



**PREZES
URZĘDU OCHRONY
KONKURENCJI I KONSUMENTÓW**

DOK-1-422/8/2005/PŁ

Warszawa, 30 czerwca 2005 r.

D E C Y Z J A Nr DOK - 67/05

Na podstawie art. 17 w związku z art. 12 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. *o ochronie konkurencji i konsumentów* (Dz. U. z 2003 r. Nr 86, poz. 804 z późn. zm.), Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów po przeprowadzeniu postępowania antymonopolowego, wszczętego na wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie oraz Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku (Niemcy), **wydaje zgodę** na dokonanie koncentracji, polegającej na utworzeniu przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie i Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku (Niemcy), wspólnego przedsiębiorcy pod firmą InterTransGas GmbH z siedzibą w Poczdamie (Niemcy).

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 5 maja 2005 r. do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wpłynęło od Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie (zwanej dalej PGNiG) oraz od Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku (Niemcy) (zwanej dalej VNG), zgłoszenie zamiaru koncentracji, polegającej na utworzeniu przez wnioskodawców, wspólnego przedsiębiorcy – InterTransGas GmbH z siedzibą w Poczdamie (Niemcy).

W związku z tym, iż spełnione zostały niezbędne przesłanki uzasadniające obowiązek zgłoszenia zamiaru koncentracji, bowiem:

- łączny obrót ww. podmiotów w roku obrotowym poprzedzającym rok zgłoszenia przekraczał wartość określoną w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. *o ochronie konkurencji i konsumentów* (Dz. U. z 2003 r. Nr 86, poz. 804 z późn. zm.), zwaną dalej ustawą antymonopolową, tj. równowartość 50 mln euro,
- utworzenie wspólnego przedsiębiorcy jest jednym ze sposobów koncentracji, określonym w art. 12 ust. 2 pkt 3 ustawy antymonopolowej,
- nie występuje w tej sprawie żadna okoliczność z katalogu przesłanek egzonerycyjnych, wymienionych w art. 13 ustawy antymonopolowej, powodująca odstąpienie od konieczności zgłoszenia koncentracji,

Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, zwany dalej również organem antymonopolowym, wszczął postępowanie w przedmiotowej sprawie, o czym zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), powiadomił strony pismem z dnia 20 maja 2005 r.

W trakcie postępowania Prezes Urzędu ustalił, co następuje:

Opis transakcji.

Przedmiotowa transakcja będzie polegała na utworzeniu przez spółki PGNiG oraz VNG nowego przedsiębiorcy pod nazwą InterTransGas GmbH. Zasadniczym przedmiotem działalności utworzonego przedsiębiorcy będzie:

- projektowanie, budowa, eksploatacja infrastruktury służącej do przesyłu gazu oraz sprzedaż mocy przesyłowych na zlecenie osób trzecich;
- projektowanie, budowa, eksploatacja oraz nabywanie infrastruktury służącej do przesyłu gazu oraz sprzedaż mocy przesyłowych na własny rachunek;
- świadczenie usług związanych z przesyłem gazu w sieci dla osób trzecich.

[pkt 1 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

Zgłaszający obejmą po 50 % udziałów w kapitale zakładowym InterTransGas GmbH. Każdy ze zgłaszających będzie miał uprawnienie do wykonywania takiej samej liczby głosów na zgromadzeniu wspólników.

Przyczyny transakcji.

Celem planowanej transakcji jest rozwój wspólnych projektów PGNiG i VNG w zakresie handlu gazem na rynku europejskim, w tym między innymi sprzedaż gazu ziemnego zakupionego lub dostarczonego przez udziałowców. Współpraca w ramach wspólnego podmiotu oznacza dla zgłaszających możliwość wymiany dotychczasowych doświadczeń uzyskanych w trakcie działalności w przedmiotowej branży. Zgłaszający mają przede wszystkim na uwadze wykorzystanie możliwości, jakie stwarza obowiązująca w Unii Europejskiej Nowa Dyrektywa Gazowa 55/EU/2003 w sprawie wspólnych zasad wewnętrznego rynku gazu ziemnego.

Celem gospodarczym transakcji jest osiągnięcie biznesowego i ekonomicznego sukcesu InterTransGas GmbH, w szczególności poprzez rozbudowę i zabezpieczenie pozycji rynkowej tego przedsiębiorcy.

Uczestnicy koncentracji

I. PGNiG jest spółką akcyjną prawa polskiego. PGNiG od 1996 r. prowadzi działalność jako spółka akcyjna Skarbu Państwa w dwóch następujących obszarach:

- górnictwo naftowe oraz
- gazownictwo.

PGNiG zajmuje się w szczególności poszukiwaniami i eksploatacją złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, a także produkcją helu, azotu, siarki, gazu płynnego (LPG) i innych produktów gazo- i ropopochodnych. Spółka świadczy również usługi przesyłu gazu ziemnego do odbiorców przemysłowych i gospodarstw domowych.

Główne cele grupy kapitałowej, do której należy PGNiG, to:

- realizacja zadań zmierzających do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju w zakresie ciągłości dostaw gazu do odbiorców oraz utrzymania niezbędnych rezerw,
- realizacja zadań zapewniających bezpieczną eksploatację sieci gazowych,
- równoważenie bilansu paliw gazowych oraz dysponowanie ruchem i mocą urządzeń energetycznych przyłączonych do wspólnej sieci gazowej,
- wytwarzanie, przetwarzanie, przesyłanie, rozdzielanie oraz nieprzerwane dostarczanie paliw gazowych na potrzeby gospodarki i ludności,
- poszukiwanie, zagospodarowanie i eksploatacja złóż gazu ziemnego i ropy naftowej,
- import gazu ziemnego z uwzględnieniem dywersyfikacji źródeł dostaw,
- eksport gazów i ich przetworów,
- budowa i eksploatacja systemów przesyłowych i dystrybucyjnych gazu,
- budowa i eksploatacja podziemnych magazynów gazu,
- usługi geologiczne i wiertnicze,
- usługi dla ludności w zakresie gazownictwa i górnictwa.

Grupa kapitałowa PGNiG prowadzi działalność w dwóch obszarach: górnictwo naftowe i gazownictwo.

W ramach górnictwa naftowego funkcjonują oddziały wydobywcze: Zakłady Górnictwa Nafty i Gazu w Sanoku i w Zielonej Górze, Zakład Robót Górniczych w Krośnie, Zakład Odazotowania Gazu KRIO w Odolanowie oraz Oddział Operatorski w Pakistanie.

Wierceniami, geofizyką, a także budową gazociągów i towarzyszącej im infrastruktury oraz czynnościami remontowymi zajmują się działające na rzecz PGNiG spółki serwisowe.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami poszukiwanie, rozpoznanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz bezzbiornikowe magazynowanie gazu ziemnego i składowanie odpadów w złożach odbywają się na podstawie koncesji udzielanych przez Ministerstwo Środowiska. PGNiG jest posiadaczem ponad 90 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie obejmujących obszar o powierzchni ok. 55,5 tys. km², 203 koncesji na eksploatację złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, 6 koncesji na bezzbiornikowe magazynowanie gazu oraz 2 koncesje na składowanie odpadów.

PGNiG poprzez spółki serwisowe świadczy usługi nie tylko na terenie kraju, ale również na rynkach zagranicznych, gdzie zlokalizowane są największe zasoby ropy naftowej i gazu ziemnego.

W ramach gazownictwa, należy wskazać, iż system przesyłowy PGNiG obejmuje:

- 15,45 tys. km gazociągów przesyłowych (ciśnienie powyżej 0,4 MPa),

- 18 tłoczni gazu,
- 1394 stacji redukcyjnych i redukcyjno-pomiarowych,
- 6 czynnych magazynów gazu.

PGNiG pozyskuje gaz ziemny ze źródeł krajowych oraz z importu. PGNiG wiąże długoterminowe umowy z dostawcami gazu z Rosji, Niemiec, Norwegii oraz Danii. Największe znaczenie dla Polski ma podpisany w 1996 r. kontrakt jamalski z rosyjską spółką gazowniczą Gazprom OAO z siedzibą w Moskwie na gaz, który z uwagi na mniejsze prognozowane zapotrzebowanie paliwa gazowego w Polsce, w porównaniu z poprzednimi analizami, był renegocjowany w 2003 r. Ponadto PGNiG prowadzi działalność poszukiwawczo-wydobywczą na terenie kraju.

Gaz ziemny pochodzący z importu i z wydobycia krajowego transportowany jest siecią gazociągów przesyłowych PGNiG. Sieć przesyłowa i obiekty technologiczne systemu eksploatowane są przez regionalne oddziały przesyłu. Poprzez gazociągi wysokiego ciśnienia zasilani są bezpośrednio odbiorcy przemysłowi oraz 6 spółek gazownictwa, które zostały wydzielone 1 stycznia 2003 r. ze struktur PGNiG i zajmują się dystrybucją oraz detalicznym obrotem gazem. PGNiG pełni również funkcję operatora systemu gazociągów tranzytowych, łączących złoża gazu ziemnego na półwyspie Jamał z Europą Zachodnią.

PGNiG koordynuje i nadzoruje ruch systemu gazowniczego poprzez dyspozycję krajowym systemem przesyłowym, gazociągiem tranzytowym oraz bieżące prognozowanie ruchu obiektów systemu. Dyspozycja ruchem krajowego systemu przesyłowego odbywa się w trybie ciągłym w sposób zabezpieczający pewność dostaw gazu do klientów, zgodnie z zawartymi umowami. Monitorowanie ruchu sieci gazowniczego oraz eksploatacja i rozwój systemu odbywa się przy współpracy regionalnych oddziałów przesyłu i zakładów gazowniczych.

II. VNG jest spółką akcyjną utworzoną zgodnie z prawem niemieckim. Przedmiotem działalności VNG jest:

- dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej,
- dystrybucja i sprzedaż paliw gazowych w systemie sieciowym,
- produkcja i dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- działalność agentów zajmujących się sprzedażą paliw, rud metali i chemikaliów przemysłowych;
- sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych, gazowych oraz produktów pochodnych,
- transport rurociągowy,
- działalność telekomunikacyjna,
- działalność informatyczna,
- działalność w zakresie projektowania budowlanego, urbanistycznego, technologicznego.

Podstawową działalnością VNG jest jednak przesył i dystrybucja gazu na terenie Niemiec.

W Polsce VNG jest aktywna poprzez 7 spółek zależnych, działających na następujących rynkach:

- dystrybucja gazu ziemnego,
- produkcja i dystrybucja ciepła,
- dystrybucja urządzeń gazowniczych,
- handel i dystrybucja płynnego gazu ziemnego,
- wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii,
- budowa gazociągów, lokalnych sieci gazowych i stacji poboru gazu oraz budowa domowych instalacji gazowych.

III. InterTransGas GmbH – nowotworzony przedsiębiorca, w którym PGNiG i VNG będą mieć po 50 % udziałów. Przedmiotem działalności tej spółki będzie:

- projektowanie, budowa, eksploatacja infrastruktury służącej do przesyłu gazu oraz sprzedaż mocy przesyłowych na zlecenie osób trzecich;
 - projektowanie, budowa, eksploatacja oraz nabywanie infrastruktury służącej do przesyłu gazu oraz sprzedaż mocy przesyłowych na własny rachunek;
 - świadczenie usług związanych z przesyłem gazu w sieci dla osób trzecich.
- [pkt 2 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

Rynki właściwe, na które koncentracja wywiera wpływ.

W myśl art. 4 pkt 8 ustawy *o ochronie konkurencji i konsumentów*, przez rynek właściwy rozumie się rynek towarów, które ze względu na ich przeznaczenie, cenę oraz właściwości, w tym jakość, są uznawane przez ich nabywców za substytuty oraz są oferowane na obszarze, na którym, ze względu na ich rodzaj i właściwości, istnienie barier dostępu do rynku, preferencje konsumentów, znaczące różnice cen i koszty transportu, panują zbliżone warunki konkurencji. A zatem rynek ten wyznaczają zasadniczo dwa elementy: towar (*rynek produktowy*) i terytorium (*rynek geograficzny*).

Stosownie do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 3 kwietnia 2002 r. w sprawie zgłoszenia zamiaru koncentracji przedsiębiorców (Dz. U. Nr 37, poz. 334):

- A) rynkiem właściwym, na który koncentracja wywiera wpływ w układzie **horyzontalnym** (poziomym), jest każdy rynek produktowy, na którym zaangażowani są co najmniej dwaj przedsiębiorcy uczestniczący w koncentracji (rynki wspólne) i gdzie koncentracja prowadzi do uzyskania łącznego udziału w rynku geograficznym w wysokości większej niż 20 %,
- B) rynkiem właściwym, na który koncentracja wywiera wpływ w układzie **wertykalnym** (pionowym), jest każdy rynek, jeżeli równocześnie działa na nim co najmniej jeden przedsiębiorca uczestniczący w koncentracji, jest on równocześnie rynkiem zakupu lub sprzedaży, na którym działa którykolwiek z pozostałych przedsiębiorców uczestniczących w koncentracji i indywidualny lub łączny udział w rynku przedsiębiorców uczestniczących w koncentracji na tych rynkach przekracza 30 %, bez względu na to, czy aktualnie istnieje powiązanie typu dostawca-odbiorca między tymi przedsiębiorcami,
- C) rynkiem właściwym, na który koncentracja wywiera wpływ w układzie **konglomeratowym**, jest każdy rynek, na którym pomiędzy uczestnikami koncentracji nie istnieją żadne powiązania (układy) horyzontalne i wertykalne,

ale przynajmniej jeden przedsiębiorca uczestniczący w koncentracji posiada więcej niż 40 % udziału w jakimkolwiek rynku właściwym.

Mając na względzie definicję rynku właściwego oraz ww. kryteria wyznaczania rynków właściwych, na które koncentracja wywiera wpływ, organ antymonopolowy uznał, iż:

A) W przedmiotowej sprawie koncentracja wywiera wpływ na krajowy rynek budowy gazociągów, lokalnych sieci gazowych i stacji poboru gazu **w układzie horyzontalnym**, bowiem działalność Grupy PGNiG oraz spółki zależnej VNG – Przedsiębiorstwa Budowlanego Petrico Sp. z o.o. pokrywają się.

Uzasadniając powyższe należy wskazać, iż: wspólnym przedmiotem działalności PGNiG oraz VNG, poprzez spółkę zależną – Przedsiębiorstwo Budowlane Petrico Sp. z o.o., na terytorium Polski jest:

- budowa gazociągów, lokalnych sieci gazowych i stacji poboru gazu,

PGNiG posiada na terytorium Polski rozbudowaną sieć przesyłową i dystrybucyjną. Udział PGNiG w zakresie krajowego rynku budowy gazociągów, lokalnych sieci gazowych i stacji poboru gazu przekracza 20 %. PGNiG świadczy ww. usługi wyłącznie w ramach swojej Grupy kapitałowej. Inwestycje PGNiG w tym zakresie sięgnęły w 2003 r. 904 mln zł., a w 2004 r. 952 mln zł.

[pkt 3 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

Pomimo opisanego wyżej stanu faktycznego, przedmiotowa koncentracja nie spowoduje ograniczenia konkurencji na tym rynku. PGNiG posiada własne firmy zależne, które świadczą wskazane wyżej usługi, a Przedsiębiorstwo Budowlane Petrico Sp. z o.o. prowadzi już na tym rynku działalność i znajduje odbiorców na tego typu usługi. Poprzez powiązanie organizacyjne z PGNiG jego sytuacja na rynku nie ulegnie zmianie.

[pkt 4 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

B) Przedmiotowa koncentracja wywiera również wpływ **w układzie wertykalnym** na rynek przesyłu gazu w Polsce w zakresie sieci przesyłowej należącej do PGNiG oraz G. EN Gaz Energia S.A., spółki zależnej VNG, bowiem G. EN. Gaz Energia S.A. odbiera paliwo gazowe od PGNiG wykorzystując sieć przesyłową PGNiG.

Uzasadniając powyższe należy wskazać, iż:

- zarówno PGNiG, jak i G. EN Gaz Energia S.A., spółka zależna od VNG, dostarczają paliwo gazowe na terytorium Polski, wykorzystując swoje sieci przesyłowe oraz dystrybucyjne;

- rynek dostaw gazu w ramach sieci przesyłowej i dystrybucyjnej G. EN Gaz Energia S.A. stanowi następny szczebel obrotu względem usług przesyłowych, jakie świadczy PGNiG w ramach swojej sieci;

- udział PGNiG w rynku przesyłu paliwa gazowego w ramach swojej sieci przesyłowej, jak i udział G. EN. Energia S.A. na rynku dostaw paliwa gazowego w ramach własnej sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, przekraczają 30 %.

Rynek przesyłu paliwa gazowego posiada swoistą specyfikę, gdyż świadczenie tych usług wymaga wcześniejszego wybudowania infrastruktury (gazociągów). Rynek przesyłu, bądź dystrybucji pod względem geograficznym będzie zawsze ograniczony do sieci danego przedsiębiorcy. Jest bowiem nieopłacalne budowanie kilku gazociągów, mających dostarczyć gaz do tych samych odbiorców.

PGNiG jest największym importerem gazu w Polsce, w ramach długoterminowego kontraktu z Rosją oraz trzech kontraktów średnioterminowych na dostawy z krajów Azji Środkowej (Kazachstan, Uzbekistan, Turkmenistan), Norwegii oraz Niemiec. Udział PGNiG w całkowitym imporcie gazu do Polski wynosi 99,9 %.

Głównym rynkiem zbytu gazu dla PGNiG jest Polska. Przychody osiągnięte przez PGNiG na rynku krajowym stanowiły w 2004 r. około 96 % łącznej kwoty przychodów PGNiG. PGNiG eksportuje niewielkie ilości gazu ziemnego do Niemiec. W Polsce Grupa kapitałowa PGNiG posiada 6 mln odbiorców indywidualnych zaopatrywanych przez spółki gazownictwa PGNiG. Ponadto największymi odbiorcami PGNiG są odbiorcy bezpośredni gazu, w tym: spółki petrochemiczne, elektrociepłownie, zakłady azotowe oraz huty.

Sieć przesyłowa Grupy PGNiG (wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia) ma długość 17,9 tys. km i obejmuje swym zasięgiem cały kraj z wyjątkiem Suwalszczyzny (ponad 2 tys. km należy do spółek zależnych). Grupa kapitałowa PGNiG posiada dwa główne systemy przesyłu gazu:

- pierwszy jest wykorzystywany do przesyłu gazu wysokometanowego,
- drugi jest wykorzystywany do przesyłu gazu zaazotowanego.

System przesyłowy gazu wysokometanowego umożliwia odbiór gazu importowanego, gazu ze złóż zlokalizowanych w Polsce południowej, jak również gazu wysokometanowego uzyskanego z gazu zaazotowanego w Oddziale w Odolanowie ze złóż na zachodzie Polski.

System przesyłowy gazu zaazotowanego obejmuje swym zasięgiem teren zachodniej części Polski i zasilany jest ze złóż krajowych zlokalizowanych na Niżu Polskim.

PGNiG utrzymuje dotychczas wiodącą pozycję na rynku dostawy gazu ziemnego w Polsce (ponad 98 % wolumenu dostaw do odbiorców indywidualnych korzystających z gazu ziemnego w Polsce). Udział PGNiG w rynku przesyłu wynosi 97 % a w rynku dystrybucji gazu wynosi 99 %.

Od pewnego czasu w Polsce działają również niezależni od PGNiG dostawcy gazu ziemnego. Są to prywatni przedsiębiorcy, na ogół z udziałem kapitału zagranicznego, przede wszystkim niemieckiego. Ich działalność jest ograniczona do pewnych obszarów kraju (przede wszystkim dotyczy to zachodniej części Polski) oraz koncentruje się na dystrybucji gazu wśród niewielkich odbiorców przemysłowych oraz odbiorców indywidualnych. W większości przypadków gaz ziemny sprzedawany przez te firmy jest wcześniej kupowany od PGNiG.

[pkt 5 załącznik do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

Pomimo wskazanych wyżej faktów, przedmiotowa transakcja nie ograniczy konkurencji na rynku przesyłu gazu w Polsce w układzie wertykalnym, ponieważ:

- [pkt 6 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

- z uwagi na fakt, iż jedynymi dostawcami gazu dla G. EN Gaz Energia S.A. są spółki grupy kapitałowej PGNiG, przedmiotowa koncentracja nie zmieni powiązań handlowych między ww. podmiotami. Sytuacja w tym sektorze jest na tyle ustabilizowana, iż w chwili obecnej trudno spodziewać się, by inna niż PGNiG spółka dostarczała paliwo gazowe dla G. EN Gaz Energia S.A. Jednocześnie należy wskazać, iż utworzenie przez PGNiG i VNG wspólnego przedsiębiorcy w żaden sposób nie blokuje kupna przez G. EN Gaz Energia S.A. gazu od innych odbiorców niż PGNiG.

Badając inne możliwe powiązania wertykalne występujące w przedmiotowej koncentracji wskazać należy, iż PGNiG sprzedaje niewielkie ilości paliwa gazowego na rynku europejskim. Jednak przychody osiągane przez PGNiG na rynku krajowym stanowiły, w 2004 r. około 96 % łącznej kwoty przychodów PGNiG. Dlatego stwierdzić należy, iż obecnie PGNiG na rynku europejskim poza Polską nie odgrywa znaczącej roli, jako spółka obrotu gazem. Wejście PGNiG na rynek europejski traktować należy zatem jako zwiększenie konkurencji na tym rynku.

Przedmiotowa transakcja jest zgodna ze strategią PGNiG, która zakłada rozszerzenie swojej działalności poza obszar Polski, w zakresie obrotu gazem. Szczególnie interesującym kierunkiem rozwoju dla PGNiG jest kierunek niemiecki. Dzięki współpracy z VNG, w ramach InterTransGas GmbH, PGNiG w przyszłości będzie mógł sprzedawać z zyskiem nadwyżki gazu, jakie posiada. Długoletnie kontrakty na dostawę gazu ze stroną rosyjską zawarte w czasie, gdy przewidywano większe zapotrzebowanie na gaz w Polsce, powodują, iż działania PGNiG, w zakresie przedmiotowej koncentracji, znajdują uzasadnienie ekonomiczne.

Z uwagi na minimalne zaangażowanie PGNiG w obrocie gazem w skali europejskiej, oraz skalę działalności VNG, [pkt 7 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa] przedmiotowa koncentracja nie wywiera wpływu w układzie wertykalnym na rynek obrotu gazu w Europie.

C) Przedmiotowa koncentracja nie wywiera wpływu na żaden rynek właściwy w **układzie konglomeratowym**. Stwierdzenie to uzasadnione jest faktem, iż nie istnieje żaden rynek właściwy, na którym pomiędzy uczestnikami koncentracji nie byłoby powiązań w układzie horyzontalnym bądź wertykalnym i jednocześnie udział któregoś z uczestników koncentracji przekraczałby 40 %.

* * *

Przepis art. 17 ustawy antymonopolowej stanowi, iż Prezes Urzędu wydaje zgodę na dokonanie koncentracji, w wyniku której konkurencja na rynku nie zostanie istotnie ograniczona, w szczególności przez powstanie lub umocnienie pozycji dominującej na rynku.

Analiza skutków niniejszej koncentracji nie wykazała zagrożeń dla rynku płynących z utworzenia nowego przedsiębiorcy pod firmą InterTransGas GmbH przez PGNiG oraz VNG.

Organ antymonopolowy uznając za zasadne wyrażenie zgody na dokonanie przedmiotowej koncentracji, wziął pod uwagę w szczególności następujące przesłanki:

- podstawowym i bezpośrednim powodem przedmiotowej koncentracji jest połączenie doświadczeń PGNiG i VNG w celu rozpoczęcia wspólnej działalności na rynku przesyłu i dystrybucji gazu w Niemczech;
- zgodnie z art. 1 ust. 2 ustawy antymonopolowej, ustawa ta reguluje zasady i tryb przeciwdziałania antykonkurencyjnym koncentracjom przedsiębiorców i ich związków, jeżeli te koncentracje wywołują lub mogą wywołać skutki na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Analiza zebranych w trakcie postępowania materiałów wskazała w sposób jednoznaczny, iż przedmiotowa koncentracja nie wywoła realnie żadnych skutków na terytorium Polski. Przedmiot oraz cel działania nowego przedsiębiorstwa nie jest bowiem związany z terytorium Polski. Celem koncentracji dla PGNiG jest zagospodarowanie nadwyżek paliwa gazowego sprowadzanego ze Wschodu, gdyż zapotrzebowanie na paliwo gazowe w Polsce okazało się niższe niż wcześniej zakładano. Z kolei dla VNG, zapewnienie w przyszłości dywersyfikacji źródeł pozyskiwania paliwa gazowego, jest strategicznym celem. Bliższa współpraca z PGNiG pozwoli w przyszłości zapewnić takie dostawy. Przedmiotowa koncentracja ma charakter perspektywiczny i zakłada ściślejszą współpracę PGNiG oraz VNG za kilka lat, dopiero po wykonaniu inwestycji infrastrukturalnych, które zapewnią koordynację działań.
[pkt 8 załącznika do decyzji – tajemnica przedsiębiorstwa]

Reasumując, należy stwierdzić, iż planowana koncentracja spełnia przesłanki określone w art. 17 ustawy *o ochronie konkurencji i konsumentów*. W jej wyniku konkurencja na rynku nie zostanie istotnie ograniczona.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Stosownie do treści art. 78 ust. 1 ustawy *o ochronie konkurencji i konsumentów* w związku z art. 479²⁸ k.p.c., od niniejszej decyzji stronie przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Ochrony
Konkurencji i Konsumentów

**p.o. Dyrektora Departamentu
Ochrony Konkurencji
Monika Bychowska**

Otrzymują:

Pan Tomasz Siembida
Pan Marcin Chyliński
Pan Łukasz Nowakowski

Pełnomocnicy
Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. oraz
Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft

Weil, Gotshal & Manges – Paweł Rymarz Sp. k.
ul. Emilii Plater 53
00-113 Warszawa