

DOLNOŚLĄSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o.

1. Projekt, choć jest cennym dokumentem na drodze do powstania rynku gazu, zawiera wiele bardzo ogólnych zapisów z którymi trudno polemizować na tym etapie
2. Powodzenie PUG, jak stwierdzono w projekcie, w znaczącym stopniu zależy od Porozumienia Regulacyjnego. Aby harmonogram wdrażania PUG został dotrzymany powinny już trwać rozmowy między Prezesem URE a PGNiG
3. Na str. 6 w Rozdziale „Główne zasady Programu Uwalniania Gazu” w pierwszym zdaniu jest mowa o gazie GZ-50 czyli według aktualnie obowiązujących oznaczeń E. Z dalszego tekstu wynika, że PUG dotyczy wszystkich gazów więc zapis powinien brzmieć „...łącznych wolumenów gazu ziemnego w wysokości do 70 % wielkości rynku ...”
4. Dalej na str. 6 zapisano, że w aukcjach będą mogły uczestniczyć spółki zależne PGNiG, w tym spółki OSD. Kolejne zapisy mówią, że kontrakty PUG zakładają obowiązek fizycznej dostawy i odbioru na poziomie 100 % zakontraktowanych wolumenów. Spółki kupujące gaz na aukcjach, a więc i OSD, będą mogły odsprzedać go na rynku wtórnym. Zgodnie z zasadą ustaloną przy rozdziale handlu i dystrybucji OSD nie ma prawa handlować gazem. Powstaje więc sprzeczność. Formalnie OSD może kupić gaz na potrzeby własne i różnicę bilansową ale później jeżeli będzie miał nadmiar gazu, nie będzie mógł go odsprzedać.
5. Z dalszej treści na stronie 6 wynika, że wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach aukcji PUG, będzie ustalana w oparciu o średnie koszty pozyskania paliwa gazowego przez PGNiG ze wszystkich źródeł. Czy oznacza to, że będzie jedna cena dla wszystkich rodzajów gazu E, Lw, Ls. Są to przecież gazy jakościowo różne.