

PROJEKT BALTIC PIPE
REGULAMIN OPEN SEASON 2017
WERSJA 1.02

6 czerwiec 2017r.
(poprawiony 10 lipca 2017r. oraz 5 września 2017r.)

Spis treści

1.	Informacje ogólne	4
1.1	Informacje ogólne nt. Procedury Open Season 2017	4
1.2	Informacje o Energinet.....	5
1.3	Informacje o GAZ-SYSTEM S.A.....	5
2.	Definicje.....	5
3.	Opis Projektu Baltic Pipe.....	8
3.1	Zarys ogólny Projektu Baltic Pipe.....	8
3.2	Ogólny harmonogram realizacji Projektu Baltic Pipe	10
4.	Opis ogólny Przepustowości OS 2017	10
4.1	Przegląd Punktów i Przepustowości OS 2017	10
4.2	Ogólny harmonogram	11
5.	Podstawa prawna	12
6.	Wprowadzenie do OS 2017	12
7.	Rejestracja w ramach Open Season 2017	13
8.	Faza 1	14
8.1	Złożenie Oferty w Fазie 1	14
8.2	Ocena otrzymanych Ofert w Fазie 1	14
9.	Faza 2.....	15
9.1	Złożenie Oferty w Fазie 2	15
9.2	Ocena otrzymanych Ofert w Fазie 2, jeżeli nie występuje nadwyżka popytu.....	16
9.3	Ocena otrzymanych Ofert w Fазie 2, jeżeli występuje nadwyżka popytu	16
9.4	Redukcja przydzielonej Przepustowości OS 2017	20
9.5	Test Ekonomiczny i zawarcie Umowy lub Umów Przesyłowych w ramach OS 2017.....	20
10.	Komunikacja	21
10.1	Informacje o Open Season 2017.....	21
10.2	Ogłoszenia dotyczące OS 2017	21
10.3	Spotkania z Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A.....	21
10.4	PYTANIA I ODPOWIEDZI (Q&A)	21
11.	Koszty.....	22
12.	Zmiany	22
13.	Obowiązek zachowania poufności	22
14.	Obowiązująca wersja Regulaminu OS 2017	23

Wskazówki dla czytelnika

Niniejszy Regulamin Open Season 2017 lub Regulamin OS 2017 jest podzielony na trzy części:

Część I: Wprowadzenie

Część II: Open Season 2017

Część III: Postanowienia ogólne

Część I Regulaminu OS 2017 zawiera wprowadzenie ogólne do Open Season 2017 prowadzonego przez Energinet.dk (dalej: „Energinet”) i GAZ-SYSTEM S.A. Obejmuje ona opis tras i punktów OS 2017. Za wyjątkiem definicji, część ta przedstawiana jest wyłącznie w celach informacyjnych.

Część II zawiera szczegółowy opis OS 2017. Obejmuje ona opis Fazy 1 i Fazy 2 Open Season 2017. Ponadto wyjaśniono w niej mechanizm alokacji.

Część III zawiera postanowienia ogólne OS 2017. Obejmuje ona postanowienia dotyczące komunikacji pomiędzy użytkownikami sieci a Energinet i GAZ-SYSTEM S.A.

Ponadto, do niniejszego Regulaminu OS 2017 zostają załączone następujące załączniki, które stanowią jego integralną część:

Załączniki

Załączniki ogólne:

Załącznik nr 1:	Formularz oferty w Fазie 1 (Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji)
Załącznik nr 2:	Formularz oferty w Fазie 2

Załączniki odnoszące się do udziału w duńskiej części OS 2017:

Załącznik nr 3:	Zasady uczestnictwa w duńskiej części OS 2017
Załącznik nr 3.A:	Formularz rejestracyjny
Załącznik nr 3.B:	Gwarancja
Załącznik nr 3.C:	Projekt Duńskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017
Załącznik nr 3.D:	Standardowa umowa ramowa (Załącznik nr 2 do Regulaminu Przesyłu Gazu)

Załączniki odnoszące się do udziału w polskiej części OS 2017:

Załącznik nr 4:	Dodatkowy Regulamin GAZ-SYSTEM do Open Season 2017
Załącznik nr 4.A:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A.
Załącznik nr 4.B:	Taryfa GAZ-SYSTEM S.A.
Załącznik nr 4.C:	Formularz rejestracyjny
Załącznik nr 4.D:	wzór ramowej umowy przesyłowej
Załącznik nr 4.E:	Projekt Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017

Załączniki nr 3 i 4 regulują uczestnictwo w OS 2017 odpowiednio po stronie duńskiej i polskiej.

Załącznik nr 3 zawiera postanowienia dotyczące Punktów po stronie duńskiej w ramach OS 2017 oraz określa sposób uczestnictwa użytkowników sieci w OS 2017 w odniesieniu do tych Punktów. Załącznik nr 3 określa formalne wymogi dla użytkowników sieci dotyczące uczestnictwa w duńskiej części OS 2017. Ponadto, Załącznik nr 3 reguluje sposób, w jaki użytkownicy sieci mogą składać Energinet oferty w Fазie 1 i Fазie 2 Open Season 2017.

W przypadku, gdy po Fазie 2 Uczestnik uzyska przydział Przepustowości OS 2017 w Punkcie udostępnionym przez Energinet, Uczestnik musi zawrzeć Duńską Umowę Przesyłową w ramach

OS 2017 z Energinet dot. Punktu Wejścia Morze Północne i/lub Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) i/lub Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK). Projekt Duńskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 jest zawarty w Załączniku nr 3.C. Załącznik nr 3.D zawiera standardową umowę ramową dotyczącą działania jako użytkownik sieci (Załącznik nr 2 do Regulaminu Przesyłu Gazu).

Załącznik nr 4 zawiera postanowienia dotyczące Punktów w polskiej części OS 2017, w szczególności określa sposób uczestnictwa użytkowników sieci w OS 2017 w odniesieniu do tych Punktów. Załącznik nr 4 określa formalne wymogi dla użytkowników sieci dotyczące uczestnictwa w polskiej części OS 2017. Ponadto Załącznik nr 4 reguluje, w jaki sposób użytkownicy sieci mogą składać GAZ-SYSTEM S.A. oferty w Fazie 1 i Fazie 2 Open Season 2017.

W przypadku gdy po Fazie 2 Uczestnik uzyska przydział Przepustowości OS 2017 w Punkcie udostępnionym przez GAZ-SYSTEM S.A., Uczestnik obowiązany jest zawrzeć Polską Umowę Przesyłową w ramach OS 2017 z GAZ-SYSTEM S.A. dot. Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) i/lub Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL). Projekt Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 przedstawia Załącznik nr 4.E.

Część I – Wprowadzenie

1. Informacje ogólne

Projekt Baltic Pipe jest dużym projektem z zakresu infrastruktury gazowej, którego celem jest dostarczanie gazu z Norwegii do Polski przez Danię; łączy on wydobycie gazu w Norwegii z zapotrzebowaniem na gaz w Polsce i Danii poprzez duńskie gazociągi kopalniane i sieć przesyłu gazu oraz Morskie Połączenie Wzajemne pomiędzy Danią a Polską. Ponadto, w przypadku realizacji, Projekt Baltic Pipe pozwoli również dostarczać gaz z Polski na rynek duński i szwedzki.

W roku 2016 polski operator systemu przesyłowego (OSP), Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., i duński OSP, Energinet, zbadali możliwość 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, zbadana została również możliwość połączenia infrastrukturalnego gazociągów kopalnianych między Danią a Norwegią.

1.1 Informacje ogólne nt. Procedury Open Season 2017

W maju 2016 r. przeprowadzono badanie rynku w ramach studium wykonalności celem oceny ogólnego zainteresowania uczestników rynku Projektem Baltic Pipe. Wynik badania rynku był pozytywny pod względem określenia niewiążącego zapotrzebowania rynku na Projekt Baltic Pipe. W rezultacie, następnym etapem jest zaproszenie wszystkich potencjalnych użytkowników sieci do udziału w Open Season 2017 celem zgromadzenia wiążących długoterminowych deklaracji związanych z inwestycją w Projekt Baltic Pipe. Procedura Open Season 2017 zostanie przeprowadzona w sposób przejrzysty i niedyskryminacyjny, zgodnie z obowiązującymi regulacjami Unii Europejskiej.

Procedura open season jest przydatnym instrumentem, w ramach którego istnieje możliwość efektywnej konsultacji z rynkiem. Celem procedury open season jest ustalenie, gdzie inwestycja będzie zrealizowana w sposób najbardziej efektywny, a także identyfikacja wielkości przepustowości oraz warunków, na jakich wymagana jest taka przepustowość. Ponadto, procedura open season umożliwia użytkownikom sieci i innym zainteresowanym stronom udział w dialogu na temat tworzenia potencjalnej nowej przepustowości.

Procedury open season są stosowane w wielu państwach członkowskich Unii Europejskiej. Energinet przeprowadziło procedurę open season w 2009 r. Procedura przyniosła rozbudowę duńskiego systemu przesyłowego z Niemiec (Ellund) do Danii (Egtved). GAZ-SYSTEM S.A.

przeprowadził procedurę open season kilkakrotnie w ciągu ostatnich lat, np. procedurę dotyczącą nowego połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską a Czechami (2011 r.) oraz procedurę dotyczącą nowego połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską a Słowacją (2016 r.).

W związku z powyższym Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. postanowiły wspólnie przeprowadzić Open Season 2017 celem ustalenia długoterminowego zapotrzebowania użytkowników sieci oraz innych uczestników rynku na przepustowość w ramach Projektu Baltic Pipe.

1.2 Informacje o Energinet

Energinet jest właścicielem duńskich systemów przesyłowych energii elektrycznej i gazu i jest duńskim OSP (operatorem systemu przesyłowego) systemów przesyłowych energii elektrycznej i gazu. Głównym celem Energinet jest zabezpieczenie efektywnej eksploatacji i rozbudowy całokształtu infrastruktury energoelektrycznej i gazowej oraz zabezpieczenie otwartego i równego dostępu dla wszystkich uczestników systemów przesyłowych. Ponadto celem Energinet jest utrzymanie bezpieczeństwa dostaw i rozwijanie systemu przesyłowego, zapewnienie efektywnych i konkurencyjnych rynków energii elektrycznej i gazu oraz integracja energii ze źródeł odnawialnych z systemem przesyłowym energii elektrycznej i gazu.

Energinet został utworzony na podstawie duńskiej Ustawy o Energinet, która weszła w życie z dniem 1 stycznia 2005 r., i ma formę niezależnego przedsiębiorstwa publicznego będącego wyłączną własnością państwa duńskiego, reprezentowanego przez Ministra Energetyki, Zaopatrzenia i Klimatu. Energinet jest zarejestrowany w duńskim rejestrze handlowym pod numerem 28980671.

W dniu 31 października 2011 r. duński Urząd Regulacji Energetyki przyznał Energinet certyfikat niezależności w modelu rozdziału własnościowego.

1.3 Informacje o GAZ-SYSTEM S.A.

Podstawowym przedmiotem działalności GAZ-SYSTEM S.A. jest przesył gazu poprzez system przesyłowy na terytorium Polski, będący własnością GAZ-SYSTEM S.A., dostarczanie gazu do sieci dystrybucyjnych oraz odbiorców końcowych podłączonych do systemu przesyłowego. W dniu 13 października 2010 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wydał decyzję, na mocy której GAZ-SYSTEM S.A. uzyskał status Operatora Systemu Przesyłowego na terytorium Polski do 31 grudnia 2030 r.

W dniu 22 września 2014 r. GAZ-SYSTEM S.A. uzyskał decyzję wydaną przez Prezesa URE przyznającą certyfikat niezależności w modelu rozdziału własnościowego w odniesieniu do sieci gazowej będącej własnością GAZ-SYSTEM S.A. GAZ-SYSTEM S.A. jest zarejestrowany w Krajowym Rejestrze Sądowym pod numerem 0000264771.

2. Definicje

O ile z kontekstu nie wynika inaczej, zdefiniowane terminy w niniejszym Regulaminie OS 2017 mają znaczenie nadane im poniżej:

„Załącznik” oznacza załącznik do niniejszego Regulaminu OS 2017.

„Baltic Pipe” oznacza infrastrukturę gazociągów kopalnianych i przesyłową, która zostanie zbudowana w ramach Projektu Baltic Pipe, obejmującą pięć głównych komponentów: Norweskie Przyłącze, Rozbudowę Duńskiego Systemu Przesyłowego, Tłocznię Zealand, Morskie Połączenie Wzajemne oraz Polską Rozbudowę.

„Projekt Baltic Pipe” oznacza projekt, którego przedmiotem jest budowa gazociągu Baltic Pipe w celu zapewnienia infrastruktury gazociągów kopalnianych i przesyłowej na potrzeby połączenia

wydobycia gazu w Norwegii z zapotrzebowaniem na gaz w Polsce poprzez duńskie gazociągi kopalniane i sieć przesyłową gazu oraz Morskie Połączenie Wzajemne pomiędzy Danią a Polską.

„Dzień Roboczy” oznacza jakikolwiek dzień od poniedziałku do piątku, za wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy w Polsce lub w Danii.

„Rozporządzenie NC CAM” oznacza Rozporządzenie Komisji (UE) nr 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylające rozporządzenie (UE) nr 984/2013.

„Tłocznia Zealand” oznacza tłocznię położoną na wybrzeżu Danii w Zelandii.

„Duńska Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017” oznacza umowę na Przepustowość OS 2017 zawartą pomiędzy Uczestnikiem a Energinet, por. Załącznik nr 3.C (projekt).

„Test Ekonomiczny” oznacza test stosowany w celu oceny rentowności ekonomicznej projektów dotyczących przepustowości przyrostowej wskazany w Rozporządzeniu NC CAM.

„Energinet” oznacza Energinet.dk i ma znaczenie nadane temu terminowi w Punkcie 1.2.

„Punkt Wejścia Baltic Pipe (DK->PL)” oznacza punkt dostarczania paliwa gazowego, w którym rozpoczyna się transport paliwa gazowego przez polski system przesyłowy, i w którym użytkownik sieci umownie dostarcza paliwo gazowe do GAZ-SYSTEM S.A.

„Punkt Wejścia Baltic Pipe (PL->DK)” oznacza punkt dostarczania paliwa gazowego, w którym rozpoczyna się transport paliwa gazowego przez duński system przesyłowy i w którym użytkownik sieci umownie dostarcza paliwo gazowe do Energinet.

„Punkt Wejścia Morze Północne” oznacza punkt dostarczania paliwa gazowego, w którym rozpoczyna się transport paliwa gazowego przez duński system gazociągów kopalnianych i przesyłowy, i w którym użytkownik sieci umownie dostarcza paliwo gazowe do Energinet.

„Punkt Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL)” oznacza punkt odbioru paliwa gazowego w którym kończy się transport duńskim systemem przesyłowym i w którym Energinet umownie dostarcza paliwo gazowe do użytkownika sieci.

„Punkt Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK)” oznacza punkt odbioru paliwa gazowego w którym kończy się transport polskim systemem przesyłowym i w którym GAZ-SYSTEM S.A. umownie dostarcza paliwo gazowe do użytkownika sieci.

„Rozbudowa Duńskiego Systemu Przesyłowego” oznacza rozbudowę istniejącej przepustowości zachód-wschód w duńskim systemie przesyłowym.

„Szybka Ścieżka Projektu” oznacza zobowiązania Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. do (i) działań na rzecz świadczenia usług przesyłowych gazu w gazociągu Baltic Pipe od dnia 1 października 2022 r.; oraz (ii) zapewnienia, aby datą rozpoczęcia świadczenia usług przesyłowych gazu na mocy Umowy Przesyłowej/Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 był 1 października 2022 r. (z zastrzeżeniem warunków określonych w Umowach Przesyłowych w ramach OS 2017).

„Rok Gazowy” oznacza okres od godz. 6:00 (czasu CEST) dnia 1 października danego roku kalendarzowego do godz. 6:00 dnia 1 października następnego roku kalendarzowego. Dla przykładu Rok Gazowy 2022 rozpoczyna się o godz. 6:00 (czasu CEST) dnia 1 października 2022 r. i trwa do godz. 6:00 dnia 1 października 2023 r.

„GAZ-SYSTEM S.A.” ma znaczenie nadane mu w Punkcie 1.3.

„Punkt Połączenia Międzysystemowego Dania i Polska” oznacza fizyczny punkt połączenia między duńskim systemem przesyłowym gazu a polskim systemem przesyłowym gazu.

„Długoterminowy” oznacza obejmujący okres od 12 miesięcy (Roku Gazowego) do 15 Lat Gazowych.

„Norweskie Przyłącze” oznacza gazociąg kopalniany od norweskiego systemu gazociągów kopalnianych do duńskiego systemu przesyłowego.

„Morskie Połączenie Wzajemne” oznacza morski gazociąg przesyłowy pomiędzy Danią a Polską, z Tłoczni Zealand przez Morze Bałtyckie oraz terminal odbierający i gazociąg lądowy w Polsce do podłączenia do istniejącego systemu przesyłowego w północno-zachodniej Polsce.

„Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji” oznacza Ofertę w Fазie 1 złożoną przez Uczestnika, która stanowi: (i) wiążące prawnie zobowiązanie Uczestnika do złożenia Oferty w Fазie 2 na co najmniej taki sam poziom Przepustowości OS 2017 dla tego samego Punktu lub Punktów oraz na ten sam Rok Gazowy (Lata Gazowe), jak w Ofercie w Fазie 1, jeżeli w ocenie obydwu OSP całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 1 jest wystarczająca dla Szybkiej Ścieżki Projektu, w związku z czym uruchomią oni Szybką Ścieżkę Projektu; (ii) podstawę odpowiedzialności Uczestnika wobec OSP określonej w Załącznikach nr 3 i 4, jeżeli Uczestnik nie złoży Oferty w Fазie 2 lub zredukuje poziom Przepustowości OS 2017 wnioskowanej w Ofercie w Fазie 2 w porównaniu do Oferty w Fазie 1; (iii) akceptację przez Uczestnika Umowy Przesyłowej lub Umów Przesyłowych w ramach OS 2017, w tym warunków zawieszających; oraz (iv) wyrażenie przez Uczestnika zgody na ewentualne zmiany Załączników odnoszących się do udziału w duńskiej części OS 2017 zgodnie z Punktem 12 i Załącznikiem nr 3.

„Open Season 2017” lub **„OS 2017”** oznacza procedurę open season wykorzystywaną przez Energinet i Gaz-System w celu określenia zapotrzebowania uczestników rynku na wybudowanie lub rozbudowanie infrastruktury wydobywczej i przesyłowej pozwalającej na przesył gazu z Norwegii do Polski przez Danię lub z Polski do Danii zgodnie z opisem w Części II niniejszego Regulaminu OS 2017. Open Season 2017 rozpoczyna się z początkiem Fazy 1 i kończy się we wcześniejszej z następujących dat: i) podpisania Umowy Przesyłowej lub Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 przez Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. – w zależności od tego, który OSP podpisze ostatni; lub ii) ogłoszenia przez OSP, że procedura OS 2017 została zakończona.

„Przepustowość OS 2017” oznacza przepustowość w całości bądź w części utworzoną lub dodaną do danego Punktu w wyniku wdrożenia Projektu Baltic Pipe, udostępnioną Uczestnikom w ramach OS 2017.

„Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017” oznacza Duńską Umowę Przesyłową w ramach OS 2017 i/lub Polską Umowę Przesyłową w ramach OS 2017.

„Regulamin OS 2017” oznacza niniejszy regulamin Open Season 2017 Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. obowiązujący w danej chwili, w tym wszelkie Załączniki do niego, które stanowią jego integralną część.

„Uczestnik” oznacza każdą osobę, która została zarejestrowana w Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. jako uczestnik OS 2017.

„Faza 1” ma znaczenie nadane terminowi w Punkcie 8.

„Oferta w Fazie 1” oznacza ofertę złożoną przez Uczestnika w Fazie 1.

„Ostateczny Termin dla Fazy 1” oznacza ostateczny termin składania Ofert w Fazie 1 przez Uczestników określony w Punkcie 8.

„Faza 2” ma znaczenie nadane temu terminowi w Punkcie 9.

„Oferta w Fazie 2” oznacza ofertę złożoną przez Uczestnika w Fazie 2.

„Ostateczny Termin dla Fazy 2” oznacza ostateczny termin składania Ofert w Fazie 2 przez Uczestników określony w Punkcie 9.

„Punkt” oznacza punkt wejścia lub wyjścia zgodnie z niniejszym Regulaminem OS 2017, w którym paliwo gazowe jest dostarczane przez użytkownika sieci do systemu przesyłowego lub gazociągu kopalnianego bądź też paliwo gazowe jest umownie dostarczane ponownie użytkownikowi sieci.

„Rozbudowa Polska” oznacza rozbudowę istniejącego zachodniego, północnego i centralnego systemu przesyłowego w Polsce w ramach Projektu Baltic Pipe.

„Polska Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017” oznacza umowę na Przepustowość OS 2017 zawartą pomiędzy Uczestnikiem a GAZ-SYSTEM S.A., por. Załącznik nr 4.E (projekt).

„Krótkoterminowy” oznacza obejmujący okres poniżej 12 miesięcy.

„Przepustowość Techniczna” oznacza maksymalną ciągłą zdolność przesyłową, jaką można zaoferować wszystkim użytkownikom sieci w danym Punkcie, biorąc pod uwagę integralność systemu i wymagania eksploatacyjne danego systemu.

„Operator Systemu Przesyłowego” lub **„OSP”** oznacza osobę fizyczną lub prawną, która realizuje funkcję przesyłu gazu i jest odpowiedzialna za eksploatację, zapewnienie utrzymania oraz, w razie potrzeby, rozbudowę systemu przesyłowego gazu na danym obszarze, jak też w stosownych przypadkach za jego połączenia międzysystemowe z innymi systemami i zapewnianie długoterminowej zdolności systemu do realizacji racjonalnego zapotrzebowania na przesył gazu. W kontekście Regulaminu OS 2017 termin ten oznacza GAZ-SYSTEM S.A. lub Energinet.

3. Opis Projektu Baltic Pipe

3.1 Zarys ogólny Projektu Baltic Pipe

Celem Projektu Baltic Pipe jest umożliwienie przesyłu gazu norweskiego z Norwegii do Polski poprzez Danię, i składa się on z pięciu dużych projektów:

1. Norweskiego Przyłącza
2. Rozbudowy Duńskiego Systemu Przesyłowego
3. Tłoczni Zealand
4. Morskiego Połączenia Wzajemnego; oraz
5. Polskiej Rozbudowy.

Zarys ogólny Baltic Pipe



3.1.1 Norweskie Przyłącze

W trakcie studium wykonalności przeprowadzonego w 2016 r. Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. określiły rekomendowane rozwiązanie jako: połączenie z gazociągiem Europipe II w duńskiej części Morza Północnego, nowy gazociąg do lądu (Nybro) oraz nowy terminal odbiorczy gazu. Wybór rekomendowanego rozwiązania oparty został na kryteriach kosztu, harmonogramu realizacji, złożoności procesu uzyskiwania zgód od odpowiednich organów, liczby interesariuszy, złożoności technicznej, niezawodności, dostępności i łatwości obsługi technicznej, własności instalacji, ryzyk projektowych, zagrożeń i bezpieczeństwa w trakcie eksploatacji, synergii itp.

3.1.2 Rozbudowa Duńskiego Systemu Przesyłowego

System przesyłowy przebiegający przez terytorium Danii musi zostać rozbudowany w celu zapewnienia możliwości przesyłania zwiększonego przepływu gazu. Zostanie przy tym wykorzystana przepustowość istniejącego systemu przesyłowego gazu. W miarę możliwości trasy nowych gazociągów będą przebiegały wzdłuż gazociągów już wybudowanych. W innych przypadkach trasa danego gazociągu zostanie zoptymalizowana pod kątem istniejącej zabudowy, wymogów ochrony środowiska itp. Całkowity projekt Rozbudowy Duńskiego Systemu Przesyłowego przewiduje powstanie nowego gazociągu o długości około 220 km przebiegającego przez Półwysep Jutlandzki, następnie pod wodą do wyspy Fionia, przez Fionię oraz przez Zelandię.

3.1.3 Tłocznia Zealand

W celu zwiększenia ciśnienia w Morskim Połączeniu Międzysystemowym prowadzącym do Polski, na terenie południowo-wschodniej Zelandii, w pobliżu wyjścia Morskiego Połączenia Międzysystemowego na ląd, musi zostać wybudowana nowa tłocznia. Projekt tłoczni przewidywać będzie możliwość eksploatacji dwukierunkowej, tzn. możliwe będzie prowadzenie eksportu gazu z Danii do Polski oraz eksportu w odwrotnym kierunku: z Polski do Danii.

3.1.4 Morskie Połączenie Wzajemne

W studium wykonalności poddano ocenie kilka wariantów przebiegu trasy gazociągu, a rozważane trasy prowadzą przez niemiecką wyłączną strefę ekonomiczną albo szwedzką wyłączną strefę ekonomiczną, podczas gdy zalecane miejsce wyjścia gazociągu podmorskiego na ląd znajduje się na północnym wybrzeżu Polski (w okolicach Niechorza). Długość Morskiego Połączenia Międzysystemowego zawiera się w przedziale 227–286 km.

3.1.5 Polska Rozbudowa

System przesyłowy gazu na terytorium Polski północno-zachodniej i środkowej wymagać będzie rozbudowy w celu umożliwienia odbioru gazu, który będzie dostarczany równolegle z gazociągu Baltic Pipe i rozbudowanego terminalu LNG.

Szczegółowy zakres dodatkowych inwestycji po stronie polskiej zależeć będzie od rezultatów procedury Open Season 2017.

3.2 Ogólny harmonogram realizacji Projektu Baltic Pipe

Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 będzie wystarczająca do realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu, obydwaj OSP rozpoczną przygotowania do prac budowlanych związanych z poszczególnymi elementami Baltic Pipe. Następnie rozpocznie się budowa, w celu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłowych gazu gazociągiem Baltic Pipe od dnia 1 października 2022 r.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu nie będzie realizowana, usługi przesyłowe gazociągiem Baltic Pipe będą świadczone od 1 października 2024 r.

4. Opis ogólny Przepustowości OS 2017

4.1 Przegląd Punktów i Przepustowości OS 2017

Właściwe Punkty

Punkty właściwe dla Open Season 2017 są następujące:

- Punkt Wejścia Morze Północne (Energinet)
- Punkt Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) (Energinet)
- Punkt Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) (GAZ-SYSTEM S.A.)
- Punkt Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) (GAZ-SYSTEM S.A.)
- Punkt Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) (Energinet)

Rodzaj Przepustowości OS 2017

W Punkcie Wejścia Morze Północne Przepustowość OS 2017 będzie oferowana jako niepowiązana ciągła zdolność przesyłowa po duńskiej stronie Norweskiego Przyłącza. Oznacza to, że rezerwacja przepustowości w Open Season 2017 nie obejmuje przepustowości w norweskim systemie gazociągów kopalnianych.

W odniesieniu do Punktu Połączenia Międzysystemowego Dania i Polska, w kierunku przepływu z Danii do Polski, Przepustowość OS 2017 jest oferowana jako powiązana ciągła zdolność przesyłowa dla Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL).

W odniesieniu do Punktu Połączenia Międzysystemowego Dania-Polska, w kierunku przepływu z Polski do Danii, Przepustowość OS 2017 jest oferowana jako powiązana ciągła zdolność przesyłowa dla Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK).

Przepustowość Techniczna

GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet przewidują, że Punkty utworzone w ramach gazociągu Baltic Pipe będą mieć następującą Przepustowość Techniczną:

- Punkt Wejścia Morze Północne (wejście do systemu duńskiego): do 14 201 000 kWh/h
- Punkt Wejścia i Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL): do 13 411 000 kWh/h
- Punkt Wejścia i Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK): do 3 852 740 kWh/h

Przepustowość Długoterminowa i Krótkoterminowa

Dziewięćdziesiąt procent (90%) przewidywanej Przepustowości Technicznej właściwych Punktów będzie oferowane jako przepustowość Długoterminowa, tj. na okres od 1 (jednego) do 15 (piętnastu) Lat Gazowych. W zależności od tego, czy Szybka Ścieżka Projektu zostanie zrealizowana, czy też nie, data rozpoczęcia świadczenia usług przesyłowych gazociągiem Baltic Pipe przypadnie nie wcześniej niż na Rok Gazowy 2022.

Dziesięć procent (10%) przewidywanej Przepustowości Technicznej zostanie zarezerwowane dla Krótkoterminowych produktów z zakresu przepustowości. Oczekuje się, że przepustowość ta zostanie zaoferowana w ramach zwykłych aukcji prowadzonych przez Energinet i GAZ-SYSTEM

S.A. zgodnie z rozporządzeniem NC CAM. To samo odnosi się do przepustowości Długoterminowej oferowanej, lecz nieprzydzielonej, w ramach OS 2017.

Oferowana Przepustowość OS 2017

W Punkcie Wejścia Morze Północne oferowana Przepustowość OS 2017 jest równa 12 780 900 kWh/h.

W Punkcie Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) oferowana Przepustowość OS 2017 jest równa 12 069 900 kWh/h.

W Punkcie Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) oferowana Przepustowość OS 2017 jest równa 3 467 466 kWh/h.

4.2 Ogólny harmonogram

Ogólny harmonogram Open Season 2017 został wskazany poniżej.

Faza 1	Data i godzina
Początek Fazy 1	6 czerwca 2017r.
Pakiet informacyjny nr 1	Do 9 czerwca 2017r.
Rejestracja w ramach Fazy 1 OS 2017	4 tygodnie od rozpoczęcia Fazy 1 o godz. 16.00
Potwierdzenie rejestracji w ramach Fazy 1 OS 2017	6 tygodni od rozpoczęcia Fazy 1 o godz. 16.00
Ostateczny Termin dla Fazy 1	25 lipca 2017r. (7 tygodni od rozpoczęcia Fazy 1) o godz. 16.00

Faza 2	Data i godzina
Początek Fazy 2	5 września 2017r.
Pakiet informacyjny nr 2	Do 8 września 2017r.
Rejestracja w ramach Fazy 2 OS 2017	4 tygodnie od rozpoczęcia Fazy 2 o godz. 16.00
Potwierdzenie rejestracji w ramach Fazy 2 OS 2017	6 tygodni od rozpoczęcia Fazy 2 o godz. 16.00
Ostateczny Termin dla Fazy 2	31 października 2017r. (8 tygodni od rozpoczęcia Fazy 2) o godz. 16.00
Test ekonomiczny	01 listopada – 30 listopada 2017r.
Podpisanie Umów Przesyłowych w ramach OS 2017	4 kwartał 2017 r./1 kwartał 2018r., jednak nie później niż 31 stycznia 2018r.
Przesył gazu	1 października 2022 r.

Ogólny harmonogram może ulec zmianie. Takie zmiany mogą nastąpić w szczególności, jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 będzie niewystarczająca do realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu, co będzie oznaczać ocenę oraz potencjalną zmianę Projektu Baltic Pipe. W takim przypadku Przepustowość OS 2017 będzie oferowana od Roku Gazowego 2024, jeżeli gazociąg Baltic Pipe powstanie.

Ponadto, Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. mogą zgodnie z własnym uznaniem w terminie do 24 (dwudziestu czterech) godzin przed upływem dowolnego terminu określonego w Regulaminie OS 2017 przedłużyć ten termin.

Niezależnie od powyższego, Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. mogą w dowolnym czasie przed upływem obowiązującego terminu przedłużyć ten termin w przypadku wystąpienia nadzwyczajnych okoliczności, takich jak zanik zasilania, awaria strony internetowej dowolnego z OSP, strajki itp.

Zmiany terminów zostaną opublikowane bez zbędnej zwłoki zgodnie z Punktem 10.2, z zastrzeżeniem uprzedniego zatwierdzenia przez krajowy organ regulacyjny, jeżeli jest to niezbędne.

Przepustowość OS 2017 nie będzie udostępniana, jeżeli środki niezbędne do zapewnienia Przepustowości OS 2017 nie będą wykonalne technicznie i opłacalne ekonomicznie oraz jeżeli odpowiednie zezwolenia i decyzje nie zostaną uzyskane. Odpowiednie warunki zawieszające, od których spełnienia zależy rozpoczęcie świadczenia usług przesyłowych gazu gazociągiem Baltic Pipe, zostały określone w projektach Umów Przesyłowych w ramach OS 2017, tj. w Załącznikach nr 3.C i 4.E.

Część II – Open Season 2017

5. Podstawa prawna

Niniejszy Regulamin OS 2017 został sporządzony przez Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. z poszanowaniem zasad przejrzystości i niedyskryminacji oraz został poddany konsultacjom społecznym pod koniec 2016 r. Po stronie duńskiej, duński Urząd Regulacji Energetyki zatwierdził podział Przepustowości OS 2017 na oferowane produkty z zakresu przepustowości Długoterminowej i Krótkoterminowej, a także mechanizm proporcjonalnej alokacji przepustowości w przypadku nadwyżki popytu. Po stronie polskiej, Prezes URE zatwierdził metody alokacji przepustowości stosowane przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach OS 2017, które wskazano w Regulaminie OS 2017.

Regulamin OS 2017 jest zgodny z przepisami dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego, rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego oraz Rozporządzenia NC CAM.

Ponadto, Regulamin OS 2017 opiera się na zasadach określonych w Wytycznych ERGEG dotyczących dobrych praktyk dla procedur Open Season z dnia 21 maja 2007 r.

6. Wprowadzenie do OS 2017

Szczegółowy opis OS 2017 znajduje się w poniższych punktach; w tej sekcji zawarto ogólny opis procedury.

OS 2017 obejmuje dwie fazy: Fazę 1, w której Uczestnicy mogą złożyć Ofertę w Fazie 1, oraz Fazę 2, w której Uczestnicy mogą złożyć Ofertę w Fazie 2. Oferta w Fazie 1 stanowi Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.

Po upływie Ostatecznego Terminu dla Fazy 1 OSP ocenią, czy całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu. Oceny te zostaną przeprowadzone zgodnie z Załącznikami nr 3 i 4.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu będzie uruchomiona, początkową datą dla Przepustowości OS 2017, z zastrzeżeniem złożonych Ofert w Fazie 2, będzie 1 października 2022 r. OSP rozpoczną działania w ramach Projektu Baltic Pipe przed zawarciem Umów Przesyłowych w ramach OS 2017.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu nie będzie uruchomiona, początkową datą dla Przepustowości OS 2017, z zastrzeżeniem złożonych Ofert w Fazie 2, będzie 1 października 2024 r. W tym przypadku obaj OSP mogą zawiesić rozpoczęte już działania w ramach Projektu Baltic Pipe. Zawieszane działania w ramach Projektu Baltic Pipe będą kontynuowane, a dalsze działania w ramach Projektu Baltic Pipe zostaną rozpoczęte dopiero po zawarciu Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 (pod warunkiem, że Projekt Baltic Pipe będzie kontynuowany).

Alokacja Przepustowości OS 2017 będzie oparta na Ofertach w Fazie 2.

Niezależnie od tego, czy Szybka Ścieżka Projektu będzie uruchomiona, oraz od całkowitej Przepustowości OS 2017 wnioskowanej w Ofertach w Fazie 2, zawarcie Umowy Przesyłowej lub Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 będzie wymagać pozytywnego wyniku Testu Ekonomicznego dla każdego OSP. Test Ekonomiczny zostanie przeprowadzony po ostatecznej alokacji po Fazie 2.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu będzie uruchomiona w związku z wnioskami o wystarczającą Przepustowość OS 2017 w Ofertach w Fazie 1: (i) Duńska Umowa Przesyłowa lub Duńskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 zostaną zawarte po uzyskaniu pozytywnego wyniku Testu Ekonomicznego w przypadku każdego z OSP; oraz (ii) Polska Umowa Przesyłowa lub Polskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 zostaną zawarte po uzyskaniu pozytywnego rezultatu Testu Ekonomicznego w przypadku każdego z OSP i uzyskaniu zgód korporacyjnych właściwego organu GAZ-SYSTEM S.A. (zarządu, rady nadzorczej lub walnego zgromadzenia) niezbędnych w celu zawarcia przez GAZ-SYSTEM S.A. Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 z Uczestnikami, którym przydzielono Przepustowość OS 2017 w wyniku OS 2017, zgodnie z Załącznikiem nr 4. Polskie i Duńskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 podlegają warunkom zawieszającym.

Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 nie będzie wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu, zawarcie Duńskiej Umowy Przesyłowej lub Duńskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 przez Energinet nastąpi dopiero po zatwierdzeniu decyzji biznesowej przez radę nadzorczą Energinet.

Rozpoczęcie świadczenia usług przesyłowych gazu na podstawie Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 jest uzależnione od warunków zawieszających określonych w Umowach Przesyłowych w ramach OS 2017.

7. Rejestracja w ramach Open Season 2017

W celu wzięcia udziału w OS 2017, zainteresowani użytkownicy sieci będą musieli zostać zarejestrowani jako Uczestnicy przez Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. w zależności od tego, czy dany Uczestnik będzie składać oferty w części duńskiej, polskiej lub obydwu częściach OS 2017. Termin przekazywania formularzy rejestracyjnych dotyczących wzięcia udziału w Open Season 2017 do Energinet (Załącznik nr 3.A) i do GAZ -SYSTEM S.A. (Załącznik nr 4.C), w tym wszelkich wymaganych dokumentów, upływa po czterech tygodniach od publikacji Regulaminu OS 2017 dla Fazy 1 oraz po czterech tygodniach od daty rozpoczęcia Fazy 2. Następnie, obaj OSP dokonają oceny, czy otrzymana dokumentacja jest wystarczająca do zarejestrowania danego podmiotu jako Uczestnika.

Rejestracja musi zostać potwierdzona zarówno przez Energinet, jak i GAZ-SYSTEM S.A., w terminie sześciu tygodni od publikacji Regulaminu Open Season 2017 dla uczestnictwa w Fazie 1 oraz w terminie sześciu tygodni od rozpoczęcia Fazy 2 dla uczestnictwa w Fazie 2. Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. zachęcają do możliwie wczesnej rejestracji.

Wymagana jest tylko jedna rejestracja. Jeżeli dany Uczestnik został zarejestrowany w Fazie 1, nie podlega on już obowiązkowi rejestracji w Fazie 2.

Uczestnictwo w Fazie 1 nie stanowi warunku uczestnictwa w Fazie 2.

Warunki rejestracji zostały określone w Załączniku nr 3 w odniesieniu do udziału w duńskiej części OS 2017 oraz w Załączniku nr 4 w odniesieniu do polskiej części OS 2017. Należy mieć na uwadze fakt, że Uczestnicy podlegają weryfikacji pod kątem zdolności kredytowej oraz ewentualnie konieczności zapewnienia zabezpieczenia.

8. Faza 1

W Fazie 1 Uczestnicy mają możliwość złożenia Ofert w Fazie 1. Oferta w Fazie 1 stanowi Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.

8.1 Złożenie Oferty w Fazie 1

Oferty w Fazie 1 w odniesieniu do Punktu Wejścia i Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL), jak również Punktu Wejścia i Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) muszą zostać złożone zarówno Energinet, jak i GAZ-SYSTEM S.A. Oferta w Fazie 1 w odniesieniu do Punktu Wejścia Morze Północne musi zostać złożona wyłącznie Energinet.

Przepustowość OS 2017 dla Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL), jak również dla Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) jest identyczna w danym kierunku przepływu ze względu na to, że Przepustowość OS 2017 w tych Punktach jest oferowana jako przepustowość powiązana. W związku z tym, Uczestnik musi w przedłożonych formularzach Oferty w Fazie 1 wnioskować o identyczną Przepustowość OS 2017 w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) lub też w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) na dany Rok Gazowy. Jeżeli Przepustowość OS 2017 wnioskowana w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) lub też w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) będzie się różnić w jednym lub większej liczbie Lat Gazowych w Ofertach w Fazie 1 złożonych przez Uczestnika odpowiednio do Energinet i GAZ-SYSTEM S.A., Oferta w Fazie 1 dotycząca najwyższej wnioskowanej Przepustowości OS 2017 w danym Roku Gazowym lub Latach Gazowych zostanie zredukowana przez odpowiedniego OSP do poziomu określonego w Ofercie w Fazie 1 dotyczącej najniższej wnioskowanej Przepustowości OS 2017 w danym Roku Gazowym lub Latach Gazowych.

Minimalna Przepustowość OS 2017 wnioskowana przez Uczestnika w Ofercie w Fazie 1 wynosi 1 kWh/h. Oferta w Fazie 1 musi zostać złożona przed Ostatecznym Terminem dla Fazy 1.

Ostateczny Termin dla Fazy 1 upływa 25 lipca 2017r. o godz. 16.00.

Uczestnik otrzyma w wiadomości e-mail potwierdzenie złożenia Oferty w Fazie 1.

W przypadku, gdy Przepustowość OS 2017 wnioskowana przez Uczestnika w Ofercie w Fazie 1 przekracza Przepustowość OS 2017 oferowaną we właściwym Punkcie (Punktach) w dowolnym Roku Gazowym, GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet uznają, że Uczestnik wnioskuje o maksymalną Przepustowość OS 2017 oferowaną w danym Punkcie w danym Roku Gazowym.

8.2 Ocena otrzymanych Ofert w Fazie 1

Po Ostatecznym Terminie dla Fazy 1 Energinet oceni, czy całkowita wnioskowana Przepustowość OS 2017 w Ofertach w Fazie 1 w odniesieniu do Punktu Wejścia Morze Północne oraz Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu. Podobnie GAZ-SYSTEM S.A. oceni, czy całkowita wnioskowana Przepustowość OS 2017 w

Ofertach w Fазie 1 w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu. Szczegóły dotyczące Fazy 1 oraz sposobu dokonywania przez OSP oceny Ofert w Fазie 1 opisano i uregulowano w Załączniku nr 3 w odniesieniu do duńskiej części OS 2017 oraz w Załączniku nr 4 w odniesieniu do polskiej części OS 2017.

Jeżeli obydwaj OSP oceniają, że Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 1 jest wystarczająca dla Szybkiej Ścieżki Projektu, Szybka Ścieżka Projektu będzie realizowana. W takim przypadku Przepustowość OS 2017 będzie oferowana począwszy od dnia 1 października 2022 r. w ramach Fazy 2. Uczestnicy, którzy złożyli Oferty w Fазie 1, są zobowiązani do złożenia Ofert w Fазie 2.

Jeżeli jeden lub obydwaj OSP oceniają, że Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 1 nie jest wystarczająca dla Szybkiej Ścieżki Projektu, Szybka Ścieżka Projektu nie będzie realizowana. W takim przypadku, Przepustowość OS 2017 będzie oferowana począwszy od dnia 1 października 2024 r. w ramach Fazy 2. Złożone Oferty w Fазie 1 automatycznie wygasną. Uczestnicy, którzy złożyli Oferty w Fазie 1, nie będą zobowiązani do złożenia Ofert w Fазie 2.

Po dokonaniu oceny Ofert w Fазie 1 poszczególni Uczestnicy, którzy wnioskowali o Przepustowość OS 2017 w ramach Fazy 1, a także pozostali uczestnicy rynku zostaną poinformowani, czy Szybka Ścieżka Projektu będzie uruchomiona, czy też nie.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu nie będzie uruchomiona, Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. mogą według własnego wyłącznego uznania podjąć decyzję o zmianie niektórych zapisów Regulaminu OS 2017 zgodnie z Punktem 12.

9. Faza 2

W Fазie 2 Open Season 2017 Uczestnicy złożą Oferty w Fазie 2 dotyczące Przepustowości OS 2017 oferowanej w Fазie 2, a OSP dokonają w stosownych przypadkach alokacji Przepustowości OS 2017.

9.1 Złożenie Oferty w Fазie 2

Oferty w Fазie 2 w odniesieniu do Punktu Wejścia i Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL), jak również Punktu Wejścia i Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) muszą zostać złożone zarówno Energinet, jak i GAZ-SYSTEM S.A. Oferta w Fазie 2 w odniesieniu do Punktu Wejścia Morze Północne musi zostać złożona wyłącznie Energinet.

Przepustowość OS 2017 dla Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL), jak również dla Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) jest identyczna w danym kierunku przepływu ze względu na to, że Przepustowość OS 2017 w tych Punktach jest oferowana jako przepustowość powiązana. W związku z tym Uczestnik musi w przedłożonych formularzach oferty w Fазie 2 wnioskować o identyczną Przepustowość OS 2017 w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) lub też w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) na dany Rok Gazowy. Jeżeli Przepustowość OS 2017 wnioskowana w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) lub też w odniesieniu do Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) będzie się różnić w jednym i większej liczbie Lat Gazowych w Ofertach w Fазie 2 złożonych przez Uczestnika odpowiednio Energinet i GAZ-SYSTEM S.A., Oferta w Fазie 2 dotycząca najwyższej wnioskowanej Przepustowości OS 2017 w danym Roku Gazowym lub Latach Gazowych zostanie zredukowana przez odpowiedniego OSP do poziomu określonego w Ofercie w Fазie 2 dotyczącej najniższej wnioskowanej Przepustowości OS 2017 w danym Roku Gazowym lub Latach Gazowych.

Minimalna Przepustowość OS 2017 wnioskowana przez Uczestnika w Ofercie w Fазie 2 wynosi 1 kWh/h. Oferta w Fазie 2 musi zostać złożona przed Ostatecznym Terminem dla Fазy 2.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu została uruchomiona, tj. Przepustowość OS 2017 jest oferowana od 1 października 2022 r., Uczestnicy, którzy złożyli Ofertę w Fазie 1 mają obowiązek złożyć Ofertę w Fазie 2 na co najmniej ten sam poziom Przepustowości OS 2017 dla tego samego Punktu lub Punktów i tego samego Roku Gazowego lub Lat Gazowych, jak w Ofercie w Fазie 1.

Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu nie jest realizowana, tj. Przepustowość OS 2017 jest oferowana od 1 października 2024 r., obowiązek Uczestnika, który złożył Ofertę w Fазie 1, do złożenia Oferty w Fазie 2 na co najmniej ten sam poziom Przepustowości OS 2017 dla tego samego Punktu lub Punktów i tego samego Roku Gazowego lub Lat Gazowych, zostaje anulowany z chwilą wygaśnięcia Oferty w Fазie 1.

Ostateczny Termin dla Fазy 2 upływa 31 października 2017r. o godz. 16.00.

Uczestnik otrzyma w wiadomości e-mail potwierdzenie złożenia Oferty w Fазie 2.

W przypadku, gdy Przepustowość OS 2017 wnioskowana przez Uczestnika w Ofercie w Fазie 2 przekracza Przepustowość OS 2017 oferowaną we właściwym Punkcie (Punktach) w dowolnym Roku Gazowym, GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet uznają, że Uczestnik wnioskuje o maksymalną Przepustowość OS 2017 oferowaną w danym Punkcie lub Punktach w danym Roku Gazowym.

9.2 Ocena otrzymanych Ofert w Fазie 2, jeżeli nie występuje nadwyżka popytu

Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. przeanalizują otrzymane Oferty w Fазie 2, traktując je na niedyskryminacyjnych zasadach. Jeżeli nie zarejestrowano nadwyżki popytu na Przepustowość OS 2017 w odniesieniu do jednego lub większej liczby Punktów, tj. jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 2 dla jednego kierunku w danym Punkcie w odniesieniu do danego standardowego rocznego produktu z zakresu Przepustowości OS 2017 nie przekracza oferowanej Przepustowości OS 2017 w tym Punkcie, Uczestnikowi zostanie przydzielona Przepustowość OS 2017 równa jego Ofercie w Fазie 2. Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. poinformują Uczestników indywidualnie o wyniku alokacji Przepustowości OS 2017 za dany Rok Gazowy lub Lata Gazowe, z zastrzeżeniem postanowień niniejszego Regulaminu OS 2017.

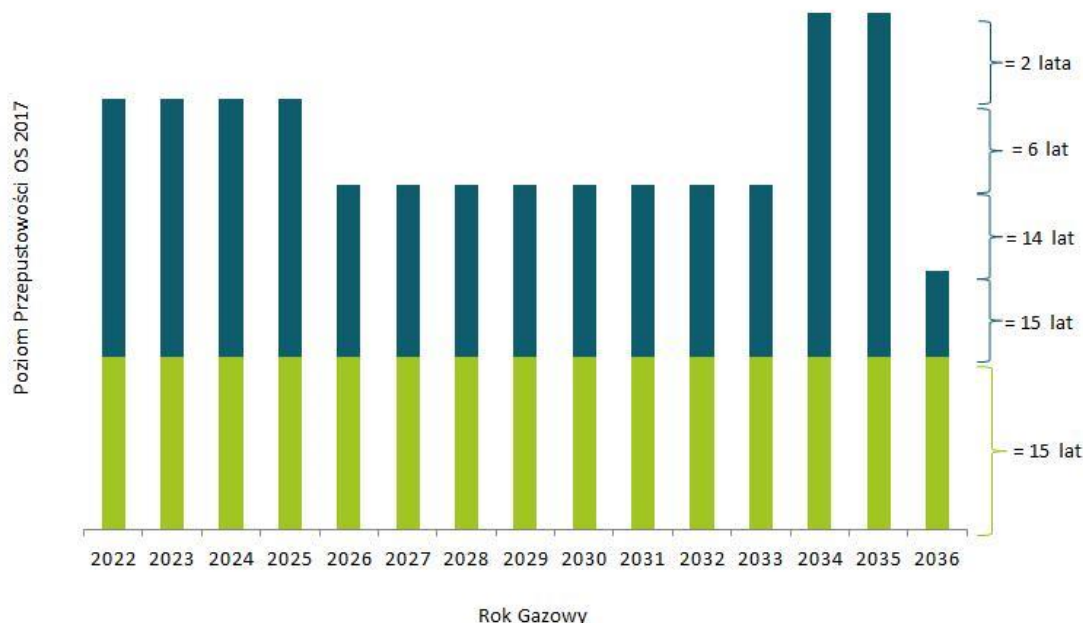
9.3 Ocena otrzymanych Ofert w Fазie 2, jeżeli występuje nadwyżka popytu

Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 2 dla jednego kierunku w danym Punkcie w odniesieniu do danego standardowego rocznego produktu z zakresu Przepustowości OS 2017 przekracza oferowaną Przepustowość OS 2017 w tym Punkcie (występuje nadwyżka popytu), Przepustowość OS 2017 będzie przydzielana zgodnie z pierwszeństwem Ofert w Fазie 2. Jeżeli nadwyżka popytu wystąpi w obrębie jednego poziomu pierwszeństwa, Oferty w Fазie 2 na tym poziomie pierwszeństwa będą podlegać mechanizmowi proporcjonalnego przydziału. Mechanizm proporcjonalny oznacza, że Przepustowość OS 2017 będzie przydzielana proporcjonalnie do Przepustowości OS 2017 wnioskowanej w odniesieniu do danych standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 w Ofertach w Fазie 2 o tym samym poziomie pierwszeństwa.

W danym Roku Gazowym pierwszeństwo zostanie przyznane tym Ofertom w Fазie 2, które obejmują poziom Przepustowości OS 2017 wnioskowanej przez Uczestnika dla największej liczby Lat Gazowych. Pierwszeństwo dla określonej Oferty w Fазie 2 zostanie przyznane jedynie w odniesieniu do poziomu Przepustowości OS 2017 wnioskowanego na największą liczbę Lat Gazowych, nie zaś w odniesieniu do całkowitego poziomu Przepustowości OS 2017 wnioskowanego na dany Rok Gazowy w tej Ofercie w Fазie 2. Oznacza to, że jeżeli Uczestnik wnioskuje o ten sam poziom Przepustowości OS 2017 na wszystkie Lata Gazowe oferowane w

ramach OS 2017, Oferta w Fазie 2 jest uważana za ofertę na 15 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017. Jeżeli Uczestnik wnioskuje o różny poziom Przepustowości OS 2017 w poszczególnych Latach Gazowych, poziom Przepustowości OS 2017 wnioskowany w największej liczbie Lat Gazowych będzie uwzględniany w pierwszej kolejności przy ustalaniu poziomu pierwszeństwa. Następnie zostanie uwzględniony poziom Przepustowości OS 2017 wnioskowany w drugiej największej liczbie Lat Gazowych i tak dalej.

Mechanizm pierwszeństwa w odniesieniu do Ofert w Fазie 2 przedstawiono poniżej:



Na rysunku przedstawiono Oferty w Fазie 2 otrzymane od dwóch Uczestników: Uczestnika X (w kolorze zielonym) i Uczestnika Y (w kolorze niebieskim). Uczestnik X złożył Ofertę w Fазie 2, wnioskując o ten sam poziom Przepustowości OS 2017 we wszystkich 15 Latach Gazowych. Uczestnik Y złożył Ofertę w Fазie 2 na wszystkie 15 Lat Gazowych, ale z różnymi poziomami Przepustowości OS 2017 w poszczególnych Latach Gazowych. W obrębie poziomu Przepustowości OS 2017 wnioskowanego we wszystkich 15 Latach Gazowych Oferta w Fазie 2 jest uważana za Ofertę w Fазie 2 na 15 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017. W przypadku poziomów Przepustowości OS 2017 wnioskowanych na okres krótszy niż 15 Lat Gazowych Oferta w Fазie 2 jest odpowiednio uważana za Oferty w Fазie 2 na mniejsze liczby standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 (liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 podano po prawej stronie rysunku).

Uwzględniając wnioskowany poziom Przepustowości OS 2017, alokacja jest dokonywana z następującym pierwszeństwem:

Priorytet 1: Oferty w Fазie 2 obejmujące najwyższą możliwą liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 zawartą w Ofercie w Fазie 2 (15 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017)

Priorytet 2: Oferty w Fазie 2 obejmujące 14 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017

Priorytet 3: Oferty w Fазie 2 obejmujące 13 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017

itd.

Oferty w Fазie 2 o najwyższym priorytecie będą uzyskiwać przydział w pierwszej kolejności. Tak więc Oferty w Fазie 2 obejmujące najwyższą możliwą liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 zawartą w Ofercie w Fазie 2, tj. 15 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017, uzyskają przydział Przepustowości OS 2017 dla danego Roku Gazowego jako pierwsze. Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 2 na największą możliwą liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 przekracza dostępną Przepustowość OS 2017, alokacja tych Ofert w Fазie 2 nastąpi w sposób proporcjonalny, a wszystkie Oferty w Fазie 2 na niższą liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 zawartych w Ofercie w Fазie 2 nie będą brane pod uwagę w części odnoszącej się do wniosku dotyczącego danego standardowego rocznego produktu z zakresu Przepustowości OS 2017, w przypadku którego odnotowano nadwyżkę popytu. Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 2 obejmujących najwyższą możliwą liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 nie przekracza dostępnej Przepustowości OS 2017, pozostała Przepustowość OS 2017 podlega następnie alokacji wśród Ofert w Fазie 2 obejmujących 14 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017. Jeżeli dostępna Przepustowość OS 2017 zostanie wówczas przekroczona, alokacja Ofert w Fазie 2 obejmujących 14 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 nastąpi w sposób proporcjonalny, a wszystkie pozostałe Oferty w Fазie 2 nie będą brane pod uwagę w części odnoszącej się do wniosku dotyczącego danego standardowego rocznego produktu z zakresu Przepustowości OS 2017, w przypadku którego odnotowano nadwyżkę popytu. Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fазie 2 obejmujących 14 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 nie przekracza dostępnej Przepustowości OS 2017, pozostała Przepustowość OS 2017 podlega następnie alokacji wśród Ofert w Fазie 2 obejmujących 13 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 i tak dalej do chwili, gdy przydzielona przepustowość zrówna się z dostępną Przepustowością OS 2017.

W związku z powyższym, najpewniejszym sposobem uzyskania określonego udziału w Przepustowości OS 2017 w danym Punkcie jest złożenie oferty obejmującej najwyższą możliwą liczbę standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017 (15 standardowych rocznych produktów z zakresu Przepustowości OS 2017).

Uczestnicy zostaną zawiadomieni indywidualnie o wyniku zastosowania mechanizmu proporcjonalnego.

Dodatkowe przykłady:

Przykład 1:

- *Oferowana przepustowość wynosi 100 jednostek*
- *Uczestnik 1 składa ofertę na 60 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych)*
- *Uczestnik 2 składa ofertę na 100 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2032 (10 Lat Gazowych)*
- *Uczestnik 3 składa ofertę na 50 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych)*
 - *Pierwszym krokiem jest weryfikacja ofert obejmujących najdłuższy okres. W tym przypadku są to: oferta Uczestnika 1 (60 jednostek) i Uczestnika 3 (50 jednostek) z całkowitym zapotrzebowaniem na 110 jednostek. Oznacza to, że oferta Uczestnika 2 na 10 Lat Gazowych nie będzie brana pod uwagę.*
 - *Drugim krokiem jest przeprowadzenie proporcjonalnej redukcji ofert na 15 Lat Gazowych z uwagi na fakt, że te oferty przekraczają maksymalną oferowaną przepustowość.*

Wynik alokacji:

- *Uczestnik 1 otrzymuje:*

- $60/110 \cdot 100 = 55$ jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych).
- Uczestnik 3 otrzymuje:
 - $50/110 \cdot 100 = 45$ jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych).
- Uczestnik 2 otrzymuje:
 - 0 jednostek, jako że ilość wnioskowanej przepustowości w ramach ofert na najdłuższy okres przekroczyła dostępną przepustowość.

Przykład 2:

- Oferowana przepustowość wynosi 100 jednostek.
- Uczestnik 1 składa ofertę na 20 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2032 (10 Lat Gazowych) i na 5 jednostek od 1 października 2032 do 1 października 2037 (5 Lat Gazowych), co oznacza, że Uczestnik złożył ofertę na: 15 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2032 (10 Lat Gazowych) i 5 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych),
- Uczestnik 2 składa ofertę na 15 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych)
- Uczestnik 3 składa ofertę na 75 jednostek od 1 października 2025 do 1 października 2037 (12 Lat Gazowych)
 - Pierwszym krokiem jest weryfikacja ofert na najdłuższy okres. W tym przypadku, oferta Uczestnika 1 musi zostać podzielona z uwagi na fakt, że o 5 jednostek Uczestnik wnioskuje od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych), a o 15 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2032 (10 Lat Gazowych).
 - W związku z tym, otrzymano dwie oferty na 15 Lat Gazowych, tj. Oferta Uczestnika 1 (5 jednostek) oraz oferta Uczestnika 2 (15 jednostek) na łączną ilość 20 jednostek. Jako że wnioskowana łącznie ilość jest niższa niż ilość oferowanej przepustowości w ramach ofert na 15 Lat Gazowych, Uczestnicy 1 i 2 otrzymają przepustowość zgodnie ze swoimi ofertami, tj. 5 jednostek dla Uczestnika 1 i 15 jednostek dla Uczestnika 2 od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych).
 - Drugim krokiem jest alokacja przepustowości na rzecz Uczestników którzy złożyli oferty drugie w kolejności co do długości. W tym przypadku jest to Uczestnik 3 o całkowitej ofercie na 75 jednostek od 1 października 2025 do 1 października 2037 (12 Lat Gazowych).
 - Trzecim krokiem jest alokacja pozostałej przepustowości. Wnioskowana przepustowość przewyższa ilość dostępnej przepustowości w okresie od 1 października 2025 do 1 października 2032 (7 Lat Gazowych) co oznacza, że oferta Uczestnika 1 w tym okresie zostanie zredukowana.

Wynik alokacji:

- Uczestnik 1 otrzymuje:
 - 5 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych)
 - 15 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2025 (3 Lata Gazowe)
 - 5 jednostek od 1 października 2025 do 1 października 2032 (7 Lat Gazowych)
- Uczestnik 2 otrzymuje:
 - 15 jednostek od 1 października 2022 do 1 października 2037 (15 Lat Gazowych)
- Uczestnik 3 otrzymuje:
 - 75 jednostek od 1 października 2025 do 1 października 2037 (12 Lat Gazowych).

9.4 Redukcja przydzielonej Przepustowości OS 2017

Jeżeli Uczestnik złożył Ofertę w Fazie 2 o identycznej wielkości w odniesieniu do Punktu Wejścia Morze Północne, Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) i Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL), a alokacja skutkuje różnicami w przydzielonej Przepustowości OS 2017 w tych trzech Punktach wskutek zastosowania mechanizmu proporcjonalnego przydziału, Uczestnik ma prawo zredukować swój przydział Przepustowości OS 2017 w Punkcie lub Punktach o najwyższej przydzielonej Przepustowości OS 2017, do poziomu Przepustowości OS 2017 przydzielonego w Punkcie o najniższym przydziale ze wszystkich trzech Punktów.

Aby skorzystać z takiej redukcji, Uczestnik musi wskazać w formularzu Oferty w Fazie 2, że Oferty w Fazie 2 dotyczące Przepustowości OS 2017 w tych trzech Punktach są współzależne. Redukcja zostanie dokonana przez OSP wyłącznie na wniosek Uczestnika, więc oprócz oświadczenia zawartego w formularzu Oferty w Fazie 2, Uczestnik musi zawiadomić zarówno Energinet, jak i GAZ-SYSTEM S.A. o tym, czy skorzysta z tego prawa w ciągu dziesięciu (10) Dni Roboczych od ogłoszenia wyników alokacji Uczestnikowi.

Po takiej potencjalnej redukcji wyników alokacji Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. poinformują Uczestników indywidualnie o ostatecznych wynikach alokacji Przepustowości OS 2017 z zastrzeżeniem postanowień niniejszego Regulaminu OS 2017.

9.5 Test Ekonomiczny i zawarcie Umowy lub Umów Przesyłowych w ramach OS 2017

Po ocenie Ofert w Fazie 2 i ostatecznym wyniku alokacji, przeprowadzony zostanie Test Ekonomiczny. Test Ekonomiczny opisano bardziej szczegółowo w Załącznikach nr 3 i 4.

Zawarcie Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 wymaga pozytywnego rezultatu Testu Ekonomicznego dla każdego OSP.

Jeżeli Oferty w Fazie 2 otrzymane w OS 2017 prowadzą do negatywnego wyniku Testu Ekonomicznego, lecz w przypadku zmiany parametrów technicznych Projektu Baltic Pipe może zostać osiągnięty rezultat pozytywny, OSP będą uprawnieni do zmiany parametrów Baltic Pipe, w szczególności Przepustowości Technicznej. Jeżeli taka zmiana wymaga proporcjonalnej redukcji Ofert w Fazie 2, OSP zawiadomią o tym Uczestników. Oferty w Fazie 2 zostaną zredukowane proporcjonalnie do Przepustowości OS 2017 przydzielonej Uczestnikom. Uczestnicy będą mieli prawo do odrzucenia zredukowanej alokacji Przepustowości OS 2017 w ciągu dziesięciu (10) Dni Roboczych od daty otrzymania zawiadomienia. Jeżeli zredukowana alokacja nie zostanie zaakceptowana przez Uczestnika lub Uczestników, OSP mają prawo do zakończenia OS 2017.

Jeżeli wynik Testu Ekonomicznego dla każdego OSP będzie pozytywny, Energinet zawrze Duńską Umowę Przesyłową lub Duńskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 z Uczestnikami, którym została przydzielona Przepustowość OS 2017. GAZ-SYSTEM zawrze Polską Umowę Przesyłową lub Polskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 po uzyskaniu pozytywnego wyniku Testu Ekonomicznego przez każdego z OSP oraz po uzyskaniu zgód korporacyjnych właściwego organu GAZ-SYSTEM S.A. (zarządu, rady nadzorczej lub walnego zgromadzenia) niezbędnych w celu zawarcia przez GAZ-SYSTEM S.A. Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 z Uczestnikami, którym przydzielono Przepustowość OS 2017 w wyniku OS 2017, zgodnie z Załącznikiem nr 4.

Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 nie będzie wystarczająca do realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu, zawarcie Duńskiej Umowy Przesyłowej lub Duńskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 przez Energinet nastąpi dopiero po zatwierdzeniu decyzji biznesowej przez radę nadzorczą Energinet.

W odniesieniu do duńskiej części OS 2017 Duńska Umowa Przesyłowa lub Duńskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 zostaną zawarte z Uczestnikami przez Energinet, a w odniesieniu do polskiej części OS 2017 Polskie Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 zostaną zawarte z Uczestnikami przez GAZ-SYSTEM S.A.

Rozpoczęcie świadczenia usług przesyłowych gazu jest uzależnione od warunków zawieszających określonych w stosownej Umowie Przesyłowej lub Umowach Przesyłowych w ramach OS 2017.

Część III – Postanowienia ogólne

10. Komunikacja

10.1 Informacje o Open Season 2017

Wszystkie istotne materiały dotyczące Open Season 2017 dostępne są na poniższych stronach internetowych:

<https://www.Energinet/openseason2017>

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

Użytkownik sieci zainteresowany uczestnictwem w OS 2017 ponosi pełną odpowiedzialność za uzyskanie odpowiednich informacji i dokumentów, a także za zaznajomienie się z wszystkimi istotnymi informacjami i dokumentami oraz zmianami lub poprawkami wprowadzonymi do takich dokumentów i ogłoszonymi na powyższych stronach internetowych.

10.2 Ogłoszenia dotyczące OS 2017

Podczas OS 2017 ogłoszenia Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. będą publikowane na stronach internetowych wymienionych w Punkcie 10.1.

Wszyscy Uczestnicy automatycznie otrzymają od Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. wiadomość e-mail wysłaną na adres podany w formularzu rejestracyjnym w przypadku, gdy Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. opublikuje nowe dokumenty lub ogłoszenia.

10.3 Spotkania z Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A.

Uczestnicy oraz inne zainteresowane strony mogą na żądanie odbyć spotkania z Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A.

W takim przypadku przed spotkaniem Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. prześlą informacje o takim spotkaniu, w tym o dacie, miejscu i programie rozmów. Wszelkie informacje przekazane przez Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. na takich spotkaniach zostaną opublikowane w sekcji „Pytania i odpowiedzi” stron internetowych OS 2017 wymienionych w Punkcie 10.1, jeżeli Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. uznają je za istotne w kontekście zasad niedyskryminacji i przejrzystości.

10.4 PYTANIA I ODPOWIEDZI (Q&A)

Uczestnicy mogą przysłać do Energinet i/lub GAZ-SYSTEM S.A. pisemne zapytania dotyczące OS 2017 w terminie do dwóch tygodni przed Ostatecznym Terminem dla Fazy 1, a następnie po Ostatecznym Terminie dla Fazy 1 do dwóch tygodni przed Ostatecznym Terminem dla Fazy 2.

Wszystkie pytania należy zadawać na piśmie, w języku angielskim, w wiadomościach e-mail wysłanych na jeden lub oba poniższe adresy:

Energinet: openseason2017@Energinet

GAZ-SYSTEM S.A.: openseason@gaz-system.pl

Wszystkie pytania i odpowiedzi będą publikowane w sekcji „Pytania i odpowiedzi” na wymienionych powyżej stronach internetowych w formie anonimowej. Uczestnik jest zobowiązany zapewnić, aby treść pytań nie pozwoliła na identyfikację Uczestnika zadającego pytanie.

Cała komunikacja z Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. w sprawie OS 2017 będzie prowadzona w języku angielskim. GAZ-SYSTEM S.A. zezwala dodatkowo na komunikowanie się w sprawie OS 2017 w języku polskim. W przypadku rozbieżności pomiędzy angielską a polską wersją językową, obowiązującą będzie wersja angielska. Żadne z uwag w języku polskim nie będą miały zastosowania do duńskiej części Open Season 2017 oraz nie będą brane pod uwagę w odniesieniu do tej części.

11. Koszty

Energinet ani GAZ-SYSTEM S.A. nie odpowiadają za żadne koszty Uczestników wynikające z uczestnictwa w Open Season 2017 lub w związku z nim, w szczególności koszty przygotowania, rejestracji i złożenia formularzy ofertowych, a także koszty wynikłe w związku z późniejszymi zapytaniem, dyskusjami, przekazaniem zabezpieczenia itp. To postanowienie obowiązuje niezależnie od wyniku OS 2017.

12. Zmiany

Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 nie będzie wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu, Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. zastrzegają sobie prawo do zmiany Regulaminu OS 2017 w odniesieniu do Punktów, przepustowości, harmonogramu, kryteriów ekonomicznych oraz wszelkich innych kwestii dotyczących Projektu Baltic Pipe przed Fazą 2.

Możliwość wprowadzania przez Energinet zmian w Załącznikach mających zastosowanie do udziału w duńskiej części OS 2017 i w Duńskiej Umowie Przesyłowej w ramach OS 2017 regulują zapisy Załączników nr 3 i 3.C. Jeżeli całkowita Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w Fazie 1 będzie wystarczająca do realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu, możliwość ta będzie ograniczona do wyjaśnień dotyczących tych kwestii zawartych w Załącznikach nr 3 i 3.C, które nadal nie zostały zamknięte.

Zmiany takie zostaną ogłoszone na stronach internetowych Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. dotyczących OS 2017, a do Uczestników zostanie wysłana wiadomość e-mail dotycząca tego ogłoszenia, z zastrzeżeniem uprzedniego zatwierdzenia przez właściwe organy, jeżeli będzie ono konieczne. Niezależnie od powyższego Uczestnicy ponoszą wyłączną odpowiedzialność za uzyskiwanie aktualnych informacji na temat OS 2017.

Po dacie rozpoczęcia Fazy 2 OSP nie mogą wprowadzać zmian w Regulaminie OS 2017, chyba że zmiany te są konieczne w celu zapewnienia zgodności z obowiązującymi przepisami prawa lub wynikają z nakazu krajowych organów regulacyjnych bądź innych organów publicznych. Zmiany takie będą publikowane bez zbędnej zwłoki zgodnie z postanowieniami Punktu 10.2, z zastrzeżeniem uprzedniego zatwierdzenia przez właściwe organy, jeżeli będzie ono konieczne.

13. Obowiązek zachowania poufności

Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. będą traktować wszelkie informacje uzyskane od Uczestników podczas OS 2017 jako informacje poufne. Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. zobowiązują się wykorzystywać informacje uzyskane podczas OS 2017 wyłącznie na potrzeby OS 2017. Niezależnie od powyższego Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. mogą wykorzystać Oferty w Fazie 1 lub Oferty w Fazie 2 do planowania przyszłej rozbudowy infrastruktury.

Dodatkowo, Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. mogą ujawnić informacje, jeżeli będą tego wymagać przepisy prawa, jeżeli zostanie to nakazane decyzją administracyjną lub jeżeli w momencie ich ujawnienia informacje te będą znajdować się już w domenie publicznej. OSP nie ujawnią informacji, które są uznawane za tajemnicę handlową, chyba że zostaną do tego zobowiązani na mocy prawa. W takim przypadku OSP poinformuje Uczestnika o ujawnieniu lub, w zakresie wymaganym przez prawo, skonsultuje się z Uczestnikiem w celu ustalenia, czy informacje te są uznawane za tajemnicę handlową przed ich potencjalnym ujawnieniem. Na podstawie takich konsultacji OSP zdecyduje, czy dane informacje zostaną ujawnione.

Ponadto, jeżeli będzie to niezbędne w celu kontynuowania Projektu Baltic Pipe, Energinet oraz GAZ-SYSTEM S.A. mogą ujawnić informacje stronom trzecim w zagregowanej i zanonimizowanej formie. Takie informacje mogą zostać ujawnione uczestnikom rynku podczas planowanych spotkań, warsztatów itp., a także stosownym władzom w celu uzyskania zgód, albo kontrahentom zaangażowanym w rozbudowę związaną z Projektem Baltic Pipe.

Ponadto Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. mogą ujawnić informacje dowolnym konsultantom lub doradcom zatrudnionym przez Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Projektu Baltic Pipe. Przed każdym ujawnieniem Energinet i GAZ-SYSTEM S.A. uzyskają zobowiązanie do zachowania poufności od każdej takiej osoby, które musi być możliwe do wyegzekwowania przez danego OSP, zasadniczo w tej samej formie i o tej samej treści, jak Punkt 13.

14. Obowiązująca wersja Regulaminu OS 2017

Niniejszy Regulamin OS 2017 sporządzono w angielskiej i polskiej wersji językowej. Wersja polska jest niewiążącym prawnie tłumaczeniem. W zamierzeniu nie powinny występować rozbieżności między tymi dwiema wersjami, jednak w przypadku stwierdzenia rozbieżności między ich treścią, rozstrzygająca będzie wiążąca prawnie wersja angielska.