

**PROJEKT BALTIC PIPE**  
**Open Season 2017 – Raport wstępny**

Kopenhaga, Warszawa  
grudzień 2016 r.

## Spis treści

1.	Zaproszenie do wzięcia udziału w procedurze Open Season dotyczącej Projektu Baltic Pipe	3
2.	Wprowadzenie do Projektu Baltic Pipe	4
2.1	Wprowadzenie i cel	4
2.2	Energinet.dk i duński system przesyłowy gazu	5
2.3	GAZ-SYSTEM S.A. i polski system przesyłowy gazu	6
2.4	Duński model rynku wraz z opisem Morza Północnego	6
2.5	Polski system przesyłowy gazu	8
3.	Wstępna analiza możliwej rozbudowy	10
3.1	Opis procesu polegającego na przesyłaniu gazu z Norwegii do Polski przez Danię	10
3.1.1	Przyłącze do norweskiego systemu gazociągu kopalnianego w duńskiej części Morza Północnego	10
3.1.2	Rozbudowa systemu przesyłowego na terenie Danii	11
3.1.3	Tłocznia gazu w Zealand	11
3.1.4	Budowa nowego podmorskiego gazociągu z Danii do Polski wraz z gazociągiem w strefie lądowej w Polsce oraz terminalem odbioru gazu	11
3.1.5	Rozbudowa krajowego systemu przesyłowego w Polsce	12
4.	Procedura Open Season w odniesieniu do Projektu Baltic Pipe	12
4.1	Czym jest procedura Open Season?	12
4.2	Struktura procedury Open Season	12
4.3	Etap przygotowawczy	13
4.3.1	Analiza rynku i studium wykonalności	13
4.3.2	Konsultacje rynkowe	13
4.3.3	Publikacja ostatecznej wersji Regulaminu Open Season 2017 i	14
4.3.4	Aktualne informacje	14
4.4	Etap przydziału przepustowości	15
4.4.1	Przydział przepustowości	15
4.4.2	Umowa przesyłowa z warunkami zawieszającymi	15
4.5	Główne parametry	16
4.6	Harmonogram rozpoczęcia Open Season	17
4.7	Koordinacja pomiędzy Energinet.dk a GAZ-SYSTEM S.A.	17
4.8	Rezerwacja przepustowości w systemie przesyłowym w Norwegii	18
5.	Kontakt z Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A.	18

## 1. Zaproszenie do wzięcia udziału w procedurze Open Season dotyczącej Projektu Baltic Pipe

Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. niniejszym zapraszają potencjalnych zleceniodawców usług przesyłowych (ZUP) do wzięcia udziału w procedurze Open Season, która umożliwi im składanie ofert na przepustowość w ramach nowego gazociągu prowadzącego z Norwegii do Danii i Polski. Celem procedury jest zebranie sygnałów dotyczących inwestycji długoterminowej w odniesieniu do Projektu Baltic Pipe przed podjęciem ostatecznej decyzji inwestycyjnej. Procedura Open Season przeprowadzona zostanie w sposób przejrzysty i niedyskryminacyjny zgodnie z obecnymi przepisami UE.

Projekt Baltic Pipe to ważny projekt z zakresu budowy infrastruktury gazowej, mający na celu stworzenie nowego korytarza dostaw gazu na europejskim rynku gazowym; umożliwi on po raz pierwszy uczestnikom rynku przesył gazu bezpośrednio z Norwegii na rynek Danii i Polski, jak również na rynki sąsiednie. Ponadto, umożliwi on uczestnikom rynku przesył gazu w obu kierunkach z Polski na rynek Danii i Szwecji.

Projekt ma za zadanie zrealizować następujące cele:

- Integracja duńskiego, szwedzkiego i polskiego rynku gazu poprzez konkurencję w zakresie dostaw oraz dwukierunkowy obrót mający na celu zapewnienie zwiększonej konwergencji cenowej.
- Wzmocnienie bezpieczeństwa dostaw w regionie poprzez zapewnienie dostępu do norweskiego gazu dla rynku duńskiego, szwedzkiego i polskiego, a także dla rynków na obszarze Europy Środkowo-Wschodniej.
- Dalsze zwiększenie czynnika obciążenia istniejącej infrastruktury w Danii w celu zmniejszenia taryf na korzyść użytkowników.

Procedura Open Season ma na celu umożliwienie uczestnikom rynku przedstawienie właściwym operatorom sieci przesyłowych pozytywnych sygnałów inwestycyjnych, niezbędnych do realizacji Projektu Baltic Pipe. Procedura rozpocznie się w grudniu 2016r., począwszy od konsultacji rynkowych regulaminu procedury, i potrwa do drugiej połowy 2017r., kończąc się zawarciem umów przesyłowych, które będą podlegały warunkom zawieszającym.

Realizacja Projektu Baltic Pipe będzie także zależała od ostatecznych wniosków opracowywanego obecnie przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. studium wykonalności, jak również od uzyskania pozwoleń od odpowiednich organów. Dalsze informacje będą przekazywane w miarę ich dostępności.

Celem niniejszego raportu wstępnego jest wprowadzenie do procedury Open Season w kontekście Projektu Baltic Pipe oraz szczegółowe przedstawienie sposobu, w jaki GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk zamierzają przeprowadzić procedurę Open

Season 2017. Należy mieć na uwadze, że w późniejszym czasie mogą zaistnieć zmiany.

## 2. Wprowadzenie do Projektu Baltic Pipe

### 2.1 Wprowadzenie i cel

W 2016 r. polski operator systemu przesyłowego (OSP), Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. („GAZ-SYSTEM S.A.”) oraz duński operator systemu przesyłowego (OSP), Energinet.dk („Energinet.dk”), rozpoczęli badanie możliwości ustanowienia połączenia międzysystemowego pomiędzy dwoma rynkami krajowymi za pomocą dwukierunkowego gazociągu podmorskiego i rozbudowy krajowych sieci przesyłowych w celu zapewnienia pełnej funkcjonalności nowego gazociągu. Ponadto zbadano także możliwość połączenia podmorskiej infrastruktury pomiędzy Danią i Norwegią. Szczegółowa trasa gazociągu, zakres i lokalizacja kluczowych inwestycji zostaną opisane w dalszej części raportu.

Wnioski z przeprowadzonej analizy projektu zostaną zaprezentowane w studium wykonalności pod koniec 2016 r. Celem studium wykonalności jest zbadanie wykonalności projektu, zarówno z komercyjnego, jak i technicznego punktu widzenia, oraz przedstawienie wytycznych dotyczących potencjalnej realizacji projektu. W tym zakresie studium ma na celu określenie socjoekonomicznego bezpieczeństwa dostaw oraz korzyści rynkowych, jak również określenie rozwiązań technicznych, które będą najbardziej efektywne kosztowo. Studium jest współfinansowane przez UE w ramach Instrumentu „Łącząc Europę”.

W ramach studium wykonalności przeprowadzono badanie rynku, służące ocenie ogólnego zainteresowania osób trzecich Projektem Baltic Pipe (maj 2016 r.). Wynik tego badania okazał się pozytywny, gdyż wykazało ono niewiążące zapotrzebowanie rynku na Projekt Baltic Pipe. W związku z powyższym, następnym etapem jest zaproszenie obecnych i potencjalnych zleceniodawców usług przesyłowych do udziału w procedurze Open Season w celu uzyskania długoterminowych sygnałów inwestycyjnych od uczestników rynku.

#### *Ramka 1.2 Główny cel Projektu Baltic Pipe*

Głównym celem Projektu Baltic Pipe jest dalsze wzmocnienie dywersyfikacji dostaw, integracji rynku, konwergencji cenowej i bezpieczeństwa dostaw przede wszystkim w Polsce i Danii, a w dalszej kolejności w Szwecji, Europie Środkowo-Wschodniej i w rejonie bałtyckim:

- integracja duńskiego, szwedzkiego i polskiego rynku gazu poprzez konkurencję w zakresie dostaw oraz obrót dwukierunkowy, z zamiarem realizacji planowanych połączeń międzysystemowych z Europą Środkowo-

Wschodnią (poprzez połączenie międzysystemowe Polska - Czechy, połączenie międzysystemowe Polska - Słowacja i połączenie międzysystemowe Polska - Ukraina), a także z państwami bałtyckimi (poprzez połączenie międzysystemowe Polska-Litwa);

- wzmocnienie regionalnego bezpieczeństwa dostaw poprzez dywersyfikację dostaw (dostęp do nowych źródeł dostaw gazu);
- zwiększenie konkurencyjności na regionalnych rynkach gazu i ułatwienie konwergencji cenowej pomiędzy rynkami, umożliwienie wejścia na rynek nowych uczestników i potencjalny wzrost zapotrzebowania na gaz w regionach oddziaływania projektu;
- zwiększenie niezawodności technicznej dostaw gazu dla klientów poprzez dywersyfikację kierunków dostaw gazu importowego w postaci połączenia gazociągu Baltic Pipe z terminalem LNG w Świnoujściu, które mogłyby w przyszłości zagwarantować krajom skandynawskim dostęp do globalnego rynku skroplonego gazu ziemnego (LNG).

## 2.2 Energinet.dk i duński system przesyłowy gazu

Energinet.dk to duński OSP, operator systemu przesyłowego energii elektrycznej i gazu. Naszym głównym zadaniem jest utrzymanie ogólnego krótko- i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i gazu.

Ponadto, niektóre z naszych zadań polegają na rozbudowie głównej duńskiej infrastruktury przesyłowej energii elektrycznej i gazu wraz z tworzeniem obiektywnych i przejrzystych warunków dla konkurencji na rynkach energii, a także weryfikacja prawidłowego funkcjonowania tej konkurencji. Spółka jest zorganizowana w formie niezależnego przedsiębiorstwa publicznego w wyłącznym posiadaniu państwa duńskiego reprezentowanego przez Ministerstwo Energii, Infrastruktury Technicznej i Klimatu Danii.

Energinet.dk ma własną radę nadzorczą.

Spółka została założona zgodnie z duńską Ustawą o Energinet.dk Denmark z grudnia 2004 r. Ramy prawne działalności Energinet.dk zapewnia Ustawa o Energinet.dk. Z ustawy tej wynika, że wszystkie znaczące decyzje inwestycyjne podlegają zatwierdzeniu przez duńskie Ministerstwo Energii, Infrastruktury Technicznej i Klimatu.

Energinet.dk posiada i obsługuje sieć przesyłu gazu ziemnego w strefie lądowej w Danii wraz z instalacjami do magazynowania gazu ziemnego Lille Torup i Steenlille. Działalność związana z magazynowaniem gazu odbywa się poprzez osobny podmiot prawny, spółkę Gas Storage Denmark A/S. Duński rząd zdecydował (jesienią 2015 r.) o wykupieniu przez Energinet.dk podmorskiego gazociągu będącego spółki DONG Offshore Gassystem.

### 2.3 GAZ-SYSTEM S.A. i polski system przesyłowy gazu

Główna działalność spółki GAZ-SYSTEM S.A. polega na transporcie gazu za pośrednictwem systemu przesyłowego na terenie Polski w celu dostarczenia gazu do sieci dystrybucyjnych i do odbiorców końcowych przyłączonych do systemu przesyłowego.

W dniu 13 października 2010 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE”) wydał decyzję, na podstawie której spółka GAZ-SYSTEM S.A. uzyskała status Operatora Systemu Przesyłowego na terytorium Polski na okres do dnia 31 grudnia 2030 r.

Spółka prowadzi działalność przesyłową w oparciu o system przesyłowy położony na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, stanowiący własność spółki.

GAZ-SYSTEM S.A. jest także właścicielem spółki Polskie LNG S.A., operatora Terminalu LNG w Świnoujściu, który funkcjonuje od połowy 2016 r.

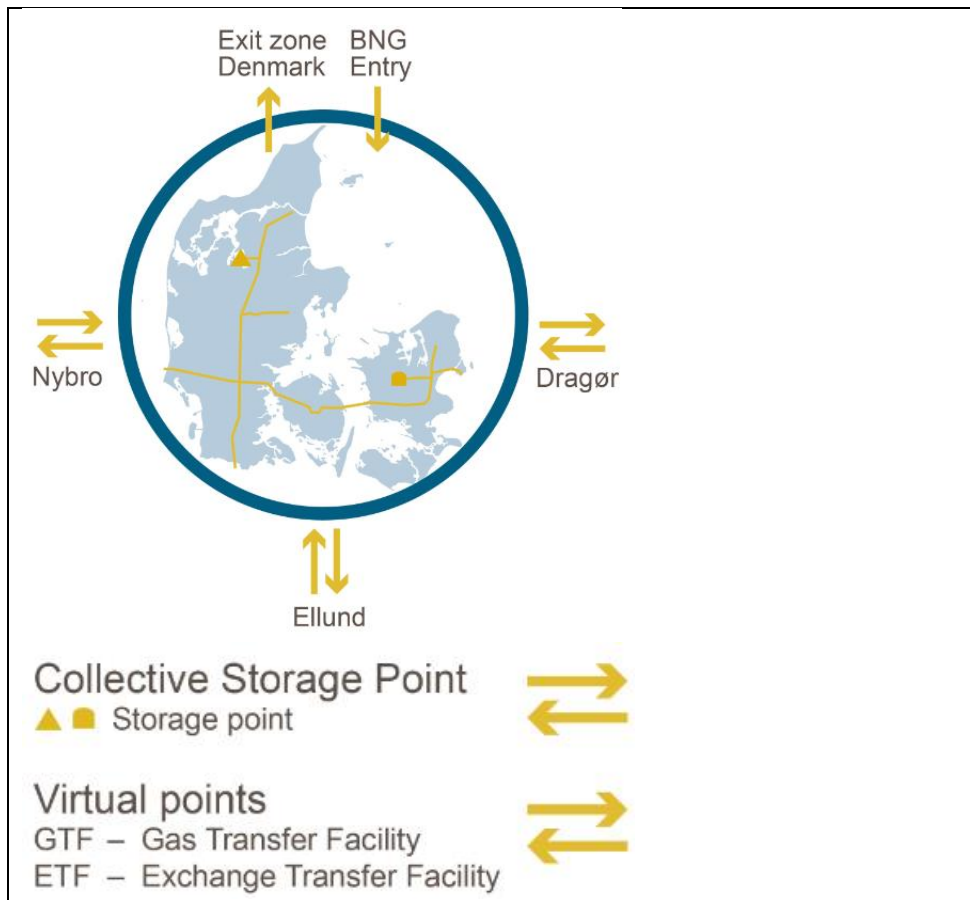
W dniu 22 września 2014 r. GAZ-SYSTEM S.A. uzyskał decyzję Prezesa URE o przyznaniu certyfikatu niezależności w modelu rozdziału własnościowego w odniesieniu do systemu przesyłowego będącego własnością GAZ-SYSTEM S.A.

### 2.4 Duński model rynku wraz z opisem Morza Północnego

Obecny system przesyłowy w Danii jest pod względem obrotu skonfigurowany jako system wejścia/wyjścia obejmujący:

- Trzy punkty wejścia (Nybro, Ellund i Dragør), w których gaz ziemny może zostać wprowadzony na terytorium Danii.
- Jeden punkt wejścia dla wzbogaconego biogazu – Punkt wejścia BNG – w którym użytkownicy sieci mogą wirtualnie wprowadzić biogaz do systemu przesyłowego.
- Jedną strefę wyjścia, w której dostawy gazu ziemnego do odbiorców w Danii zapewniane są przez dostawców gazu poprzez system przesyłowy. Strefa wyjścia obejmuje sześć obszarów dystrybucyjnych, każdy z działającym na nim dystrybutorem. W strefie wyjścia istnieją także trzy duże elektrownie (Avedøre 2, H.C. Ørsted i Skærbæk) podłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej.
- Trzy punkty wyjścia w Nybro, Ellund i Dragør, w których gaz ziemny może zostać wyeksportowany z terytorium Danii.
- Dwa wirtualne punkty obrotu gazem ziemnym: punkt przesyłu gazu (GTF) i punkt przesyłu wspierający giełdę (ETF), gdzie uczestnicy rynku mogą prowadzić obrót gazem ziemnym.
- Jeden zbiorczy punkt magazynowy obejmujący dwa magazyny w Stenlille i Lille Torup, w których klienci usługi magazynowania mogą wprowadzać i pobierać gaz w zależności od potrzeb.

### Ramka 2.3 Opis duńskiego modelu rynku



Duński model wejścia/wyjścia z (tylko) jedną strefą wyjścia wymaga zagregowania danych dla każdego dostawcy gazu na każdym poziomie obszaru przydziału (poprzez portfolio konsumentów). Dla Energinet.dk nie są zatem znane pomiary indywidualne ani dane konsumentów poniżej poziomu dostawcy. Dystrybutorzy jednakże muszą takie dane zapewnić, jeżeli są one dla Energinet.dk istotne, na przykład w związku z przerwami w dostawie w sytuacjach wyjątkowych.

Zakupu przepustowości (mierzonej w wartości opałowej brutto na godzinę) dokonuje się w ramach jednej lub kilku umów przesyłowych (których terminy na siebie zachodzą):

- Przepustowość wejścia jest rezerwowana dla każdego punktu wejścia (Nybro, Ellund lub Dragør)
- Przepustowość wyjścia jest rezerwowana dla całej strefy (Danii) obejmującej przesył do
  - wszystkich sześciu obszarów przydziału i wszystkich portfolio klientów, oraz
  - trzech bezpośrednich lokalizacji

- Przepustowość wejściowa w punkcie wejścia BNG jest zarezerwowana w punkcie wejścia BNG
  - Wszystkie siedem obszarów przydziału i wszystkie portfolio BNG
- Przepustowość wyjścia jest rezerwowana dla każdego punktu wyjścia (Nybro, Ellund lub Dragør).

Użytkownicy systemu są odpowiedzialni za transport, bilansowanie i obrót w ramach systemu przesyłowego, podczas gdy dostawcy gazu odpowiedzialni są za zarządzanie odbiorcami w sieci dystrybucyjnej. Dostawca gazu może mieć jednego lub kilku użytkowników systemu zaopatrujących jedno portfolio odbiorców. Podobnie odbiorca końcowy w bezpośredniej lokalizacji może korzystać z usług więcej niż jednego użytkownika systemu. Odbiorcy końcowi zasilani bezpośrednio z systemu przesyłowego sami stanowią dostawców gazu, a odbiorca może korzystać z więcej niż jednego dostawcy, zob. zasady regionalne. Ponadto sprzedawca BNG jest odpowiedzialny za dostawę do użytkownika systemu gazu z zakładu wzbogacania biogazu podłączonego do duńskiej sieci gazowej.

Jedynie odbiorcy bezpośredni uiszczają opłaty bezpośrednio do Energinet.dk za bezpieczeństwo dostaw.

Niezależnie od Projektu Baltic Pipe, Energinet.dk ma wizję zintegrowania gazociągów kopalnianych w Morzu Północnym z systemem przesyłowym. Ponadto spółki Energinet.dk i Swedegas badają obecnie możliwość utworzenia wspólnej strefy bilansowania dla obu państw, Szwecji i Danii. Jeżeli projekty te wejdą w życie, zmieni to obecny model rynku.

Więcej informacji znaleźć można na stronie [www.energinet.dk](http://www.energinet.dk).

## **2.5 Polski system przesyłowy gazu**

Pod koniec 2015 r. system przesyłowy gazu w Polsce składał się z gazociągów wysokiego ciśnienia o łącznej długości 10 996 km, 65 punktów wejścia, 968 punktów wyjścia, 881 stacji gazowych, 14 tłoczni gazu i 58 węzłów sieciowych. Sieć przesyłowa składa się z dwóch współpracujących ze sobą systemów obejmujących gaz wysoko- i niskokaloryczny.

Sieć gazowa w Polsce połączona jest z siecią europejską, ale głównie wzdłuż osi wschód-zachód. Do sieci przesyłowej prowadzi sześć głównych punktów wejścia, które zlokalizowane są w Drozdowiczach (punkt styku z Ukrainą), Wysokoje (Białoruś), Lwówku i Włocławku (na gazociągu Jamał-Europa) (PWP), Lasowie (Niemcy) i Cieszynie (Czechy). Od lata 2016 r. dostawy do systemu przesyłowego w Polsce mogą także odbywać się poprzez terminal LNG w Świnoujściu.





GAZ-SYSTEM S.A. ukończył w 2015 r. realizację planu inwestycyjnego polegającego na budowie terminalu LNG w Świnoujściu oraz ponad 1200 km nowych gazociągów. Większość krajowych gazociągów wybudowano w Polsce północno-zachodniej w celu umożliwienia skutecznej dystrybucji gazu ze Świnoujścia na teren całej Polski. Ponadto, GAZ-SYSTEM S.A. uruchomił we wrześniu 2011 r. nowe transgraniczne połączenie międzysystemowe z Czechami w Cieszynie, w styczniu 2012 r. zmodernizował istniejące połączenie międzysystemowe z Niemcami w Lasowie, i wreszcie rozbudował stację pomiarową w Mallnow na granicy polsko-niemieckiej, umożliwiając wirtualny i fizyczny przesył zwrotny na polskim odcinku gazociągu Jamal-Europa. Wdrożenie tych projektów wpłynęło na poprawę bezpieczeństwa energetycznego Polski poprzez stworzenie warunków technicznych dla dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego.

Polska ustawa Prawo Energetyczne określa zasady rozdziału OSP, OSD i OSM. Ma ona na celu zapewnienie skutecznego rozdziału działalności związanej z przesyłem, dystrybucją i magazynowaniem gazu od działalności związanej z wytwarzaniem gazu ziemnego lub obrotem tym gazem.

OSP zapewnia ZUP:

- dostęp do systemu przesyłowego poprzez zaoferowanie dostępnej przepustowości w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia użytkownikom sieci w ramach umowy przesyłowej, zgodnie z warunkami określonym w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej,
- przesył paliwa gazowego w celu jego dostawy do sieci dystrybucyjnych i instalacji magazynowych.

OSP zapewnia usługi przesyłu i bilansowania gazu na rzecz Zleceniodawców Usług Przesyłania na podstawie umowy przesyłowej, zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

Więcej informacji znaleźć można na stronie [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)

### 3. Wstępna analiza możliwej rozbudowy

#### 3.1 Opis procesu polegającego na przesyłaniu gazu z Norwegii do Polski przez Danię

Przesyłanie norweskiego gazu z Norwegii do Polski przez Danię składa się z pięciu głównych projektów:

1. Duńskie przyłącze od gazociągów kopalnianych w ramach norweskiego systemu przesyłowego na Morzu Północnym do miejsca lądowania w Danii (tzw. „Norweskie przyłącze”).
2. Zwiększenie istniejącej zdolności przesyłowej (zachód-wschód) w duńskim lądowym systemie przesyłowym („Duńska rozbudowa”).
3. Tłocznia gazu w Zealand zlokalizowana na wybrzeżu Danii („Tłocznia Zealand”).
4. Gazociąg podmorski prowadzący z Danii do Polski, z południowo-wschodniej części Zealand przez Morze Bałtyckie, terminal odbioru gazu i gazociąg w strefie lądowej do przyłącza do istniejącej sieci przesyłowej w północno-zachodniej Polsce („Morskie połączenie wzajemne”).
5. Rozbudowa krajowego systemu przesyłowego w Polsce („Polska rozbudowa”).

*Opis projektu*



##### 3.1.1 Przyłącze do norweskiego systemu gazociągu kopalnianego w duńskiej części Morza Północnego

Podczas opracowania studium wykonalności w 2016 r. Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. jako rekomendowane rozwiązanie zidentyfikowały opcję polegającą na podłączeniu do gazociągu Europipe II w duńskiej części Morza Północnego nowego gazociągu prowadzącego w stronę lądu (Nybro) oraz nowego terminalu odbioru gazu. Wybór rekomendowanego rozwiązania oparty był na czynnikach takich jak koszty, harmonogram, złożoność procedury uzyskiwania pozwoleń od odpowiednich organów, liczba interesariuszy, złożoność techniczna, niezawodność, dostępność i eksploatacja (utrzymywanie) (ang. RAM), własność instalacji, ryzyko związane z projektem, ryzyko i bezpieczeństwo podczas funkcjonowania, synergia i inne kwestie.

### 3.1.2 Rozbudowa systemu przesyłowego na terenie Danii

System przesyłowy na terenie Danii zostanie rozbudowany w celu zapewnienia transportu zwiększonego przepływu gazu. Wykorzystana zostanie przepustowość istniejącego systemu przesyłowego gazu. Tam gdzie jest to możliwe, trasa niezbędnych nowych gazociągów przebiegać będzie równoległe do istniejących gazociągów. W pozostałych obszarach trasa gazociągu zostanie zoptymalizowana pod kątem istniejących budynków, ochrony środowiska itp.

Projekt pełnej rozbudowy obejmie ok. 220 km nowego gazociągu, który zlokalizowany będzie w Jutlandii i prowadził będzie drogą morską do Funen, przez terytorium Funen i drogą morską do Zealand oraz przez terytorium Zealand.

### 3.1.3 Tłocznia gazu w Zealand

Nowa tłocznia gazu musi zostać ustanowiona w południowo-wschodniej części wyspy Zealand, w pobliżu wyjścia na ląd gazociągu podmorskiego prowadzącego do Polski w celu zwiększenia ciśnienia w gazociągu w kierunku Polski. Tłocznia gazu zostanie zaprojektowana jako umożliwiająca przepływ w obu kierunkach, tzn. możliwy będzie eksport gazu z Danii do Polski oraz eksport z Polski do Danii.

### 3.1.4 Budowa nowego podmorskiego gazociągu z Danii do Polski wraz z gazociągiem w strefie lądowej w Polsce oraz terminalem odbioru gazu

W Studium Wykonalności oceniono kilka opcji trasy; rozważane trasy prowadzą przez Wyłączną Strefę Ekonomiczną Niemiec lub przez Wyłączną Strefę Ekonomiczną Szwecji z rekomendowaną lokalizacją wyjścia na ląd u północnego wybrzeża Polski (w rejonie Niechorza). Długość gazociągu podmorskiego wynosi od 227 do 286 km.

Oceniono także kilka opcji wyjścia gazociągu na ląd w Polsce – preferowanym rozwiązaniem jest ustanowienie takiego punktu w Niechorzu i podłączenie do systemu przesyłowego w Polsce w węźle gazowym Płoty.

### 3.1.5 Rozbudowa krajowego systemu przesyłowego w Polsce

Należy wskazać, że po stronie polskiej system przesyłowy gazu w Polsce północno-zachodniej i centralnej będzie wymagał rozbudowy w celu przyjęcia przyszłych dostaw gazu z połączonego Projektu Baltic Pipe i rozbudowy terminalu LNG.

Szczegółowy zakres dodatkowych inwestycji po stronie polskiej będzie zależny od wyników procedury Open Season.

## 4. Procedura Open Season w odniesieniu do Projektu Baltic Pipe

### 4.1 Czym jest procedura Open Season?

„Open Season” to procedura, w ramach której dostawca infrastruktury, np. operator systemu przesyłowego (OSP) taki jak GAZ-SYSTEM S.A i Energinet.dk zwraca się do uczestników rynku z pytaniem, czy:

- wśród uczestników rynku istnieje zapotrzebowanie na nową/dodatkową przepustowość; oraz
- czy uczestnicy rynku zobowiążą się umownie do korzystania z danej inwestycji w przypadku jej realizacji przez dostawcę infrastruktury.

W przeszłości, procedura Open Season była wykorzystywana w różnych formach jako metoda zapewnienia nowej infrastruktury w krajach europejskich.

Użytkownicy sieci (zarówno obecni, jak i potencjalni) zobowiązują się do korzystania z danej inwestycji i nowej przepustowości w ramach procedury Open Season poprzez długoterminowe umowy rezerwacji przepustowości. Jeżeli te umowy są zgodne z zapotrzebowaniem rynku i odpowiednimi przepisami obowiązującymi w UE, a wszyscy uczestnicy rynku otrzymali takie same informacje dotyczące przedmiotowego projektu, dzięki procedurze możliwe będzie zdefiniowanie odpowiedniego zakresu nowej infrastruktury, na zasadach otwartych i niedyskryminacyjnych.

### 4.2 Struktura procedury Open Season

Jak pokazuje poniższy rysunek, procedura Open Season 2017 jest podzielona na dwa etapy. Etap pierwszy obejmuje przygotowanie procedury Open Season, a etap drugi przydział przepustowości.

## Open Season 2017

### Etap 1: Przygotowanie

### Etap 2: Przydział przepustowości

Test rynkowy  
(przeprowadzony)

Przygotowanie i  
konsultacje rynkowe

Regulamin Open  
Season 2017

Zamówienie w  
sprawie realizacji  
inwestycji

Zaofertowanie nowej  
przepustowości

Przydział  
proporcjonalny w  
przypadku zbyt  
wysokiego  
zapotrzebowania

### 4.3 Etap przygotowawczy

W ramach tego etapu zarówno OSP, jak i uczestnicy rynku przygotowują się do procedury Open Season 2017.

#### 4.3.1 Analiza rynku i studium wykonalności

W 2016 r. Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. rozpoczęli badanie możliwości ustanowienia połączenia międzysystemowego pomiędzy dwoma rynkami krajowymi za pomocą dwukierunkowego gazociągu podmorskiego i rozbudowy krajowych systemów przesyłowych w celu zapewnienia pełnej funkcjonalności nowego gazociągu. Ponadto zbadano także możliwość połączenia podmorskiej infrastruktury pomiędzy Danią i Norwegią. Wnioski z przeprowadzonej analizy zostaną zaprezentowane w studium wykonalności pod koniec 2016 r.

W ramach studium wykonalności w maju 2016 r. przeprowadzono badanie rynku. Umożliwiło to uczestnikom rynku wyrażenie zainteresowania projektem w niewiążący sposób. Informacje te zostały wykorzystane do optymalizacji zakresu projektu w odniesieniu do wyników badania rynku. Ponadto wynik badania rynku był obiecujący, a zatem doprowadził do podjęcia kolejnego kroku w całym procesie, tj. przeprowadzenia procedury Open Season.

#### 4.3.2 Konsultacje rynkowe

Aby zapewnić przejrzystość procedury Open Season i umożliwić uczestnikom rynku zaangażowanie w ten proces, planowane jest przeprowadzenie konsultacji rynkowych Regulaminu Open Season 2017, w okresie od **początku grudnia 2016 r. do 6 stycznia 2017 r.**

Wszyscy zainteresowani uczestnicy rynku są zaproszeni do udziału w konsultacjach rynkowych. Po zakończeniu konsultacji Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. ocenią odpowiedzi otrzymane podczas konsultacji i jeżeli okaże się to konieczne, skorygują Regulamin Open Season 2017. Ponadto Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. poinformują krajowe organy regulacyjne o konsultacjach rynkowych i ich rezultacie, oraz poinformują te organy lub uzyskają ich akceptację dla ostatecznej wersji Regulaminu Open Season 2017 (w zależności od przypadku).

#### 4.3.3 Publikacja ostatecznej wersji Regulaminu Open Season 2017

OSP planują opublikowanie ostatecznej wersji Regulaminu Open Season 2017 na początku lutego 2017 r.

Pod koniec etapu przygotowawczego, zainteresowani uczestnicy rynku będą mogli złożyć wiążące zobowiązania (oferty), w formie Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji (ang. Order to Proceed) na przepustowość, która zostanie udostępniona w wyniku realizacji Projektu Baltic Pipe. Termin na przedstawienie przez uczestnika rynku wiążącego zobowiązania poprzez złożenie Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji upłynie sześć tygodni po publikacji ostatecznej wersji Regulaminu Open Season 2017 (początek marca 2017 r.). Jeżeli uczestnicy rynku złożą Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji na wystarczającą ilość przepustowości, Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. rozpoczną szybką ścieżkę realizacji Projektu Baltic Pipe, której celem będzie uruchomienie przesyłu gazu od 1 października 2022 r.

W przypadku niezłożenia Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji nie będzie możliwe zagwarantowanie przesyłu gazu od 1 października 2022 r. W takim przypadku przewiduje się, że przesył gazu będzie możliwy najwcześniej od 1 października 2023 r., jeżeli Projekt Baltic Pipe będzie kontynuowany.

Złożone Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji zobowiąże uczestnika rynku do złożenia oferty na co najmniej taką samą ilość przepustowości, jaką określono w Zamówieniu w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji na etapie przydziału przepustowości w ramach Open Season 2017. Złożenie Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji nie oznacza przyznania danemu uczestnikowi rynku priorytetowego statusu na etapie przydziału przepustowości. W przypadku, gdy uczestnik rynku, który złożył Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, nie złoży oferty na co najmniej taką samą ilość przepustowości, jaką określił w Zamówieniu w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji na etapie przydziału przepustowości, uczestnik ten będzie zobowiązany do zapłaty kary umownej na rzecz Energinet.dk i/lub GAZ-SYSTEM S.A. Energinet.dk określi kwotę kar umownych w stosunku do punktów w Danii. GAZ-SYSTEM S.A. określi kwotę kar umownych w stosunku do punktu w Polsce.

#### 4.3.4 Aktualne informacje

Podczas procedury Open Season spodziewane jest przekazywanie uczestnikom rynku aktualnych informacji o projekcie w miarę ich dostępności. Ponadto planowane jest co najmniej jedno otwarte spotkanie informacyjne w związku z rozpoczęciem konsultacji rynkowych w celu przedstawienia uczestnikom rynku informacji na temat procedury Open Season 2017. **Spotkanie to odbędzie się 8 grudnia 2016 r. w siedzibie Energinet.dk w Ballerup.**

Odpowiednie informacje będą stale publikowane na stronach:

<https://www.energinet.dk/openseason2017>

<http://en.gaz-system.pl/strefa-klienta/konsultacje-z-rynkiem/aktualne-konsultacje/open-season-baltic-pipe/>

#### **4.4 Etap przydziału przepustowości**

W ramach tego etapu uczestnicy rynku będą mogli złożyć wiążącą ofertę na określoną ilość przepustowości w każdym punkcie położonym na trasie gazociągu. W przypadku zbyt wysokiego zapotrzebowania na przepustowość, przewidziany jest proporcjonalny przydział dostępnej przepustowości.

##### **4.4.1 Przydział przepustowości**

Uczestnicy rynku mogą składać do Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. wiążące oferty na przepustowość. Przydział przepustowości w ramach Open Season 2017 odbędzie się na podstawie wiążących ofert.

W przypadku zbyt wysokiego zapotrzebowania na przepustowość w ramach wiążącego etapu, przepustowość będzie przydzielona według następującego porządku na zasadzie proporcjonalnego przydziału przepustowości:

- Priorytet nr 1: oferty dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na maksymalną możliwą długość (15 lat)
- Priorytet nr 2: oferty dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na 14 lat
- Priorytet nr 3: oferty dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na 13 lat
- Itd.

Po przydzieleniu przepustowości obaj OSP przeprowadzą test ekonomiczny, aby ocenić, czy Projekt Baltic Pipe jest ekonomicznie opłacalny i czy jest wykonalny. Test ekonomiczny może być pozytywny lub negatywny. Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. przeprowadzą test indywidualnie.

##### **4.4.2 Umowa przesyłowa z warunkami zawieszającymi**

Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. zawrą warunkowe umowy przesyłowe z użytkownikami sieci, którym w wiążącej fazie ofertowania przyznano przepustowość, jeżeli Projekt Baltic Pipe będzie finansowo oraz socjoekonomicznie opłacalny dla obu OSP.

Umowy przesyłowe będą podlegały warunkom zawieszającym.

## 4.5 Główne parametry

### Odpowiednie punkty wejścia/wyjścia

Punkty, których dotyczy procedura Open Season 2017, wymieniono poniżej:

- Punkt Wejścia Morze Północne (Energinet.dk)
- dwukierunkowy Punkt Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe (Energinet.dk/GAZ-SYSTEM)

### Rodzaj przepustowości:

W Punkcie Wejścia Morze Północne Przepustowość OS 2017 będzie oferowana w ramach Open Season 2017 jako niepowiązana przepustowość na zasadach ciągłych, po duńskiej stronie Norweskiego przyłącza. Oznacza to, że rezerwacja przepustowości w ramach Open Season 2017 nie obejmuje przepustowości w obrębie norweskiego systemu przesyłowego.

W Punkcie Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe Przepustowość OS 2017 będzie oferowana w obu kierunkach.

W kierunku z Danii do Polski Przepustowość OS 2017 jest oferowana jako produkt powiązany, wiążący Punkt Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe Punkt Wyjścia po stronie duńskiej, z Punktem Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe Punkt Wejścia po stronie polskiej.

W kierunku z Polski do Danii Przepustowość OS 2017 jest oferowana jako produkt powiązany, wiążący Punkt Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe Punkt Wyjścia po stronie polskiej, z Punktem Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe Punkt Wejścia po stronie duńskiej.

### Ilość przepustowości dostępna w ramach rozważanej rozbudowy:

W Punkcie Wejścia Morze Północne Przepustowość OS 2017 oferowana w ramach Open Season 2017 wynosi 12 780 900 kWh/h.

W Punkcie Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe w kierunku z Danii do Polski Przepustowość OS 2017 oferowana w ramach Open Season 2017 wynosi 12 069 900 kWh/h.

W Punkcie Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe w kierunku z Polski do Danii Przepustowość OS 2017 oferowana w ramach Open Season 2017 wynosi 3 467 466 kWh/h.

### Przepustowość oferowana w ramach Open Season 2017:



W ramach Open Season 2017 90% przewidzianej przepustowości technicznej odpowiednich punktów zostanie udostępnione w celu zawarcia umów długoterminowych. Umowy długoterminowe zawierane będą na okres 15 lat gazowych.

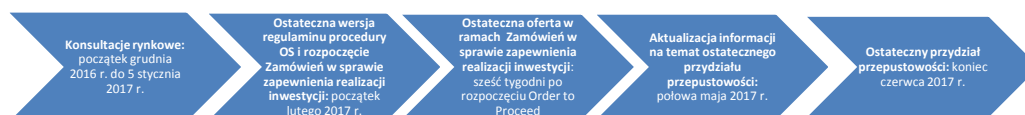
10% przewidzianej przepustowości technicznej zostanie zarezerwowane dla umów krótkoterminowych. Planowane jest zaoferowanie tej przepustowości w ramach zwykłych aukcji przeprowadzanych przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A.

#### **Rozpoczęcie świadczenia usług przesyłowych:**

Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. zamierzają rozpocząć świadczenie usługi przesyłu gazu w ramach rozbudowanego systemu w roku gazowym 2022, co oznacza, że pierwszy przesył gazu będzie mógł być dokonany z dniem 1 października 2022 r. Jednakże, aby możliwe było rozpoczęcie świadczenia usług w tym terminie, konieczne jest złożenie przez uczestników rynku wystarczającej liczby Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.

#### **4.6 Harmonogram rozpoczęcia Open Season**

Open Season rozpocznie się po przeprowadzeniu konsultacji rynkowych Regulaminu Open Season i po zatwierdzeniu ostatecznej wersji dokumentacji Open Season przez odpowiednie krajowe organy regulacyjne. Open Season potrwa do momentu zawarcia warunkowych umów przesyłowych po ostatecznym przydziale przepustowości. Jest to planowane w drugiej połowie 2017 r. Ogólny harmonogram znajduje się poniżej:



Procedura Open Season 2017 i jej zasady są przygotowywane w oparciu o bliski dialog z odpowiednimi krajowymi organami regulacyjnymi w Danii i w Polsce. Wszystkie działania w ramach Open Season 2017 opierają się na europejskich i krajowych regulacjach i wytycznych.

#### **4.7 Koordynacja pomiędzy Energinet.dk a GAZ-SYSTEM S.A.**

Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. opublikują skoordynowane materiały dotyczące procedury Open Season na początku grudnia 2016 r. w momencie rozpoczęcia konsultacji rynkowych. Procedura Open Season została opracowana i będzie przeprowadzana wspólnie przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A.

#### 4.8 Rezerwacja przepustowości w systemie przesyłowym w Norwegii

Uczestnik rynku powinien mieć na uwadze fakt, że **Open Season 2017 nie obejmuje rezerwacji przepustowości w systemie przesyłowym w Norwegii**. Uzyskanie przepustowości w systemie norweskim jest wyłącznym zadaniem uczestnika rynku.

Więcej informacji na temat rezerwacji przepustowości w norweskim systemie przesyłowym można znaleźć na stronie:

[www.gassco.no/en/our-activities/capacity-management/gassled-booking-eng/](http://www.gassco.no/en/our-activities/capacity-management/gassled-booking-eng/)

## 5. Kontakt z Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A.

Użytkownicy sieci i inni uczestnicy rynku mogą kontaktować się z Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. w zakresie Open Season w następujący sposób:

Kontakt z Energinet.dk

Christian Rutherford, [cru@energinet.dk](mailto:cru@energinet.dk), +45 2333 8908

Julie Frost Szpilman, [jfs@energinet.dk](mailto:jfs@energinet.dk), +45 2333 8652

Kontakt z GAZ-SYSTEM S.A

Adam Marzecki, [adam.marzecki@gaz-system.pl](mailto:adam.marzecki@gaz-system.pl), +48 22 220 17 07

Agnieszka Ozga, [agnieszka.ozga@gaz-system.pl](mailto:agnieszka.ozga@gaz-system.pl), +48 22 220 17 50

Więcej informacji można znaleźć także na poniższych stronach internetowych. Na stronach internetowych publikowane będą wszelkie pytania i odpowiedzi od uczestników rynku dotyczące Open Season 2017:

<https://www.energinet.dk/openseason2017>

<http://en.gaz-system.pl/strefa-klienta/konsultacje-z-rynkiem/aktualne-konsultacje/open-season-baltic-pipe/>