

**MEMORANDUM OF UNDERSTANDING
BETWEEN THE ELECTRICITY AUTHORITY OF VIET NAM
AND THE AUSTRALIAN ENERGY REGULATOR**

**On Collaboration in Electricity Regulation,
Electricity Market Development, and Energy Transition**

The Electricity Authority of Viet Nam (**EAV**), an agency under the Ministry of Industry and Trade of the Socialist Republic of Viet Nam and the Australian Energy Regulator (**AER**), an agency of the Government of Australia (hereinafter referred to collectively as the “Participants” or individually as a “Participant”);

DESIRING to promote cooperation and information sharing between themselves in relation to regulation of energy systems, including their respective regulatory experiences and practices;

HAVE REACHED the following understanding:

SECTION 1

AREAS OF COOPERATION

The Participants will cooperate with each other as described in Section 2 ‘Scope of Cooperation’ under this Memorandum of Understanding (hereinafter referred to as the “MOU”) in relation the following subject areas:

- 1.1 Planning and regulating the operation of national electricity systems, including natural monopoly and competitive areas;
- 1.2 Regulatory approaches to addressing emerging developments in the electricity sector and their implications for electricity market regulation and regulatory functions;

- 1.3 Development and implementation of regulatory frameworks and monitoring of performance to ensure adequate energy supply and prevent network failures;
- 1.4 Development and implementation of frameworks to ensure efficient supply and incentivise network businesses to operate optimally, including investment in non-network alternatives (such as demand management);
- 1.5 Enhancement of regulatory capacity, including surveillance, monitoring, evaluation, and compliance mechanisms; and
- 1.6 Any other subject area the Participants mutually determine in writing.

SECTION 2

SCOPE OF COOPERATION

The Participants endeavour to undertake the following cooperative activities (“Activities” or an “Activity”) as reasonably appropriate in relation to those subject areas described in Section 1 ‘Areas of Cooperation’ of this MOU:

2.1 Knowledge sharing, exchange of experience and the provision of practical supports including on the following topics:

- a) Development and refinement of electricity regulatory frameworks, including electricity pricing mechanisms and tariff and revenue regulation;
- b) Regulation of natural monopoly segments of the electricity sector, including transmission and distribution networks;
- c) Developing appropriate and efficient mechanisms to accelerate the energy transition, including enhancing the integration of variable renewable energy (VRE) into the power system and electricity market;
- d) Development and operation of competitive wholesale and retail electricity markets, including supporting regulatory mechanisms;
- e) Development of mechanisms to support secure, reliable and efficient electricity supply, including demand-response mechanisms;

- f) Regulation and market oversight to support the integration of smart grid technologies and broader digital transformation in the electricity sector, including implications for regulatory practice;
- g) Strengthening monitoring, evaluation, compliance and transparency mechanisms.

2.2 Capacity building, through training, workshops, expert exchanges, joint studies and other related Activities;

2.3 Promotion of technical cooperation, including the development of tools, methodologies, technical guidelines and support for pilot implementation, where appropriate; and

2.4 Any other form of Activity the Participants mutually determine in writing.

2.5 For the purpose of paragraph 2.1, ‘practical supports’ includes provision of information, ideas, expertise, technical cooperation, training, cooperative projects, or joint workshops as may be jointly decided in writing.

SECTION 3

GENERAL PROVISIONS

3.1 The Participants acknowledge that their commitments under this MOU are subject to the availability of Participants’ funding and personnel to support the Activities.

3.2 The Participants recognise that this MOU is not intended to, and does not create, any legally binding rights or obligations under domestic or international law, or supersede any domestic laws. The objective of this MOU is to formalise the intention of the Participants to cooperate.

3.3 All Activities under this MOU will be conducted by each Participant in accordance with their respective laws, regulations, policies and practices, as well as any international treaties to which either Viet Nam or Australia is a party.

3.4 It is the intention of the Participants to amicably resolve any issue or dispute that arises in relation to the interpretation or implementation of this MOU by consultation between the Participants and to not refer an issue or dispute to any national or international tribunal or third party for settlement.

SECTION 4

EXPENSES

The Participants will be responsible for their respective costs and expenses incurred in implementing this MOU, unless otherwise jointly decided.

SECTION 5

CONSULTATIONS AND EXCHANGE OF INFORMATION

5.1 The Participants will consult and coordinate regarding Activities under this MOU, including, where appropriate, through jointly developed and determined workplans and designated focal points. Certain Activities may also be implemented through exchanges of correspondence, including emails or letters, where a formal workplan is not considered necessary.

5.2 Technical consultations may be conducted through the exchange and discussion of concept notes, Terms of Reference (TORs), and other relevant documents for proposed or ongoing Activities.

5.3 Nothing in this MOU will be construed as creating any obligation to commit funding, resources, or to implement any specific Activity unless otherwise mutually decided in writing.

5.4 The Participants intend to share information in accordance with this MOU. Any information disclosed in relation to this MOU will be treated as confidential, kept secure, and not used for any other purpose other than the purpose for which it was provided, unless the prior written consent of the disclosing Participant has been obtained. Information disclosed under this MOU may not be disclosed to a third party without the prior written consent of the providing Participant, unless it was made available on a non-confidential basis by the disclosing Participant, or where required or authorised to be disclosed under the national laws or policies of the Participants.

5.5 The Participants acknowledge that they are not required under this MOU to disclose confidential data, including commercially sensitive, or security-related information, including information related to electricity markets, networks, or regulatory processes.

SECTION 6

DURATION, EFFECT, AMENDMENT AND TERMINATION

6.1 This MOU will come into effect from the date it is signed on behalf of both Participants and will remain in effect until 30 June 2029, unless terminated or extended in accordance with this Section 6 (Duration, Effect, Amendment and Termination) of this MOU.

6.2 This MOU may be amended or extended at any time by the mutual written consent of the Participants. Any amendment made will be treated as a part of this MOU.

6.3 The Participants acknowledge that the termination of this MOU will not affect any existing Activities undertaken pursuant to this MOU and that the Participants will complete these Activities unless the Participants mutually determine otherwise.

6.4 The Participants may jointly consent in writing to terminate this MOU. This MOU may also be terminated by either Participant giving at least three (3) months' written notice to the other Participant. The Participants will consult to determine how any outstanding matters should be dealt with.

6.5 This MOU will replace and terminate the “*Memorandum of Understanding between the Australian Energy Regulator and the Energy Regulatory Authority of Viet Nam*”, dated 31 October 2017, on the date this MOU comes into effect.

6.6 The Participants have mutually decided to use English as the official language for this MOU.

SECTION 7


FOCAL POINT

7.1 For the Electricity Authority of Viet Nam (EAV), the Center for Information Energy and Electricity Market Development (EAVCED) will serve as the technical focal point and coordination unit for the implementation of this MOU.

7.2 For the Australian Energy Regulator, the International Engagement team will serve as the technical focal point and coordination unit for the implementation of this MOU.

7.3 The Participants may update or change their designated focal points by written notification to the other Participant.

This MOU is signed in Hanoi on 17 June 2026, in duplicate, in the English language.



TRỊNH QUỐC VŨ
DEPUTY DIRECTOR GENERAL

For and on behalf of the Electricity Authority of Viet Nam, an agency under Ministry of Industry and Trade of the Socialist Republic of Viet Nam
Address:
23 Ngo Quyen street, Cua Nam ward, Hanoi



KATE SYMONS
BOARD MEMBER

For and on behalf of the Australian Energy Regulator, an agency of the Government of Australia
Address:
Level 17, Casselden,
2 Lonsdale Street
Melbourne VIC 3000

BẢN GHI NHỚ GIỮA CỤC ĐIỆN LỰC VÀ CƠ QUAN ĐIỀU TIẾT NĂNG LƯỢNG ÚC

Về hợp tác trong lĩnh vực điều tiết điện lực, phát triển thị trường điện và chuyển dịch năng lượng

Cục Điện lực (EAV), cơ quan trực thuộc Bộ Công Thương, nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam và Cơ quan Điều tiết Năng lượng Úc (AER), cơ quan trực thuộc Chính phủ Úc (sau đây gọi chung là “các Bên” hoặc riêng lẻ là “mỗi Bên”);

Với mong muốn thúc đẩy hợp tác và chia sẻ thông tin giữa các Bên liên quan trong điều tiết hệ thống năng lượng, bao gồm kinh nghiệm và thực tiễn quản lý của mỗi Bên;

Đã đạt được sự thống nhất như sau:

MỤC 1 LĨNH VỰC HỢP TÁC

Các Bên sẽ hợp tác với nhau theo nội dung quy định tại Điều 2 “Phạm vi hợp tác” trong Bản ghi nhớ này (sau đây gọi là “MOU”) liên quan đến các lĩnh vực sau:

- 1.1 Lập kế hoạch và điều tiết các hoạt động vận hành của hệ thống điện quốc gia, bao gồm các lĩnh vực độc quyền tự nhiên và lĩnh vực cạnh tranh;
- 1.2 Các phương thức, cách tiếp cận điều tiết đối với những xu hướng phát triển mới trong ngành điện và tác động của chúng đối với công tác điều tiết thị trường điện và chức năng quản lý, điều tiết điện lực;
- 1.3 Xây dựng và triển khai các quy định, đồng thời giám sát hiệu quả hoạt động nhằm đảm bảo nguồn cung cấp năng lượng đầy đủ và phòng ngừa sự cố hệ thống điện;

1.4 Phát triển và triển khai các cơ chế/khung quản lý nhằm bảo đảm cung ứng điện hiệu quả và tạo động lực để các đơn vị vận hành lưới điện tối ưu hóa hoạt động, bao gồm các chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM/DR)

1.5 Nâng cao năng lực quản lý, điều tiết bao gồm các cơ chế giám sát, theo dõi, đánh giá và tuân thủ; và

1.6 Các lĩnh vực khác do các Bên cùng thống nhất bằng văn bản.

MỤC 2

PHẠM VI HỢP TÁC

Các Bên nỗ lực triển khai các hoạt động hợp tác sau đây (“Các hoạt động” hoặc “Hoạt động”) trong phạm vi phù hợp liên quan đến các lĩnh vực được nêu trong Mục 1 “Lĩnh vực hợp tác” của Bản ghi nhớ này:

2.1 Chia sẻ kiến thức, trao đổi kinh nghiệm và cung cấp hỗ trợ thực tiễn, bao gồm các nội dung sau:

- a) Xây dựng và hoàn thiện quy định điều tiết điện lực, bao gồm các cơ chế giá điện, điều tiết giá điện và doanh thu;
- b) Quản lý, điều tiết các phân khúc độc quyền tự nhiên trong ngành điện, bao gồm hệ thống truyền tải và phân phối;
- c) Phát triển các cơ chế phù hợp và hiệu quả nhằm thúc đẩy quá trình chuyển dịch năng lượng, bao gồm tăng cường tích hợp năng lượng tái tạo biến đổi (VRE) vào hệ thống điện và thị trường điện;
- d) Phát triển và vận hành thị trường điện bán buôn và bán lẻ cạnh tranh, bao gồm các cơ chế quản lý hỗ trợ;
- e) Phát triển và triển khai các cơ chế/khung quản lý nhằm bảo đảm cung ứng điện hiệu quả và tạo động lực để các đơn vị vận hành lưới điện tối ưu hóa hoạt động, bao gồm các chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM/DR);
- f) Quản lý và giám sát thị trường nhằm hỗ trợ tích hợp các công nghệ lưới điện thông minh và thúc đẩy chuyển đổi số trong ngành điện, bao gồm các tác động đối với thực tiễn quản lý;
- g) Tăng cường các cơ chế giám sát, đánh giá, tuân thủ và minh bạch.

2.2 Nâng cao năng lực thông qua đào tạo, hội thảo, trao đổi chuyên gia, nghiên cứu chung và các hoạt động liên quan khác;

2.3 Thúc đẩy hợp tác kỹ thuật, bao gồm phát triển các công cụ, phương pháp luận, hướng dẫn kỹ thuật và hỗ trợ triển khai thí điểm vào thời điểm phù hợp; và

2.4 Các Hoạt động khác do các Bên cùng thống nhất bằng văn bản.

2.5 Đối với “hỗ trợ thực tiễn” trong nội dung của đoạn 2.1, được hiểu là bao gồm việc cung cấp thông tin, sáng kiến, chuyên môn, hợp tác kỹ thuật, đào tạo, các dự án hợp tác hoặc hội thảo chung theo thỏa thuận chung bằng văn bản của các Bên.

MỤC 3

QUY ĐỊNH CHUNG

3.1 Các Bên thừa nhận rằng các cam kết theo Bản ghi nhớ này tùy thuộc vào khả năng bố trí kinh phí và nhân lực của Các Bên để hỗ trợ các Hoạt động.

3.2 Các Bên thừa nhận rằng Bản ghi nhớ này không nhằm mục đích và không tạo ra bất kỳ quyền hoặc nghĩa vụ ràng buộc pháp lý nào theo luật pháp trong nước hoặc quốc tế, cũng như không thay thế bất kỳ quy định pháp luật của từng Bên. Mục tiêu của Bản ghi nhớ này là chính thức hóa ý định hợp tác của các Bên.

3.3 Tất cả các Hoạt động theo Bản ghi nhớ này sẽ được mỗi Bên triển khai phù hợp với quy định pháp luật, quy định, chính sách và thực tiễn của từng Bên, cũng như bất kỳ điều ước quốc tế mà Việt Nam hoặc Úc tham gia là thành viên.

3.4 Các Bên thống nhất nỗ lực giải quyết thiện chí bất kỳ vấn đề hoặc bất đồng phát sinh liên quan đến việc giải thích hoặc thực hiện Bản ghi nhớ này thông qua tham vấn giữa Các Bên và không chuyển vấn đề hoặc bất đồng đó đến bất kỳ tòa án quốc gia hoặc quốc tế nào hoặc bên thứ ba để giải quyết.

MỤC 4

CHI PHÍ

Các Bên sẽ chịu trách nhiệm về các chi phí và chi tiêu tương ứng phát sinh trong quá trình thực hiện Bản ghi nhớ này, trừ khi có thỏa thuận chung khác.

MỤC 5

THAM VẤN VÀ TRAO ĐỔI THÔNG TIN

5.1 Các Bên sẽ tham vấn và phối hợp trong các Hoạt động theo Bản ghi nhớ này, bao gồm, khi phù hợp, xây dựng và thống nhất các kế hoạch công việc chung và chỉ định các đầu mối công việc. Đối với một số hoạt động không cần thiết phải xây dựng kế hoạch công việc chính thức, thì các hoạt động đó có thể được triển khai thông qua trao đổi thư từ, bao gồm email hoặc văn bản,

5.2 Các cuộc tham vấn kỹ thuật có thể được tiến hành thông qua việc trao đổi và thảo luận các bản tóm tắt ý tưởng, điều khoản tham chiếu (TOR) và các tài liệu liên quan khác cho các Hoạt động được đề xuất hoặc đang triển khai.

5.3 Không có nội dung nào trong Bản ghi nhớ này được hiểu là tạo ra bất kỳ nghĩa vụ nào về cam kết tài trợ, nguồn lực hoặc thực hiện bất kỳ Hoạt động cụ thể nào, trừ khi có thỏa thuận bằng văn bản giữa các Bên.

5.4 Các Bên dự kiến chia sẻ thông tin phù hợp với Bản ghi nhớ này. Mọi thông tin được tiết lộ liên quan đến Bản ghi nhớ này sẽ được coi là thông tin bí mật, được bảo mật và không được sử dụng cho bất kỳ mục đích nào khác ngoài mục đích mà thông tin đó được cung cấp, trừ khi đã có sự đồng ý bằng văn bản trước đó của Bên cung cấp thông tin. Thông tin được cung cấp theo Bản ghi nhớ này không được tiết lộ cho bên thứ ba mà không có sự đồng ý trước bằng văn bản của Bên cung cấp thông tin, trừ trường hợp thông tin đó đã được Bên cung cấp chia sẻ dưới hình thức không bảo mật, hoặc việc tiết lộ thông tin đó được yêu cầu hoặc cho phép theo luật pháp hoặc chính sách quốc gia của Các Bên.

5.5 Các Bên thừa nhận rằng theo Bản ghi nhớ này, các Bên không được yêu cầu tiết lộ dữ liệu bí mật, bao gồm thông tin nhạy cảm về mặt thương mại hoặc liên quan đến an ninh, bao gồm thông tin liên quan đến thị trường điện, lưới hoặc các quy trình quản lý, điều tiết.

MỤC 6

THỜI HẠN, HIỆU LỰC, SỬA ĐỔI VÀ CHẤM DỨT

6.1 Bản ghi nhớ này sẽ có hiệu lực kể từ ngày được ký kết bởi đại diện của các Bên và sẽ có hiệu lực đến ngày 30 tháng 6 năm 2029, trừ trường hợp bị chấm dứt hoặc gia hạn theo Mục 6 “Thời hạn, Hiệu lực, Sửa đổi và Chấm dứt” của Bản ghi nhớ này.

6.2 Bản ghi nhớ này có thể được sửa đổi hoặc gia hạn bất kỳ thời điểm nào trên cơ sở đồng thuận bằng văn bản của Các Bên. Bất kỳ sửa đổi nào được thực hiện sẽ được coi là một phần không thể tách rời của Bản ghi nhớ này.

6.3 Các Bên thừa nhận rằng việc chấm dứt Bản ghi nhớ này sẽ không ảnh hưởng đến bất kỳ Hoạt động đang triển khai theo Bản ghi nhớ này và Các Bên sẽ tiếp tục hoàn thành các Hoạt động đó, trừ trường hợp Các Bên có thỏa thuận khác.

6.4 Các Bên có thể cùng thống nhất chấm dứt Bản ghi nhớ này bằng văn bản. Hoặc Bản ghi nhớ này có thể bị chấm dứt bởi bất kỳ Bên nào bằng cách gửi thông báo bằng văn bản trước, ít nhất ba (3) tháng cho Bên còn lại. Các Bên sẽ thảo luận nhằm thống nhất phương án xử lý các vấn đề còn tồn đọng.

6.5 Bản ghi nhớ này sẽ thay thế và chấm dứt hiệu lực của “*Bản ghi nhớ giữa Cơ quan Điều tiết Năng lượng Úc và Cục Điều tiết điện lực Việt Nam*” đã ký ngày 31 tháng 10 năm 2017, kể từ ngày Bản ghi nhớ này có hiệu lực.

6.6 Các Bên thống nhất sử dụng tiếng Anh làm ngôn ngữ chính thức cho Bản ghi nhớ này.

MỤC 7

ĐẦU MỐI LIÊN HỆ

7.1 Đối với Cục Điện lực (EAV), Trung tâm Thông tin năng lượng và Phát triển thị trường điện (EAVCED) sẽ đóng vai trò là đầu mối điều phối cho việc thực hiện Bản ghi nhớ này.

7.2 Đối với Cơ quan Điều tiết Năng lượng Úc, Nhóm Hợp tác Quốc tế sẽ đóng vai trò là đầu mối kỹ thuật và đơn vị điều phối cho việc thực hiện Bản ghi nhớ này.

7.3 Các Bên có thể cập nhật hoặc thay đổi chỉ định đầu mối liên hệ thông qua thông báo bằng văn bản cho Bên còn lại.

Bản ghi nhớ này được ký kết tại Hà Nội vào ngày 17 tháng 6 năm 2026, được lập thành hai (02) bản, bằng tiếng Anh có giá trị như nhau.

TRINH QUỐC VŨ

PHÓ CỤC TRƯỞNG

Đại diện Cục Điện lực

Địa chỉ:

23, phố Ngô Quyền, phường Cửa Nam, Hà Nội

KATE SYMONS

THÀNH VIÊN HỘI ĐỒNG

Đại diện Cơ quan Điều tiết Năng lượng Úc

Địa chỉ:

Tầng 17, Casselden,
2 Lonsdale Street
Melbourne, VIC 3000