

PKPP/581/158/DK/11

Warszawa, 6 października 2011 r.

Dotyczy: Badanie rynku gazu ziemnego. Ankieta Prezesa URE

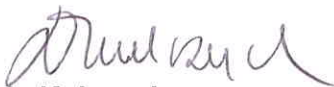
**Pan Marek WOSZCZYK**  
**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**

*Drogi Panie Prezesie,*

W załączeniu przesyłamy odpowiedzi PKPP Lewiatan na pytania Ankiety skierowanej przez Pana Prezesa do uczestników rynku gazu, a będącej elementem konsultacji społecznych służących przygotowaniu *Mapy drogowej uwolnienia cen gazu ziemnego*. Stanowisko PKPP Lewiatan jest wynikiem dyskusji wśród firm członkowskich Konfederacji z sektora energetycznego oraz przemysłu przetwórczego.

Mamy nadzieję, że nasze uwagi wzbogacą dyskusję i przybliżą moment wprowadzenia Programu uwolnienia gazu.

**Z poważaniem,**



**Daria Kulczycka**  
Dyrektor  
Departament Energii i Ochrony Klimatu  
PKPP Lewiatan  
Flory 9/4, 00-586 Warszawa  
+ 48 22 565 20 87  
[dkulczycka@pkpplewiatan.pl](mailto:dkulczycka@pkpplewiatan.pl)  
[www.pkpplewiatan.pl](http://www.pkpplewiatan.pl)

Załącznik: Ankieta



## Badanie rynku GAZU ZIEMNEGO - KWESTIONARIUSZ DLA OSÓB PRAWNYCH I FIZYCZNYCH

**Termin udzielania odpowiedzi: 30/09/2011**

### Wstęp

Stan rozwoju rynku gazu ziemnego w Polsce, pomimo formalnej implementacji prorynkowych regulacji unijnych do przepisów prawa krajowego, jest w dalszym ciągu niesatysfakcjonujący. Przede wszystkim brak jest ukształtowanej struktury hurtowego rynku gazu zdolnego do generowania rynkowych sygnałów cenowych, a tym samym realnych warunków do zmiany sprzedawcy gazu i rozwoju rynku detalicznego. Z tego względu polski rynek gazu wykazuje strukturalne ograniczenia uczestnictwa w faktycznej - technicznej i handlowej - integracji z regionalnymi rynkami europejskimi.<sup>1</sup> Zmonopolizowany rynek gazu ziemnego nie może więc zostać uwolniony od administracyjnej regulacji cen gazu w trybie określonym w art. 49 ustawy - Prawo energetyczne.

Powyższe uwarunkowania oraz fakt, że Rada Ministrów przyjmując *Politykę energetyczną do 2030 roku* oraz *Program działań wykonawczych na lata 2009-2012* powierzyła Prezesowi URE w pkt 3 Działania 5.6 *Programu wykonawczego*, opracowanie *Mapy drogowej uwolnienia cen gazu ziemnego*, oznaczają konieczność podjęcia intensywnych działań nakierowanych na zbudowanie płynnego i transparentnego hurtowego rynku gazu, zdolnego do wykreowania rynkowej ceny gazu ziemnego.

Jednym ze sposobów przyspieszenia procesu demonopolizacji rynku gazu i zainicjowania rozwoju konkurencji, jest wykorzystanie tzw. *programu uwalniania gazu*. Programy uwalniania gazu były stosowane w wielu krajach europejskich i są rekomendowane do stosowania przez Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. *dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającą dyrektywę 2005/55/WE* (pkt 33 Preambuły). Program uwalniania gazu polega na odsprzedaniu na rynek hurtowy części gazu należącego do podmiotu posiadającego pozycję monopolistyczną lub dominującą wraz z istniejącymi mocami przesyłowymi i magazynowymi. Programy takie pozwalają na zmianę struktury podmiotowej na rynku gazu, bez naruszania importowych zobowiązań długoterminowych tego podmiotu.

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania oraz kryteria oceny rynku konkurencyjnego, określone w art. 49 ustawy Prawo energetyczne, Prezes URE zamierza przygotować propozycje programu uwalniania gazu ziemnego po konsultacjach z uczestnikami rynku gazu oraz po analizie ich preferencji i oczekiwań. Niniejsze badanie jest elementem przygotowania wyżej wymienionej *Mapy drogowej uwolnienia cen gazu ziemnego*, a jego wyniki pozwolą na przygotowanie prorynkowych rekomendacji działań wraz ze szczegółowym harmonogramem ich wdrażania.

---

<sup>1</sup> Konkluzje Rady Europejskiej z 4 lutego 2011 r.  
[http://www.consilium.europa.eu/uedocs/cms\\_Data/docs/pressdata/en/ec/119141.pdf](http://www.consilium.europa.eu/uedocs/cms_Data/docs/pressdata/en/ec/119141.pdf)

Punktem wyjścia do niniejszego badania jest założenie, że obowiązujące - krajowe i unijne - regulacje są stosowane w funkcji prokonkurencyjnego rozwoju rynku, a faktyczna realizacja programu wymaga jego przygotowania oraz opublikowania z odpowiednim wyprzedzeniem, zapewniającym zainteresowanym podmiotom przygotowanie się do uczestnictwa w tym programie.

**Kwestionariusz w formie elektronicznej, można pobrać ze strony internetowej: [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl).**

**Pytania dotyczące treści niniejszego kwestionariusza należy kierować do:**

**Pani Marzanny Kwiecień tel. +22/66-16-458, email: [marzanna.kwecien@ure.gov.pl](mailto:marzanna.kwecien@ure.gov.pl)  
lub do Pani Anny Podlasin tel + 22/66-16-226, email: [anna.podlasin@ure.gov.pl](mailto:anna.podlasin@ure.gov.pl)**

**Przy wszelkich kontaktach dotyczących tej sprawy należy podawać następujący numer referencyjny: „Rynek gazu - badanie”.**

**Wypełniony kwestionariusz należy przesłać w formie papierowej i elektronicznej na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64; email: [dpk@ure.gov.pl](mailto:dpk@ure.gov.pl)**

Udział w badaniu polega na udzieleniu odpowiedzi na załączone pytania. Szczegółowe odpowiedzi mają duże znaczenie dla dokonania właściwej oceny i zaprojektowania właściwych działań, dotyczących dalszej liberalizacji polskiego sektora gazu. Jeżeli zdaniem Państwa któreś z pytań nie ma znaczenia dla sprawy lub nie dotyczy Państwa działalności, należy to zaznaczyć i uzasadnić swoją opinię. Jeśli zdaniem Państwa powinno się uwzględnić dodatkowe kwestie, które pominięto w kwestionariuszu, Urząd Regulacji Energetyki przyjmie wszelkie uwagi na ten temat.

**Ważne:** Jeżeli w wypełnionej ankiecie znajdują się informacje, które nie powinny być upublicznione, to należy przesłać dwie wersje odpowiedzi: (i) wersję NIEJAWNA oraz (ii) wersję JAWNA, z której usunięto wszelkie tajemnice handlowe oraz pozostałe informacje poufne.

**DZIĘKUJEMY ZA WSPÓŁPRACĘ**

**Uwarunkowania wprowadzenia programu uwalniania gazu w Polsce.**

*Tam gdzie funkcjonuje wolny rynek gazu oraz istnieją zróżnicowane drogi jego przesyłu i liczni importerzy, tam programy uwalniania gazu nie są potrzebne. Natomiast tam gdzie są ograniczenia w dostępie do infrastruktury przesyłu, a jedno przedsiębiorstwo, poprzez długoterminowe kontrakty typu " bierz lub plać " posiada dominującą pozycję na rynku, konieczna jest administracyjna interwencja, aby zainicjować mechanizmy konkurencji i zaktywizować stronę popytową do poszukiwania alternatywnych ofert sprzedaży. Uwolnienie racjonalnego wolumenu gazu ziemnego przez podmiot łączący funkcje importera, hurtownika i sprzedawcy do odbiorców końcowych, powinno w krótkim czasie doprowadzić do pojawienia się wielu sprzedawców w segmencie sprzedaży hurtowej i segmencie sprzedaży do odbiorców przemysłowych. Wprowadzenie na rynek dostaw gazu przyczynić się może do rozwoju ośrodków handlu gazem co w efekcie zwiększy transparentność cenową, stymulując dalszy rozwój konkurencji na rynku, na którym żaden z podmiotów nie będzie posiadał pozycji dominującej.*

**1. Program uwalniania gazu. Kiedy i ile?**

1a. Program uwalniania gazu polegający na publicznej aukcji sprzedaży gazu ziemnego przez PGNiG SA przeprowadzonej w 2012 r. na zasadach wcześniej udostępnionych zainteresowanym, powinien obejmować (proszę uzupełnić):

40 % prognozowanej rocznej sprzedaży, począwszy od 2013 r. w kontrakcie 3-letnim,

50% pozostałej prognozowanej rocznej sprzedaży, począwszy do 2014 r. w kontrakcie 2-letnim i

100% pozostałej rocznej prognozowanej sprzedaży, począwszy od 2015 r. w kontrakcie rocznym.

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Zdaniem członków PKPP Lewiatan należy dążyć do powiązania wolumenu gazu uwalnianego na rynek z wolumenem odpowiadającym uwolnionym z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia segmentom rynku (odbiorcy hurtowi, duzi i średni odbiorcy gazu). Jednocześnie podkreślamy konieczność zaoferowania możliwie dużego wolumenu gazu w kontraktach zawieranych na 3 lata już w momencie rozpoczynania programu. Powyżej przedstawiamy najdalej idącą ze zgłaszanych propozycji wielkości sprzedaży aukcyjnej.

1b. Czy gaz w programie uwalniania gazu powinien być oferowany:

w określonych punktach wejścia do systemu przesyłowego?  Tak / Nie

w punkcie wirtualnym?  Tak / Nie

w innym punkcie systemu?  Tak / Nie

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Warunkiem programu uwalniania gazu (powstania hurtowego rynku obrotu gazem w Polsce) jest wprowadzenie do IRiESP oraz Taryfy OSP wirtualnego punktu handlu gazem oraz uproszczenie rozliczeń na rynku bilansującym. Wirtualny punkt obrotu gazem - wzorem innych krajów - to przestrzeń obejmująca cały system po wprowadzeniu do niego gazu ze wszystkich punktów wejścia (z importu, z krajowego wydobycia, z magazynów).

1c. Czy w ramach *programu uwalniania gazu* mogą być preferowane zakupy gazu w kontraktach:

- |               |  |
|---------------|--|
| jednodniowych | <input type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/>            |
| miesięcznych  | <input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/> |
| kwartalnych   | <input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/> |
| półrocznych   | <input type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/>            |
| rocznych      | <input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/> |

dłuższych (jakich?) 2 lub 3 letnie

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Program uwalniania gazu powinien umożliwić uczestnictwo jak największej liczbie podmiotów. Ze względu na obecną sytuację na rynku gazu zdominowanego przez jeden podmiot i istniejące bariery wejścia na ten rynek, w pierwszej fazie uwalniania rynku gazu powinny być preferowane (nie definiując na czym to "preferowanie" powinno polegać) kontrakty roczne, kwartalne i miesięczne. Taki wybór kontraktów powinien wspomóc powstanie rynku wtórnego obrotu gazem (pomiędzy spółkami obrotu oraz pomiędzy spółkami obrotu i odbiorcami), w postaci pełnej palety produktów (day ahead, kontrakty miesięczne, kwartalne, roczne i rzeczywiście funkcjonujący rynek bilansujący).

Pytanie 1a sugeruje, że powinny być też możliwe kontrakty 2 i 3.letnie. Sądzymy, że zawierane powinny być przede wszystkim kontrakty miesięczne i roczne, a dłuższe, 2 i 3.letnie jedynie w ograniczonym zakresie.

1d. Jaka minimalna i jaka maksymalna wielkość podstawowego pakietu wyrażona w mln m<sup>3</sup> powinna być Państwa zdaniem oferowana w publicznej aukcji sprzedaży gazu, aby zapewnić zainteresowanym podmiotom udział w *programie uwalniania gazu*?

minimum                      mln m<sup>3</sup>

maksimum                    mln m<sup>3</sup>

1e. Czy należy określić minimalną, jeśli tak to jaką, liczbę uczestników aukcji sprzedaży gazu ziemnego, aby osiągnąć istotny wzrost liczby uczestników rynku hurtowego?

tak

nie

liczba

1f. Czy w ramach programu uwalniania gazu bylibyście Państwo zainteresowani zakupem gazu:

do dalszej odsprzedaży  Tak / Nie

jako odbiorcy końcowi  Tak / Nie

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Pytanie 1f zrodziło najwięcej kontrowersji wśród członków Lewiatana. Sugeruje ono, że uczestnikami PUG mogą być zarówno spółki obrotu jaki i odbiorcy końcowi.

Jedna grupa firm członkowskich Konfederacji jest zdania, że podmiotami dopuszczonymi do PUG powinny być - wzorem innych krajów, gdzie takie programy zostały zrealizowane - wyłącznie spółki obrotu paliwami gazowymi, które sprzedają gaz do odbiorcy końcowego lub odsprzedają innej spółce obrotu, która go sprzedaje do odbiorcy końcowego. Taki krąg podmiotów dopuszczonych do uczestnictwa w Programie gwarantuje obrót gazem na rynku, tym samym zapewnia powstanie konkurencji, która jest podstawowym warunkiem zwolnienia przez Prezesa URE spółek obrotu - w tym podmiotu dominującego (w zakresie odpowiednich segmentów np. dużych i średnich odbiorców) - z obowiązku przedstawiania taryf do zatwierdzenia. Tylko zwolnienie spółek obrotu z obowiązku przedstawiania taryf do zatwierdzenia gwarantuje dopuszczenie odbiorców do swobodnego zakupu gazu na rynku.

Druga grupa członków Konfederacji jest absolutnie przekonana, że w systemie aukcyjnym Programu na równych prawach powinny uczestniczyć spółki obrotu oraz odbiorcy gazu.

## 2. Program uwalniania gazu. Problem uwolnienia cen.

2a. Czy Prezes URE powinien uwolnić ceny sprzedaży gazu ziemnego niezwłocznie po przeprowadzeniu aukcji w ramach *programu uwalniania gazu* i zwolnić z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia dla gazu sprzedawanego do:

odbiorców hurtowych	<input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/>
dużych odbiorców gazu*	<input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/>
średnich odbiorców gazu*	<input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/>
małych odbiorców gazu*	<input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/>
gospodarstw domowych	<input type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/>

\* przy założeniu, że ich zużycie gazu wynosi: duży odbiorca – powyżej 25 mln m<sup>3</sup>/rok, średni odbiorca – powyżej 1 mln m<sup>3</sup>/rok do 25 mln m<sup>3</sup>/rok, mały odbiorca – do 1 mln m<sup>3</sup>/rok.

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi:

Wszyscy ankietowani członkowie PKPP Lewiatan byli zgodni, że decyzja Prezesa URE o zwolnieniu z obowiązku zatwierdzania taryf powinna dotyczyć odbiorców hurtowych i powinna zapaść możliwie niezwłocznie po przeprowadzeniu alokacji wolumenu gazu w ramach PUG. Wszyscy też zgodnie twierdzili, że nie powinna obejmować gospodarstw domowych, które powinny pozostać objęte cenami sprzedaży gazu zatwierdzanymi przez Prezesa URE.

Zdania co do objęcia zwolnieniem pozostałych odbiorców gazu są podzielone.

Grupa członków Konfederacji uważająca, że uczestnikami PUG powinny być wyłącznie spółki obrotu, jest zdania, iż spółki obrotu inne niż podmiot dominujący na rynku powinny zostać całkowicie zwolnione z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzania, gdyż w ten sposób będą mogły skierować swoją ofertę do wszystkich odbiorców biznesowych. Natomiast podmiot dominujący na rynku powinien zostać zwolniony z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia dla segmentów największego i dużego odbioru. Odbiorcy z grupy małych klientów biznesowych i gospodarstw domowych powinni zostać objęci cenami sprzedaży gazu wg cen zatwierdzanych przez Prezesa URE, przy czym ceny regulowane powinny być kalkulowane według tej samej formuły cenowej (ceny), co formuła (cena) użyta w PUG. Zmotywuje to odbiorców do aktywnego poszukiwania najatrakcyjniejszej oferty na rynku i tym samym pobudzi konkurencję wśród sprzedawców.

Zdaniem pozostałej grupy członków PKPP Lewiatan, do czasu pełnej liberalizacji rynku, wszyscy odbiorcy biznesowi, wtedy, gdy nie są uczestnikami aukcji PUG powinni być chronieni przed wzrostem cen i objęci taryfowaniem. Główną przesłanką uwolnienia cen jest realizacja projektów połączeń transgranicznych tak, aby możliwy był import gazu poza pułą PGNiG.



2b. Czy ceny gazu powinny być uwolnione przez Prezesa URE dopiero po faktycznym wprowadzeniu gazu na rynek i na podstawie odrębnego badania rynku, przeprowadzonego:

po upływie roku  Tak / Nie

po upływie dwóch lat  Tak / Nie

po upływie trzech lat  Tak / Nie

o ile jego wyniki potwierdzą wypełnienie kryteriów rynku konkurencyjnego, określonych w art. 49 ustawy Prawo energetyczne?

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Członkowie PKPP Lewiatan uważają, że ceny gazu po faktycznym wprowadzeniu gazu na rynek powinny być uwolnione przez Prezesa URE w najszybszym możliwym terminie. Regulacja cenowa jest bowiem wyjątkową przeszkodą do wymiany handlowej i powodzenia całego Programu.

Część respondentów uważa, że prawidłowa realizacja PUG spowoduje wprost powstanie konkurencyjnego rynku gazu w wyniku alokacji wolumenu gazu pomiędzy spółkami obrotu. Tym samym od razu zaistnieje przesłanka do uznania rynku za konkurencyjny zgodnie z zapisami ustawy prawo energetyczne, z zastrzeżeniem utrzymania regulacji części sprzedaży podmiotu dominującego zgodnie z opisem w punkcie 2a.

Część respondentów uważa jednak, że decyzja o uwolnieniu cen powinna być poprzedzona badaniem konkurencyjności rynku przeprowadzonym po roku od wprowadzenia Programu.

### **Program uwalniania gazu. Wpływ na wykorzystanie rozbudowywanej infrastruktury.**

3. Jaki będzie wpływ programu uwolnienia gazu na wykorzystanie zdolności przesyłowych rozbudowywanych połączeń systemowych w punkcie wejścia Lasów, Cieszyn oraz otwarcie terminala LNG w Świnoujściu w 2014 r.?

pozytywny

negatywny

neutralny

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Programu uwalniania gazu nie należy przeciwstawiać projektom rozbudowy połączeń systemowych czy otwarcia terminala LNG. Celem programu jest udostępnienie gazu, znajdującego się obecnie w dyspozycji jednego dominującego podmiotu, wszystkim uprawnionym podmiotom na równych i niedyskryminacyjnych zasadach i pobudzenie konkurencji na rynku. Nadrzędnym celem rozbudowy zdolności połączeń systemowych oraz terminala LNG jest natomiast poprawa bezpieczeństwa energetycznego przez zapewnienie możliwości dywersyfikacji źródeł i kierunków dostaw gazu do Polski. Ich realizacja może okazać się niezbędna szczególnie w kontekście spodziewanego wzrostu zapotrzebowania na gaz (choćby poprzez zwiększone wykorzystanie gazu do produkcji energii elektrycznej). Program uwalniania gazu i projekty rozbudowy interkonektorów traktowane łącznie, dają największą szansę na

przyspieszenie procesu liberalizacji rynku gazu (wykreowanie ceny rynkowej, wzrost konkurencji i poprawę pozycji odbiorców gazu) przy jednoczesnym zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw.

**Program uwalniania gazu. Upowszechnienie informacji.**

4 a. W jaki sposób powinna zostać upubliczniona informacja o *programie uwalniania gazu*, aby projekt był efektywny?:

ogłoszenie przez PGNiG SA (strona internetowa, środki publicznego przekazu np. dzienniki polskie i zagraniczne)

komunikat na stronie Prezesa URE

komunikat na stronie ACER

komunikat na stronie EFET

inne sposoby (proszę wymienić, jakie) informacje od OSP Gaz System

4 b. W jakim terminie powinna być powyższa informacja upubliczniona, aby projekt był efektywny?:

3 miesiące przed rozpoczęciem programu

Proszę o uzasadnienie propozycji: Informacja o programie uwalniania gazu powinna być upubliczniona min. 3 miesiące przed rozpoczęciem programu, min. 7 miesięcy przed rozpoczęciem sprzedaży do odbiorców końcowych gazu zakupionego przez podmioty trzecie w ramach programu. Jest to wystarczający okres na przygotowanie się do rynku hurtowego i sprzedaży detalicznej.

**Program uwalniania gazu. Ograniczenia i przesłanki formalne realizacji.**

5. Jakie bariery prawne [przy założeniu, że transakcja zakupu gazu dokonywana jest w Polsce, w związku z czym kupującego nie dotyczą obowiązki wynikające z ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343 z późn. zm.) i rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 24 października 2000 r. w sprawie minimalnego poziomu dywersyfikacji dostaw gazu z zagranicy (Dz. U. Nr 95, poz. 1042)] może napotkać wdrażanie *programu uwalniania gazu* ze strony obowiązujących przepisów, w tym w szczególności:

ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r., nr 89, poz. 625 z późn. zm)

jakie:

rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891)

jakie: - sprzedaż gazu na aukcji powinna być prowadzona w jednostkach energii (kWh), a nie jak dotychczas w m<sup>3</sup>;

- niezbędne jest opisanie w sposób przejrzysty procedury zmiany sprzedawcy

rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165)

jakie:

ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2007 r., Nr 223, poz. 1655 z późn. zm.)

jakie:

inne (podaj, jakie):

6. Czy powinny być uwzględnione także inne niż *program uwalniania gazu* metody, dzięki którym można osiągnąć istotny postęp rozwoju hurtowego rynku gazu ziemnego w Polsce?

Tak / Nie

Jeśli tak, to jakie? (proszę podać przykłady)

Przykłady: Sugerujemy wykorzystanie doświadczeń programu uwalniania rynku gazu w Republice Czeskiej. Program, rozpoczęty na przełomie lat 2007/2008, polegał na sprzedaży gazu ziemnego przez RWE Transgas w wirtualnym punkcie handlu hurtowego. Ówczesna sytuacja na rynku gazu w Czechach była najbardziej zbliżona do obecnej sytuacji na rynku gazu w Polsce.

PUG powinien zostać wsparty przez:

- pełne uwolnienie i urynkowanie zdolności magazynowych (unbundling),
- przypisanie przepustowości sieci do kupionego gazu (podążanie przepustowości za odbiorcą, bez względu na to, od kogo kupuje on gaz tzw. zasad placaka),
- uproszczenie i wprowadzenie obowiązkowych ułatwień przy zmianie sprzedawcy.

7. Czy realizacja przez PGNiG SA aukcji sprzedaży gazu ziemnego w ramach *programu uwalniania gazu*, skonsultowanego z regulatorem i organem ochrony konkurencji i konsumentów, w uwarunkowaniach prawnych i organizacyjnych 2011 r.

może przyczynić się do zdemonopolizowania sektora gazowniczego i zapewnić rozwój konkurencji:

Tak / Nie

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi. Jest to najszybsza ścieżka dla wprowadzenia hurtowego rynku gazu i zapoczątkowania uwalniania rynku detalicznego w Polsce.

8. Czy realizacja *programu uwalniania gazu* powinna być wdrożona na podstawie decyzji administracyjnej regulatora lub organu ochrony konkurencji i konsumentów, po ustanowieniu szczególnych podstaw prawnych?

Tak / Nie

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi. Zdaniem większości członków PKPP Lewiatan, PUG nie wymaga istotnych zmian przepisów i tworzenia specjalnych ram prawnych, co potwierdza także doświadczenie innych krajów. Wyjątkiem jest wspomniana w pkt 5 konieczność przejścia na rozliczenia w jednostkach energii. Warunkiem efektywnego wdrożenia programu jest jednoczesne (lub możliwe szybkie po przeprowadzeniu aukcji) zwolnienia przedsiębiorstw obrotu gazem z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia.


9. Czy chcieliby Państwo przekazać dodatkowe uwagi na temat warunków realizacji *programu uwolnienia gazu* lub innych kwestii dotyczących liberalizacji polskiego rynku gazu zaplanowanej na lata 2013-2014?

Tak / Nie

Uwagi: Nie zamieściliśmy odpowiedzi PKPP Lewiatan na pytanie 1d dotyczące minimalnej i maksymalnej wielkości podstawowego pakietu aukcyjnego. W odpowiedziach członków Konfederacji pojawiły się istotne rozbieżności (min: 0,2 - 1 mln m<sup>3</sup>; max: 1 mln m<sup>3</sup> - bez ograniczeń) wskazujące na konieczność pogłębionej analizy skutków różnych rozwiązań.

#### **IV. DANE KONTAKTOWE**

Proszę podać nazwisko, adres oraz nr telefonu i faksu osoby odpowiedzialnej za opracowanie odpowiedzi, do której można zwrócić się o wyjaśnienia lub dodatkowe informacje.

Daria Kulczycka PKPP Lewiatan tel. 22 565 20 87 e-mail: dkulczycka@pkpplewiatan.pl	Warszawa, 6 października 2011	DYREKTOR GENERALNY  Lech Piławski
<i>imię, nazwisko osoby, która wypełniła ankietę nr telefonu, adres e-mail</i>	<i>miejsowość i data</i>	<i>podpis osoby/osób upoważnionych do reprezentacji</i>

**Dziękujemy za współpracę!**

