

Gas Storage Poland sp. z o.o.

Departament Handlowy

Al. Jana Pawła II 70
00-175 Warszawa
tel. 22 860 05 56
tel. 22 860 05 33
gsp@gas-storage.pl

Operator Gazociągów Przesyłowych

GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna
ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa

Warszawa, 29.10.2021 r.

Wasz znak:

Nasz znak: DH/1048/21

Dot. Konsultacja metodologii wyznaczania ceny referencyjnej dla Krajowego Systemu Przesyłowego na lata 2023-2024

Uprzejmię informujemy, że Gas Storage Poland sp. z o.o. z siedzibą w Dębogórze („GSP”), korzystając z możliwości udziału w konsultacjach metodologii wyznaczania ceny referencyjnej dla Krajowego Systemu Przesyłowego na lata 2023-2024, zgodnie z art. 26 NC TAR (UE) 2017/460 („NC TAR”), przesyła poniżej swoje stanowisko.

Podziemne magazyny gazu („PMG”) pełnią istotną rolę w zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego kraju i stabilności funkcjonowania systemu gazowego. PMG dają możliwość utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz zapasów handlowych, które służą do zaspokajania szczytowego zapotrzebowania na ten surowiec, jak również pozwalają na zapewnienie dostaw podczas awarii i przerw w dostawach.

Art. 9 NC TAR przewiduje możliwość stosowania rabatu przez Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz – System S.A. („OSP”), w punktach połączenia z instalacjami magazynowymi oraz dla punktów wejścia z instalacji LNG. Prezentowany na stronie OSP *uproszczony model taryfowy - gazu wysokometanowego E*, jak również opis rabatów zawarty w pkt 2 *Dokumentu konsultacyjnego dla Krajowego Systemu Przesyłowego*, zakładają dla ceny referencyjnej stosowanej w punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi zastosowanie dotychczasowego poziomu rabatu w wysokości 80% podczas gdy dla ceny referencyjnej stosowanej w punkcie wejścia z instalacji LNG poziom rabatu wyniesie 100%.

Urząd Regulacji Energetyki jako krajowy organ regulacyjny zgodnie z zapisami art. 28 NC TAR przeprowadza konsultacje w zakresie poziomu rabatu dla punktów wejścia z instalacji LNG. Zgodnie z uzasadnieniem przedstawionym na stronach 10-11 Dokumentu konsultacyjnego Urzędu Regulacji Energetyki przygotowanego w trybie art. 28 NC TAR, **rabat w odniesieniu do taryf przesyłowych można stosować w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw.**

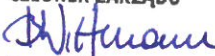
Należy przy tym zauważyć, iż **dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw znaczenie instalacji LNG i PMG jest zbliżone.** Potwierdza to struktura źródeł gazu wprowadzanego do systemu przesyłowego w latach 2017-2020 r. przedstawiona w powyższym dokumencie Urzędu Regulacji Energetyki:

Wejście do systemu	GAZ E - 2017 r.		GAZ E - 2018 r		GAZ E - 2019 r.		GAZ E - 2020 r.	
	[TWh]	[%]	[TWh]	[%]	[TWh]	[%]	[TWh]	[%]
magazyny	23,7	4,3	25,0	4,5	18,0	3,2	30,4	5,7
terminal LNG	18,4	3,3	29,5	5,3	35,9	6,4	40,0	7,5

Mając na względzie podobne znaczenie podziemnych magazynów gazu i instalacji LNG, zasadne byłoby zastosowanie w odniesieniu do instalacji magazynowych analogicznego rabatu jak dla Terminalu LNG tj. 100%.

Jednocześnie, zgodnie z Państwa prośbą dot. przekazywania uwag również w języku angielskim, stosowna informacja stanowi załącznik nr 1 do niniejszego pisma.

CZŁONEK ZARZĄDU


Beata Wittmann

Załączniki:

1. Uwaga w języku angielskim.