



Warszawa, 26 sierpnia 2016 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WIR.7129.2.1.2016.ŁWę

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm., zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”) w zw. z punktem 2.1. załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz.U.U.E.L.2009.211.36 z dnia 14 sierpnia 2009 r. ze zm., zwanego dalej „rozporządzeniem 715/2009”) oraz w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne oraz z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2016, poz. 23, tekst jednolity, ze zm., zwanego dalej „k.p.a.”)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (adres: ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa), wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000264771, posiadającego numer NIP: 5272432041 oraz numer REGON: 01571669800000, (zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”) zawartego w piśmie z dnia 11 lipca 2016 r., znak: PR.0731.11.2016/5, uzupełnionego pismem z dnia 4 sierpnia 2016 r. znak: PR.0731.11.2016/8 oraz pismem z dnia 24 sierpnia 2016 r., znak: PR.0731.11.2016/11

**zatwierdzam metody alokacji zdolności przesyłowych określone w dokumencie „Zasady alokacji przepustowości dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury Open Season”, przedłożonym przez Przedsiębiorstwo i stanowiącym Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.**



## UZASADNIENIE

W dniu 21 grudnia 2013 r. została zawarta umowa między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Republiki Słowackiej o współpracy na rzecz realizacji projektu gazociągu łączącego polski i słowacki system przesyłowy. Przedmiotem umowy było określenie mechanizmów współpracy Stron na rzecz przygotowania i realizacji przez operatorów systemów przesyłowych Polski i Słowacji projektu budowy gazociągu łączącego systemy przesyłowe Rzeczypospolitej Polskiej i Republiki Słowackiej oraz mechanizmów nadzoru przygotowań oraz realizacji tego projektu.

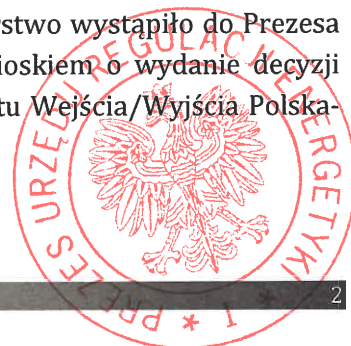
Przedsiębiorstwo oraz słowacki operator systemu przesyłowego eustream a.s. z siedzibą w Bratysławie (adres: Votrubova 11/A, Bratislava 821 090, numer identyfikacyjny: 35 910 712) planują budowę gazociągu łączącego słowacki system przesyłowy z polskim systemem przesyłowym. Łączna przewidywana długość gazociągu wynosi 158 km. Projekt zakłada budowę gazociągu ze słowackiej tłoczni gazu Veľké Kapušany do granicy polsko - słowackiej oraz od granicy polsko - słowackiej do węzła sieci przesyłowej w Strachocinie. Ponadto ma zostać wybudowana nowa tłocznia gazu w Strachocinie. Realizacja projektu ma objąć również niezbędne inwestycje w rozbudowę krajowej sieci gazociągów w południowo-wschodniej Polsce, tj. budowę gazociągu Pogórska Wola – Tworzeń, gazociągu Tworóg – Tworzeń oraz gazociągu Strachocina – Pogórska Wola.

Celem projektu jest stworzenie ciągłej przepustowości umożliwiającej dwukierunkowy przesył gazu ziemnego wysokometanowego pomiędzy polskim i słowackim systemem przesyłowym. Budowa ww. gazociągu przyczyni się do zwiększenia konkurencyjności rynku gazu oraz bezpieczeństwa dostaw tego paliwa.

Jednym z etapów przygotowania realizacji tej inwestycji jest ocena zainteresowania uczestników rynku gazu korzystaniem z nowej infrastruktury w celu przesyłania gazu pomiędzy polskim a słowackim systemem przesyłowym. Ocena zainteresowania uczestników rynku na nową infrastrukturę przesyłową na połączeniach transgranicznych można przeprowadzić w ramach tzw. procedury Open Season. Procedura ta została opisana w dokumencie z dnia 21 maja 2007 r., pt. „*EREGG Guidelines for Good Practice on Open Season Procedures (GGPOS)*”. Wytyczne opisane w tym dokumencie nie są wiążące, tzn. operator może stosować też inne metody oferowania zdolności przesyłowej dla oceny wykonalności nowych inwestycji.

Pismem z dnia 30 czerwca 2016 r., znak: PR.0731.11.2016/2, które wpłynęło do Prezesa URE w dniu 4 lipca 2016 r. Przedsiębiorstwo poinformowało, że w dniu 30 czerwca 2016 r. rozpoczęło procedurę konsultacji rynkowych treści Regulaminu Wiążącej Procedury Open Season dla Punktu Wejścia/Wyjścia Polska-Słowacja. Przedsiębiorstwo wskazało, że konsultacje zostaną zakończone w dniu 7 lipca 2016 r. o godzinie 16.00.

Pismem z dnia 11 lipca 2016 r., znak PR.0731.11.2016/5, Przedsiębiorstwo wystąpiło do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej: „Prezesem URE”) z wnioskiem o wydanie decyzji o uzgodnienie Regulaminu Wiążącej Procedury Open Season dla Punktu Wejścia/Wyjścia Polska-Słowacja.



Do wniosku został dołączony Regulamin Wiążącej Procedury Open Season dla Punktu Wejścia/Wyjścia Polska-Słowacja, a także dokument zawierający uwagę zgłoszoną przez spółkę Engie Spółka Akcyjna (Société anonyme) z siedzibą w Courbevoie (Francja).

Pismem z dnia 26 lipca 2016 r., znak: DRR.WIR.7129.2.1.2016.ŁWę Prezes URE wezwał Przedsiębiorstwo do skorygowania żądania zawartego we wniosku z dnia 11 lipca 2016 r., tj. przedłożenia metod alokacji zdolności przesyłowych dla połączenia międzysystemowego Polska-Słowacja w formie odrębnego dokumentu zawierającego wyłącznie opis metod alokacji zdolności przesyłowych oraz do uwzględnienia uwag Prezesa URE dotyczących tych metod.

Przedsiębiorstwo pismem z dnia 4 sierpnia 2016 r., znak: PR.0731.11.2016/8 uzupełniło wniosek zgodnie z żądaniem Prezesa URE, wnosząc o zatwierdzenie przedłożonego przy tym piśmie dokumentu pt. „Zasady alokacji przepustowości dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury Open Season”. Do pisma tego Przedsiębiorstwo przekazało do wiadomości Prezesa URE projekty innych dokumentów towarzyszących tej procedurze.

Pismem z dnia 17 sierpnia 2016 r., znak: DRR.WIR.7129.2.1.2016.ŁWę Prezes URE wezwał do skorygowania dokumentu noszącego tytuł „Zasady alokacji przepustowości dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury Open Season”. Ponadto Prezes URE zgłosił uwagi do projektów innych dokumentów towarzyszących tej procedurze, które zostały przekazane przez Przedsiębiorstwo do wiadomości Prezesa URE.

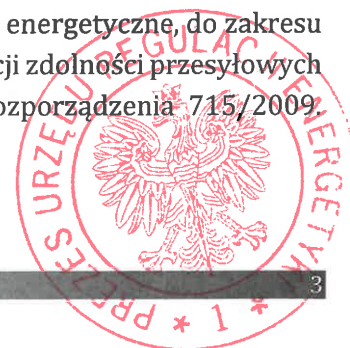
Pismem z dnia 24 sierpnia 2016 r., znak: PR.0731.11.2016/11 Przedsiębiorstwo przedłożyło skorygowany projekt „Zasad alokacji przepustowości dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury Open Season” odnosząc się do uwag Prezesa URE.

Pismem z dnia 25 sierpnia 2016 r., znak: DRR.WIR.7129.2.1.2016.ŁWę Prezes URE zawiadomił Przedsiębiorstwo o zakończeniu postępowania dowodowego i możliwości wypowiedzenia się odnośnie zgromadzonego materiału dowodowego.

Pismem z dnia 25 sierpnia 2016 r., znak: PR.0731.11.2016/14 Przedsiębiorstwo oświadczyło, że rezygnuje z możliwości wypowiedzenia się odnośnie zebranego materiału dowodowego.

**Po przeprowadzeniu analizy zebranego materiału dowodowego, ustaliłem co następuje.**

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej właściwym w sprawach regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzającą do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii. Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy w szczególności zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami, opracowanych zgodnie z przepisami rozporządzenia 715/2009



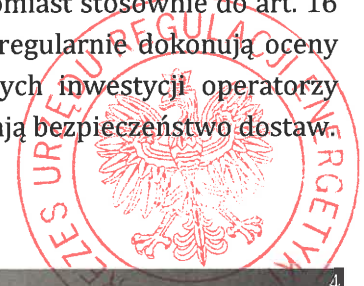
W niniejszej sprawie zastosowanie będzie miało także rozporządzenie Komisji (UE) 984/2013 z dnia 14 października 2013 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 (dalej: „rozporządzenie 984/2013”).

Decyzją z dnia 30 czerwca 2004 r., Nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS, Prezes URE udzielił Przedsiębiorstwu koncesji na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych na lata 2004 – 2014, a decyzją z dnia 23 sierpnia 2010 r., Nr PPG-ZTO/6154/W/2/2010/MW, przedłużył ww. koncesję na przesyłanie paliw gazowych sieciami przesyłowymi zlokalizowanymi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do dnia 31 grudnia 2030 r.

Decyzją Prezesa URE z dnia 23 czerwca 2006 r., Nr DPE-47-4(2)/61254/2006/BT, zmienioną decyzjami z dnia: 18 grudnia 2006 r., Nr DPE-47-10(5)/6154/2006/MW, 9 grudnia 2009 r., Nr DPE-47-109(2)/6154/2009/BP i 13 października 2010 r., Nr DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT, Przedsiębiorstwo wyznaczone zostało na operatora systemu przesyłowego na okres od dnia 1 lipca 2006 r. do dnia 31 grudnia 2030 r. na obszarze działania wynikającym z udzielonej koncesji na przesyłanie paliw gazowych z dnia 30 czerwca 2004 r. Nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS z późn. zm. Decyzją z dnia 22 września 2014 r., Nr DRG-4720-1(13)/2014/6154/KF, Prezes URE przyznał Przedsiębiorstwu certyfikat spełniania kryteriów niezależności określony w art. 9d ust. 1a ustawy Prawo energetyczne w związku z wykonywaniem funkcji operatora systemu przesyłowego na sieciach własnych.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne do zakresu działania Prezesa URE należy „zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami, opracowanych zgodnie z przepisami (...) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowej gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005”. Należy poczynić zastrzeżenie, że ww. przepis ustawy Prawo energetyczne zawiera błędną numerację rozporządzenia w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowej gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005. Mimo błędnego oznaczenia treść przepisu nie pozostawia wątpliwości, że do kompetencji Prezesa URE należy zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami, opracowanych zgodnie z przepisami rozporządzenia 715/2009.

Ponadto zgodnie z art. 16 ust. 2 rozporządzenia 715/2009 operator systemu przesyłowego wdraża i podaje do wiadomości publicznej niedyskryminacyjne i przejrzyste mechanizmy alokacji zdolności, które: a) zapewniają właściwe sygnały ekonomiczne dla efektywnego i maksymalnego wykorzystania zdolności technicznej, ułatwiają inwestowanie w nową infrastrukturę oraz ułatwiają transgraniczną wymianę gazu ziemnego; b) są zgodne z mechanizmami rynkowymi, w tym z mechanizmami rynków umów krótkoterminowych i centrów handlu gazem, a jednocześnie zachowują elastyczność i zdolność dostosowywania się do zmieniającej się sytuacji rynkowej; oraz c) są zgodne z systemami dostępu do sieci państw członkowskich. Natomiast stosownie do art. 16 ust. 5 rozporządzenia 715/2009 operatorzy systemów przesyłowych regularnie dokonują oceny zapotrzebowania rynku na nowe inwestycje. Przy planowaniu nowych inwestycji operatorzy systemu przesyłowego oceniają zapotrzebowanie na rynku i uwzględniają bezpieczeństwo dostaw.



Zgodnie z art. 24 rozporządzenia 715/2009, organy regulacyjne zapewniają przestrzeganie niniejszego rozporządzenia i przyjętych do niego wytycznych. Zgodnie z punktem 2.1. zdanie ostatnie załącznika I do rozporządzenia 715/2009, przed wdrożeniem procedur alokacji zdolności, operatorzy systemów przesyłowych konsultują je z użytkownikami sieci oraz uzgadniają je z organem regulacyjnym. Zatwierdzając metody alokacji Prezes URE powinien wziąć pod uwagę regulację zawartą w punktach 2.1.1. – 2.1.6 załącznika I do rozporządzenia 715/2009. Zgodnie z punktem 2.1.1. załącznika I do rozporządzenia 715/2009 metody alokacji zdolności i procedury zarządzania ograniczeniami ułatwiają rozwój konkurencji i płynność handlu zdolnością oraz są zgodne z mechanizmami rynkowymi, w tym rynków kontraktów krótkoterminowych i centrów handlu gazem. Metody alokacji zdolności oraz zarządzania ograniczeniami są elastyczne i mają zdolność dostosowywania się do zmieniającej się sytuacji rynkowej. Stosownie do punktu 2.1.2. załącznika I do rozporządzenia 715/2009 mechanizmy i procedury uwzględniają integralność danego systemu, a także bezpieczeństwo dostaw. Jednocześnie mechanizmy alokacji zdolności przesyłowych i procedury nie utrudniają wchodzenia na rynek nowym uczestnikom ani też nie tworzą nieuzasadnionych barier we wchodzeniu na rynek. Metody alokacji zdolności i zarządzania ograniczeniami nie uniemożliwiają skutecznej konkurencji między uczestnikami rynku, w tym między nowymi, wchodzącymi na rynek uczestnikami oraz spółkami z małym udziałem w rynku (punkt 2.1.3. załącznika I do rozporządzenia 715/2009). Ponadto takie mechanizmy i procedury zapewniają właściwe sygnały ekonomiczne dla skutecznego i maksymalnego wykorzystania zdolności technicznej oraz ułatwiają inwestowanie w nową infrastrukturę (punkt 2.1.4. załącznika I do rozporządzenia 715/2009). Użytkownicy sieci są informowani o okolicznościach, które mogłyby mieć wpływ na dostępność zakontraktowanej zdolności. Informacje dotyczące przerw powinny odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje operator systemu przesyłowego (punkt 2.1.5. załącznika I do rozporządzenia 715/2009).

Należy również zaznaczyć, że zgodnie z motywem 6 preambuły do rozporządzenia 984/2013, rozporządzenie to zostało przyjęte na podstawie rozporządzenia (WE) nr 715/2009, uzupełnia to rozporządzenie i stanowi jego integralną część. Odniesienia do rozporządzenia 715/2009 w innych aktach prawnych należy rozumieć jako odniesienia także do rozporządzenia 984/2013.

Zgodne z art. 2 ust. 3 rozporządzenia 984/2013 art. 8 ust. 1-7, art. 11-18, art. 19 ust. 2 i art. 21-27 tego rozporządzenia nie mają zastosowania do nowej zdolności technicznej, która będzie alokowana w drodze otwartych procedur alokacji nowej zdolności technicznej, takich jak procedury udostępniania typu Open Season, z wyjątkiem zdolności, która pozostała niesprzedana po zaoferowaniu jej po raz pierwszy w ramach takich procedur. Tym samym należy przyjąć, że w ramach procedury Open Season nie znajdują zastosowania ww. przepisy rozporządzenia 984/2013, natomiast dopiero w przypadku, gdy Przedsiębiorstwo postanowi zbyć niesprzedaną w ramach procedury Open Season zdolność przesyłową, zobowiązane będzie do zastosowania wszystkich przepisów rozporządzenia 984/2013. Mając na uwadze brzmienie art. 2 ust. 3 rozporządzenia 984/2013 należy przyjąć, że do procedury alokacji nowej zdolności przesyłowej znajdują, o ile jest to konieczne, zastosowanie następujące przepisy rozporządzenia 984/2013: art. 1, art. 2 ust. 1-5, art. 3, art. 4, art. 5 ust. 1-3, art. 6 ust. 1-4, art. 8 ust. 8 i 9, art. 10, art. 19 ust. 1, 3-9, art. 20 ust. 1-5 i art. 28.



Zgodnie z art. 1 rozporządzenia 984/2013 ustanawia ono kodeks sieci określający znormalizowane mechanizmy alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu. Znormalizowany mechanizm alokacji zdolności obejmuje procedurę aukcyjną obowiązującą w odniesieniu do odpowiednich punktów połączeń międzysystemowych w Unii Europejskiej oraz standardowe transgraniczne produkty z zakresu zdolności, które są oferowane i alokowane. Niniejsze rozporządzenie określa zasady współpracy operatorów sąsiadujących systemów przesyłowych w celu ułatwienia sprzedaży zdolności, z uwzględnieniem ogólnych zasad handlowych oraz zasad technicznych związanych z mechanizmami alokacji zdolności.

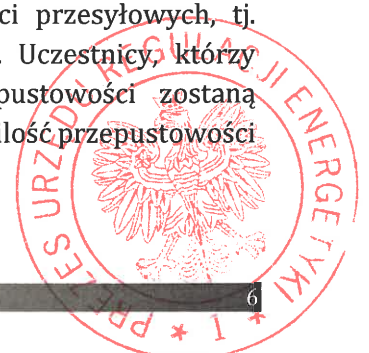
Zgodnie z art. 2 ust 1 rozporządzenia 984/2013 rozporządzenie stosuje się do punktów połączeń międzysystemowych. Rozporządzenie 984/2013 ma zastosowanie do całej zdolności technicznej i przerywanej w punktach połączeń międzysystemowych oraz do zdolności dodatkowej w rozumieniu pkt 2.2.1 załącznika I do rozporządzenia 715/2009.

Ponadto Prezes URE ustalił, że stosownie do art. 6 rozporządzenia 984/2013 użytkownikom sieci udostępnia się maksymalną zdolność techniczną, uwzględniając integralność systemu, bezpieczeństwo i efektywną eksploatację sieci.

W szczególności Prezes URE ustalił, że 10% planowanej zdolności technicznej w punkcie połączenia międzysystemowego tj. punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja zostało zatrzymane i będzie oferowane nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji na kwartalną zdolność (art. 8 ust. 8 rozporządzenia 984/2013). Zgodnie z art. 8 ust. 9 rozporządzenia 984/2013 wysokość procentu zdolności wyodrębnianej w związku z art. 8 ust. 8 tego rozporządzenia została ustalona w porozumieniu z zainteresowanymi stronami i uzgodniona pomiędzy operatorami systemów przesyłowych. Prezes URE ustalił, że należy zatwierdzić wysokość procentu zdolności wyodrębnianej w punkcie połączenia międzysystemowego Polska-Słowacja, która została określona w „Zasadach alokacji przepustowości dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury Open Season”.

Ponadto Prezes URE ustalił, że zgodnie z art. 19 pkt 1) i 3) rozporządzenia 984/2013 operatorzy sąsiadujących systemów przesyłowych wspólnie oferują produkty z zakresu zdolności powiązanej, na następujących zasadach: 1) po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego cała zdolność ciągła jest oferowana jako zdolność powiązana, 2) zdolność powiązana, która ma być oferowana przez zainteresowanych operatorów systemów przesyłowych w punkcie połączenia międzysystemowego, jest kontraktowana w ramach jednej procedury alokacji.

Alokacja zdolności przesyłowych w ramach procedury Open Season dla punktu połączenia międzysystemowego tj. punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja zgodnie z dokumentem przedłożonym przez Prezesa URE składa się z dwóch etapów. W pierwszym użytkownicy zostali zaproszeni do składania wiążących ofert na zakup zdolności przesyłowych. Jeżeli oferty złożone przez uczestników procedury wskażą, że zapotrzebowanie jest większe niż oferowana zdolność przesyłowa, zostanie zainicjowany drugi etap procedury alokacji zdolności przesyłowych, tj. przydział przepustowości zostanie dokonany w postępowaniu aukcyjnym. Uczestnicy, którzy otrzymają zawiadomienie o wystąpieniu nadmiarowej rezerwacji przepustowości zostaną zobowiązani do wzięcia udziału i złożenia oferty w pierwszej rundzie aukcji na ilość przepustowości



równą ilości określonej w złożonej przez uczestnika w pierwszym etapie alokacji ofercie. Aukcja zostanie przeprowadzona na Platformie Gaz-System Auction, prowadzonej przez Przedsiębiorstwo. Na podstawie wyników aukcji zostanie podjęta decyzja o ostatecznej alokacji zdolności przesyłowych, a następnie zostanie wdrożona procedura zawarcia umów o świadczenie usług przesyłowych. Przedsiębiorstwo oraz eustream a.s. zdecydowali, iż dochody z marży aukcyjnej uzyskane w wyniku przeprowadzenia tej aukcji zostaną przez nich podzielone w równych częściach. Jest to zgodne z przepisami art. 26 ust. 5 rozporządzenia 984/2013.

Prezes URE uznał, że procedura konsultacji z rynkiem została przeprowadzona prawidłowo. Zgodnie z punktem 2.1 zdanie ostatnie załącznika I do rozporządzenia 715/2009 Przedsiębiorstwo jest zobowiązane do uzgadniania procedur alokacji zdolności przesyłowych z użytkownikami sieci, a następnie uzgadnia je z organem regulacyjnym. Uzupełnieniem regulacji zawartej w rozporządzeniu 715/2009 jest punkt 7.1.13 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 3 lutego 2016 r., znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP (dalej: IRiESP). Zgodnie z tym punktem udostępnienie nowobudowanych lub rozbudowywanych fizycznych punktów wejścia lub wyjścia, na połączeniach z systemami przesyłowymi innych operatorów, jest realizowane przez OSP w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury typu Open Season, w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego (w tym udostępniana na zasadach powiązanych) i na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE. Ponadto stosownie do punktu 7.1.13.1 IRiESP, o rozpoczęciu procedury Przedsiębiorstwo poinformuje na stronie internetowej z co najmniej trzydziestodniowym (30) wyprzedzeniem. Prezes URE ustalił na podstawie oświadczenia Przedsiębiorstwa oraz danych zawartych na stronie internetowej Przedsiębiorstwa, że konsultacje zostały przeprowadzone w dniach 30 czerwca 2016 r. – 7 lipca 2016 r.

Prezes URE uznał ponadto, że metody alokacji zdolności przesyłowych określone w załączniku do niniejszej decyzji są zgodne z przepisami rozporządzenia 715/2009, rozporządzenia 984/2013, ustawy Prawo energetyczne, rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059 ze zm., tekst jednolity).

Z okoliczności faktycznych ustalonych w niniejszej sprawie wynika, że zachodzą przesłanki do wydania decyzji o zatwierdzeniu metod alokacji zdolności przesyłowych zawartych w przedłożonym przez Przedsiębiorstwo dokumencie, stanowiącym załącznik do niniejszej decyzji.

Mając na względzie powyżej ustalony stan faktyczny i prawny, postanowiłem orzec jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1



ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U.2014.101).  
Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222  
Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1:

„Zasady alokacji przepustowości dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury Open Season”



Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

ZASTĘPCA DYREKTORA  
*Rafał Gawin*  
dr inż. Rafał Gawin

Uiszczono opłatę skarbową  
w wysokości 10 zł na rachunek  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055  
Łukasz Wędrziński - specjalista

Otrzymuje:

1. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM SA z siedzibą w Warszawie  
ul. Mszczonowska 4  
02-337 Warszawa
2. a/a