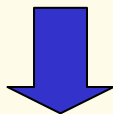


Wnioski Prezesa URE z analizy uwag do Programu Uwalniania Gazu (wprowadzenie do dyskusji)

Warsztaty ws. Programu Uwalniania Gazu
Warszawa, 28 maja 2012 r.

Oczekiwania uczestników rynku gazu

- Stworzenie płynnego hurtowego rynku gazu – stabilna podaż gazu zagwarantowana w długim okresie
- Oferta na rynku hurtowym obejmuje produkty o zróżnicowanych okresach trwania
- Podmiot dominujący pełni rolę animatora rynku (składa oferty sprzedaży, ale też zakupu gazu)
- Cena sprzedaży na rynku hurtowym ustalana na warunkach rynkowych, a nie na podstawie kosztów uzasadnionych + marża
- W początkowym okresie funkcjonowania giełdy gazu stosowane są preferencyjne zasady ustalania kosztów zawierania transakcji (opłaty giełdowe, zabezpieczenia)



Oferta sprzedaży dużych wolumenów gazu (70%) kierowana na rynek przez krótki okres nie spełnia oczekiwań uczestników rynku

Uwagi Komisji Europejskiej do Programu Uwalniania Gazu

- Przeprowadzenie projektowanego PUG może nie wystarczyć do dokonania kluczowych zmian w strukturze rynku oraz rozwoju konkurencji
- Najważniejsze jest ograniczenie barier wejścia na rynek gazu oraz pełne wdrożenie dyrektyw rynkowych do prawa krajowego
- Ceny gazu dla odbiorców instytucjonalnych powinny być uwolnione niezależnie od przeprowadzenia PUG.
- Nawet na wysoce skoncentrowanym rynku, przy braku barier wejścia nie istnieje wysokie ryzyko nieuzasadnionego podniesienia cen gazu przez podmiot dominujący
- W ramach PUG należy zapewnić odpowiedni poziom elastyczności oraz przejrzystości procedur, a także dostosować ofertę do potrzeb podmiotów zamierzających wejść na rynek detaliczny
- PUG nie powinien być skierowany do odbiorców końcowych, aby jego efektem była zmiana sprzedawcy
- Zakres oferowanych produktów w ramach PUG powinien zostać rozszerzony o produkty krótkoterminowe np. miesięczne, a nawet dobowe

Propozycja uwzględnienia wyników konsultacji – do dyskusji

Uruchomienie hurtowego rynku gazu może zostać przeprowadzone w dwóch etapach:

I etap:

Uruchomienie giełdy gazu w II półroczu 2012 r., PGNiG jako animator rynku będzie oferował gaz ziemny w wolumenie odpowiadającym oczekiwaniom uczestników rynku

II etap:

Wprowadzenie PUG w drodze nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne → obbligo giełdowe nałożone na podmioty o istotnym udziale w rynku gazu

I etap: uruchomienie giełdy gazu

1) Stworzenie otoczenia prawnego i procedur:

- nowelizacja rozporządzeń
- nowe instrukcje operatorów
- regulamin funkcjonowania giełdy gazu

2) Zawarcie umowy pomiędzy PGNiG a TGE ws. animowania rynku gazu

3) Rozpoczęcie obrotu gazem w III kw. 2012 r.

Oczekiwane skutki:

- Pojawienie się możliwości uwolnienia cen dla rynku hurtowego i dużych odbiorców
- Uczestnicy rynku zyskują możliwość „przetestowania” mechanizmów rynku giełdowego

II etap: PUG jako obligo giełdowe

Szybka nowelizacja ustawy – Prawo energetyczne

- Zniesienie obowiązku zatwierdzania taryf dla odbiorców instytucjonalnych z mocy prawa
- Wprowadzenie obowiązku sprzedaży na giełdzie min. 70% gazu wprowadzanego do sieci przez dużych uczestników rynku
- Publikowanie średnich cen gazu w kontraktach importowych

Oczekiwane skutki:

- Transparentne zasady działania podmiotów na rynku gazu – ceny gazu kształtowane w oparciu o mechanizmy rynkowe
- Stabilny i płynny rynek hurtowy
- Pełny dostęp do informacji rynkowej
- Szybsze osiągnięcie gotowości do pełnej integracji z rynkami UE

- I. Planowane działania i docelowy kształt Programu Uwalniania Gazu
- II. Otoczenie regulacyjne – potrzebne zmiany legislacyjne
- III. Uwarunkowania infrastrukturalne rozwoju rynku gazu

Planowane działania i kształt Programu Uwalniania Gazu

- 1) Czy przedstawione propozycje spełniają Państwa oczekiwania? Czy są możliwe do szybkiego wdrożenia?
- 2) Czy wdrożenie tych działań korzystnie wpłynie na warunki funkcjonowania uczestników rynku gazu?
- 3) Ile gazu powinno być „uwolnione” dla rynku w ramach I etapu, tj. tuż po uruchomieniu giełdy?
- 4) Czy możliwe jest pełnienie przez PGNiG roli animatora rynku? Na jakich warunkach?
- 5) Czy powinno się rozważyć legislacyjne uwolnienie cen gazu w obecnym kształcie rynku gazu? Na jakich warunkach?
- 6) Ile gazu powinno być objęte obligiem giełdowym? Jakie powinny być wyłączenia spod tego obliża?

Główni adresaci: PGNiG, Lewiatan, PIPC, TOE

Otoczenie regulacyjne – potrzebne zmiany legislacyjne

- 1) Nad jakimi najistotniejszymi zmianami prawnymi ułatwiającymi liberalizację rynku gazu obecnie pracuje Ministerstwo Gospodarki? Jaki jest harmonogram wprowadzania tych zmian?
- 2) Jakie są najważniejsze bariery wejścia na rynek gazu, które mogą być usunięte poprzez zmiany prawa?
- 3) W jakim kierunku powinny zmierzać zmiany otoczenia prawnego rynku gazu? Jaki powinien być harmonogram wprowadzania tych zmian?

Główni adresaci: Min. Gospodarki, PGNiG, TGE, PIPC, TOE

Uwarunkowania infrastrukturalne rozwoju rynku gazu

- 1) Jak oceniają Państwo stopień przygotowań do uruchomienia obrotu giełdowego? Na jakim stopniu przygotowania są poszczególne prace?
- 2) Jakie zmiany planuje OSP, które będą sprzyjały uruchomieniu obrotu gazem na giełdzie?
- 3) Rola i znaczenie inwestycji infrastrukturalnych w horyzoncie do 2014 r?

Główni adresaci: TGE, Gaz-System, PGNiG (w zakresie magazynów)