



Niniejszy dokument został przetłumaczony z oryginału w języku duńskim na język polski. W przypadku rozbieżności pomiędzy tłumaczeniem a wersją duńską, wersja w języku duńskim ma charakter rozstrzygający.

Uwagi wstępne

Niniejszy dokument stanowi wersję wstępną pozwolenia na budowę przez Stream 2 AG dwóch równoległych rurociągów gazu ziemnego w duńskim szelfie kontynentalnym na północ i zachód od Bornholmu. Należy podkreślić, że nie podjęto decyzji o udzieleniu pozwolenia na realizację zgłoszonego we wniosku projektu na proponowanej trasie, gdyż jest to uzależnione od wyników konsultacji publicznych zarówno w Dani, jak i w krajach, z którymi prowadzone są konsultacje na podstawie Konwencji z Espoo oraz toczących się równoległe postępowania.

Ponadto należy podkreślić, iż wyniki konsultacji społecznych oraz postępowania mogą wpłynąć na zmianę treści ewentualnego pozwolenia, oraz iż może ono obejmować warunki nieujęte w niniejszej wersji wstępnej. Warunki nieujęte w niniejszej wersji wstępnej stanowią warunki obowiązujące w przypadku udzielenia pozwolenie bez względu na wyniki konsultacji społecznych i toczących się postępowania.

Nord Stream 2 AG
Baarerstrasse 52
6300 Zug
Szwajcaria

Wydział
Centrum zasobów
energetycznych

Data

Do rąk: Herr Matthias Warnig

Nr. dokumentu 2018 –
10914, 2018 – 10916 i 2018
– 10917

/ ksc

„Pozwolenie na budowę rurociągów gazu ziemnego Nord Stream 2” – wersja wstępna

W piśmie datowanym dnia 10 sierpnia 2018 spółka Nord Stream 2 wniosła do Duńskiej Agencji ds. Energii wniosek o pozwolenie na budowę dwóch równoległych rurociągów gazu ziemnego przebiegających przez akwen duńskiego szelfu kontynentalnego na Morzu Bałtyckim na północ i zachód od Bornholmu.

Budowa i eksploatacja instalacji do przesyłu węglowodorów w duńskim szelfie kontynentalnym może mieć miejsce wyłącznie na podstawie pozwolenia wydanego przez duńskiego Ministra ds. Energii, Zasobów i Klimatu. Przyznawanie pozwoleń oddelegowano do Duńskiej Agencji ds. Energii.

1. Pozwolenie

1.1. Decyzja

Niniejszym Duńska Agencja ds. Energii udziela pozwolenia na budowę rurociągów gazu ziemnego, o które wnioskowała spółka Nord Stream 2.

Pozwolenie zostaje udzielone na podstawie punktu 4 Ustawy o szelfie kontynentalnym (Continental Shelf Act), oraz tekstu jednolitego Ustawy 1101 z dnia 18 listopada 2005, z późniejszymi zmianami, oraz punktu 2 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym.

Pozwolenie dotyczy budowy, w tym ułożenia rurociągów gazu naturalnego, w duńskim akwencie szelfu kontynentalnego. Przed włączeniem rurociągów do eksploatacji spółka Nord Stream 2 AG musi wnieść do Duńskiej Agencji ds. Energii wniosek o pozwolenie na eksploatacji rurociągu, co reguluje punkt 2 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym.

Pozwolenie zostaje wydane po konsultacjach m.in. z Duńską Agencją Ochrony Środowiska, Duńskim Dowództwem Obrony, Duńskim Urzędem Morskim, Duńską Agencją Rybołówstwa,

Duńskim Urzędem ds. Wybrzeży, Duńskim Inspektoratem Pracy, Ministerstwem Spraw Zagranicznych Danii, Duńską Agencją ds. Danych Geologicznych i Duńską Agencją ds. Kultury i Pałaców.

Z pozwolenia nie wolno korzystać przed upływem 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 4 Ustawy o szelfie kontynentalnym, punktu 4, podpunktu 2 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. W przypadku całkowitej lub częściowej rezygnacji przez spółkę Nord Stream 2 AG z realizacji projektu, lub braku możliwości jego realizacji z innych powodów niniejsze pozwolenie wygasa. Spółka Nord Stream 2 AG powiadomi Duńską Agencję ds. Energii w przypadku, gdy projekt rurociągu nie zostanie wdrożony zgodnie ze złożonym wnioskiem.
2. Spółka Nord Stream 2 AG zawrze umowy z właścicielami instalacji kablowych i rurociągowych, z którymi krzyżują się rzeczowe rurociągi. Umowy te mają na celu zapewnienie właścicielom odszkodowania w przypadku negatywnych konsekwencji związanych ze skrzyżowaniami.
3. Spółka Nord Stream 2 AG zawrze ubezpieczenie obejmujące odszkodowanie z tytułu szkód spowodowanych przez prace ujęte we wniosku, przy czym będzie ono obejmowało także szkody przypadkowe.
4. Spółka Nord Stream 2 AG złoży w Duńskiej Agencji ds. Energii wymagający zatwierdzenia przez nią projekt oraz informacje na temat wybranej metody wykonania skrzyżowań z innymi elementami infrastruktury po zawarciu umów z właścicielami infrastruktury, z którą krzyżują się rurociągi, i przed położeniem rurociągów.
5. Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy budowy, w tym etapu kładzenia rurociągów. Program monitorowania będzie obejmował aspekty środowiskowe i będzie wymagał zatwierdzenia przez Duńską Agencję ds. Energii przed położeniem rurociągów.
6. Spółka Nord Stream 2 AG dokona oceny rurociągów po ich położeniu, obejmującej badanie po położeniu. Ocena wraz z wnioskami zostanie złożona w Duńskiej Agencji ds. Energii i będzie wymagała zatwierdzenia oraz wydania decyzji, czy wymagane są dalsze prace obejmujące ingerencję w dno morskie.
7. Duńska Agencja ds. Energii otrzyma informacje o ostatecznej lokalizacji (współrzędnych) położonych rurociągów.
8. We wszystkich fazach projektu spółka Nord Stream 2 AG zapewni służby kryzysowe, których zadaniem będzie podjęcie odpowiednich działań zapobiegających konsekwencjom wycieków węglowodorów lub innych niezamierzonych zdarzeń. Plany gotowości służb kryzysowych będą co roku przedkładane Duńskiej Agencji ds. Energii.

9. Spółka Nord Stream 2 AG przedłoży dokumentację dotyczącą zarządzania eksploatacją, inspekcjami i utrzymaniem rurociągów przed umożliwieniem ich włączenia do eksploatacji. System zarządzania zapewni, że eksploatacja i warunki będą stale monitorowane dla zapewnienia integralności rurociągów. System zarządzania zostanie poddany ponownej ocenie w ramach podejścia bazującego na ocenie ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągów i warunków ich eksploatacji.
10. Spółka Nord Stream 2 AG zapewni, że skład gazu będzie zgodny ze specyfikacjami projektowymi rurociągów. Wszelkie istotne zmiany składu muszą być zatwierdzone przez Duńską Agencję ds. Energii.
11. Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty środowiskowe i będzie wymagał zatwierdzenia przez Duńską Agencję ds. Energii przed włączeniem rurociągów do eksploatacji.
12. Spółka Nord Stream 2 AG będzie publikowała wyniki monitoringu w fazie budowy i eksploatacji dotyczące aspektów środowiskowych, gdy tylko staną się dostępne.
13. Potwierdzający podmiot trzeci wyda „Certyfikat zgodności” dokumentujący, że instalacje spełniają wymogi obowiązujących przepisów prawnych, standardy oraz specyfikacje techniczne spółki Nord Stream 2. Duńska Agencja ds. Energii wymaga złożenia „Certyfikatu zgodności” w tejże agencji, kiedy będzie on dostępny, jednak przed oddaniem instalacji rurociągu do eksploatacji.
14. Przed oddaniem rurociągów do eksploatacji przedsiębiorstwo certyfikujące musi wydać Notę dotyczącą akceptacji inspekcji morskiej. Nota dotycząca akceptacji inspekcji morskiej zostanie złożona w Duńskiej Agencji ds. Energii bezzwłocznie po tym, jak będzie dostępna.
15. Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty związane z bezpieczeństwem. Program monitorowania będzie podlegał zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii i musi zostać wdrożony przed włączeniem rurociągów do eksploatacji.
16. W fazie budowy i eksploatacji instalacje rurociągów będą podlegały nadzorowi władz duńskich. W ramach nadzoru nad rurociągami sprawowanego przez Duńską Agencję ds. Energii agencja ta może w dowolnym czasie zwrócić się o przekazanie audytów wewnętrznych lub zewnętrznych w celu uzyskania wglądu w dziedzinie audytowania i dokonania weryfikacji przez niezależny podmiot trzeci.
17. Spółka Nord Stream 2 AG z odpowiednim wyprzedzeniem przed planowanym wyłączeniem z eksploatacji jednego lub obu rurociągów przygotowuje plan likwidacji instalacji rurociągowej i przedstawi plan Duńskiej Agencji ds. Energii, który będzie podlegał akceptacji przez Duńską Agencję ds. Energii. Po uprzednich konsultacjach ze spółką Nord Stream 2 AG Duńska Agencja ds. Energii może zażądać od spółki usunięcia z dna morskiego całości lub części instalacji rurociągów 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

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 zrzeszenia 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 Duńska Agencja ds. Energii]

2. Wniosek o pozwolenie

[Treść tego punktu będzie uzależniona od toczących się postępowań]

WERSJA WSTĘPNA

3. Ocena oddziaływania na środowisko (OOS)

Aspekty środowiskowe projektu rurociągów, których dotyczy wnioszek ujęto w:

- Nord Stream 2, Ocena oddziaływania na środowisko, Dania — trasa północno-zachodnia
- Nord Stream 2, Ocena oddziaływania na środowisko, Dania — trasa północno-zachodnia, Atlas

Przygotowana przez spółkę ocena oddziaływania na środowisko projektu rurociągów, którego dotyczy wnioszek została opracowana zgodnie z Ustawą o szelfie kontynentalnym i ujednoliconym tekstem Ustawy nr 448 z dnia 10 maja 2017 o Planach i programach ocen środowiskowych oraz projektów specjalnych (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 Nord Stream 2 AG

W przypadku całkowitej lub częściowej rezygnacji przez spółkę Nord Stream 2 AG z realizacji projektu, lub braku możliwości jego realizacji z innych powodów niniejsze pozwolenie wygasa. Spółka Nord Stream 2 AG powiadomi Duńską Agencję ds. Energii w przypadku, gdy projekt rurociągu nie zostanie wdrożony zgodnie ze złożonym wnioskiem (warunek 1).

Spółka Nord Stream 2 AG zawrze 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 położeniu 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

Zidentyfikowano dziewięć miejsc, w których może być wymagana dodatkowa stabilizacja rurociągów. Istnieje pięć miejsc, w których zastosowany zostanie materiał skalny, na łącznym odcinku 11,3 km, oraz cztery miejsca, w których wykonane zostaną następcze prace wykopowe po położeniu rur, na łącznym odcinku 14,5 km.

W ramach oceny ingerencji dla Duńskiej Agencji ds. Energii niezwykle istotne jest to, aby liczba i lokalizacja odcinków nie uległa zmianie, oraz aby nie znacznym zmianom nie uległa długość planowanych odcinków.

Po położeniu rurociągów spółka Nord Stream 2 AG przygotuje ocenę rurociągów, obejmującą badanie po położeniu. Ocena ta będzie podlegała zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds.

Energii, która może m.in. nałożyć wymogi dotyczące dodatkowych prac wymagających ingerencji w dno morskie (warunek 6).

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

4.6.2. Skrzyżowania z elementami infrastruktury

We wniosku spółka Nord Stream 2 AG wskazała siedem kabli i dwa rurociągi, z którymi będzie krzyżowały się rurociągi Nord Stream 2. Planuje się, że na siedmiu skrzyżowaniach z kablami zastosowane zostaną materace betonowe na dnie morskim, a na dwóch skrzyżowaniach z rurociągami materiał skalny, gdzie na istniejących rurociągach zostanie położony materac betonowy, a dwa rurociągi Nord Stream 2 zostaną następnie umocnione materiałem skalnym. Odnośnie infrastruktury planowanej spółka stwierdza we wniosku, że proponowana trasa rurociągu Nord Stream 2 krzyżuje się z przyszłym rurociągiem Baltic Pipe. Duńska Agencja ds. Energii zaznacza, że oczekuje się, iż skrzyżowanie to, w zależności od opcji wybranych w ramach projektu Baltic Pipe, będzie znajdowało się na wodach duńskich lub niemieckich.

Spółka Nord Stream 2 AG zapewni, iż zostaną zawarte umowy z właścicielami instalacji kablowych i rurociągowych, z którymi krzyżują się rurociągi (warunek 2), a następnie złoży w Duńskiej Agencji ds. Energii wymagający zatwierdzenia przez nią projekt oraz informacje na temat wybranej metody wykonania skrzyżowań przed rozpoczęciem prac (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 spółka Nord Stream 2 AG podała specyfikację gazu, który będzie przesyłany rurociągami. W kontekście pozwolenia niezwykle istotne jest, aby skład gazu był zgodny ze specyfikacjami projektowymi rurociągów. Wszelkie istotne zmiany składu muszą być zatwierdzane przez Duńską Agencję ds. Energii, patrz warunek 10.

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

4.6.4. Projekt

Potwierdzający podmiot trzeci wyda „Certyfikat zgodności” dokumentujący, że instalacje spełniają wymogi obowiązujących przepisów prawnych, standardy oraz specyfikacje techniczne spółki Nord Stream 2. Duńska Agencja ds. Energii 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 w fazie projektu przed włączeniem rurociągów do eksploatacji, iż spełniono wszystkie wymogi prawa duńskiego oraz warunki i wymogi ujęte w niniejszym dokumencie, zarówno w sytuacjach normalnych, jak i krytycznych, w tym iż zapewniono odpowiednią gotowość służb kryzysowych na wypadek nieprzewidzianych zdarzeń (warunek 8). Zmiany gotowości służb kryzysowych muszą być składane w Duńskiej Agencji ds. Energii, a spółka Nord Stream 2 co roku będzie przysyłać do Duńskiej Agencji ds.

Energii aktualny plan gotowości służb kryzysowych. Termin składania corocznych planów zostanie ustalony z Duńską Agencją ds. Energii.

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

Duńska Agencja ds. Energii oczekuje, że spółka Nord Stream 2 AG będzie przeprowadzała audyty projektu Nord Stream 2 zgodnie z ustalonym harmonogramem, 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 pożądanе jako dokumentacja wdrożenia projektu (warunek 16).

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

4.6.5. Położenie rurociągów

Oddanie do eksploatacji

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

Eksploatacja i utrzymanie

Duńska Agencja ds. Energii zakłada, że spółka Nord Stream 2 będzie stale monitorowała przepływ przesyłanego gazu i jego skład w celu zapewnienia, iż są zgodne 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 spółki Nord Stream 2 AG służącym do utrzymania, w związku z czym może to podlegać inspekcji władz (warunek 16).

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

Duńska Agencja ds. Energii 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 rurociągów i warunków ich eksploatacji.

Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty związane z bezpieczeństwem. Program monitorowania będzie podlegał zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii i musi zostać wdrożony przed włączeniem rurociągów do eksploatacji (warunek 15).

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

4.6.6. Likwidacja

We wniosku spółka Nord Stream 2 AG wskazała, że preferowaną opcją likwidacji rurociągu jest jego pozostawienie na miejscu na dnie morskim. Ponadto spółka Nord Stream 2 AG informuje, że likwidacja odbędzie się zgodnie z zasadami i standardami obowiązującymi w czasie likwidacji.

Duńska Agencja ds. Energii zaznacza, że całkowita lub częściowa likwidacja rurociągów Nord Stream 2 na wodach duńskich wymaga pozwolenia 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 fazy projektowania i instalacji

Spółka Nord Stream 2 AG przedłoży dokumentację dotyczącą zarządzania eksploatacją, inspekcjami i utrzymaniem rurociągów przed umożliwieniem ich włączenia do eksploatacji. System zarządzania zapewni, że eksploatacja i warunki będą stale monitorowane dla zapewnienia integralności rurociągów. System zarządzania zostanie poddany ponownej ocenie w ramach podejścia bazującego na ocenie ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągów i warunków ich 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. Amunicja chemiczna i konwencjonalna oraz poligony wojskowe

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

4.7.8. Środowisko

Programy monitorowania

Spółka Nord Stream 2 opracuje programy monitorowania fazy budowy i eksploatacji, ujmujące aspekty środowiskowe, które będą podlegały zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii przed rozpoczęciem kładzenia 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]