

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.¹ 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.

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,

¹ Konkluzje Rady Europejskiej z 4 lutego 2011 r.
http://www.consilium.europa.eu/uedocs/cms_Data/docs/pressdata/en/ec/119141.pdf

zapewniającym zainteresowanym podmiotom przygotowanie się do uczestnictwa w tym programie.

Kwestionariusz w formie elektronicznej, można pobrać ze strony internetowej: www.ure.gov.pl.

Pytania dotyczące treści niniejszego kwestionariusza należy kierować do:

Pani Marzanny Kwiecień tel. +22/66-16-458, email: marzanna.kwiecien@ure.gov.pl lub do Pani Anny Podlasin tel + 22/66-16-226, email: 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

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 NIEJAWNĄ oraz (ii) wersję JAWNĄ, 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 płać" 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):

- | | |
|--|----|
| 15 % prognozowanej rocznej sprzedaży, począwszy od 2013 r. w kontrakcie 3-letnim, | 3- |
| 30% pozostałej prognozowanej rocznej sprzedaży, począwszy do 2014 r. w kontrakcie 2-letnim i | w |
| 50% pozostałej rocznej prognozowanej sprzedaży, począwszy od 2015 r. w kontrakcie rocznym. | w |

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Podane odpowiedzi zostały udzielone przy założeniu, że upoważniona spółka, działająca w imieniu PGNiG będzie brała udział w aukcjach na tych samych warunkach co pozostali uczestnicy aukcji. W opcji uczestnictwa w aukcjach tylko spółek niezależnych od PGNiG (sytuacja obecna, gdzie PGNiG nie ma wydzielonej spółki obrotu) podane wartości należy pomniejszyć o 5%. Proponowalibyśmy również rozważenie uruchomienia aukcji już na drugą połowę 2012 roku, w wysokości 3 - 5 punktów procentowych prognozowanej półrocznej sprzedaży w tym okresie.

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

- | | |
|---|--|
| w określonych punktach wejścia do systemu przesyłowego? | <input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/> |
| w punkcie wirtualnym? | <input checked="" type="checkbox"/> Tak / Nie <input type="checkbox"/> |
| w innym punkcie systemu? | <input type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/> |

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Wejścia do systemu przesyłowego gazu są do 2015 roku zajęte przez PGNiG, więc w pierwszej kolejności rekomendowany jest punkt wirtualny. Dodatkowo zaznaczone są inne punkty wejścia do systemu celem importu samodzielnego przez firmę. Punkt wirtualny, jeżeli chodzi o wystawienie na sprzedaż wolumenów take-or-pay PGNiG. Podane odpowiedzi udzielone są przy założeniu, że na aukcjach będzie dostępny gaz z wydobycia z Polski, czyli tańszy i tym samym mieni się koszyk do wyceny gazu przez PGNiG.

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

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

dłuższych (jakich?) 2 - 5 letnie

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Krótkie kontrakty same się wypromują ceną. Roczne i dłuższe kontrakty są niezbędne, żeby uzyskać długoterminową gwarancję dostaw paliwa do elektrowni i dużych odbiorców końcowych, więc tym samym powinny być promowane. Rozpatrujemy nawet 5 letnie kontrakty, aby być w stanie zapewnić pokrycie dla wielomilionowych inwestycji w elektrownie i infrastrukturę. Zakładamy, że przepustowość też będzie rezerwowana na 5 lat, albo na jak najdłuższy możliwy okres. Można wtedy indeksować kontrakty zgodnie ze standardami EFET.

1d. Jaka minimalna i jaka maksymalna wielkość podstawowego pakietu wyrażona w mln m³ powinna być Państwa zdaniem oferowana w publicznej aukcji sprzedaży gazu, aby zapewnić zainteresowanym podmiotom udział w *programie uwalniania gazu*?

minimum 1000mln m³

maksimum 4000mln m³

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 2

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: Gaz będzie używany zarówno do doalszej odsprzedaży do klientów końcowych, takich jak gospodarstwa domowe, mniejszy biznes i przemysł, jak i na własne potrzeby w ramach umów tolingowych (produkcja energii elektrycznej w elektrowniach gazowych).

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

* przy założeniu, że ich zużycie gazu wynosi: duży odbiorca – powyżej 25 mln m³/rok, średni odbiorca – powyżej 1 mln m³/rok do 25 mln m³/rok, mały odbiorca – do 1 mln m³/rok.

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Najbardziej uzasadnionym podejściem jest uwolnienie cen dla wszystkich segmentów. Chodzi o uniknięcie sytuacji, w której kupimy gaz na aukcji, a będziemy musieli sprzedawać do niektórych odbiorców po cenie taryfikowanej - może to przekreślić opłacalność inwestycji.

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 | <input type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/> |
| po upływie dwóch lat | <input type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/> |
| po upływie trzech lat | <input type="checkbox"/> Tak / Nie <input checked="" type="checkbox"/> |

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

Proszę o uzasadnienie odpowiedzi: Oznacza to, że na początku ceny miałyby być taryfikowane, a dopuszczony zostałby obrót na podstawie aukcji, co jest rozwiązaniem blokującym wejście na rynek z powodu niskiej opłacalności przedsięwzięcia. Dużo bardziej optymalny jest scenariusz jak najszybszego uwolnienia cen dla wszystkich segmentów. Stąd odpowiedź "nie" na wszystkie pytania.

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: Uwolnienie gazu będzie miało wpływ neutralny na Lasów i inne interkonektory, ponieważ jest już rozdzielona przepustowość do roku 2015. 50 mln m³ będzie dostępne w 2014 na podstawie aukcji, więc przy oczekiwanym dużym zainteresowaniu, dostępne będą tylko małe wolumeny. Oczekujemy jednak pozytywnego wpływu na terminal LNG, gdzie większy wolumen pozwala na zaistnienie na wolnego rynku, chociaż mamy świadomość różnych scenariuszy rozwoju rynku i jego wpływu na terminal LNG.

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) Przez stronę CIRE i WNP - są to najbardziej popularne źródła informacji w branży.

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

Jak najszybciej.

Proszę o uzasadnienie propozycji: Szybkie udostępnienie informacji pozwoli potencjalnym graczom przygotować się do uczestnictwa w rynku, w tym do uzyskania koncesji i wystąpieniu w procedurach "open season".

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: Art. 9 ust. 2: Poszerzenie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 9 ust. 2 PE o kwestie związane z przeprowadzeniem aukcji w ramach Programu uwolnienia gazu – konieczność wyposażenia ministra do spraw gospodarki w kompetencje do uregulowania kwestii związanych z aukcją w rozporządzeniu. Możliwym wydaje się również przyjęcie, iż także bez zmiany w ramach treści art. 9 ust. 2 PE, minister do spraw gospodarki jest upoważniony do uregulowania w „rozporządzeniu systemowym” kwestii związanych z prowadzeniem aukcji w ramach Programu uwolnienia gazu. Istnienie takich kompetencji można doszukiwać się w treści pkt. 3) art. 9 ust. 2 PE, zgodnie z którym „rozporządzenie systemowe” powinno określać m.in. „sposób prowadzenia obrotu paliwami gazowymi”. Czytelniejsze wydaje się być dodanie nowego punktu np. 3a do treści ust. 2 art. 9 PE np. o treści: „warunki przeprowadzenia aukcji sprzedaży paliw gazowych w ramach Programu uwolnienia gazu.” Art. 49: Dodanie w ramach art. 49 ustępu wyraźnie dopuszczającego sprzedaż przez PGNiG paliw gazowych w drodze aukcji w ramach Programu uwolnienia gazu – bez konieczności sporządzenia taryfy i konieczności jej zatwierdzenia przez Prezesa URE, w oderwaniu od obowiązującej taryfy, na zasadach (ilość gazu, cena gazu etc.) określonych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 9 ust. 2 PE.

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

jakie:

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):***** Rozporządzenia Systemowe: Rozdział 3 [Sposób prowadzenia obrotu paliwami gazowymi]. Konieczność wprowadzenia przepisów regulujących sposób i warunki prowadzenia aukcji przez PGNiG w ramach Programu uwolnienia gazu. Alternatywnie dodanie nowego Rozdziału np. 3a regulującego ww. kwestię. To rozwiązanie należy uznać za bardziej prawidłowe, wpływające na przejrzystość rozporządzenia. Tytuł rozdziału np. „Obrót paliwami gazowymi w drodze aukcji prowadzonej w ramach Programu uwolnienia gazu”. Podstawowe zasady takiego obrotu: * Całkowity wolumen sprzedawanego gazu musi być podzielony na mniejsze partie, tak aby umożliwić ich nabycie mniejszym przedsiębiorstwom. * Konieczne wprowadzenie ograniczeń co do ilości gazu jaką może nabyć w ramach aukcji jeden podmiot (w tym podmioty z nim powiązane). * Cena zbywanego gazu powinna być kształtowana swobodnie w ramach przeprowadzanej aukcji. Powinno istnieć ograniczenie, że PGNiG nie może sprzedaż gazu na aukcji poniżej

kosztów jego nabycia. * Możliwość wprowadzenia gwarancji bankowych udzielanych na rzecz PGNiG (beneficjenta) zabezpieczających zapłatę za nabyty gaz w trakcie aukcji. * Aukcja winna być przeprowadzona za pośrednictwem Internetu. * Możliwość waloryzacji ceny w zależności od wzrostu (spadku) cen gazu importowanego. W rozporządzeniu systemowym należałoby również wprowadzić normy prawne wyłączające możliwość uczestniczenia w aukcjach przez podmioty powiązane z PGNiG. Ograniczenia takie w sposób oczywisty wpłynęłyby pozytywnie na otwarcie rynku gazu – dopuszczenie do rynku nowych uczestników, całkowicie niezależnych od obecnego monopolisty. *****Rozporządzenia taryfowe: Wprowadzenie przepisów dot. sposobu kształtowania cen paliw gazowych na aukcjach organizowanych przez PGNiG w ramach Programu uwalniania cen. Cen te nie mogą być niższe niż koszty nabycia pali gazowych przez PGNiG w drodze importu na podstawie kontraktów długoterminowych. ***** Prawo Zamówień Publicznych: Konieczność wprowadzenia dodatkowego wyłączenia w ramach art. 4 ustawie PZP – możliwość nabycia przez podmioty zobowiązane do stosowania PZP gazu na aukcji organizowanej przez PGNiG w ramach procedury uwolnienia rynku, z wyłączeniem stosowania procedur przewidzianych w ustawie PZP.

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: Platformy handlowe i giełda. Żeby to się stało, w naszym rozumieniu muszą być spełnione pewne warunki - ujednoczenie systemu i jednostek rozliczenia (kW - na rynkach zagranicznych gaz kupuje się w jednostkach energii). Musi być także rozwiązany problem ograniczeń technicznych, braku możliwości dostarczenia i rozliczenia gazu.

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. Tak, ale pełne uwolnienie będzie miało miejsce przy uruchomieniu parkietu wymiany, jak opisane w odpowiedzi na pytanie 6.

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. Decyzja administracyjna umożliwi przeprowadzenie zmiany w kontraktach pomiędzy PGNiG a jego klientami - zasada take-or-pay musi zostać unieważniona bez dodatkowych opłat i warunków.

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: Program uwalniania rynku gazu skupia się na uwalnianiu gazu PGNiG, a to nie do końca tworzy rynek. W ślad za tym powinny iść kolejne uregulowania, umożliwiające efektywny import gazu do Polski. Nerozwieszony pozostanie problem braku pojemności magazynowych oraz wysyczonej przepustowości wejść do systemu (interkonektorów).

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.

Maciej Markowski, tel +48 785-869-515, maciej.markowski@energa.pl Jarosław Bieniecki, tel +48 785-800-995, jaroslaw.bieniecki@energa.pl	Gdańsk, 29 września 2011	
<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!