

RRGiZP.6220.6.2024

**D E C Y Z J A**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2024, poz. 572, dalej „k.p.a.”), oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz.U. z 2024 r. poz. 1112., dalej jako „ustawa OOS”) w związku z § 3 ust. 1 pkt 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019 poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 18.09.2024r. (data wpływu do Urzędu 27.09.2024r.) Wnioskodawcy Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, reprezentowanej przez pełnomocnika „GAZ” Sp. z o.o. z siedzibą ul. Emilii Plater 12c, 05-870 Błonie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie stacji regazyfikacji stacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) o poj. 37 m<sup>3</sup> wraz z urządzeniami i infrastrukturą towarzyszącą na działce ew. nr 459/1 obręb ew. 0014 Drobin przy ul. Padlewskiego w Drobinie”, oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku i organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej tj. Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie

**orzekam**

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na „budowie stacji regazyfikacji stacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) o poj. 37m<sup>3</sup> wraz z urządzeniami i infrastrukturą towarzyszącą na działce ew. nr 459/1 obręb ew. 0014 Drobin przy ul. Padlewskiego w Drobinie”
- II. określić następujące warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust 1 pkt 1 lit b lub c, tj.:
  1. przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową. Analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody;
  2. prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego;

3. utrzymywać najwyższy poziom jakości wykonywanych prac m.in. poprzez zlecenie ich wykonania doświadczonym pracownikom, posiadającym niezbędne kwalifikacje i wymagane uprawnienia;
4. stosować bieżącą kontrolę stanu maszyn i urządzeń pracujących na terenie inwestycyjnym; w przypadku nieprawidłowości podjąć natychmiastową reakcję w celu ich wyeliminowania;
5. zobowiązać wykonawcę robót do nadzoru nad przestrzeganiem rozwiązań projektowych, uwzględniających wymagania ochrony środowiska; kontrolować przez nadzór inwestorski dokładność wykonania prac montażowych i budowlanych, a wszystkie wątpliwości i odstępstwa od przyjętych rozwiązań projektowych uzgadniać w ramach nadzoru autorskiego;
6. miejsce lokalizacji budowy wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie wycieków paliw oraz innych substancji ropopochodnych i niebezpiecznych;
7. pojazdy i sprzęt używany przy budowie tankować poza terenem inwestycji na stacjach paliw;
8. w sytuacjach awaryjnych, takich jak, np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt wraz ze zużytymi materiałami sorpcyjnymi przekazać podmiotom posiadającym zezwolenia w zakresie odbierania, unieszkodliwiania i rekultywacji tego typu odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami;
9. właściwie przygotować i zorganizować zaplecze budowy;
10. prace ziemne prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych w sposób zabezpieczający ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych;
11. zdjęty humus magazynować w strefie budowlano-montażowej przed rozpoczęciem zasadniczych robót ziemnych, a następnie wykorzystać po zakończeniu robót do rekultywacji terenu;
12. każdorazowo po zakończeniu prac, pojazdy, maszyny oraz sprzęt zabierać z terenu budowy, parkować i serwisować poza terenem realizacji przedsięwzięcia;
13. materiały budowlane przywozić sukcesywnie, według bieżących potrzeb bez magazynowania i bez konieczności organizacji placu materiałowego w miejscu inwestycji;
14. wodę na wszystkich etapach przedsięwzięcia dostarczać z gminnej sieci wodociągowej;
15. ścieki bytowe odprowadzane będą do szczelnych zbiorników bezodpływowych przenośnych toalet, a następnie odbierane przez uprawnione podmioty i wywożone do oczyszczalni ścieków;
16. prowadzić oszczędne, racjonalne i uzasadnione zużycie wody na wszystkich etapach przedsięwzięcia;
17. odpady magazynować w sposób selektywny w wyznaczonym i znakowanym miejscu, w szczelnych pojemnikach, a następnie sukcesywnie przekazywać podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie ich odbioru, transportu i gospodarowania, zgodnie z ustawą o odpadach;
18. do przechowywania/magazynowania gazu zastosować szczelny zbiornik wykonany z wysokiej jakości materiałów odpornych na warunki atmosferyczne oraz uszkodzenia mechaniczne otoczony odpowiednią izolacją i płaszczem zewnętrznym;
19. w przypadku wystąpienia nieszczelności, lub wycieku LNG należy odizolować i zabezpieczyć instalację poprzez umieszczenie w wannie retencyjnej o pojemności równej pojemności zbiornika, do wychwytywania produktu w przypadku wycieku;
20. przed rozpoczęciem eksploatacji przeprowadzić próbę szczelności instalacji zbiornika LNG;
21. rozładunek cystern z gazem prowadzić w sposób hermetyczny, na szczelnym, zabezpieczonym przed wyciekami substancjami eksploatacyjnymi z pojazdów, podłożu;
22. na etapie eksploatacji stosować system nadzoru/monitoringu infrastruktury instalacji – stacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, celem wykrycia ewentualnych nieszczelności i usterek, np. poprzez system detektorów.

## Uzasadnienie

Wnioskodawca Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, reprezentowana przez pełnomocnika „GAZ” Sp. z o.o. z siedzibą ul. Emilii Plater 12c, 05-870 Błonie zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Drobin z wnioskiem z dnia 18.09.2024r. (data wpływu do Urzędu 27.09.2024r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie stacji regazyfikacji stacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) o poj. 37m<sup>3</sup> wraz z urządzeniami i infrastrukturą towarzyszącą na działce ew. nr 459/1 obręb ew. 0014 Drobin przy ul. Padlewskiego w Drobinie”.

Stosownie do przepisu art. 74 ust. 1 ustawy OOS do wniosku dołączono: kartę informacyjną przedsięwzięcia - 4 egzemplarze w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

Rodzaj, parametry i charakterystyka przedsięwzięcia zalicza je do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 37 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Stroną w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego.

Zawiadomieniem-Obwieszczeniem z dnia 30.09.2024r. znak RRGiZP.6220.6.2024 strony postępowania zostały powiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnie z art. 49 k.p.a. oraz art. 74 ust. 3 ustawy OOS, ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy OOS, organ prowadzący postępowanie pismem z dnia 30.09.2024r. znak RRGiZP.6220.6.2024 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku oraz do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie o wyrażenie opinii w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz określenia ewentualnego zakresu raportu.

Opinią Sanitarną Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku pismem znak: PPIS/ZNS/451/76/EJ/10537/2024 z dnia 10.10.2024r. (data wpływu do Urzędu 15.10.2024r.) stwierdził o konieczności przeprowadzenia procedury oddziaływania na środowisko dla powyższego przedsięwzięcia.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie pismem znak: WC.ZZŚ.4901.191.2024.MZ z dnia 15.10.2024r. wezwał do usunięcia braków we wniosku. Powyższe wezwanie zostało przekazane Inwestorowi pismem znak: RRGiZP.6220.6.2024 w dniu 17.10.2024r.

W dniu 24.10.2024r. wpłynęło uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia zgodnie z wezwaniem Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni

w Ciechanowie znak: WC.ZZŚ.4901.191.2024.MZ z dnia 15.10.2024r. Dnia 25.10.2024r. Burmistrz Miasta i Gminy Drobin przekazała powyższe uzupełnienie do organu opiniującego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem z dnia 23.10.2024r. (data wpływu do Urzędu 24.10.2024r.) znak: WOOŚ-I.4220.1280.2024.JC wezwał do usunięcia braków we wniosku. Dnia 25.10.2024r. Burmistrz Miasta i Gminy Drobin przekazała powyższe uzupełnienie do organu opiniującego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie opinią z dnia 13.11.2024r. (data wpływu do Urzędu 13.11.2024r.) znak: WOOŚ-I.4220.1280.2024.JC.2 stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie na konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie opinią znak: WC.ZZŚ.4901.191.2024.MZ z dnia 08.11.2024r. (data wpływu 08.11.2024r.) stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie na konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań.

Wszystkie ww. warunki zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Informacja o złożonym wniosku została podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Drobin ([www.umgdrobin.bip.org.pl](http://www.umgdrobin.bip.org.pl)), w zakładce wykaz danych o środowisku pod numerem karty 19/2024 i 20/2024.

Zawiadomieniem z dnia 15.11.2024r., zgodnie z art. 10 k.p.a., organ prowadzący postępowanie poinformował strony postępowania o zgromadzonym materiale dowodowym umożliwiającym merytoryczne rozpatrzenie sprawy, wskazując na możliwości zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją oraz wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie, w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. W określonym terminie, jak również w toku całego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Burmistrz Miasta i Gminy Drobin po przeanalizowaniu zebranych materiałów oraz uwzględniając łączne uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy OOS oraz biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

1). Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

- a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:*

Stację regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego planuję się zlokalizować na terenie działki nr ew. 459/1 w obrębie ew. 0014 Drobin, powiat płocki, województwo mazowieckie, której

właścicielem jest Gmina Drobin. Niniejsza stacja regazyfikacji LNG ma na celu zasilenie sieci gazowej w mieście Drobin.

Stacja regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego będzie się składała z następujących elementów:

- zbiornik magazynujący LNG o objętości magazynowej 37 m<sup>3</sup>,
- zespół parownic na który składają się dwie parownice produktowe,
- stacja redukcyjno-pomiarowa o przepustowości 630 Nm<sup>3</sup>/h, wraz z kontenerem nawianialni
- kontener na kotłownie gazową z kotłami gazowymi o mocy do 24 kW. Kotłownia gazowa będzie wykorzystywana w celu podgrzewania czynnika grzewczego i doprowadzenia go do podgrzewacza gazu,
- dwóch modułowych prefabrykowanych fundamentów pod zbiornik magazynowy oraz parownice produktowe o wymiarach: 2,8 x 14 x 0,7m oraz 2,5 x 12,2 x 0,7m.
- utwardzenia terenu:
- pod posadowienie kontenerów stacji redukcyjno – pomiarowej, kotłowni oraz nawianialni z płyt betonowych drogowych o łącznych wymiarach 3,0 x 9,0m
- basen retencyjny zlokalizowany przy zbiorniku magazynowym LNG oraz parownic produktowych, wykonany z geokraty parkingowej wypełnionej keramzytem budowlanym o wymiarach 9,5 x3,5 m.
- pod ciągi piesze, wykonane z kostki bet. o łącznej powierzchni ok. 100m<sup>2</sup>.
- instalacja elektryczna, agregat prądowórczy, AKPiA, instalacja uziemiająca oraz odgromowa.

Parametry pracy stacji LNG:

Nominalna zdolność regazyfikacji: QR 630 Nm<sup>3</sup>/h

Maksymalne ciśnienie robocze MOP 1,0 MPa

Ciśnienie robocze 0,4÷0,9 MPa

Stacja redukcyjno-pomiarowa

Nominalna przepustowość stacji: Qn 630 Nm<sup>3</sup>/h

Maksymalne ciśnienie wejściowe (MOP): P1max 1,0 MPa

Minimalne ciśnienie wejściowe: 0,5 MPa

Maksymalne ciśnienie gazu na wyjściu (MOP): P2max 0,5 MPa

Rodzaj paliwa gazowego zgodnie z PN-C-04753 Grupa E (Gz50)

Urządzenia wchodzące w skład stacji LNG, spełniają warunki stawiane przez Inwestora przedsięwzięcia do gazyfikacji miasta Drobin.

- b) *powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:*

Obszar oddziaływania przedsięwzięcia zamyka się w obrębie działki, na której będzie ono zlokalizowane. Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia nie są realizowane ani zrealizowane żadne inne przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

*c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:*

Woda podczas budowy w ilości ok. 5 m<sup>3</sup> pobierana będzie z instalacji wodociągowej gminy Drobin. Po budowie i oddaniu do użytkowania pobierana będzie jedynie na cele ochrony p. poz. Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości – ścieki bytowe, będą gromadzone w przenośnych kabinach WC (TOI-TOI), których zawartość będzie transportowana do gminnej oczyszczalni ścieków.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi:

- elektryczną: ok. 15 kW podczas wykonywania prac ; 7,5 kW – zasilanie urządzeń stacji LNG.
- cieplną (kW/MW) – podczas prac budowlano-montażowych nie przewiduje się zapotrzebowania na energię cieplną. W kontenerze kotłowni zlokalizowane zostaną dwa kotły gazowe jednofunkcyjne o mocy ok 12 kW w celu podgrzania czynnika grzewczego i skierowania go do podgrzewacza wodnego na stacji LNG.
- gazową (m<sup>3</sup>/h) – podczas prac budowlano-montażowych nie przewiduje się zaopatrzenia na gaz, po wykonaniu prac planuje się zamówić ok 3 m<sup>3</sup> azotu ciekłego w celu schłodzenia zbiornika oraz przeprowadzenia testów i rozruchu. Na potrzeby kotłowni gaz ziemny ze stacji LNG będzie płynął z przepustowością ok. 2 m<sup>3</sup>/h w okresach działania stacji.
- paliwa (l) – olej napędowy w ilości ok. 100 l (środki transportu, sprzęt budowlany, agregaty spawalnicze).

*d) emisji i występowania innych uciążliwości:*

Projektowana stacja regazyfikacji LNG oraz stacja redukcyjno-pomiarowa podwyższonego średniego ciśnienia jest układem bezobsługowym, wymaga jedynie czasowych kontroli i oględzin. Uciążliwość placu budowy planowanej inwestycji nie spowoduje zwiększenia ustalonej wielkości kryterialnej w środowisku, ze względu na skupienie prac na małym obszarze i ograniczy się do najbliższego sąsiedztwa obiektu.

Zakres będzie obejmował prace ogólnobudowlane oraz prace spawalnicze polegające na łączeniu elementów stalowych rurociągów. W trakcie spawania, w wykopach i na terenie otwartym zachodzić będzie niewielka emisja pyłu, tlenu węgla i tlenków azotu. Robót spawalniczych jest bardzo mało, będą prowadzone jednorazowo i w bardzo krótkich okresach czasu, stąd emisję zanieczyszczeń związaną z fazą realizacji inwestycji można uważać za mało istotną i niewpływającą na stan powietrza atmosferycznego.

*e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:*

Ryzyko wystąpienia awarii w trakcie procesu przemysłowego jest niskie. Dla projektowanej stacji regazyfikacji wyznaczona będzie strefa zagrożenia wybuchem. Strefa ta w żadnym miejscu nie przekroczy granicy działki na której zlokalizowana będzie inwestycja.

Na terenie obiektu będą rozmieszczone tablice ostrzegawcze. Projektowana instalacja regazyfikacji LNG została zaprojektowana z uwzględnieniem wymogów norm bezpieczeństwa. Zbiornik magazynujący składający się ze zbiornika wewnętrznego, otoczonego odpowiednią izolacją i płaszczem zewnętrznym, co zapewni odpowiednie parametry bezpiecznego przechowywania LNG. W przypadku wystąpienia nieszczelności, lub wycieku LNG nastąpi jego odizolowanie i zabezpieczenie poprzez umieszczenie całej instalacji LNG w wannie retencyjnej o pojemności równej pojemności zbiornika, do wychwytywania produktu w przypadku wycieku. W przypadku wycieku, lub nieszczelności na terenie stacji LNG planuje się montaż detektorów, które po wykryciu zagrożenia mogą zdalnie i automatycznie wyłączyć lub przerwać dany proces technologiczny, aby zminimalizować wielkość przecieków lub wycieków LNG. Ponadto instalacja LNG została wyposażona w szereg urządzeń zabezpieczających np. zawory bezpieczeństwa, samoczynne wyłączniki urządzeń, detektory gazu.

Ponieważ stacja LNG nie wymaga korzystania ze środowiska naturalnego, wobec czego nie występują ścieki ani odpady stałe. Do wód powierzchniowych i gruntu nie będą wprowadzane żadne zanieczyszczenia spowodowane eksploatacją przedmiotowej inwestycji.

Projektowana instalacja gazowa nie stanowi potencjalnego zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz higieny i zdrowia użytkowników i ich otoczenia.

*f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:*

W fazie realizacji przedsięwzięcia, podczas prowadzonych prac związanych z budową stacji regazyfikacji LNG wytwarzane będą odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi oraz z funkcjonowaniem zaplecza socjalnego pracowników. Odpady te magazynowane będą tymczasowo w kontenerach lub w miejscu wyznaczonym na terenie objętym inwestycją. Prace ziemne prowadzone będą tak aby bilans mas ziemnych był możliwie bliski zeru.

W tabeli poniżej przedstawiono rodzaje odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. 2020 poz. 10 z późn. zm.) prognozowanych do wytworzenia podczas trwania fazy realizacji inwestycji:

Lp.	Kod odpadu	Prognozowana ilość	
Odpady zaliczane do grupy 15 – Odpady opakowaniowe; sorbent, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach			
1.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,1 Mg
2.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,1 Mg
3.	15 01 03	Opakowania z drewna	0,2 Mg
4.	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,5 Mg
5.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 150202	0,1 Mg

Odpady zaliczane do grupy 17 – Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej ( włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych )			
6.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	1 m <sup>3</sup>
7.	17 01 81	Odpady z remontów i przebudowy dróg	2 m <sup>3</sup>
8.	17 05 04	Gleba ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 170503	30 m <sup>3</sup>
9.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 170901, 170902 i 170903	5 m <sup>3</sup>
Odpady zaliczane do grupy 20 – Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie			
10.	20 03 01	Niesegregowane (zmieszane ) odpady komunalne	0,05 Mg
11.	20 03 04	Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości	5 m <sup>3</sup>

Wymienione wyżej rodzaje odpadów nie są zaliczane do odpadów niebezpiecznych i nie stanowią istotnego zagrożenia dla środowiska naturalnego. Powinny być jednak właściwie gromadzone i usuwane przez uprawnione firmy.

Odpady zaliczone do grupy 15 (Odpady opakowaniowe; sorbent, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach) oraz odpady zaliczone do grupy 20 (Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie) – podgrupa 20 03 01 [Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne] będą podlegały czasowemu przetrzymywaniu, w sposób bezpieczny dla środowiska, przed ich transportem na składowisko odpadów, gdzie będą wykorzystywane lub przetwarzane. Gwarancją zabezpieczenia środowiska przed odpadami będą umowy na ich odbiór i przetwarzanie przez wyspecjalizowane firmy.

Odpady zaliczone do grupy 17 [Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)], są to w większości masy ziemi i będą wykorzystywane do zasypania wykopów oraz do zagospodarowania terenu. Część odpadów budowlanych oraz ziemi z wykopów zostanie zagospodarowana zgodnie z wymaganiami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. 2023 poz. 1587 tj z późn. zm.).

Wyżej wymienione odpady zaliczone do grupy 20 (Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie) – podgrupa 20 03 04 (Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości) są to ścieki bytowe, które będą gromadzone w przenośnych kabinach WC (Toi-Toi), których zawartość będzie transportowana do gminnej oczyszczalni ścieków.



2) Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

*a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:*

Poza obszarami wodno-błotnymi. Brak zagrożeń.

*b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:*

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza obszarem wybrzeża i środowiska morskiego.

*c) obszary górskie lub leśne:*

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza obszarem górkim lub leśnym.

*d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:*

Poza obszarami chronionymi. Brak zagrożeń.

*e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:*

Obszar, na którym planowana jest inwestycja nie podlega ochronie przyrody.

W promieniu 20 km od nowoprojektowanej stacji regazyfikacji LNG znajdują się:

Obszary chronionego krajobrazu:

Nadwkrzański 7.70 km,

Równina Raciążska 8.15 km,

Nadwiślański 18.80 km,

Zespoły przyrodniczo – krajobrazowe:

Pólka-Raciąż 9.45 km,

Natura 2000 Specjalne obszary ochrony:

Raciąż PLH140059 10.47 km

*f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:*

Obszar oddziaływania inwestycji nie przekroczy granicy działki, na której usytuowany będzie obiekt.

*g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:*

Poza obszarami historycznymi, kulturowymi lub archeologicznymi. Brak zagrożeń.

*h) gęstość zaludnienia:*

Przedsięwzięcie będzie realizowane w obrębie miasta Drobin (Liczba ludności: 2 631 (2023)).

*i) obszary przylegające do jezior:*

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza obszarem przylegającym do jezior.

*j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:*

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

*k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:*

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie RW2000102687249 – Karsówka. Jest to naturalna część wód, o stanie ogólnym określonym jako zły, dla której osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla danej JCWP zostało ustawione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, OWO, BZT5. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań.

Dla danej JCWP zostało również ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20<sup>0</sup> C. jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w zestawie kolumn pn. „Wskazanie dominującego rodzaju presji determinujących stan wód”, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presja trwale uniemożliwiająca osiągnięcie celów środowiskowych zaspokaja ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokajania tych potrzeba. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań.

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych. Uznać należy, iż rozwiązania techniczne przedstawione w KIP pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji inwestycji zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Ze względu na skalę, rozwiązania chroniące i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

3) Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

*a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:*

Zasięg przestrzenny oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji.

*b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:*

Ze względu na rodzaj planowanej inwestycji oraz jej lokalizację nie wystąpi transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

*c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:*

Działka nr ew. 459/1 stanowi część terenu należącego do Gminy Drobin. Na terenie tym znajdują się gminny punkt selektywnej zbiórki odpadów oraz budynki gospodarcze. Na terenie działki znajduje się również ogrodzony teren z masztem przesyłowym telekomunikacyjnym.

Procent powierzchni zabudowy, który zostanie wyłączony z powierzchni biologicznie czynnej (zabudowa basenem retencyjnym, urządzeniami technologicznymi wraz z kontenerami oraz pozostałym utwardzonym terenem) wynosi około 5%. Planowana inwestycja, nie koliduje z drzewami i krzewami.

Przedmiotowa stacja regazyfikacji LNG wykorzystywana będzie do zasilania sieci gazowej w mieście Drobin w celu podłączenia mieszkańców. Obszar oddziaływania inwestycji nie przekroczy granicy działki, na której usytuowany będzie obiekt.

*d) prawdopodobieństwa oddziaływania:*

Projektowana stacja regazyfikacji LNG oraz stacja redukcyjno-pomiarowa podwyższonego średniego ciśnienia jest układem bezobsługowym, wymaga jedynie czasowych kontroli i oględzin. Uciążliwość placu budowy planowanej inwestycji nie spowoduje zwiększenia ustalonej wielkości kryterialnej w środowisku, ze względu na skupienie prac na małym obszarze i ograniczy się do najbliższego sąsiedztwa obiektu.

Zakres będzie obejmował prace ogólnobudowlane oraz prace spawalnicze polegające na łączeniu elementów stalowych rurociągów. W trakcie spawania, w wykopach i na terenie otwartym zachodzić będzie niewielka emisja pyłu, tlenku węgla i tlenków azotu. Robót spawalniczych jest bardzo mało, będą prowadzone jednorazowo i w bardzo krótkich okresach czasu, stąd emisję zanieczyszczeń związaną z fazą realizacji inwestycji można uważać za mało istotną i niewpływającą na stan powietrza atmosferycznego.

*e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:*

Oddziaływanie na etapie budowy będzie miało charakter krótkotrwały i ustąpi po zakończeniu prac. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała przeprowadzenia prac rozbiórkowych dotyczących przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Planowana stacja regazyfikacji LNG ma być zlokalizowana na terenie działki gminy Drobin, obok ogrodzonego gminnego punktu selektywnej zbiórki odpadów oraz ogrodzonego masztu telekomunikacyjny. Celem realizacji stacji jest dostarczenie gazu do sieci gazowej w mieście Drobin. Wskazuje się, że nie przewiduje się dalszej rozbudowy tej inwestycji w przyszłości.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Projektowana instalacja regazyfikacji LNG została zaprojektowana z uwzględnieniem wymogów norm bezpieczeństwa. Zbiornik magazynujący składający się ze zbiornika wewnętrznego, otoczonego odpowiednią izolacją i płaszczem zewnętrznym, co zapewni odpowiednie parametry bezpiecznego przechowywania LNG. W przypadku wystąpienia nieszczelności, lub wycieku LNG nastąpi jego odizolowanie i zabezpieczenie poprzez umieszczenie całej instalacji LNG w wannie retencyjnej o pojemności równej pojemności zbiornika, do wychwytywania produktu w przypadku wycieku. W przypadku wycieku, lub nieszczelności na terenie stacji LNG planuje się montaż detektorów, które po wykryciu zagrożenia mogą zdalnie i automatycznie wyłączyć lub przerwać dany proces technologiczny, aby zminimalizować wielkość przecieków lub wycieków LNG. Ponadto instalacja LNG została wyposażona w szereg urządzeń zabezpieczających np. zawory bezpieczeństwa, samoczynne wyłączniki urządzeń, detektory gazu.

Ponieważ stacja LNG nie wymaga korzystania ze środowiska naturalnego, wobec czego nie występują ścieki ani odpady stałe. Do wód powierzchniowych i gruntu nie będą wprowadzane żadne zanieczyszczenia spowodowane eksploatacją przedmiotowej inwestycji.

Projektowana instalacja gazowa nie stanowi potencjalnego zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz higieny i zdrowia użytkowników i ich otoczenia.

Wykonawca robót będzie odpowiedzialny za przestrzeganie rozwiązań projektowych, uwzględniających wymagania ochrony środowiska. Dokładność wykonania prac montażowych i budowlanych będzie kontrolowana przez nadzór inwestorski, a wszystkie wątpliwości i odstępstwa od przyjętych rozwiązań projektowych uzgodnione w ramach nadzoru autorskiego.

Biorąc pod uwagę zgromadzony materiał w tym opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku a także kierując się kryteriami zawartymi w art. 63 ust. 1 pkt 1-3 ustawy OOS nie przewiduje się ryzyka wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko na etapie realizacji i eksploatacji, w związku z powyższym

**orzeczono jak w sentencji.**

Integralną częścią decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia stanowiąca Załącznik przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy Stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Drobin w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – kodeksu postępowania administracyjnego 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.
3. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu 6 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli było wydane. O zajęcie przez organ stanowiska można wystąpić po upływie 5 lat od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna.

Z-ca Burmistrza  
  
Paweł Pachniewski

### Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy OOS.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100) na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. – o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r., poz. 1044). Opłata została przekazana w dniu 18.09.2024 r. na konto Urzędu Miasta i Gminy w Drobinie Nr 85 9042 1068 0420 0358 2000 0050 Bank Spółdzielczy „Mazowsze” Płock o. Drobin.

Decyzja zostaje podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Drobin.

### Otrzymują:

1. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, przez pełnomocnika „GAZ” Sp. z o.o. z siedzibą ul. Emilii Plater 12c, 05-870 Błonie;

2. Strony postępowania wg. wykazu znajdującego się w aktach sprawy zgodnie z art. 49 k.p.a.:
  - 1) Tablica informacyjna Urzędu Miasta i Gminy Drobin;
  - 2) Przewodniczący Osiedla Drobin I– celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty;
  - 3) Strona Urzędu Miasta i Gminy w Drobinie - <http://www.umdrobin.bip.org.pl/>
3. GK a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 19.12.2024r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na „budowie stacji regazyfikacji stacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) o poj. 37m<sup>3</sup> wraz z urządzeniami i infrastrukturą towarzyszącą na działce ew. nr 459/1 obręb ew. 0014 Drobin przy ul. Padlewskiego w Drobinie”**,

Powierzchnia działki nr ew. 459/1 wynosi 2,0505 ha tj. 20 505m<sup>2</sup>.

Planowana powierzchnia zabudowy około: 0,011 ha tj. 110 m<sup>2</sup>

Działka nr ew. 459/1 stanowi część terenu należącego do Gminy Drobin. Na terenie tym znajdują się gminny punkt selektywnej zbiórki odpadów oraz budynki gospodarcze. Na terenie działki znajduje się również ogrodzony teren z masztem przesyłowym telekomunikacyjnym.

Procent powierzchni zabudowy, który zostanie wyłączony z powierzchni biologicznie czynnej (zabudowa basenem retencyjnym, urządzeniami technologicznymi wraz z kontenerami oraz pozostałym utwardzonym terenem) wynosi około 5%.

Planowana inwestycja, nie koliduje z drzewami i krzewami.

Przedmiotowa stacja regazyfikacji LNG wykorzystywana będzie do zasilania sieci gazowej w mieście Drobin w celu podłączenia mieszkańców.

### 1. Rodzaj technologii.

Projektowana stacja regazyfikacji LNG składać się będzie w szczególności z:

- Zbiornika kriogenicznego o pojemności  $V = 37 \text{ m}^3/\text{zb.}$  – 1 szt.,
- Zespół parownic produktowych:  $Q = 630 \text{ Nm}^3/\text{h}$
- Stacja redukcyjno-pomiarowa  $Q = 630 \text{ Nm}^3/\text{h}$

Projektowana stacja gazowa redukcyjno-pomiarowa o przepustowości  $Q = 630 \text{ Nm}^3/\text{h}$  ma za zadanie redukcję ciśnienia odparowanego gazu do ciśnienia wylotowego  $P = 0,2 \div 0,4 \text{ MPa}$  i pomiar objętości przepływającego gazu oraz zabezpieczenie sieci gazowej przed wzrostem ciśnienia.

Projektowany obiekt będzie spełniał wymagania Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. 2013 poz. 640), oraz Standardu Technicznego ST-IGG-0501 – „Stacje gazowe w przesyłce i dystrybucji dla ciśnień wejściowych do 10 MPa włącznie. Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania”.

W skład projektowanej stacji redukcyjno-pomiarowej wejdą m.in.:

- układ redukcyjny,
- układ pomiarowy,
- układ podgrzewania gazu,
- nawianialnia,
- kotłownia z pomieszczeniem AKP,
- rurociągi technologiczne,

Zadaniem instalacji LNG jest regazyfikacja gazu ziemnego z fazy ciekłej na fazę gazową, a następnie redukcja ciśnienia gazu z wykorzystaniem stacji redukcyjno-pomiarowej do poziomu ciśnienia roboczego w przedziale  $0,2 \div 0,4 \text{ MPa}$ . Stacja redukcyjno-pomiarowa służy także do pomiaru strumienia przepływającego gazu.

Obszar oddziaływania inwestycji nie przekroczy granicy działki, na której usytuowany będzie obiekt.

Z-ca Burmistrza  
  
Paweł Pachniewski

