścieków odprowadzanych z kolektora Wiślanego do rzeki Wisły wykazała brak wpływu na stan jednolitej części wody (JCWP „Zbiornik Włocławek”) niemniej niniejszą decyzją wprowadzono warunek dotyczący monitorowania stanu wód rzeki Wisły powyżej i poniżej punktu zrzutu ścieków w miejscu reprezentatywnym. Prowadzenie tego monitoringu pozwoli określić rzeczywiste oddziaływanie odprowadzanych ścieków na stan JCWP. Powstaną ponadto ścieki technologiczne możliwe do powtórnego wykorzystania. Przewidziana ilość tych ścieków do ponownego zagospodarowania wynosi ok. 330 m³/h (zagospodarowanie w sieci wody gospodarczej i p.poz, uzupełnienie systemu wody chłodzącej lub zawrót do wody surowej).

W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego miejsca posadowienia urządzeń i aparatów technologicznych zabezpieczone będą poprzez szczelne tace betonowe chroniące grunt przed zanieczyszczeniem na skutek potencjalnej awarii eksploatowanych urządzeń i aparatów technologicznych. Ewentualne nieszczelności, zebrane na tacach, będą odprowadzane poprzez sieć kanalizacji opadowej sporadycznie zanieczyszczonej do szczelnego zbiornika, skąd ciśnieniowo będą tłoczone do COŚ.

Dla zbierania wód opadowych z części terenu planowanej inwestycji zaprojektowano zbiornik retencyjny o objętości ok. 14 000 m³ wystarczającej dla przejęcia maksymalnego deszczu jednodobowego. Zbiornik podzielony będzie na dwie komory w celu oddzielenia wód opadowych czystych i potencjalnie zanieczyszczonych.

Wody opadowe i roztopowe z tac instalacji technologicznych ISBL oraz tac zbiorników magazynowych OSBL przyległych ISBL zbierane będą odrębnym systemem kanalizacyjnym i retencjonowane w podziemnym zbiorniku wód opadowych, przy czym tzw. pierwszy deszcz (first flush) w ilości

ok. 10 dm³/m² retencjonowany jest w zbiorniku wód opadowych potencjalnie zanieczyszczonych, natomiast następująca po nim ilość wód deszczowych (second flush) retencjonowana jest w zbiorniku wód opadowych czystych. Wody opadowe z dróg i dachów ISBL oraz przyległych dróg i dachów OSBL zbierane będą w odrębnym systemie kanalizacyjnym i retencjonowane w podziemnym zbiorniku wód opadowych czystych. Wody pogaśnicze z akcji pożarniczych, które trafią na tace, drogi, bądź inne tereny utwardzone w obszarze inwestycji, zostaną skierowane do podziemnego zbiornika retencyjnego wód opadowych o pojemności ok. 14 000 m³.

Wody opadowe lub roztopowe z części terenów OSBL projektowanych na zachód od ISBL takich jak dachy, nowe drogi magistralne, drogi wewnętrzne i pobocza dróg będą kierowane do rowu zgodnie z uzyskanym pozwoleniem wodnoprawnym, po ich uprzednim podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych oraz zretencjonowaniu w zbiorniku retencyjnym do tego przeznaczonym. Wody opadowe z pozostałych terenów OSBL będą odprowadzane do istniejących zakładowych kanalizacji opadowych w przypadku projektowanych dachów, dróg i dojazdów oraz do istniejącej zakładowej kanalizacji przemysłowej w przypadku projektowanych tac i powierzchni utwardzonych narażonych na wyciek substancji szkodliwych.

Zgodnie ze stanowiskiem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wyrażonym w postanowieniu uzgadniającym z dnia 19 października 2022 r., znak: WA.RZŚ.4360.1.85.2022.KZ.5, rozwiązania techniczne dla planowanej inwestycji pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych, prawidłowa eksploatacja przedsięwzięcia oraz odpowiednie postępowanie ze ściekami, wodami opadowymi i roztopowymi i odpadami ograniczą wpływ na środowisko wodne, a zatem nie będą powodować znaczących oddziaływań.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowana inwestycja nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. 2016 r., poz. 1911, ze zm.).

W fazie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” emisje do powietrza zachodzą będą z następujących źródeł:

- 5 pieców pirolitycznych do krakingu parowego, o nominalnej mocy cieplnej każdego z pieców wynoszącej do 138,26 MWth – obiekty N-BA-2111, N-BA-2121, N-BA-2131, N-BA-2141, N-BA-2151, będących źródłem zorganizowanej emisji produktów spalania gazu metanowego z Instalacji Etylenowej i/lub gazu ziemnego - emisja tlenków azotu, tlenku węgla, dwutlenku siarki i pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5); w związku z planowanym montażem selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) w celu redukcji emisji tlenków azotu, zachodzić będzie również resztkowa emisja nieprzereagowanego amoniaku; ponadto zachodzić będzie emisja pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5) oraz tlenku węgla podczas cyklicznego odkoksowania pieców – emisja z odkoksowników N-FA-2101 i N-FA-2105;
- piec technologiczny – podgrzewacz wsadu, o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 1,08 MWth – obiekt N-BA-3401, będący źródłem zorganizowanej emisji produktów spalania gazu metanowego z Instalacji Etylenowej lub gazu ziemnego – emisja tlenków azotu, tlenku węgla, dwutlenku siarki i pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5);
- dopalacz katalityczny – obiekt N-X-3620 – przeznaczony do dopalania związków organicznych zawartych w gazach procesowych odprowadzanych z instalacji EO/EG, zaopatrzonego w palnik o nominalnej mocy cieplnej 1,3 MWth – emisja tlenków azotu, tlenku węgla, dwutlenku siarki i pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5), jak również resztkowych (nie spalonych) lotnych związków organicznych (LZO), w tym tlenku etylenu i węglowodorów alifatycznych; zakładana skuteczność usuwania LZO przez dopalacz katalityczny – 99%;
- kocioł odzysknicowy ciepła odpadowego o nominalnej mocy cieplnej 13 MWth, – obiekt N-BA-3690, będący źródłem zorganizowanej emisji produktów spalania gazów procesowych z instalacji EO/EG – emisja tlenków azotu, tlenku węgla, dwutlenku siarki i pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5) oraz amoniaku, jak również resztkowych (nie spalonych) lotnych związków organicznych (LZO), w tym tlenku etylenu;
- EC II - 3 kotły do wytwarzania pary technologicznej (2 pracujące + 1 rezerwowo), o nominalnej mocy cieplnej każdego kotła wynoszącej ok. 360 MWth – obiekty N-X-4601 A, N-X-4601 B i N-X-4601 C, będące źródłem zorganizowanej emisji produktów spalania gazu metanowego z Instalacji Etylenowej lub gazu ziemnego - tlenków azotu, tlenku węgla, dwutlenku siarki i pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5),

w związku z planowanym montażem selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) w analizie uwzględniono dodatkowo emisję amoniaku;

- 2 zbiorniki magazynowe oleju napędowego, oznaczone symbolami N-FB-16 A i N-FB-16 B, zaopatrzone w dachy stałe z zaworami oddechowymi, będące źródłem niezorganizowanej emisji węglowodorów alifatycznych;
- 3 zbiorniki magazynowe benzyny średniej zaopatrzone w dachy pływające – obiekty N-FB-12, N-FB-13A, N-FB-13B, będące źródłem niezorganizowanej emisji lotnych składników benzyn -węglowodorów alifatycznych, benzenu, toluenu i ksylenu;
- 3 zbiorniki magazynowe styrenu Z-1S, Z-2S oraz Z-9S z dachem stałym wyposażone w układ chłodzenia oraz filtr węglowy wychwytyjący ok. 90% styrenu w fazie gazowej emitowanego przez zbiornik podczas czynności operacyjnych; w przestrzeni nad lustrem cieczy przewidziana jest ponadto poduszka azotowa;
- pochodnia (flara) – obiekt 6410X-1 – będąca źródłem emisji z dopalania gazów procesowych, które będą zrzucane na pochodnię w warunkach odbiegających od normalnych: podczas rozruchów, wyłączeń i ewentualnych awarii, jak również spalania gazu metanowego z Instalacji Etylenowej w palniku pilotowym pochodni – emisja tlenków azotu, tlenku węgla, pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5) i lotnych związków organicznych (węglowodorów alifatycznych, benzenu, toluenu, cykloheksanu).

Projektowana w ramach planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” instalacja zostanie wyposażona w rozwiązania techniczne pozwalające ograniczyć emisje do poziomu zgodnego z wymaganiami prawnymi. Źródła emisji wyposażone zostaną w kominy i wyrzutnie o wysokościach zapewniających rozproszenie emitowanych zanieczyszczeń do poziomów nieprzekraczających wartości dopuszczalnych.

Projektowane w ramach planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” instalacje podlegać będą wymogom emisyjnym określonym w Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/2117 z dnia 21 listopada 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do produkcji wielkotonażowych organicznych substancji chemicznych zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C (2017) 7469) – dalej: Konkluzje BAT LVOC. W Konkluzjach BAT LVOC określone są m.in. poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AEL), które są bezpośrednio wiążące dla prowadzących tego rodzaju instalacje.

Wartości BAT-AEL dla emisji do powietrza przedstawione w ww. Konkluzjach dotyczących BAT odnoszą się do stężeń wyrażonych jako masa wyemitowanych substancji w objętości gazu odlotowego w warunkach normalnych (273,15 K, 101,3 kPa) oraz w stanie suchym, wyrażonych w jednostce mg/Nm³. W przypadku pieców procesowych/nagrzewnic referencyjny poziom tlenu w gazach odlotowych wynosi 3% obj.

Spośród wyżej wyszczególnionych projektowanych źródeł emisji poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AEL) zostały określone dla:

- emisji tlenków azotu i amoniaku z pieców pirolitycznych (do wytwarzania niższych olefin);
- emisji związków organicznych z Wytwórni Tlenku Etylenu i Glikoli (EO/EG).

Z przeprowadzonych obliczeń i analiz wynika, że eksploatacja projektowanej instalacji przy uwzględnieniu skumulowanego oddziaływania z istniejącymi i planowanymi instalacjami zlokalizowanymi na terenie Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. w Płocku nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska w zakresie wpływu emisji zanieczyszczeń na stan jakości powietrza.

Z analizy wyników obliczeń rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wynika, że funkcjonowanie Zakładu PKN ORLEN S.A. w Płocku po realizacji planowanej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi (oddziaływanie skumulowane) nie spowoduje przekroczenia standardów jakości powietrza. Obliczone wartości stężeń maksymalnych jednogodzinnych dwutlenku azotu, benzenu, toluenu, ksylenu, cykloheksanu, i węglowodorów alifatycznych są wyższe od wartości odniesienia uśrednionych do 1 godziny, jednakże obliczone częstości przekroczeń są niższe od wartości dopuszczalnych.

Obliczone wartości stężeń średniorocznych powodowanych przez pracę instalacji projektowanych są niższe od wartości dyspozycyjnych w przypadku wszystkich substancji. Warunkiem dotrzymania wartości dopuszczalnych jest wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza emitarami o parametrach nie gorszych, niż to określono w niniejszym raporcie.

Przeprowadzona w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko analiza rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu (w tym analiza oddziaływania skumulowanego z istniejącymi i planowanymi instalacjami zakładu) wykazała, że przy zachowaniu warunków określonych w sentencji niniejszej decyzji, dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu zostaną dotrzymane.

Udział emisji gazów cieplarnianych z przedmiotowego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” gwarantuje, że rozpatrywane przedsięwzięcie nie będzie miało istotnego wpływu na zmiany klimatu. Oszacowana w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wielkość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na CO₂ z przedmiotowego przedsięwzięcia pn. w ramach planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” wynosi około 53 900 ton rocznie CO₂ przy założeniu pracy 333 dni (8000 godzin w roku).

Skala i usytuowanie oraz wielkość przedsięwzięcia 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 (takich jak: fale upałów, długotrwałe susze, ekstremalne opady, zalewanie, gwałtowne burze i wiatry, fale chłodu, czy intensywne opady śniegu). Udział gazów cieplarnianych emitowanych w trakcie eksploatacji z instalacji wchodzących w skład przedsięwzięcia będzie znikomy w porównaniu z emisją krajową, a instalacja produkcyjna objęta będzie europejskim systemem uprawnień do emisji gazów cieplarnianych (EU ETS) co spowoduje, że prowadzone będzie ciągle monitorowanie i regularne raportowanie emisji gazów cieplarnianych do KOBIZE. Dlatego oddziaływania przedsięwzięcia na zmiany klimatu można uznać za pomijalne.

W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównymi źródłami emisji hałasu będą maszyny i urządzenia związane z funkcjonowaniem nowych instalacji zlokalizowane zarówno w środowisku zewnętrznym, jak i wewnątrz obiektów kubaturowych. Przyjmuje się podział źródeł hałasu na następujące grupy: źródła punktowe, źródła liniowe, źródła powierzchniowe. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w pkt II.12 i II.13 postanowienia z dnia 9 listopada 2022 r. znak: WOOS-I.4221.30.2022.AST.2 nałożył warunek zainstalowania na potrzeby funkcjonowania planowanej instalacji maksymalnej liczby urządzeń, o maksymalnych poziomach mocy akustycznej każdego z nich zgodnie z przywołanym wykazem, w wykazie tym umieszczono jedynie źródła punktowe. Mając na uwadze, że zgodnie z Raportem ooś, który został przedłożony Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska, w ramach planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” planowane są również źródła liniowe i powierzchniowe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pozytywnie uzgadniając planowane przedsięwzięcie, niewątpliwie zaakceptował całokształt planowanego przedsięwzięcia opisanego w Raporcie ooś. Wobec tego, dla porządku, mając na uwadze treść Raportu ooś oraz pozytywne uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Wójt Gminy Stara Biała, jako organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, będący jednocześnie organem ochrony środowiska, nałożył w pkt III.14 niniejszej decyzji dodatkowy warunek realizacji i eksploatacji inwestycji zamieszczając wykaz projektowanych powierzchniowych źródeł hałasu z maksymalnym poziomem akustycznym na jednostkę powierzchni Lw (dBA), oraz w pkt III.15 niniejszej decyzji dodatkowy warunek realizacji i eksploatacji inwestycji zamieszczając wykaz projektowanych liniowych źródeł hałasu z maksymalnym poziomem akustycznym na jednostkę długości Lw (dBA).

Przeprowadzona w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko analiza oddziaływania w zakresie emisji hałasu (w tym oddziaływania skumulowanego) wykazała, że przy zachowaniu warunków określonych w sentencji niniejszej decyzji, eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.

W każdym z zaproponowanych przez wnioskodawców wariantów, emisja hałasu do środowiska nie przekracza wartości dopuszczalnych w porze dziennej i nocnej, na wszystkich terenach podlegających ochronie akustycznej. Potwierdzają to zasięgi emisji w postaci izofon zaprezentowane graficznie na mapach w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, jak i wyniki poziomu dźwięku w punktach obliczeniowych.

Nowoprojektowane źródła hałasu, z uwagi na odpowiednie usytuowanie względem terenów chronionych oraz zaproponowane przez dostawców moce akustyczne urządzeń nie stanowią zagrożenia dla klimatu akustycznego środowiska. Największy wpływ nowych obiektów jak i wszystkich istotnych źródeł przy kumulacji oddziaływań na klimat akustyczny widoczny jest na terenach położonych na północ od inwestycji w Gminie Stara Biała, w rejonie miejscowości Biała oraz Nowe i Stare Draganie (punkty R_03 - Stare Draganie 16, R_05 - Stare Draganie 11, R_6 Stare Draganie 14, R_23 - Nowe Draganie 18) oraz południe od inwestycji na terenie miasta Płocka (punkt R_16 – Płock Maszewska 29).

W przedłożonym Raporcie ooś omówiono gospodarkę odpadami w trakcie realizacji i funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia, zgodną z obowiązującymi przepisami prawa. Można ocenić, że przy

zachowaniu warunków określonych w sentencji decyzji, gospodarka odpadami prowadzona w ramach przedmiotowej inwestycji będzie miała nieznaczący wpływ na środowisko. W sentencji wprowadzono warunek, dotyczący sposobu magazynowania gruntu, wydobytego w trakcie realizacji inwestycji, zawierającego substancje niebezpieczne (tzn. możliwego do wytworzenia odpadu o kodzie 17 05 03*), warunek ten ma na celu zabezpieczenie ww. odpadu przed wpływem warunków atmosferycznych i potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska.

Procesy produkcyjne w planowanym przedsięwzięciu pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” będą oparte na technologiach małoodpadowych. Z Raportu ooś wynika, że odpady generowane w instalacjach nie będą wytwarzane w sposób ciągły, a raczej będą związane z cyklem życia wyposażenia instalacji chemicznej oraz z cyklem czyszczenia kolumn i zbiorników, wchodzących w skład instalacji wytwórczej oraz magazynującej.

W trakcie eksploatacji powstaną odpady z procesów chemicznych i utrzymania instalacji w dobrym stanie, kwalifikowane z grup jak poniżej:

- 06 - odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania produktów przemysłu chemii nieorganicznej,
- 07 – odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania produktów przemysłu chemii organicznej,
- 12 – odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych,
- 13 – oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grupy 05,12 i 19),
- 14 – odpady z rozpuszczalników organicznych, chłodziw i propylentów w pianach lub aerozolach,
- 15 - odpady opakowaniowe,; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach,
- 16 – odpady nieujęte w innych grupach,
- 17 – odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły płyty, ceramika),
- 19 – odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody do celów przemysłowych.

Odpady planowane do wytworzenia to typowe odpady z procesów chemicznych, które już powstają w innych instalacjach w Zakładzie Produkcyjnym PKN ORLEN S.A. Część odpadów takich jak katalizatory i żywice jonowymienne będą powstawały cyklicznie co ok. 5 lat.

Ze względu na wczesny etap realizacji inwestycji szczegóły organizacyjne dotyczące gospodarki odpadami na etapie ich magazynowania zostaną podane na etapie uzyskiwania pozwolenia zintegrowanego.

Teren w obrębie planowanej inwestycji stanowi silnie zantropogenizowany, zamknięty obszar przemysłowy. Inwestycja znajduje się poza obszarami objętymi ochroną na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm. zwana dalej „ustawą o ochronie przyrody”). Najbliższym obszarem Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Sikórz PLH140012 zlokalizowany w odległości ok. 5,5 km od planowanej inwestycji.

Zgodnie z ustawą o ochronie przyrody oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2380), w stosunku do dziko występujących zwierząt objętych ochroną, obowiązuje szereg zakazów. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie lub Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska mogą wydać decyzję zezwalającą na czynności podlegające zakazom, w trybie i na zasadach określonych ustawą o ochronie przyrody. W przypadku gatunków objętych ochroną ścisłą, gatunków ptaków oraz gatunków wymienionych w załączniku IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory muszą być spełnione konieczne wymogi nadrzędnego interesu publicznego, w tym wymogi o charakterze społecznym lub gospodarczym lub wymogi związane z korzystnymi skutkami o podstawowym znaczeniu dla środowiska. Wnikliwa analiza możliwości realizacji planowanych działań w kontekście przepisów dotyczących ochrony gatunkowej i możliwości uzyskania derogacji leży w gestii Inwestora. Jednocześnie informuje się, że zgodnie z art. 131 pkt 14 ustawy o ochronie przyrody, kto bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom narusza zakazy w stosunku do roślin, zwierząt lub grzybów objętych ochroną gatunkową podlega karze aresztu lub grzywny. W celu ochrony zwierząt wskazano konieczność zastosowania odpowiednich zabezpieczeń wykopów powstałych podczas realizacji inwestycji. W celu ograniczenia śmiertelności zwierząt mogących występować na terenie inwestycji, nakazano umożliwić zwierzętom ucieczkę z terenu robót, a w razie konieczności ich przeniesienie w dogodne siedliska. Powyższe warunki ograniczą również śmiertelność zwierząt na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Przedmiotowa inwestycja nie jest związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (rzeki, zbiorniki wodne, oczka wodne, jeziora, rowy, kanały itd.), stanowiące siedliska występowania zróżnicowania pod kątem różnorodności biologicznej zarówno roślin jak i zwierząt. Ponadto zaznaczyć należy, iż analizowana

roślinność, ze względu na wysoce antropogeniczne zagospodarowanie terenu, nie stanowi siedliska cennego pod względem przyrodniczym. W bezpośrednim sąsiedztwie analizowanego przedsięwzięcia nie występują zwarte tereny leśne mogące stanowić lokalne i ponadlokalne korytarze migracji.

Mając powyższe na uwadze należy wskazać, że przedmiotowy teren nie wykazuje cech siedlisk naturalnych i półnaturalnych mogących stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami - ptasią i siedliskową. Realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będą znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność ww. obszaru Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Realizacja inwestycji nie przyczyni się również do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu, do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska przyrodniczego na ewentualne zmiany klimatyczne obszaru oraz nie wpłynie znacząco negatywnie na siedliska łąkowe.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dwóch jednolitych części wód powierzchniowych, zwanych dalej JCWP, w regionie wodnym Środkowej Wisły. Północno-zachodnia część terenu inwestycyjnego zlokalizowana jest w granicach JCWP o kodzie PLRW200017275689 i nazwie „Wierzbica”, a pozostała część – 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 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 ROW, 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 ROW, 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 ROW, którą uzasadnia się zapewnieniem odpowiedniej przepustowości koryta rzeki Brzeźnica w km 10+000-17+524 gm. Radzanowo, Stara Biała. Ze względu na obszar oddziaływania planowana inwestycja będzie oddziaływać również na JCWP o kodzie PLRW20000275999 i nazwie „Zbiornik Włocławek”. Jest to silnie zmieniona część wód, monitorowana, użytkowana rolniczo, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego (występuje presja hydromorfologiczna i nierozpoznaną presją). Jej stan ogólny wód określono, jako zły, wynikający z umiarkowanego potencjału ekologicznego i stanu chemicznego poniżej dobrego. 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 programie działań zaplanowano działania obejmujące opracowanie programu renaturyzacji JCWP. Działanie to ma na celu szczegółowe rozpoznanie możliwości redukcji tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie dobrego stanu w najbardziej efektywny sposób. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla powyższego programu, a następnie okres niezbędny dla wdrożenia wskazanych w nim działań, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027. W programie działań zaplanowano działanie (adaptacja śluzy żeglownej Stopnia Wodnego Włocławek dla potrzeb migracji ryb, szczególnie gatunku jesiotra, budowa nowej przepławki dla ryb na kanale A przy Stopniu Wodnym Włocławek w związku z budową kolejnego stopnia wodnego poniżej Włocławka, modernizacja istniejącej przepławki dla ryb na Stopniu Wodnym Włocławek), którego skutkiem będzie przywrócenie możliwości migracji ichtiofauny na wskazanym odcinku ciek w JCWP.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, zwanej dalej JCWPd, oznaczonej 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 oraz występują tu obszary do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi.

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

Planowana inwestycja położona jest poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górkimi i leśnymi, poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi

zbiorników wód śródlądowych, a także poza obszarami wodno-błotnymi lub innymi obszarami o niskim poziomie wód gruntowych, w tym siedliskach łągowych oraz przy ujściu rzek.

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 z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.).

Charakter planowanego przedsięwzięcia oraz przedstawione warunki realizacji inwestycji nie spowodują zwiększenia zagrożenia powodziowego.

Na podstawie informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnieniach stwierdzono brak negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i w fazie eksploatacji, przy zachowaniu odpowiednich środków i technik wskazanych w Raporcie oos oraz jego uzupełnieniach, a także przy zachowaniu warunków określonych w sentencji niniejszego postanowienia, nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie planowanego przedsięwzięcia i w jego otoczeniu nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

Wydając niniejszą decyzję Wójt Gminy Stara Biała wziął pod uwagę i odpowiednio uwzględnił ustalenia zawarte w Raporcie oos oraz w uzgodnieniach i odniósł się do otrzymanej opinii organu współdziałającego. Wobec braku uwag i wniosków zgłoszonych w związku z udziałem społeczeństwa nie było konieczności ich uwzględniania. Również strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag, wniosków ani zastrzeżeń w toku postępowania. Wójt Gminy Stara Biała nie zidentyfikował żadnych przesłanek przemawiających za odmową wydania niniejszej decyzji.

W trakcie realizacji, eksploatacji lub użytkowania wnioskodawcy są zobowiązani uwzględnić warunki opisane w sentencji niniejszej decyzji. Dodatkowo wnioskodawcy są zobowiązani uwzględnić określone w sentencji niniejszej decyzji wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Z uwagi na zaliczenie planowanego przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy POŚ, w decyzji stwierdzono konieczność określenia wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych. Ustalono odpowiednie warunki w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

W Raporcie oos wskazano ogólną charakterystykę zagrożenia oraz planowane do zastosowania sposoby mitygacji i wykazano, iż te sposoby mitygacji są zgodne z najlepszą dostępną techniką w tej dziedzinie.

Podstawowe substancje mające wpływ na bezpieczeństwo planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” to: etylen, eter ETBE, propan i węglowodory C4, propylen i inne olefiny, tlenek etylenu, benzyna pirolityczna oraz wodór.

W ramach planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” (wśród jego surowców lub produktów) występują też inne węglowodory jednakże występują one w mniejszych ilościach a zagrożenia z nimi związane są podobne.

Zagrożenie poważną awarią na planowanym przedsięwzięciu pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” wynika z możliwości rozszczelnienia instalacji i uwolnienia substancji niebezpiecznych zawartych 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, wzrost lub spadek temperatury, w wyniku powodowanych naprężeń doprowadzą do osłabienia wytrzymałości mechanicznej materiałów konstrukcyjnych. W celu przeprowadzania ilościowej analizy ryzyka QRA, będą określone miejsca na instalacji, w których może wystąpić rozszczelnienie i wypływ substancji niebezpiecznych. Lokalizację miejsc potencjalnych wycieków określi się na podstawie analizy rozmieszczenia aparatów, zbiorników i rurociągów, a także biorąc pod uwagę parametry procesowe oraz rodzaje i ilości substancji niebezpiecznych w urządzeniach.

W identyfikacji miejsc potencjalnego wycieku uwzględni się również podział instalacji na sekcje tworzone przez pojedyncze lub grupę aparatów - każda z sekcji w przypadku wystąpienia awarii będzie izolowana od bezpośrednio połączonych części instalacji poprzez zadziałanie zaworów odcinających. Typowo

jedna sekcja obejmuje aparat, zbiornik z połączonymi rurociągami wylotowymi, odcinki rurociągów lub grupę połączonych ze sobą zbiorników, aparatów i rurociągów. 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 właśnie zminimalizować ilości uwolnionej substancji tak, 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 jest właśnie bezpieczne „dopalenie” niewielkich ilości substancji zrzucanych poprzez zawory bezpieczeństwa. Najwyższe oddziaływania cieplne z pochodni może wystąpić w trakcie awaryjnego zrzutu gazów do pochodni wskutek awarii zasilania elektrycznego na całej instalacji. Jest to właśnie scenariusz gdzie pochodnia ma istotne znaczenie dla całości bezpieczeństwa planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku”.

Zgodnie z przepisami ustawy POŚ dla Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. sporządzone są następujące dokumenty:

- program zapobiegania poważnym awariom;
- raport o bezpieczeństwie;
- wewnętrzny plan operacyjno-ratowniczy wraz z informacją dla opracowania zewnętrznego planu.

Wymienione dokumenty są ze sobą powiązane i są merytorycznie spójne tworząc zintegrowany system zapobiegania i przeciwdziałania poważnym awariom przemysłowym. Przestrzeganie zasad zawartych w tych dokumentach jest podstawowym sposobem mitygacji ryzyk.

W związku z planowaną budową planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” i zwiększeniem magazynowych ilości substancji niebezpiecznych w stosunku do ilości deklarowanych wcześniej, wykonana zostanie aktualizacja wymienionych powyżej dokumentów przed oddaniem nowych obiektów do użytkowania. Uwzględnione zostanie podejście oparte na wdrożonym i certyfikowanym Systemie Zarządzania.

W niniejszym postępowaniu nie wzięto pod uwagę wyników postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, bowiem nie zostało przeprowadzone.

Nie stwierdzono także obowiązku przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, ustawy ooŚ. Brak transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia wynika z lokalizacji przedsięwzięcia w oddaleniu od granic państwa, wysokości emitorów wprowadzania do powietrza rozpatrywanego zakresu substancji (z pozostałych emitorów zakładu wraz z uwzględnieniem planowanego przedsięwzięcia) i zakresu zasięgu ich istotnego wpływu na otoczenie (zamykającego się w granicach terenu, na którym ma zostać zrealizowane planowane przedsięwzięcie) oraz wartości emisji niepowodujące ponadnormatywnego efektu w środowisku.

Nie nałożono również obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

Nie stwierdzono obowiązku utworzenia obszarów ograniczonego użytkowania z uwagi na to, że nie zachodzą okoliczności z art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenach objętych zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:

- 1) Uchwała Nr 144/XVIII/09 Rady Gminy Starej Białej z dnia 12 marca 2009 r. (Dz.Urz.Woj.Maz. z dnia 30 kwietnia 2009 r., Nr 61, poz. 1601) w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części terenów Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku wraz z terenami przyległymi, położonych w granicach administracyjnych gminy Stara Biała; Uchwała Nr 176/XX/20 Rady Gminy Stara Biała z dnia 08 grudnia 2020 r. (Dz.Urz.Woj.Maz. z dnia 24 grudnia 2020 r., poz. 13253); Rozstrzygnięcie nadzorcze Nr WNP-I.4131.226.2020.RM Wojewody Mazowieckiego z dnia 17 grudnia 2020 r. w sprawie uchwalenia

miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego fragmentów obrębów Biała, Biała Nowa, Draganie Nowe, Draganie Stare i Trzepowo Nowe;

- 2) Uchwała Nr 299/XVI/03 Rady Miasta Płocka z 28 października 2003 r. (Dz.Urz.Woj.Maz. z dnia 26 listopada 2003 r., Nr 298, poz. 7871) w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części terenów Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. w Płocku wraz z terenami przyległymi, położonych w granicach administracyjnych miasta Płocka;
- 3) Uchwała Nr 567/XXXIX/09 Rady Miasta Płocka z 25 sierpnia 2009 r. (Dz.Urz.Woj.Maz. z dnia 19 września 2009 r., Nr 145, poz. 4226) w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu położonego przy ulicy Witolda Zglenickiego w Płocku;
- 4) Uchwała Nr 203/XI/2015 Rady Miasta Płocka z 29 września 2015 r. (Dz.Urz.Woj.Maz. z dnia 10 listopada 2015 r., poz. 8922) w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Linii 400 kV” na osiedlu Trzepowo.

Na mocy Decyzji Nr 1 Ministra Energii z dnia 26 czerwca 2019 r. w sprawie ustalenia terenów zamkniętych ze względu na obronność i bezpieczeństwo państwa (Dz. Urz. ME z 2019r. poz. 9) działki, na których ma być realizowana inwestycja zostały uznane za teren zamknięty, za wyjątkiem działek 213/2, 213/19 i 213/20, w Gminie Stara Biała, obręb Biała. W takim wypadku zgodnie z art. 4 ust. 3 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2021 r. poz. 741 ze zm.) *„W odniesieniu do terenów zamkniętych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ustala się tylko granice tych terenów oraz granice ich stref ochronnych. W strefach ochronnych ustala się ograniczenia w zagospodarowaniu i korzystaniu z terenów, w tym zakaz zabudowy.”*. W związku z ustaleniem terenu zamkniętego w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego nie określa się przeznaczenia tych terenów, a jedynie określa się jego granice. Stosowna modyfikacja miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego uwzględniająca wydaną decyzję Ministra Energii z dnia 26 czerwca 2019 r. została uchwalona uchwałą Rady Gminy Stara Biała nr 176/XX/20 z dnia 08 grudnia 2020 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego fragmentów obrębów Biała, Biała Nowa, Draganie Nowe, Draganie Stare i Trzepowo Nowe (dotyczy działek na terenie Gminy Stara Biała).

W odniesieniu do działek o nr ewidencyjnych 213/2, 213/19 i 213/20, zlokalizowanych na terenie Gminy Stara Biała, obręb Biała, obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego przyjęty Uchwałą Nr 144/XVIII/09 Rady Gminy Stara Biała z dnia 12 marca 2009 r. w sprawie: uchwalenia Zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części terenów Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. w Płocku wraz z terenami przyległymi, położonych w granicach administracyjnych gminy Stara Biała. Przedmiotowe działki: 213/2, 213/19 i 213/20, zlokalizowane są na strefie funkcjonalnej PS (produkcyjno-składowa).

W odniesieniu do pozostałego zakresu przedsięwzięcia, tj. działek zlokalizowanych na terenie Miasta Płock, jest to również teren zamknięty, lecz zapisy miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, którymi te działki są objęte, nie zostały dotychczas zmienione i zgodnie z tymi zapisami są to strefy funkcjonalne PP-RP (produkcja rafineryjno-petrochemiczna), PP-O (obsługa produkcji) i PP-S (składowania i magazynowania). Z uwagi jednak na fakt, że działki stanowią teren zamknięty, ich przeznaczenia nie ustala się w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

W trakcie postępowania administracyjnego tutejszy organ pismem z dnia 26 stycznia 2022 r. wystąpił do Prezydenta Miasta Płocka z prośbą o opinię, co opisano we wcześniejszej części uzasadnienia. W tym samym piśmie zwrócono się również o uwzględnienie wymogów wynikających z zapisów miejscowych planów zagospodarowania dla działek wskazanych we wniosku. Organ ten nie zajął stanowiska w sprawie.

Mając powyższe na uwadze, należy wskazać, że przedsięwzięcie jest zasadniczo zlokalizowane na terenie zamkniętym, dla którego w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego nie określa się przeznaczenia tych terenów, a jedynie określa się ich granice. Wyjątkiem są działki 213/2, 213/19 i 213/20, zlokalizowane na terenie Gminy Stara Biała, obręb Biała, które są przeznaczone na działalność o charakterze produkcyjno-składowym, a zatem planowane przedsięwzięcie jest zgodne z tym przeznaczeniem.

Wnioskiem z dnia 19 grudnia 2022 r. (pismo znak: FLR-OT-L-083) pełnomocnik wnioskodawców wniósł o nadanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach rygoru natychmiastowej wykonalności powołując się przesłankę ważnego interesu społecznego m.in. z uwagi na strategiczny charakter przedsięwzięcia nie tylko lokalnie, ale również krajowo. Pełnomocnik wnioskodawców argumentował, że planowane przedsięwzięcie pn. „Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku” ze względu na swój charakter oraz wielomilionowy koszt, jest strategicznym celem nie tylko wnioskodawców (a w konsekwencji również Skarbu Państwa), ale również stanowi bardzo ważny cel dla Polski w zakresie rozwoju i zapewnienia bezpieczeństwa jednego ze strategicznych sektorów przemysłu. Stanowi także bardzo ważny interes społeczny dla Gminy Stara Biała oraz

gmin ościennych, ze względu na spodziewany wpływ na lokalną gospodarkę i rynek pracy. Dodatkowo wnioskodawcy zwrócili również uwagę, że w realizację przedsięwzięcia zaangażowanych jest wiele podmiotów i wszelkie opóźnienia skutkują problemami z należytym wykonaniem zawartych z wykonawcami umów. Wnioskodawcy wskazali, że przekroczenie terminów realizacji zadania spowoduje nieodwracalny, niekorzystny wpływ na sytuację PKN ORLEN S.A. oraz ORLEN OLEFINY Sp. z o.o., jednych z największych i najważniejszych zakładów przemysłowych regionu oraz strategicznego zakładu w skali kraju, a także ważnego pracodawcy w regionie.

Zgodnie z art. 108 § 1 kpa decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Wójt Gminy Stara Biała uznał argumentację pełnomocnika wnioskodawców w szczególności w zakresie strategicznego charakteru przedsięwzięcia zarówno dla kraju, jak i lokalnie za wypełniającą przesłankę nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności w postaci „interesu społecznego”. W ocenie organu wnioskodawcy wykazali, iż interes społeczny przemawia za nadaniem decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. Dodatkowo należy uwzględnić ważny interes strony, bowiem uzyskanie klauzuli natychmiastowej wykonalności umożliwi wnioskodawcom szybsze i sprawniejsze procedowanie wniosków o kolejne decyzje i pozwolenia na budowę, a tym samym przejście do etapu budowlano - montażowego inwestycji.

Zgromadzone w sprawie dokumenty oraz treści otrzymanych stanowisk organów współdziałających wskazują, że przy opisanych założeniach techniczno – technologicznych można wydać decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, a planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko.

Dlatego po dokonaniu wymaganych czynności administracyjnych i wobec braku podstaw prawnych do odmowy wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach orzeczono jak w sentencji.

Integralną częścią decyzji jest załącznik - Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022r., poz. 2142, ze zm.).

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



WÓJT
Sławomir Wawrzyński

Otrzymują:

1. Oskar Goldmann - Pełnomocnik wnioskodawców: PKN ORLEN S.A. oraz ORLEN OLEFINY Sp. z o.o.
2. Strony postępowania wskazane w aktach sprawy zawiadomione obwieszczeniem
3. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie,
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie PGW Wody Polskie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku,
4. Marszałek Województwa Mazowieckiego w Warszawie,
5. Starosta Powiatu Płockiego.

Załącznik
do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Stara Biała
z dnia 10.02.2023 r., znak: RGK.6220.31.2021

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA pn.
Budowa nowej Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi
na terenie PKN Orlen S.A. z siedzibą w Płocku

Planowane przedsięwzięcie obejmuje Budowę Instalacji Etylenowej wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie Gminy Stara Biała oraz miasta Płock.
Przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach:

L.p.	Województwo	Powiat	Gmina	Obręb	Nr działki	Identyfikacja
1	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	213/19	141913_2.0001.213/19
2	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	213/2	141913_2.0001.213/2
3	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	213/20	141913_2.0001.213/20
4	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	215/4	141913_2.0001.215/4
5	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	215/5	141913_2.0001.215/5
6	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	215/2	141913_2.0001.215/2
7	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	215/3	141913_2.0001.215/3
8	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/1	141913_2.0001.216/1
9	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/4	141913_2.0001.216/4
10	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/5	141913_2.0001.216/5
11	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/6	141913_2.0001.216/6
12	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/10	141913_2.0001.216/10
13	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/11	141913_2.0001.216/11
14	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/12	141913_2.0001.216/12
15	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/13	141913_2.0001.216/13
16	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/14	141913_2.0001.216/14
17	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/15	141913_2.0001.216/15
18	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/16	141913_2.0001.216/16
19	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/17	141913_2.0001.216/17
20	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	216/8	141913_2.0001.216/8
21	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	217/1	141913_2.0001.217/1
22	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	217/3	141913_2.0001.217/3
23	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	217/4	141913_2.0001.217/4
24	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Biała	217/5	141913_2.0001.217/5
25	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/16	141913_2.0008.65/16
26	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/20	141913_2.0008.65/20
27	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/10	141913_2.0008.65/10
28	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/21	141913_2.0008.65/21
29	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/22	141913_2.0008.65/22
30	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/23	141913_2.0008.65/23
31	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/8	141913_2.0008.65/8
32	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	65/9	141913_2.0008.65/9
33	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/1	141913_2.0008.66/1
34	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/3	141913_2.0008.66/3
35	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/5	141913_2.0008.66/5

L.p.	Województwo	Powiat	Gmina	Obręb	Nr działki	Identyfikacja
36	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/6	141913_2.0008.66/6
37	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/7	141913_2.0008.66/7
38	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/8	141913_2.0008.66/8
39	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/9	141913_2.0008.66/9
40	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	66/10	141913_2.0008.66/10
41	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	67/1	141913_2.0008.67/1
42	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Nowe	68	141913_2.0008.68
43	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Stare	65/7	141913_2.0009.65/7
44	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Stare	74	141913_2.0009.74
45	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Stare	75/1	141913_2.0009.75/1
46	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Stare	75/2	141913_2.0009.75/2
47	Mazowieckie	Płocki	Stara Biała	Draganie Stare	75/3	141913_2.0009.75/3
48	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/105	146201_1.0013.20/105
49	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/106	146201_1.0013.20/106
50	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/107	146201_1.0013.20/107
51	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/108	146201_1.0013.20/108
52	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/109	146201_1.0013.20/109
53	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/110	146201_1.0013.20/110
54	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/7	146201_1.0013.20/7
55	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/13	146201_1.0013.20/13
56	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/17	146201_1.0013.20/17
57	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/18	146201_1.0013.20/18
58	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/20	146201_1.0013.20/20
59	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/22	146201_1.0013.20/22
60	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/24	146201_1.0013.20/24
61	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/25	146201_1.0013.20/25
62	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/26	146201_1.0013.20/26
63	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/27	146201_1.0013.20/27
64	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/30	146201_1.0013.20/30
65	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/32	146201_1.0013.20/32
66	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/37	146201_1.0013.20/37
67	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/44	146201_1.0013.20/44
68	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/45	146201_1.0013.20/45
69	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/51	146201_1.0013.20/51
70	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/52	146201_1.0013.20/52
71	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/53	146201_1.0013.20/53
72	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/54	146201_1.0013.20/54
73	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/56	146201_1.0013.20/56
74	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/57	146201_1.0013.20/57
75	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/60	146201_1.0013.20/60
76	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/61	146201_1.0013.20/61
77	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/62	146201_1.0013.20/62
78	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/65	146201_1.0013.20/65
79	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/66	146201_1.0013.20/66
80	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/67	146201_1.0013.20/67
81	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/68	146201_1.0013.20/68

L.p.	Województwo	Powiat	Gmina	Obręb	Nr działki	Identyfikacja
82	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/70	146201_1.0013.20/70
83	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/72	146201_1.0013.20/72
84	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/73	146201_1.0013.20/73
85	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/74	146201_1.0013.20/74
86	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/75	146201_1.0013.20/75
87	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/77	146201_1.0013.20/77
88	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/79	146201_1.0013.20/79
89	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/80	146201_1.0013.20/80
90	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/81	146201_1.0013.20/81
91	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/82	146201_1.0013.20/82
92	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/84	146201_1.0013.20/84
93	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/94	146201_1.0013.20/94
94	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/95	146201_1.0013.20/95
95	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	20/96	146201_1.0013.20/96
96	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	21/2	146201_1.0013.21/2
97	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	21/3	146201_1.0013.21/3
98	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	21/4	146201_1.0013.21/4
99	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	22/1	146201_1.0013.22/1
100	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	23/5	146201_1.0013.23/5
101	Mazowieckie	Płock	Płock	Kombinat	24	146201_1.0013.24

Planowane przedsięwzięcie obejmuje instalacje główne, tj.: Instalację Etylenową wraz z instalacjami towarzyszącymi – zakres ten nazywany jest dalej ISBL (ang. Inside Battery Limits) oraz instalacje i systemy energetyczne, pomocnicze i infrastrukturalne – zakres ten nazywany jest dalej OSBL (ang. Outside Battery Limit). W zakres ISBL wchodzi obiekty 2000, 3000, 4000.

1. Budowa nowej głównej Instalacji Etylenowej wytwarzającej olefiny w procesie krakingu parowego:
 - Instalacja Etylenowa (Steam Cracker/SC) – obiekty 2000.
2. Budowa instalacji współpracujących z główną instalacją (tzw. instalacji peryferyjnych) obszarów ISBL – obiekty 3000:
 - Instalacja Eteru ETBE (ETBE) – obiekty 3200,
 - Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE) – obiekty 3300,
 - Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH I/II) – obiekty 3400,
 - Instalacja Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG) – obiekty 3600.
3. Budowę infrastruktury ISBL - obiekty 4000:
 - ISBL budynków podstacji, sterowni i administracji – obiekty 4100,
 - ISBL jednostki uzdatniania kondensatu (CTU) – obiekty 4200,
 - ISBL mediów / obiektów pomocniczych, w tym dróg, chodników, parkingów, – obiekty 4300,
 - ISBL połączeń między obiektowych – obiekty 4400,
 - ISBL jednostki chłodzenia wody obiegowej – obiekty 4500,
 - ISBL instalacji spalania paliw (EC II) – obiekty 4600,
 - ISBL systemu dystrybucji mocy – obiekty 4700,
 - ISBL systemu sterowania i transmisji danych – obiekty 4800,
 - ISBL sieci podziemnych – obiekty 4900.

W zakres OSBL wchodzi obiekty 6000:

1. instalacje wodne – obiekty 6100:
 - instalacja poboru i transportu wody surowej – obiekty 6110,

- instalacja produkcji wody zdekarbonizowanej – obiekty 6120,
 - instalacja wydzielenia osadów - obiekty 6121,
 - instalacja produkcji wody technologicznej – obiekty 6130,
 - instalacja produkcji wody chłodniczej - obiekty 6140,
 - instalacja produkcji wody pitnej – obiekty 6150,
 - instalacja produkcji wody gospodarczej – obiekty 6160,
 - instalacja produkcji wody przeciwpożarowej – obiekty 6170,
2. para, kondensat, uzdatnianie wody – obiekty 6200:
 - stacja demineralizacji wody – obiekty 6220,
 - stacja uzdatniania kondensatu – obiekty 6230,
 - węzeł mieszania i odgazowania wody zdemineralizowanej – obiekty 6250,
 3. gazy techniczne - obiekty 6300, w tym system gazu ziemnego, (obiekty 6340),
 4. system pochodni - obiekty 6400,
 5. infrastruktura OSBL – obiekty 6600:
 - podstacje elektryczne oraz pomieszczenia szaf sterowniczych - obiekty 6610,
 - systemy dystrybucji mocy – obiekty 6620,
 - systemy sterowania i transmisji danych – obiekty 6630,
 - budynki administracyjne – obiekty 6640,
 - dystrybucja mocy, urządzenia elektryczne – obiekty 6650,
 - orurowanie podziemne / orurowanie p.poż, w tym nowy kolektor EC Header - obiekty 6660,
 - główna zakładowa sieć dystrybucji energii elektrycznej – obiekty 6680,
 6. park zbiorników surowcowych i stanowisk rozładowniczych - obiekty 6700,
 7. park zbiorników produktowych i stanowisk załadowniczych – obiekty 6800,
 8. połączenia między obiektowe – obiekty 6900:
 - rurociągi i estakady między obiektowe – obiekty 6910,
 - drogi, chodniki i parkingi oraz ogrodzenia – obiekty 6920.

Podstawowe założenia dla głównych elementów przedsięwzięcia:

1. Zakres ISBL - Nowa główna Instalacja Etylenowa wytwarzającej olefiny w procesie krakingu parowego:

Instalacja Etylenowa - kraking parowy (Steam Cracker/SC) – obiekty 2000

Instalacja jest zaprojektowana na stałą produkcję etylenu w ilości 740 tys. Mg na rok i propylenu w ilości 340 tys. Mg na rok - przez kraking olejów i gazów płynnych C3, C4 oraz odzysk z gazów odlotowych. Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej i ma następujące sekcje procesowe:

- Obróbka wsadu i podgrzewanie wstępne
- Piece do pirolizy
- Frakcjonator pirolizy
- System i dystrybucja wody quench'owej
- Sprężarka gazu pirolitycznego
- System usuwania kwaśnych gazów i obróbka wstępna zużytego ługu
- System osuszania gazu pirolitycznego
- Depropanizer HP (kolumna wysokociśnieniowa)/LP (kolumna niskociśnieniowa) i system usuwania acetylenu
- Debutanizer
- System demetanizera
- Oczyszczanie etylenu i etylenowy układ chłodniczy
- Reaktor MAPD (Metyloacetylen i propadien) i system oczyszczania propylenu
- Propylenowy układ chłodniczy

2. Zakres ISBL - instalacje współpracujące z główną instalacją ("peryferyjne") – obiekty 3000:

a. Instalacja Eteru ETBE (Ethyl Tert-Butyl Ether) – obiekt 3200

Instalacja została zaprojektowana do pracy o wydajności 260 tys. Mg ETBE na rok.

Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej (dzień i noc).

Instalacja Eteru (ETBE) składa się z następujących węzłów:

- Węzła SHP (proces selektywnego uwodornienia) i kolumny koncentracyjnej (CC)
- Węzeł ETBE
- Układu słopowego ETBE
- Układu słopowego SHP/CC

b. Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE) - obiekt 3300

Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE) służyć będzie do produkcji styrenu o wysokiej czystości. Maksymalna zdolność produkcyjna wynosić będzie około 27,5 tys. Mg/rok styrenu wysokiej czystości. Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej (dzień i noc) w sekcji destylacyjnej oraz rzutowo w sekcji krystalizacyjnej (również praca podczas dnia i nocy).

Instalacja Ekstrakcji Styrenu (SE) składa się z dwóch zasadniczych sekcji:

- sekcja destylacji ekstrakcyjnej (pracująca w sposób ciągły, pozwalająca na uzyskanie styrenu o czystości 99,8% wag.),
- sekcja krystalizacji (pracująca okresowo, umożliwiająca na drodze krystalizacji doczyszczanie styrenu do 99,99% wag).

Strumienie wsadowe pochodzą z dwóch źródeł:

- Wsad 1: Benzyna pirolityczna z istniejącej Instalacji Olefin II: 155,4 tys. Mg/rok
- Wsad 2: Benzyna pirolityczna z nowej Instalacji Etylenowej (SC): 273,6 tys. Mg/rok.

Produkty uboczne (frakcja C7, pozostałość frakcji C8 i frakcja C9+) zagospodarowywane/utyliczowane będą na innych instalacjach kompleksu wewnątrz ISBL.

c. Instalacja Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej (PGH) - obiekt 3400

Instalacja Uwodornienia benzyny pirolitycznej (PGH I/II) jest przeznaczona do przetwarzania Pygasu z Sekcji Gorącej Nowego SC (Pygas HS) i dołu Debutanizera (Pygas DeB) w ilości 480 tys. Mg na rok.

Główne produkty z PGH obejmują frakcję BT (benzen/toluen), która zostanie wysłana do instalacji ekstrakcji związków aromatycznych w celu odzysku BT, frakcję C5, która zostanie zmieszana z benzyną, frakcję C8-200°C, która będzie używana jako olej płuczący lub zmieszana z benzyną. Substancje ciężkie o temperaturze wrzenia przekraczającej 200°C zostaną oddzielone i skierowane do magazynowania i blendingu olejów. Wytworzone gazy odlotowe zostaną wysłane do CGC (Kompresor Gazu Wsadowego) w SC w celu odzysku wodoru i innych składników.

Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej (dzień i noc).

Proces obejmuje:

- 1-szy stopień uwodornienia,
- Sekcję depentanizera,
- Sekcję deheptanizera,
- 2-gi stopień uwodornienia,
- Sekcję strippera,
- Sekcję kolumny do usuwania C10+,
- Sekcję kolumny 2-giego stopnia do usuwania frakcji ciężkich.

d. Wytwórnia Tlenku Etylenu i Glikolu III (EO/EG) – Obiekt 3600

Instalacja produkcji tlenku etylenu i glikoli etylenowych (MEG – Glikol monoetylenowy, DEG – Glikol dietylenowy, TEG – Glikol trietylenowy) jest zaprojektowana na stałe zużycie strumienia wsadowego (etylenu) w ilości 250 tys. Mg na rok.

Instalacja umożliwi elastyczne wytwarzanie produktów w dwu zasadniczych opcjach:

- opcja 1 produkcja tlenu etylenu w ilości 120 Mg/rok,
- opcja 2 produkcja tlenu etylenu w ilości 70 Mg/rok.

Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej (dzień i noc).

Instalacja Tlenku Etylenu i Glikoli III obejmuje następujące sekcje:

- Sekcja utleniania etylenu,
- Sekcja wydzielania tlenu etylenu,
- Sekcja usuwania CO₂,
- Sekcja usuwania lekkich składników i doczyszczania tlenu etylenu,
- Sekcja produkcji i wydzielania glikoli,
- Sekcja oczyszczania glikoli.

3. Zakres ISBL – Infrastruktura– obiekty 4000

a. Instalacja spalania paliw (EC II) – obiekt 4600

EC II zostanie zaprojektowana dla wydajności 792 000 kg/h pary SS wytwarzanej przez kotły parowe o 13,6 MPag i 545°C. EC II zostanie wyposażona w 3 kotły do wytwarzania pary technologicznej o nominalnej mocy cieplnej każdego z kotłów wynoszącej maksymalnie 360 MWth.

Zadaniem EC II jest dostarczanie pary i wody zasilającej kotły do wszystkich odbiorców w obrębie nowego Kompleksu Etylenowego zlokalizowanego w północnej części PKN oraz eksport pary do istniejących instalacji PKN. Blok przeznaczony jest również do wytwarzania energii elektrycznej w wyniku rozprężania ciśnienia pary w turbogeneratorach. Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej (dzień i noc).

b. Jednostka Uzdatniania Kondensatu – obiekty 4200

Zadaniem Jednostki Uzdatniania Kondensatu jest uzdatnianie kondensatu powrotnego z instalacji Kompleksu Etylenowego, magazynów wsadu i produktów zlokalizowanych w OSBL oraz z instalacji BDE (będącej we władaniu odrębnego podmiotu), a także dostarczanie uzdatnionego kondensatu do EC II w celu produkcji wody kotłowej i pary dla odbiorców w obrębie nowego Kompleksu.

Ponadto ze względu na efektywność cieplną, Instalacja będzie podgrzewać wodę zdemineralizowaną oraz uzdatniony kondensat przed wysłaniem jej do EC II. Instalacja jest zaprojektowana do pracy ciągłej (dzień i noc).

4. Inne elementy infrastruktury w ramach ISBL

Infrastruktura niezbędna do funkcjonowania planowanych instalacji obejmuje także:

- ISBL budynki podstacji, sterowni i administracji, budynki znajdujące się wewnątrz działki północnej – obiekty 4100,
- ISBL media / obiekty pomocnicze, w tym drogi, chodniki, parkingi – obiekty 4300,
- ISBL połączenia między obiektowe – obiekty 4400,
- ISBL jednostki chłodzenia wody obiegowej – obiekty 4500,
- ISBL system dystrybucji mocy – obiekty 4700,
- ISBL systemy sterowania i transmisji danych – obiekty 4800,
- ISBL sieci podziemne – obiekty 4900.

a. Obiekty 4100

- Budynek stacji elektroenergetycznej OPR-R70/R81,
- Budynek stacji elektroenergetycznej OPR-R72,
- Budynek stacji elektroenergetycznej OPT-R811,
- Budynek stacji elektroenergetycznej OPR R79/R89,
- Budynek stacji elektroenergetycznej OPR R90/R91/R95,

- Budynek stacji elektroenergetycznej OPR-P63.

b. Obiekty 4300

W zakres przedsięwzięcia wchodzi także:

- drogi asfaltowe – powierzchnia około 39 000 m²,
- chodniki - powierzchnia około 5 000 m²,
- nawierzchnie betonowe (ruch lekki) - powierzchnia około 71 000 m²,
- nawierzchnie betonowe (ruch ciężki) – powierzchnia około 1 600 m²,
- dojścia piesze betonowe – powierzchnia około 4 000 m²,
- nawierzchnie żwirowe – powierzchnia około 51 000 m².

Projektowany układ komunikacyjny dla części północnej będzie posiadał dostęp do dróg publicznych poprzez układ dróg wewnętrznych Zakładu Produkcyjnego PKN Orlen. Zaprojektowano następujące połączenia projektowanych dróg z siecią dróg wewnętrznych:

- połączenie z drogą wewnętrzną zlokalizowaną na zachód od terenu inwestycji. Droga wewnętrzna umożliwi dostęp do ulicy Augustyna Kordeckiego (drogi powiatowej 6905W w relacji Parzeń-Płock, dz. nr ew. 181 i 212/2; klasa drogi Z – zbiorcza) przez Bramę Nr 4 Zakładu,
- trzy zjazdy z projektowanych dróg wewnętrznych na drogę magistralną zlokalizowaną na wschód od terenu inwestycji. Droga magistralna łączy obszar inwestycji z siecią dróg wewnętrznych całego Zakładu PKN Orlen, a także umożliwia dojazd do Bramy Nr 5 zlokalizowanej na działce nr ew. 65/16 i dalej do sieci dróg publicznych - ulicy Henryka Sienkiewicza,
- zjazd w północno-zachodnim narożniku obszaru przeznaczonego pod inwestycję umożliwiającą dojazd do Bramy nr 4 (dostęp do ul. Kordeckiego) i Bramy nr 5 (dostęp do ul. Sienkiewicza).

W ramach niniejszej inwestycji nie przewiduje się budowy nowych zjazdów z dróg publicznych.

c. Obiekty 4400

Obiekty 4400 stanowią wszelkie połączenia między obiektami instalacji wchodzących w zakres ISBL.

d. Obiekty 4500

Jednostka chłodzenia wody obiegowej będzie obejmować głównie:

- budynek dozowania chemikaliów,
- wiatę sprężarki powietrza,
- wiatę pomp osadnika,
- estakady technologiczne,
- chłodnię wentylatorową.

e. Obiekty 4700

Na terenie inwestycji będącej tematem opracowania projektowane są:

- Linie kablowe elektroenergetyczne NN o napięciu znamionowym 0,4kV oraz 0,69kV,
- Linie kablowe elektroenergetyczne SN o napięciu znamionowym 6kV oraz 30kV,
- Instalacja oświetlenia dróg i terenu zewnętrznego Zakładu.

Linie kablowe będą służyły do zasilania odbiorów technologicznych oraz potrzeb własnych projektowanych obiektów na terenie Zakładu. W większości linie kablowe prowadzone będą na projektowanych estakadach, a w przypadkach gdy nie będzie możliwe prowadzenie ich na estakadach linie kablowe zostaną ułożone w ziemi.

f. Obiekty 4800

W ramach inwestycji zostaną zastosowane następujące systemy sterowania i transmisji:

- system sygnalizacji pożarowej,
- system wykrywania gazów,
- system nagłośnieniowo-ostrzegawczy (PA/GA),
- system alarmu chemicznego,
- system interkomowy,
- system dozoru wizyjnego.

g. Obiekty 4900

Inwestycja obejmuje następujące sieci podziemne:

- Instalacja zewnętrzna wodociągowa wody chłodniczej – zasilenie,
- Instalacja zewnętrzna wodociągowa wody chłodniczej – powrót,
- Instalacja zewnętrzna wodociągowa wody ppoż.,
- Instalacja zewnętrzna wodociągowa wody pitnej,
- Instalacja zewnętrzna wodociągowa wody gospodarczej,
- Instalacja zewnętrzna wodociągowa wody technologicznej,
- Instalacja zewnętrzna kanalizacji wód opadowych z dróg i dachów,
- Instalacja zewnętrzna kanalizacji wód opadowych z powierzchni technologicznych,
- Instalacja zewnętrzna kanalizacji ścieków bytowych,
- Instalacja zewnętrzna kanalizacji ścieków przemysłowych zaolejonych,
- Instalacja zewnętrzna kanalizacji ścieków przemysłowych żrących,
- Instalacja zewnętrzna kanalizacji ścieków przemysłowych z procesu.

5. Zakres OSBL – obiekty 6000

Planowane przedsięwzięcie obejmuje również instalacje i systemy energetyczne, pomocnicze i infrastrukturalne. Zakres ten nazwany jest dalej OSBL (ang. Outside Battery Limit).

a. Instalacje wodne- – obiekty 6100

W zakres instalacji wodnych wchodzi:

- Instalacja poboru i transportu wody surowej – obiekty 6110,
- Instalacja produkcji wody zdekarbonizowanej – obiekty 6120,
- Instalacja wydzielenia osadów – obiekty 6121,
- Instalacja produkcji wody technologicznej – obiekty 6130,
- Instalacja produkcji wody chłodniczej – obiekty 6140,
- Instalacja produkcji wody pitnej – obiekty 6150,
- Instalacja produkcji wody gospodarczej – obiekty 6160,
- Instalacja produkcji wody przeciwpożarowej – obiekty 6170.

Instalacje wodne są potrzebne dla przygotowania wystarczających ilości wody na potrzeby nowej Instalacji Etylenowej.

Całość potrzeb wodnych dla planowanych inwestycji zaspakajana będzie z zakładowych sieci wodociągowych Zakładu Produkcyjnego. Pobór wód odbywał się będzie na warunkach ustalonych dla całości Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku. Woda na terenie Zakładu Produkcyjnego pobierana jest z ujęć podziemnych i powierzchniowych na podstawie stosownych pozwoleń wodnoprawnych.

Wydział Gospodarki Wodnej EC będzie obsługiwał również zmodernizowaną i rozbudowaną (w ramach przedsięwzięcia) z wydajności 950 do 1200 m³/h Stację Uzdatniania Kondensatu. W ramach planowanego przedsięwzięcia planowany jest również zbiornik wody przeciwpożarowej przy nowej pompowni ppoż.

Instalacja poboru i transportu wody surowej – obiekty 6110

Źródłem wody surowej będą istniejące rurociągi wody surowej usytuowane na terenie istniejącego zakładu.

Instalacja produkcji wody zdekarbonizowanej – obiekty 6120

Wydajność Instalacji Wody Zdekarbonizowanej wynosi:

- Woda zdekarbonizowana lub skoagulowana do uzupełniania obiegów chłodzących: $Q = 5300 \text{ m}^3/\text{h}$,
- Woda skoagulowana do zasilania projektowanej SDW oraz istniejącej instalacji CCGT: $Q = 2160 \text{ m}^3/\text{h}$.

Oznacza to, że istniejące i projektowana instalacja wody chłodniczej będą zasilane wodą zdekarbonizowaną/skoagulowaną zamiast wodą technologiczną, a istniejące i projektowane instalacje wody zdemineralizowanej będą zasilane wodą skoagulowaną zamiast wodą surową. Instalacja Produkcji Wody Zdekarbonizowanej zasilana jest wodą surową (filtrowaną mechanicznie wodą rzeczna) w ilości 7493 t/h.

W ramach instalacji projektuje się również przyłącza wodno-kanalizacyjne wymagane do funkcjonowania obiektu. Wszystkie strumienie ścieków Instalacji Wody Zdekarbonizowanej, za wyjątkiem odmulin z reaktora, są zwracane do wcześniejszych etapów uzdatniania.

Instalacja wydzielenia osadów podekarbonizacyjnych – obiekt 6121

Instalacja wydzielenia osadów będzie przyjmować ścieki z nowego reaktora dekarbonizacji wody dla obiegów chłodzących, nowego reaktora koagulacji wody dla SDW (Stacja Demineralizacji Wody) + CCGT (istniejący blok gazowo-parowy) oraz z istniejącego reaktora dekarbonizacji wody dla demineralizacji w EC.

Wydajność instalacji z powodu zmienności sezonowej wynosić będzie $6,3 \div 29,7 \text{ Mg/h}$ ($5,9 \div 27,8 \text{ m}^3/\text{h}$) ścieków zawierających 90% wody co przekłada się na $1,3 \div 5,9 \text{ Mg/h}$ ($0,9 \div 4,0 \text{ m}^3/\text{h}$) osadów o uwodnieniu 50%. Średnia ilość wydzielnego osadu o uwodnieniu 50% wyniesie 65,4 Mg/dobę, 23 871 Mg/rok ($44,2 \text{ m}^3/\text{dobę}$, $16 132 \text{ m}^3/\text{rok}$).

W ramach instalacji projektuje się przyłącza wodno-kanalizacyjne wymagane do funkcjonowania obiektu.

Instalacja produkcji wody technologicznej – obiekty 6130

Źródłem wody technologicznej będzie istniejący rurociąg wody technologicznej usytuowany na terenie istniejącego zakładu.

Instalacja produkcji wody chłodniczej – obiekty 6140

Źródłem wody chłodniczej będzie istniejący rurociąg wody chłodniczej usytuowany na terenie istniejącego zakładu. Przewody wody chłodniczej będą ułożone w gruncie.

Instalacja produkcji wody pitnej – obiekty 6150

Źródłem wody pitnej będą istniejące rurociągi wody pitnej usytuowane na terenie istniejącego zakładu. Przewody wody pitnej będą ułożone w gruncie, przewody nadziemne zostaną zabezpieczone przez zamrażaniem.

Instalacja produkcji wody gospodarczej – obiekty 6160

Źródłem wody gospodarczej będzie istniejący rurociąg wody gospodarczej usytuowany na terenie istniejącego zakładu. Przewody wody gospodarczej będą ułożone w gruncie, zaś przewody nadziemne zostaną zabezpieczone przez zamrażaniem.

Instalacja produkcji wody przeciwpożarowej – obiekt 6170

Nowa stacja pomp ppoż. została przewidziana jako dodatkowe źródło wody ppoż. dla potrzeb nowych instalacji i wyposażona w 4 do 7 pomp pożarowych o wydajności około 400-800 m³/h każda oraz we wszystkie niezbędne rurociągi, armaturę, przyrządy i media o łącznej wydajności 1600 – 3200 m³/h. Pompy wraz z niezbędną armaturą umieszczone będą w dedykowanym budynku przy nowym zbiorniku zapasu o pojemności około 13500m³. Pompy zasilane będą silnikami elektrycznymi z dwóch niezależnych źródeł podstawowego i rezerwowego.

W ramach instalacji projektuje się przyłącza wodno-kanalizacyjne wymagane do funkcjonowania obiektu. Dodatkowo modernizacji i rozbudowie podlegają istniejące stacje pomp wody ppoż. Zakres ten obejmuje modernizację budynku i układu pompowego pompowni rezerwowej oraz rozbudowę obiektu i układu pompowego w pompowni awaryjnej zwiększając jej wydajność o około 2400m³/h.

b. Para, kondensat, uzdatnianie wody – obiekty 6200

Zakres tych instalacji obejmuje:

- Stacja demineralizacji wody – obiekty 6220,
- Stacja uzdatniania kondensatu – obiekty 6230,
- Węzeł mieszania i odgazowania wody zdemineralizowanej – obiekty 6250.

Stacja Demineralizacji Wody – obiekt 6220

Projektowa zdolność produkcyjna Instalacji Wody Zdemineralizowanej wynosi 700 t/h. Podczas normalnej pracy Instalacja produkować będzie około 441 t/h. Zastosowany margines (zapas) wydajności jest konieczny na wypadek nienormalnych warunków pracy, jak np. zanieczyszczenie kondensatu odprowadzanego do Stacji Jednostki Uzdatniania Kondensatu oraz na potrzeby przyszłych przedsięwzięć inwestycyjnych.

Instalacja Wody Zdemineralizowanej zasilana będzie wodą skoagulowaną produkowaną w Instalacji Wody Zdekarbonizowanej i Skoagulowanej w ilości do 1260 t/h. Instalację zaprojektowano do pracy ciągłej w sposób umożliwiający prowadzenie przeglądów i prac remontowych poszczególnych urządzeń podczas normalnej pracy Instalacji.

Stacja Uzdatniania Kondensatu – obiekt 6230

Wydajność istniejącej Stacji Uzdatniania Kondensatu (SUK) wynosi $Q_{netto} = 950 \text{ m}^3/\text{h}$, docelowa wydajność SUK po rozbudowie wyniesie $Q_{netto} = 1200 \text{ m}^3/\text{h}$.

Dla osiągnięcia wymaganej wydajności przewidziano dobudowę/rozbudowę instalacji w poszczególnych węzłach technologicznych poprzez rozbudowę wymienników płytowych, dostawienie bądź wymianę pomp, dodanie filtrów, dodanie ciągów uzdatniania kondensatu i zwiększenie pojemności magazynowych chemikaliów.

W ramach instalacji projektuje się przyłącza wodno-kanalizacyjne wymagane do funkcjonowania obiektu.

c. Gazy techniczne – obiekty 6300

Grupa inwestycji związanych z systemem gazu ziemnego – obiekty 6340

Obiekty 6340 składają się z dwóch stacji redukcyjnych gazu ziemnego.

d. Systemy pochodni – obiekty 6400

Celem pochodni jest spalanie w sposób kontrolowany gazów powstających w procesach produkcyjnych podczas zrzutu awaryjnego, w czasie uruchomienia bądź zatrzymania instalacji (praca pochodni jedynie w warunkach odbiegających od normalnych).

Pochodnia została zaprojektowana do pozostawiania w gotowości ciągłej. Jest ona podstawowym i niezbędnym urządzeniem dla bezpieczeństwa całości Kompleksu Etylenowego.

Funkcja systemu pochodni jest definiowana jako zbieranie i bezpieczne usuwanie łatwopalnych gazów odlotowych i oparów odprowadzanych z jednostek technologicznych podczas zaburzeń procesu, rozruchu/wyłączenia.

e. Infrastruktura OSBL – obiekty 6600

W zakres obiektów 6600 będą wchodzić:

- Podstacje elektryczne oraz pomieszczenia szaf sterowniczych – obiekty 6610,
- Systemy dystrybucji mocy – obiekty 6620,
- Systemy sterowania i transmisji danych – obiekty 6630,
- Budynki administracyjne – obiekty 6640,
- Dystrybucja mocy, urządzenia mocy – obiekty 6650,
- Orurowanie podziemne / orurowanie p.poż., w tym nowy kolektor EC Header – obiekty 6660,
- Główna zakładowa sieć dystrybucji energii elektrycznej – obiekty 6680.

f. Park zbiorników surowcowych i stanowisk rozładunkowych – obiekty 6700

Zakres inwestycji obejmuje:

- Park zbiorników surowcowych i stanowiska rozładunkowe – obiekty 6710 i 6750,
- Park zbiorników surowcowych – obiekty 6730.

W ramach planowanego przedsięwzięcia została przewidziana następująca infrastruktura rozładunkowa:

- Nowa kolejowa stacja rozładunkowa WR3:
 - o Dla benzyny średniej – dwie platformy rozładunkowe na dwóch torach. Przewidziano po 10 węży rozładunkowych i po 10 węży azotowych na każdy z torów;
 - o Dla n-Butanu – 12 węży oraz 12 węży oparowych na jednym z dwóch torów;
 - o Dla C5+ / Hydrogenizatu – 14 węży rozładunkowych oraz 14 węży oparowych na jednym z dwóch torów;
- Modernizacja stacji rozładunkowej etanolu;
- Schody wraz z trapami będące częścią infrastruktury rozładunkowej.

Następujące surowce nowej Instalacji Etylenowej będą magazynowane w Parku Zbiorników Surowcowych; podano również szacunkowe ilości surowców przetwarzanych rocznie:

- Benzyna Lekka (własna i importowana) – 515 kt/rok
- Benzyna Średnia (własna i importowana) – 849 kt/rok
- Benzyna Ciężka – 345 kt/rok
- Gazy skroplone w tym importowany n-butan – 498 kt/rok
- Diesel z Instalacji Krakingu Parowego II (FKK II) oraz HOG – 92 kt/rok
- Frakcja C4 z Kralup (importowana) – 104 kt/rok
- Rafinat I z Kralup (importowany) – 29 kt/rok
- Etanol (importowany) – 91 kt/rok
- Lekka Frakcja C4 (z Instalacji Krakingu Parowego II (FKK II)) – 131 kt/rok.

Park Zbiorników Surowcowych oraz stanowiska rozładunkowe surowców zaprojektowano do pracy ciągłej.

W ramach obiektów 6700 projektuje się przyłącza wodno-kanalizacyjne wymagane do funkcjonowania ww. obiektów.

g. Park zbiorników produktowych i stanowisk załadunkowych – obiekty 6800

Zakres inwestycji obejmuje:

- Park zbiorników produktowych i stanowiska załadunkowe – obiekty 6810, 6820 i 6860,
- Park zbiorników produktowych – obiekty 6830, 6840 i 6850.

Projektowany Park Zbiorników Produktowych przeznaczony jest do magazynowania produktów / półproduktów nowej Instalacji Etylenowej.

Następujące produkty / półprodukty nowej Instalacji Etylenowej będą magazynowane zarówno w istniejących zbiornikach, jak i w projektowanym Parku Zbiorników Produktowych; podano również szacunkowe ilości produktów wytwarzanych rocznie:

- Frakcja C4 pirolityczna – 199 kt/rok
- Benzyna pirolityczna – 371 kt/rok
- Izobutylen – 164 kt/rok
- Frakcja BT (Benzen/Toluen) – 196 kt/rok (produkowana w nowej Instalacji Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej -PGH I/II))
- Etylen – 740 kt/rok
- Propylen – 340 kt/rok
- Olej pirolityczny – 47 kt/rok
- Buten-2 (do Metatezy) – 79 kt/rok
- Rafinat 1 -115 kt/rok
- Rafinat 2 – 186 kt/rok
- ETBE (Eter tert-butylo-etylowy) – 201 kt/rok
- Frakcja C5+ - 95 kt/rok (produkowana w nowej Instalacji Uwodornienia Benzyny Pirolitycznej -PGH I/II)
- Frakcja C8-200°C – 42 kt/rok
- Styren – 27 kt/rok
- Tlenek etylenu – 120 kt/rok
- MEG (glikol monoetylenowy) – 365 kt/rok
- DEG (glikol dietylenowy) – 30 kt/rok
- TEG (glikol trietylenowy) – 1,64 kt/rok
- PEG (poliglikol etylenowy) – 0,6 kt/rok

Park Zbiorników Produktów/Półproduktów oraz stanowiska załadownicze produktów zaprojektowano do pracy ciągłej.

W ramach obiektów 6800 projektuje się przyłącza wodno-kanalizacyjne wymagane do funkcjonowania ww. obiektów.

h. Połączenia między obiektowe – obiekty 6900

Ta grupa obejmuje inwestycje w nowe i modernizowane drogi, parkingi, ogrodzenia, ale także wszystkie potrzebne estakady z rurociągami w tym przesyłającymi surowce i produkty w różne miejsca Zakładu Produkcyjnego: rurociągi i estakady między obiektowe – obiekty 6910 oraz drogi, chodniki, parkingi i ogrodzenia – obiekty 6920.



WÓJT
Sławomir Wawrzynski