|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | **BỘ CÔNG THƯƠNG** | **CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**  **Độc lập - Tự do - Hạnh phúc** | | Số: /2025/TT-BCT | *Hà Nội, ngày tháng năm 2025* | |  |

**THÔNG TƯ**

**Quy định hồ sơ, trình tự, phương pháp xác định, phê duyệt khung giá phát điện và phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện của loại hình hệ thống pin lưu trữ năng lượng; nội dung chính của hợp đồng mua bán điện**

*Căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30 tháng 11 năm 2024;*

**DỰ THẢO 02**

*Căn cứ Nghị định số 40/2025/NĐ-CP ngày 26 tháng 02 năm 2025 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;*

*Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Điện lực;*

*Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành Thông tư quy định quy định hồ sơ, trình tự, phương pháp xác định, phê duyệt khung giá phát điện và phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện của loại hình hệ thống pin lưu trữ năng lượng; nội dung chính của hợp đồng mua bán điện.*

**Chương I**

**QUY ĐỊNH CHUNG**

* + 1. Phạm vi điều chỉnh và đối tượng áp dụng

1. Thông tư này hướng dẫn chi tiết một số điều của Luật Điện lực số 61/2024/QH15, bao gồm:

a) Khoản 3 Điều 51 quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, phương pháp xác định khung giá phát điện; phê duyệt khung giá phát điện của hệ thống pin lưu trữ năng lượng do đơn vị điện lực xây dựng và trình.

b) Khoản 3 Điều 12, khoản 5 Điều 44, điểm b khoản 8 Điều 51, điểm g khoản 1 Điều 51 của Luật Điện lực số 61/2024/QH15 về nguyên tắc tính giá điện để thực hiện dự án điện lực; phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện của hệ thống pin lưu trữ năng lượng; nội dung chính của hợp đồng mua bán điện.

2. Thông tư này áp dụng đối với các đối tượng sau đây:

a) Hệ thống pin lưu trữ năng lượng hoạt động trên lãnh thổ nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam đấu nối với hệ thống điện quốc gia;

b) Công ty TNHH vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia;

c) Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

d) Đơn vị đầu tư, quản lý vận hành hệ thống pin lưu trữ năng lượng theo vị trí lắp đặt, quy mô công suất do đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện tính toán, công bố phù hợp Quy hoạch Phát triển điện lực quốc gia và nhu cầu của hệ thống điện.

e) Các tổ chức cá nhân có liên quan.

3. Thông tư này không áp dụng đối với các đối tượng sau đây:

a) Hệ thống pin lưu trữ năng lượng sử dụng kết hợp với nhà máy điện năng lượng tái tạo (chỉ tiêu thụ sản lượng điện từ chính các nhà máy điện năng lượng tái tạo này trong chu kỳ sạc điện);

b) Hệ thống pin lưu trữ năng lượng bên mua điện đầu tư theo quyết định của cơ quan nhà nước có thẩm quyền.

* + 1. Giải thích từ ngữ

Trong Thông tư này các từ ngữ dưới đây được hiểu như sau:

1. *Hệ thống pin lưu trữ năng lượng (viết tắt theo tiếng Anh: BESS - Battery Energy Storage System)* là hệ thống bao gồm pin, bộ sạc, hệ thống điều khiển và các thiết bị khác đấu nối vào lưới điện để lưu trữ điện năng trong pin trong quá trình sạc và xả điện năng lưu trữ để phát điện khi cần thiết.
2. *Bên bán điện* là đơn vị phát điện sở hữu hệ thống pin lưu trữ.
3. *Bên mua điện* là Tập đoàn Điện lực Việt Nam (hoặc đơn vị đại diện theo phân cấp, ủy quyền), Tổng công ty Điện lực miền Bắc, Tổng công ty Điện lực miền Trung, Tổng công ty Điện lực miền Nam, Tổng công ty Điện lực Thành phố Hà Nội, Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh, các đơn vị mua buôn điện khác theo quy định của thị trường điện cạnh tranh .
4. *Chủ đầu tư* là cơ quan, tổ chức, cá nhân sở hữu vốn, vay vốn hoặc được giao trực tiếp quản lý, sử dụng vốn để thực hiện hoạt động đầu tư dự án hệ thống pin lưu trữ năng lượng.
5. *Điện năng giao nhận* là toàn bộ điện năng bên bán điện giao cho bên mua điện.
6. *Đơn vị phát điện* là đơn vị điện lực sở hữu một hoặc nhiều hệ thống pin lưu trữ.
7. *Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện* là Công ty trách nhiệm hữu hạn một thành viên Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia hoặc tên gọi khác tùy thuộc theo cấp độ phát triển thị trường điện cạnh tranh.
8. *Năm cơ sở* là năm tổng mức đầu tư được phê duyệt sử dụng để tính toán giá dịch vụ phát điện của dự án đầu tư hệ thống pin lưu trữ.
9. *Tổng mức đầu tư* là toàn bộ chi phí đầu tư xây dựng của dự án hệ thống pin tích trữ được xác định theo quy định của pháp luật có liên quan, phù hợp với thiết kế cơ sở và các nội dung khác của báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng.

**Chương II**

**HỒ SƠ, TRÌNH TỰ, THỦ TỤC, PHƯƠNG PHÁP XÁC ĐỊNH, PHÊ DUYỆT KHUNG GIÁ PHÁT ĐIỆN CỦA HỆ THỐNG PIN LƯU TRỮ NĂNG LƯỢNG**

* + 1. Phương pháp xác định khung giá phát điện

Khung giá phát điện áp dụng cho loại hình hệ thống pin lưu trữ năng lượng được quy định như sau:

1. Mức giá tối đa của khung giá phát điện được xác định trên cơ sở nguyên tắc lập khung giá phát điện quy định tại khoản 1 và khoản 2 Điều 3 Thông tư số 09/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, phương pháp xác định, phê duyệt khung giá phát điện; quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục xây dựng, phê duyệt khung giá nhập khẩu điện;

2. Công suất tính toán (Ptt) được xác định trên cơ sở đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện tính toán, công bố phù hợp Quy hoạch Phát triển điện lực quốc gia và nhu cầu của hệ thống điện.

3. Đời sống kinh tế của hệ thống pin lưu trữ năng lượng được xác định trên cơ sở báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng được phê duyệt của các dự án hoặc tham khảo các tổ chức tư vấn;

4. Điện năng giao nhận bình quân năm (Ebq) được thiết kế theo nhu cầu hệ thống điện, các thông số kỹ thuật trong báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng được phê duyệt của các dự án.

5. Giá biến đổi là thành phần để thu hồi chi phí sạc pin tích trữ được xác định theo sản lượng điện tiêu thụ trong chu kỳ sạc, đơn giá bán lẻ điện giờ thấp điểm áp dụng cho các ngành sản xuất theo quy định và chi phí mua công suất phản kháng.

Trong đó, sản lượng điện tiêu thụ trong chu kỳ sạc pin được xác định trên cơ sở Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng được phê duyệt của các dự án.

* + 1. Hồ sơ, trình tự, thủ tục, phê duyệt khung giá phát điện

Hồ sơ, trình tự, thủ tục, phê duyệt khung giá phát điện loại hình hệ thống pin lưu trữ năng lượng được thực hiện trên cơ sở quy định tại Điều 10 Thông tư số 09/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, phương pháp xác định, phê duyệt khung giá phát điện; quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục xây dựng, phê duyệt khung giá nhập khẩu điện.

**Chương III**

**NGUYÊN TẮC VÀ PHƯƠNG PHÁP XÁC ĐỊNH GIÁ DỊCH VỤ  
PHÁT ĐIỆN CỦA HỆ THỐNG PIN LƯU TRỮ NĂNG LƯỢNG**

* + 1. Nguyên tắc xác định giá dịch vụ phát điện

1. Giá dịch vụ phát điện của hệ thống pin lưu trữ năng lượng được xây dựng trên cơ sở:

a) Các khoản chi phí hợp lý, hợp lệ của chủ đầu tư trong toàn bộ đời sống kinh tế dự án;

b) Tỷ suất sinh lợi nội tại về tài chính (IRR) không vượt quá 12%.

2. Giá hợp đồng mua bán điện do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận và được xây dựng theo phương pháp quy định tại Điều 6 Thông tư này.

3. Giá dịch vụ phát điện của hệ thống pin lưu trữ năng lượng gồm các thành phần sau:

a) Giá công suất bao gồm giá cố định bình quân và giá vận hành bảo dưỡng cố định.

b) Giá điện năng là giá biến đổi, được tính toán theo chi phí mua điện thông qua hoạt động tiêu thụ điện để sạc điện và thực hiện các chức năng khác (nếu có) được xây dựng theo phương pháp quy định tại Điều 6 Thông tư này.

4. Giá hợp đồng mua bán điện chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng và các khoản thuế, phí, các khoản thu bằng tiền khác theo quy định của cơ quan quản lý nhà nước có thẩm quyền (trừ các khoản thuế, phí đã được tính trong phương án giá dịch vụ phát điện hoặc giá hợp đồng).

5. Giá hợp đồng mua bán điện không vượt quá khung giá phát điện loại hình hệ thống pin lưu trữ năng lượng do Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành tại năm cơ sở, trong đó giá hợp đồng mua bán điện của hệ thống pin lưu trữ năng lượng để so với khung giá phát điện được tính toán trên cơ sở các thành phần chi phí tương ứng với thành phần chi phí tính toán khung giá phát điện được quy định tại Điều 3 Thông tư này.

6. Giá hợp đồng mua bán điện năm cơ sở được so sánh với khung giá phát điện quy định tại khoản 5 Điều này theo công thức như sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| PC*:* | Giá hợp đồng mua bán điện năm cơ sở của nhà máy điện để so với khung giá phát điện (đồng/kWh); |
| P*CS:* | Giá công suất năm cơ sở của nhà máy điện được xác định theo quy định tại Điều 6 Thông tư này (đồng/kW); |
| PĐN: | Giá điện năng năm cơ sở của nhà máy điện được xác định theo quy định tại Điều 6 Thông tư này (đồng/kWh); |
| Ttt: | Thời gian vận hành công suất cực đại của hệ thống pin lưu trữ năng lượng (giờ) được xác định trên cơ sở Ebq, Ptt quy định tại khoản 2, khoản 4 Điều 3 Thông tư này. |

* + 1. Phương pháp xác định giá công suất và giá điện năng Năm cơ sở

1. Giá công suất năm cơ sở PCS (đồng/kW/tháng), được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| FC: | Giá cố định bình quân được xác định theo quy định tại Điều 7 Thông tư này (đồng/kW/tháng); |
| FOMCb­­: | Giá vận hành và bảo dưỡng cố định năm cơ sở được xác định theo quy định tại Điều 8 Thông tư này (đồng/kW/tháng). |

2. Giá điện năng (PĐNb) (đồng/kWh) năm cơ sở, được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| µ: | Hiệu suất chu trình nạp - xả được xác định trên cơ sở dung lượng của hệ thống pin lưu trữ, thời gian nạp - xả, do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận không thấp hơn thiết kế cơ sở/thiết kế kỹ thuật tương ứng với tổng mức đầu tư sử dụng để tính toán giá điện hoặc thông số của nhà chế tạo thiết bị (%); |
| ttt: | Tỷ lệ điện tự dùng và tổn thất máy biến áp tăng áp của hệ thống pin lưu trữ, tổn thất đường dây đến điểm giao nhận điện với hệ thống điện quốc gia (nếu có) do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận, xác định theo thiết kế cơ sở được duyệt hoặc theo tài liệu kỹ thuật của nhà chế tạo thiết bị tại thời điểm đàm phán (nếu có) nhưng không vượt quá giá trị tại thiết kế cơ sở được duyệt hoặc áp dụng theo văn bản của cơ quan có thẩm quyền (nếu có) (%); |
| DoD: | Độ sâu xả của loại hình pin lưu trữ năng lượng (%) sử dụng trong hệ thống do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận, xác định theo thiết kế cơ sở được duyệt hoặc theo tài liệu kỹ thuật của nhà chế tạo thiết bị tại thời điểm đàm phán (nếu có); |
| Pmua: | Đơn giá bán lẻ điện giờ thấp điểm áp dụng cho các ngành sản xuất theo quy định (đồng/kWh). |

3. Chi phí thí nghiệm, chạy thử, nghiệm thu của hệ thống pin lưu trữ năng lượng: Việc thanh toán chi phí thí nghiệm, chạy thử, nghiệm thu phát sinh trước ngày vận hành thương mại do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận bảo đảm không tính trùng trong tổng mức đầu tư dự án được phê duyệt.

**Điều 7. Phương pháp xây dựng giá cố định bình quân**

1. Giá cố định bình quân của dự án hệ thống pin lưu trữ năng lượng (FC) được xác định theo phân tích tài chính của dự án theo Biểu mẫu 1 và Biểu mẫu 2 quy định tại Phụ lục II ban hành kèm theo Thông tư này. Các thông số đầu vào để xây dựng giá cố định bình quân của hệ thống pin lưu trữ năng lượng (FC) được xác định theo quy định tại khoản 2 Điều này.
2. Thông số đầu vào chính được sử dụng trong tính toán giá cố định bình quân của hệ thống pin lưu trữ (FC):

a) Chi phí đầu tư: Chi phí đầu tư được xác định trên cơ sở tổng mức đầu tư có hiệu lực tại thời điểm đàm phán giá dịch vụ phát điện được sử dụng để tính toán giá dịch vụ phát điện, bao gồm toàn bộ chi phí thuộc trách nhiệm đầu tư của bên bán điện tính đến điểm đấu nối của hệ thống pin lưu trữ năng lượng gồm các hạng mục: hệ thống pin lưu trữ năng lượng; cơ sở hạ tầng, chi phí đầu tư lưới điện từ hệ thống pin lưu trữ năng lượng đến điểm đấu nối, các chi phí liên quan khác;

b) Đời sống kinh tế: quy định taị điểm c khoản 1 Điều 3 Thông tư này hoặc do bán điện và bên mua điện thỏa thuận;

c) Công suất lắp đặt của hệ thống pin lưu trữ theo thiết kế được duyệt (kW);

d) Thời gian trích khấu hao từng nhóm tài sản cố định chính (năm): Xác định trên cơ sở thời gian trích khấu hao của từng nhóm tài sản cố định chính theo khung thời gian trích khấu hao theo quy định của pháp luật có liên quan trong từng thời kỳ hoặc văn bản của cơ quan nhà nước có thẩm quyền cho phép trích khấu hao khác (nếu có);

đ) Tỷ lệ vốn chủ sở hữu, vốn vay và phân kỳ vốn đầu tư trong tổng mức đầu tư được xác định theo quyết định phê duyệt dự án đầu tư, thực tế huy động vốn cho dự án tại thời điểm đàm phán, phù hợp với quy định do cơ quan nhà nước có thẩm quyền ban hành. Tỷ lệ vốn chủ sở hữu tối thiểu là 15% tổng mức đầu tư dự án;

e) Lãi suất vay vốn và thời gian trả nợ vay trong thời gian vận hành: được xác định trên cơ sở hợp đồng vay vốn, các văn bản, tài liệu giữa chủ đầu tư và các tổ chức tín dụng, ngân hàng cho vay.

g) Thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp, các loại thuế, phí khác: Xác định theo quy định của pháp luật có liên quan.

**Điều 8. Phương pháp xây dựng giá vận hành và bảo dưỡng cố định**

Giá vận hành và bảo dưỡng cố định Năm cơ sở FOMCb (đồng/kW/tháng) được xác định như sau:

FOMCb =  + 

Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| : | Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và các chi phí khác năm cơ sở, được xác định theo quy định tại khoản 1 Điều này (đồng/kW/tháng); |
| : | Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công năm cơ sở, được xác định theo quy định tại khoản 2 Điều này (đồng/kW/tháng). |

1. Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và các chi phí khác năm cơ sở  (đồng/kW/tháng) được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| PBESS: | Công suất lắp đặt của hệ thống pin lưu trữ năng lượng theo thiết kế được duyệt (kW); |
| TCscl: | Áp dụng phương pháp tính toán tổng chi phí sửa chữa lớn và các chi phí khác (đồng) tại năm cơ sở như sau: |



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| VĐTXD+TB: | Tổng chi phí xây dựng và chi phí thiết bị được xác định trên cơ sở tổng mức đầu tư quy định tại điểm a khoản 2 Điều 7 Thông tư này (đồng); |
| kscl: | Tỷ lệ chi phí nhân công (%) để vận hành hệ thống pin tích trữ do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận và không vượt quá quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Thông tư này. |

2. Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công năm cơ sở  (đồng/kW/tháng) được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| TCnc: | Tổng chi phí nhân công (đồng) tại năm cơ sở được xác định như sau: |



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| VĐTXD+TB: | Tổng chi phí xây dựng và chi phí thiết bị được xác định trên cơ sở tổng mức đầu tư quy định tại điểm a khoản 2 Điều 7 Thông tư này (đồng); |
| knc: | Tỷ lệ chi phí nhân công (%) của hệ thống pin lưu trữ do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận và không vượt quá quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Thông tư này. |

**Chương IV**

**PHƯƠNG PHÁP XÁC ĐỊNH GIÁ HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

**THEO TỪNG NĂM CỦA HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

**Điều 9. Nguyên tắc xác định giá cố định từng năm của hợp đồng mua bán điện**

* + 1. Bên bán điện và bên mua điện có quyền áp dụng giá cố định bình quân đã thỏa thuận cho từng năm trong thời hạn hợp đồng. Trường hợp bên bán điện và bên mua điện thống nhất quy đổi giá cố định bình quân đã thỏa thuận thành giá cố định từng năm thì việc xác định các mức giá cố định này phải tuân thủ các nguyên tắc quy định tại khoản 2 Điều này.

2.Trên cơ sở các điều kiện vay vốn thực tế và khả năng tài chính của dự án, bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận giá cố định bình quân của nhà máy điện thành giá cố định từng năm (FCj Giá cố định năm j) với điều kiện bảo đảm giá cố định bình quân không thay đổi so với mức giá đã được bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận và tuân thủ theo các nguyên tắc sau:

a) Tỷ suất chiết khấu tài chính khi tính toán giá cố định từng năm (do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận) bằng tỷ suất sinh lợi nội tại về tài chính (IRR) của nhà máy điện;

b) Chủ đầu tư thực hiện nghĩa vụ hoàn trả các khoản vay cho đầu tư xây dựng nhà máy điện theo thời hạn hoàn trả vốn vay.

**Điều 10. Nguyên tắc điều chỉnh giá dịch vụ phát điện từng năm trong hợp đồng mua bán điện**

1. Các thành phần giá vận hành và bảo dưỡng của hệ thống pin lưu trữ năng lượng được điều chỉnh theo nguyên tắc sau:

a) Thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác được điều chỉnh theo tỷ lệ trượt chi phí bình quân quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Thông tư này. Bên bán điện và bên mua điện xem xét thỏa thuận, thống nhất cơ chế điều chỉnh thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác đối với các hạng mục có nguồn gốc ngoại tệ (nếu có);

b) Thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công được điều chỉnh theo chỉ số CPI do Cơ quan thống kê trung ương công bố nhưng không vượt quá 2,5%/năm.

2. Hàng năm, căn cứ tổng vốn vay ngoại tệ, kế hoạch trả nợ vốn vay ngoại tệ, số liệu trả nợ gốc vay thực tế, tỷ giá quy đổi đã được bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận trong phương án giá dịch vụ phát điện, tỷ giá quy đổi thực hiện năm liền kề trước, bên bán điện và bên mua điện thực hiện tính toán và thỏa thuận phương án thanh toán chênh lệch tỷ giá. Chênh lệch tỷ giá FED (đồng) được tính toán theo công thức sau:



Trong đó:

m: Số loại ngoại tệ trong phương án giá dịch vụ phát điện bên bán điện và bên mua điện thống nhất (loại);

n: Số lần trả gốc ngoại tệ i trong năm tính toán (lần);

Di,j: Số nợ gốc ngoại tệ trả thực tế lần j của loại ngoại tệ i trong năm tính toán;

: Tỷ giá quy đổi lần thanh toán j của loại ngoại tệ i trong năm tính toán;

: Tỷ giá quy đổi cơ sở loại ngoại tệ i bên bán điện và bên mua điện thống nhất trong phương án giá dịch vụ phát điện (.../đồng).

**Điều 11.** **Phương pháp xác định giá hợp đồng mua bán điện tại thời điểm thanh toán**

1. Giá hợp đồng mua bán điện tại thời điểm thanh toán tiền điện tháng t, năm j bao gồm thành phần giá công suất  (đồng/kW/tháng) và thành phần giá điện năng PĐN,j,t (đồng/kWh) được quy định như sau:

a) Giá công suất tháng t, năm j được xác định theo công thức sau:



: Giá cố định năm j được xác định theo quy định tại Điều 7, Điều 9 Thông tư này (đồng/kW/tháng);

FOMCj,t: Giá vận hành và bảo dưỡng cố định tháng t, năm j được xác định theo quy định tại khoản 2 Điều này (đồng/kW/tháng);

b) Giá điện năng tháng t, năm j được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| *µ:* | Hiệu suất chu trình xả – nạp theo quy định tại khoản 2 Điều 6 Thông tư này (%); |
| *kHS,j:* | Hệ số điều chỉnh suy giảm hiệu suất năm j (%) do hai bên thỏa thuận (nếu có); |
| *ttt:* | Tỷ lệ điện tự dùng và tổn thất máy biến áp tăng áp của nhà máy, tổn thất đường dây đến điểm giao nhận điện với hệ thống điện quốc gia (nếu có) theo quy định tại khoản 2 Điều 6 Thông tư này (%); |
| *Pmua,j,t:* | Giá bán lẻ điện cho các ngành sản xuất tương ứng với thời điểm mua điện từ lưới để nạp pin trong giờ j tháng t theo yêu cầu của Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia (đồng/kWh); |
| *DoD:* | Độ sâu xả của loại hình pin lưu trữ năng lượng theo quy định tại khoản 2 Điều 6 Thông tư này (%). |

2. Giá vận hành và bảo dưỡng cố định tháng t, năm j được xác định theo công thức sau:

FOMCj,t =  + 

Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| : | Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và các chi phí khác năm j, được xác định theo quy định tại điểm a khoản này (đồng/kW/tháng); |
| : | Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công tháng t, năm j, được xác định theo quy định tại điểm b khoản này (đồng/kW/tháng). |

a) Thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

: Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác năm cơ sở được xác định theo phương pháp quy định tại khoản 1 Điều 6 Thông tư này;

i: Tỷ lệ trượt giá thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác theo quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Thông tư này;

*l*: Số thứ tự năm thanh toán tính từ Năm cơ sở (đối với Năm cơ sở *l*=1).

b) Thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công tháng t, năm j () được xác định như sau:



Trong đó:

: Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công năm cơ sở được xác định theo phương pháp quy định tại khoản 2 Điều 6 Thông tư này;

: Tỷ lệ trượt giá thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công, xác định theo tỷ lệ chỉ số giá tiêu dùng (CPI) năm (j-1) so với năm (j-2) do Cơ quan thống kê trung ương ban hành trong tháng 12 năm (j-1) nhưng không vượt quá 2,5%/năm;

*l:* Số thứ tự năm thanh toán tính từ Năm cơ sở (đối với Năm cơ sở *l* = 1, i1 = 0).

**Chương V**

**HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

Điều 12. Nội dung chính hợp đồng mua bán điện

1. Nội dung chính hợp đồng mua bán điện quy định tại Phụ lục III ban hành kèm theo Thông tư này là cơ sở cho bên bán điện và bên mua điện ký kết. Bên bán điện và bên mua điện có quyền thỏa thuận, thống nhất bổ sung các điều khoản được quy định cụ thể trong hợp đồng mua bán điện phù hợp quy định pháp luật của Việt Nam.

2. Ngôn ngữ sử dụng là tiếng Việt. Trường hợp bên bán điện có nhà đầu tư nước ngoài, bên bán điện và bên mua điện có thể thỏa thuận sử dụng thêm hợp đồng với ngôn ngữ sử dụng bằng tiếng Anh.

**Điều 13. Tài liệu phục vụ đàm phán hợp đồng mua bán điện giữa bên bán điện và bên mua điện**

1. Dự thảo hợp đồng mua bán điện theo các nội dung chính quy định tại Phụ lục III ban hành kèm theo Thông tư này;

2. Chấp thuận chủ trương đầu tư hoặc quyết định chủ trương đầu tư hoặc giấy chứng nhận đăng ký đầu tư của dự án;

3. Quyết định đầu tư xây dựng công trình kèm theo thuyết minh và báo cáo thẩm định dự án đầu tư nhà máy của tư vấn độc lập, các tài liệu kèm theo;

4. Quyết định phê duyệt tổng mức đầu tư của dự án có hiệu lực tại thời điểm đàm phán giá dịch vụ phát điện và các nội dung chính trong thiết kế cơ sở của dự án đầu tư có liên quan đến việc đàm phán hợp đồng mua bán điện, báo cáo thẩm định thiết kế cơ sở và văn bản thông báo kết quả thẩm định thiết kế cơ sở, thẩm định tổng mức đầu tư của cơ quan quản lý nhà nước về xây dựng theo quy định (nếu có);

5. Thỏa thuận đấu nối nhà máy điện vào hệ thống điện quốc gia kèm theo phương án đấu nối của hệ thống pin lưu trữ năng lượng;

6. Hợp đồng vay vốn hoặc các văn bản, tài liệu giữa chủ đầu tư và các bên cho vay, kế hoạch hoặc thực tế giải ngân các nguồn vốn vay;

7. Tài liệu tính toán tổn thất công suất và điện năng của máy biến áp, đường dây từ máy biến áp tăng áp đến điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia và tài liệu tính toán điện tự dùng hệ thống pin lưu trữ;

8. Các tài liệu liên quan khác (nếu có).

**Chương VI**

**TỔ CHỨC THỰC HIỆN**

**Điều 14. Trách nhiệm của Cục Điện lực**

Hướng dẫn và kiểm tra việc thực hiện quy định tại Thông tư này. Trong trường hợp cần thiết đề xuất việc sửa đổi, bổ sung Thông tư để phù hợp với nhu cầu thực tiễn và đồng bộ với quy định pháp luật có liên quan.

**Điều 15. Trách nhiệm của Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện**

1. Theo từng giai đoạn, tính toán xác định nhu cầu lắp đặt, quy mô công suất điện năng hệ thống pin lưu trữ năng lượng theo khu vực tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương, phù hợp Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, nhu cầu hệ thống điện.

2. Điều độ, huy động công suất hệ thống pin lưu trữ năng lượng phục vụ yêu cầu vận hành hệ thống điện quốc gia; xác định và thông báo kế hoạch vận hành, thời điểm lưu trữ điện, phát điện và cung cấp dịch vụ phụ trợ từ hệ thống pin lưu trữ phù hợp với tình hình phụ tải và cân bằng hệ thống.

3. Phối hợp với bên bán điện, bên mua điện và các bên liên quan trong quá trình thực hiện hợp đồng mua bán điện, bảo đảm việc cung cấp dịch vụ phụ trợ đúng quy định kỹ thuật và phù hợp với các quy định của pháp luật về vận hành hệ thống điện và thị trường điện.

**Điều 16. Trách nhiệm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam**

1. Có trách nhiệm lập hồ sơ tính toán khung giá phát điện hằng năm theo quy định tại Điều 3 và Điều 4 Thông tư này.

2. Chủ trì, phối hợp với bên mua điện, bên bán điện tính toán, thống nhất phương án thanh toán chênh lệch tỷ giá trong thực hiện hợp đồng mua bán điện theo quy định tại Thông tư này.

3. Chủ trì, phối hợp với bên mua điện, bên bán điện xem xét việc tính toán, hợp nhất các hợp đồng mua bán điện để phù hợp với thực tế hoạt động của đơn vị phát điện, tăng hiệu quả hoạt động, giảm chi phí chung của hệ thống điện quốc gia khi có đề nghị từ bên bán điện, bên mua điện.

Điều 17. Trách nhiệm của Bên mua điện

1. Đàm phán hợp đồng mua bán điện với bên bán điện theo quy định tại Thông tư này; chịu trách nhiệm, bảo đảm tính chính xác, hợp lý, hợp lệ của số liệu, tài liệu cung cấp.
2. Phối hợp với bên bán điện tính toán, thống nhất chênh lệch tỷ giá trong thực hiện hợp đồng mua bán điện theo quy định tại Thông tư này, cung cấp cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam để xem xét phương án thanh toán.

Điều 18. Trách nhiệm của Bên bán điện

1. Đàm phán với bên mua điện về hợp đồng mua bán điện theo quy định; chịu trách nhiệm, bảo đảm tính chính xác, hợp lý, hợp lệ của số liệu, tài liệu cung cấp.
2. Cung cấp đầy đủ các thông tin, chịu trách nhiệm, bảo đảm tính chính xác, hợp lý, hợp lệ của số liệu, tài liệu cung cấp cho các đơn vị, cơ quan liên quan trong quá trình đàm phán và kiểm tra hợp đồng mua bán điện.
3. Cung cấp thông tin cho Bên mua điện và Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện về các chức năng khác của hệ thống lưu trữ năng lượng nhằm nâng cao chất lượng điện năng hệ thống điện quốc gia mà hệ thống lưu trữ năng lượng đã được đầu tư, xây dựng.
4. Phối hợp với bên mua điện tính toán chênh lệch tỷ giá trong thực hiện hợp đồng mua bán điện hàng năm theo quy định tại Thông tư này, gửi Tập đoàn Điện lực Việt Nam để xem xét phương án thanh toán.
5. Bồi thường cho Bên mua điện khoản chi phí do thiệt hại thực tế khi bên bán điện không đáp ứng yêu cầu về công suất khả dụng tại thời điểm hệ thống cần huy động theo nguyên tắc quy định tại phụ lục hợp đồng mua bán điện và được Bên bán điện, Bên mua điện thỏa thuận trong quá trình ký kết hợp đồng mua bán điện.

Điều 19. Điều chỉnh giá dịch vụ phát điện

Bên bán điện và bên mua điện thực hiện đàm phán lại giá dịch vụ phát điện tại hợp đồng mua bán điện đã ký theo quy định tại khoản 4 Điều 52 của Luật Điện lực.

Điều 20. Hiệu lực thi hành

Thông tư này có hiệu lực thi hành từ ngày  tháng năm 2025./.

|  |  |
| --- | --- |
| ***Nơi nhận:***  - Văn phòng Tổng Bí thư;  - Văn phòng Chủ tịch nước;  - Văn phòng Quốc hội;  - Thủ tướng, các Phó Thủ tướng Chính phủ;  - Các Bộ, cơ quan ngang Bộ, cơ quan thuộc Chính phủ;  - Viện Kiểm sát nhân dân tối cao;  - Tòa án nhân dân tối cao;  - Kiểm toán Nhà nước;  - Các Lãnh đạo Bộ;  - Các đơn vị thuộc Bộ Công Thương;  - UBND, HĐND các tỉnh, thành phố trực thuộc TW;  - Các Sở Công Thương;  - Cục Kiểm tra văn bản QPPL - Bộ Tư pháp;  - Cục Kiểm soát TTHC - Văn phòng Chính phủ;  - Cổng thông tin điện tử Chính phủ; Cổng thông tin điện tử Bộ Công Thương;  - Công báo;  - Lưu: VT, ĐL (10b). | **BỘ TRƯỞNG**  **Nguyễn Hồng Diên** |

**Phụ lục I**

**CÁC THÔNG SỐ ĐƯỢC SỬ DỤNG TÍNH TOÁN**

**GIÁ HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

*(Ban hành kèm theo Thông tư số /2025/TT-BCT ngày tháng năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương)*

| **TT** | **Hạng mục** | **Thông số** |
| --- | --- | --- |
| **I** | **Tỷ lệ chi phí vận hành và bảo dưỡng** của hệ thống pin lưu trữ (%) |  |
| 1 | Tỷ lệ chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác (kscl) | […] % |
| 2 | Tỷ lệ chi phí nhân công (knc) | […] % |
| **II** | **Tỷ lệ trượt thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác (%/năm)** | 2,5%/năm |

**[…] Nội dung đề nghị các cơ quan, đơn vị có ý kiến**

**Phụ lục II**

**CÁC MẪU BIỂU PHÂN TÍCH TÀI CHÍNH CỦA DỰ ÁN**

*(Ban hành kèm theo Thông tư số /2025/TT-BCT ngày tháng năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương)*

**Biểu 1 - Dự toán kết quả kinh doanh**

*Đơn vị tính:……………*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **STT** | **Nội dung** | **Năm N** | **Năm N+1** | **Năm N+2** | **…** | **Tổng cộng** |
| **I** | **Tổng thu nhập** |  |  |  |  |  |
| 1 | Doanh thu từ bán điện |  |  |  |  |  |
| 2 | Lợi ích khác thu được từ dự án (nếu có) |  |  |  |  |  |
| 3 | Trợ giá (nếu có) |  |  |  |  |  |
| **II** | **Tổng chi phí** |  |  |  |  |  |
| 1 | Chi phí khấu hao tài sản cố định |  |  |  |  |  |
| 2 | Chi phí vận hành và bảo dưỡng |  |  |  |  |  |
| 3 | Chi phí khác (nếu có) |  |  |  |  |  |
| 4 | Chi phí lãi vay |  |  |  |  |  |
| **III** | **Lợi nhuận trước thuế (I)-(II)** |  |  |  |  |  |
| **IV** | **Thuế thu nhập doanh nghiệp** |  |  |  |  |  |
| **V** | **Lợi nhuận sau thuế (III)-(IV)** |  |  |  |  |  |

*Ghi chú: Doanh thu từ bán điện chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng và các loại thuế phí khác (nếu có).Biểu 01 lập từ năm bắt đầu có thu nhập.*

**Biểu 2 - Dòng tích lũy tài chính và các chỉ tiêu tài chính**

*Đơn vị tính:……………*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **STT** | **Nội dung** | **…** | **Năm N-1** | **Năm N** | **Năm N+1** | **…** | **Tổng cộng** |
| **I** | **Nguồn** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Doanh thu từ bán điện |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Lợi ích khác thu được từ dự án (nếu có) |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Trợ giá (nếu có) |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Giá trị còn lại của Tài sản cố định (tính vào năm cuối dự án) |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Giá trị thu hồi vốn lưu động (tính vào năm cuối dự án) |  |  |  |  |  |  |
| **II** | **Sử dụng** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Vốn chủ sở hữu, vốn vay (phân bổ theo tiến độ dự án) |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Chi phí khác (nếu có) |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Trả gốc vay |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Chi phí lãi vay |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Thuế thu nhập doanh nghiệp |  |  |  |  |  |  |
| **III** | **Tích lũy tài chính (I)-(II)** |  |  |  |  |  |  |
| **IV** | **Tích lũy tài chính chiết khấu** |  |  |  |  |  |  |
| **V** | **Tích lũy tài chính chiết khấu lũy kế** |  |  |  |  |  |  |

*Ghi chú: Doanh thu từ bán điện chưa bao gồm thành phần vận hành và bảo dưỡng, thuế giá trị gia tăng và các loại thuế phí khác (nếu có). Biểu 02 lập từ năm bắt đầu xây dựng.*

**Phụ lục III**

**NỘI DUNG CHÍNH HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

*(Ban hành kèm theo Thông tư số /2025/TT-BCT ngày tháng năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương)*

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**

**Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

**HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

**HỆ THỐNG LƯU TRỮ** ……………………………………

**Giữa**

**CÔNG TY** [tên công ty]

**(BÊN BÁN ĐIỆN)**

**- và -**

(tên công ty)

**(BÊN MUA ĐIỆN)**

HỢP ĐỒNG SỐ: ……./20…/HĐ-NMĐ-[tên hệ thống lưu trữ]

*(Địa danh)* **…, tháng …/20..…**

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**

**Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

**HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN**

Căn cứ Luật Điện lực ngày 30 tháng 11 năm 2024;

Căn cứ Luật Thương mại ngày 14 tháng 6 năm 2005;

Căn cứ Bộ luật Dân sự ngày 24 tháng 11 năm 2015;

Căn cứ Thông tư số …/2025/TT-BCT của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện của hệ thống pin lưu trữ; nội dung chính của hợp đồng mua bán điện; [[1]](#footnote-1)

Căn cứ nhu cầu mua, bán điện của Bên bán điện và Bên mua điện,

Hôm nay, ngày ……. tháng ……. năm ……. , tại ……………. .

***Chúng tôi gồm:***

**Bên bán điện:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Địa chỉ: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Điện thoại: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Fax: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Mã số thuế: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Tài khoản: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ngân hàng \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Đại diện: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Chức vụ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ được sự ủy quyền của \_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ theo văn bản ủy quyền

số \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ngày \_\_\_\_\_ tháng \_\_\_\_\_ năm \_\_\_\_

**Bên mua điện:**(tên công ty)

Địa chỉ: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Điện thoại: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Fax: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Mã số thuế: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Tài khoản: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ngân hàng \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Đại diện: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Chức vụ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ được sự ủy quyền của \_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ theo văn bản ủy quyền

số \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ngày \_\_\_\_\_ tháng \_\_\_\_\_ năm \_\_\_\_\_\_\_

Cùng nhau thống nhất Hợp đồng mua bán điện cho Nhà máy điện*…(Tên nhà máy)* theo các nội dung sau:

* + 1. Định nghĩa

Trong Hợp đồng này, các thuật ngữ dưới đây được hiểu như sau:

1. *Bên bán điện* là Công ty (….) sở hữu Hệ thống lưu trữ.
2. *Bên mua điện* là (…).
3. *Điểm đấu nối* (…).

*[Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với pháp luật Việt Nam]*

* + 1. Hiệu lực và thời hạn Hợp đồng

1. Hiệu lực Hợp đồng

Hợp đồng có hiệu lực từ ngày được đại diện có thẩm quyền của Bên bán điện và Bên mua điện ký chính thức, trừ trường hợp các bên có thỏa thuận khác.

1. Thời hạn Hợp đồng

Trừ trường hợp gia hạn hoặc chấm dứt Hợp đồng trước thời hạn, thời hạn hợp đồng được tính từ ngày hợp đồng có hiệu lực đến hết […] năm kể từ Ngày vận hành thương mại Hệ thống lưu trữ.

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản của Điều này phù hợp với pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Mua bán điện năng

1. Giá Hợp đồng: Theo Phụ lục V của Hợp đồng.
2. Sản lượng hợp đồng: Theo Phụ lục V của Hợp đồng.
3. Tiền điện thanh toán: Hàng tháng, Bên mua điện có nghĩa vụ thanh toán cho Bên bán điện các khoản tiền theo quy định tại Phụ lục V Hợp đồng.

Bên bán điện và Bên mua điện thỏa thuận, thống nhất thực hiện các khoản thanh toán phát sinh do giải quyết tranh chấp theo quy định tại Điều 8 của Hợp đồng.

*(Đối với các nhà máy điện có bao tiêu nhiên liệu, bao tiêu sản lượng, Bên bán điện và Bên mua điện có quyền đàm phán, thống nhất bổ sung các nội dung cho phù hợp)*.

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản của Điều này phù hợp với pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Cam kết thực hiện

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Nghĩa vụ của Bên bán điện trước ngày vận hành thương mại

1. Yêu cầu về các loại giấy phép và văn bản phê duyệt

…

1. Báo cáo các mốc thời gian thực hiện dự án

…

1. Đấu nối, thử nghiệm và vận hành

…

1. Ngày vận hành thương mại

…

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản của Điều này phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Trách nhiệm đấu nối và hệ thống đo đếm

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Điều độ và vận hành Nhà máy điện

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Lập hoá đơn và thanh toán

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Sự kiện ảnh hưởng việc thực hiện Hợp đồng và chế tài áp dụng

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Chấm dứt Hợp đồng

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Bồi thường thiệt hại

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Các trường hợp miễn trách nhiệm đối với hành vi vi phạm

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Giải quyết tranh chấp

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Tái cơ cấu ngành điện và chuyển giao quyền và nghĩa vụ

1. Tái cơ cấu ngành điện và chuyển giao quyền và nghĩa vụ tại Bên mua điện

Bên bán điện và Bên mua điện thống nhất chấp nhận trường hợp Bên mua điện có thể phải tổ chức lại, tái cơ cấu hoặc giải thể hoặc bị loại bỏ dần chức năng mua điện để thực hiện kế hoạch chuyển đổi mô hình hoạt động của ngành điện trong các cấp độ thị trường điện cạnh tranh theo lộ trình đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt hoặc các văn bản thay thế sau này. Khi cơ quan nhà nước có thẩm quyền có quyết định về việc tổ chức lại, tái cơ cấu hoặc giải thể, Bên mua điện có quyền chuyển giao toàn bộ hay một phần các quyền và nghĩa vụ của mình theo Hợp đồng mà không cần có sự chấp thuận của Bên bán điện cho một hoặc nhiều đơn vị kế thừa do cơ quan nhà nước có thẩm quyền quyết định và các đơn vị này có trách nhiệm thực hiện các quyền, nghĩa vụ pháp lý của Bên mua điện theo quy định của pháp luật.

Bên bán điện phải có văn bản chấp thuận mọi sự chuyển giao hoặc ủy quyền thực hiện các quyền, nghĩa vụ theo Hợp đồng này của Bên mua điện.

1. Chuyển giao quyền và nghĩa vụ của Bên bán điện

Bên bán điện chỉ có quyền chuyển giao quyền và nghĩa vụ của mình theo Hợp đồng cho một hoặc nhiều đơn vị kế thừa khi có sự thỏa thuận trước bằng văn bản của Bên mua điện. Văn bản thỏa thuận của Bên mua điện không được từ chối không có lý do việc thực hiện chuyển giao hoặc ủy quyền này của Bên bán điện, trừ trường hợp Bên bán điện có thể ủy quyền hay chuyển nhượng mà không cần có thỏa thuận với Bên mua điện về một số hoặc tất cả các quyền và nghĩa vụ theo Hợp đồng của Bên bán điện liên quan đến cấp vốn hoặc các thu xếp tài chính khác cho hệ thống pin tích trữ. Hợp đồng này tiếp tục có hiệu lực để mang lại lợi ích và việc thực hiện các nghĩa vụ của các đơn vị kế thừa hoặc đơn vị được ủy thác hoặc đơn vị được chuyển giao của Bên bán điện.

* + 1. Lưu giữ hồ sơ và cung cấp thông tin

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Các chi phí khác

Mỗi bên có trách nhiệm nộp các khoản thuế và phí hoặc thanh toán các khoản nợ phát sinh của mình khi thực hiện Hợp đồng. Bên bán điện và Bên mua điện thống nhất Hợp đồng này không bao gồm chi phí truyền tải điện, chi phí phân phối điện hoặc các chi phí tương tự khác và mỗi bên phải có trách nhiệm thanh toán các loại chi phí đó theo quy định của pháp luật.

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Đại diện có thẩm quyền và trao đổi thông tin

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Bảo mật thông tin

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

* + 1. Luật áp dụng và ngôn ngữ hợp đồng mua bán điện

Việc giải thích và thực hiện Hợp đồng này được thực hiện theo quy định của pháp luật Việt Nam.

Ngôn ngữ hợp đồng sử dụng là tiếng Việt. Bên bán điện và Bên mua điện có thể thỏa thuận sử dụng thêm hợp đồng với ngôn ngữ sử dụng bằng tiếng Anh.

* + 1. Các thoả thuận khác

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

Hợp đồng được lập thành 09 bản có giá trị như nhau, mỗi bên giữ 04 bản. Bên mua điện có trách nhiệm gửi 01 (một) bản tới Cục Điện lực (Bộ Công Thương)./.

|  |  |
| --- | --- |
| ĐẠI DIỆN BÊN MUA ĐIỆN  *(Chức danh)*  *(Đóng dấu và chữ ký)*  *(Họ tên đầy đủ)* | ĐẠI DIỆN BÊN BÁN ĐIỆN  *(Chức danh)*  *(Đóng dấu và chữ ký)*  *(Họ tên đầy đủ)* |

**Phụ lục I**

**CÁC THÔNG SỐ CHÍNH CỦA HỆ THỐNG PIN LƯU TRỮ NĂNG LƯỢNG**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

*Bao gồm các mô tả, biểu đồ và đặc điểm kỹ thuật của Hệ thống lưu trữ*

*(Thông số chính của Hệ thống lưu trữ sẽ được chuẩn xác lại sau khi ký kết hợp đồng mua sắm thiết bị chính của Hệ thống lưu trữ.)*

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

**Phụ lục II  
HỆ THỐNG ĐO ĐẾM VÀ THU THẬP SỐ LIỆU**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

**I. VỊ TRÍ LẮP ĐẶT VÀ TÍNH NĂNG CỦA HỆ THỐNG ĐO ĐẾM**

1. Vị trí lắp đặt hệ thống đo đếm:

2. Tính năng của hệ thống đo đếm phải phù hợp với quy định về đo đếm điện năng do Bộ Công Thương ban hành.

**II. YÊU CẦU KỸ THUẬT CỦA HỆ THỐNG ĐO ĐẾM**

Các yêu cầu kỹ thuật của thiết bị đo đếm, yêu cầu kỹ thuật mạch đo đếm, biện pháp niêm phong kẹp chì và yêu cầu về hệ thống thu thập và đọc số liệu công tơ phải phù hợp với quy định về đo đếm điện năng do Bộ Công Thương ban hành.

**III. VỊ TRÍ ĐO ĐẾM**

Bên bán điện và Bên mua điện thống nhất sử dụng các vị trí đo đếm hiện tại của Nhà máy điện như sau:

Vị trí đo đếm chính:

Vị trí đo đếm dự phòng 1:

Vị trí đo đếm dự phòng 2:

Vị trí đo đếm phục vụ vận hành và đối soát số liệu thị trường điện:

**IV. PHƯƠNG THỨC XÁC ĐỊNH SẢN LƯỢNG ĐIỆN NĂNG GIAO NHẬN**

1. Sản lượng điện giao nhận

a) Sản lượng điện Bên bán điện trong tháng thanh toán được tính theo công thức:

*AG =*

AG: Lượng điện năng Bên mua điện thanh toán cho Bên bán điện trong tháng thanh toán, (kWh).

b) Sản lượng điện Bên bán điện nhận từ hệ thống điện quốc gia trong tháng thanh toán được tính theo công thức:

*AN =*

Trong đó:

AN: Lượng điện năng nhận từ lưới của các điểm đo trong tháng (kWh).

2. Trong giai đoạn thị trường điện cạnh tranh, phương thức giao nhận điện năng hàng tháng phải phù hợp với quy định về thị trường điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các khoản phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

**Phụ lục III  
THỎA THUẬN CÁC ĐẶC TÍNH VẬN HÀNH**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các nội dung phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

**Phụ lục IV  
THỎA THUẬN HỆ THỐNG SCADA/EMS,   
THÔNG TIN LIÊN LẠC, RƠ LE BẢO VỆ VÀ TỰ ĐỘNG**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các nội dung phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

**Phụ lục V  
GIÁ MUA BÁN ĐIỆN, TIỀN ĐIỆN THANH TOÁN**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

1. **GIÁ DỊCH VỤ PHÁT ĐIỆN**

1. Giá hợp đồng mua bán điện tại thời điểm thanh toán tiền điện tháng t, năm j bao gồm thành phần giá công suất  (đồng/kW/tháng) và thành phần giá điện năng PĐN,j,t (đồng/kW/tháng) được quy định như sau:

a) Giá công suất tháng t, năm j được xác định theo công thức sau:



: Giá cố định năm j được xác định theo quy định tại khoản 1, khoản 2 Điều 5 Thông tư này (đồng/kW/tháng);

FOMCj,t: Giá vận hành và bảo dưỡng cố định tháng t, năm j được xác định theo quy định tại khoản 1 Điều này (đồng/kW/tháng);

b) Giá điện năng tháng t, năm j được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| *µ:* | Hiệu suất chu trình lưu trữ – phát do bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận không thấp hơn thiết kế cơ sở/thiết kế kỹ thuật tương ứng với tổng mức đầu tư sử dụng để tính toán giá điện hoặc thông số của nhà chế tạo thiết bị (%); |
| *kHS,j:* | Hệ số điều chỉnh suy giảm hiệu suất năm j (%); |
| *ttt:* | Tỷ lệ tổn thất, tự dùng (%); |
| *Pmua,j,t* | Đơn giá bán lẻ điện bình quân gia quyền tháng t tương ứng với thời điểm mua điện từ lưới để bơm nước theo yêu cầu của Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia trong giờ thấp điểm và trong trường hợp hệ thống điện thừa nguồn (đồng/kWh). |
| *DoD:* | Độ sâu xả của loại hình pin lưu trữ năng lượng (%). |

3. Giá vận hành và bảo dưỡng cố định tháng t, năm j được xác định theo công thức sau:

FOMCj,t =  + 

Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| : | Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và các chi phí khác năm j, được xác định theo quy định tại điểm a khoản này (đồng/kW); |
| : | Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công tháng t, năm j, được xác định theo quy định tại điểm b khoản này (đồng/kW). |

a) Thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác được xác định theo công thức sau:



Trong đó:

: Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác năm cơ sở được xác định theo phương pháp quy định tại khoản 1 Điều 6 Thông tư này;

i: Tỷ lệ trượt giá thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí sửa chữa lớn và chi phí khác theo quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Thông tư này;

*l*: Số thứ tự năm thanh toán tính từ Năm cơ sở (đối với Năm cơ sở *l*=1).

b) Thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công tháng t, năm j () được xác định như sau:

Trường hợp tổng chi phí nhân công TCnc được tính toán theo tỷ lệ vốn đầu tư xây lắp và thiết bị thì thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công được xác định theo công thức sau (đồng/kWh):



Trong đó:

: Giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công năm cơ sở được xác định theo phương pháp quy định tại khoản 2 Điều 6 Thông tư này;

: Tỷ lệ trượt giá thành phần giá vận hành và bảo dưỡng theo chi phí nhân công, xác định theo tỷ lệ chỉ số giá tiêu dùng (CPI) năm (j-1) so với năm (j-2) do Cơ quan thống kê trung ương ban hành trong tháng 12 năm (j-1) nhưng không vượt quá 2,5%/năm;

*l:* Số thứ tự năm thanh toán tính từ Năm cơ sở (đối với Năm cơ sở *l* = 1, i1 = 0).

1. **SẢN LƯỢNG ĐIỆN NĂNG THEO HỢP ĐỒNG**

1. Sản lượng điện năng phát bình quân nhiều năm [tại điểm giao nhận điện của nhà máy] theo thời hạn Hợp đồng của Nhà máy điện là […] (tr.kWh).

2. Sản lượng điện hợp đồng năm, tháng, chu kỳ giao dịch do Bên bán điện và Bên mua điện ký xác nhận theo Quy định thị trường điện cạnh tranh..

**III. THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN THEO HỢP ĐỒNG**

**1. Giai đoạn trước ngày vận hành thương mại**

Đối với chi phí chạy thử, nghiệm thu trước giai đoạn nhà máy điện vận hành thương mại: Bên bán điện và Bên mua điện thỏa thuận theo hướng dẫn tại Điều 4 Thông tư này.

**2. Giai đoạn sau ngày vận hành thương mại**

Tiền điện thanh toán *(Rtt)* của Nhà máy điện được tính toán cụ thể như sau:

*Rtt = Rt (1 + VAT)*

Trong đó:

*Rt:* Tiền điện thanh toán cho tháng t năm j, chưa bao gồm thuế VAT

(đồng);

Rt = Tcđ,m + (PĐN,j,t Ett,j,t)+ Rk + RTh)

Tổng chi phí cố định

PCS,j,t

Trong đó:

|  |  |
| --- | --- |
| Tcđ,m: | Tổng chi phí cố định tháng m (đồng); |
| *PCS,j,t:* | giá công suất (đồng/kW/tháng); |
| : | Công suất khả dụng thực hiện của modul pin tích trữ i tại giờ thứ h (MW); |
| H: | Số giờ trong tháng m (giờ); |
| n: | Số modul pin tích trữ. |

Công suất khả dụng thực hiện của modul i tại giờ thứ h trong tháng m được xác định bằng:

Công suất khả dụng công bố (hoặc công suất khả dụng công bố sửa đổi hợp lệ nếu có) nếu công suất phát thực tế bình quân của modul i tại giờ thứ h lớn hơn hoặc bằng 95% công suất được huy động thực tế theo yêu cầu của Bên mua.

Công suất phát thực tế của modul i tại giờ thứ h (hoặc công suất khả dụng công bố sửa đổi hợp lệ nếu có) nếu công suất phát thực tế bình quân của modul i nhỏ hơn 95% công suất được huy động thực tế theo yêu cầu của Bên mua.

Trường hợp modul sửa chữa theo kế hoạch được NSMO duyệt, công suất khả dụng công bố trong giai đoạn đó được tính bằng công suất lắp đặt của modul pin tích trữ đó đó.

*PĐN,j,t:* giá điện năng (đồng/kWh);

*Ett,j,t:* sản lượng điện thực tế (kWh);

*Rk:* Các chi phí khác (đồng), gồm có:

Chi phí thanh toán cho modul thí nghiệm phù hợp với lịch thử nghiệm đã được Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện phê duyệt.

RTh:Tổng các khoản thuế, phí, các khoản tiền phải nộp trong tháng theo quy định pháp luật có liên quan được Bên bán điện và Bên mua điện thống nhất (kèm theo các chứng từ hợp lệ) (đồng);

VAT: Thuế suất giá trị gia tăng theo quy định của Nhà nước (%).

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các nội dung phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

**Phụ lục VI**

**CÁC THÔNG SỐ CHÍNH TRONG TÍNH TOÁN GIÁ**

**DỊCH VỤ PHÁT ĐIỆN**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các nội dung phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

**Phụ lục VII**

**CÁC MỐC TIẾN ĐỘ DỰ ÁN**

*(Kèm theo Hợp đồng số …ngày … tháng … năm…)*

1. **CÁC MỐC TIẾN ĐỘ DỰ ÁN**
   1. Ngày khởi công chính thức xây dựng hệ thống: […]
   2. Ngày bắt đầu tiến hành thí nghiệm liên động: […]
   3. Ngày đóng điện lần đầu: […]
   4. Ngày thử nghiệm: […]
   5. Ngày vận hành thương mại của modul pin tích trữ i: […]
   6. Ngày vận hành thương mại Nhà máy điện: […]
2. **CÁC TÀI LIỆU BÊN BÁN ĐIỆN PHẢI CUNG CẤP CHO BÊN MUA ĐIỆN**

Bên bán điện có nghĩa vụ cung cấp cho Bên mua điện bản sao hợp lệ các tài liệu để công nhận Ngày vận hành thương mại như sau: […].

[*Các bên đàm phán thống nhất sửa đổi, bổ sung các nội dung phù hợp với Pháp luật Việt Nam*]

1. Đối với các luật, văn bản là căn cứ đã nêu, các bên hiệu chỉnh theo tên văn bản có hiệu lực tại thời điểm ký Hợp đồng [↑](#footnote-ref-1)