



*Hà Nội, ngày 03 tháng 12 năm 2012*

## **THÔNG CÁO BÁO CHÍ** **Về công bố giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011**

Thực hiện quy định về kiểm tra, xác nhận giá thành sản xuất kinh doanh điện tại Quyết định số 24/2011/QĐ-TTg ngày 15 tháng 4 năm 2011 của Thủ tướng Chính phủ về điều chỉnh giá bán điện theo cơ chế thị trường, ngày 04 tháng 9 năm 2012 Bộ Công Thương đã ban hành Quyết định số 5093/QĐ-BCT thành lập Tổ công tác kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).

Tổ công tác kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện bao gồm đại diện: Bộ Công Thương, Bộ Tài chính, Bộ Lao động - Thương binh và Xã hội, Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam, Hội Tiêu chuẩn và Bảo vệ người tiêu dùng Việt Nam. Trong tháng 9 và tháng 10 năm 2012, Tổ công tác đã kiểm tra thực tế tại Công ty mẹ - EVN và một số đơn vị thành viên của EVN.

Căn cứ vào kết quả kiểm tra của Tổ công tác, Bộ Công Thương công bố các nội dung về giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011 của EVN như sau:

### **I. Cơ sở pháp lý**

Cơ sở pháp lý của việc kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011 bao gồm các văn bản:

1. Quyết định số 24/2011/QĐ-TTg ngày 15 tháng 4 năm 2011 của Thủ tướng Chính phủ về điều chỉnh giá bán điện theo cơ chế thị trường.
2. Thông tư số 31/2011/TT-BCT ngày 19 tháng 8 năm 2011 của Bộ Công Thương ban hành quy định điều chỉnh giá bán điện theo thông số đầu vào cơ bản.
3. Quyết định số 5093/QĐ-BCT ngày 04 tháng 9 năm 2012 của Bộ Công Thương về việc thành lập Tổ công tác kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011 của EVN.

Việc kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện 2011 cũng căn cứ trên các tài liệu gồm: Báo cáo chi phí và giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011 của EVN do kiểm toán độc lập (Công ty TNHH Deloitte Việt Nam) kiểm toán; báo cáo tài chính hợp nhất năm 2011 sau kiểm toán của EVN, báo cáo tài chính đã được kiểm toán độc lập kiểm toán của Công ty mẹ EVN và các đơn vị thành viên; hợp đồng mua bán điện giữa EVN và các đơn vị phát điện; tài liệu do các đơn vị được kiểm tra cung cấp theo yêu cầu của Tổ công tác. EVN chịu trách



nhiệm về tính chính xác và tính trung thực của các số liệu báo cáo cho Tổ công tác kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện.

## **II. Nguyên tắc kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện**

Trong quá trình kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện 2011, Tổ công tác đã căn cứ vào các nguyên tắc sau để phân tách và kiểm tra các thành phần chi phí.

1. Tách bạch chi phí của các hoạt động sản xuất kinh doanh ngoài lĩnh vực điện với chi phí sản xuất kinh doanh điện trong tất cả các khâu.

2. Tách bạch chi phí các khâu phát điện, truyền tải, phân phối, phụ trợ và quản lý ngành.

3. Chi phí mua điện từ các nhà máy điện độc lập, từ các nhà máy điện đã cô phần hoá có ký hợp đồng mua bán điện với EVN, chi phí của các nhà máy điện thuộc công ty TNHH một thành viên hạch toán độc lập với EVN xác định thông qua hợp đồng mua bán điện.

4. Chi phí sản xuất điện từ các nhà máy hạch toán phụ thuộc EVN được xác định theo các yếu tố chi phí sản xuất điện căn cứ vào số liệu chi phí đã được kiểm toán độc lập xác nhận.

## **III. Kết quả kiểm tra giá thành sản xuất kinh doanh điện các khâu**

Năm 2011, sản lượng điện thương phẩm thực hiện là 94,65 tỷ kWh; tỷ lệ tổn thất hệ thống điện là 9,23%, thấp hơn so với quy định tại Quyết định số 6190/QĐ-BCT ngày 08/12/2009 của Bộ Công Thương về việc phê duyệt Đề án giảm tổn thất điện năng giai đoạn 2009-2012 (9,5%) và thấp hơn tỷ lệ tổn thất điện năng thực tế năm 2010 (10,15%).

Tổng chi phí sản xuất kinh doanh điện năm 2011 là 121.356 tỷ đồng, tương ứng với giá thành sản xuất kinh doanh điện năm 2011 là 1.282 đ/kWh, trong đó:

- Tổng chi phí khâu phát điện là 93.557 tỷ đồng, tương ứng với giá thành khâu phát điện tính theo điện thương phẩm là 988 đ/kWh.

- Tổng chi phí khâu truyền tải điện là 6.889 tỷ đồng, tương ứng với giá thành khâu truyền tải điện tính theo điện thương phẩm là 73 đ/kWh.

- Tổng chi phí khâu phân phối - bán lẻ điện là 20.409 tỷ đồng, tương ứng với giá thành khâu phân phối - bán lẻ điện tính theo điện thương phẩm là 216 đ/kWh.

- Tổng chi phí khâu phụ trợ - quản lý ngành là 502 tỷ đồng, tương ứng với giá thành khâu phụ trợ - quản lý ngành tính theo điện thương phẩm là 5 đ/kWh.

So với giá bán điện thương phẩm bình quân thực hiện năm 2011 là 1.226đ/kWh, giá thành sản xuất kinh doanh điện cao hơn 56 đ/kWh. Cứ 1kWh điện thương phẩm cung ứng đến người tiêu thụ cuối cùng, việc sản xuất - kinh



doanh điện bị lỗ 56 đồng. Theo tính toán từ chênh lệch giá thành điện và giá bán điện trong năm 2011, EVN lỗ 5.297 tỷ đồng.

Nếu tính đến thu nhập từ các hoạt động có liên quan đến sản xuất kinh doanh điện như tiền bán công suất phản kháng, lãi tiền gửi, lợi nhuận từ hoạt động đầu tư vào các công ty cổ phần phát điện, thu nhập từ thanh lý, nhượng bán tài sản cố định và vật tư thu hồi, thu nhập từ hoạt động cho thuê cột điện, trong năm 2011 EVN lỗ 3.181 tỷ đồng.

Tổng các khoản chi phí chưa được tính vào giá thành sản xuất kinh doanh điện đến hết 31/12/2011 là 26.733,53 tỷ đồng, bao gồm:

- Chênh lệch tỷ giá chưa được phân bổ đến ngày 31/12/2011 là 26.669,27 tỷ đồng.

- Chi phí tiếp nhận lưới điện hạ áp nông thôn chưa được phân bổ là 64,26 tỷ đồng.

Nguyên nhân chính dẫn đến hoạt động sản xuất kinh doanh điện năm 2011 của EVN bị lỗ là do diễn biến thủy văn không thuận lợi trong năm 2010 ảnh hưởng đến tình hình phát điện và cung ứng điện cho các tháng mùa khô 2011; do biến động tỷ giá hối đoái và biến động giá nhiên liệu làm tăng chi phí, do tình hình sản xuất kinh doanh trong nước có nhiều khó khăn làm nhu cầu sử dụng điện trong toàn hệ thống thấp, dẫn đến giá bán lẻ điện thực tế thực hiện thấp hơn so với kế hoạch./.

**BỘ CÔNG THƯƠNG**