

# 2006

## Năm kỷ lục về doanh thu của bảo hiểm dầu khí Việt Nam

**Trần Minh Tuấn**

Trưởng phòng Dầu khí & các NV khác  
VINARE

### Tình hình thị trường bảo hiểm năng lượng thế giới:

Thị trường bảo hiểm năng lượng thế giới năm 2006 đã được ổn định trở lại đôi chút do trong năm không có nhiều tổn thất lớn, tuy nhiên về phía người mua và người cung cấp bảo hiểm lại có một số biểu hiện thay đổi.

- **Thái độ thụ động của bảo hiểm thương mại**

Nói chung, người mua bảo hiểm năng lượng tiếp tục coi trọng thị trường bảo hiểm thương mại, mặc dù các giải pháp như tự bảo hiểm, sử dụng công ty bảo hiểm nội bộ (*captive*) và bảo hiểm tương hỗ hiện nay cũng được coi là các công cụ quản lý rủi ro có tầm quan trọng không kém. Hơn nữa, những ưu tiên của người mua bảo hiểm đang thay đổi bởi lẽ họ quan tâm đến việc giữ lại rủi ro nhiều hơn, tối ưu hóa các giải pháp bảo vệ cho các nguy cơ rủi ro của họ và tìm kiếm các phương pháp mới trong công tác quản lý các rủi ro mà theo

truyền thống không thể bảo hiểm được hoặc hiện nay đã trở nên quá tốn kém để mua bảo hiểm.

- **Xu hướng dài hạn**

Người mua cũng tin tưởng rằng thị trường bảo hiểm có thể làm được nhiều hơn để đưa ra cam kết dài hạn cho các khách hàng của mình, nhằm tạo ra một môi trường định phí ít thay đổi hơn. Họ cũng muốn thị trường này cung cấp cho họ các sản phẩm riêng biệt, đáp ứng các yêu cầu riêng của họ, chuyển giao theo cách hiệu quả hơn.

- **Bảo vệ thị phần**

Những ưu tiên của các nhà bảo hiểm cũng đang thay đổi. Trong nửa đầu của năm 2006 họ chú trọng vào việc đánh giá lại các cam kết của họ đối với nghiệp vụ này. Tuy nhiên, sau một mùa bão ôn hòa, hiện nay họ đang tìm cách bảo vệ những dịch vụ bảo hiểm nhanh chóng mang lại khả năng sinh lời cao. Do đó, cạnh tranh đặc biệt đang nảy sinh đối với các chương trình có

giá trị bảo hiểm không vượt quá năng lực bảo hiểm hiện hành của thị trường và ở những vùng không bị ảnh hưởng của rủi ro thiên tai.

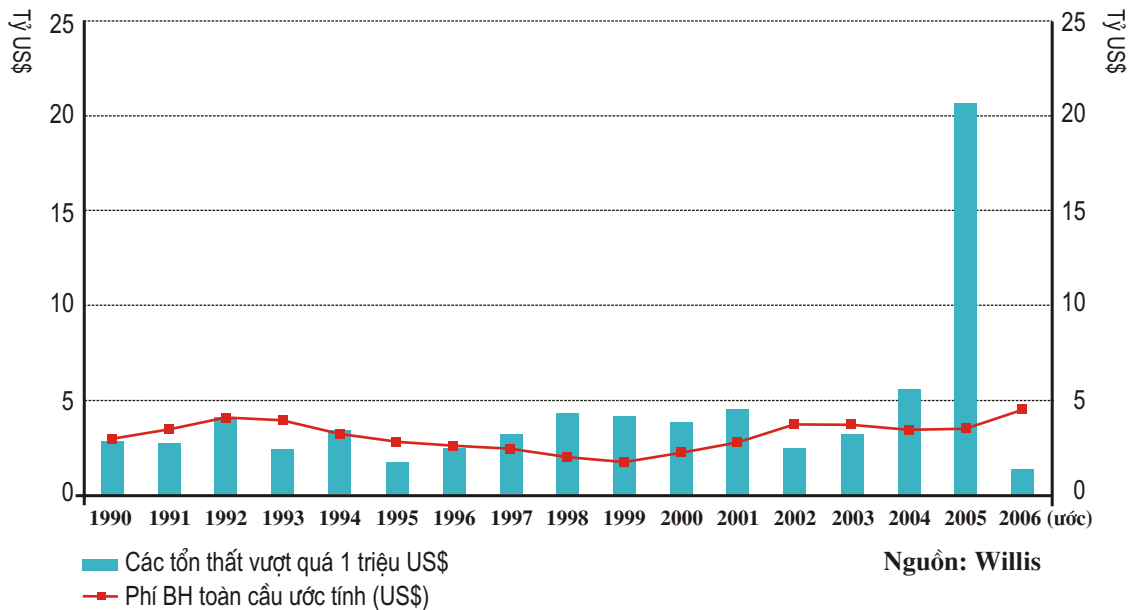
- **Dấu hiệu biểu hiện tình hình thị trường mềm**

Ở những thị trường có năng lực bảo hiểm dồi dào, sức ép về cung tăng và cầu giảm từ phía người mua cùng lợi nhuận cao cho thấy tỷ lệ phí trong năm 2007 sẽ có xu hướng giảm. Hầu hết các nhà bảo hiểm sẽ ở trong tình trạng tiến thoái lưỡng nan kinh điển: làm thế nào để đáp ứng các yêu cầu về doanh thu phí tăng từ phía các nhà quản lý của họ trong khi vẫn duy trì được mức phí hiện tại.

- **Vai trò đứng đầu bảo hiểm bị hạn chế**

Số lượng các nhà đứng đầu bảo hiểm được công nhận trên thị trường bảo hiểm năng lượng ngày một ít đi và điều này có thể ảnh hưởng đến hoạt động của thị trường trong thời gian tới.

**Các tổn thất năng lượng thế giới trên 1 triệu USD từ năm 1990 - 2006  
(hoạt động thượng nguồn và hạ nguồn)**



Mặc dù xảy ra một số tổn thất gần đây trong hoạt động hạ nguồn (downstream), thị trường bảo hiểm năng lượng năm 2006 được coi là có tình hình tổn thất

tốt nhất. Tình hình này cũng tương tự như năm 2002, khi thị trường trải qua một năm ít tổn thất sau những biến cố liên tiếp của năm 2001 như vụ chìm giàn

khoan P36, hàng loạt các vụ nổ nhà máy lọc dầu ở Mỹ và các sự kiện ngày 11/9.

**Các tổn thất vượt quá 10 triệu USD trong hoạt động thượng nguồn (upstream)**

Loại	Nguyên nhân	Tên nước	Thiệt hại VC/ trách nhiệm USD	Khổng chế giếng USD	Gián đoạn kinh doanh USD	Tổng cộng USD
Giàn cố định	Thiết kế/tay nghề	Na Uy			58.677.115	58.677.115
Giếng khoan	Giếng phụt	Mỹ		51.000.000		51.000.000
FPSO	Bão	Hồng Kông	45.000.000			45.000.000
Giếng khoan	Giếng phụt	Mỹ		43.000.000		43.000.000
Đường ống	Chưa rõ	Canada	26.330.000			26.330.000
Giếng khoan	Giếng phụt	Indonêxia		25.000.000		25.000.000
Giàn cố định	Thiết kế/tay nghề	Na Uy	18.468.000		3.507.562	21.975.562
Giếng khoan	Giếng phụt	Mỹ		20.000.000		20.000.000
Giếng khoan	Giếng phụt	Mỹ		20.000.000		20.000.000
Giàn khoan	Bão	Trung Quốc	17.000.000			17.000.000
Giàn khoan	Cháy/Sét đánh/Nổ	Mỹ	15.000.000			15.000.000
Đường ống	Thiết kế/tay nghề	Na Uy	14.748.800			14.748.800
Đường ống	Lắp đặt đường ống	Ăngôla	12.500.000			12.500.000
Giếng khoan	Giếng phụt	Mỹ		12.250.000		12.250.000
Giếng khoan	Giếng phụt	Mỹ		12.000.000		12.000.000
Đường ống	Lắp đặt đường ống	Ghana	10.500.000			10.500.000

Nguồn: Willis Energy Market Review 12/2006

## **BẢO HIỂM - TÁI BẢO HIỂM VIỆT NAM**

Trong năm 2006, chỉ có 5 tổn thất trong hoạt động thượng nguồn vượt quá 25 triệu USD đã được thông báo. Tuy nhiên, các cơn bão gần đây có thể ảnh hưởng tới một số hệ thống thiết bị ở Biển Nam Trung Hoa. Hơn nữa, cần ghi nhận thêm vụ chìm tàu cầu hạng nặng “Mighty Servant III” gần đây. Mặc dù chưa thể nói đó là một tổn thất năng lượng (giàn khoan mà tàu này chuyên chở đã được dỡ xuống trước khi bị chìm). Tổn thất này có thể dẫn tới khiếu nại gần 100 triệu USD đối với thị trường hàng hải.

### **Tình hình thị trường bảo hiểm Dầu khí Việt Nam**

Có thể nói, năm nghiệp vụ 2006 là năm mà nghiệp vụ dầu khí ở Việt Nam đạt doanh thu phí kỷ lục từ trước đến nay, ước tính có

thể đạt trên 47 triệu USD, tăng hơn 2 lần so với năm nghiệp vụ 2005.

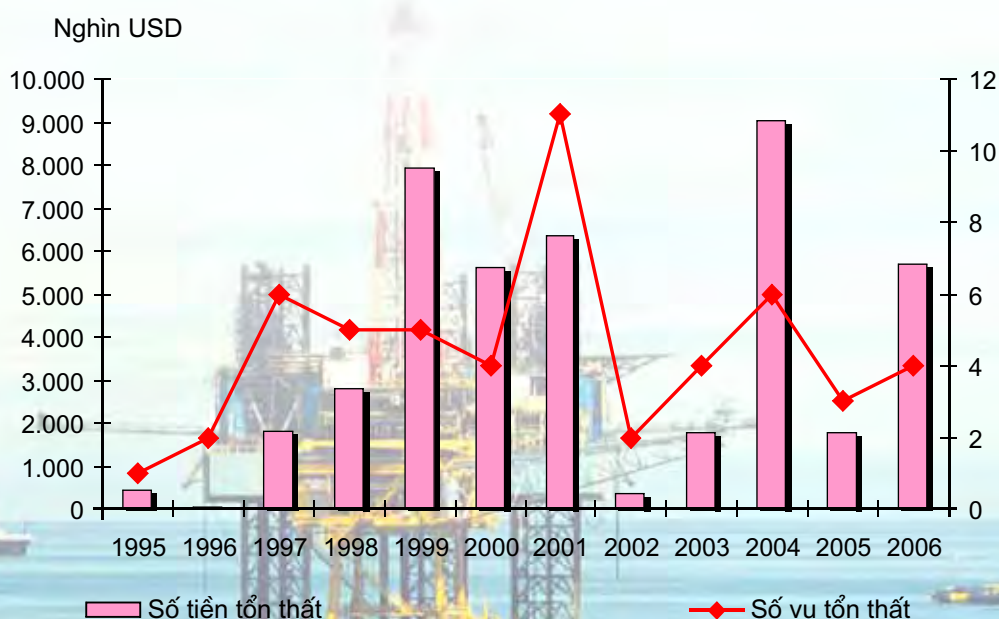
Sở dĩ doanh thu phí nghiệp vụ dầu khí tăng mạnh như nêu trên là nhờ một lượng phí lớn (23,5 triệu USD) từ các hoạt động phát triển mỏ của các dự án như lắp đặt giàn nén khí tại mỏ Lan Tây của BP, đường ống dẫn khí PM3 Cà Mau, phát triển mỏ Sư tử vàng của Cửu Long JOC, phát triển mỏ phía Bắc PM3 của Talisman. Các dự án phát triển mỏ này dự tính sẽ hoàn thành và đưa vào hoạt động trong những năm tới.

Thêm vào đó, các hoạt động tìm kiếm thăm dò, phát hiện những trữ lượng mới của ngành dầu khí Việt Nam cũng được triển khai dọc theo bờ biển Việt Nam từ vịnh Bắc Bộ qua miền Trung cho

đến miền Nam thông qua việc triển khai hợp đồng của các nhà thầu dầu khí, điển hình là PIDC ở Vịnh Bắc Bộ, VRJ tại lô 09/3, Idemitsu tại lô 05-1c và Premier Oil tại lô 12E ngoài khơi Việt Nam.

Tình hình tổn thất: tính đến 31/12/2006, đã có 5 vụ tổn thất xảy ra với tổng số tiền bồi thường dự phòng lên tới 5,7 triệu USD, trong đó tổn thất lớn nhất là sự cố sứt chân giàn khoan Ensco 107 dẫn đến va chạm với giàn đầu giếng của KNOC tại lô 11-2, bể Nam Côn Sơn ngày 17/6/2006 với số tiền bồi thường ước tính 5 triệu USD. Các vụ tổn thất này đều thuộc các đơn bảo hiểm năm nghiệp vụ 2005: 01 vụ và 2006: 04 vụ

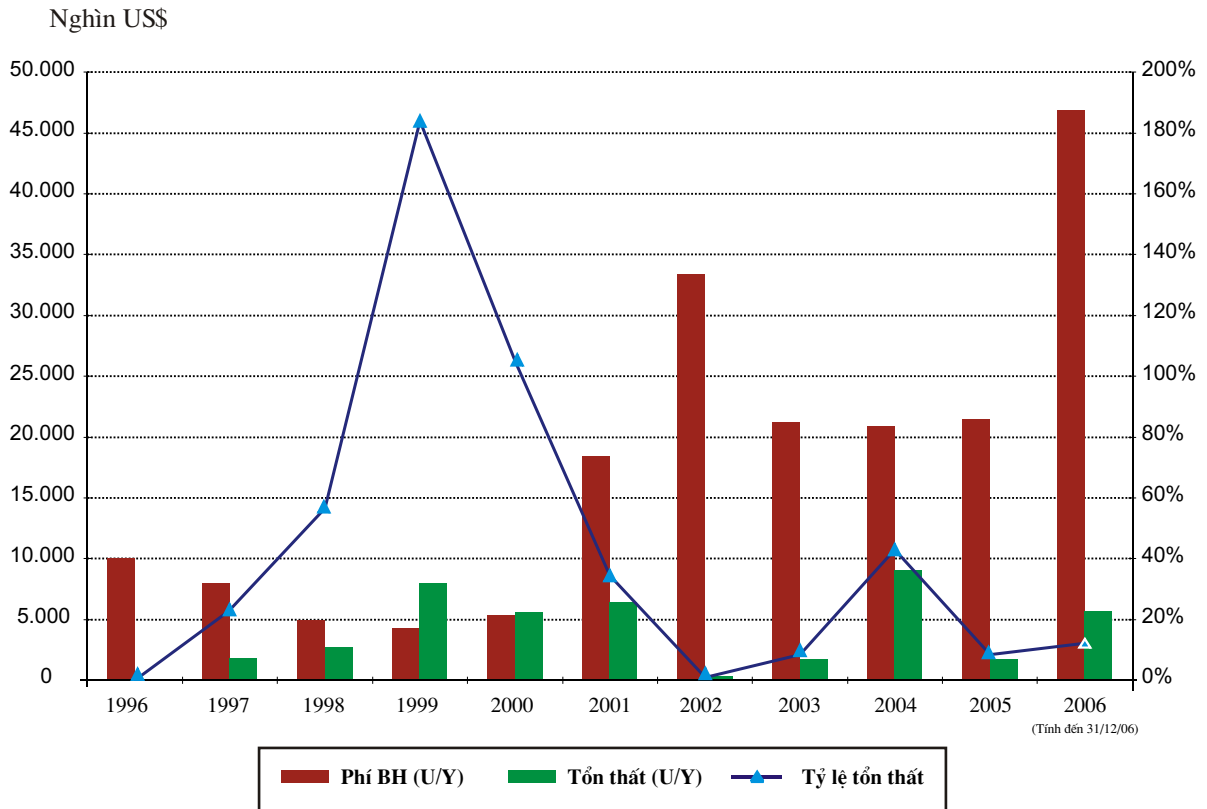
**Số tiền và số vụ tổn thất của nghiệp vụ bảo hiểm dầu khí Việt Nam giai đoạn 1995 - 2006 (tính đến 31/12/2006)**



Tính đến ngày 31/12/2006, còn 21 vụ tổn thất chưa giải quyết từ năm 2001 (bao gồm cả 2 vụ tổn thất của PIDC tại Algeria) với

tổng số tiền bồi thường ước tính 14,5 triệu USD. Tỷ lệ tổn thất trung bình trong 12 năm qua từ 1995 đến nay là tương đối tốt.

### Phí bảo hiểm và tổn thất của nghiệp vụ bảo hiểm dầu khí Việt Nam giai đoạn 1995 - 2006 (tính đến 31/12/2006)



#### Một số dự báo trong tương lai:

- Tin vui cho những người mua bảo hiểm là thị trường bảo hiểm nói chung sẽ thuận lợi trong năm 2007, kể cả thị trường về bảo hiểm giồng bão ở vịnh Mêhicô.
- Năm 2007 các nhà bảo hiểm năng lượng sẽ tăng tốc để lợi dụng môi trường của thị trường lạc quan hiện hành.
- Từ khía cạnh “cung”, có thể dự đoán một cách tin tưởng rằng năng lực bảo hiểm và “khẩu vị” của thị trường đối với hầu hết các loại hình bảo hiểm năng lượng nói chung trong năm 2007 sẽ lớn hơn so với năm 2006.
- Nhiều thách thức lớn sẽ đến với các môi giới bảo hiểm trong năm 2007 để thử thách tài khéo léo của họ.