



Nasz znak: TK.6220.11.7.2023.1

Dokument elektroniczny nr 29484.2023

Dnia 27.10.2023r.

### **Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach**

Zgodnie z zapisami art.84, art.85 ust.1 i ust.2 pkt 2, na podstawie art. 71 ust.2 pkt 2, art.72 oraz art.80 ust.2, art.75 ust 1 pkt 4 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 (Dz.U. z 2023r., poz.1094 z późn. zm.) - zwanej dalej o.o.s., art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 r. poz.775 z późn. zm.), §3 ust.1 pkt 37 lit.c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku, w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U.z 2019r., poz.1839 z późn.zm.), zgodnie z zapisami §2 rozporządzenia Rady Ministrów zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko z dnia 10 sierpnia 2023 roku (Dz.U. z 2023r. poz. 1724), po rozpatrzeniu wniosku Spółki Cryogas M&T Poland S.A. ul.Wł.Broniewskiego 3, 01-785 Warszawa w imieniu i z upoważnienia której wystąpił Grzegorz Borecki o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą, która ma zostać wybudowana dla podmiotu prowadzącego działalność gospodarczą pod nazwą STARGUM Stankiewicz Sp.j. z siedzibą przy ul.Cieplnej 7, 73-110 Stargard, na dz. nr 33, obręb 5 miasta Stargard, uwzględniając opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stargardzie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Stargardzie oraz treść załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia,

określam

na rzecz: Cryogas M&T Poland S.A. z siedzibą ul.Wł.Broniewskiego 3, 01-785 Warszawa (KRS: 0000532961):

1. **nie nakładać obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą, która ma zostać wybudowana dla podmiotu prowadzącego działalność gospodarczą pod nazwą STARGUM Stankiewicz Sp.j. z siedzibą przy ul.Cieplnej 7, 73-110 Stargard, na dz. nr 33, obręb 5 miasta Stargard.
2. **niżej wymienione warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**
  - 1) w trakcie budowy należy korzystać z maszyn, urządzeń oraz pojazdów sprawnych technicznie,
  - 2) podczas trwania prac budowlanych należy nie dopuścić do przedostania się do wód powierzchniowych i ziemi substancji ropopochodnych z maszyn, urządzeń i środków transportu oraz innych substancji szkodliwych, natomiast w przypadku wycieku tych

- substancji należy zastosować sorbent lub płyn do neutralizacji cieczy ropopochodnych, a zanieczyszczony materiał przekazać do unieszkodliwiania,
- 3) podłoże zaplecza budowy należy zabezpieczyć przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z urządzeń i maszyn oraz środków transportu, a w miejsca przeznaczone do składowania substancji podatnych na przenikanie do gleby należy położyć materiały izolacyjne,
  - 4) inwestycję w fazie budowy, jak i realizacji należy prowadzić w sposób wykluczający pogorszenie stanu wód, przy zastosowaniu środków (procedur i technologii) zapobiegających rozprzestrzenianiu się i likwidujących ewentualne zanieczyszczenia powstałe w trakcie jej realizacji.
- 3. ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.**

## U Z A S A D N I E

Dnia 16 sierpnia 2023 roku wpłynął wniosek CRYOGAS M&T POLAND S.A., ul. Broniewskiego 3, 01-785 Warszawa w imieniu i z upoważnienia której wystąpił Grzegorz Borecki o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce ewidencyjnej nr 33 w obrębie 5 miasta Stargard przy ul. Ciepłej 7.

Do wniosku dołączono:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z zapisem w formie elektronicznej,
- kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie poświadczoną przez właściwy organ,
- mapę z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- pełnomocnictwo,
- dowód uiszczenia opłat skarbowych.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze Gminy-Miasto Stargard.

Inwestycja polega na budowie instalacji służącej do odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działki nr 33 w obrębie 5 miasta Stargard.

Teren inwestycyjny znajduje się poza granicami obszaru Natura 2000. Ze względu na charakter przedsięwzięcia, planowane przedsięwzięcie zaliczane jest do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko:

- §3 ust.1 pkt 37 lit. c – „ instalacje do naziemnego magazynowania substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi – inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m<sup>3</sup> oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m<sup>3</sup>, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych;

rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 roku poz. 1839 z późn.zm.).

W myśl art. 71 ust.2 pkt 2 ustawy ooś dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko, przed uzyskaniem decyzji lub zgłoszenia określonych w art. 72 ust. 1 lub 1a ustawy ooś wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz zgodnie z art.59 ust.1 pkt 2 – przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia oceny został stwierdzony na podstawie art.63 ust.1 ustawy ooś.

W świetle art. 75 ust.1 pkt 4 wymienionej ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent na którego obszarze właściwości przedsięwzięcie jest realizowane, w tym przypadku jest to Prezydent Miasta Stargard.

Zgodnie z zapisami art.80 ust.2 ustawy ooś właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.

Organ ustalił, że dla terenu objętego przedsięwzięciem obowiązują zapisy zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Stargardu Szczecińskiego dotyczącego terenu w rejonie „Parku Przemysłowego” przyjętą uchwałą Rady Miejskiej Nr XXXV/380/2005 z dnia 27 września 2005 r. (tekst jednolity – Dz.Urz. Woj.

Zachodniopomorskiego z 2018r. poz.2463 oraz z 2020r. poz. 1504). Działka o numerze 33 położona przy ul.Cieplnej w obrębie 5 miasta Stargard zlokalizowana jest na terenach obiektów produkcyjnych, składów i magazynów o symbol 8.P. Zamiar lokalizacji stacji odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG wraz z infrastrukturą towarzyszącą na potrzeby istniejącego zakładu STARGUM Stankiewicz Sp.j. nie będzie kolidował z obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego w zakresie funkcji.

W prowadzonym postępowaniu liczba stron postępowania nie przekracza 10.

Organ po stwierdzeniu kompletności wniosku i ustaleniu, że nie zawiera on błędów formalnych wszczął postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie. Strony postępowania zawiadomione zostały pismem znak: TK.6220.11.4.2023.1 z dnia 06 września 2023r. o:

- możliwości zapoznania się w terminie 14 dni od daty otrzymania zawiadomienia z treścią wniosku i karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz złożenia uwag i wniosków,
- przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do dnia 09 grudnia 2023 roku.

Działając zgodnie z art.64 ustawy ooś pismem z dnia 07 września 2023 roku znak:

TK.6220.11.5.2023.1 Prezydent Miasta Stargard zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Stargardzie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego- Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Stargardzie, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko analizowanego przedsięwzięcia.

Dnia 20 września 2023 roku wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Zarząd Zlewni w Stargardzie (pismo znak:SZ.ZZŚ.3.4901.167.2023.MM z dnia 19 września 2023 roku, że dla przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wskazująca jednocześnie następujące warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko gruntowo-wodne:

- 1) w trakcie budowy należy korzystać z maszyn, urządzeń oraz pojazdów sprawnych technicznie,
- 2) podczas trwania prac budowlanych należy nie dopuścić do przedostania się do wód powierzchniowych i ziemi substancji ropopochodnych z maszyn, urządzeń i środków transportu oraz innych substancji szkodliwych, natomiast w przypadku wycieku tych

- substancji należy zastosować sorbent lub płyn do neutralizacji cieczy ropopochodnych, a zanieczyszczony materiał przekazać do unieszkodliwiania,
- 3) podłoże zaplecza budowy należy zabezpieczyć przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z urządzeń i maszyn oraz środków transportu, a w miejsca przeznaczone do składowania substancji podatnych na przenikanie do gleby należy położyć materiały izolacyjne,
  - 4) inwestycję w fazie budowy, jak i realizacji należy prowadzić w sposób wykluczający pogorszenie stanu wód, przy zastosowaniu środków (procedur i technologii) zapobiegających rozprzestrzenianiu się i likwidujących ewentualne zanieczyszczenia powstałe w trakcie jej realizacji.

Wymienione warunki ujęte zostały w orzeczeniu niniejszej decyzji.

W dniu 22 września 2023 roku wpłynęła opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (postanowienie znak: WONS.4220.349.2023.HB z dnia 22 września 2023 roku, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Stargardzie - wydał opinię sanitarną pismem znak: ZNS.7040.1.52.2023 z dnia 21 września 2023 roku nie stwierdzającą potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Po szczegółowej analizie złożonego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, na podstawie danych o przedsięwzięciu zawartych w karcie informacyjnej oraz uwzględniając łączne uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określone w art. 63 ustawy ooś, a także w oparciu o opinie ww. organów, mając na uwadze usytuowanie, charakter i skalę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ poddał analizie szczegółowe uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia, co do potrzeby przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko, co przedstawiono poniżej:

#### **1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:**

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

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji służącej do odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG.

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na działce nr 33 obr. Stargard 5. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 1,3 ha, natomiast pod planowane przedsięwzięcie zostanie przeznaczona powierzchnia 150 m<sup>2</sup>. Stacja LNG będzie znajdować się na terenie zakładu STARGUM Stankiewicz Sp. j. i będzie bezpośrednio sąsiadować z budynkami przedsiębiorstwa. Stacja LNG będzie zasilala silnik kogeneracyjny (produkcja energii elektrycznej) oraz dwa kotły (ciepło na cele produkcyjno – technologiczne), zastępując tym samym dotychczasowe paliwo wykorzystywane przez zakład, jakim jest olej opałowy.

Najbliższe zabudowania w pobliżu planowej inwestycji to budynki przemysłowe należące do zakładu, które planowana stacja LNG ma zaopatrywać w gaz. Najbliższy budynek przemysłowy znajduje się w odległości ok. 17 m od ogrodzenia planowanej inwestycji, natomiast najbliższy budynek mieszkalny usytuowany jest ok. 400 m w linii prostej od planowanej stacji LNG.

##### **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:**

Z uwagi na charakter planowanej inwestycji oraz aktualne zagospodarowanie terenu, w trakcie jej funkcjonowania nie przewiduje się wystąpienia skumulowanego wpływu z innymi inwestycjami. Planowana inwestycja będzie zaopatrywać w gaz budynki przemysłowe istniejącego zakładu STARGUM Stankiewicz Sp. j.

**c) różnorodności biologicznej, wykorzystania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:** Teren inwestycyjny jest nieurządzony i zgodnie z przedstawionymi informacjami w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie występuje na nim żadna roślinność. W ramach prac nie przewiduje się również wycinki drzew i krzewów. Miejsce realizacji przedsięwzięcia znajduje się poza formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia o ochronie przyrody oraz poza przebiegiem korytarzy ekologicznych.

Biorąc pod uwagę lokalizację inwestycji w odniesieniu do obszarów chronionych, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2023 r. poz. 1336), przedmiotowa inwestycja znajduje się poza granicami obszarów chronionych. Najbliższą zlokalizowaną formą ochrony przyrody jest znajdujący się ok. 2 km w kierunku północno-wschodnim użytek ekologiczny pn. Dolina rzeki Iny. Z uwagi na charakter inwestycji i niewielki zasięg jej oddziaływania, nie przewiduje się negatywnego wpływu na ww. formę ochrony przyrody.

Skala oddziaływania inwestycji na klimat będzie niewielka. Inwestycja nie będzie wywoływać także zmian klimatycznych w skali mikro, tj. nie będzie wpływać na mikroklimat w otoczeniu obiektu, nie spowoduje zacieniania terenów przyległych i zmiany na nich warunków termicznych.

Przedsięwzięcie zostanie zaprojektowane z uwzględnieniem odporności na zmiany klimatyczne i ewentualne klęski żywiołowe. Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Z uwagi na niewielki zakres prac, jak również wprowadzenie planowanych obiektów na zainwestowany aktualnie teren, nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania na krajobraz.

Na etapie realizacji inwestycji woda wykorzystywana będzie na potrzeby bytowe pracowników realizujących proces posadowienia i uruchomienia stacji LNG w miejscu przeznaczenia oraz ewentualnie zostanie wykorzystana do pielęgnacji betonu. Przewidywane zużycie wody wynosi ok.  $Q_{\max}=3m^3$ . Wody opadowe lub roztopowe będą odprowadzane do ziemi.

**d) emisji i występowania innych uciążliwości:** Potrzeby sanitarne osób zatrudnionych na terenie budowy będą zabezpieczone w przewożnych urządzeniach sanitarnych. Ścieki z urządzeń przenośnych będą odbierane przez specjalistyczną firmę posiadającą stosowne zezwolenie i przekazywane do punktów zlewnych oczyszczalni ścieków. Prace związane z budową wiążą się z powstaniem niezorganizowanej emisji gazów i pyłów do powietrza. Emisja ta będzie związana z pracą sprzętu budowlanego i ruchem pojazdów. Przewiduje się zwiększoną emisję zanieczyszczeń gazowych zawartych w spalinach (dwutlenek węgla, tlenek węgla, tlenek azotu, związki siarki, związki ołowiu, węglowodory i ich pochodne, benzoapiren), jednak ze względu na krótki okres prac i stosowanie nowoczesnych maszyn i urządzeń nie przewiduje się znaczących przekroczeń w tym zakresie.

Powstający hałas na tym etapie będzie powstawał również w wyniku przejazdów pojazdów ciężarowych oraz pracujących urządzeń technologicznych. Podczas realizacji inwestycji najbardziej uciążliwym pod kątem emisji hałasu etapem będą prace ziemne. Na potrzeby KIP zostały wyliczone równoważne moce akustyczne pojazdów i urządzeń technologicznych pracujących w ciągu dnia (6:00- 22:00) w najmniej korzystnych 8 godzinach. Obliczone moce akustyczne emitowane przez pojazdy i urządzenia technologiczne będą krótkotrwałe (na czas wykonywania prac ziemnych przedmiotowej inwestycji) i nie spowoduje trwałych zmian w środowisku. Ze względu na rodzaj i charakter prac związanych z wykonaniem inwestycji, nie ma możliwości ich wyeliminowania. Jednakże na krótki okres prac (3 tygodnie prac budowlanych) i pracy ładowarki oraz koparki przez 4 godziny dziennie, a także odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej i zaproponowane działania minimalizujące oddziaływanie w postaci wyłączania silników w czasie przerw w pracy, prowadzenia prac wyłącznie w porze dziennej i odpowiednie zaplanowanie robót budowlanych, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania akustycznego.

Etap eksploatacji wiąże się z emisją pyłów i gazów powstającą w wyniku ruchu komunikacyjnego po terenie inwestycyjnym, załadunku zbiornika magazynowego, emisji związanej z dostawą gazu. Będzie to emisja nieorganizowana, występująca wyłącznie w momencie rozładunku gazu. Zakłada się 3 rozładunki cystern na tydzień, maksymalnie jedno dziennie w godzinach pomiędzy 6:00-22:00. Rozładunek cysterny realizowany jest na zasadzie różnicy ciśnień i jest to proces praktycznie nieemitujący hałasu do środowiska, gdyż w trakcie rozładunku, które trwa ok. 2 do 3 godzin (w zależności od pojemności zbiornika LNG) silnik ciągnika siodłowego ciężarowego będzie zgaszony. Na tym etapie nie przewiduje się powstawania ścieków bytowych ani technologicznych, natomiast wody opadowe w rejonie projektowanej stacji odprowadzane będą powierzchniowo do gruntu. Biorąc powyższe pod uwagę nie przewiduje się przekraczania norm w trakcie eksploatacji inwestycji. Wszelkie potrzeby bytowe osób zatrudnionych na terenie budowy będą zabezpieczone w przewoźnych urządzeniach sanitarnych typu TOI-TOI, a następnie będą odbierane przez specjalistyczną firmę posiadającą stosowne zezwolenia w tym zakresie.

- 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:** Na terenie zakładu nie stosuje się substancji chemicznych mogących stwarzać ryzyko wystąpienia poważnej awarii. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016r. poz.138) – ze względu na rodzaj przedsięwzięcia- nie dotyczy.

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

W trakcie realizacji przewiduje się wytwarzanie odpadów o kodzie: 15 01 01 – Opakowania z papieru i tektury – w ilości 0,30 Mg; 15 01 02 – Opakowania z tworzyw sztucznych – w ilości 0,20 Mg; 15 01 03 – Opakowania z drewna – w ilości 0,80 Mg; 17 04 11 – Kable inne niż wymienione w 17 04 10 – w ilości 0,10 Mg; 17 05 04 – Gleba i ziemia w tym kamienie, inne niż 17 05 03– w ilości 15,0 Mg; 20 03 01 – niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne. Powstające odpady będą zbierane selektywnie i magazynowane w miejscach do tego przeznaczonych i przekazywane uprawnionym

podmiotom do zagospodarowania.

**g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:** realizacja przedsięwzięcia, zgodnie z założeniami technicznymi i technologicznymi nie spowoduje negatywnego oddziaływania na zdrowie ludzi, faunę i florę.

**2. Usytuowanie przedsięwzięcia – ze zwróceniem uwagi na możliwe zagrożenie środowiska – zwłaszcza przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walory przyrodnicze, krajobrazowe oraz uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:**

**a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:** – ze względu na lokalizację przedsięwzięcia – nie dotyczy,

**b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:** ze względu na lokalizację przedsięwzięcia – nie dotyczy,

**c) obszary górskie i leśne:** ze względu na lokalizację przedsięwzięcia – nie dotyczy,

**d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:** Ze względu na lokalizację – nie dotyczy.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych – Zbiornik międzymorenowy Stargard – Goleniów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego wykorzystywane będą tylko i wyłącznie maszyny i urządzenia w dobrym stanie technicznym, a wszelkie wycieki olejów lub innych substancji ropopochodnych natychmiast usuwane. Nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na wody powierzchniowe lub podziemne.

**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 sieci Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:** Przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami chronionymi.

Najbliżej zlokalizowaną formą ochrony przyrody jest znajdujący się ok. 2 km w kierunku północno-wschodnim użytek ekologiczny pn. Dolina rzeki Iny II. Z uwagi na charakter inwestycji i niewielki zasięg jej oddziaływania, nie przewiduje się negatywnego wpływu na ww. formę ochrony przyrody.

Granica najbliższego obszaru Natura 2000 Jezioro Miedwie i okolice PLB320005 oraz Dolina Płoni i Jezioro Miedwie PLH320006 znajdują się w odległości ok. 4 km, w związku z tym nie przewiduje się możliwości negatywnego oddziaływania na przedmioty ochrony tego obszaru.

Z uwagi na charakter inwestycji oraz jego lokalizację nie wpłynie ona w znaczący sposób na wymieniony obszar, ani spójność i integralność sieci obszarów Natura 2000. Nie ma podstaw przypuszczać, aby planowane przedsięwzięcie ze względu na charakter oraz odległość od obszarów Natura 2000, mogło spowodować utratę bądź fragmentację siedlisk przyrodniczych i miejsc bytowania, żerowania i lęgu gatunków ptaków, dla których ochrony wyznaczono obszary Natura 2000. Obszar planowanej inwestycji nie posiada cennych walorów florystycznych i faunistycznych.

Realizacja planowanej inwestycji i jej późniejsze funkcjonowanie nie zagrazi ustanowionym obiektom chronionym, jak również nie zagrazi ich celom ochrony, a tym samym nie naruszy spójności i integralności obszarów Natura 2000.

**f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:** Planowane przedsięwzięcie – zgodnie z zapisami uchwały Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego

nr XVI/206/20 z dnia 04 czerwca 2020 roku w sprawie określenia programu ochrony powietrza oraz planu działań krótkoterminowych dla strefy zachodniopomorskiej - zlokalizowane jest w obszarze przekroczeń dot. przekroczenia poziomu docelowego stężeń średnich rocznych B(a)P oznaczonym jako kod obszaru przekroczeń 3248zpoBaPd40 w przyjętym uchwałą Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego nr XVI/206/20 z dnia 4 czerwca 2020r. (Dz. Urz. Województwa Zachodniopomorskiego z 2020r. poz. 3126).

**g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe**

**i archeologiczne:** Ze względu na lokalizację nie dotyczy. teren planowanego przedsięwzięcia objęty jest zmianą miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Stargardu Szczecińskiego dotyczącego terenu w rejonie „Parku Przemysłowego” przyjętą uchwałą Rady Miejskiej Nr XXXV/380/2005 z dnia 27 września 2005r. (Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego z 2018r. poz. 2463 oraz z 2020r. poz. 1504). Działka nr 33 oznaczona jest w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego symbolem 8.P – tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów. Zgodnie z zapisami w planie, na omawianym terenie dopuszcza się budowę m.in. urzędów i sieci infrastruktury technicznej niezbędnych dla funkcjonowania tych budynków i obiektów. Stacja LNG (infrastruktura techniczna) będzie zasilala silnik kogeneracyjny oraz dwa kotły (ciepło na cele produkcyjno-technologiczne), zastępując tym samym dotychczasowe paliwo wykorzystywane przez zakład, jakim jest olej opałowy. Część przedmiotowej działki zlokalizowana jest w strefie ograniczonej ochrony archeologicznej „W.III” – stanowisko nr 106.

**h) gęstość zaludnienia:** dla miasta Stargard statystycznie określona gęstość zaludnienia wynosi 1 392 osoby na 1 km<sup>2</sup> – dane za rok 2022 (<http://szczecin.stat.gov.pl/statystyczne-vademecum-samorzadowca/>),

**i) obszary przylegające do jezior:** Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia – nie dotyczy.

**j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:** ze względu na lokalizację przedsięwzięcia – nie dotyczy,

**k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:** Zgodnie z obowiązującym Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie GW60007 oraz na terenie zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW60001119897 Ina od Krąpieli do Strugi Goleniowskiej. Ze względu na charakter przedsięwzięcia nie wskazuje się możliwości przenikania substancji niebezpiecznych do wód powierzchniowych i podziemnych, które mogłyby doprowadzić do ich zanieczyszczenia. Nie przewiduje się trwałego i negatywnego wpływu na wskaźniki klasyfikacji stanu jednolitych części wód.

Przedsięwzięcie nie stanowi zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych ustalonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych, ani nie wiąże się w żaden sposób wpływem na jednolite części wód.

Teren projektowanej inwestycji znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, jak również poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych – Zbiornik międzymorenowy Stargard-Goleniów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami prace będą wykonywane sprawnym technicznie sprzętem (bez wycieków paliwa i olejów). W przypadku zlokalizowania wycieku substancji ropopochodnych na etapie realizacji

inwestycji użyte zostaną sorbenty wchłaniające substancje ropopochodne. Utrzymanie terenu budowy i wykopu w stanie bez wody stojącej. Składowanie materiałów w sposób uniemożliwiający przenikanie do gruntu.

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

**a) prawdopodobieństwa i zasięgu i oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:** Realizacja przedsięwzięcia, zgodnie z założeniami technicznymi i technologicznymi nie spowoduje negatywnego oddziaływania na zdrowie ludzi, faunę i florę.

Oddziaływanie przedmiotowej inwestycji zamknie się w granicach działek inwestycyjnych, nie wystąpi oddziaływanie skumulowane z innymi przedsięwzięciami. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy standardów jakości środowiska poza granicami terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny. Nie identyfikuje się negatywnych oddziaływań na zdrowie i warunki życia ludzi.

**b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:** Planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać transgranicznie na żadne elementy przyrodnicze. Najmniejsza odległość planowanej inwestycji od granic Polski w linii prostej wynosi ok. 30 km.

**c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania –** przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne, przy zastosowaniu założonych rozwiązań techniczno-technologicznych, nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska na terenach sąsiednich.

**d) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania:** Z uwagi na charakter planowanej inwestycji nie należy się spodziewać, że przedsięwzięcie spowoduje niedotrzymanie standardów jakości środowiska. Biorąc pod uwagę skalę oraz zakres przedsięwzięcia należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko związane z jego eksploatacją ma charakter lokalny i zamyka się w granicach terenu inwestycyjnego.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, w których inwestor przedstawił parametry techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia oraz w oparciu o nie dokonał wstępnej analizy potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, tut. organ z uwagi na usytuowanie oraz oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska stwierdza, iż planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze charakter inwestycji, niską wartość przyrodniczą terenu i jej lokalizację poza siedliskami przyrodniczymi oraz miejscami występowania chronionych gatunków roślin i zwierząt, nie przewiduje się wystąpienia negatywnego wpływu na komponenty przyrodnicze, w szczególności podlegające ochronie. Biorąc powyższe pod uwagę oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy odstąpiono od nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie zapisów art.79 ust.1 ustawy ooś nie było obowiązku zapewnienia udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Stosownie do art.10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, strony postępowania pismem z dnia 02 października 2023 roku zawiadomiono o zebraniu dowodów i materiałów niezbędnych do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o możliwości

zapoznania się z aktami sprawy oraz możliwości złożenia uwag i wniosków.

W toku prowadzonego postępowania nie wpłynęły uwagi i wnioski do przedmiotowego postępowania.

Z przeprowadzonego postępowania, tj. analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uzyskanych opinii, wynika, że realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia będącego przedmiotem niniejszej decyzji, przy zachowaniu przez inwestora wymogów w niej określonych - nie niesie ryzyka przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu i substancji zanieczyszczających w powietrzu, zachowanie działań minimalizujących oraz wskazanych w decyzji warunków spowoduje, że przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na poszczególne komponenty środowiska.

#### **Pouczenie:**

Od niniejszej decyzji strony postępowania administracyjnego mają prawo złożyć odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego Szczecinie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Dokonano opłaty skarbowej na numer konta rachunkowego Gminy Miasto Stargard nr 08 1240 3901 1111 0000 4216 5217 dnia 19 lipca 2023 roku w kwocie 222,00 złotych.

#### Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

#### Otrzymują:

- 1) CRYOGAS M&T POLAND S.A.

ul. Wł. Broniewskiego 3, 01-785 Warszawa

Za pośrednictwem: Grzegorz Borecki

ul. Wł. Broniewskiego 3

01-785 Warszawa

Z up. Prezydenta Miasta  
Jolanta Trembecka-Kempisty  
Z-ca Dyrektora Wydziału

- 2) STARGUM Stankiewicz Sp.j.  
ul.Ciepna 7, 73-110 Stargard
- 3) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
ul.Nasienna 6, 73-110 Stargard
- 4) G-Term Enegy Sp. z o.o.  
Wymysłówice 1, 88-320 Strzelino  
Adres do korespondencji:  
ul.Ciepna 5a, 73-110 Stargard
- 5) MET-STAL Sp. z o.o.  
ul.Ciepna 39, 73-110 Stargard
- 6) a/a

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska- e-puap  
ul.T.Firlika 20, 71-637 Szczecin
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny – e-puap  
ul.Hetmana St.Czarnieckiego 34,73-110 Stargard
- 3) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie-e-puap  
Zarząd Zlewni w Stargardzie  
ul.Gdańska 4, 73-110 Stargard
- 4) Wydz. TP, TG - w miejscu –e-dokument

Sprawę prowadzi:  
Jolanta Trembecka-Kempisty  
tel.91-578-40-15



### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji służącej do odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG. Głównym elementem składowym jest pionowy zbiornik na skroplony gaz o pojemności od 10m<sup>3</sup> do 60 m<sup>3</sup> (maksymalnie 54 m<sup>3</sup> LNG) wraz z parownicą PBU (odbudowy ciśnienia), a także dwie parownice atmosferyczne produktowe LNG o wydajności 450 nm<sup>3</sup>/h każda, rurociąg fazy ciekłej, rurociąg fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, system telemetrii, punkt redukcyjno – pomiarowy wraz z nawianialnią kontaktową THT o wydajności  $Q_{max} = 450 \text{ nm}^3/\text{h}$ , elektryczny podgrzewacz gazu o mocy 4kW, płyta fundamentowa pod zbiornik LNG, fundamenty żelbetowe pod parownice produktowe, zagospodarowanie terenu stacji i ogrodzenie stacji LNG.

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na działce nr 33 obr. Stargard 5. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 1,3 ha, natomiast pod planowane przedsięwzięcie zostanie przeznaczona powierzchnia 150 m<sup>2</sup>. Stacja LNG będzie znajdować się na terenie zakładu STARGUM Stankiewicz Sp. j. i będzie bezpośrednio sąsiadować z budynkami przedsiębiorstwa. Zbiornik magazynowy LNG posadowiony będzie na żelbetowej płycie fundamentowej. Posadowienie fundamentu wykonane będzie około 1- 1,3 m pod powierzchnią gruntu. Do zbrojenia wykorzystane będą pręty stalowe, płyta posadowiona będzie na podkładzie o grubości ok. 10 cm na warstwie zagęszczonego piasku o grubości 30 cm. Wykonana zostanie izolacja pionowa i pozioma fundamentu.

Następnie zbiornik zostanie wyposażony w rurociągi technologiczne z armaturą, umożliwiające prowadzenie planowanych procesów technologicznych oraz w urządzenie do monitorowania ciśnienia w poduszce gazowej, a także urządzenie do monitorowania stanu napełnienia zbiornika. Zbiornik wyposażony będzie ponadto w kolektor wydmuchowy zakończony bezpiecznikiem ogniowym, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika. Jego zadaniem jest wyrzucanie nadwyżki fazy gazowej gazu ziemnego LNG.

Zakładane przez Inwestora rozwiązania techniczne i organizacyjne chroniące środowisko do stosowania podczas realizacji przedsięwzięcia:

- 1) Analiza oddziaływań w fazie budowy wykazała, że oddziaływania będą krótkotrwale związane z pracą sprzętu budowlanego i zaangażowanych maszyn, urządzeń oraz transportu. Oddziaływania fazy budowy nie spowodują trwałych zmian w środowisku, poza trwałym zajęciem terenu pod realizację inwestycji oraz wprowadzeniem pozytywnych zmian w odbierany krajobraz.
- 2) Podczas prowadzenia prac budowlanych zostaną wydzielone miejsca do parkowania maszyn budowlanych (zaplecze budowy), na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed ewentualnym wpływem substancji ropopochodnych na środowisko gruntowo – wodne.

- 3) Zaplecze budowy zlokalizowane będzie z dala od zieleni wysokiej na terenie i rosnącej poza terenem objętym wnioskiem.
- 4) Zostanie wydzielone na placu budowy oraz w miejscu wykonywania zadania inwestycyjnego miejsce awaryjnych napraw sprzętu – z uszczelnionym podłożem, zabezpieczającym skutecznie przed skażeniem środowiska gruntowo – wodnego tj. substancjami ropopochodnymi.
- 5) Wytworzone odpady przekazywane będą firmom posiadającym stosowne zezwolenia na zbieranie i transport odpadów do miejsc ich odzysku czy unieszkodliwienia, chyba, że dla danej grupy odpadów obowiązek taki nie występuje.
- 6) Firma realizująca prace budowlane prowadzić będzie ewidencję ilościową i jakościową wytwarzanych odpadów.
- 7) Przed przystąpieniem do realizacji przedsięwzięcia, firma prowadząca prace budowlane posiadać będzie uregulowany stan prawny postępowania z wytworzonymi odpadami.
- 8) Wytworzone odpady, gromadzone będą selektywnie w oznakowanych, kontenerach (poza gruntem).
- 9) Odpady niebezpieczne magazynowane będą w atestowanych pojemnikach. Natomiast grunt z wykopów przy realizacji infrastruktury technicznej zostanie bezpośrednio ładowany na podstawione pojazdy celem transportu do odzysku czy unieszkodliwienia.
- 10) Sposób postępowania z wytworzonymi odpadami nie będzie negatywnie wpływać na dalsze procesy związane z odzyskiem czy unieszkodliwieniem odpadów poza terenem zainwestowania.
- 11) Zapewniony zostanie odbiór wytworzonych w fazie budowy odpadów komunalnych zgodnie z ustawą z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu porządku i czystości w gminach – tekst jednolity (Dz. U. z 2012r. poz. 391 – tekst jednolity z późn. zm.).
- 12) Niezanieczyszczone masy ziemne oraz niezagospodarowane na terenie inwestycji, traktowane będą jako odpad inny niż niebezpieczny i przekazywane zgodnie z obowiązującymi przepisami do odzysku R10.
- 13) Dla stanu istniejącego standardy jakości gleby lub ziemi przekraczające wartości określone dla grupy C, przekazane zostaną do odzysku bądź unieszkodliwienia, zgodnie z przepisami ustawy o odpadach po wcześniejszym uzgodnieniu warunków rekultywacji z Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska.
- 14) Dla przyszłego zagospodarowania terenu standardy jakości gleby i ziemi odpowiadać będą grupie „C” .
- 15) Inwestor zastosuje środki techniczne i organizacyjne mające na celu ograniczenie emisji pyłu z terenu inwestycji, powstającego podczas prowadzenia prac budowlanych jak i podczas transportu materiałów budowlanych.
- 16) Inwestor realizujący przedsięwzięcie uwzględni ochronę środowiska na obszarze prowadzonych prac, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, wg art. 75.1 Ustawy Prawo Ochrony Środowiska, jak również ochronę naturalnego ukształtowania terenu i zachować stosunki wodne.
- 17) Przy prowadzeniu prac budowlanych nastąpi wykorzystanie i przekształcenie elementów przyrodniczych wyłącznie w takim zakresie, w jakim jest to konieczne.
- 18) Sprzęt i maszyny wykorzystywane podczas realizacji inwestycji spełniać będą odpowiednie standardy jakościowe, techniczne, wykluczające emisje do wód i do ziemi zanieczyszczeń z grupy ropopochodnych (oleje, smary, paliwo).

- 19) Urządzenia spełniać będą kryteria dopuszczalnej mocy akustycznej wynikające z obowiązujących przepisów.  
oraz w trakcie eksploatacji:
- 20) System monitorowania i alarmowania o stanach awaryjnych pracy instalacji LNG (telemetria).
- 21) Stosowanie się do wdrożonych w firmie dokumentów eksploatacyjnych .
- 22) Wdrożenie szkolenia pracowników obsługi i służb pogotowia gazowego.
- 23) Określenie zasad współdziałania z PSP w zakresie udziału przy wystąpieniu awarii.
- 24) Kontrola techniczną przez UDT i TDT - przeglądy bezpieczeństwa.
- 25) Stosowanie awaryjnego zasilanie układów automatyki procesowej i bezpieczeństwa (UPS).
- 26) Stosowanie armatury, instalacji i osprzęt w strefach zagrożenia wybuchem stacji LNG w wykonaniu przeciw wybuchowym.
- 27) Modernizacja systemów AKPiA oraz ESD pod kątem podniesienia niezawodności działania systemów.
- 28) Prowadzenie eksploatacji stacji LNG na podstawie:
- instrukcji eksploatacji,
  - harmonogramu prac eksploatacyjnych.
  - zatwierdzonej przez kierownictwo zakładu procedury prowadzenia prac gazoniebezpiecznych przez co najmniej dwie osoby, posiadające stosowne uprawnienia energetyczne (grupa 3) zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci (Dz.U.2003.89.828 z dnia 2003.05.21, wersja od 2 sierpnia 2005 r.).

Sprawę prowadzi:  
Jolanta Trembecka-Kempisty  
tel.91-578-40-15

Z up. Prezydenta Miasta  
Jolanta Trembecka-Kempisty  
Z-ca Dyrektora Wydziału

