

**QUYẾT ĐỊNH**

**V/v Phương án triển khai thực hiện  
Thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2019**

**BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG**

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004 và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực ngày 20 tháng 11 năm 2012;

Căn cứ Nghị định số 98/2017/NĐ-CP ngày 18 tháng 8 năm 2017 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;

Căn cứ Quyết định số 63/2013/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2013 của Thủ tướng Chính phủ quy định về lộ trình, các điều kiện và cơ cấu ngành điện để hình thành và phát triển các cấp độ thị trường điện lực tại Việt Nam;

Căn cứ Quyết định số 8266/QĐ-BCT ngày 10 tháng 8 năm 2015 của Bộ Công Thương phê duyệt Thiết kế chi tiết Thị trường bán buôn điện cạnh tranh Việt Nam;

Xét đề nghị của Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực,

**QUYẾT ĐỊNH:**

**Điều 1.** Phê duyệt phương án triển khai thực hiện Thị trường bán buôn điện cạnh tranh Việt Nam năm 2019 với các nội dung chính sau đây:

1. Mục tiêu

a) Triển khai vận hành Thị trường bán buôn điện cạnh tranh (VWEM) năm 2019 theo Quyết định số 8266/QĐ-BCT ngày 10 tháng 8 năm 2015 của Bộ Công Thương về việc phê duyệt Thiết kế chi tiết Thị trường bán buôn điện cạnh tranh Việt Nam (Quyết định số 8266/QĐ-BCT) trên cơ sở đánh giá, rút kinh nghiệm vận hành thị trường bán buôn cạnh tranh thí điểm năm 2018 và các điều kiện thực tế triển khai thị trường điện năm 2019;

b) Hoàn thiện các cơ chế tham gia thị trường điện đối với khâu phát điện;

c) Đánh giá, rút kinh nghiệm các cơ chế của thị trường bán buôn điện năm 2019; kết hợp với việc hoàn thiện khung pháp lý, cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin để từng bước triển khai thực hiện thiết kế của Thị trường bán buôn điện cạnh tranh theo Quyết định số 8266/QĐ-BCT.

## 2. Đối tượng tham gia thị trường điện

### a) Các đơn vị bán điện

- Đơn vị phát điện sở hữu nhà máy điện có công suất đặt trên 30 MW trực tiếp tham gia thị trường điện. Các nhà máy điện mới Vĩnh Tân 4, Thái Bình 1, Vĩnh Tân 4 mở rộng, Duyên Hải 3 mở rộng vận hành trong năm 2018 và dự kiến vận hành năm 2019 trực tiếp tham gia thị trường điện và ký hợp đồng mua bán điện với các Tổng công ty Điện lực;

- Các nhà máy điện được đầu tư theo hình thức Xây dựng - Kinh doanh - Chuyển giao (BOT) và các nhà máy thủy điện chiến lược đa mục tiêu tham gia Thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2019 theo hình thức sau: Tập đoàn Điện lực Việt Nam tính toán và chuyển Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố trước biểu đồ huy động dự kiến theo quy định thị trường điện;

- Các nhà máy điện không tham gia thị trường điện gồm:

+ Các nguồn điện nhập khẩu: Tập đoàn Điện lực Việt Nam tính toán và chuyển Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố trước biểu đồ huy động dự kiến theo quy định thị trường điện;

+ Các nhà máy điện sử dụng năng lượng gió, mặt trời, địa nhiệt không phân biệt mức công suất đặt, các nhà máy thủy điện có công suất đặt từ 30 MW trở xuống không tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh: Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện lập lịch và huy động các nhà máy điện này theo quy định do Bộ Công Thương ban hành.

### b) Các đơn vị mua điện

- 05 Tổng công ty Điện lực: miền Bắc, miền Nam, miền Trung, Thành phố Hà Nội và Thành phố Hồ Chí Minh (sau đây viết tắt là TCTĐL);

- Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

### c) Các đơn vị cung cấp dịch vụ

- Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện là Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia;

- Đơn vị truyền tải điện là Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia;

- Đơn vị phân phối điện: Các Tổng công ty Điện lực miền Bắc, miền Trung, miền Nam, Thành phố Hà Nội, Thành phố Hồ Chí Minh thực hiện chức năng quản lý lưới điện phân phối;

- Các đơn vị cung cấp dịch vụ thu thập và quản lý số liệu đo đếm điện năng trong thị trường bán buôn điện cạnh tranh thực hiện các chức năng sau:

+ Thực hiện thu thập số liệu đo đếm điện năng từ công tơ về hệ thống máy tính;

+ Truyền số liệu đo đếm về trung tâm quản lý số liệu đo đếm;

+ Lưu trữ, quản lý, xử lý số liệu đo đếm phục vụ thị trường điện.

Chức năng, nhiệm vụ của các đơn vị cung cấp dịch vụ thu thập và quản lý số liệu đo đếm điện năng được quy định tại Quy định đo đếm điện năng trong hệ thống điện và Quy định thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

### 3. Thị trường điện giao ngay

#### a) Chu kỳ giao dịch: 01 giờ.

Khi điều kiện cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin và các điều kiện cần thiết khác phục vụ vận hành Thị trường bán buôn điện cạnh tranh được đáp ứng sẽ chuyển sang áp dụng chu kỳ giao dịch là 30 phút

#### b) Chu kỳ thanh toán: 01 tháng;

c) Cơ chế chào giá và huy động các nhà máy điện: theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành;

d) Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các Tổng công ty điện lực mua điện năng trên thị trường điện giao ngay theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành;

đ) Giá thị trường điện giao ngay áp dụng cho đơn vị phát điện và đơn vị mua điện được xác định theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

### 4. Cơ chế hợp đồng

a) Phân bổ hợp đồng: Hợp đồng của các nhà máy điện Phú Mỹ 1 và Phú Mỹ 4 thuộc Tổng công ty phát điện 3 được phân bổ cho các TCTĐL theo các nguyên tắc sau:

- Giữ nguyên giá hợp đồng của các nhà máy điện Phú Mỹ 1 và Phú Mỹ 4 khi phân bổ cho các TCTĐL;

- Sản lượng hợp đồng của các nhà máy điện Phú Mỹ 1 và Phú Mỹ 4 được phân bổ cho các TCTĐL theo quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

#### b) Hợp đồng mua bán điện ký trực tiếp giữa Đơn vị phát điện và TCTĐL

Tập đoàn Điện lực Việt Nam đàm phán và ký hợp đồng trực tiếp với 05 TCTĐL các nhà máy điện Vĩnh Tân 4, Thái Bình 1, Vĩnh Tân 4 mở rộng, Duyên Hải 3 mở rộng theo mẫu hợp đồng mua bán điện do Bộ Công Thương ban hành. Sản lượng hợp đồng của nhà máy điện được tính toán theo Quy định thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành và được phân bổ cho các TCTĐL theo tỷ trọng sản lượng điện năng giao nhận đầu nguồn của TCTĐL;

c) Hợp đồng mua bán điện đã ký kết giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các nhà máy điện trực tiếp tham gia thị trường điện: Tập đoàn Điện lực Việt Nam tiếp tục thực hiện theo các hợp đồng đã ký kết.

d) Hợp đồng mua bán buôn điện giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam và TCTĐL:

- Sản lượng điện mua bán buôn điện giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam và TCTĐL bằng tổng sản lượng điện năng đo đếm đầu nguồn của TCTĐL trừ đi sản lượng điện các TCTĐL mua trực tiếp từ nhà máy điện ;

- Giá hợp đồng nằm trong khung giá bán buôn do Bộ Công Thương ban hành;

#### 5. Cơ chế cung cấp các dịch vụ phụ trợ

a) Đối với dịch vụ điều tần và dịch vụ dự phòng quay: Mua trên thị trường giao ngay theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

b) Đối với các dịch vụ phụ trợ khác bao gồm khởi động nhanh, khởi động đen, điều chỉnh điện áp, tổ máy phải phát để đảm bảo an ninh hệ thống điện : Tập đoàn Điện lực Việt Nam ký hợp đồng với các đơn vị phát điện cung cấp dịch vụ phụ trợ theo quy định do Bộ Công Thương ban hành.

#### 6. Cơ chế thanh toán

##### a) Thanh toán trên thị trường giao ngay

- Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện có trách nhiệm tính toán, công bố giá thị trường điện giao ngay, các khoản thanh toán, các bảng kê thanh toán (ngày, tháng) thị trường điện giao ngay đối với các thành viên tham gia thị trường điện theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

- Đơn vị phát điện, đơn vị mua điện có trách nhiệm kiểm tra, đối soát, xác nhận các bảng kê thanh toán và thực hiện thanh toán thị trường điện giao ngay theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

b) Thanh toán hợp đồng: thực hiện thanh toán theo quy định của hợp đồng ký kết giữa các đơn vị bán điện và các đơn vị mua điện.

7. Công bố thông tin thị trường: Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện có trách nhiệm công bố đầy đủ kịp thời các thông tin, dữ liệu cần thiết cho thành viên tham gia thị trường theo Quy định thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.

8. Cơ chế bù chéo giữa các Tổng công ty Điện lực: Thực hiện qua cơ chế giá bán buôn điện (BST) của Tập đoàn Điện lực Việt Nam cho các Tổng công ty Điện lực.

**Điều 2.** Định hướng hoàn thiện và phát triển Thị trường bán buôn điện cạnh tranh sau năm 2019

1. Triển khai nghiên cứu đề xuất các cơ chế trình các cơ quan Nhà nước có thẩm quyền phê duyệt để triển khai thị trường bán buôn điện cạnh tranh theo thiết kế chi tiết đã được phê duyệt tại Quyết định 8266/QĐ-BCT, cụ thể như sau:

- Cơ chế bù chéo giữa các TCTĐL thông qua Tài khoản cân bằng (hoặc cơ chế tương đương) thay thế cho cơ chế bù chéo thông qua cơ chế giá bán buôn điện

(BST) hiện tại;

- Cơ chế về áp thuế giá trị gia tăng (VAT) cho các giao dịch trên thị trường điện giao ngay và giao dịch hợp đồng tài chính dạng chênh lệch CfD giữa các đơn vị bán điện và các đơn vị mua điện trong thị trường điện;

2. Chuyển đổi Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia đổi thành Công ty TNHH một thành viên vận hành hệ thống điện và thị trường điện theo quy định tại Quyết định số 168/QĐ-TTg ngày 07 tháng 02 năm 2017 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Đề án Tái cơ cấu ngành điện giai đoạn 2016 - 2020, định hướng đến năm 2025;

3. Hoàn thành việc đầu tư, trang bị cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ thị trường điện theo qui định tại Quyết định số 2760/QĐ-BCT ngày 30 tháng 6 năm 2016 của Bộ Công Thương phê duyệt Thiết kế tổng thể cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ Thị trường bán buôn điện cạnh tranh Việt Nam.

### **Điều 3. Tổ chức thực hiện**

#### **1. Giao Cục Điều tiết điện lực**

a) Hoàn thiện khung pháp lý phục vụ Thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2019, bao gồm:

- Hoàn thành và trình Bộ Công Thương ban hành Thông tư quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh, trong đó bao gồm việc sửa đổi, bổ sung hợp đồng mẫu ban hành theo Thông tư 56/2014/TT-BCT: trong tháng 11 năm 2018;

- Hoàn thành và trình Bộ Công Thương ban hành Thông tư sửa đổi một số điều Thông tư 21/2015/TT-BCT ngày 23 tháng 6 năm 2015 của Bộ Công Thương quy định phương pháp xác định giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, trình tự kiểm tra hợp đồng cung cấp dịch vụ phụ trợ hệ thống điện: trong tháng 11 năm 2018;

b) Chủ trì, phối hợp với các đơn vị rà soát, nghiên cứu, hoàn thiện và trình các cơ quan Nhà nước có thẩm quyền ban hành các cơ chế quy định tại Điều 2 Quyết định này nhằm hoàn thiện và phát triển Thị trường bán buôn điện cạnh tranh sau năm 2019;

c) Chủ trì, chỉ đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các đơn vị thành viên thị trường thực hiện các chương trình đào tạo nâng cao năng lực nhằm đáp ứng yêu cầu tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2019 và các năm kế tiếp;

#### **2. Giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam**

a) Nâng cấp cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ thị trường điện để đáp ứng các yêu cầu vận hành Thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2019 theo quy định tại Quyết định này: Hoàn thành trước ngày 15 tháng 12 năm 2018;

b) Đàm phán, ký kết hợp đồng mua bán điện các nhà máy điện quy định tại Điểm a Khoản 2 Điều 1 Quyết định này với các TCTĐL, đảm bảo đáp ứng tiến độ tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh theo quy định tại Quyết định này;

c) Trong tháng 9 năm 2018 trình Bộ Công Thương Đề án chuyển đổi Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia thành Công ty TNHH MTV vận hành hệ

thông điện và thị trường điện, đề Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét quyết định;

d) Bố trí nhân lực, nguồn kinh phí và tổ chức các chương trình đào tạo nâng cao năng lực cho các đơn vị trực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam đáp ứng yêu cầu tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2019 và các năm kế tiếp;

đ) Triển khai Dự án “Cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ vận hành và giám sát Thị trường bán buôn điện cạnh tranh” theo quy định tại Quyết định số 2760/QĐ-BCT ngày 30 tháng 6 năm 2016 của Bộ Công Thương phê duyệt Thiết kế tổng thể cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ Thị trường bán buôn điện cạnh tranh Việt Nam, Quyết định số 8266/QĐ-BCT ngày 10 tháng 8 năm 2015 của Bộ Công Thương phê duyệt Thiết kế chi tiết Thị trường bán buôn điện cạnh tranh;

**Điều 4.** Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực, Chánh văn phòng Bộ, Chánh thanh tra Bộ, các Vụ trưởng, Cục trưởng có liên quan thuộc Bộ, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các đơn vị phát điện và các tổ chức, cá nhân có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

**Nơi nhận:**

- Như Điều 4;
- PTTg Trịnh Đình Dũng (để báo cáo);
- Thứ trưởng Hoàng Quốc Vượng;
- Lưu: VT, ĐTĐL.



**Trần Tuấn Anh**