

INW.6220.15.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn.zm.) zwanej dalej Kpa, w związku z art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 ust.1 i 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.) zwanej dalej w skrócie uouioś, a także §3 ust.1 pkt. 37 lit d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku spółki Novatek Green Energy Sp. z o.o. w imieniu której wystąpił pełnomocnik Pan Adrian Wiczak.

Orzekam

Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na „Budowie stacji zgazowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą zadanie II”.

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

1. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) w sąsiedztwie terenów objętych ochroną przed hałasem, prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6⁰⁰-22⁰⁰, z wyjątkiem prac wymagających ciągłości technologicznej (typu betonowanie).
2. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii.
3. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
4. Pod zbiornikiem tetrahydrotiofenu (THT), wykonać szczelną tacę o pojemności nie

- mniejszej niż pojemność zbiornika, w celu umożliwienia zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego w razie wystąpienia ewentualnego wycieku.
5. Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, wskazać na utwardzonym terenie, zabezpieczającym przed przedostaniem się ewentualnych zanieczyszczeń do gruntu i wód;
 6. Na etapie realizacji ścieki bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych, przewoźnych toalet lub innych, zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty.
 7. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wodę na potrzeby budowlane oraz na cele bytowe dostarczać beczkowozami, ewentualnie pobierać z sieci wodociągowej.
 8. Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód do odbiorników prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie.
 9. W przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych; ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum, ograniczyć wpływ ww. prac do terenu działki inwestycyjnej; wodę z odwodnienia zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami po uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego, jeśli jest prawem wymagane.
 10. Roboty ziemne prowadzić w sposób nie naruszający stosunków gruntowo - wodnych, a w szczególności ograniczający ingerencję w warstwy wodonośne.
 11. Zdjętą wierzchnią warstwę ziemi (odkład) składować poza obszarami, na których znajdują się cieki wodne, poza terenem zagrożonym powodzią.
 12. Teren inwestycji wyposażać w niezbędną ilość szczelnych i nieprzepuszczalnych pojemników, koszy i kontenerów do gromadzenia odpadów.
 13. Odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

II. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 30.03.2021 r. (wpływ 15.04.2021 r.) pełnomocnik spółki Novatek Green Energy Sp. z o.o. Pan Adrian Wiczek zwrócił się do Burmistrza Lubienia Kujawskiego o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie stacji zgazowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą zadanie II”.

Podstawą prawną do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest art. 71 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa o ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania mogącego znacząco oddziaływać na środowisko. Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do przedmiotowego przedsięwzięcia jest Burmistrz Lubienia Kujawskiego zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 uouioś.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z art. 59 ust. 1 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa o ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania mogącego znacząco oddziaływać na środowisko oraz §3 ust.1 pkt. 37 lit d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie określenia przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko zostało zaliczone do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z prowadzonym postępowaniem na podstawie art. 64 ust. 1 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. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.) Burmistrz Lubienia Kujawskiego wystąpił z pismem z dnia 27.05.2021 r. do organów uzgadniających tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Łowiczu z prośbą o wydanie opinii dotyczącej obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku w swojej opinii sanitarnej znak: N.NZ-42-11-22/21 z dnia 10.06.2021 r. (wpływ 14.06.2021r.) wyraził opinię o nie istnieniu konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy po przeanalizowaniu wniosku z załączoną Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniem z dnia 15.07.2021 wydał postanowienie znak: WOO.4220.595.2021.JM z dnia 03.08.2021 r., że dla

przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Tak samo Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu w opinii znak: WA.ZZŚ.5.435.1.234.2021.PD z dnia 09.02.2022 r. (wpływ 15.02.2022 r.) nie stwierdza potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 uouioś, Organ przeanalizował rodzaj oraz charakter planowanego przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie, zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę możliwego oddziaływania.

Teren przeznaczony pod planowane zadanie jest objęty obowiązującymi miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przyjętym Uchwałą Nr VII/43/2003 z dnia 8 kwietnia 2003 r. w sprawie zmian planu zagospodarowania przestrzennego gminy Lubień Kujawski dotyczące wprowadzenia na wybrane obszary rolne i inne: funkcji rekreacyjnej i turystycznej we wsi Błędowo, funkcji handlowo - usługowej we wsi Narty, zmiany funkcji z mieszkaniowo - usługowej na funkcję urzędzeń technicznej obsługi komunikacji samochodowej (auto - handel i złomowania) we wsi Gagowy Nowe i we wsi Bagno (Dz. Urz. Woj. Kuj. - Pom., Nr 84, poz. 1240).

Stacja regazyfikacji i gazu LNG zlokalizowana jest w miejscowości Narty, gmina Lubień Kujawski, na działce nr 100/18. Instalacja będzie służyła zaspokojeniu zapotrzebowania na gaz ziemny grupy E mieszkańców i zakładów miasta Lubień Kujawski. Planowane zadanie jest rozbudową zrealizowanego we wcześniejszym czasie zadania I. Najbliższe sąsiedztwo nieruchomości zajętej pod inwestycję stanowią:

- od strony północnej tereny rolne,
- od strony północno-zachodniej droga gminna,
- od strony południowej tereny rolne,
- od strony wschodniej tereny rolne,
- od strony zachodniej tereny rolne.

Najbliższe budynki mieszkalne zlokalizowane są w odległości powyżej 360 m.

W instalacji rozprężania gazu ziemnego LNG zostaną zastosowane cztery zbiorniki kriogeniczne. Każdy z nich wyposażony będzie w rurociągi technologiczne z armaturą umożliwiającą prowadzenie planowanych procesów technologicznych, w urządzenie do monitorowania ciśnienia oraz stanu napełnienia zbiornika. Dodatkowo każdy zbiornik

wyposażony jest ponadto w kolektor wydmuchowy, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika.

W ramach zamierzenia przewidziano realizację:

- czterech zbiorników skroplonego gazu ziemnego wraz z parownicami odbudowy ciśnienia,
- dwóch układów parownic produktowych atmosferycznych,
- stacji redukcyjno-pomiarowej,
- instalacji AKPiA,
- instalacji do azotowania w obudowie kontenerowej,
- instalacji technologicznej: rurociągi fazy ciekłej i fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą,
- instalacji wody zasilającej zespół hydroforowy pomp,
- instalacji p.poż.,
- instalacji elektrycznej, odgromowej i uziemiającej, oświetlenia, monitoringu oraz systemu telemetrii,
- systemu odbierania i rozsączania wód opadowych i roztopowych.

Do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy w trakcie realizacji Zadania II zastosowane zostaną dwa układy parownic atmosferycznych, 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 w kierunku stacji redukcyjno - pomiarowej, a dalej do projektowanej sieci gazowej. Parownice atmosferyczne wykonane zostaną ze stopów aluminiowych, tj. materiału o wysokim współczynniku przewodzenia ciepła. W części parownic, proporcjonalnej do ich maksymalnej wydajności i aktualnego zapotrzebowania na gaz ziemny w procesach technologicznych odbiorców, znajdować się będzie gaz ziemny w fazie ciekłej (skroplonej). Pozostałą część parownicy wypełni gaz ziemny w fazie gazowej, o temperaturze około 15°C niższej od temperatury otoczenia. Na skutek niskiej temperatury skroplonego gazu ziemnego, część parownicy, w której znajduje się skroplony gaz ziemny, zostanie pokryta szronem powstającym z wody zawartej w otaczającym parownicę powietrzu.

Parownice atmosferyczne własne zbiorników PBU zbudowane są z zamkniętych rurociągów wyposażonych w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego gazu ziemnego, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazania 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 automatycznie oraz 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 ustabilizowania parametrów, gaz z parownic następnie będzie transportowany rurociągiem stalowym średniego podwyższonego ciśnienia do istniejącego układu redukcyjnego (wybudowany w ramach Zadania I). Tam odpowiednie urządzenia ustabilizują kluczowe jego parametry oraz nadadzą charakterystyczny zapach. Płynący gaz spełni wszystkie normy dotyczące gazu GZ50 i jest przygotowany do bezpośredniego spalania, w urządzeniach u odbiorcy.

Nie przewiduje się znaczącego wpływu na środowisko przyrodnicze i różnorodność biologiczną, zarówno w obrębie terenu inwestycji, jak też w jego sąsiedztwie.

W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia żadnych poważnych awarii, katastrofy naturalnej, czy budowlanej.

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

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. Przedsięwzięcie będzie odprowadzać wody opadowe z obszaru szczelnej wanny bezpieczeństwa poprzez rozsączanie do gruntu (istniejąca instalacja, wybudowana w ramach zadania I), natomiast z terenów utwardzonych powierzchniowo na teren działki.

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 oraz podziemnych.

Zamierzenie nie będzie związane z emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie przedmiotowego zadania.

Skala i lokalizacja przedsięwzięcia nie spowoduje ujemnego oddziaływania na otoczenie oraz zdrowie, czy życie ludzi.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno - błotne, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, o znacznej gęstości zaludnienia, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, czy o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

Teren realizacji przedsięwzięcia znajduje się w granicach głównego zbiornika wód podziemnych nr 215 „Subniecka warszawska” oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią i poza strefami ochronnymi ujęć wód na potrzeby zaopatrzenia ludności.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 t.j.).

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200063, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW2000232721839 - „Ochnia od źródeł do Miłonki bez Miłonki”, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem

Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Na etapie budowy głównymi przyczynami zanieczyszczenia wód i gleby mogą być spływy deszczowe oraz roztopowe z terenu budowy, a także wypłukiwane zanieczyszczenia z materiałów używanych do budowy.

W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji używany będzie wyłącznie sprawny sprzęt i monitorowane będą ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia, zapewniona zostanie dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent należy zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych nastąpi powierzchniowo do gruntu. Nie przewiduje się konieczności podczyszczania tych wód.

Pod zbiornikiem tetrahydrotiofenu (THT), magazynowanym w szczelnym zbiorniku, wykonana zostanie szczelna taca o pojemności nie mniejszej niż pojemność zbiornika, co umożliwi zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego w razie wystąpienia ewentualnego wycieku.

Na etapie realizacji inwestycji, woda będzie dowożona beczkownikami.

Podczas realizacji przedsięwzięcia zostaną wykorzystane przenośne toalety z bezodpływowym zbiornikiem na ścieki, których opróżnianiem zajmować się będzie specjalistyczna firma, posiadająca stosowne zezwolenie.

Użytkowanie zamierzenia nie wiąże się z powstawaniem ścieków bytowych lub przemysłowych. Nie przewiduje się również stałego zapotrzebowania na wodę.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z wykonaniem wykopów o głębokości do 2,35 m p.p.t., które zgodnie z Kip nie wymagają tymczasowego odwadniania. Tym samym nie zakłada się możliwości naruszenia istniejących warstw wodonośnych.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w Kip, jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Przedmiotowe zamierzenie na etapie realizacji będzie źródłem powstawania odpadów głównie z grupy 15 i 17, a także odpadów komunalnych z zaplecza budowy (20 03 01). W rejonie prowadzonych prac inwestycyjnych wyznaczone będzie miejsce do tymczasowego gromadzenia odpadów, które sukcesywnie przekazywane będą do zagospodarowania lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Zgodnie z uzupełnieniem Kip z dnia 15 lipca 2021 r., podczas eksploatacji inwestycji nie będą powstawały odpady. Z uwagi na zastosowanie systemu malarskiego C5 dla projektowanego zbiornika, nie zajdzie konieczność jego konserwacji ani czyszczenia. Pozostałe elementy, jak np. parownice produktowe, rurociągi technologiczne wykonane zostaną z materiałów nieulegających korozji i nie wymagają ww. czynności.

Na etapie realizacji oddziaływanie na stan klimatu akustycznego oraz powietrza atmosferycznego będzie związane głównie z wykorzystaniem maszyn i urządzeń budowlanych. W celu zmniejszenia uciążliwości związanych z fazą budowy przewiduje się wdrożenie działań minimalizujących, m.in.: prace budowlane będące źródłem nadmiernego hałasu będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej, transport materiałów sypkich na budowę będzie odbywać się pojazdami do tego przystosowanymi, skrzynie ładunkowe będą przykrywane plandekami chroniącymi przed pyleniem oraz rozsypywaniem się materiałów. Wszelkie uciążliwości związane z etapem realizacji będą miały charakter okresowy i ustąpią z chwilą zakończenia budowy.

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.

LNG transportowany będzie cysternami i roztankowywany w sposób hermetyczny do zbiorników magazynowych.

Zakłada się, że instalacja nie powoduje emisji szkodliwych substancji, nadmiernego hałasu oraz drgań. Ponadto, magazynowany, a następnie przesyłany i spalany gaz ziemny do odbiorców uchodzi za najbardziej ekologiczne paliwo z dostępnych surowców kopalnych.

Mając zatem na uwadze charakter inwestycji oraz lokalizację, nie przewiduje się pogorszenia stanu klimatu akustycznego i powietrza atmosferycznego.

Analizując wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu należy wskazać, iż inwestycja z uwagi na swój charakter nie wpłynie na zmiany klimatu.

W związku z realizacją przedsięwzięcia emitowane będą niewielkie ilości gazów cieplarnianych związane z eksploatacją sprzętu budowlanego pracującego przy realizacji i budowie stacji LNG oraz pracach towarzyszących, w ilościach pomijalnie małych. Biorąc zatem pod uwagę charakter zamierzenia nie będzie ono miało wpływu na klimat.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 t.j.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty, i projektowanymi, przekazanymi do Komisji Europejskiej, obszarami Natura 2000.

Na podstawie danych przyrodniczych przedstawionych w dokumentacji ocenia się, że realizacja zadania, przy przyjętej lokalizacji (przy istniejącej już stacji LNG), nie wymaga naruszenia cennych siedlisk przyrodniczych oraz miejsc występowania chronionych gatunków roślin i zwierząt. Teren przyszłej inwestycji jest ogrodzony, bez drzew i krzewów, częściowo pokryty tłuczniem na geowłókninie, w pozostałej części porośnięty trawą.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym Kip, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych i potencjalnie występujących elementów środowiska przyrodniczego.

W przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ww. ustawy o ochronie przyrody, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

Reasumując uznano, iż zastosowanie zaproponowanych w przedłożonej Kip, rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji oraz eksploatacji zamierzenia.

Określenie warunków eksploatacji przedsięwzięcia koniecznych do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zawartych w sentencji przedmiotowej postanowienia, wynika z potrzeby ograniczenia uciążliwości związanych z emisją hałasu, zanieczyszczeń powietrza oraz ochroną środowiska przyrodniczego. Wskazane warunki są zgodne z rozwiązaniami zaproponowanymi przez Inwestora w Kip.

W związku z powyższym, biorąc pod uwagę lokalizację, zakres i planowany sposób realizacji i eksploatacji inwestycji, w oparciu o art. 63 uouioś, tutejszy Organ nie stwierdził konieczności przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.



Z up. BURMISTRZA

Jakub Tomczak
ZASTĘPCA BURMISTRZA

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Włocławku za pośrednictwem Burmistrza Lubienia Kujawskiego, w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji.

Decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o którym mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa o ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.)

Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku może nastąpić w terminie 10 lat, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art.127a § 1 Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Lubienia Kujawskiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze

stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa dom odwołania, na żądanie stron, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane. W myśl art. 136a uouioś, jeżeli warunki, wymogi oraz obowiązki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podmiot realizujący, eksploatujący lub likwidujący przedsięwzięcie podlega karze pieniężnej w wysokości od 5 000 zł. do 1 000 000 zł.



Otrzymują:

1. Adrian Wiczek, ul. Kołobrzeska 58, 78-200 Białogard (pełnomocnik)
2. Strony w postępowaniu według wykazu w aktach sprawy
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu

Załącznik do decyzji INW. 6220.15.2021

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie stacji zgazowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą zadanie II. Parametry techniczne stacji regazyfikacji: cztery zbiorniki skroplonego gazu ziemnego wraz z parownicami odbudowy ciśnienia, dwa układy parownic produktowych atmosferycznych, stacja redukcyjno-pomiarowa, instalacja AKPiA, instalacja do azotowania w obudowie kontenerowej, instalacja technologiczna, instalacja wody zasilającej zespół hydroforowy pomp, instalacja p.poż, instalacja elektryczna, odgromowa i uziemiająca, system odbierania i rozsączania wód opadowych i roztopowych, infrastruktura towarzysząca. Planowana stacja regazyfikacji gazu LNG zlokalizowana będzie w miejscowości Narty, gmina Lubień Kujawski, na działce ewidencyjnej nr. 100/18, obręb 0027 Narty. Instalacja będzie służyła zaspokojeniu zapotrzebowania na gaz ziemny grupy E mieszkańców i zakładów miasta Lubień Kujawski. Działka na której planowana jest inwestycja ma powierzchnię 0,6025 ha. Powierzchnia planowanego przedsięwzięcia wyniesie ok. 300 m². Teren przeznaczony pod zabudowę jest ogrodzony. Transport i magazynowanie LNG polega w głównej mierze na utrzymaniu jego ciekłego stanu. LNG transportowany będzie cysternami i rozładowywany w sposób hermetyczny do zbiorników magazynowanych w sposób umożliwiający zachowanie jego ciekłego stanu. W instalacji rozprężania gazu ziemnego LNG w trakcie realizacji Zadania II zostaną zastosowane cztery zbiorniki kriogeniczne. Każdy zbiornik wyposażony jest w rurociągi technologiczne z armaturą, umożliwiające prowadzenie planowanych procesów technologicznych, w urządzenie do monitorowania ciśnienia oraz stanu napełniania zbiornika. Każdy zbiornik wyposażony jest w kolektor wydmuchowy, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika. Do zmiany stanu skupienia z ciekłego gazu w trakcie realizacji Zadania II zastosowane zostaną dwa układy parownic atmosferycznych, gdzie skroplony gaz ziemny będzie odparowywany 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 zmiany go na fazę gazową i przekazania go w kierunku dwóch stacji redukcyjno-pomiarowych i dalej do istniejącej sieci gazowej. Parownice atmosferyczne wykonane są ze stropów aluminiowych. Parownice atmosferyczne zbudowane są z zamkniętych rurociągów wyposażonych w radiatory. Wszystkie rurociągi wykonane są ze stali nierdzewnej, dla której udarność jest określona dla temperatury -196 stopni C.



Z up. BURMISTRZA

Jakub Tomczak
ZASTĘPCA BURMISTRZA