



Warszawa, dnia 25 sierpnia 2017 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRG.DRG-2.7129.1.2017.IRŚ



**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 1 i art. 25 ust. 1 lit. a) i b) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (Dz. Urz. UE L 72 z 17 marca 2017 r., str. 1 i nast., zwanego dalej „rozporządzeniem CAM”), art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (j.t. Dz. U. z 2017 r. poz. 220. z późn. zm., zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, zwanej dalej „k.p.a.”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne

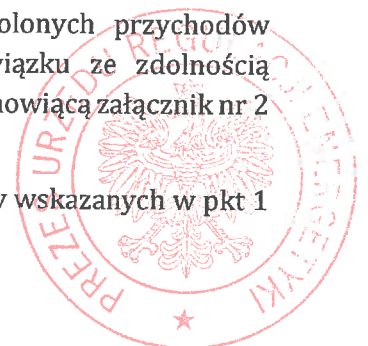
**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S. A. z siedzibą w Warszawie o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego dla *Projektu Baltic Pipe* w części realizowanej przez Wnioskodawcę w zakresie: cen referencyjnych oszacowanych dla horyzontu czasowego oferty zdolności przyrostowej oferowanej przez Wnioskodawcę w ramach procedury Open Season 2017, wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów Wnioskodawcy w związku ze zdolnością przyrostową oferowaną przez Wnioskodawcę w ramach procedury Open Season 2017 oraz współczynnika *f*, zawartego w piśmie z dnia 4 sierpnia 2017 r. znak: TP/PF.3113.5.2017.1, uzupełnionego pismami z dnia 8 sierpnia 2017 r. znak: PF.3113.5.2017.2, z dnia 9 sierpnia 2017 r. znak: 2017-116257, znak: PF.3113.5.2017.4 i znak: PF.3113.5.2017.6, z dnia 11 sierpnia 2017 r. znak: F.3113.5.2017.8, z dnia 21 sierpnia 2017 r. znak: PF.3113.5.2017.11, z dnia 22 sierpnia 2017 r. znak: PF.3113.5.2017.12, z dnia 23 sierpnia 2017 r. znak: PF.3113.5.2017.14 i z dnia 24 sierpnia 2017 r.:

**1) zatwierdzam dla Projektu Baltic Pipe:**

- a) informację o cenach referencyjnych (stawkach) opłat przesyłowych oszacowanych dla horyzontu czasowego od dnia 1 października 2022 r. do dnia 1 października 2037 r. dla poziomów mocy: (1) 12 069 900 kWh/h i (2) 10 058 251 kWh/h, w każdym Roku Gazowym, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
- b) informację o wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w związku ze zdolnością przyrostową dla poziomów mocy wskazanych powyżej w lit. a), stanowiącą załącznik nr 2 do niniejszej decyzji;

**2) ustalam dla Projektu Baltic Pipe współczynnik *f*, dla poziomów mocy wskazanych w pkt 1 lit. a), w wysokości 0,6 (słownie: sześć dziesiątych).**



## Załącznik nr 1

do decyzji Prezesa URE DRG.DRG-2.7129.1.2017.IRŚ z dnia 25 sierpnia 2017 r.

Parametry testu ekonomicznego, określone w art. 25 ust. 1 lit. a) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r.) tj. **ceny referencyjne (stawki) opłat przesyłowych dla gazu E dla każdego z lat gazowych okresu 2023 - 2037 dla poziomów rezerwacji mocy odpowiadających:**

- 12 069 900 kWh/h, tj. poziomowi oferty zdolności przyrostowej na kierunku DK->PL udostępnionych w ramach procedury Open Season 2017 dla projektu **Baltic Pipe**

Rodzaj stawki w latach kalendarzowych	Jedn.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Stawka opłaty stałej Entry	[PLN/MWh/r]	3,17	3,81	3,77	3,72	3,67	3,63	3,59	3,55	3,58	3,60	3,64	3,74	3,82	3,81	3,80	3,83
Stawka opłaty stałej Exit	[PLN/MWh/r]	1,85	2,09	2,06	2,04	2,01	1,99	1,97	1,95	1,96	1,97	2,00	2,05	2,10	2,09	2,08	2,10
Stawka opłaty zmiennej	[PLN/MWh]	0,97	1,10	1,09	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,03	1,04	1,05	1,08	1,10	1,10	1,10	1,11

- 10 058 251 kWh/h, tj. poziomowi mocy zarezerwowanej w ramach pierwszej fazy procedury Open Season 2017 na kierunku DK->PL dla projektu **Baltic Pipe**

Rodzaj stawki w latach kalendarzowych	Jedn.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Stawka opłaty stałej Entry	[PLN/MWh/r]	3,17	3,83	3,79	3,74	3,69	3,65	3,62	3,58	3,60	3,62	3,66	3,76	3,85	3,84	3,82	3,86
Stawka opłaty stałej Exit	[PLN/MWh/r]	1,86	2,11	2,09	2,06	2,03	2,01	1,99	1,97	1,98	1,99	2,02	2,07	2,12	2,11	2,10	2,13
Stawka opłaty zmiennej	[PLN/MWh]	0,98	1,12	1,11	1,10	1,08	1,07	1,06	1,05	1,05	1,06	1,07	1,10	1,13	1,13	1,12	1,13



Parametry testu ekonomicznego, określone w art. 25 ust. 1 lit. b) (w zakresie wynikającym z art. 22 ust. 1 lit. b) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r.) tj. **wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonego przychodu regulowanego operatora system przesyłowego w związku ze zdolnością przyrostową dla wskazanych poziomów rezerwacji mocy:**

- 12 069 900 kWh/h, tj. **poziomowi oferty zdolności przyrostowej na kierunku DK->PL udostępnionych w ramach procedury Open Season 2017 dla projektu Baltic Pipe**

Wartość bieżąca dozwolonych przychodów regulowanych [mln PLN]	3 112
---	-------

- 10 058 251 kWh/h, tj. **poziomowi mocy zarezerwowanej w ramach pierwszej fazy procedury Open Season 2017 na kierunku DK->PL dla projektu Baltic Pipe**

Wartość bieżąca dozwolonych przychodów regulowanych [mln PLN]	3 112
---	-------

