



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

Gdańsk, dnia 04 lutego 2024 r.

RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.16.

zpo

D E C Y Z J A

Na podstawie:

- art. 104 oraz art. 154 § 2, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.*), dalej K.p.a.,
- art. 75 ust. 6 i 7, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 1 i art. 87 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (*t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.*), dalej u.o.o.ś.,
- § 4 *Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. poz. 1839 ze zm.)*, w związku z § 3 ust. 1 pkt 33 oraz § 3 ust. 1 pkt 39 *Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71)*,

po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Baltic Gas Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka Komandytowa, reprezentowanego przez pełnomocników: Macieja Ziółkowskiego, Bartłomieja Głabińskiego i Wojciecha Szopińskiego (CMS Cameron McKenna Nabarro Olswang Pośniak i Bejm Spółka Komandytowa), z dnia 14.07.2022 r., (wpływ do urzędu 15.07.2022 r.) o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, znak RDOŚ.Gd-WOO.4210.21.2017.AJ.31 z dnia 29.12.2020 r. dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa gazociągu o średnicy do DN300 i maksymalnym ciśnieniu roboczym 15,3 MPa i długości do 4,7 km wraz z zakładem uzdatniania gazu na terenie gmin Władysławowo i Puck”**, (uzupełniony pismami z dnia: 03.08.2022 r., 18.08.2022 r., 28.08.2022 r., 14.09.2022 r., 21.12.2022 r.) uwzględniając dane zawarte w:

- raporcie o oddziaływaniu na środowisko dotyczącym zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach budowy gazociągu o średnicy do DN300 z wybrzeża we Władysławowie do zakładu uzdatniania gazu oraz budowy zakładu uzdatniania gazu we Władysławowie, oprac. EKO-KONSULT Spółka z o.o., pod kierownictwem mgr Doroty Dawidowicz, czerwiec 2022 r., dalej raport ooś;
- opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gdyni, znak SE.ZNS./4911/7/NK/23 z dnia 30.01.2023 r.;
- postanowieniu Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni, pismo znak INZ.9202.7.2023.IK z dnia 02.02.2023 r.;
- postanowieniu Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismo znak GD.ZZŚ.3.4901.11.2023.AK.1 z dnia 27.06.2023 r.;

– wynikach postępowania z udziałem społeczeństwa,
po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,

o r z e k a m

- I. zmienić decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.21.2017.AJ.31 z dnia 29.12.2020 r., (zwaną dalej Decyzją Środowiskową), wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa gazociągu o średnicy do DN300 i maksymalnym ciśnieniu roboczym 15,3 MPa i długości do 4,7 km wraz z zakładem uzdatniania gazu na terenie gmin Władysławowo i Puck”, w następujący sposób:
1. **wykreślić z Decyzji Środowiskowej pkt I ppkt 2 lit. A ppkt 10** o brzmieniu „w ramach inwestycji nie prowadzić wycinki drzew”;
 2. **w pkt I ppkt 2 lit. A: Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, na etapie realizacji inwestycji po numerze 27) dodać numer 28), 29), 30), 31) oraz 32)** o następującej treści:
 - 28) wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić w okresie od 16 października do końca lutego (poza okresem lęgowym ptaków oraz poza okresem istnienia kolonii rozrodczych i zgrupowań godowych nietoperzy). Dopuszczalna jest wycinka pojedynczych drzew i krzewów poza tym okresem, pod warunkiem zapewnienia nadzoru ornitologicznego i chiropterologicznego;
 - 29) pnie niewyciętych drzew w odległości do 10 m po obu stronach przebiegu gazociągu należy zabezpieczyć obudową z desek do wysokości 2 metrów, w przypadku drzew niższych wysokość zabezpieczenia należy określić indywidualnie dla każdego drzewa, tak aby nie uszkodzić najniższych konarów. Pomędzy deski a pień należy włożyć materiał izolacyjny w postaci mat słomianych bądź geowłókniny;
 - 30) teren inwestycji wyposażyć w sorbenty, maty, biopreparaty i inne środki neutralizujące i likwidujące ewentualne rozlewy i wycieki olejów oraz substancji ropopochodnych;
 - 31) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
 - 32) wszelkie prace dotyczące przejścia przewiertu sterowanego należy wykonać tak, aby nie uszkodzić systemu korzeniowego szaty roślinnej występującej na wydmach.
 3. **Uczynić Charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem nr 1 do nin. decyzji.**
 4. **Pozostałą część decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 29.12.2020 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.21.2017.AJ.31 pozostawić bez zmian.**

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 15.07.2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku wpłynął wniosek Inwestora: Baltic Gas Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka Komandytowa, reprezentowanego przez pełnomocników: p. Agnieszkę Skorupińską i Macieja Ziółkowskiego (CMS Cameron McKenna Nabarro Olswang Pośniak i Bejm Spółka Komandytowa), z dnia 14.07.2022 r., o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.21.2017.AJ.31 z dnia 29.12.2020 r., wydanej przez Regionalnego

Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku („Decyzji Środowiskowej”), dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa gazociągu o średnicy do DN300 i maksymalnym ciśnieniu roboczym 15,3 MPa i długości do 4,7 km wraz z zakładem uzdatniania gazu na terenie gmin Władysławowo i Puck**”.

Ww. wnioszek wraz z uzupełnieniami, stosownie do art. 74 ust. 1, 1a, 2 ustawy OOŚ zawierał:

- 1) Raport o oddziaływaniu na środowisko, dotyczący zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach budowy gazociągu o średnicy do DN300 z wybrzeża we Władysławowie do zakładu uzdatniania gazu oraz budowy zakładu uzdatniania gazu we Władysławowie, oprac. EKO-KONSULT Spółka z o.o., pod kierownictwem mgr Doroty Dawidowicz, czerwiec 2022 r., dalej raport ooś, wraz z załącznikami (4 egzemplarze w wersji papierowej i na CD);
- 2) Mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej;
- 3) Wypisy i wyrisy z miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego inwestycją, oraz informacje o braku dla terenów nieobjętych planami;
- 4) Kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar, o którym mowa w art. 74 ust 3a zdanie drugie ustawy ooś;
- 5) Pełnomocnictwo udzielone przez Baltic Gas Sp. z o.o. na rzecz Athera Siddiqui;
- 6) Pełnomocnictwo udzielone Agnieszce Skorupińskiej oraz Maciejowi Ziółkowskiemu przez Athera Siddiqui;
- 7) Dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji środowiskowej i pełnomocnictwa.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie przedłużenia gazociągu o średnicy do DN300 transportującego surowy gaz ziemny wydobywany z morskich złóż B4 i B6, z terenu elektrociepłowni Energobaltic Sp. z o.o. (zwaną dalej: „EC Władysławowo”) do zakładu uzdatniania gazu w Swarzewie (zwanego dalej: „ZUG”) oraz budowie ZUG w pobliżu Swarzewa. Gaz handlowy z ZUG będzie włączany do gazociągu dystrybucyjnego. Odseparowane ciekłe węglowodory (LPG i kondensat) będą transportowane cysternami drogowymi do rafinerii w Gdańsku.

Planowane przedsięwzięcie ma strategiczne znaczenie z punktu widzenia poprawy bezpieczeństwa energetycznego północnej części kraju w zakresie gazu ziemnego.

Znajdujący zastosowanie w przedmiotowej sprawie przepis art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego pozwala na zmianę decyzji ostatecznej, na mocy której strona nabyła prawa, w każdym czasie za zgodą strony, jeżeli przepis szczególny nie sprzeciwia się takiej zmianie i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Uzasadniając konieczność zmiany ww. Decyzji Środowiskowej z dnia 29 grudnia 2020 r. wydanej dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Inwestor wskazał na zaistnienie potrzeby wykonania wycinki drzew i krzewów.

Mając na uwadze powyższe, działając na podstawie art. 155 Kpa, w związku z art. 87 ustawy ooś, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.4 z dnia 03.01.2023 r. oraz zawiadomieniem RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.6 z dnia 03.01.2023 r. zawiadomił strony postępowania o złożeniu

wniosku w sprawie zmiany decyzji środowiskowej i wszczęciu przedmiotowego postępowania, oraz o możliwości zapoznania się z dokumentami sprawy i składania ewentualnych uwag i wniosków. Wnioskodawca nie zażądał wyłączenia jawności któregokolwiek z przedstawionych, przy podaniu lub w toku postępowania, dokumentów.

Informację o złożonym wniosku zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych *Ekoportel* (www.ekoportel.pl), prowadzonym na podstawie art. 22 ustawy ooś, pod numerem 700/2022.

Zgodnie z § 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. poz. 1839), do przedsięwzięć, w przypadku których przed dniem wejścia w życie rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1–1b 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, stosuje się przepisy dotychczasowe.

W związku z powyższym przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem kwalifikowane jest zgodnie z **§ 3 ust. 1 pkt 33** rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r., poz. 71) jako: „instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 21 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie stanowią przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko” oraz zgodnie z **§ 3 ust. 1 pkt 39** ww. rozporządzenia jako: „instalacje do przerobu kopalin inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 26”.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działkach wymienionych w tabeli nr 1.

Tabela nr 1. Wykaz działek objętych zakresem inwestycji.

L.p.	Powiat	Gmina	Obręb	Nr działki
1.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 09	71/6
2.	pucki	Puck	Łebcz 0008	472/9
3.	pucki	Puck	Łebcz 0008	472/10
4.	pucki	Puck	Łebcz0008	472/5
5.	pucki	Puck	Łebcz0008	472/3
6.	pucki	Puck	Swarzewo	657/2
7.	pucki	Puck	Swarzewo	657/1
8.	pucki	Puck	Swarzewo	670/4
9.	pucki	Puck	Swarzewo	670/1
10.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	59
11.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	60
12.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	61
13.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	62
14.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	63
15.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	64
16.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 08	46

17.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	88
18.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	89
19.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	90
20.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	93
21.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	87
22.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	91
23.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	58/1
24.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	92
25.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/7
26.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	94
27.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	101
28.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	66
29.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	58/6
30.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	67
31.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	102
32.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	103
33.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	75
34.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/6
35.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	95
36.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/5
37.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	96
38.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	68
39.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	76
40.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/4
41.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	97
42.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	104
43.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/3
44.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	98
45.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	105
46.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	69
47.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	77
48.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	70
49.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	78
50.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/2
51.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	99
52.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	106/2
53.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	164
54.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	100
55.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	109
56.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	71
57.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	79
58.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	84/4
59.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	85/2
60.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	73
61.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	80

62.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/9
63.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	84/3
64.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	83
65.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	85/1
66.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	74/1
67.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	74/2
68.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	72/2
69.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	72/1
70.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	81
71.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	82/8
72.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	84/6
73.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	553/1
74.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	553/5
75.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	553/6
76.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	590/3
77.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	590/4
78.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	590/2
79.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/8
80.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/9
81.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/1
82.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	606/8
83.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	606/7
84.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	606/6
85.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/13
86.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/19
87.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/23
88.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/25
89.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/17
90.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/12
91.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/13
92.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/10
93.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	598/11
94.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	592/8
95.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	592/9
96.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/30
97.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/31
98.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	600/1
99.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	600/2
100.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	600/3
101.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	594/3
102.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	594/4
103.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	594/5
104.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	601
105.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	602/1
106.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	602/2

107.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	597
108.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	624/2
109.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	621/1
110.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	619
111.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	620
112.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	10/3
113.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	10/4
114.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	15/7
115.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	15/4
116.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	15/3
117.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	6/4
118.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	5/8
119.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	5/7
120.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	3/1
121.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	1/6
122.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 10	1/8
123.	pucki	Puck	Swarzewo	30/5
124.	pucki	Puck	Swarzewo	22/6
125.	pucki	Puck	Swarzewo	20
126.	pucki	Puck	Swarzewo	12/3
127.	pucki	Puck	Swarzewo	7/1
128.	pucki	Puck	Swarzewo	6/1
129.	pucki	Puck	Swarzewo	5/1
130.	pucki	Puck	Swarzewo	691/4
131.	pucki	Puck	Swarzewo	692/4
132.	pucki	Puck	Swarzewo	693/9
133.	pucki	Puck	Swarzewo	693/8
134.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/36
135.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/37
136.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/18
137.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/19
138.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/17
139.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/16
140.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 07	114/15
141.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/12
142.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/28
143.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 05	603/29
144.	pucki	Władysławowo	Władysławowo 11	1

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w części na działkach stanowiących tereny zamknięte oraz na akwenu wód morskich (morskich wodach wewnętrznych). Projektowana inwestycja realizowana będzie m. in. na obszarze działki wodnej Zatoki Puckiej (obszar morskich wód wewnętrznych) oraz w części na działkach stanowiących tereny zamknięte. Na podstawie art. 75 ust. 6 oraz ust. 7 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W przedmiotowej sprawie wymagane jest m.in. uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z Dyrektorem Urzędu Morskiego w Gdyni, w trybie art. 77 ust.1 pkt 1) ustawy ooś, zasięgnięcie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pucku, w trybie art. 77 ust. 1 pkt 2) ustawy ooś oraz zasięgnięcie opinii organu właściwego w sprawach ocen wodnoprawnych, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, w trybie art. 77 ust. 1 pkt 3) ustawy ooś. Zgodnie z art. 6 u.o.o.ś. wymogu uzgodnienia lub opiniowania nie stosuje się, jeżeli organ prowadzący postępowanie jest jednocześnie organem uzgadniającym lub opiniującym.

W związku z powyższym, tut. organ pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.5 z dnia 03.01.2023 r. wystąpił do Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni, Państwowego Powiatowego inspektora Sanitarnego w Pucku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Urzędu Morskiego w Gdyni, postanowieniem znak INZ.9202.7.2023.IK. z dnia 02.02.2023 r., uzgodnił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie zmian wnioskowanych przez Inwestora.

- I. Warunki ogólne w odniesieniu do wszystkich etapów realizacji przedsięwzięcia:
 1. Wszelkie prace należy wykonywać zgodnie z zakazami i ograniczeniami ustanowionymi w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 14 kwietnia 2021 r. w sprawie przyjęcia planu zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego i wyłącznej strefy ekonomicznej w skali 1:200000 (*Dz. U. z 2021 r., poz. 935 ze zm.*) w szczególności z rozstrzygnięciami szczegółowymi stanowiącymi załącznik nr 2 do rozporządzenia lub jego aktualizacją.
- II. Warunki szczegółowe dotyczące zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie możliwości wycinki drzew:
 1. Wycinkę drzew należy przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków lub po wcześniejszej kontroli przez ornitologa i stwierdzeniu braku gniazdowania gatunków w obszarze inwestycji.
 2. Należy usunąć drzewa w stopniu niezbędnym do wykonania przekopu otwartego i ułożenia nitki gazociągu.
 3. Pnie niewyciętych drzew w odległości do 10 m po obu stronach przebiegu gazociągu należy zabezpieczyć obudową z desek do wysokości 2 metrów, w przypadku drzew niższych wysokość zabezpieczenia należy określić indywidualnie dla każdego drzewa, tak aby nie uszkodzić najniższych konarów. Pomiędzy deski a pień należy włożyć materiał izolacyjny w postaci mat słomianych bądź geowłókniny.
 4. Wszelkie prace dotyczące przejścia przewiertu sterowanego należy wykonać tak, aby nie uszkodzić systemu korzeniowego szaty roślinnej występującej na wydmach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nie uwzględnił w niniejszej decyzji poniższych warunków, z uwagi iż zagadnienia w nich zawarte uregulowane zostały w następujących przepisach, mają charakter informacyjny lub są zostały sformułowane w bardzo ogólny sposób i nie rozstrzygają kwestii związanych z oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko:

- Pkt I.1 - ze względu na fakt, że ww. rozporządzenie Rady Ministrów jest aktem prawa powszechnie obowiązującym, a więc z mocy prawa zobowiązuje Inwestora do przestrzegania jego zapisów, toteż organ nie nałożył dodatkowego warunku realizacji przedsięwzięcia w sentencji niniejszej decyzji;

- Pkt II.2 sformułowany jest w sposób zbyt ogólny, nie rozstrzygają kwestii związanych z oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko i ma charakter informacyjny.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pucku w piśmie znak SE.ZNS/4911/7/N/23 z dnia 30.01.2023 r. zaopiniował bez uwag warunki realizacji przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w piśmie znak GD.ZZŚ.3.4901.11.2023.AK z dnia 31.03.2023 r. uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia, odnosząc się do całej inwestycji a nie do zakresu wskazanego we wniosku Inwestora o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wobec powyższego tut. Organ pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.8 z dnia 26.04.2023 r. ponownie wystąpił o opinię dotyczącą warunków realizacji ww. przedsięwzięcia w zakresie wskazanym we wniosku Inwestora o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 14.07.2022 r. tj. w zakresie warunku uniemożliwiającego usuwanie drze i krzewów. Pismem znak GD.ZZŚ.3.4901.11.2023.AK.1 z dnia 27.06.2023 r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie uchylił postanowienie wydane przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku, znak GD.ZZŚ.3.4901.11.2023.AK z dnia 31 marca 2023 r. oraz uzgodnił realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa gazociągu o średnicy do DN300 i maksymalnym ciśnieniu roboczym 15,3 MPa i długości do 4,7 km wraz z zakładem uzdatniania gazu na terenie gmin Władysławowo i Puck” w zakresie wskazanym we wniosku Inwestora o zmianie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 14.07.2022 r. tj. w zakresie warunku uniemożliwiającego usuwanie drzew i krzewów.

1. Wykorzystywać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń.
2. Teren inwestycji wyposażyć w sorbenty, maty, biopreparaty i inne środki neutralizujące i likwidujące ewentualne rozlewy i wycieki olejów oraz substancji ropopochodnych.
3. W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot.
4. Zaplecze budowy wyposażyć w szczelne sanitariaty na ścieki bytowe.
5. Odpady powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia gromadzić w sposób selektywny, w miejscach i pojemnikach/kontenerach zapewniających pełną izolację od środowiska naturalnego, a następnie przekazać do odzysku lub unieszkodliwiania, odpady niebezpieczne należy przekazywać uprawnionym firmom posiadającym zezwolenie na zbieranie i przetwarzanie tego rodzaju odpadów.
6. Po zakończeniu realizacji inwestycji uporządkować przyległy teren i przywrócić go do stanu umożliwiającego jego użytkowanie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska nie uwzględnił w niniejszej decyzji poniższych warunków, z uwagi iż zagadnienia w nich zawarte uregulowane zostały w następujących przepisach, mają charakter informacyjny lub są zostały sformułowane w bardzo ogólny sposób i nie rozstrzygają kwestii związanych z oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko:

- Pkt 1 wynika z § 57 rozporządzenia Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy;
- Pkt 4 w rozporządzeniu Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (*t.j. Dz. U. z 2003 r., nr 169*,

poz. 1650 ze zm.), regulującym m.in. konieczność zapewnienia sanitariatów i pomieszczeń socjalnych na placu budowy;

- Pkt 5 w ustawie o odpadach (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.);
- Pkt 6 sformułowany jest w sposób zbyt ogólny, nie rozstrzygają kwestii związanych z oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko i ma charakter informacyjny.

W dniu 28.11.2023 r. do tut. urzędu wpłynęło pełnomocnictwo dla Macieja Ziółkowskiego, Bartłomieja Głębińskiego i Wojciecha Szopińskiego do reprezentowania Inwestora wraz z dowodem uiszczenia opłaty skarbowej.

Raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedłożony wraz z wnioskiem o zmianę Decyzji Środowiskowej sporządzony został na potrzeby postępowania prowadzonego w trybie art. 87 ustawy ooś w związku z art. 155 Kpa, a tym samym koncentruje się on na zmianach planowanych do wprowadzenia w przedsięwzięciu, jakim jest budowa gazociągu o średnicy do DN300 i maksymalnym ciśnieniu roboczym 15,3 Mpa i długości do 4,7 km wraz z zakładem uzdatniania gazu, a w konsekwencji na modyfikacjach, jakie muszą być implementowane do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, aby planowane zmiany mogły mieć miejsce.

Raport wpisano do publicznie dostępnego wykazu Ekoportal (<http://www.ekoportal.pl>), pod numerem 701/2022.

Zgodnie z art. 79 u.o.o.ś. przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach, którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W konsekwencji, tut. organ podał do publicznej wiadomości, w formie obwieszczenia znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.11. z dnia 24.08.2023 r., informacje określone w art. 33 ustawy ooś, w szczególności o możliwości składania uwag i wniosków, wskazując miejsce i 30-dniowy termin ich składania (okres od dnia 01.09.2023 r. do 30.09.2023 r. włącznie). Obwieszczenie zostało umieszczone na stronie internetowej tut. organu (<https://www.gov.pl/web/rdos-gdansk/obwieszczenia-i-zawiadomienia>), oraz na tablicy ogłoszeń w siedzibie organu. Ponadto ww. obwieszczenie przekazano, celem upublicznienia: Burmistrzowi Miasta Władysławowo i Wójtowi Gminy Puck.

W każdym z ww. miejsc podanie do publicznej wiadomości informacji o przedmiotowym przedsięwzięciu wywieszono było przez 30 dni. W dniu 06.09.2023 r. do tut. Organu wpłynęło pismo Spółki Marbet Wil Sp. z o. o. z wnioskiem o nałożenie na wnioskodawcę następujących warunków do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

1. w fazie projektowania, realizacji oraz produkcji stosować technologie i rozwiązania nie powodujące jakiegokolwiek zużycia wody, w tym poprzez pozyskiwanie elementów o parametrach równorzędnych betonowi wytwarzanych bez zużycia wody, a w razie ich braku stosować technologie minimalizujące zużycie wody,
2. w fazie projektowania, realizacji oraz produkcji stosować technologie i rozwiązania wykorzystujące odpady w ponad połowie składu, w tym poprzez pozyskiwanie elementów o parametrach równorzędnych betonowi wytwarzanych w ponad połowie z odpadów, a w razie ich braku stosować technologię minimalizującą zużycie kruszyw naturalnych i surowców,
3. w fazie projektowania, budowy i produkcji, wykorzystywać odpady, materiały z recyklingu i ekologiczne, w tym poprzez pozyskiwanie materiałów spełniające wymagania tzw.

gospodarki o obiegu zamkniętym, tj. produkowanie z wykorzystaniem kruszyw z recyklingu i odpadów oraz charakteryzujących się możliwością ponownego wykorzystania,

4. w fazie projektowania, realizacji oraz produkcji stosować technologie i rozwiązania wykorzystujące odpady w ponad połowie składu, w tym poprzez pozyskiwanie elementów o parametrach równorzędnych betonowi, wytwarzanych w ponad połowie z odpadów, a w razie ich braku stosować technologię minimalizującą zużycie kruszyw naturalnych i surowców,
5. w fazie realizacji stosować technologie nie powodujące jakiegokolwiek zużycia wody, a jeśli to niemożliwe, zaopatrzenie w wodę dla węzłów betoniarskich prowadzić z istniejących ujęć wód podziemnych.

Po analizie ww. pisma tut. organ stwierdza, że kwestie w nim poruszone nie dotyczą zakresu, którym objęty jest przedmiotowy wniosek o zmianę decyzji środowiskowej, tj. możliwości wycinki drzew i krzewów. Przedsięwzięcie w zakresie zmiany decyzji środowiskowej nie będzie obejmowało wykorzystania betonu.

Niemniej jednak w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach tut. organ nie narzuca stosowania konkretnych produktów i technologii, dając możliwość swobodnego działania na zasadach rynkowych.

Ponadto tut. organ zauważa, że realizacja inwestycji zgodnie z kryteriami określonymi niniejszą decyzją, a także późniejsza eksploatacja obiektów powstałych w wyniku przedsięwzięcia nie zwalnia Wnioskodawcy z realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisów prawa, w tym art. 75 ust. 1 i 2 prawa ochrony środowiska. Zatem nie podlegają one ponownemu nałożeniu w decyzji środowiskowej.

Po analizie zebranego w niniejszej sprawie materiału dowodowego tut. organ ustalił i zważył jak poniżej:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie przedłużenia gazociągu o średnicy do DN300 transportującego surowy gaz ziemny wydobywany z morskich złóż B4 i B6, z terenu elektrociepłowni Energobaltic Sp. z o.o. (zwaną dalej: „EC Władysławowo”) do zakładu uzdatniania gazu w Swarzewie (zwanego dalej: „ZUG”) oraz budowie ZUG w pobliżu Swarzewa. Gaz handlowy z ZUG będzie włączany do gazociągu dystrybucyjnego. Odseparowane ciekłe węglowodory (LPG i kondensat) będą transportowane cysternami drogowymi do rafinerii LOTOS w Gdańsku.

Planowane przedsięwzięcie ma strategiczne znaczenie z punktu widzenia poprawy bezpieczeństwa energetycznego północnej części kraju w zakresie gazu ziemnego. Wnioskowana zmiana decyzji środowiskowej wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku w dniu 29 grudnia 2020 r. znak: RDOŚ-Gd-WOO.4210.21.2017.AJ.31 wynika z konieczności przeprowadzenia wycinki drzew i krzewów w związku z wykonaniem wejścia HDD (przewiertu sterowanego).

Ponieważ technologia wykonania planowanego przedsięwzięcia zakłada wykonanie HDD z działki 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05 (na terenie rolnym) do terenu EC Władysławowo konieczne będzie wykonanie wycinki drzew i krzewów na przedmiotowej działce. Punkt początkowy odcinka przewiertu HDD będzie się znajdował we Władysławowie, na wschód od ul. Bohaterów Kaszubskich, w strefie wejścia HDD. Długość strefy możliwego wejścia HDD wynosi do 60 m.

Planowane przedsięwzięcie przechodzi przewiertem HDD pod terenem następujących obszarów chronionych:

- Nadmorski Park Krajobrazowy (na obszarze działki 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05 znajdującej się w granicach Nadmorskiego PK zlokalizowana jest strefa możliwego wejścia HDD oraz planuje się 0,2 ha wycinki pospolitych gatunków drzew i krzewów),
- Zatoka Pucka i Półwysep Helski PHL220032 (na obszarze działki 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05 częściowo znajdującej się w granicach PLH220032 zlokalizowana jest część strefy możliwego wejścia HDD oraz planuje się 0,1 ha wycinki pospolitych gatunków drzew i krzewów),
- Zatoka Pucka PLB220005.

Planowane wejście przewiertu horyzontalnego zlokalizowane jest na terenie Nadmorskiego Parku Krajobrazowego, przy jego zachodniej granicy. Ponieważ miejsce wejścia z przewiertu horyzontalnego zlokalizowane jest na obszarze nieużytków antropogenicznych, na terenie nie wykazującym wybitnych walorów przyrodniczych, w bliskiej odległości od granicy Nadmorskiego Parku Krajobrazowego, a prace związane z wciąganiem oraz przygotowaniem liry nie będą miały charakteru ciężkich prac budowlanych, nie przewiduje się znaczących negatywnych oddziaływań na ekosystemy chronione oraz cele ochrony w obszarze NPK. Jedynym oddziaływaniem może być lokalne i krótkoterminowe płoszenie zwierząt wywołane hałasem generowanym w trakcie wykonywania prac montażowych, w trakcie których nie będzie używany ciężki sprzęt oraz maszyny silnikowe (emitujące hałas oraz spaliny). Dodatkowo w rejonie wejścia HDD, na działce 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05, która jest zlokalizowana w całości w granicach NPK (przy jego zachodniej granicy), planuje się wycinkę ok. 185,5 m² krzewów oraz ok. 165 drzew pospolitych gatunków tj.:

- sosna zwyczajna *Pinus Sylvestris L.* (zdecydowana większość),
- żarnowiec miotłasty *Cytisus scoparius L.* (zdecydowana większość),
- wierzba *Salix sp.*,
- róża dzika *Rosa canina L.*,
- topola szara *Populus x canescens (Aiton) Sm.*,
- śliwa domowa *Prunus domestica L. subsp. syriaca (Borkh.) Janch. var. Cerea*,
- orzech włoski *Juglans regia L.*,
- śliwa wiśniowa *Prunus cerasifera Ehrh.*,
- dereń właściwy *Cornus mas L.*,
- czeremcha zwyczajna *Padus avium Mill.*

W wymaganym zakresie planuje się uzyskanie zezwoleń na odstępstwa od zakazów (tj. tzw. decyzji derogacyjnych) zgodnie z przepisami ustawy dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz.U. 2023 r. 1336 ze zm.). Planuje się odtworzenie zieleni.

Planowana wycinka obejmuje 0,2 ha w granicach NPK, co stanowi marginalny odsetek powierzchni parku (całkowita powierzchnia łądowa NPK wynosi 7 452 ha). Przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z Uchwałą Nr 142/VII/11 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie Nadmorskiego Parku Krajobrazowego i z uwzględnieniem występujących tam zakazów, w zakresie w jakim mają one do niego zastosowanie. Nie przewiduje się usuwania zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych na terenie NPK. Nie przewiduje się istotnie niekorzystnego wpływu prac związanych z wycinką drzew i krzewów przyrodę (na cele ochrony) NPK ponieważ obszar planowany do wycinki znajduje się poza granicami cennych siedlisk przyrodniczych NPK (słonawy we Władysławowie), szata roślinna terenu objętego planowaną wycinką drzew ma charakter wybitnie antropogeniczny i ruderalny co jest związane z charakterem siedlisk na jakim rosną. Przeprowadzenie wycinki nie obniży bioróżnorodności gatunkowej i siedliskowej przyległego terenu. Wycinka nie będzie

stanowić zubożenia puli genowej, czy znacznego zmniejszenia zasobów gatunkowych. Oddziaływanie związane z wycinką drzew i krzewów zostanie skompensowane poprzez nasadzenia zastępcze i nie przewiduje się istotnie niekorzystnego wpływu przedsięwzięcia na NPK.

Na terenie działki 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05, częściowo znajdującej się w granicach obszaru Natura 2000 Zatoka Pucka i Półwysep Helski PLH220032, zlokalizowana jest część strefy możliwego wejścia HDD oraz planuje się 0,1 ha wycinki pospolitych gatunków drzew i krzewów. W granicach tego obszaru, w związku z lokalizacją wejścia HDD, możliwa będzie również tymczasowa lokalizacja maszyn budowlanych oraz ruch samochodów i pracowników. W związku z powyższym wszelkie prace należy wykonywać tak, aby nie uszkodzić systemu korzeniowego szaty roślinnej występującej na wydmie.

Omawiany fragment obszaru PLH220032 znajduje się w odległości 20 m od siedliska 1330 łąki solniskowe *Glauco-Puccinietalia* oraz 57 m od siedliska 1160 duża płytką zatoka.

Siedlisko 1330 reprezentowane jest przez podtyp 1330-1 halofilne łąki i pastwiska. Nadmorskie solniska znajdują się w nielicznych odcinkach polskiego wybrzeża, m.in. w rejonie Zatoki Puckiej. Siedliska te są związane z ingresją wód morskich w np. w wyniku sztormów oraz transgresją solanek. 181 *Juncetum gerardii* to zbiorowisko półhalofilnych łąk, tworzące się dalej od brzegu i znajdujące się pod wpływem słabo zasolonych wód powierzchniowych, co jest warunkiem koniecznym dla jego istnienia. Występowaniu płatów zespołu sprzyja płytkie zaleganie zasolonej wody, okresowe mieszanie się wód słodkich i słonych i ich okresowa stagnacja. Zagrożeniem mogą być zmiany stosunków wodnych przejawiające się w postaci nadmiernego przesuszenia (spadek zasolenia), rzadziej w postaci podwyższenia poziomu wody. Istnienie i poprawne funkcjonowanie solnisk nadmorskich jest w znacznym stopniu warunkowane specyficznymi stosunkami wodnymi. Wszelkie istotne zmiany delikatnej równowagi między dopływem wód słodkich i słonych (słonawych) wpływa negatywnie na siedlisko przyrodnicze. Dlatego też do głównych zagrożeń należy zaliczyć z jednej strony działania prowadzące do przesuszenia, a z drugiej – do nadmiernego uwodnienia i zabagnienia. 182. Łąki solniskowe są miejscem występowania roślin objętych ochroną gatunkową – poza tym obszarem w rejonie planowanego wejścia przewiertu horyzontalnego nie występują stanowiska roślin objętych ochroną gatunkową.

Siedlisko 1330 ma powierzchnię 96,7 ha, posiada ocenę ogólną A183. W ramach Państwowego Monitoringu Środowiska GIOŚ w latach 2016-2018 prowadził Monitoring Gatunków i Siedlisk Morskich, obejmował on m.in. siedlisko 1330. Badane było 17 stanowisk na polskim wybrzeżu, m.in. Słone Łąki w okolicy Władysławowa.

Ocena parametru P1 „powierzchnia siedliska”, spadła w stosunku do lat 2009-2011 z poziomu FV (właściwy) na U2 (zły). Ocena parametru P2 „struktura i funkcje siedliska”, spadła w stosunku do lat 2009-2011 z poziomu FV (właściwy) na U2 (zły). Spadek oceny wynika z ekspansji glikofitów i ustępowania roślinności charakterystycznej siedliska. Parametr P3 „perspektywy ochrony na stanowiskach” określono jako U2 (zły). Powodem jest ekspansja trzciny, sukcesja zarośli i drzew, zaburzenie stosunków wodnych oraz presja inwestycyjna. Parametr P4 „stan ochrony” spadł z oceny FV (właściwa) w latach 2009-2011 do oceny U2 (zła). Powodem były niskie oceny w pozostałych parametrach).

Do wskaźników kardynalnych jakości siedliska należą: gatunki charakterystyczne (ocena U1 - niezadowolająca), rodzime gatunki ekspansywne roślin zielnych (ocena U2 - zła), gatunki dominujące spadek (ocena U2 – zła), zasilanie wodami słonymi (ocena FV – właściwa).

Istniejące zidentyfikowane zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony siedliska są następujące:

- zaniechanie / brak koszenia,
- zarzucenie pasterstwa, brak wypasu,
- ścieżki, szlaki piesze, szlaki rowerowe,
- tereny zurbanizowane, tereny zamieszkane,
- inna ingerencja i zakłócenia powodowane przez działalność człowieka,
- pobór wód z wód powierzchniowych,
- zmiana składu gatunkowego (sukcesja).

Kluczowym zagrożeniem jest ustanie wypasu, istotnym zagrożeniem jest sukcesja i zmiana składu gatunkowego.

Siedlisko 1330 zlokalizowane jest w odległości nie mniejszej niż 20 m w kierunku wschodnim od granicy planowanej strefy wejścia przewiertu horyzontalnego. Wejście przewiertu horyzontalnego planowane jest na działce 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05, w obszarze nieużytków antropogenicznych, na terenie nie posiadającym wybitnych walorów przyrodniczych. Na terenie działki 601, w jej fragmencie zlokalizowanym w granicach PLH220032, o powierzchni 0,1 ha planowana jest wycinka pospolitych gatunków drzew i krzewów. Na północnym brzegu Zatoki Puckiej przewiert horyzontalny będzie przechodził pod siedliskiem 1330 na głębokości około, bądź większej, niż 15 m. Na zachodnim brzegu Zatoki Puckiej, w sąsiedztwie siedliska 1330, gazociąg będzie przechodził na głębokości około, bądź większej, niż 10 m. Ponieważ planowana wycinka i wejście przewiertu horyzontalnego znajdują się w odległości nie mniejszej niż 20 m (wejście przewiertu może znaleźć się w odległości 20 m lub więcej) od granicy siedliska 1330, nie przewiduje się wpływu na wskaźniki kardynalne jakości siedliska.

Siedlisko 1160 to duża płytka zatoka wcinająca się w ląd i oddzielona lądem od otwartego morza i osłonięta od wpływu falowania akwenu o ograniczonym wpływie wód słodkich (w przeciwieństwie do estuarium). Zbiorowiska roślinne i zwierzęce charakteryzuje duża różnorodność biologiczna. Istotnym wyróżnikiem jest występowanie zbiorowisk trawy morskiej (*Zosteraea*) i rdestnic (*Potamogeton*). Od strony lądu granicę siedliska stanowi stopa wydmy. W strefie brzegowej występuje szuwar trzcinowy.

Stan siedliska 1160 był monitorowany w ramach projektu „Pilotażowe wdrożenie monitoringu gatunków i siedlisk morskich w latach 2015–2018”. Stan ochrony siedliska oceniono jako zły. Siedlisko to ze względu na swoje położenie w sąsiedztwie mocno zurbanizowanego i wykorzystywanego gospodarczo obszaru lądowego oraz specyficzne uwarunkowania hydrologiczne i morfologiczne jest od wielu dziesięcioleci poddane presjom, wpływającym na stan jego ochrony.

Stan ochrony siedliska na jedynym stanowisku oceniono jako U2 (stan zły). O ocenie zdecydował parametr Specyficzna struktura i funkcje, głównie ze względu na zły stan ekologiczny wód oceniany zgodnie w Ramową Dyrektywą Wodną oraz brak gatunków typowych ichtiofauny. Siedlisko w latach 2016–2018 było monitorowane w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska po raz pierwszy, natomiast w poprzednich raportach do Komisji Europejskiej z lat 2007 i 2013 oceny, odpowiednio U1 (stan niezadawalający) i XX (stan niezany) nadano ekspercko. W 2014 roku podczas prac nad Projektem planu ochrony siedlisko również oceniono na U2 (stan zły), a o ocenie zdecydował parametr Specyficzna struktura i funkcje. Ze względu na swoje położenie oraz specyficzne uwarunkowania hydrologiczne i morfologiczne dna, siedlisko narażone jest na wiele presji, zarówno

o charakterze odmorskim, jak i przede wszystkim odlądowym. Głównymi zagrożeniami dla siedliska ze strony odmorskiej są turystyka oraz żegluga przybrzeżna i morska.

Ponieważ planowane przedsięwzięcie będzie przechodziło w przewiercie horyzontalnym pod dnem Zatoki Puckiej, a wejście przewiertu horyzontalnego i obszar wycinki na działce 601 będą znajdowały się odległości 60 m lub więcej od granicy siedliska 1160 – nie przewiduje się negatywnych oddziaływań w związku z fazą realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia na siedlisko 1160.

Podsumowując, ponieważ planowane przedsięwzięcie:

- nie ingeruje w siedliska będące przedmiotem ochrony,
- strefa wejścia HDD znajduje się w odległości ponad 20 m od siedliska 1330,
- strefa wejścia HDD znajduje się w odległości ponad 60 m od siedliska 1160,
- kondycja siedliska 1330 jest uzależniona od ingresji wód morskich,
- wycinka 0,1 ha dotyczy pospolitych gatunków drzew i krzewów,

ocenia się, że realizacja planowanego przedsięwzięcia w kontekście wycinki na działce 601 zlokalizowanej w granicach PLH220032 nie będzie generować znaczących negatywnych oddziaływań, nie dojdzie do pogorszenia stanu siedlisk będących przedmiotem ochrony ani zakłócenia funkcjonowania gatunków będących przedmiotem ochrony obszaru PLH220032. Nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na spójność i integralność obszaru.

Planowane przedsięwzięcie przechodzi w technologii przewiertu HDD przez obszar specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 PLB220005 Zatoka Pucka.

Obszar specjalnej ochrony ptaków PLB220005 Zatoka Pucka został powołany dla ochrony ptaków licznie przebywających i żyjących w tym obszarze, w tym ptaków wodno-błotnych. W obszarze badawczym planowanego przedsięwzięcia stwierdzono występowanie 17 gatunków ptaków będących przedmiotem ochrony w niniejszym obszarze, w tym jednego gatunku lęgowego. W celu uniknięcia oddziaływań na ptaki, na całej długości odcinka w granicach obszaru PLB220005, planowany gazociąg zostanie przeprowadzony metodą przewiertu HDD na głębokości kilkudziesięciu metrów pod powierzchnią ziemi. Oba końce przewiertu HDD zlokalizowane są poza granicami obszaru PLB220005 (na terenie EC Władysławowo granica obszaru PLB220005 znajduje się w odległości ponad 145 m od rejonu lokalizacji zespołu zaporowo-upustowego, na terenie Kępy Swarzewskiej strefa wejścia przewiertu HDD znajduje się w odległości ponad 13 m od granicy obszaru PLB220005). Prace wynikające z etapu realizacji planowanego przedsięwzięcia mogą być przyczyną krótkotrwałego niepokojenia ptaków w związku z emisją hałasu od silników maszyn budowlanych oraz obecnością pracowników.

Zmiany w siedliskach lęgowych ptaków będą miały charakter lokalny i krótkotrwały. Nie nastąpi zniszczenie siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony obszaru. Planowana wycinka drzew i krzewów nastąpi poza okresem lęgowym ptaków oraz poza okresem rozrodczym nietoperzy tj. poza okresem od 1 marca do 15 października. Dopuszczalna jest wycinka pojedynczych drzew i krzewów poza tym okresem, pod warunkiem zapewnienia nadzoru ornitologicznego i chiropterologicznego.

Z uwagi na zwiększenie hałasu oraz obecność pracowników budowlanych przewidywane jest płoszenie ptaków mające także charakter lokalny i krótkotrwały. Z uwagi na powyższe, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na spójność, integralność oraz przedmioty ochrony obszaru PLB220005.

Na potrzeby prowadzenia prac związanych z budową gazociągu wyznaczono pas techniczny o szerokości 20 m wzdłuż trasy przebiegu gazociągu i przewiduje się, że wszystkie prace

budowlane będą ograniczone do tej strefy. W 2021 r. wykonano inwentaryzację drzew i krzewów (marzec 2021 r.) oraz opinię przyrodniczą w sprawie planowanej wycinki drzew (lipiec 2021 r.).

W granicach pasa technicznego prawdopodobnie niezbędne będzie wykonanie wycinki podstawowych gatunków drzew i krzewów. Na terenie gminy Puck planuje się maksymalnie wycinkę ok. 935 m² krzewów (w tym ok. 242 m² wymagających zezwolenia na usunięcie krzewu) oraz ok. 594 sztuk drzew (w tym 216 sztuk wymagających uzyskania zezwolenia na usunięcie drzewa). Na terenie miasta Władysławowo planuje się maksymalnie wycinkę ok. 3 917,7 m² krzewów (w tym ok. 2 745 m² wymagających zezwolenia na usunięcie krzewu) oraz ok. 2 622 sztuk drzew (w tym ok. 299 sztuk wymagających zezwolenia na usunięcie drzewa). Maksymalny zakres planowanej wycinki obejmuje obszar projektowanego pasa montażowego gazociągu. W trakcie realizacji inwestycji, zakres wycinki może zostać zawężony, w wyniku zmiany technologii wykonania robót przez Wykonawcę.

Są to taksony pospolite, o szerokiej skali ekologicznej, występujące powszechnie zarówno na obszarze niżu polskiego, jak i w skali regionu. Ich wiek w zdecydowanej większości nie przekracza 20 lat a rozmiary jakie osiągają (wysokość, pierśnica), są adekwatne do osiągniętego wieku. Ich liczba wynika ze spontanicznego nasadzenia się osobników, które należą do gatunków łatwo pomnażających się za sprawą anemo, balano i zoochorii.

Stwierdzone na terenie gatunki drzew i krzewów oraz gatunki roślin zielnych należą do pospolitych i powszechnie notowanych, o szerokim zakresie tolerancji. Zdecydowana większość osobników planowanych do wycinki należy do czterech gatunków klonu zwyczajnego (*Acer platanoides*), klonu jawora (*Acer pseudoplatanus*), topoli szarej (*Populus canescens*) i czeremchy zwyczajnej (*Padus avium*). Trzy gatunki: czeremcha późna (*Padus serotina*), robinia akacjowa (*Robinia pseudoacacia*) i róża pomarszczona (*Rosa rugosa*) należą do gatunków uznanych za inwazyjne.

W zakresie wymaganym przepisami prawa planowane są nasadzenia zastępcze wynikające z wycinki (usuwania) drzew i krzewów w fazie realizacji planowanego przedsięwzięcia lub wniesienie odpowiednich opłat. Szacuje się, że liczba drzew do rekompensaty może wynosić ok. 775 szt. Planuje się, że odtworzenie zieleni nastąpi z wykorzystaniem sadzonek lub/i na drodze przesadzenia istniejących drzew, co zostanie doprecyzowane na dalszych etapach przygotowania inwestycji. Zieleń zostanie nasadzona na gruntach wskazanych w porozumieniach podpisanych przez właściwych terenowo starostów, burmistrzów gmin/miasta lub na terenach nadleśnictwa, w obrębie którego zlokalizowana jest inwestycja.

W związku z wejściem w życie z dniem 17 lutego 2023 r. Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. 2023 r. poz. 300), zmianie uległy jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych na terenie planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych przejściowych o kodzie PLTW20002WB4 i nazwie Zalew Pucki. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) - zły stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): zły stan ekologiczny, stan chemiczny - poniżej dobrego. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego – zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [chlorofil, Indeks B, ESMIz, Indeks SI]; pozostałe

wskaźniki - II klasa jakości) oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

- jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200013. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego - niezagrażona. Cele środowiskowe dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (*t.j. Dz.U. z 2023, poz. 1336 ze zm.*), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na Obszarze Natura 2000 Zatoka Pucka i Półwysep Helski PHL220032, Obszarze Natura 2000 Zatoka Pucka PLB220005, otulinie Nadmorskiego Parku Krajobrazowego.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi i obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łąkowych oraz ujściach rzek. Odcinek gazociągu układany metodą wykopu otwartego oraz ZUG, znajdują się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, na którym obowiązują ograniczenia wynikające z ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (*t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.*). Planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych.

Po przeanalizowaniu złożonych dokumentów, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”.

Reasumując, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, zgodnie z wnioskiem Inwestora, w pkt. I.1 nin. decyzji, dokonał zmian w Decyzji Środowiskowej. tut. organ przychylił się do zaproponowanej przez Inwestora zmiany. Jednocześnie w pkt I.2 nin. decyzji nałożył na Inwestora warunki minimalizujące oddziaływanie planowanej wycinki drzew i krzewów na środowisko.

Mając na uwadze zaistniałe zmiany przedmiotowego przedsięwzięcia tut. organ uznał za zasadne dokonanie aktualizacji Charakterystyki przedsięwzięcia, stanowiącej załącznik nr 1 do decyzji środowiskowej znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.21.2017.AJ.31. z dnia 29.12.2020 r. Zaktualizowana Charakterystyka przedmiotowego przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do nin. decyzji.

W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.13 z dnia 10.11.2023 r., oraz zawiadomieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.14 z dnia 10.11.2023 r., działając na podstawie art. 10

K.p.a. zawiadomił strony postępowania o zakończeniu zbierania dowodów w sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów, ze wskazaniem, że decyzja kończąca przedmiotowe postępowanie zostanie wydana nie wcześniej niż po upływie 7 dni od dnia doręczenia. Obwieszczenie zostało umieszczone na stronie internetowej tut. organu (<https://www.gov.pl/web/rdos-gdansk/obwieszczenia-i-zawiadomienia>), oraz na tablicy ogłoszeń w siedzibie organu. Ponadto ww. obwieszczenie przekazano, celem upublicznienia: Burmistrzowi Miasta Władysławowo i Wójtowi Gminy Puck.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi bądź wnioski.

W tym stanie należało orzec jak na wstępie.

Tytułem wydania niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł - załącznik nr 1, cz. I, poz. 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (*tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 2111*).

POUCZENIE

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

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.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia wydanego w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, okazów gatunków, gniazd gatunków ich płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (*tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.*).


Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
Anna Tchórzewska

Otrzymują

1. Baltic Gas Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka Komandytowa przez Pełnomocnika p. Maciej Ziółkowski, CMS Cameron McKenna Nabarro Olswang Pośniak i Bejm Spółka Komandytowa, ul. Chmielna 69, 00-801 Warszawa
2. Strony postępowania poprzez zawiadomienie
3. Aa, sprawę prowadzi Agnieszka Jędraszek, tel. 58 68 36 812

Do wiadomości:

1. Dyrektor Urzędu Morskiego w Gdyni, ul. Chrzanowskiego 10, 81-338 Gdynia
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pucku, ul. I Armii Wojska Polskiego 16, 84-100 Puck
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Zarząd Zlewni w Gdańsku, 80-266 Gdańsk, Al. Grunwaldzka 184



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

Załącznik nr 1 do decyzji znak RDOŚ-Gd-WOO.420.46.2022.AJ.15
zgodnie z art. 84 ust.2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego
ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U.
2023 r., poz. 1094 ze zm.)

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie przedłużenia gazociągu o średnicy do DN300 transportującego surowy gaz ziemny wydobywany z morskich złóż B4 i B6, z terenu EC Władysławowo do ZUG oraz budowie ZUG na działce nr 71/6 w pobliżu Swarzewa, w którym surowy gaz ziemny będzie oczyszczany i jako gaz handlowy zostanie włoczony do gazociągu dystrybucyjnego. Ciekłe węglowodory (LPG i kondensat) będą transportowane cysternami drogowymi do rafinerii LOTOS w Gdańsku.

Technologicznie ZUG stanowi końcowy element procesu wydobycia i zagospodarowania (uzdatniania) gazu ziemnego ze złóż podmorskich. Planowane przedsięwzięcie ma strategiczne znaczenie z punktu widzenia poprawy bezpieczeństwa energetycznego północnej części kraju w zakresie zaopatrzenia w gaz ziemny.

Długość projektowanego gazociągu z EC Władysławowo do ZUG wynosi do 4,7 km, w tym długość przewiertu HDD wynosi do 2,2 km.

Punktem początkowym planowanego przedsięwzięcia będzie zespół zaporowo-upustowy, który zostanie zlokalizowany na terenie EC Władysławowo i połączy gazociąg transportujący gaz ze złóż B4 oraz B6 na Bałtyku z przedłużeniem tego gazociągu biegnącym od EC Władysławowo do ZUG, poprzez przenośną szluzę nadawczą oraz zawór odcinający. Końcem gazociągu będzie zawór odcinający ze szluzą odbiorczą, ulokowany na terenie ZUG. Zawór odcinający będzie łączył gazociąg technologiczny z instalacją uzdatniania gazu, której zadaniem będzie uzdatnianie gazu oraz rozdzielanie węglowodorów C₃₊ na LPG i kondensat. Średni przepływ surowego gazu w ZUG wyniesie około 45 000 Nm³/h.

Gaz ze złoża B4 określa się jako suchy gaz ziemny (metan 92,03%, etan 2,94%, propan i butan 1,10%, C₅₊ 0,41%, CO₂ 1,50%). Spodziewaną wydajność określono na nominalnym poziomie 24 000 Nm³/h, w krótkich okresach mogącą osiągać do 36 000 Nm³/h. Ze złoża B6 będzie pozyskiwany gazokondensat (metan 70,00%, etan 16,00%, propan i butan 8,01%, C₅₊ 1,03%). Gaz kondensatowy, zawierający w swym składzie węglowodory C₅₊, w warunkach złożowych występujące w fazie gazowej. Gaz i kondensat ze złoża B6 nie zawierają siarkowodoru, jedynie śladowe ilości tlenków węgla, siarki i rtęci, pozostające znacznie poniżej maksymalnych dopuszczalnych wartości. Spodziewaną wydajność dozwoloną określono na nominalnym poziomie 24 000 Nm³/h, w krótkich okresach mogącą osiągać do 36 000 Nm³/h.

W przybliżeniu przewiduje się produkcję 1 020 000 m³/dobę gazu handlowego. Jest to maksymalny wskaźnik produkcji gazu, a rzeczywista wielkość produkcji może być niższa w zależności od wydajności złoża, zapotrzebowania itd. Oczekuje się, że wyższy wskaźnik produkcji zbliżony do zdolności projektowej zakładu będzie utrzymywany przez początkowy okres do 8 lat, po którym stopniowy spadek ciśnienia na złożach B4 i B6 osiągnąłby etap, w którym ilość gazu surowego zacznie spadać, a zatem ilość gazu produkowanego stopniowo będzie się zmniejszać.

Oprócz gazu wprowadzonego do różnych urządzeń produkcyjnych i przetwórczych oraz związanych z nimi instalacji rurowych, nie ma możliwości magazynowania gazu wewnątrz instalacji. Wyprodukowany gaz będzie w sposób ciągły włączany do sieci dystrybucyjnej.

Elementami planowanego gazociągu gazu surowego będą:

- zespół zaporowo-upustowy na terenie EC Władysławowo łączący (poprzez przenośną śluzę nadawczą oraz zawór odcinający) gazociąg ze złóż B4 oraz B6 na Morzu Bałtyckim z przedłużeniem tego gazociągu biegnącym od EC Władysławowo do ZUG,
- gazociąg wysokiego ciśnienia z EC Władysławowo do ZUG na znacznym odcinku realizowany w technologii HDD,
- śluza odbiorcza i zawór odcinający zlokalizowane na terenie ZUG,
- inne elementy niezbędne do funkcjonowania gazociągu i powiązane z nimi systemy tłoków czyszczących i instalacje odcinające.

Planowany gazociąg gazu surowego zostanie zbudowany z rur ze stali węglowej, z antykorozyjnym pokryciem zewnętrznym. Poszczególne rury gazociągu będą spawane na terenie budowy, a jakość spawów będzie sprawdzana m.in. za pomocą prześwietlenia. Gazociąg będzie czyszczony tłokami czyszczącymi. Oprócz zewnętrznej powłoki antykorozyjnej, będzie on wyposażony w działającą automatycznie czynną ochronę katodową, aby zapewnić efektywną i niezawodną ochronę antykorozyjną.

Parametry gazociągu:

- średnica gazociągu: do DN300,
- maksymalne ciśnienie robocze (MOP): 15,3 MPa,
- materiał: stal węglowa,
- długość gazociągu: do 4,7 km,
 - w tym przewiertu HDD: do 2,2* km,
 - w tym gazociągu ułożonego pod dnem Zatoki Puckiej: do 2* km.

*długość gazociągu podana jest w rzucie z góry

Głębokość posadowienia gazociągu pod dnem będzie wynosić do 60 m i jest uzależniona od wyników badań geologicznych, które zostaną wykonane w trakcie realizacji projektu.

Planowany ZUG będzie miejscem, w którym oddziela się różne typy węglowodorów i odzyskuje LPG, kondensat i gaz ziemny z surowej mieszaniny węglowodorów pochodzącej z morskich złóż B4 i B6. Instalacja ZUG będzie połączona z gazociągiem dystrybucyjnym o średnicy do DN500/DN300 relacji Kosakowo-Władysławowo, który będzie realizowany w ramach oddzielnego przedsięwzięcia.

Głównymi elementami planowanego ZUG będą:

- instalacja do oczyszczania gazu (wyposażona m.in. w pochodnię o wysokości do 30 m, kompresorownie wewnątrz obudowy/pomieszczenia, separatory, osuszacze, rozprężacze, chłodnice, pompy itp.),
- instalacja do separacji LPG i kondensatu od gazu ziemnego,
- instalacja do separacji i recyklingu glikolu (środek antykorozyjny i zapobiegający zamarzaniu, dodawany do wydobywanego gazu na platformach morskich w celu bezpiecznego funkcjonowania gazociągu transportującego surowy gaz do ZUG);
- zbiorniki magazynowe LPG, kondensatu i glikolu,
- system przeciwpożarowy,
- oczyszczalnia ścieków (składająca się z separatora i studni chłonnej),
- stanowiska załadunku LPG, kondensatu i glikolu,
- punkt poboru próbek gazu handlowego,
- budynek administracyjno-kontrolny, warsztat, magazyn, parking, drogi wewnętrzne.

W przypadku funkcjonowania ZUG z pełną zdolnością produkcyjną, łączna ilość wyprodukowanego LPG może wynosić do 200 000 kg/dobę (co odpowiada 375 m³/dobę). Jednak faktyczna produkcja LPG będzie zależna od stosunku mieszania się gazów ze złóż B4 i B6. Ponieważ produkcja gazu stopniowo zmniejsza się w związku ze spadkiem wydajności złoża w czasie, ilość wytwarzanego LPG również będzie się zmniejszać. Całkowita pojemność magazynowa LPG to 1 200 m³. Gaz płynny będzie regularnie ładowany do cystern samochodowych i odbierany z terenu ZUG.

W przypadku funkcjonowania z pełną zdolnością produkcyjną, ilość kondensatu może wynosić do 175 000 kg/dobę (co odpowiada 250 m³/dobę). Faktyczna produkcja kondensatu będzie podlegała fluktuacjom, ponieważ będzie zależna od stosunku mieszania się strumieni gazu ze złóż B4 i B6. Ponieważ produkcja gazu stopniowo zmniejszy się w związku ze spadkiem wydajności złoża w czasie, ilość wytwarzanego kondensatu również będzie się zmniejszać. Ilość wytworzonego kondensatu może również znacznie się różnić w okresach rozruchu instalacji po dłuższym przestoju, gdy nadmierne ilości cięższych węglowodorów mogą być oddzielane jako wolna ciecz wewnątrz długiego rurociągu podmorskiego. Całkowita pojemność zbiorników kondensatu to 813 m³. Kondensat będzie regularnie ładowany do cystern samochodowych i odbierany z terenu ZUG.

Na terenie ZUG będą wykorzystywane dwie substancje pomocnicze: glikol (MEG) oraz olej grzewczy (Therminol 59 lub podobny). Obie substancje będą krążyły w oddzielnych obiegach zamkniętych. MEG będzie wstrzykiwany do surowego gazu na platformach wiertniczych B4 i B6 w celu ograniczenia tworzenia się hydratów w rurociągu podmorskim. MEG będzie oddzielany od gazu w instalacji ZUG i transportowany do zbiorników MEG na platformach morskich oraz ponownie wstrzykiwany do gazu surowego. Zapas MEG w użytkowaniu oraz w zbiornikach magazynowych na terenie ZUG będzie wynosił do 450 m³.

Olej grzewczy będzie służył do dostarczania ciepła w procesach obróbki surowego gazu. Olej będzie podgrzewany w podgrzewaczu i przemieszczany w instalacji w zamkniętym obiegu rurowym. Podgrzewacz będzie zasilany gazem ziemnym i będzie miał wysokość 32 m. Gdy energia cieplna gorącego oleju zostanie wykorzystana w różnych urządzeniach instalacji, schłodzony olej będzie zawracany do podgrzewacza. Zawartość oleju grzewczego w obiegu zamkniętym będzie wynosić do 30 m³.

W fazie eksploatacji bardzo niewielkie ilości MEG i oleju grzewczego będą tracone i uzupełniane nowym MEG i nowym olejem.

W tabeli nr 1 przedstawiono rodzaje i parametry zbiorników magazynowych planowanych do realizacji na terenie ZUG.

Tab. 1 Zbiorniki magazynowe planowane do realizacji na terenie ZUG.

Produkt	Rodzaj zbiornika	Objętość [m ³]	Zabezpieczenia przed wyciekiem	Metoda ładowania	Metoda rozładunku
MEG – Rich (nieoczyszczony glikol)	Pojedyńczy, duży okrągły	211	Szczelna powierzchnia betonowa, ograniczona pionową ścianką, mieszcząca całą zawartość zbiornika tzw. taca szczelna	Pompa elektryczna	
MEG – Lean (oczyszczony glikol)	Pojedyńczy, duży okrągły	246	Szczelna powierzchnia betonowa, ograniczona pionową ścianką, mieszcząca całą zawartość zbiornika tzw. taca szczelna	Pompa elektryczna	
Kondensat	Pojedyńczy, duży okrągły	727	Szczelna powierzchnia betonowa, ograniczona pionową ścianką, mieszcząca całą zawartość zbiornika tzw. taca szczelna System detekcji gazu.	Pompa elektryczna	
LPG *	4 oddzielne małe długie i poziome	285 (każdy)	Każdy zbiornik jest izolowanym naczyniem ciśnieniowym. System wykrywania gazu	Pompa elektryczna	
Diesel (do generatora)	pojedyńczy, mały, prostokątny	10 (nominalna)	Szczelna powierzchnia betonowa, ograniczona pionową ścianką, mieszcząca całą zawartość zbiornika tzw. taca szczelna	Pompa na cysternie dostawczej	Grawitacyjnie
Diesel (do pomp przeciwpoż.)	pojedyńczy, mały prostokątny	b.d.	Szczelna powierzchnia betonowa, ograniczona pionową ścianką, mieszcząca całą zawartość zbiornika tzw. taca szczelna	Pompa na cysternie dostawczej	Grawitacyjnie
Odpady olejowe *	pojedyńczy, średni poziomy zbiornik	30	Izolowany zbiornik ciśnieniowy. System wykrywania gazu.	Pompa elektryczna	
Woda pożarowa	Pojedyńczy, duży okrągły - zamknięty	2500	Nie dotyczy.	Pompa na cysternie dostawczej	Pompa elektryczna i na Diesel

Zakład będzie wyposażony w pochodnię z dwoma wylotami, jednym na wysokie ciśnienie gazu, a drugim na niskie ciśnienie gazu. Gaz o wysokim ciśnieniu będzie pochodził z głównych

elementów instalacji, zaś gaz o niskim ciśnieniu będzie odbierany np. ze zbiorników magazynowych glikolu i kondensatu lub z ładowania kondensatu na autocysterny. Pochodnie będą uruchamiane automatycznie w sytuacjach awaryjnych. Zakład będzie wyposażony w „zawory bezpieczeństwa”, które będą się otwierać automatycznie w celu obniżenia zbyt wysokiego ciśnienia gazu w instalacji. Gaz pochodzący z zaworów będzie automatycznie przekierowywany na pochodnie celem bezpiecznego spalania.

Systemy wykrywania ognia i gazu będą funkcjonowały w oparciu o strategię wczesnego ostrzegania. Zakład będzie wyposażony w detektory gazu, ognia oraz dymu. Wykrycie gazu w dowolnym miejscu spowoduje włączenie alarmu i operatorzy ZUG podejmą decyzję o wyłączeniu sekcji za pomocą przycisków awaryjnych. Wykrycie ognia w miejscu, gdzie prowadzony jest proces technologiczny, spowoduje uruchomienie awaryjnego wstrzymania wszystkich prac na terenie całego ZUG. Wykrycie ognia lub dymu poza procesem technologicznym spowoduje włączenie alarmu i zastosowanie zaworów odcięcia awaryjnego, które będą rozmieszczone na terenie ZUG i będą odpowiedzialne za wyłączenie poszczególnych sekcji.

Instalacja przeciwpożarowa obejmie cały teren ZUG, będzie zamontowana jako pierścieniowa, podziemna. Instalacja będzie rozdzielona na wodną i pianową, wydzielone będą obiekty przewidziane w razie pożaru do zalania pianą np. pompy, zbiorniki niedostępne dla urządzeń gaśniczych, zbiorniki do przechowywania cieczy o temperaturze zapłonu poniżej 23°C. Woda do magistrali pierścieniowej będzie dostarczana za pomocą pomp wodnych ze zbiornika wody przeciwpożarowej. Na obwodzie instalacji będą zlokalizowane hydranty oraz monitory i zraszacze. Ponadto zakład będzie wyposażony w gaśnice proszkowe.

LPG i kondensat będą przekazywane odbiorcom - ładowane do cystern samochodowych na stanowisku załadunkowym, stanowiącym element ZUG. Przewiduje się około pięciu cystern samochodowych na dobę odbierających LPG oraz trzy cysterny samochodowe na dobę odbierające kondensat. Częstotliwość odbioru LPG i kondensatu może się różnić w zależności od wielkości produkcji, poziomu LPG i kondensatu w zbiornikach magazynowych, warunków pogodowych itp. Częstotliwość odbioru LPG i kondensatu przez cysterny samochodowe będzie maleć w miarę eksploatacji złóż.

System ładowania cystern samochodowych będzie zautomatyzowany i będzie składał się z czterech podsystemów:

- kontroli,
- automatyzacji terminala,
- wprowadzania środka zapachowego,
- sterowania dostępem.

System kontroli partii (tzw. jednostka kontroli partii) będzie zamontowany w doku przeładunkowym. LPG będzie mierzony na indywidualnych przepływomierzach masowych i kontrolowany przy zastosowaniu cyfrowych zaworów odcinających. Zawory odcinające będą bezawaryjne, elektrohydrauliczne, służyć będą do sterowania przepływem podczas załadunku. Zawracane opary będą mierzone przy użyciu dodatkowego przepływomierza masowego. Ilość załadowanego LPG będzie mierzona jako wartość całkowitych przepływów masowych zarejestrowanych przez przepływomierz ładujący, pomniejszony o całkowity masowy przepływ zarejestrowany przez przepływomierz zawracanych oparów. Ilość wprowadzonego środka zapachowego także będzie mierzona i uwzględniona w ostatecznej ilości załadowanego produktu. System ładowania cystern samochodowych będzie wyposażony w blokadę przepelnienia. Analogiczny system będzie zaprojektowany dla

ładowania kondensatu; kondensat będzie mierzony przy zastosowaniu przepływomierza turbinowego. System automatyzacji terminala będzie zintegrowany z systemem bezpieczeństwa i kontroli dla całego zakładu. Każdy dok ładujący będzie wyposażony w alarm dźwiękowy i świetlny.

Terminal załadunku autocystern będzie wyposażony w system identyfikacji cystern. Kierowcy będą posiadać karty identyfikacyjne, które po przeskanowaniu będą wprowadzać do systemu parametry cysterny. System identyfikacji cystern będzie zintegrowany z systemem bezpieczeństwa zakładu.

W granicach pasa technicznego prawdopodobnie niezbędne będzie wykonanie wycinki podstawowych gatunków drzew i krzewów. Na terenie gminy Puck planuje się maksymalnie wycinkę ok. 935 m² krzewów (w tym ok. 242 m² wymagających zezwolenia na usunięcie krzewu) oraz ok. 594 sztuk drzew (w tym 216 sztuk wymagających uzyskania zezwolenia na usunięcie drzewa). Na terenie miasta Władysławowo planuje się maksymalnie wycinkę ok. 3 917,7 m² krzewów (w tym ok. 2 745 m² wymagających zezwolenia na usunięcie krzewu) oraz ok. 2 622 sztuk drzew (w tym ok. 299 sztuk wymagających zezwolenia na usunięcie drzewa). Maksymalny zakres planowanej wycinki obejmuje obszar projektowanego pasa montażowego gazociągu. Na obszarze działki 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05 częściowo znajdującej się w granicach PLH220032 zlokalizowana jest część strefy możliwego wejścia HDD oraz planuje się 0,1 ha wycinki pospolitych gatunków drzew i krzewów. W granicach Nadmorskiego Parku Krajobrazowego, na obszarze działki 601 obręb geodezyjny Władysławowo 05, zlokalizowana jest strefa możliwego wejścia HDD oraz planuje się 0,2 ha wycinki pospolitych gatunków drzew i krzewów.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
Anna Tchórzewska