



Świdwin, dnia 10.07.2019 r.

KOŚ.6220.1j.2019JS

## **Decyzja**

### **o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.) oraz art. 63 ust. 2, art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństw w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 33 i 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Adriana Wiczka, działającego w imieniu inwestora tj. PPHU Plastpom z siedzibą w Świdwinie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w mieście Świdwin, dz. Nr 72/1 i 17/17 obręb 0015 Świdwin

### **Stwierdzam**

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pt. „Budowa stacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w mieście Świdwin, dz. Nr 72/1 i 17/17 obręb 0015 Świdwin”
- II. Wskazuję spełnienie następujących warunków i wymagań:

1. Zaplecze budowy należy: zorganizować poza obszarami zbiorników oraz cieków wodnych, bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażać w szczelną nawierzchnię, zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne;
2. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych należy zastosować sorbent lub płyn do neutralizacji cieczy ropopochodnych;
3. Wytwarzane w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady komunalne i budowlane należy składać w miejscach do tego wyznaczonych, ogrodzonych i oznakowanych;
4. Podczas eksploatacji instalacji należy przeprowadzać konserwacje i przeglądy zgodne z zaleceniami producenta.

### **UZASADNIENIE**

Wnioskodawca PPHU Plastpom z siedzibą w Świdwinie wnioskiem z dnia 08.03.2019 r. zwrócił się do Burmistrza Miasta Świdwin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w mieście Świdwin, dz. Nr 72/1 i 17/17 obręb 0015 Świdwin. W związku z powyższym Miasto Świdwin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego

Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie (dalej PGW Wody Polskie) w piśmie znak SZ.ZZŚ.1.436.1.193.2019 AŚ z dnia 10.05.2019 r. (wpływ 15.05.2019r.) stwierdził brak konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie (dalej RDOS)- postanowienie znak WST-K.4220.98.2019.MCD z dnia 07.05.2019 r. (wpływ 08.06.2019r.) wezwał inwestora do uzupełnień w dniu 13.05.2019 r. Inwestor przedłożył uzupełnioną kartę informacyjną w dniu 23.05.2019 r.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie - opinia sanitarna znak PS-N. ZNS-4070-14/2019 z dnia 10.05.2019 r. (wpływ 10.05.2019 r.) wydał opinię sanitarną, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie inwestycyjne będzie zrealizowane na działkach o numerach geodezyjnym 72/1 i 17/17 w obrębie 0015 Świdwin.

Na podstawie załączonych materiałów stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 33 i 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), tym samym przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

W związku z powyższym, stosownie do art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.), dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przy klasyfikacji przedsięwzięcia uwzględniono szczegółowe uwarunkowania znajdujące się w art. 63 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.).

Przedłożone materiały dot. planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwoliły kompleksowo ocenić jego oddziaływanie na środowisko oraz formy ochrony przyrody.

Planowana inwestycja polega na wybudowaniu instalacji do zgazowania (zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy) skroplonego gazu ziemnego LNG (en. Liquid Natural Gas) wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Celem realizacji zamierzenia jest zasilanie gazem ziemnym Zakładu Produkcji opakowań z tworzyw sztucznych.

Parametry techniczne stacji regazyfikacji:

1. Jeden zbiornik skroplonego metanu wraz z parownicą odbudowy ciśnienia (pojemność netto zbiornika ok. 32 m<sup>3</sup>)
  - długość - do 14,0 m;
  - średnica zewnętrzna - do 3,5 m.
2. Dwie parownice atmosferyczne - wydajność do 300 Nm<sup>3</sup>/h każdej parownicy:

- długość - do 3,5 m;
- szerokość - do 3,0 m;
- wysokość - do 3,5 m.

3. Rurociąg fazy ciekłej.

4. Rurociąg fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą;

5. Stacja redukcyjno-pomiarowa o wydajności do 300 Nm<sup>3</sup>/h, wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzew gazu, nawianialnię kontaktową THT.

6. Infrastruktura towarzysząca: ogrodzenie, wanna bezpieczeństwa, instalacja elektryczna, odgromowa i uziemiająca oraz system telemetrii, instalacja do azotowania, nawierzchnie utwardzone.

W stacji redukcyjno-pomiarowej zlokalizowany będzie filtropodgrzewacz, zasilany z kotła gazowego kondensacyjnego z zamkniętą komorą spalania o mocy max. 20 kW.

Wszystkie obiekty będą ulokowane na betonowych fundamentach. Wokół instalacji wykonane zostanie ogrodzenie zamykające strefy bezpieczeństwa. Wielkość terenu przeznaczanego pod realizację inwestycji pozwala zamknąć wszelkie strefy ochronne w jego granicach.

Na terenie projektowanej inwestycji nie przewiduje się lokalizacji obiektów socjalnych. Na terenie stacji nie będzie zatrudniony na stałe żaden pracownik. Do zasilania urządzeń telemetrii i oświetlenia terenu wykorzystywana będzie energia elektryczna. Układ komunikacyjny na terenie zakładu zapewni swobodny dojazd cysterny z gazem i jej roztankowanie. Wody opadowe z nawierzchni utwardzonej planuje się odprowadzić w sposób niezorganizowany do gruntu.

Na etapie użytkowania instalacji nie przewiduje się wykorzystywania wody. Inwestycja będzie zabezpieczona hydrantem p.poż. Do zasilania urządzeń telemetrii i oświetlenia terenu wykorzystywana będzie energia elektryczna z projektowanej instalacji.

Układ dojazdu zostanie zabezpieczony przez wjazd/wyjazd z terenu inwestycji na drogę wojewódzką nr 151 Świdwin – Gorzów Wielkopolski.

Na etapie fazy eksploatacji przedsięwzięcia, planowany jest ruch autocysterny 2 razy w tygodniu w celu przeładunku gazu do zbiorników LNG.

Od strony północnej i wschodniej do działki inwestycji przylegają tereny rolne i leśne. Na działkach od strony północnej planowana jest inwestycja – Zakład Produkcji Styropianu.

Od strony zachodniej przylegają tereny inwestycyjne zabudowane obiektami przemysłowymi.

Od strony południowej przebiega droga wojewódzka nr 161 Świdwin – Gorzów Wielkopolski.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa, położona jest w odległości ok. 150 m od planowanego przedsięwzięcia w kierunku zachodnim.

1. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystywania i pokrycie nieruchomości szatą roślinną

Powierzchnia działek 72/1 i 17/17 – 1,4165+ ha.

Planowana powierzchnia ogrodzona – ok. 208 m<sup>2</sup>.

Planowana powierzchnia wanny bezpieczeństwa – ok. 208 m<sup>2</sup>.

Planowana powierzchnia utwardzona – ok. 100 m<sup>2</sup>.

Działki obecnie są zabudowane, zabudowania stanowią obiekty przemysłowe.

Na działkach nie występują ciekły wodne i zbiorniki wodne.

Na działkach nie występują zadrzewienia i zakrzaczenia.

2. Rodzaj technologii

Gaz ziemny jest gazem, który można skroplić w następujących warunkach:

- temperatura  $T_k = -161,7\text{ }^{\circ}\text{C}$
- ciśnienie  $P_k = 0,3\text{ MPa}$

Transport i magazynowanie LNG polega w głównej mierze na utrzymaniu jego ciekłego stanu. LNG transportowany będzie cysternami i roztankowywany w sposób hermetyczny do zbiornika magazynowego w sposób umożliwiający zachowanie jego ciekłego stanu.

LNG będzie przywożony cysternami i roztankowywany do zbiornika. Przewiduje się dostawę 2 razy w tygodniu. Proces ten jest zabezpieczony w taki sposób, aby nie utracić ciekłego stanu gazu. Czas rozładowania gazu  $\sim 2\text{h}$

W instalacji rozprężania gazu ziemnego LNG zostanie zastosowany zbiornik kriogeniczny, zbudowany ze zbiornika wewnętrznego ze stali nierdzewnej, oraz zbiornika zewnętrznego ze stali kotłowej. Zbiornik wewnętrzny zawieszony jest w zbiorniku zewnętrznym za pomocą specjalnych cięgien, a przestrzeń między nimi zostanie specjalnie zaizolowana. Pozwoli to na utrzymanie w zbiorniku temperatury  $-161,7\text{ }^{\circ}\text{C}$ . Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem przez zawory bezpieczeństwa, zamontowane na zaworze trójdrogowym. Zbiornik wyposażony jest w rurociągi technologiczne z armaturą, umożliwiające prowadzenie planowanych procesów technologicznych oraz w urządzenie do monitorowania ciśnienia w poduszce gazowej oraz urządzenie do monitorowania stanu napełnienia zbiornika. Zbiornik wyposażony jest ponadto w kolektor wydmuchowy zakończony bezpiecznikiem ogniowym, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika.

Zbiornik do magazynowania gazu składa się z wewnętrznego pojemnika ciśnieniowego umieszczonego w płaszczu zewnętrznym ze stali wypełnionym próżnią. Pojemnik ciśnieniowy wyprodukowany jest ze stali nierdzewnej. Izolację pomiędzy pojemnikiem wewnętrznym, a zewnętrznym tworzy perlit z funkcją adsorpcji i z wysokim stopniem próżni dla zapewnienia długotrwałego zachowania temperatury i małej intensywności odparowywania. System izolacji zaprojektowany w celu zapewnienia długotrwałego zachowania próżni uszczelniony jest fabrycznie w celu zapewnienia spójności próżni. Dopuszczalny stopień korozji wszystkich części ze stali nierdzewnej (pojemnik wewnętrzny, przewody rurowe) wynosi zero. Dopuszczalny stopień korozji płaszcza zewnętrznego wynosi również zero, dlatego niezbędna jest ochrona zbiornika przed rdzewieniem lakierem od zewnątrz i poprzez utrzymanie próżni wewnątrz obszaru pierścieniowego nawet w przypadku, gdy zbiornik jest tymczasowo wyłączony z eksploatacji.

Do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy zastosowane zostaną parownice atmosferyczne gdzie skroplony gaz ziemny będzie odparowywany (zgazowywany) w takiej ilości, na jaką będzie zapotrzebowanie odbiorcy. Każda parownica zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego gazu, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazania go w kierunku stacji redukcyjno-pomiarowej i dalej do projektowanej kotłowni na terenie Zakładu Produkcji opakowań tworzyw sztucznych. Parownice atmosferyczne wykonane są ze stopów aluminiowych tj. materiału o wysokim współczynniku przewodzenia ciepła. W części parownic, proporcjonalnej do ich maksymalnej wydajności i aktualnego zapotrzebowania na gazowy metan w procesach technologicznych odbiorców, znajdować się będzie metan w fazie ciekłej (skroplonej). Pozostałą część parownicy będzie wypełniał metan w fazie gazowej, o temperaturze około  $12^{\circ}\text{C}$  niższej od temperatury otoczenia. Na skutek niskiej temperatury skroplonego metanu (przy ciśnieniu 4 bar około  $-140^{\circ}\text{C}$ ), część parownicy, w której znajduje się skroplony metan, będzie pokryta szronem powstającym z wody zawartej w otaczającym parownicę powietrzu.

Parownica atmosferyczna własna zbiornika PBU zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego metanu, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazania go do poduszki gazowej zbiornika magazynowego, aby zapewnić w niej właściwy poziom ciśnienia. W celu umożliwienia sterowania przepływem metanu rurociągi technologiczne wyposażone są w zawory sterowane ręcznie. Wszystkie rurociągi wykonane są z stali nierdzewnej, dla której udarność jest określana dla temperatury - 196 ° C i ma parametry gwarantujące bezpieczną pracę rurociągów w tej temperaturze. Rurociągi fazy ciekłej oraz rurociągi fazy gazowej pozbawione są izolacji termicznej. Rurociągi zabezpieczone są przed nadmiernym wzrostem ciśnienia, co może nastąpić na odcinku ograniczonym dwoma zamkniętymi zaworami odcinającymi, zaworami bezpieczeństwa.

W celu podgrzania i ustabilizowania parametrów gaz z parownic będzie transportowany rurociągiem stalowym średniego podwyższonego ciśnienia do stacji redukcyjno-pomiarowej. Tam odpowiednie urządzenia (filtropodgrzewacz i reduktor) ustabilizują kluczowe jego parametry. W związku z faktem, że gaz ziemny jest gazem bezbarwnym i bezwonnym, w instalacji przewiduje się zastosowanie nawianialni kontaktowej, w której do strumienia gazu będzie dodawany związek THT (tetrahydrotiofen), którego zadaniem jest nawonnienie gazu. W taki sposób przygotowany gaz będzie gotowy do przesyłania przyłączem średniego ciśnienia. Ostatnim elementem instalacji do rozprężania skroplonego gazu ziemnego jest przyłącze średniego ciśnienia. Płynący gaz spełnia wszystkie normy dotyczące gazu E i jest przygotowany do bezpośredniego spalania, wykorzystywania w urządzeniach u odbiorcy. Instalacja projektowana pozwoli na zaopatrzenie w gaz ziemny Zakładu Produkcji opakowań tworzyw sztucznych. Charakter pracy instalacji będzie ciągły, planuje się aby instalacja na stałe zasilala Zakład w gaz ziemny.

Cały proces jest automatyczny i bezobsługowy. Parametry gazu i procesu będą kontrolowane telemetrycznie.

Z uwagi na specyfikę przedmiotowego przedsięwzięcia możliwe są jedynie dwa warianty.

#### Wariant zerowy

Wariant zerowy zakłada całkowitą rezygnację z działań mających na celu podjęcie planowanej inwestycji oraz utrzymanie istniejącego sposobu wykorzystania terenu. Wariant ten nie realizuje założeń zasady zrównoważonego rozwoju, obowiązującej w ochronie środowiska, a polegającej na łączeniu priorytetów ochrony środowiska z rozwojem gospodarczym i uwarunkowaniami społecznymi.

#### Wariant inwestycyjny

Planowana na tym terenie działalność to działalność produkcyjna. Realizacja inwestycji będącej przedmiotem niniejszego wniosku związana jest z wprowadzeniem nowego czynnika energetycznego, tzn. skroplonego gazu LNG.

Wybrany teren pod stację LNG ze względu na swoje położenie oraz aktualne przeznaczenie uznano za teren korzystny do realizacji inwestycji. Inwestor zastosuje najlepsze dostępne rozwiązania techniczne, aby nie pogarszać istniejącego stanu środowiska.

Instalacja sama w sobie nie powoduje żadnych emisji szkodliwych substancji, nadmiernego hałasu, drgań czy innych niepożądanych skutków dla otaczającej przyrody. Ponadto, magazynowany, a następnie przesyłany i spalany gaz ziemny do pobliskiego zakładu uchodzi za najbardziej ekologiczne paliwo z dostępnych surowców kopalnych.

Planowana inwestycja prowadzona będzie z zastosowaniem nowoczesnej technologii, zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie ochrony środowiska. Planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia standardów środowiska w zakresie ochrony powietrza i klimatu akustycznego. Na terenie stacji nie przewiduje się wytwarzania i magazynowania odpadów, stąd też nie wystąpi

zagrożenie powierzchni ziemi. Zastosowane rozwiązania odprowadzania wód opadowych nie spowodują przenikania zanieczyszczeń do środowiska glebowego i wodnego.

Uzasadnieniem najkorzystniejszego wyboru w projektowanym przedsięwzięciu są przedstawione poniżej przyjęte rozwiązania techniczno-technologiczne:

- realizacja inwestycji będzie zgodna z wymaganiami ochrony środowiska wodnego,
- dotrzymanie standardów akustycznych na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej,
- odprowadzanie wód opadowych z zachowaniem interesów osób trzecich i ochrony wód powierzchniowych i podziemnych.

Przedstawione przedsięwzięcie nie ma wariantów alternatywnych pod względem racjonalizacji – jedynym racjonalnym sposobem regazyfikacji jest zastosowanie metody wskazanej w karcie informacyjnej.

Wariant przedstawiony przez Wnioskodawcę jest jednocześnie wariantem najbardziej racjonalnym, gdyż zakłada regazyfikację gazu LNG przy jak najmniejszym nakładzie prac za pomocą sprzętu dostosowanego do takiej wielkości i wydajności zakładu oraz w technologii powszechnie stosowanej przy regazyfikacji.

Przewidywane ilości wykorzystywanych surowców i zapotrzebowania na energię na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wynosi:  $0 \text{ m}^3$ .

Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa (gaz w okresie zimowym) wynosi: ok.  $2,5 \text{ Nm}^3/\text{h}$ .

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi:

- elektryczną: ok.  $0,02 \text{ MWh/rok}$
- ciepłą:  $0 \text{ kW/MW}$

W trakcie prac budowlanych przestrzegane będą przepisy bezpieczeństwa i higieny pracy oraz procedury wynikające z odrębnych przepisów, w tym oznakowanie terenu budowy i zabezpieczenie przed dostępem osób niepowołanych. Wszelkie naprawy maszyn i urządzeń, zabiegi związane z ich konserwacją, uzupełnianie paliwa wykonywane będzie w miejscach specjalnie do tego przeznaczonych i zabezpieczonych, zlokalizowanych poza obszarem przedmiotowych działek.

Rozwiązania chroniące środowisko w trakcie budowy:

- porządek na terenie budowy i jej zaplecza utrzymany będzie dzięki np. odpowiedniej ilości i lokalizacji pojemników na odpady, z podziałem na odpady bytowe, niebezpieczne, a także sanitariatów i prowadzeniu właściwej gospodarki materiałowej
- wyposażenie ekipy budowlanej w sorbenty umożliwiające neutralizację ewentualnych wycieków ropopochodnych z maszyn i pojazdów;
- poinstruowanie ekipy budowlanej o możliwości usunięcia skażonej gleby i sposobach dalszego postępowania z nią;
- stosowanie przenośnych kabin ustępowych z zapewnieniem regularnego opróżniania;
- wyposażenie placu budowy w niezbędną w trakcie budowy infrastrukturę i przechowywanie w szczelnych pojemnikach, w magazynach spełniających wymagania przeciwpożarowe i ochrony środowiska;
- ograniczona zostanie ilość odpadów wytwarzanych w czasie budowy oraz ich ewentualny negatywny wpływ na komponenty środowiska poprzez segregację i selektywne magazynowanie wytwarzanych odpadów poszczególnych rodzajów, w sposób zabezpieczający przed migracją zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Odpady nadające się do odzysku (gruz,

metale, opakowania) zostaną przekazane specjalistycznym firmom zajmującym się tego typu działalnością. Odpady w postaci mas ziemnych zostaną wykorzystane do niwelacji terenu.

- ze względu na przewidywane krótkotrwałe oddziaływania akustyczne przenikające do środowiska, prace budowlane (wykopy) na terenach oraz w pobliżu zabudowy odbywać się będą jedynie w porze dziennej tj. od godz. 6-22, oddziaływanie to będzie miało charakter krótkotrwały i odwracalny,
- jedyna możliwość ograniczenia emisji hałasu w czasie budowy polega na stosowaniu nowoczesnych maszyn o niskiej emisji hałasu do środowiska i w nienagannym stanie technicznym. Zaplecze budowy należy zlokalizować na terenie budowy,
- źródłem chwilowej emisji gazowej i pyłowej będą pracujące maszyny budowlane i pojazdy ciężarowe. Pojazdy nie będą pozostawiane na biegu jałowym, używany sprzęt musi być sprawny i wydajny, a dodatkowo konieczna jest właściwa eksploatacja i konserwacja. W celu ograniczenia do minimum oddziaływania placu budowy na tereny przylegające należy opracować technologię i harmonogram prac budowlanych ograniczający do minimum ruch pojazdów ciężarowych i maszyn budowlanych poprzez likwidację tzw. pustych przebiegów.
- drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac będą zabezpieczone przed ewentualnym uszkodzeniem poprzez odeskowanie lub owinięcie matami.

Rozwiązania chroniące środowisko na etapie eksploatacji:

- zastosowanie dwupłaszczowego zbiornika gazu,
- wyposażenie stacji w atestowane urządzenia
- posadowienie zbiornika w wannie bezpieczeństwa
- zastosowanie hermetycznego układu napełnienia zbiornika (wahadło gazowe)
- zastosowanie zabezpieczeń przeciwybuchowych
- zabezpieczenie instalacji przed wyładowaniami atmosferycznymi (uziemiaenie).

Biorąc pod uwagę brak ścieków i odpadów nie przewiduje się oddziaływania na wody powierzchniowe oraz gruntowe i podziemne, a także na jakość gleby i ziemi.

Biorąc pod uwagę, iż przewidywany zakres oddziaływania przedsięwzięcia nie przekroczy granic terenu, do którego Inwestor ma tytuł prawny, można jednoznacznie stwierdzić, że jedynymi elementami przyrodniczymi środowiska, na jaki może mieć nieznaczny wpływ omawiana inwestycja jest klimat akustyczny oraz powietrze atmosferyczne.

Szata roślinna na terenie działki nie stanowi skupisk roślin szczególnie cennych przyrodniczo. Wpływ na szatę roślinną poza terenem działki nie będzie występował.

Jak wynika z niniejszej karty ze względu na rodzaj i zasięg oddziaływań nie będzie występować kumulowanie się oddziaływań.

Podczas trwania fazy budowy, na przedmiotowym terenie powstawać będą jedynie:

- ścieki sanitarno – bytowe, w związku z przebywaniem na terenie pracowników świadczących usługi budowlane. Będą oni korzystać z przenośnych sanitariatów.
- odpady budowlane. Odpady te powinny zostać ograniczone do niezbędnego minimum. Odpady poszczególnych rodzajów, przed oddaniem do utylizacji będą segregowane i przechowywane w szczelnych pojemnikach. Podmiotem odpowiedzialnym za zagospodarowanie odpadów powstałych w fazie budowy będzie firma świadcząca usługi budowlane na rzecz Inwestora.

Na etapie realizacji emisja hałasu i zanieczyszczeń atmosfery związana będzie między innymi z pracą maszyn budowlanych. Przedmiotowe przedsięwzięcie budowlane będzie źródłem nadmiernego hałasu i może powodować lokalne uciążliwości w czasie trwania w/w budowy. W czasie budowy

jedynie niektóre prace budowlane powodują emisję hałasu i zanieczyszczeń do środowiska, dlatego też mogące pojawić się uciążliwości w fazie budowy mają charakter chwilowy i nieciągły, ograniczony. Uciążliwości powodowane przez prace budowlane przy przedsięwzięciu mają niewielki zasięg. Nadmierny hałas może występować przez 12 godzin dziennie, 6 dni w tygodniu. Wartości natężenia hałasu emitowanego przez maszyny budowlane zależy od rodzaju sprzętu oraz jego stanu technicznego.

Na etapie eksploatacji

- wody opadowe będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki - nie przewiduje się występowania na przedmiotowym terenie źródeł zanieczyszczających wody opadowe, mogących wpłynąć na pogorszenie stanu środowiska gruntowo-wodnego.
- przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie powodować powstawania odpadów.
- stacja LNG na etapie eksploatacji nie będzie emitować hałasu (instalacja pracuje bezgłośnie, jedynie podczas napełniania zbiornika)
- przedsięwzięcie nie będzie emitować szkodliwych elektromagnetycznych.
- nastąpi znikoma emisja zanieczyszczeń komunikacyjnych z ruchu pojazdów po terenie.
- ograniczeniu dostaw gazu wyłącznie do pory dziennej
- lokalizacji zbiornika z Tetrahydrotiofenem (THT) w szczelnej wannie zabezpieczającej środowisko w przypadku awarii zbiornika i wycieku substancji

Nie przewiduje się bezpośrednich skutków oddziaływania zanieczyszczeń powietrza na ludzi oraz zwierzęta. Również ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome.

Lokalizacja zakładu oraz charakter emisji wyklucza możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane w odległości ok. 48 km od granic RP, nie przewiduje się oddziaływania przedsięwzięcia w takiej odległości.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wymagać będzie wycinki drzew.

Na terenie przewidzianym pod inwestycję nie stwierdzono występowania gatunków chronionych roślin lub przebywania lub gniazdowania zwierząt w tym zwierząt chronionych.

Przez obszar inwestycji nie przepływa żaden ciek powierzchniowy, brak jest zbiorników wodnych.

Na obszarze projektowanego zakładu nie występuje szata roślinna wymagająca specjalnej ochrony, dlatego też realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego oddziaływania na rzadkie, wrażliwe lub cenne komponenty środowiska przyrodniczego.

Na terenie przedsięwzięcia oraz w jego sąsiedztwie nie występują tereny o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

W obszarze oddziaływania inwestycji jak i w jego bezpośrednim sąsiedztwie nie ma terenów zabagnionych, wód stojących (zbiorników wodnych) ani cieków powierzchniowych. W odległości ok. 50 m w kierunku wschodnim przepływa ciek wodny dopływ z Kłępczewa.

Obszar inwestycji nie jest położony w strefie objętej szczególną ochroną przyrodniczą. Teren inwestycji nie leży na obszarach chronionych na podstawie przepisów o ochronie przyrody a także nie ma innych takich obszarów w sąsiedztwie inwestycji.

Nieruchomości gruntowe, w obrębie których planuje się zakład położone są poza granicami obszarów należących do sieci NATURA 2000 oraz poza wyznaczonymi innymi obszarami ochrony przyrody.

Przedsięwzięcie nie leży na terenie korytarzy ekologicznych.



Najbliższe obszary chronione to obszar sieci Natura 2000 Dolina Ostoja Drawska PLB320019 położony w odległości ok. 6,5 km na południowy wschód od granic inwestycji.

Projektowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na przyrodę w rejonie lokalizacji, ponieważ nie wystąpią oddziaływania wynikające z eksploatacji instalacji, których rodzaj, zasięg i natężenie mogłoby mieć wpływ na skupiska roślinności oraz na miejsca przebywania lub trasy przemieszczania się zwierząt.

Inwestycja nie będzie miała natomiast znaczącego wpływu na roślinność i świat zwierząt poza obszarem inwestycji. Poza terenem inwestycji czynnikiem mogącym powodować uciążliwość jest hałas i emisja zanieczyszczeń. Bezpośrednie otoczenie stanowią tereny zmienione antropogenicznie - grunty rolne oraz drogi a także tereny leśne. Nie przewiduje się by znikoma emisja zanieczyszczeń miały znaczący wpływ na faunę i florę lub warunki gruntowo-wodne tych obszarów.

Hałas nie będzie przekraczał dopuszczalnych norm związanych z emisją do środowiska, w związku z tym nie ma podstaw by zakładać jego znaczący wpływ na środowisko przyrodnicze otaczających terenów. Czynniki związane z emisją zanieczyszczeń także nie wskazują by emisje zanieczyszczeń do powietrza mogły wpływać negatywnie na otoczenie inwestycji. Wielkość emisji zanieczyszczeń będzie znikoma w skali roku i nie będzie powodować pogorszenia stanu jakości powietrza atmosferycznego jak również standardów jakości środowiska w tym zakresie.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach zlewni Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) Dopływ z Klęczewa (PLRW600234216). Jest to ciek o statusie naturalnym znajdujący się w granicach jednej Scalonej Części Wód powierzchniowych DO1201 Obszar Dorzecza Odry.

Najistotniejszy wpływ inwestycji na parametry ilościowe z punktu widzenia wód powierzchniowych ma zmiana struktury powierzchni terenu zlewni poprzez tworzenie lokalnej przeszkody zaburzającej naturalny spływ powierzchniowy w kierunku cieków. Wpływ ten jednak, ze względu na stosunkowo małą powierzchnię przedsięwzięcia w odniesieniu do powierzchni JCWP jest nieistotny i nie wywołuje negatywnych skutków oraz nie pogarsza ogólnego stanu JCWP. Pod względem jakościowym nie stwierdza się istotnych oddziaływań przedsięwzięcia na podstawowe parametry wód powierzchniowych.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach zlewni Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) - JCWPd 8 (PLGW60008). Obszar JCWPd 8 obejmuje zlewnię rzeki Rega (I).

Projektowana inwestycja nie będzie stanowić zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych. Przyjęta technologia skutecznie zapobiega przenikaniu zanieczyszczeń do środowiska glebowego i wodnego.

Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na cele środowiskowe (jakościowe i ilościowe) określone w ramach Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie powiązane z innymi przedsięwzięciami na tym terenie – gaz LNG dostarczany będzie na potrzeby Zakładu Produkcji opakowań tworzyw sztucznych na działkach o numerze ewidencyjnym: 72/1 i 17/17, obręb geodezyjny: 0015 Świdwin.

Ze względu na przewidywany rodzaj, wielkość i zasięg emisji, zakres korzystania ze środowiska oraz rodzaj oddziaływań – nie przewiduje się kumulacji oddziaływania z innymi przedsięwzięciami na przedmiotowym terenie – w tym z oddziaływaniem Zakładu Produkcji opakowań tworzyw sztucznych.

Wskazany w załączniku przewidywany zasięg oddziaływania jest zasięgiem wynikającym z ustawy i obejmującym działki sąsiednie.

W rzeczywistości wpływ przedsięwzięcia zamknie się w granicach działki realizacji inwestycji.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej jest bardzo znikome. Stacja zbudowana zostanie z materiałów i urządzeń posiadających wymagane certyfikaty, atesty lub inne dopuszczenia do zastosowania w przedmiotowej instalacji, co do minimum zmniejsza jakiegokolwiek ryzyko awarii lub katastrofy budowlanej. Mają na to również wpływ liczne zabezpieczenia takiej jak np. zawory bezpieczeństwa zapobiegające podwyższeniu się ciśnień panujących w instalacji. Przedmiotowa instalacja służy do magazynowania i rozprowadzania gazu ziemnego w postaci skroplonej i gazowej, który jest gazem całkowicie nietoksycznym, więc nie ma on negatywnego wpływu na środowisko naturalne.

W analizowanym zamierzeniu inwestycyjnym magazynowany będzie gaz ziemny LNG w zbiorniku o parametrach:

Pojemność geometryczna zbiornika  $32 \text{ m}^3 \pm 5\%$

Pojemność czynna zbiornika max  $30,4 \text{ m}^3$

Ciężar właściwy gazu skroplonego  $440,8 \text{ kg/m}^3$

Masa całkowita gazu skroplonego  $30,4 \times 0,4408 = 13,4 \text{ Mg}$

Wyżej wymieniona substancja została sklasyfikowana wg Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się z zakładzie substancji niebezpiecznych decydujących o zaliczaniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 poz. 138) jako:

- Łatwopalne gazy ciekłe, kategoria 1 lub 2 (w tym gaz płynny) i gaz ziemny – Tabela 2 poz. 18

Wg tabeli nr 2 pkt 18 w/w rozporządzenia, przy magazynowaniu skroplonego gazu w ilości poniżej 50 Mg analizowany zakład nie zalicza się do zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Zaplanowana inwestycja wykonana będzie zgodnie z aktualnymi wymaganiami i wszelkimi obowiązującymi normami:

- Wszystkie elementy wyposażenia będą posiadały certyfikat CE.
- Aparatura i komponenty pochodzą od renomowanych dostawców i odpowiadać będą standardom bezpieczeństwa oraz materiałowo-mechanicznym stosowanym w przemyśle chemicznym.
- Wszystkie wyroby będą posiadać certyfikat materiałowy.

Ze względów bezpieczeństwa cała instalacja będzie tworzyła system zamknięty. Dzięki temu możliwość awarii, a w jej następstwie wybuchu będzie ograniczona do minimum.

Zabezpieczeniem przed wydostaniem się gazu do atmosfery jest pełny nadzór pracy nad instalacją. Zaopatrzona jest ona w układy czujników sprawdzających ciśnienie i temperaturę gazu przy wykorzystaniu telemetrii, alarmując w razie zaistnienia sytuacji niepożądanego osoby odpowiedzialne za prawidłową pracę instalacji. Gaz ziemny w razie ulotu w atmosferze bardzo szybko rozchodzi się do góry - jest lżejszy od powietrza, w odróżnieniu od gazu propan-butan, który jest cięższy od powietrza i zbiera się w zagłębieniach terenowych. Z uwagi na fakt iż jest to gaz bezwonny będzie on specjalnie nawaniany aby jego obecność w powietrzu była wyczuwalna.

Projektowane rurociągi oraz łączenia rur poddawane będą próbom szczelności i trwałości metodami zgodnymi z polskimi normami. Inwestycja będzie nadzorowana zdalnie a cały proces monitorowany za pomocą telemetrii, która kontroluje ciśnienie i temperaturę gazu. Osobą nadzorującą pracę stacji LNG będzie pracownik dystrybutora gazu, przeszkolony w obsłudze urządzeń i posiadający odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia energetyczne (grupy II i III zezwalające na pracę z urządzeniami zamontowanymi na stacji LNG). Pracownik będzie obecny wyłącznie podczas napełniania zbiornika i okresowych prac konserwacyjnych, dlatego nie planuje się budowy

pomieszczeń socjalnych. Wszystkie strefy zagrożenia mieszczą się w granicy wydzielonej części działki i będą ogrodzone.

LNG (ang. Liquefied Natural Gas) to mieszanka węglowodorów składająca się w przewodzie z metanu, która może zawierać niewielkie ilości etanu, propanu, azotu lub innych składników zwykle zawartych w gazie ziemnym.

Gaz w zbiorniku znajduje się pod ciśnieniem 5 bar. Jego gęstość zależy od jego składu i zwykle waha się pomiędzy 390 kg/m a 440 kg/m<sup>3</sup>. Temperatura wrzenia ciekłego gazu ziemnego zależy od jego składu i zazwyczaj waha się pomiędzy -166 °C i -157 °C w warunkach ciśnienia atmosferycznego. Ciekły gaz ziemny przechowywany jest w zbiorniku jako ciecz wrząca. Dodanie jakiegokolwiek ilości ciepła do zbiornika powoduje przemianę części cieczy w gaz. Taki gaz nazywany jest gazem odparowanym. Skład odparowanego gazu zależy od składu cieczy. Gaz ziemny nie jest toksyczny, ale może działać dusząco na drogi oddechowe człowieka. Potencjalne ryzyka używania LNG polegają na trzech jego właściwościach:

- **Ekstremalnie chłodna ciecz** - przy ciśnieniu atmosferycznym temperatura wrzenia LNG wynosi (zależnie od składu) -160 °C. Przy takiej temperaturze para ma gęstość większą od otaczającego powietrza.
- **Mała ilość cieczy przemienia się w dużą ilość gazu** - objętość skroplonego gazu wynosi w przybliżeniu 600 razy mniej od objętości gazowego LNG.
- **Palność gazu ziemnego** - gaz ziemny jest palny. W warunkach plenerowych udział gazu w mieszance palnej z powietrzem waha się od 5% do 15% gazu zależnie od objętości.

Gaz, który będzie magazynowany jest gazem ziemnym z grupy E (GZ-50), takim jaki głównie jest w Polsce używany, o właściwościach stałych i znormalizowanych. Do projektowanej instalacji zgazowania gaz przewożony będzie specjalnymi cysternami samochodowymi.

Z uwagi na fakt iż jest to gaz bezwonny będzie on specjalnie nawaniany THT aby jego obecność w powietrzu była wyczuwalna. Nawanianie to proces technologiczny polegający na mieszaniu tetrahydrotiofenu z gazem ziemnym w tzw. nawanianiach, w celu nadania mu nieprzyjemnej woni. Nadawanie bezwonny, niebezpiecznym gazom użytkowym nieprzyjemnego zapachu ma na celu ułatwić wykrywanie nieszczelności instalacji gazowej, co bezpośrednio wpływa na poprawę bezpieczeństwa. Tetrahydrotiofen (THT, C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>S) to organiczny, heterocykliczny związek chemiczny, pochodna tiofenu. W temperaturze pokojowej jest to lepka, oleista ciecz o specyficznym zapachu. Jest bardzo silną trucizną. Wchłania się do organizmu poprzez układ oddechowy i przez skórę. Podczas spalania gazu w kuchence widać dwa płomienie niebieski i pomarańczowo-żółty. Ten niebieski to gaz ziemny, pomarańczowy to spalający się THT. Podczas pracy z THT należy zachować szczególną ostrożność, ponieważ opary są cięższe od powietrza i gromadzą się przy powierzchni, a opary o stężeniu 1/3 z powietrzem tworzą mieszaninę wybuchową. Temperatura zapłonu THT wynosi 19°C. Przy wycieku gazu do środowiska ziemia często nasącza się THT. Aby usunąć ten bardzo intensywny i nieprzyjemny zapach polewa się ziemię 10% roztworem nadmanganianu potasu lub 5% podchlorynu sodowego.

THT magazynowane jest w stałym zbiorniku ciśnieniowym o pojemności 30 l zlokalizowanym w stacji redukcyjno-pomiarowej. Zbiornik zabezpieczony jest w przypadku wycieku tacą szczelną o pojemności równej pojemności zbiornika.

Dozowanie THT do rurociągu wyjściowego ze stacji red-pom. - 10 – 60 mg/m<sup>3</sup>.

Konieczność uzupełniania zbiornika zachodzić będzie maksymalnie 3 razy w roku.

Tetrahydrotiofen (THT, C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>S) służący do nawaniania gazu będzie magazynowany w stacji redukcyjno-pomiarowej bez dostępu osób postronnych.

Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko

Podczas trwania fazy budowy, na przedmiotowym terenie powstawać będą jedynie odpady budowlane. Odpady te powinny zostać ograniczone do niezbędnego minimum. Odpady poszczególnych rodzajów, przed oddaniem do utylizacji będą segregowane i przechowywane w szczelnych pojemnikach. Podmiotem odpowiedzialnym za zagospodarowanie odpadów powstałych w fazie budowy będzie firma świadcząca usługi budowlane na rzecz Inwestora.

W fazie eksploatacji nie będą wytwarzane żadne odpady.

Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko

Likwidacja przedsięwzięcia będzie wymagać prowadzenia prac rozbiórkowych. Zostanie przeprowadzona zgodnie z uzyskanymi decyzjami.

W pierwszej kolejności zostaną opróżnione wszystkie zbiorniki a ich zawartość przekazana uprawnionym podmiotom. Następnie zdemontowane zostaną urządzenia.

Pozostała infrastruktura może zostać przejęta przez innego użytkownika. W przypadku jej rozbiórki zostanie ona przeprowadzona zgodnie z wymogami budowlanymi, a wytworzone odpady zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Przeprowadzona analiza wskazuje, iż działalność obiektu, w tym realizacja, eksploatacja i likwidacja: stacji regazyfikacji gazu lng, ze względu na zasięg, rodzaj i wielkość oddziaływania, po zastosowaniu środków minimalizujących oddziaływanie na środowisko:

- nie stwarza zagrożeń dla środowiska,
- nie pogorszy jego stanu na terenach przyległych,
- nie będzie oddziaływała negatywnie na środowisko poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny,
- nie będzie negatywnie oddziaływać na ludzi,
- nie będzie wpływać negatywnie na obszary wchodzące w skład sieci natura 2000 ani inne obszary chronione
- nie będzie powodować kumulowania się oddziaływań z innymi położonymi w pobliżu przedsięwzięciami

W związku z powyższym uwzględniając zakres planowanego przedsięwzięcia uznaje się, że nie wymaga ono przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W niniejszym rozstrzygnięciu, Burmistrz Miasta Świdwin uwzględnił:

- informacje określone w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia;
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie (sygn.: PS-N. ZNS-4070-14/2019 ) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (sygn.: WST-K.4220.98.2019.MCD.2) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie (sygn.: SZ.ZZŚ.1.436.1.193.2019 AŚ) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Stosownie do art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.), Burmistrz Miasta Świdwin powiadomił strony o zakończeniu

postępowania dowodowego i wyznaczył czternastodniowy termin do wypowiedzenia się w sprawie poprzez możliwość składania uwag i wniosków.

We wskazanym terminie żadna ze stron nie złożyła uwag i wniosków.

**Biorąc pod uwagę powyższe, orzeczono jak w sentencji.**



BURMISTRZ MIASTA  
*Piotr Feliński*

### **Pouczenie**

**Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem Burmistrza Miasta Świdwin w terminie 14 dni od jej doręczenia.**

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 w Szczecinie. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

#### **Otrzymują:**

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania wg oddzielnego wykazu
3. A/a

#### **Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie  
Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie

Sprawę prowadzi: Justyna Strógarek inspektor ds. ochrony środowiska, tel.: 94 36 48045

KIEROWNIK WYDZIAŁU

*Kot*  
mgr inż. Andrzej Kot

