

PROJEKT BALTIC PIPE
REGULAMIN OPEN SEASON 2017
PROJEKT DO KONSULTACJI
RYNKOWYCH

6 grudnia 2016 r.

Projekt do konsultacji rynkowych

Wskazówki dla czytelnika

Niniejszy Regulamin Open Season 2017 lub 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 i GAZ-SYSTEM S.A. Za wyjątkiem definicji, część ta przedstawiana jest wyłącznie w celach informacyjnych.

Część II zawiera szczegółowy opis OS 2017. Obejmuje on opis tras i punktów w OS 2017. Ponadto, przedstawiona jest także Faza 1 i Faza 2 Open Season 2017.

Część III zawiera postanowienia ogólne OS 2017. Obejmuje ona postanowienia dotyczące komunikacji pomiędzy Użytkownikami Sieci a Energinet.dk 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 Fazy 1 Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji: Punkt Wejścia Morze Północne i Punkt Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe
- Załącznik nr 2: Formularz ostatecznej Oferty Fazy 2: Punkt Wejścia Morze Północne i Punkt Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe

Załączniki duńskie:

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

Załączniki polskie:

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

Załączniki regulują uczestnictwo w Procedurze OS 2017 po stronie duńskiej i polskiej.

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

W przypadku, gdy Uczestnik uzyska przydział Przepustowości OS 2017 w Punkcie Duńskim po Fazie 2, zawrze on Umowę Przesyłową w ramach OS 2017 z Energinet.dk dot. Punktu Wejścia Morze Północne i/lub Punktu Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe. Projekt duńskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 jest zawarty w Załączniku nr 3.C. Załącznik 3.D zawiera Standardową Umowę Ramową do pełnienia funkcji użytkownika sieci w duńskim systemie przesyłowym (Załącznik nr 2 do duńskiego Regulaminu Przesyłu Gazu).

Załącznik nr 4 zawiera postanowienia dotyczące polskiej części OS 2017, w szczególności określa sposób uczestnictwa użytkowników w OS 2017 w odniesieniu do polskiej strony Punktu Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe. 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 uczestniczyć i składać GAZ-SYSTEM S.A. oferty w Fazie 1 i Fazie 2 Open Season 2017.

W przypadku, gdy Uczestnik uzyska przydział Przepustowości OS 2017 po polskiej stronie Punktu Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe po Fazie 2, zawrze on Umowę Przesyłową w ramach OS 2017 z GAZ-SYSTEM S.A. Projekt polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 jest zawarty w Załączniku 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 produkcję gazu w Norwegii z zapotrzebowaniem na gaz w Polsce i Danii poprzez duńską morską i lądową 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 OSP, Operator Systemu Przesyłowego gazu, Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i duński OSP, Operator Systemu Przesyłowego gazu, Energinet.dk 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 morskiej infrastruktury łączącej Danię i Norwegię.

1.1 Informacje ogólne nt. Procedury Open Season 2017

W maju 2016 r. przeprowadzono badanie rynku w ramach studium wykonalności celem oceny ogólnego zainteresowania osób trzecich 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 rynku do udziału w Open Season 2017 celem zbadania długoterminowego zainteresowania inwestycją w projekt obejmujący budowę nowego gazociągu. Open Season 2017 zostanie przeprowadzona w sposób przejrzysty i niedyskryminacyjny, zgodnie z obowiązującymi regulacjami Unii Europejskiej.

Wykorzystanie procedury open season ma wiele zalet. 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, oraz 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.dk przeprowadziło procedurę Open Season w 2009 r. Procedura przyniosła rozbudowę duńskiego Systemu Przesyłu Gazu 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.).

Na tym tle Energinet.dk 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 O Energinet.dk

Energinet.dk jest właścicielem duńskich systemów przesyłu energii elektrycznej i gazu i jest duńskim OSP (operatorem systemu przesyłowego) głównych systemów przesyłu energii elektrycznej i gazu. Głównym celem Energinet.dk jest zabezpieczenie efektywnej eksploatacji i rozbudowy całości infrastruktury energoelektrycznej i gazowej oraz zabezpieczenie otwartego i równego dostępu dla wszystkich uczestników sieci. Ponadto celem Energinet.dk jest utrzymanie bezpieczeństwa dostaw i rozwijanie podstawowej infrastruktury przesyłowej celem zapewnienia efektywnych i konkurencyjnych rynków energii elektrycznej i gazu oraz integracja energii odnawialnej w systemie energetycznym i gazowym.

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

1.3 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 własności 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, która zostanie zbudowana w ramach Projektu Baltic Pipe, obejmującą pięć głównych komponentów: Norweskie Przyłącze, Rozbudowa duńskiego Systemu Przesyłowego, Tłocznia Zealand, Morskie Połączenie Wzajemne oraz Polska rozbudowa.

„Projekt Baltic Pipe” oznacza projekt, którego przedmiotem jest budowa gazociągu Baltic Pipe, w celu zapewnienia infrastruktury gazowej na potrzeby połączenia produkcji gazu w Norwegii z zapotrzebowaniem na gaz w Polsce poprzez duński morski i lądowy system przesyłowy.

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

„Energinet.dk” ma znaczenie nadane temu terminowi w punkcie 1.2.

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

„Szybka Ścieżka Projektu” oznacza że Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. uruchomią wymiarowanie projektu Baltic Pipe oraz ograniczanie liczby możliwych rozwiązań technicznych na wczesnym etapie OS 2017 w celu uruchomienia przesyłu gazu w gazociągu Baltic Pipe z dniem 1 października 2022 r.

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

„GAZ-SYSTEM S.A.” oznacza polskiego Operatora Systemu Przesyłowego opisanego w punkcie 1.3.

„Punkt Połączenia Międzysystemowego” oznacza fizycznie istniejący lub wirtualny punkt połączenia pomiędzy sąsiadującymi systemami wejścia/wyjścia lub połączenia systemu wejścia/wyjścia z wzajemnym połączeniem, o ile punkty te podlegają procedurom rezerwacji zdolności przez użytkowników sieci.

„Punkt Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe” oznacza dwukierunkowy Punkt Połączenia Międzysystemowego utworzony w ramach gazociągu Baltic Pipe, łączący systemy przesyłowe Polski i Danii.

„Długoterminowy” oznacza obejmujący okres jednego roku lub dłuższy.

„Punkt Wejścia Morze Północne” oznacza punkt wejścia do duńskiego systemu produkcji i przesyłu z Norwegii, będący własnością i eksploatowany przez Energinet.dk.

„Norweskie Przyłącze” oznacza gazociąg wydobywczy, który będzie własnością Energinet.dk od norweskiego morskiego gazociągu wydobywczego Gassled do duńskiego lądowego Systemu Przesyłowego.

„Morskie połączenie wzajemne” oznacza morski gazociąg przesyłowy pomiędzy Danią a Polską, z południowo-wschodniej Zelandii 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” ma znaczenie nadane temu terminowi w Punkcie 7 i uzupełnione w Załączniku nr 3 dla duńskiej części Projektu oraz w Załączniku nr 4 dla polskiej części Projektu.

„Open Season 2017” lub **„OS 2017”** ma znaczenie nadane temu terminowi w Części II niniejszego Regulaminu OS 2017.

„Przepustowość OS 2017” oznacza przepustowość utworzoną lub dodaną do danego Punktu w wyniku rozbudowy lub utworzenia Punktu w związku z OS 2017, udostępnioną Uczestnikom w ramach OS 2017.

„Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017” oznacza umowę przesyłową zawartą pomiędzy Uczestnikiem a Energinet.dk lub Uczestnikiem a GAZ-SYSTEM S.A. dotyczącą Przepustowości OS 2017. Projekt duńskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 zawiera Załącznik nr 3.C. Projekt polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 zawiera Załącznik nr 4.E.

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

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

„Faza 1” ma znaczenie nadane temu terminowi w Punkcie 7.

„Oferta w ramach Fazy 1” oznacza Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożone przez Uczestnika w Fazie 1 zgodnie z Regulaminem OS 2017.

„Ostateczny Termin dla Fazy 1” oznacza ostateczny termin składania Ofert w ramach Fazy 1 przez Uczestników określony w Punkcie 7.

„Faza 2” ma znaczenie nadane temu terminowi w Punkcie 8.

„Oferta w ramach Fazy 2” oznacza ofertę złożoną przez Uczestnika w Fazie 2 zgodnie z Regulaminem OS 2017.

„Ostateczny Termin dla Fazy 2” oznacza ostateczny termin składania Ofert w ramach Fazy 2 przez Uczestników określony w Punkcie 8.

„Punkt” oznacza fizyczny punkt wejścia lub wyjścia zgodnie z niniejszym Regulaminu OS 2017, w którym gaz jest dostarczany przez użytkownika sieci do systemu przesyłowego lub gazociągu wydobywczego, lub gaz jest zgodnie z umową dostarczany przez OSP na końcu systemu przesyłowego lub gazociągu wydobywczego.

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

„Krótkoterminowy” oznacza obejmujący okres poniżej jednego roku.

„Przepustowość Techniczna” oznacza maksymalną przepustowość ciągłą, jaką operator systemu przesyłowego może zaoferować użytkownikom sieci w danym Punkcie, biorąc pod uwagę integralność systemu i wymagania eksploatacyjne sieci przesyłowej.

„Przesył” oznacza transport gazu ziemnego poprzez sieć, która obejmuje głównie gazociągi wysokociśnieniowe, poza siecią gazociągów wydobywczych oraz częścią gazociągów wysokociśnieniowych stosowany głównie w kontekście lokalnej dystrybucji gazu ziemnego, na potrzeby dostarczania gazu do odbiorców, ale z wyłączeniem dostawy.

„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 przesyłu gazu na danym obszarze, oraz w zależności od przy-

padku, jego połączenia międzysystemowe z innymi systemami, oraz zapewnianie długoterminowej zdolności systemu do realizacji racjonalnego zapotrzebowania na transport gazu. W kontekście Regulaminu OS 2017, termin ten oznacza GAZ-SYSTEM S.A. lub Energinet.dk.

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. Duńskie połączenie norweskiego systemu wydobywania gazu na Morzu Północnym z istniejącym duńskim systemem przesyłowym,
2. Rozbudowa istniejącej przepustowości zachód-wschód w duńskim lądowym systemie przesyłowym,
3. Tłocznia Zealand położona na wybrzeżu Danii,
4. Morskie połączenie wzajemne z Danii do Polski z terminalem odbiorczym i połączeniem z istniejącym polskim systemem przesyłowym,
5. Rozbudowa polskiego systemu przesyłowego.

Zarys ogólny projektu



3.1.1 *Duńskie połączenie norweskiego systemu wydobywania gazu na Morzu Północnym z istniejącym duńskim systemem przesyłowym*

W trakcie studium wykonalności przeprowadzonego w 2016 r. Energinet.dk 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 istniejącej przepustowości zachód-wschód w duńskim lądowym systemie przesyłowym

System przesyłowy przebiegający przez terytorium Danii zostanie rozbudowany w celu zapewnienia możliwości przesyłania zwiększonego przepływu gazu. Przepustowość aktualnie istniejącego systemu przesyłowego gazu zostanie wykorzystana. 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 przewiduje powstanie nowego gazociągu o długości około 220 km przebiegającego przez Półwysep Jutlandzki, następnie pod wodą do wyspy Fionia, przez Fionię, ponownie pod wodą do Zelandii oraz przez Zelandię.

3.1.3 Tłocznia Zealand położona na wybrzeżu Danii

W celu zwiększenie ciśnienia w gazociągu prowadzącym do Polski, na terenie południowo-wschodniej Zelandii musi zostać wybudowana nowa tłocznia w pobliżu wyjścia gazociągu podmorskiego na ląd. Projekt tłoczni przewidywał będzie możliwość eksploatacji dwukierunkowej, tzn. technicznie możliwe będzie prowadzenie eksportu gazu z Danii do Polski oraz eksportu w odwrotnym kierunku: z Polski do Danii.

3.1.4 Morskie połączenie wzajemne z Danii do Polski z terminalem odbiorczym i połączeniem z istniejącymi polskim systemem przesyłowym

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

3.1.5 Rozbudowa polskiego systemu przesyłowego

Po stronie polskiej system przesyłowy gazu na terytorium Polski północno-zachodniej i środkowej wymagać będzie rozbudowy w celu umożliwienia odbioru gazu, który w przyszłości dostarczany będzie równoległe z gazociągu Baltic Pipe i rozbudowanego terminalu LNG.

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

3.2 Przepustowość

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

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

Ostateczna Przepustowość Techniczna Punktów, które miałyby zostać utworzone w ramach gazociągu Baltic Pipe, zostanie ustalona przez GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk po zakończeniu Open Season.

4. Opis ogólny Open Season 2017

4.1 Przegląd Punktów i Przepustowości

Właściwe Punkty Wejścia/Wyjścia

Punkty właściwe dla Open Season 2017 są następujące:

- 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 procedurze Open Season 2017 jako niepowiązana przepustowość po duńskiej stronie Norweskiego Przyłącza. Oznacza to, że rezerwacja przepustowości w Open Season 2017 nie obejmuje przepustowości w norweskim systemie przesyłowym.

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

W kierunku z Danii do Polski, Przepustowość OS 2017 oferowana jest jako produkt powiązany łączący 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 oferowana jest jako produkt powiązany łączący Punkt Połączenia Międzysystemowego punkt wejścia Baltic Pipe po stronie polskiej z Punktem Połączenia Międzysystemowego punkt wyjścia Baltic Pipe po stronie duńskiej.

Przepustowość oferowana w ramach Open Season 2017:

W trakcie Open Season 2017 dziewięćdziesiąt procent (90%) przewidywanej Przepustowości Technicznej właściwych Punktów będzie oferowane jako Kontrakty Długoterminowe. Kontrakty Długoterminowe dotyczyć będą przesyłu gazu w okresie do 15 Lat Gazowych.

Dziesięć procent (10%) przewidywanej Przepustowości Technicznej zostanie zarezerwowane dla kontraktów Krótkoterminowych. Oczekuje się, że przepustowość ta zostanie zaoferowana w ramach standardowych produktów przepustowości w aukcjach prowadzonych przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z rozporządzeniem NC CAM.

Ilość przepustowości dostępnej w ramach planowanej rozbudowy:

W Punkcie Wejścia Morze Północne Przepustowość OS 2017 oferowana w 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 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 Open Season 2017 wynosi 3 467 466 kWh/h.

Jeżeli poziom Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji przedłożonych do GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk nie będzie wystarczający do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu, wówczas ilości Przepustowości OS 2017 oferowanej w Fazie 2 Open Season 2017 zostaną ustalone i ogłoszone przez GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk w terminie określonym w punkcie 4.2 poniżej dla pakietu informacyjnego nr 2.

Produkty przepustowości:

W ramach Open Season 2017 Uczestnicy mogą się ubiegać o maksymalny okres obowiązywania kontraktu wynoszący piętnaście (15) Lat Gazowych:

- W przypadku realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu – od Roku Gazowego 2023 do Roku Gazowego 2037 włącznie,

- W przypadku braku realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu – najwcześniej od Roku Gazowego 2024 do Roku Gazowego 2038 włącznie.

4.2 Ogólne ramy czasowe (przewidywane)

Spodziewane ogólne ramy czasowe dla Open Season 2017 zostały wskazane poniżej.

Można się spodziewać, że ostateczny Regulamin Open Season 2017 zostanie opublikowany na początku lutego 2017 r. wraz z pakietem informacyjnym nr 1. Będzie to początek Fazy 1.

Działanie w ramach Fazy 1	Przewidywany termin
Pakiet informacyjny nr 1	1 lutego 2017 r. (przewidywany)
Rejestracja w ramach Fazy 1 OS 2017:	3 (słownie: trzy) tygodnie od publikacji Regulaminu Open Season 2017
Potwierdzenie rejestracji w ramach Fazy 1 OS 2017	5 (słownie: pięć) tygodni od publikacji Regulaminu Open Season 2017
Ostateczny Termin dla Fazy 1:	6 (słownie: sześć) tygodni od publikacji Regulaminu Open Season 2017

Można się spodziewać, że Faza 2 Procedury Open Season 2017 zostanie uruchomiona w połowie maja 2017 r. wraz z pakietem informacyjnym nr 2. Będzie to początek Fazy 2.

Działanie w ramach Fazy 2	Przewidywany termin
Pakiet informacyjny nr 2 i przewidywana data rozpoczęcia Fazy 2:	19 maja 2017 r.
Rejestracja w ramach Fazy 2 OS 2017:	3 (słownie: trzy) tygodnie od uruchomienia Fazy 2
Potwierdzenie rejestracji w ramach Fazy 2 OS 2017	5 (słownie: pięć) tygodni od uruchomienia Fazy 2
Ostateczny Termin dla Fazy 2:	6 (słownie: sześć) tygodni od uruchomienia Fazy 2
Test ekonomiczny:	rozpoczęcie po Terminie Składania Ofert w Ramach Fazy 2
Podpisanie Umów dot. Przepustowości:	druga połowa 2017 r.
Przesył gazu (w przypadku uzyskania wystarczającego OTP):	1 października 2022 r.
Najwcześniejszy przesył gazu (w przypadku niezyskania wystarczającego OTP):	1 października 2023 r.

Wskazane powyżej terminy upływają o godzinie 16.00 (czasu CET/CEST).

Przewidywane ogólne ramy czasowe mogą ulec zmianie.

Ponadto, Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. podkreślają, że 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. Najwcześniejszy termin udostępnienia zależy od czasu trwania fazy projektowania i budowy. Odpowiednie warunki zawieszające, od których spełnienia zależy rozpoczęcie świadczenia usług przesyłu gazu gazociągami Baltic Pipe, zostały określone w projektach Umów Przesyłowych, tj. w Załącznikach 3.C i 4.E.

Część II – Open Season 2017

5. Wprowadzenie

Niniejszy Regulamin OS 2017 został uzgodniony pomiędzy Energinet.dk a GAZ-SYSTEM S.A. oraz został zgłoszony krajowym organom regulacyjnym w Danii i w Polsce z poszanowaniem zasad przejrzystości i równości.

Regulamin OS 2017 stosuje się do ogólnych przepisów Dyrektywy nr 2009/73/WE Parlamentu Europejskiego i Rady dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego, Rozporządzenia nr 715/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego oraz Rozporządzenia Komisji (UE) nr 984/2013 ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniającego rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 (NC CAM). Regulamin OS 2017 będzie również dostosowany do obowiązujących przepisów znowelizowanego 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.¹

OS 2017 obejmuje następujące dwie fazy: Fazę 1, w której Uczestnicy mogą złożyć Ofertę w ramach Fazy 1, oraz Fazę 2, w której Uczestnicy mogą złożyć Ofertę w ramach Fazy 2.

6. Rejestracja w ramach Open Season 2017

W celu wzięcia udziału w OS 2017, zainteresowani uczestnicy rynku będą musieli zostać zarejestrowani jako Uczestnicy przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A.. Termin przekazywania formularzy rejestracyjnych dotyczących wzięcia udziału w Open Season 2017 do Energinet.dk (Załącznik 3.A) i GAZ -SYSTEM S.A. (Załącznik 4.C), w tym wszelkich istotnych dokumentów, upływa po trzech tygodniach od publikacji Regulaminu Open Season 2017 dla Fazy 1 oraz po trzech tygodniach od rozpoczęcia Fazy 2. Następnie, obaj OSP dokonają oceny, czy otrzymana dokumentacja jest wystarczająca do zarejestrowania danego podmiotu jako Uczestnika.

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

Konieczna jest tylko jedna rejestracja. Jeżeli dany Uczestnik został zarejestrowany do udziału w Fazie 1, nie podlega on już obowiązkowi rejestracji na potrzeby uczestnictwa 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 zdolności kredytowej oraz ewentualnie konieczności zapewnienia zabezpieczenia.

7. Faza 1 Open Season 2017

W ramach pierwszej fazy OS 2017 Uczestnicy mają możliwość składania wiążących zobowiązań na określoną wielkość przepustowości w każdym Punkcie na trasie przebiegu gazociągu. Złożenie

1

[http://www.entsog.eu/public/uploads/files/publications/incrementalcapacity/ERGEG%20Guidelines%20of%20Good%20Practice%20-%20Open%20Season%20Procedures%20\(GGPOS\).pdf](http://www.entsog.eu/public/uploads/files/publications/incrementalcapacity/ERGEG%20Guidelines%20of%20Good%20Practice%20-%20Open%20Season%20Procedures%20(GGPOS).pdf)

wiążącego zobowiązania polega na złożeniu Oferty w ramach Fazy 1 stanowiącej Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.

Po złożeniu Oferty w ramach Fazy 1, w przypadku realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu przez OSP, Uczestnik będzie zobowiązany złożyć również Ofertę w ramach Fazy 2 na przynajmniej taką samą ilość przepustowości w ramach OS 2017, jaka została określona w Ofercie w ramach Fazy 1. Ponadto, Uczestnik akceptuje warunki Umów Przesyłowych w Ramach OS 2017 przed udostępnieniem ich ostatecznych wersji.

Oferta w ramach Fazy 1 w zakresie Punktu Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe zostanie złożona zarówno do Energinet.dk, jak i GAZ-SYSTEM S.A. Oferta w ramach Fazy 1 w zakresie Punktu Wejścia Morze Północne zostanie złożona wyłącznie do Energinet.dk.

Ostateczny Termin dla Fazy 1 wynosi sześć tygodni od publikacji Regulaminu Open Season 2017.

Po upływie Ostatecznego Terminu dla Fazy 1 Energinet.dk oceni, czy łączna wielkość wnioskowanej przepustowości w Zamówieniach w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji dla Punktów duńskich jest wystarczająca do kontynuacji w formie Szybkiej Ścieżki Projektu. Podobnie GAZ-SYSTEM S.A. oceni, czy łączna wielkość wnioskowanej przepustowości w Zamówieniach w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji dla Punktu polskiego jest wystarczająca do kontynuacji Projektu w formie Szybkiej Ścieżki Projektu. Szczegóły dotyczące Fazy 1 oraz sposobu oceny Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji przez OSP opisane są i uregulowane w Załączniku nr 3 w odniesieniu do duńskich Punktów OS 2017 oraz w Załączniku nr 4 w odniesieniu do polskiego Punktu OS 2017.

W przypadku gdy wielkość Przepustowości OS 2017 wnioskowana przez Uczestnika w złożonej przez niego Ofercie w ramach Fazy 1 przekracza będzie wielkość Przepustowości OS 2017 dostępnej we wnioskowanym Punkcie, określonej w Regulaminie OS 2017, GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk uznają, że Uczestnik zawniioskował o maksymalną Przepustowość OS 2017 dostępną w danym Punkcie.

Jeżeli w ocenie jednego z OSP wielkość wnioskowanej przepustowości będzie wystarczająca do kontynuowania Projektu w formie Szybkiej Ścieżki Projektu, a w ocenie drugiego OSP Szybka Ścieżka Projekt nie będzie mogła być realizowana, wówczas Szybka Ścieżka Projektu nie zostanie uruchomiona.

W takim przypadku Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. będą mogły, według własnego uznania, podjąć decyzję o zmianie parametrów technicznych Projektu Baltic Pipe przed Fazą 2 Open Season 2017, takich jak Przepustowość OS 2017 lub ramy czasowe budowy gazociągu Baltic Pipe. Ponadto ogólne ramy czasowe pozostałej części Procedury Open Season 2017 mogą zostać przedłużone.

Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. będą również mogły według własnego uznania podjąć decyzję o odroczeniu lub całkowitym zaniechaniu realizacji Projektu Baltic Pipe.

W przypadku podjęcia przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. decyzji o kontynuacji Projektu Baltic Pipe należy się spodziewać, że przesył gazu rozpocznie się nie wcześniej niż 1 października 2023 r.

Jeżeli w ocenie obu OSP wielkość wnioskowanej przepustowości w ramach Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji będzie wystarczająca, wówczas Szybka Ścieżka Projektu zostanie uruchomiona.

Stosowne informacje na temat wyników Fazy 1 Open Season 2017 zostaną podane do wiadomości uczestników rynku.

8. Faza 2 Open Season 2017

W Fazie 2 Open Season 2017 Uczestnicy przedłożą swoją Ofertę w ramach Fazy 2.

Uczestnicy, którzy przedłożyli Ofertę w ramach Fazy 1 zobowiązani są przedłożyć Ofertę w ramach Fazy 2 na przynajmniej taką samą ilość Przepustowości OS 2017, jaka została określona w Ofercie w Ramach Fazy 1. Jeżeli Uczestnik nie spełni tego obowiązku, a wszczęta zostanie Szybka Ścieżka Projektu, wówczas Uczestnik zapłaci Energinet.dk i/lub spółce GAZ-SYSTEM S.A. karę umowną zgodnie z Załącznikiem nr 3 w odniesieniu do duńskich Punktów OS 2017 oraz z Załącznikiem nr 4 w odniesieniu do polskiego Punktu OS 2017.

Ostatecznym Terminem dla Fazy 2 jest dzień 30 czerwca 2017 r.

W Fazie 2 Open Season 2017, Uczestnik złoży ofertę na Przepustowość OS 2017. Uczestnik składa ofertę przekazując Ofertę w ramach Fazy 2 do obu OSP przed upływem Ostatecznego Terminu dla Fazy 2. Oferta w ramach Fazy 2 w zakresie Punktu Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe zostanie złożona zarówno do Energinet.dk, jak i GAZ-SYSTEM S.A. Oferta w ramach Fazy 2 w zakresie Punktu Wejścia Morze Północne zostanie złożona wyłącznie do Energinet.dk.

Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. przeanalizują i będą traktować uzyskane Oferty w ramach Fazy 2 w sposób niedyskryminacyjny. Jeżeli nie wystąpi nadmierny popyt na Przepustowość OS 2017, tzn. jeżeli łączna Przepustowość OS 2017 wnioskowana w Ofertach w ramach Fazy 2 dla tego samego kierunku w danym Punkcie na dany Rok Gazowy nie przekroczy Przepustowości OS 2017 dostępnej w tym Punkcie, Uczestnikowi zostanie przypisana Przepustowość OS 2017 odpowiadająca jego Ofercie w ramach Fazy 2, przy zastrzeżeniu wyników testu ekonomicznego i postanowień niniejszego Regulaminu OS 2017 wraz z załącznikami.

W przypadku, gdy łączne ilości Przepustowości OS 2017 objęte zaakceptowanymi Ofertami w ramach Fazy 2 w tym samym kierunku w danym Punkcie na dany Rok Gazowy w przekroczą przepustowości oferowane w Open Season 2017 (nadmierny popyt) w danym Punkcie, przydział zostanie przeprowadzona proporcjonalnie zgodnie z przedstawionym poniżej priorytetem:

- Priorytet 1: oferty dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na maksymalną możliwą długość (15 Lat Gazowych)
- Priorytet 2: oferty dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na 14 Lat Gazowych
- Priorytet 3: oferty dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na 13 Lat Gazowych
- itd.

W związku z tym, Oferty w ramach Fazy 2 dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na maksymalną możliwą długość 15 Lat Gazowych otrzymają przydział jako pierwsze. Jeżeli Oferty w ramach Fazy 2 dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na maksymalną możliwą długość przekroczą poziom dostępnej Przepustowości OS 2017, wówczas przepustowość zostanie przydzielona na rzecz tych Ofert w ramach Fazy 2 proporcjonalnie, a wszystkie Oferty w ramach Fazy 2 dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na krótszy okres obowiązywania zostaną odrzucone. Jeżeli Oferty w ramach Fazy 2 dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na maksymalną możliwą długość nie przekroczą dostępnej Przepustowości OS 2017, wówczas pozostała Przepustowość OS 2017 zostanie przydzielona na rzecz Ofert Fazy 2 dotyczących zawarcia umowy przesyłowej na 14 Lat Gazowych. Jeżeli w takiej sytuacji przekroczona zostanie dostępna Przepustowość OS 2017, wówczas przydział przepustowości na rzecz Ofert w ramach Fazy 2 dotyczących zawarcia umowy przesyłowej na 14 Lat Gazowych zostanie dokonany w sposób proporcjonalny, a wszystkie pozostałe Ofer-

ty w ramach Fazy 2 zostaną odrzucone. Jeżeli Oferty w ramach Fazy 2 dotyczące zawarcia umowy przesyłowej na 14 Lat Gazowych nie przekroczą dostępnej Przepustowości OS 2017, wówczas pozostała Przepustowość OS 2017 zostanie przydzielona zgodnie z dalszymi pozycjami na liście priorytetów, aż do przydzielenia całej dostępnej Przepustowości OS 2017.

W związku z powyższym, najbezpieczniejszym sposobem uzyskania określonej części Przepustowości OS 2017 w danym Punkcie jest złożenie oferty dotyczącej zawarcia umowy przesyłowej na maksymalną możliwą długość.

Uczestnik składający Ofertę w ramach Fazy 2 w takiej samej ilości zarówno dla Punktu Wejścia Morze Północne, jak i dla Punktu Połączenia Międzysystemowego Baltic Pipe punkt wyjścia z duńskiego systemu przesyłowego (DK->PL), będzie miał prawo, w przypadku gdy przydział przepustowości spowoduje powstanie różnicy przydzielonej Przepustowości OS 2017 w obu Punktach, do zmniejszenia przydziału Przepustowości OS 2017 w Punkcie, dla którego została przydzielona największa ilość Przepustowości OS 2017, do ilości Przepustowości OS 2017 przydzielonej w Punkcie, w którym została przydzielona niższa z dwóch ilości przydzielonej Przepustowości OS 2017.

Aby skorzystać z takiej redukcji, Uczestnik musi wskazać w Formularzu Oferty w ramach Fazy 2, że Oferty w ramach Fazy 2 na Przepustowość OS 2017 w tych dwóch Punktach są współzależne. Dodatkowo, Uczestnik powiadomi zarówno Energinet.dk jak i GAZ-SYSTEM S.A. o takiej współzależności w terminie trzech (3) Dni Roboczych od publikacji wyników przydziału przepustowości na rzecz Uczestnika.

Wyniki procesu przydziału przepustowości w ramach Fazy 2 Open Season 2017 zostaną ogłoszone właściwym Uczestnikom, z zastrzeżeniem wyników tekstu ekonomicznego i postanowień niniejszego Regulaminu OS 2017 wraz z załącznikami.

Po dokonaniu oceny Ofert w ramach Fazy 2, każdy OSP przeprowadzi test ekonomiczny w celu oceny, czy Projekt Baltic Pipe wciąż jest wykonalny.

Jeżeli po przeprowadzeniu testu ekonomicznego OSP ocenią, że Projekt Baltic Pipe wciąż jest wykonalny dla obu OSP pod względem finansowym oraz społeczno-ekonomicznym, każdy OSP przydzieli przepustowości właściwym Uczestnikom zgodnie z wynikami procesu przydziału. Jeżeli Oferty w ramach Fazy 2 złożone przez Uczestników uzasadniają realizację Projektu Baltic Pipe tylko przy obniżeniu jego parametrów technicznych, OSP będą uprawnieni do zmiany parametrów Baltic Pipe, w szczególności jego przewidywanej Przepustowości Technicznej. Jeżeli takie obniżenie wymaga także proporcjonalnej redukcji Ofert w ramach Fazy 2, OSP powiadomią o tym Uczestników. Uczestnicy będą mieli prawo odrzucić obniżony przydział Przepustowości OS 2017 w terminie trzech (3) Dni Roboczych.

Następnie OSP zawrą Umowy Przesyłowe w ramach OS 2017 z Uczestnikami, którzy otrzymali przydział Przepustowości OS 2017. W odniesieniu do Punktów w ramach duńskiego systemu przesyłowego, Umowy Przesyłowe z Uczestnikami zawrze Energinet.dk, natomiast w odniesieniu do Punktu w ramach polskiego systemu przesyłowego, Umowy Przesyłowe z Uczestnikami zawrze GAZ-SYSTEM S.A.

Rozpoczęcie świadczenia usług przesyłowych podlega warunkom zawieszającym określonym w Umowach Przesyłowych w ramach OS 2017, w tym m.in. pozytywnemu obliczeniu scenariusza biznesowego dla Energinet.dk na koniec 2017 r.

Proces oraz regulacja Fazy 2 opisane są i uregulowane w Załączniku nr 3 w odniesieniu do duńskich Punktów OS 2017 oraz w Załączniku nr 4 w odniesieniu do polskiego Punktu OS 2017. Pro-

jekt duńskiej Umowy Przesyłowej zawiera Załącznik nr 3.C. Projekt polskiej Umowy Przesyłowej zawiera Załącznik nr 4.E.

Część III – Postanowienia ogólne

9. Komunikacja

9.1 Informacje o Open Season 2017

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

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

9.2 Ogłoszenia dotyczące OS 2017

Podczas OS 2017, ogłoszenia Energinet.dk lub GAZ-SYSTEM S.A. będą publikowane na stronach internetowych wymienionych w punkcie 9.1.

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

9.3 Spotkania z Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A.

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

W takim przypadku, przed spotkaniem Energinet.dk lub GAZ-SYSTEM S.A., przekażą informacje o takim spotkaniu, w tym o dacie, miejscu i programie rozmów. Wszelkie informacje przekazane na takich spotkaniach zostaną opublikowane w części „Pytań i odpowiedzi” stron internetowych OS 2017 wymienionych w punkcie 9.1, jeżeli Energinet.dk lub GAZ-SYSTEM S.A. uznają je za istotne w kontekście zasad niedyskryminacji i przejrzystości.

9.3 PYTANIA I ODPOWIEDZI

Uczestnicy mogą przysyłać do Energinet.dk 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 e-mailach wysłanych na jeden lub oba poniższe adresy:

Energinet.dk: openseason2017@energinet.dk

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

Wszystkie pytania i odpowiedzi będą publikowane w sekcji „Pytań 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.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. w sprawie OS 2017 będzie prowadzona po angielsku. 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 oraz nie będą brane pod uwagę dla duńskiej części Open Season 2017.

10. Koszty

Ani Energinet.dk 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 zapytaniami, dyskusjami, przekazaniem zabezpieczenia itp.

11. Zmiany

Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. zastrzegają sobie prawo do zmiany Punktów, przepustowości, kryteriów ekonomicznych oraz wszelkich innych informacji dotyczących Projektu Baltic Pipe zawartych w Części II –Open Season 2017, w przypadku, gdy warunki techniczne/geologiczne, gospodarcze, wyliczenia finansowe lub podobne, na których opiera się Część II, okażą się niedokładne lub zostaną zmienione.

Zmiany takie zostaną ogłoszone na stronach internetowych OS 2017 Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A., a do Uczestników przesłane zostaną wiadomości e-mail w sprawie takiego ogłoszenia. Niezależnie od powyższego, pozyskiwanie aktualnych informacji o OS 2017 stanowi wyłączną odpowiedzialność każdego Uczestnika.

12. Obowiązek zachowania poufności

Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. będą traktować wszelkie informacje uzyskane od Uczestników podczas OS 2017 jako informacje poufne. Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. zobowiązują się wykorzystywać informacje uzyskane podczas OS 2017 tylko i wyłącznie na potrzeby OS 2017. Niezależnie od powyższego, Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. mogą wykorzystać Oferty w ramach Fazy 1 lub Oferty w ramach Fazy 2 do planowania przyszłej rozbudowy duńskiego lub polskiego systemu przesyłowego lub na podobne cele.

Dodatkowo, Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. mogą ujawnić informacje, jeżeli będą tego wymagać przepisy prawa lub jeżeli w momencie ich ujawnienia informacje będą znajdować się już w domenie publicznej. OSP nie ujawnią informacji, które zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa uznawane są za tajemnicę handlową. W takim przypadku OSP wysłuchają Uczestnika przed ujawnieniem tych informacji.

Ponadto, jeżeli będzie to niezbędne do kontynuowania OS 2017, Energinet.dk oraz GAZ-SYSTEM S.A. mogą ujawnić informacje stosownym 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 OS 2017.