

Braniewo, dnia 11 stycznia 2022 r.

WGN.6220.7.4.2022.JN

**Decyzja  
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz.U.2021.247 ze zm. ), § 3 ust. 1 pkt 31 i 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko ( Dz.U. 2019 .1839 ), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U.2021.735 ), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14 października 2021 r. ( data wpływu 18 października 2021 r. ) Pana Wojciecha Piaseckiego z firmy Tech-Gas Nowoczesne Technologie Gazowe, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard działającego z pełnomocnictwa Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Kościelna 4A, 14-500 Braniewo

**orzekam**

realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na : . „Budowie stacji regazyfikacji gazu LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanego na działce ewidencyjnej nr 3/17, obręb 0012 Braniewo" powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie, bez konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

**i określam warunki:**

1. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia :
  - wyposażyć zaplecze i bazę sprzętową w niezbędną ilość pojemników, kontenerów do zbierania odpadów; powstające odpady zbierać i magazynować w sposób selektywny, który zabezpieczy przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego. Odpady nadające się do odzysku należy

przekazać specjalistycznym firmom. Odpady w postaci mas ziemnych wykorzystać do niwelacji terenu.

- teren inwestycji wyposażyć w sorbenty umożliwiające neutralizację ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych z maszyn i urządzeń; monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu; w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot,
- prace budowlane prowadzić w porze dziennej tj. od godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup>,
- prace budowlane prowadzić z użyciem maszyn o niskiej emisyjności hałasu do środowiska i w nienagannym stanie technicznym, właściwie eksploatowane i konserwowane; zabiegi związane z naprawami, konserwacją i tankowaniem środków transportu i maszyn należy wykonywać poza terenem przedsięwzięcia w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego i wód powierzchniowych,
- zaplecze budowy zlokalizować na terenie istniejącego zakładu,
- pracujący sprzęt nie pozostawiać na biegu jałowym;
- w celu ograniczenia do minimum oddziaływania placu budowy na tereny przyległe należy opracować harmonogram prac budowlanych ograniczający do minimum ruch pojazdów ciężarowych i maszyn budowlanych poprzez likwidację tzw. pustych przebiegów,
- zastosować dwupłaszczowe zbiorniki gazu,
- posadowienie zbiorników i parownic wykonać w wannie bezpieczeństwa,
- zabezpieczyć instalację przed wyładowaniami atmosferycznymi poprzez jej uziemienie,
- podczas realizacji przedsięwzięcia ścieki socjalno – bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni,

### **Uzasadnienie**

W dniu 18 października 2021 r. ( wniosek z dnia 14 października 2021 r. ) wpłynął do Burmistrza Miasta Braniewa wniosek Pana Wojciecha Piaseckiego z firmy Tech-Gas Nowoczesne Technologie Gazowe, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard działającego z pełnomocnictwa Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Kościelna 4A, 14-500 Braniewo o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego

na : „Budowie stacji regazyfikacji gazu LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanego na działce ewidencyjnej nr 3/17, obręb 0012 Braniewo”

Zgodnie z art. 64 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.2021.247 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 31 i 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U.2019.1839), przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego może być wymagane przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Strony postępowania zostały zawiadomione przez Burmistrza Miasta Braniewa o jego wszczęciu pismem znak WGN.6220.7.1.2021.JN z dnia 29 października 2021r. oraz o możliwości składania uwag i wniosków. Wskazano miejsce oraz termin składania uwag i wniosków.

Na tym etapie postępowania, w określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz.U.2021.247 ), pismem znak WGN.6220.7.2021.JN z dnia 29 października 2021 r. Burmistrz Miasta Braniewo wystąpił do właściwych organów w sprawie wyrażenia opinii o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie w Opinii Sanitarnej z dnia 15 listopada 2021 r., znak: ZNS.4464.47.2021, stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie - Wydział Spraw Terenowych w Elblągu pismem znak WSTE.4220.257.2021.BW.1 z dnia 17 listopada 2021r. poinformował organ prowadzący przedmiotowe postępowanie, iż z uwagi na złożoność sprawy, wniosek o wydanie opinii o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia nie może być załatwiony w ustawowym terminie, a sprawa zostanie rozpatrzona w terminie do 1 grudnia 2021 r.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu, Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg w swojej opinii z dnia 15 listopada 2021r. ( data wpływu 19 listopada 2021 r. ) znak: GD.ZZŚ.2.435.238.2021.MK nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i uzgodniło warunki realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie - Wydział Spraw

Terenowych w Elblągu w swoim postanowieniu z dnia 1 grudnia 2021 r. znak WSTE.4220.257.2021.BW.2 stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja polega na budowie stacji regazyfikacji ciekłego gazu ziemnego LNG wraz ze stacją redukcyjno-pomiarową o przepustowości  $Q_{\max} = 1150 \text{ Nm}^3/\text{h}$  oraz infrastrukturą towarzyszącą w celu zasilania systemu kogeneracyjnego realizowanego na potrzeby Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Braniewie. Inwestycja zostanie zrealizowana na działce nr 3/17 obr. 12 miasta Braniewo. Najbliższe zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości powyżej 260 m od miejsca inwestycji. Teren inwestycji posiada pełną infrastrukturę techniczną w tym przyłącze energetyczne, system kanalizacji sanitarnej i deszczowej oraz sieć wodociągową. Planowana inwestycja będzie zajmowała około  $650 \text{ m}^2$ . Przedsięwzięcie będzie realizowane w dwóch etapach. Zakład zajmuje się wytwarzaniem, przesyłaniem oraz dystrybucją energii cieplnej. Inwestycja związana jest z rozbudową zakładu, polegającą na budowie układu kogeneracyjnego, którego zadaniem będzie wytwarzanie ciepła dla sieci miejskiej, co umożliwi czasowe odłączenie kotłów opalanych węglem.

Stacja będzie posiadała następujące parametry techniczne :

- dwa zbiorniki skroplonego metanu ( magazynowy ) wraz z parownikami odbudowy ciśnienia (pojemność każdego zbiornika ok.  $60 \text{ m}^3$  ):
  - wysokość zbiornika do 14,5 m,
  - średnica zewnętrzna do 3,5 m.
- cztery parownice produktowe atmosferyczne o wymiarach :
  - długość parownicy do 3,0 m,
  - szerokość parownicy do 2,5 m,
  - wysokość parownicy do 9,0 m.
- stacja redukcyjno-pomiarowa średniego podwyższonego ciśnienia w obudowie kontenerowej o wydajności max.  $1150 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzewanie i filtrację gazu oraz nawianialnię wtryskowo-kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną na potrzeby RSP.
- instalacja technologiczna : rurociągi fazy ciekłej i fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, instalacja do azotowania, nadziemne zespoły zaporowo-upustowe.
- instalacja elektryczna, odgromowa i uziemiająca, oświetlenie, monitoring oraz system telemetrii.
- infrastruktura towarzysząca : ogrodzenie, fundamenty pod urządzenia, wanna bezpieczeństwa, nawierzchnie utwardzone.

W ramach pierwszego etapu inwestycji przewidziano wykonanie ogrodzenia, fundamentów pod urządzenia, wanny bezpieczeństwa, nawierzchni utwardzonych,

oświetlenia, instalacji elektrycznej i uziemiającej; montaż stacji redukcyjno-pomiarowej średniego podwyższonego ciśnienia wraz z instalacjami, nadziemnych zespołów zaporowo-upustowych.

Drugi etap obejmuje montaż dwóch zbiorników skroplonego metanu z parownikami odbudowy ciśnienia, czterech parownic produktowych atmosferycznych, wykonanie rurociągów fazy ciekłej i fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, instalacji do azotowania, instalacji odgromowej, monitoringu oraz systemu telemetrii.

Gaz LNG transportowany będzie cysternami i roztankowywany w sposób hermetyczny do zbiorników magazynowych. W instalacji rozprężania gazu ziemnego LNG zastosowane zostaną zbiorniki kriogeniczne, każdy 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. Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem przez zawory bezpieczeństwa, zamontowane na zaworze trójdrogowym.

Każdy 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 zakończonym bezpiecznikiem ogniowym, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika.

Do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy zastosowane zostaną cztery parownice produktowe gdzie skroplony gaz ziemny będzie odparowany ( 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 odbiorników. Parownica atmosferyczna wykonana jest za stopów aluminiowych tj. materiału o wysokim współczynniku przewodzenia ciepła. W części parownicy, proporcjonalnie do jej 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°C niższej od temperatury otoczenia. Na skutek niskiej temperatury skroplonego metanu, część parownicy, w której znajduje się skroplony metan, będzie pokryty szronem powstającym z wody zawartej w otaczającym parownicę powietrzu.

Każda parownica atmosferyczna zbudowana jest z zamkniętego rurociągu

wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego gazu, w celu zmiany stanu jego skupienia na stan gazowy 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 ze stali nierdzewnej, dla której udarność jest określona dla temperatury  $-196^{\circ}\text{C}$  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 ustabilizowania parametrów gazu z parownic, gaz będzie transportowany rurociągiem stalowym do układu redukcyjnego. Tam odpowiednie urządzenie ustabilizuje kluczowe jego parametry. W instalacji projektuje się nawianialnię gazu w celu nadania charakterystycznego jego zapachu.

Realizacja planowanej inwestycji nie spowoduje pogorszenia oddziaływania na środowisko pod względem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz emisji hałasu. Teren wskazany pod inwestycję jest przekształcony. Realizacja inwestycji nie wiąże się z wycinką drzew ani krzewów. We wskazanej lokalizacji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków siedlisk przyrodniczych, roślin ani grzybów. Nie jest to również miejsce przebywania cennych przyrodniczo gatunków zwierząt.

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. W celu ograniczenia emisji hałasu przewidziano :

- zastosowanie nowoczesnego sprzętu i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu,
- dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne,
- prowadzenie robót budowlanych w porze dziennej.

Podczas prowadzenia prac budowlanych, wystąpią okresowe niedogodności związane z emisją zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Uciążliwości te będą okresowe i ustąpią wraz z zakończeniem inwestycji.

Wszystkie odpady powstałe podczas realizacji inwestycji będą wstępnie segregowane i magazynowane na terenie budowy, następnie przekazane do

wtórnego wykorzystania lub specjalistycznym firmom zajmujących się unieszkodliwianiem odpadów. Miejsce składowania odpadów powinno być izolowane od środowiska oraz zabezpieczone przed ingerencją osób postronnych. Usunięcie odpadów powstających podczas wykonywania prac budowlanych zgodnie z aktualnymi przepisami należało będzie do obowiązków wykonawcy robót budowlanych. Do jego obowiązków będzie należało zagospodarowanie wszystkich odpadów powstających w fazie budowy, w tym do selektywnego gromadzenia powstających odpadów oraz przekazanie uprawnionemu podmiotowi odpadów, które nie będą zagospodarowane na terenie budowy.

Eksploracja inwestycji nie będzie źródłem powstawania ścieków i odpadów, w związku z tym nie przewiduje się oddziaływania na wody powierzchniowe oraz gruntowe i podziemne, a także na jakość gleby i ziemi. Dotrzymane zostaną standardy akustyczne na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz.U.2021.247 ze zm. ), stwierdzono , że w obszarze realizacji inwestycji ani w jej strefie oddziaływania nie występują obszary wodno – błotne, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochrony ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Teren inwestycji nie znajduje się w obszarze zagrożenia powodzią, nie będzie zlokalizowana na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Nie stwierdzono również oddziaływań transgranicznych.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza formami ochrony przyrody ustanowionymi na podstawie ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (Dz.U.2021.1098 ze zm. ) oraz korytarzami ekologicznymi. Najbliższe obszary Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002 i Rzeka Pasłęka PLH280006 zlokalizowane są w odległości około 1,0 km na wschód od planowanej inwestycji.

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania nie stwierdzono aby projektowana instalacja miała znaczący negatywny wpływ na wyznaczone obszary Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wody Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod : PLRW20002056999 o nazwie *Pasłęka od wypływu ze zb. Pierzchały do ujścia*. JCWP posiada status silnie zmienionej części

wód i jest ona monitorowana. Stan tych wód oceniany jest jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych – dobry stan wód – może nastąpić dopiero do 2021 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych. Celem środowiskowym JCWP jest ochrona oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego – Pasłęka do ujścia do Starej Pasłęki. W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach w ustawie o ochronie przyrody ( Dz.U.2021.1098 ze zm. ), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Przedsięwzięcie nie znajduje się w takim obszarze.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych – kod : PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako nie zagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

Po przeanalizowaniu materiałów ( wniosek, KIP, postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu, opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie ) i uwzględniając zakres inwestycji oraz wskazane w sentencji decyzji warunki realizacji przedsięwzięcia uznano, że w przedmiotowym przypadku nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu.

W trakcie prowadzonego postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 Kodeks postępowania administracyjnego ( t.j. Dz.U.2021.735 ), zawiadomiono pismem znak WGN.6220.7.3.2021.JN z dnia 6 grudnia 2021r. strony postępowania o zebranych dokumentach i materiałach przed wydaniem niniejszej decyzji, wskazując miejsce i 7 dniowy termin na zapoznanie się z materiałami w sprawie i wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strony nie skorzystały z przysługującego jej prawa (nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski w sprawie ).

W związku z powyższym orzeka się jak w sentencji niniejszej decyzji.



Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

## **POUCZENIE**

1.Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

2.W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może na podstawie Art. 127a. Kpa, 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 ( art. 127a § 2 )

Z up. BURMISTRZA  
(-) Janusz Nogal  
Inspektor ds. ochrony środowiska

Otrzymują:

1. Pan Wojciech Piasecki, Tech-Gas Nowoczesne Technologie Gazowe, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogord,
2. Rejonowy Zarząd Infrastruktury w Olsztynie, ul. Saperska 1, 10-073 Olsztyn,
3. Gmina Miast Braniewa, ul. Kościuszki 111, 14-500 Braniewo,
4. ELEWARR Sp. z o.o. Wincentego Witosa 31, 00-710 Warszawa,
5. MPEC Sp. z o.o., ul. Kościelna 4A, 14-500 Braniewo,
6. Pozostałe 2 strony zgodnie wykazem
7. Aa.

Do wiadomości:

- 1/ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych I w Elblągu, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg
- 2/ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo
- 3/ Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Aleja Tysiąclecia 11 , 82-300 Elbląg

W załączeniu informacja o przetwarzaniu danych osobowych – obowiązek informacyjny RODO

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

BURMISTRZ

MIASTA BRANIEWA

Załącznik do decyzji o środowiskowych  
uwarunkowaniach znak  
WGN.6220.7.4.2022.JN  
z dnia 11 stycznia 2022 r.

### **Charakterystyka przedsięwzięcia :**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie stacji regazyfikacji ciekłego gazu ziemnego LNG wraz ze stacją redukcyjno-pomiarową o przepustowości  $Q_{\max} = 1150 \text{ Nm}^3/\text{h}$  oraz infrastrukturą towarzyszącą w celu zasilania systemu kogeneracyjnego realizowanego na potrzeby Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Braniewie, i zostanie zrealizowana na działce nr 3/17 obr. 12 miasta Braniewo. Wytwarzanie ciepła dla sieci miejskiej umożliwi czasowe odłączenie kotłów opalanych węglem. Planowane przedsięwzięcie będzie zajmowała około  $650 \text{ m}^2$ .

Stacja będzie posiadała następujące parametry techniczne :

- dwa zbiorniki skroplonego metanu ( magazynowy ) wraz z parownicami odbudowy ciśnienia (pojemność każdego zbiornika ok.  $60 \text{ m}^3$ ):
  - wysokość zbiornika do 14,5 m,
  - średnica zewnętrzna do 3,5 m.
- cztery parownice produktowe atmosferyczne o wymiarach :
  - długość parownicy do 3,0 m,
  - szerokość parownicy do 2,5 m,
  - wysokość parownicy do 9,0 m.
- stacja redukcyjno-pomiarowa średniego podwyższonego ciśnienia w obudowie kontenerowej o wydajności maż.  $1150 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , wyposażona w dwa ciągi redukcyjne, układ pomiarowy, podgrzewanie i filtrację gazu oraz nawianialnię wtryskowo-kontaktową THT, instalację AKPiA i kotłownię technologiczną na potrzeby RSP.
- instalacja technologiczna : rurociągi fazy ciekłej i fazy gazowej wraz

z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, instalacja do azotowania, nadziemne zespoły zaporowo-upustowe.

- instalacja elektryczna, odgromowa i uziemiająca, oświetlenie, monitoring oraz system telemetrii.

- infrastruktura towarzysząca : ogrodzenie, fundamenty pod urządzenia, wanna bezpieczeństwa, nawierzchnie utwardzone.

Gaz LNG transportowany będzie cysternami i roztankowywany w sposób hermetyczny do zbiorników magazynowych. W instalacji rozprężania gazu ziemnego LNG zastosowane zostaną zbiorniki kriogeniczne, każdy 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. Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem przez zawory bezpieczeństwa, zamontowane na zaworze trójdrogowym.

Każdy zbiorniki 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 zakończonym bezpiecznikiem ogniowym, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika.

Do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy zastosowane zostaną cztery parownice produktowe gdzie skroplony gaz ziemny będzie odparowany ( 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 odbiorników. Parownica atmosferyczna wykonana jest za stopów aluminiowych tj. materiału o wysokim współczynniku przewodzenia ciepła. W części parownicy, proporcjonalnie do jej 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°C niższej od temperatury otoczenia. Na skutek niskiej temperatury skroplonego metanu, część parownicy, w której znajduje się skroplony metan, będzie pokryty szronem powstającym z wody zawartej

w otaczającym parownicę powietrzu.

Każda parownica atmosferyczna zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego gazu, w celu zmiany stanu jego skupienia na stan gazowy 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 ze stali nierdzewnej, dla której udarność jest określona dla temperatury  $-196^{\circ}\text{C}$  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 ustabilizowania parametrów gazu z parownic, gaz będzie transportowany rurociągiem stalowym do układu redukcyjnego. Tam odpowiednie urządzenie ustabilizuje kluczowe jego parametry. W instalacji projektuje się nawianialnię gazu w celu nadania charakterystycznego jego zapachu.

Z up. BURMISTRZA  
(-) Janusz Nogal  
Inspektor ds. ochrony środowiska

