

Niniejszy dokument został przetłumaczony z oryginału w języku duńskim na język polski.

### **Uwagi wstępne**

*Niniejszy dokument jest wersją roboczą pozwolenia na budowę przez Gaz System rurociągu do przesyłu gazu ziemnego w obrębie duńskich wód terytorialnych i w duńskim szelfie kontynentalnym na Morzu Bałtyckim. Należy podkreślić, że nie podjęto dotychczas decyzji o udzieleniu pozwolenia na realizację zgłoszonego we wniosku projektu na według trasie, gdyż jest to uzależnione od wyników konsultacji społecznych zarówno w Dani, jak i w krajach, z którymi prowadzone są konsultacje na podstawie Konwencji z Espoo oraz toczących się równoległe postępowań.*

*Ponadto należy podkreślić, że wyniki konsultacji społecznych oraz postępowań mogą wpłynąć na zmianę treści ewentualnego pozwolenia, oraz, że może ono obejmować warunki nieujęte w niniejszej wersji roboczej. Warunki ujęte w niniejszej wersji roboczej stanowią warunki obowiązujące w przypadku udzielenia pozwolenie bez względu na wyniki konsultacji społecznych i toczących się postępowań, jeśli pozwolenie zostanie udzielone.*

W przypadku rozbieżności pomiędzy tłumaczeniem a wersją duńską, wersja w języku duńskim ma charakter rozstrzygający.

Gas Transmission Operator GAZ-SYSTEM S.A.  
ul. Mszczonowska 4  
02-337 Warszawa  
tel: +48 22 220 18 00, fax: +48 22 220 16 06

**Kontor**  
Center for Energiessourcer

**Dato XX.YY.ZZ**

Do: Wojciech Śpiewak – Dyrektor Projektu Baltic Pipe

**J nr.** 2018-20876  
/ avt

## **WERSJA ROBOCZA - „Pozwolenie na budowę rurociągu gazu ziemnego Baltic Pipe”**

Energinet i Gaz System planują ułożenie rurociągu, który będzie transportował gaz z Europipe II na Morzu Północnym do Polski przez Danię. Energinet będzie głównym właścicielem odcinka rurociągu na Morzu Północnym i w cieśninie Mały Belt oraz większości rurociągu na lądzie. Gaz System będzie właścicielem odcinka lądowego (około 150 m) w Zatoce Faxe i rurociągu na Morzu Bałtyckim. Duńska Agencja Ochrony Środowiska jest organem władzy odpowiedzialnym za środowisko naturalne na lądzie, a Duńska Agencja Energetyki odpowiada za odcinek morski.

We wniosku z dnia 25.01.2019 Gaz System wystąpił o pozwolenie na budowę części gazociągu Baltic Pipe na dwóch odcinkach przebiegających przez duńskie wody terytorialne w szelfie kontynentalnym Morza Bałtyckiego. Te dwa odcinki rozciągają się od linii brzegowej przez Zatokę Faxe do wód szwedzkich, i ponownie od wód szwedzkich przez wody duńskie przy Bornholmie na wody polskie.

Budowa i eksploatacja rurociągu do przesyłu węglowodorów w duńskim szelfie kontynentalnym może mieć miejsce wyłącznie na podstawie pozwolenia wydanego przez duńskiego Ministra ds. Energii, Zasobów i Klimatu.

### **1.1. Decyzja**

XXX udziela pozwolenia na budowę gazociągu Baltic Pipe na Morzu Bałtyckim.

Pozwolenie zostaje udzielone na podstawie punktu 3 a oraz 4 Ustawy o szelfie kontynentalnym (Continental Shelf Act), por. tekst jednolity Ustawy 1189 z dnia 21 września 2018, oraz punktu 2 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i w szelfie kontynentalnym.

Pozwolenie dotyczy budowy, w tym ułożenia rurociągów gazu ziemnego w duńskim obszarze szelfu kontynentalnego. Przed przystąpieniem do eksploatacji rurociągów Gaz System musi wnieść do Duńskiej Agencji Energetyki wnioski o pozwolenie na eksploatację rurociągu, co reguluje punkt 2 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i w szelfie kontynentalnym.

Decyzja o pozwoleniu zostaje wydana po konsultacjach m.in. z Duńską Agencją Ochrony Środowiska, Duńskim Dowództwem Obrony, Duńskim Urzędem Morskim, Duńską Agencją Rybołówstwa, Duńskim Urzędem ds. Obszarów Przybrzeżnych, Duńskim Inspektoratem Pracy, Ministerstwem Spraw Zagranicznych Danii, Duńską Agencją ds. Danych Geologicznych i Duńską Agencją ds. Kultury i Pałaców.

Pozwolenie stanie się prawomocne po upływie terminu wnoszenia sprzeciwów wynoszącego 4 tygodnie od daty publikacji, co reguluje punkt 6 a, podpunkty 4 i 5 Ustawy o szelfie kontynentalnym.

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

## **1.2. Warunki**

Pozwolenie zostaje udzielone na podstawie poniższych warunków zgodnie z punktem 3a i 4 Ustawy o szelfie kontynentalnym, tj. punktem 3a, podpunktem 2; punktem 4, podpunktem Ustawy o szelfie kontynentalnym oraz punktu 4 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym:

1. Odcinek gazociągu Baltic Pipe na Morzu Bałtyckim, należący do Gaz System, stanowi część całego projektu. Należy uzyskać również zgodę na pozostałe części projektu rurociągu Baltic Pipe (w tym PLEM), które mają zostać zrealizowane zarówno na lądzie, jak i na morzu w Danii i na wodach szwedzkich i polskich, odpowiednio. Jeśli Gaz System i / lub pozostali wykonawcy odpowiednich części projektu Baltic Pipe nie uzyskają niezbędnych pozwoleń na realizację w/w części projektu rurociągu lub jeśli firma całkowicie lub częściowo zrezygnuje z projektu lub nie będzie w stanie zrealizować projektu z innych powodów, to niniejsze zezwolenie wygasa. Gaz System powiadomi Duńską Agencję Energetyki w przypadku jeśli projekt rurociągu nie zostanie wdrożony zgodnie z wnioskiem.
2. Gaz System zawrze umowy z właścicielami instalacji kablowych i rurociągowych, z którymi będzie krzyżował się rurociąg. Umowy te mają na celu zapewnienie właścicielom odszkodowania w przypadku negatywnych konsekwencji związanych wykonaniem skrzyżowań dla ich infrastruktury.
3. Gaz System jest zobowiązany do wykupienia ubezpieczenie obejmującego odszkodowanie z tytułu szkód spowodowanych przez prace ujęte we wniosku, przy czym będzie ono obejmowało także szkody przypadkowe.
4. Gaz System przedłoży do zatwierdzenia Duńskiej Agencji Energetyki projekt oraz informacje na temat wybranej metody wykonania skrzyżowań z innymi elementami infrastruktury po zawarciu umów z odpowiednimi właścicielami danej infrastruktury, z którą krzyżują się rurociągi, i przed wykonaniem prac związanych z układaniem rurociągów.

5. Gaz System opracuje program monitorowania fazy budowy, w tym etapu układania rurociągu. Program monitorowania będzie obejmował aspekty środowiskowe i wymaga zatwierdzenia przez Duńską Agencję Energetyki przed rozpoczęciem układania rurociągów.
6. Gaz System dokona oceny/odbioru rurociągu po jego ułożeniu, obejmującej odpowiednie badania i testy po ułożeniu. Ocena wraz z wnioskami o zatwierdzenie zostanie złożona w Duńskiej Agencji ds. Energii W decyzji określone zostanie, czy wymagane są dalsze prace obejmujące ingerencję w dno morskie.
7. Duńska Agencja Energetyki otrzyma informacje o ostatecznej lokalizacji (współrzędnych) ułożonego rurociągu.
8. Na wszystkich fazach projektu Gaz System będzie miał ustalony system awaryjnego reagowania w celu usunięcia skutków wycieków węglowodorów lub innych niezamierzonych zdarzeń. Plany gotowości służb awaryjnego reagowania będą co roku przedkładane Duńskiej Agencji Energetyki.
9. Gaz System przedłoży dokumentację dotyczącą systemu zarządzania eksploatacją, inspekcjami i utrzymaniem, konserwacją rurociągu przed włączeniem go do eksploatacji. System zarządzania ma zapewnić, by eksploatacja i warunki były stale monitorowane dla zapewnienia integralności rurociągu. System zarządzania zostanie poddany ponownej ocenie przez zastosowanie oceny ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągu i warunków jego eksploatacji.
10. Gaz System zapewni, że skład gazu będzie zgodny ze specyfikacjami projektowymi rurociągu. Wszelkie istotne zmiany składu muszą być zatwierdzone przez Duńską Agencję Energetyki.
11. Gaz System opracuje program monitorowania na etapie eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty środowiskowe i zostać zatwierdzony przez Duńską Agencję Energetyki przed włączeniem rurociągu do eksploatacji.
12. Gaz System będzie publikował wyniki monitoringu dla etapu budowy i eksploatacji dotyczące aspektów środowiskowych, kiedy tylko staną się dostępne.
13. Należy zapewnić weryfikację instalacji przez третią stronę, która wyda „Certyfikat zgodności” dokumentujący, że instalacje spełniają wymogi obowiązujących przepisów prawnych, standardy oraz specyfikacje techniczne Gaz Systemu. Duńska Agencja Energetyki wymaga złożenia „Certyfikatu zgodności” w tejże agencji, kiedy będzie on dostępny, jednak przed oddaniem instalacji rurociągu do eksploatacji.
14. Przed oddaniem rurociągu do eksploatacji musi zostać wydana Nota przez odpowiednie przedsiębiorstwo certyfikujące dotyczącą akceptacji inspekcji morskiej (Offshore Inspection Release Note). Nota dotycząca akceptacji inspekcji morskiej zostanie złożona w Duńskiej Agencji Energetyki bezzwłocznie po tym, jak będzie dostępna.
15. Gaz System opracuje program monitorowania na etapie eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty związane z bezpieczeństwem. Program monitorowania będzie podlegał zatwierdzeniu przez Duńską Agencję Energetyki i musi zostać wdrożony przed włączeniem rurociągu do eksploatacji.
16. Na etapie budowy i eksploatacji rurociąg będzie podlegał nadzorowi władz duńskich. W ramach nadzoru nad rurociągiem sprawowanego przez Duńską Agencję Energetyki agencja ta może w dowolnym czasie zwrócić się o przekazanie audytów wewnętrznych

lub zewnętrznych w celu zapoznania się i kontroli poprzez weryfikację przez niezależny podmiot trzeci.

17. Gaz System z odpowiednim wyprzedzeniem przed planowanym wyłączeniem z eksploatacji rurociągu przygotowuje plan likwidacji instalacji rurociągowej i przedstawi plan do zatwierdzenia przez Duńską Agencję Energetyki. Po uprzednich konsultacjach z Gaz System, Duńska Agencja Energetyki może zażądać usunięcia z dna morskiego całości lub części instalacji rurociągu objętych niniejszym pozwoleniem w później ustalonym terminie na podstawie punktu 4, podpunktu 2 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym.

18. ....

19. ....

20. ....

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **1.3. Wytyczne dotyczące sprzeciwu, odwołania**

Odwołanie w formie pisemnej można wnieść do Duńskiej Komisji Odwoławczej ds. Energii, Toldboden 2, 8800 Viborg w terminie 4 tygodni od opublikowania decyzji, zgodnie z punktem 6 ustawy o szelfie kontynentalnym.

Na mocy punktu 6 a, podpunktu 1 Ustawy o szelfie kontynentalnym prawo do wniesienia sprzeciwu mają wszelkie osoby posiadające znaczny i indywidualny interes odnośnie decyzji, jak i lokalne oraz krajowe stowarzyszenia i organizacje, których głównym celem działalności jest ochrona środowiska naturalnego. Dotyczy to również lokalnych i krajowych organizacji, których celem jest zabezpieczenie istotnych interesów dotyczących walorów rekreacyjnych, jeśli decyzja wpływa na te interesy.

Z poważaniem,

*[podpis]*

## **2. Wniosek o pozwolenie**

*[Treść tego punktu będzie uzależniona od toczących się postępowań]*

DRAFT

### 3. Ocena oddziaływania na środowisko (OOS)

Aspekty środowiskowe projektu rurociągu, którego dotyczy wniosek ujęto w:

- Raport oceny oddziaływania na środowisko - Morze Bałtyckie – Dania

Przygotowana przez spółkę ocena oddziaływania na środowisko projektu rurociągu, którego dotyczy wniosek została opracowana zgodnie z Ustawą o szelfie kontynentalnym (ustawa nr. 1189 z dnia 21 września 2018) i ujednoczonym tekstem Ustawy nr 1225 z dnia 25 października 2018 o ocenie oddziaływania Planów i Programów oraz Konkretnych Projektów (EIA).

Część raportu dotyczącego oceny oddziaływania na środowisko odnosząca się do Konwencji z Espoo została opracowana w oparciu o tę konwencję (Konwencja o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym), tj. Rozporządzenie wykonawcze nr. 71 z dnia 4 listopada 1999 Konwencji z dnia 25 lutego 1991 o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

*[Większa część tego punktu będzie uzależniona od wyniku konsultacji publicznych]*

## **4. Komentarze i ocena organów władz**

[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]

### **4.1. Wnioskodawca**

[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]

### **4.2. Dokumentacja wniosku**

[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]

### **4.3. Projekt Baltic Pipe**

W przypadku całkowitej lub częściowej rezygnacji przez Gaz System z realizacji projektu, lub braku możliwości jego realizacji z innych powodów niniejsze pozwolenie wygasa. Gaz System powiadomi Duńską Agencję ds. Energii w przypadku, gdy projekt rurociągu nie zostanie wdrożony zgodnie ze złożonym wnioskiem (warunek 1).

Gaz system powinien zapewnić ubezpieczenie obejmujące odszkodowanie z tytułu szkód spowodowanych przez prace ujęte we wniosku, przy czym będzie ono obejmowało także szkody przypadkowe (warunek 3).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.4. Lokalizacja duńskiego odcinka projektu rurociągów**

Współrzędne konkretnej lokalizacji na wodach duńskich ujęto w Załączniku I do wniosku. Ostateczne współrzędne lokalizacji rurociągów, a co za tym idzie punkty kilometrowe, będzie można ostatecznie ustalić dopiero po ułożeniu rurociągów.

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.5. Harmonogram**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.6. Aspekty techniczne**

#### **4.6.1. Prace obejmujące ingerencję w dno morskie**

Dodatkowa stabilizacja i/lub ochrona rurociągów/ istniejącej infrastruktury może być wymagana w 24 miejscach, w których może być zastosowany materiał skalny na łącznym odcinku 80 km, oraz 6-ciu odcinkach, gdzie prowadzone będą wykopy przed lub po ułożeniu rur, na łącznym odcinku 80 km.

Dla oceny ingerencji w dno dokonanej przez Duńską Agencję Energetyki kluczowe jest, aby liczba i lokalizacja odcinków nie uległa zmianie, a długość planowanych odcinków nie uległa znaczącej zmianie.



Po położeniu rurociągów Gaz System przygotuje ocenę rurociągów, obejmującą badanie po położeniu. Ocena ta zostanie przedłożona do zatwierdzenia przez Duńską Agencję Energetyki, która może m.in. mieć dodatkowe wymagania dotyczące prac wymagających ingerencji w dno morskie lub nakazać wykonanie dodatkowych prac (warunek 6).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.2. Skrzyżowania z elementami infrastruktury**

We wniosku Gaz System wskazał że gazociąg Baltic Pipe będzie się krzyżował na Morzu Bałtyckim z 18 liniami kablowymi i 2 rurociągami (Nord Stream 1). Przewiduje się, że 18 linii kablowych zostanie skrzyżowanych poprzez ułożenie betonowej podbudowy (tzw. betonowych materacy) na dnie morskim, a na dwóch skrzyżowaniach z rurociągami zostanie zwałowany materiał skalny, na którym, na istniejących rurociągach zostanie ułożona podbudowa betonowa (tzw. materac betonowy), a następnie zostanie umocniony materiałem skalnym.

Odnosnie planowanej infrastruktury spółka stwierdza we wniosku, że proponowana trasa rurociągu Baltic Pipe będzie się krzyżowała z przyszłym rurociągiem Nord Stream 2 ( dwa równoległe rurociągi) w jednym lub dwóch możliwych lokalizacjach zależnie od tego która z (potencjalnych) tras Nord Stream 2 w okolicy Bornholmu zostanie ustalona. Duńska Agencja Energetyki zaznacza że w obydwóch przypadkach, gazociąg Baltic Pipe skrzyżowałby się z Nord Stream 2 na wodach duńskich około 10 km od Bornholmu.

Gaz System zapewni, że zostaną zawarte porozumienia z właścicielami infrastruktury, z którymi krzyżuje się rurociąg (warunek 2), a następnie, przed rozpoczęciem prac, złoży w Duńskiej Agencji Energetyki do jej akceptacji projekt oraz informacje na temat metody wykonania skrzyżowania (warunek 4).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.3. Skład węglowodanów i skład gazu**

Po złożeniu wniosku Gaz system podał we wniosku specyfikację odnośnie składu gazu, który będzie przesyłany rurociągiem. W kontekście pozwolenia jest niezwykle istotne, aby skład gazu był zgodny ze specyfikacjami projektowymi rurociągów. Wszelkie istotne zmiany składu muszą być zatwierdzone przez Duńską Agencję Energetyki, patrz warunek 10.

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.4. Projekt**

Weryfikująca trzecia strona wyda „Certyfikat zgodności” dokumentujący, że instalacje spełniają wymogi obowiązujących przepisów prawnych, standardy oraz specyfikacje techniczne Gaz Systemu. Duńska Agencja Energetyki wymaga złożenia „Certyfikatu zgodności” w tejże agencji, kiedy będzie on dostępny, jednakże musi on zostać przesłany przed oddaniem instalacji rurociągów do eksploatacji (warunek 13).

System zarządzania musi zapewnić i udokumentować na etapie projektu, przed włączeniem rurociągów do eksploatacji, że spełniono wszystkie wymogi prawa duńskiego oraz warunki i wymogi ujęte w niniejszym dokumencie, zarówno w normalnych warunkach, jak i sytuacjach krytycznych oraz, że zapewniono odpowiednią gotowość służb kryzysowych na wypadek nieprzewidzianych zdarzeń (warunek 8). Zmiany gotowości reakcji służb kryzysowych muszą być składane w Duńskiej Agencji Energetyki, a Gaz System co roku będzie przysyłać do Duńskiej Agencji Energetyki aktualny plan gotowości służb kryzysowych. Termin składania corocznych planów zostanie ustalony z Duńską Agencją Energetyki.

Przed oddaniem rurociągów do eksploatacji przedsiębiorstwo certyfikujące musi wydać Notę (Inspection Release Note) dotyczącą akceptacji inspekcji morskiej. Nota dotycząca akceptacji inspekcji morskiej zostanie złożona w Duńskiej Agencji Energetyki bezzwłocznie po tym, jak będzie dostępna (warunek 14).

Duńska Agencja Energetyki oczekuje, że Gaz System będzie przeprowadzał audyty projektu Baltic Pipe (Morze Bałtyckie) zgodnie z ustalonym planem, i w związku z tym może w dowolnym czasie zwrócić się o przekazanie jej aktualnej listy audytów oraz udzielenia odpowiedniego wglądu do przeprowadzonych audytów oraz możliwości weryfikacji przez niezależny podmiot trzeci, o ile jest to wymagane lub pożądanego jako dokumentacja wdrożenia projektu (warunek 16).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.5. Ułożenie rurociągu**

##### Oddanie do eksploatacji

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

##### Eksploatacja i utrzymanie

Duńska Agencja Energetyki zakłada, że Gaz System będzie stale monitorował przepływ przesyłanego gazu i jego skład w celu zapewnienia zgodności ze specyfikacjami projektowymi tego rurociągu, oraz że jest on eksploatowany zgodnie ze specyfikacjami projektowymi. Zakłada się, iż utrzymanie i eksploatacja będą zgodne z instrukcjami producenta i zostaną wdrożone w systemie zarządzania Gaz Systemu służącym do utrzymania infrastruktury, w związku z czym może to podlegać inspekcji władz (warunek 16).

System zarządzania eksploatacją, kontrolami i utrzymaniem rurociągu musi zostać przygotowany i wdrożony przed włączeniem rurociągu do eksploatacji. Plan inspekcji powinien obejmować częstotliwość i zakres inspekcji wizualnych (mocowania, roślinności morskiej, integralności wszystkich rodzajów ingerencji w dno morskie itp.) za pomocą zdalnie sterowanego robota podwodnego (ROV), badań akustycznych itp., pod kątem stanu rurociągu i dna morskiego, co stanowi warunek 9 pozwolenia.

Duńska Agencja Energetyki zaznacza, że eksploatacja, inspekcja i utrzymanie zostaną w odpowiednim czasie poddawane ponownej ocenie w ramach podejścia bazującego na ocenie ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągu i warunków jego eksploatacji.

Gaz System opracuje program monitorowania w trakcie eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty związane z bezpieczeństwem. Program monitorowania będzie podlegał zatwierdzeniu przez Duńską Agencję Energetyki i musi zostać wdrożony przed włączeniem rurociągu do eksploatacji (warunek 15).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.6. Likwidacja**

We wniosku Gaz System wskazał, że preferowaną opcją likwidacji rurociągu jest jego pozostawienie na miejscu na dnie morskim. Gaz System informuje, że zakończenie eksploatacji odbędzie się zgodnie z zasadami i standardami obowiązującymi w czasie zakończenia.

Duńska Agencja Energetyki zaznacza, że całkowita lub częściowa likwidacja rurociągu Baltic Pipe na wodach duńskich wymaga zatwierdzenia odpowiednich władz duńskich, oraz iż aktualnie punktem wyjściowym likwidacji jest usunięcie i kompleksowe oczyszczenie przy najmniejszym możliwym wpływie na środowisko morskie (warunek 17).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.7. Aspekty dotyczące bezpieczeństwa i środowiska**

#### **4.7.1. Ocena ryzyka**

##### System zarządzania dla etapu projektowania i budowy

Gaz System przedłoży dokumentację dotyczącą zarządzania eksploatacją, inspekcjami i utrzymaniem rurociągów przed umożliwieniem ich włączenia do eksploatacji. System zarządzania zapewni, że warunki eksploatacji będą stale monitorowane dla zapewnienia integralności rurociągów. System zarządzania zostanie poddany ponownej ocenie przez zastosowanie oceny ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągu i warunków jego eksploatacji (warunek 9).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.2. Wybór trasy**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.3. Bezpieczeństwo żeglugi**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.4. Rybołówstwo**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.5. Prace wymagające nurkowania**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.6. Strefa ochronna i strefa bezpieczeństwa**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników przesłuchań publicznych]*

#### **4.7.7. Broń chemiczna i amunicja konwencjonalna oraz poligony wojskowe**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników przesłuchań publicznych]*

#### **4.7.8. Środowisko**

##### Programy monitorowania

Gaz System opracuje programy monitoringu na etapie budowy i eksploatacji, uwzględniające aspekty środowiskowe. Programy monitorowania będą podlegały zatwierdzeniu przez Duńską Agencję Energetyki przed rozpoczęciem układania rurociągów i przed włączeniem ich do eksploatacji, odpowiednio warunek 5 i 11.

Wyniki uzyskane w ramach programów monitorowania będą udostępniane publicznie, gdy tylko staną się dostępne, warunek 12.

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.9. Obszary ochrony przyrody**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.10. Dziedzictwo kulturowe**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*