

HIGHLIGHTS OF ENERGY NEWS ĐIỂM TIN NĂNG LƯỢNG NỔI BẬT

Takeaways Tiêu điểm

- (1) **Rooftop solar and self-consumption:** The Politburo prioritizes rooftop solar development, resolving obstacles based on the principle of “*harmonized benefits, shared risks*.” Proposed amendment to Decree 56/2025: allow self-consumption rooftop systems connected at the medium-voltage level but not selling to the grid to be considered as having minor impact.
Điện mặt trời mái nhà và tự sản, tự tiêu: Bộ Chính Trị ưu tiên phát triển điện mặt trời mái nhà, xử lý dứt điểm vướng mắc theo nguyên tắc “*lợi ích hài hòa, rủi ro chia sẻ*”. Đề xuất sửa Nghị định 56/2025: cho phép hệ thống tự sản – tự tiêu đầu nối ở cấp trung áp nhưng không bán điện lên lưới vẫn được coi là nguồn tác động nhỏ.
- (2) **Offshore wind:** A breakthrough mechanism for offshore wind development is required; proposed amendment to Decree 58/2025 allows reimbursement of survey costs if results are used in investor selection bidding.
Điện gió ngoài khơi: Yêu cầu cơ chế đột phá phát triển điện gió ngoài khơi; đề xuất sửa Nghị định 58/2025 cho phép hoàn trả chi phí khảo sát nếu kết quả được dùng trong đấu thầu.
- (3) **Thermal power:** Prioritize gas-fired power, address LNG pricing issues; for coal power, plan technology upgrades to meet environmental standards and encourage fuel switching.
Nhiệt điện: Ưu tiên nhiệt điện khí, tháo gỡ cơ chế giá LNG; với điện than, lập kế hoạch nâng cấp công nghệ đáp ứng tiêu chuẩn môi trường và khuyến khích chuyển đổi nhiên liệu.
- (4) **Waste-to-energy and biomass:** Obstacles regarding FIT validity during the transition and difficulties in determining biomass fuel prices due to fragmented supply, complicating PPA negotiations.
Điện rác và sinh khối: Vướng mắc về hiệu lực giá FIT trong giai đoạn chuyển tiếp và khó định giá nhiên liệu đầu vào do nguồn cung phân tán, nhỏ lẻ, gây khó khăn cho đàm phán PPA.
- (5) **Nuclear power:** Expedite Ninh Thuan 1 and 2 nuclear projects for 2030–2035; develop small modular nuclear programs, advance R&D, master nuclear technology, and ensure absolute safety.
Điện hạt nhân: Khẩn trương triển khai Ninh Thuận 1, 2 giai đoạn 2030–2035; phát triển chương trình điện hạt nhân module nhỏ, nghiên cứu và làm chủ công nghệ, bảo đảm an toàn tuyệt đối.
- (6) **Hydropower:** Maximize existing hydropower capacity, selectively develop small-to-medium hydropower, accelerate pumped-storage hydropower, and expand long-term electricity import cooperation.
Thủy điện: Tận dụng tối đa công suất hiện có, phát triển có chọn lọc thủy điện nhỏ – vừa, đẩy nhanh thủy điện tích năng, tăng hợp tác nhập khẩu điện dài hạn.
- (7) **DPPA:** Proposal to expand the role of retail units in IZ/EPZs, allowing them to receive authorization or purchase RE electricity for resale; electricity prices to be negotiated but not exceeding the annual average retail tariff.
DPPA: Đề xuất mở rộng chức năng đơn vị bán lẻ trong KCN/KCX, cho phép nhận ủy quyền hoặc mua điện NLTT bán lại; giá điện tự đàm phán nhưng không vượt giá bán lẻ điện bình quân hằng năm.
- (8) **Energy storage:** Develop a national energy storage strategy; invest in large-scale battery systems and advanced storage technologies to ensure system stability as the share of renewables rises.
Lưu trữ năng lượng: Xây dựng chiến lược dự trữ năng lượng quốc gia; đầu tư hệ thống pin lưu trữ quy mô lớn và công nghệ lưu trữ tiên tiến để bảo đảm ổn định hệ thống khi tỷ lệ NLTT tăng cao.

1. SOLAR POWER AND SELF-PRODUCED, SELF-CONSUMED ELECTRICITY *ĐIỆN MẶT TRỜI VÀ ĐIỆN TỰ SẢN XUẤT, TỰ TIÊU THỤ*

(i) Development orientation by the Politburo *Định hướng phát triển của Bộ Chính Trị*

The Politburo directs prioritizing development in line with system safety assurance and reasonable electricity prices, especially self-produced, self-consumed sources and rooftop solar power. A special mechanism should be established to definitively resolve obstacles and difficulties for solar projects to supplement the national power source, avoid wasting social investment resources, and ensure the legitimate rights and interests of investors on the principle of “harmonized benefits, shared risks,” while strictly handling violations in accordance with the law.¹

Bộ Chính Trị định hướng ưu tiên phát triển phù hợp với khả năng bảo đảm an toàn hệ thống với giá thành điện hợp lý, đặc biệt là các nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ, điện mặt trời mái nhà. Xây dựng cơ chế đặc thù xử lý dứt điểm những vướng mắc, khó khăn đối với các dự án điện mặt trời để bổ sung nguồn điện quốc gia, tránh lãng phí nguồn lực đầu tư xã hội, bảo đảm quyền, lợi ích hợp pháp, chính đáng của nhà đầu tư trên tinh thần “lợi ích hài hòa, rủi ro chia sẻ”, xử lý nghiêm các sai phạm theo quy định pháp luật.”²

(ii) Issues proposed for amendment *Vấn đề đang được kiến nghị sửa đổi*

Proposal to supplement projects considered to have minor impacts on the national power system: According

to Decree 56/2025, self-produced, self-consumed power from renewable and new energy sources connected at a low-voltage level is deemed to have a minor impact on the national power system. However, in practice, after 2020, about 1,300 MWp of rooftop solar was installed without selling electricity to EVN due to low purchase prices, mainly for self-consumption, while the mandatory installation of anti-reverse devices caused waste since systems from 100 kW and above already had monitoring, control, and dispatching connections. Therefore, the competent authority has proposed amending the Decree to stipulate that “rooftop solar power that is self-produced, self-consumed, connected at medium-voltage level but not sold into the grid shall be considered as having minor impact on the national power system.”³

Đề xuất bổ sung dự án được xem là có tác động nhỏ đến hệ thống điện quốc gia: Theo Nghị định 56/2025, nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ từ nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới đầu nối ở cấp hạ áp được coi là nguồn điện có tác động nhỏ đến hệ thống điện quốc gia. Tuy nhiên, thực tiễn cho thấy sau năm 2020 có khoảng 1.300 MWp điện mặt trời mái nhà được lắp đặt nhưng không bán điện cho EVN do giá mua thấp, chủ yếu để tự tiêu thụ, trong khi quy định bắt buộc lắp thiết bị chống phát ngược lại gây lãng phí vì các hệ thống từ 100 kW trở lên vốn đã có thiết bị giám sát, điều khiển và kết nối điều độ. Do đó, cơ quan có thẩm quyền đã đề xuất sửa đổi Nghị định theo hướng quy định “điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ được đầu nối ở cấp trung áp nhưng không bán điện vào lưới được xem là nguồn điện có tác động nhỏ đến hệ thống điện quốc gia”.⁴

2. WIND POWER

¹ Resolution No. 70-NQ/TW of the Politburo dated 28 August 2025.

² Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính Trị ngày 28/08/2025.

³ Official Letter No. 5464/EVN-PC of EVN to the Ministry of Industry and Trade.

⁴ Công văn 5464/EVN-PC của EVN gửi Bộ Công Thương.

ĐIỆN GIÓ

(i) **Issues proposed for amendment** **Định hướng phát triển của Bộ Chính Trị**

The Politburo requires the prompt formulation of policies to remove obstacles, legal support policies, and breakthrough mechanisms for offshore wind power development. It also directs research and assignment of tasks to major reputable state-owned and private enterprises with sufficient capacity to implement large-scale offshore wind projects associated with national defense, security, and protection of maritime sovereignty.⁵

Bộ Chính Trị yêu cầu khẩn trương xây dựng chính sách tháo gỡ khó khăn, chính sách pháp lý hỗ trợ và cơ chế đột phá cho phát triển điện gió ngoài khơi; nghiên cứu, giao nhiệm vụ cho một số doanh nghiệp lớn nhà nước, tư nhân có uy tín, có thực lực để thực hiện nhiệm vụ phát triển các dự án điện gió ngoài khơi quy mô lớn gắn với bảo đảm quốc phòng, an ninh, bảo vệ chủ quyền biển, đảo.⁶

(ii) **Issues proposed for amendment** **Vấn đề đang được kiến nghị sửa đổi**

Allowing reimbursement of expenses for offshore wind survey units: According to Decree 58/2025, one condition for offshore wind project surveyors is a “commitment not to request reimbursement of expenses under any circumstances.” However, in cases where competent authorities use survey results for bidding to select investors, reimbursement could be considered to reduce risks for the assigned survey unit. Therefore, the competent authority

proposes adjusting the regulation to require survey units to “commit not to request reimbursement if competent authorities do not use their survey results for investor bidding.”⁷

Cho phép hoàn trả kinh phí cho đơn vị khảo sát dự án điện gió ngoài khơi: Theo Nghị định 58/2025, một trong những điều kiện mà đơn vị khảo sát dự án điện gió ngoài khơi phải đáp ứng là “Cam kết không yêu cầu hoàn trả kinh phí trong mọi trường hợp”. Tuy nhiên, trường hợp kết quả khảo sát của đơn vị thực hiện khảo sát dự án điện gió ngoài khơi được cơ quan có thẩm quyền sử dụng để đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thì có thể xem xét hoàn trả kinh phí nhằm giảm thiểu rủi ro cho đơn vị được giao khảo sát. Do vậy, cơ quan có thẩm quyền đề xuất điều chỉnh theo hướng chỉ yêu cầu đơn vị khảo sát “cam kết không yêu cầu hoàn trả kinh phí trong trường hợp kết quả khảo sát của đơn vị thực hiện khảo sát dự án điện gió ngoài khơi không được cơ quan có thẩm quyền sử dụng để đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư”.⁸

3. THERMAL POWER NHIỆT ĐIỆN

(i) **Issues proposed for amendment** **Định hướng phát triển của Bộ Chính Trị**

The Politburo orients the development of gas-fired thermal power, prioritizing the use of domestic gas sources; urgently reviewing and removing difficulties to accelerate LNG and gas power projects, especially mechanisms related to power purchase prices. It also requires reviewing and planning upgrades in technology and efficiency improvements to meet environmental standards for existing

⁵ Resolution No. 70-NQ/TW of the Politburo dated 28 August 2025.

⁶ Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính Trị ngày 28/08/2025.

⁷ Official Letter No. 5464/EVN-PC of EVN to the Ministry of Industry and Trade.

⁸ Công văn 5464/EVN-PC của EVN gửi Bộ Công Thương.

coal power plants, as well as encouraging fuel conversion for coal plants.⁹

*Bộ Chính Trị định hướng phát triển nhiệt điện khí, ưu tiên sử dụng nguồn khí trong nước; khẩn trương rà soát, tháo gỡ khó khăn để thúc đẩy triển khai các dự án điện khí, LNG, nhất là cơ chế về giá mua bán điện. Rà soát, lập kế hoạch triển khai nâng cấp công nghệ, nâng cao hiệu suất để đáp ứng quy chuẩn, tiêu chuẩn môi trường của các nhà máy điện than hiện có. Có cơ chế khuyến khích chuyển đổi nhiên liệu đối với các nhà máy nhiệt điện than.*¹⁰

(ii) **Issues proposed for amendment**
Vấn đề đang được kiến nghị sửa đổi

Proposal on Minimum Contracted Output for Gas-Fired Power Plants: According to Decree 56/2025, when domestic natural gas supply is insufficient for power generation, the seller and buyer must agree on the fuel plan and electricity price under the PPA. However, the inclusion of imported LNG has proven difficult, as LNG is significantly more expensive than domestic gas and its use depends on dispatch demand determined by the NSMO, making agreement between the parties challenging. In practice, gas supply from Nam Con Son for the Phu My and Nhon Trach clusters (with an available capacity of nearly 5,200 MW, requiring 23.7 million m³/day) has declined sharply to only 7–7.5 million m³/day, and is projected to fall to 1.49 bcm in 2026, down from 2.06 bcm in 2025. In this context, it is necessary to supplement regulations allowing gas-fired power plants to procure imported LNG to ensure minimum fuel availability and avoid wasting national resources. MOIT's Notification No. 1104/TB-VP dated 18 July 2025

also emphasized the need to develop regulations on (i) blended gas pricing between domestic gas and LNG, (ii) long-term minimum contracted output for LNG-fired plants, and (iii) efficient use of domestic gas resources. Accordingly, EVN proposes the early issuance of regulations establishing minimum contracted output for gas-fired power plants using both domestic gas and LNG, so that generators and stakeholders can secure fuel supply and prepare system and market operation plans from 2026 onward.¹¹

Đề xuất về Sản lượng Điện Hợp đồng Tối thiểu cho Các Nhà máy Nhiệt điện Khí: Theo Nghị định 56/2025, khi nguồn khí thiên nhiên trong nước không đáp ứng nhu cầu phát điện, bên bán điện và bên mua điện phải thỏa thuận về phương án sử dụng nhiên liệu và giá điện trong hợp đồng. Tuy nhiên, việc bổ sung khí LNG nhập khẩu hiện gặp nhiều khó khăn do giá LNG cao hơn nhiều so với khí trong nước và phụ thuộc vào nhu cầu huy động do NSMO xác định, khiến các bên khó đạt được thống nhất. Thực tế, nguồn cung khí từ Nam Côn Sơn cho cụm Phú Mỹ và Nhơn Trạch (công suất khả dụng gần 5.200 MW, cần 23,7 triệu m³/ngày) đã sụt giảm mạnh, hiện chỉ còn 7–7,5 triệu m³/ngày và dự báo năm 2026 chỉ còn 1,49 tỷ m³/năm, thấp hơn đáng kể so với năm 2025. Trước tình hình này, cần thiết bổ sung quy định cho phép các nhà máy điện khí được mua LNG nhập khẩu để đảm bảo tối thiểu nguồn nhiên liệu huy động, tránh lãng phí nguồn lực quốc gia. Thông báo số 1104/TB-VP ngày 18/7/2025 của Bộ Công Thương cũng đã nhấn mạnh yêu cầu xây dựng quy định về (i) cơ chế giá khí trộn giữa khí trong nước và LNG nhập khẩu; (ii) hợp đồng sản lượng điện tối thiểu dài hạn cho các nhà máy sử dụng LNG; và (iii) cơ chế khai thác hiệu quả nguồn khí trong

⁹ Resolution No. 70-NQ/TW of the Politburo dated 28 August 2025.

¹⁰ Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính Trị ngày 28/08/2025.

¹¹ Official Letter No. 5464/EVN-PC of EVN to the Ministry of Industry and Trade.

nước. Trên cơ sở đó, EVN kiến nghị sớm ban hành cơ chế áp dụng sản lượng điện hợp đồng tối thiểu cho các nhà máy nhiệt điện khí, kết hợp khí thiên nhiên trong nước và LNG nhập khẩu, để các đơn vị phát điện và các bên liên quan có cơ sở chủ động đảm bảo nhiên liệu, lập kế hoạch vận hành hệ thống và thị trường điện từ năm 2026 trở đi.¹²

4. WASTE-TO-ENERGY AND BIOMASS POWER ĐIỆN RÁC, SINH KHỐI

Currently, EVN is seeking guidance from the Ministry of Industry and Trade to resolve the following issues:

Hiện tại, EVN đang xin ý kiến chỉ đạo của Bộ Công Thương để hướng dẫn giải quyết các vấn đề sau:

(i) **Validity of FIT prices after the 2024 Electricity Law¹³**
Hiệu lực giá FIT sau Luật Điện lực 2024¹⁴

Electricity Law No. 61/2024/QH15 dated 30/11/2024 (effective from 01/02/2025) stipulates in Article 51 that the electricity service price in power purchase agreements includes fixed, O&M, and variable components. Meanwhile, Prime Minister's Decisions No. 31/2014/QĐ-TTg, No. 24/2014/QĐ-TTg, and No. 08/2020/QĐ-TTg still stipulate FIT prices applicable to waste-to-energy and biomass power. Thus, new projects after the effective date of the Electricity Law but before these Decisions are repealed will face difficulties in determining applicable tariffs.

¹² Công văn 5464/EVN-PC của EVN gửi Bộ Công Thương.

¹³ Official Letter No. 5402/EVN-KDMBD+PC dated 28 August 2025 of EVN to the Ministry of Industry and Trade regarding the review and assessment of the impact of certain Decisions of the Prime Minister on renewable energy projects.

¹⁴ Công văn 5402/EVN-KDMBD+PC ngày 28/08/2025 của EVN gửi Bộ Công Thương về việc về việc rà soát, đánh giá tác động của một số Quyết định của Thủ tướng Chính phủ đối với các dự án năng lượng tái tạo.

Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30/11/2024 (có hiệu lực từ 01/02/2025) quy định tại Điều 51 rằng giá dịch vụ phát điện trong hợp đồng mua bán điện được cấu thành bởi giá cố định, giá vận hành và bảo dưỡng, cùng giá biến đổi. Trong khi đó, Quyết định số 31/2014/QĐ-TTg, số 24/2014/QĐ-TTg và số 08/2020/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ vẫn đang quy định về giá FIT áp dụng cho điện rác và điện sinh khối. Do đó, các dự án mới trong giai đoạn sau khi Luật Điện lực có hiệu lực nhưng trước khi các Quyết định này bị bãi bỏ sẽ gặp vướng mắc trong việc xác định giá điện áp dụng.

(ii) **Electricity prices and PPA negotiations after FIT expiry¹⁵**
Giá điện và đàm phán hợp đồng mua bán điện sau khi các Quyết định ưu đãi hết hiệu lực¹⁶

According to Circular 12/2025/TT-BCT, when FIT mechanisms expire, biomass power plants must negotiate PPAs based on main fuel prices determined by weighted averages of contracts or agreements. However, due to the nature of biomass fuel sources (rice husk, wood chips, bagasse) which are often scattered and collected in small batches, it is difficult to determine the input fuel price accurately, reasonably and competitively. This creates additional difficulties in the practice of negotiating and signing contracts.

Theo Thông tư 12/2025/TT-BCT, khi các Quyết định về cơ chế giá ưu đãi hết hiệu lực, các nhà máy điện sinh khối sẽ

¹⁵ Official Letter No. 5402/EVN-KDMBD+PC dated 28 August 2025 of EVN to the Ministry of Industry and Trade regarding the review and assessment of the impact of certain Decisions of the Prime Minister on renewable energy projects.

¹⁶ Công văn 5402/EVN-KDMBD+PC ngày 28/08/2025 của EVN gửi Bộ Công Thương về việc về việc rà soát, đánh giá tác động của một số Quyết định của Thủ tướng Chính phủ đối với các dự án năng lượng tái tạo.

phải đàm phán hợp đồng mua bán điện trên cơ sở giá nhiên liệu chính được xác định theo bình quân gia quyền các hợp đồng mua bán hoặc văn bản thỏa thuận. Tuy nhiên, do đặc thù nguồn nhiên liệu cho điện sinh khối (trấu, mùn gỗ, bã mía) thường phân tán, thu gom nhỏ lẻ, việc xác định giá nhiên liệu đầu vào một cách chính xác, hợp lý và đảm bảo cạnh tranh gặp nhiều khó khăn. Điều này làm phát sinh thêm vướng mắc trong thực tiễn đàm phán và ký kết hợp đồng.

5. NUCLEAR POWER ĐIỆN HẠT NHÂN

The Politburo requires the prompt implementation of Ninh Thuan 1 and Ninh Thuan 2 nuclear projects with suitable partners, ensuring Vietnam's best interests while considering previous agreements, with operation targeted for 2030–2035. It also directs the development of a nuclear program with flexible scales and small modular reactors; increased investment in nuclear energy research and technology to gradually master nuclear power, including reactor technologies; choosing advanced, suitable technologies ensuring absolute safety and optimizing socio-economic efficiency; and encouraging both state-owned and private enterprises to participate in small modular nuclear development.¹⁷

Bộ Chính Trị yêu cầu khẩn trương triển khai các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 1 và Ninh Thuận 2 với các đối tác phù hợp, bảo đảm lợi ích cao nhất của Việt Nam có tính đến thỏa thuận trước đây, đưa vào vận hành trong giai đoạn 2030 - 2035. Xây dựng Chương trình phát triển điện hạt nhân theo các quy mô linh hoạt và các nhà máy điện hạt nhân lắp ráp module nhỏ; đẩy mạnh đầu tư cho nghiên cứu, phát triển công nghệ năng lượng nguyên tử,

*từng bước làm chủ công nghệ điện hạt nhân, bao gồm công nghệ lò phản ứng hạt nhân; lựa chọn công nghệ tiên tiến, phù hợp với điều kiện của Việt Nam, bảo đảm an ninh, an toàn tuyệt đối và tối ưu hóa hiệu quả tổng thể về kinh tế - xã hội; khuyến khích doanh nghiệp khu vực nhà nước và tư nhân tham gia phát triển điện hạt nhân module nhỏ.*¹⁸

6. HYDROPOWER THỦY ĐIỆN

The Politburo directs maximizing and expanding the capacity of existing plants. It also calls for the selective development of some small and medium-sized plants, the acceleration of pumped-storage projects, and increased cooperation with other countries to develop hydropower linked to long-term electricity imports.¹⁹

*Bộ Chính Trị định hướng phát huy, mở rộng tối đa công suất của các nhà máy hiện có. Tiếp tục phát triển có chọn lọc một số thủy điện nhỏ và vừa, đẩy nhanh tiến độ các dự án thủy điện tích năng. Tăng cường hợp tác phát triển thủy điện với các nước gần với nhập khẩu điện dài hạn từ nước ngoài.*²⁰

7. DPPA

Issues proposed for amendment

Các vấn đề đang được kiến nghị sửa đổi

- (i) **Expanding functions of retail electricity units in zones/complexes:** According to Decree 57/2025, retail units authorized by large electricity consumers can purchase electricity from Power Corporations and sign forward contracts with renewable generators. However, to align with Decision 2093/QĐ-BCT (07/8/2020) on

¹⁷ Resolution No. 70-NQ/TW of the Politburo dated 28 August 2025.

¹⁸ Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính Trị ngày 28/08/2025.

¹⁹ Resolution No. 70-NQ/TW of the Politburo dated 28 August 2025.

²⁰ Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính Trị ngày 28/08/2025.

competitive retail market design, the competent authority proposes allowing retail units in industrial zones/complexes to either receive authorization from large customers or directly purchase from renewable generators selling to the grid to resell to customers in their zones, thereby reducing redundant negotiations.²¹

Mở rộng chức năng của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm: Theo Nghị định 57/2025, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được khách hàng sử dụng điện lớn ủy quyền mua điện từ các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, ký kết Hợp đồng kỳ hạn điện với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo. Tuy nhiên, để đảm bảo thống nhất với quyền hạn của Đơn vị bán lẻ điện theo Đề án thiết kế mô hình thị trường bán lẻ điện cạnh tranh tại Quyết định 2093/QĐ-BCT ngày 07/8/2020. Do vậy, cơ quan có thẩm quyền đề xuất cho phép Đơn vị bán lẻ trong các khu, cụm công nghiệp có thể nhận ủy quyền từ khách hàng lớn hoặc có thể mua điện từ các đơn vị phát điện NLTT bán điện lên lưới để bán lại cho các khách hàng lớn trong KCN do họ quản lý để giảm được bước đàm phán lại với đơn vị bán lẻ về phí cung cấp dịch vụ.²²

- (ii) **Allowing negotiated prices not exceeding the annual average retail tariff:** Under Decree 57/2025, electricity prices are negotiated but capped at the maximum generation tariff frame of the relevant source type. Currently, no tariff framework exists for rooftop solar. Meanwhile, Article 5.12(e) of the 2024 Electricity Law stipulates that electricity pricing policy must “ensure the right to decide electricity purchase/sale prices not exceeding tariff frames and structures prescribed by the

State.” Since these are retail transactions, the competent authority proposes revising the rule so that negotiated prices do not exceed the annual average retail tariff set by MOIT.²³

Cho phép các bên tự đàm phán thỏa thuận và không vượt giá bán lẻ điện bình quân hằng năm: Theo Nghị định 57/2025, giá bán điện do các bên tự đàm phán thỏa thuận và không vượt mức giá tối đa của khung giá phát điện của loại hình nguồn điện tương ứng. Tuy nhiên hiện nay chưa có quy định khung giá đối loại hình Điện mặt trời mái nhà. Bên cạnh đó, Điều 5.12(e) Luật Điện lực 2024 quy định về chính sách giá điện và giá dịch vụ về điện “Bảo đảm quyền tự quyết định giá mua điện, giá bán điện không vượt quá khung giá điện, cơ cấu biểu giá bán lẻ điện do Nhà nước quy định”. Ngoài ra, đây là giao dịch bán lẻ có thể xem xét áp dụng nguyên tắc khung giá bán lẻ. Do vậy, cơ quan có thẩm quyền đề xuất xem xét hiệu chỉnh theo hướng giá bán điện do các bên tự đàm phán thỏa thuận và không vượt giá bán lẻ điện bình quân hằng năm do Bộ Công Thương quy định.²⁴

8. ENERGY STORAGE LƯU TRỮ NĂNG LƯỢNG

The Politburo directs building and implementing a national energy storage strategy; managing, using, reserving, and protecting strategic minerals for energy development. It also calls for the development of storage systems compatible with increasing shares of renewables to improve reliability and grid stability, including large-scale battery storage and other advanced storage technologies.²⁵

²¹ Official Letter No. 5464/EVN-PC of EVN to the Ministry of Industry and Trade.

²² Công văn 5464/EVN-PC của EVN gửi Bộ Công Thương.

²³ Official Letter No. 5464/EVN-PC of EVN to the Ministry of Industry and Trade.

²⁴ Công văn 5464/EVN-PC của EVN gửi Bộ Công Thương.

²⁵ Resolution No. 70-NQ/TW of the Politburo dated 28 August 2025.

Bộ Chính Trị định hướng xây dựng và triển khai chiến lược dự trữ năng lượng quốc gia; chiến lược quản lý, sử dụng, dự trữ và bảo vệ khoáng sản chiến lược phục vụ phát triển năng lượng. Phát triển hệ thống lưu trữ năng lượng phù hợp với tỉ lệ năng lượng tái tạo ngày càng cao hơn để nâng cao độ tin cậy và sự ổn định của hệ thống điện. Đầu tư xây dựng các hệ thống pin lưu trữ quy mô lớn và các loại hình lưu trữ năng lượng tiên tiến khác.²⁶

²⁶ Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính Trị ngày 28/08/2025.



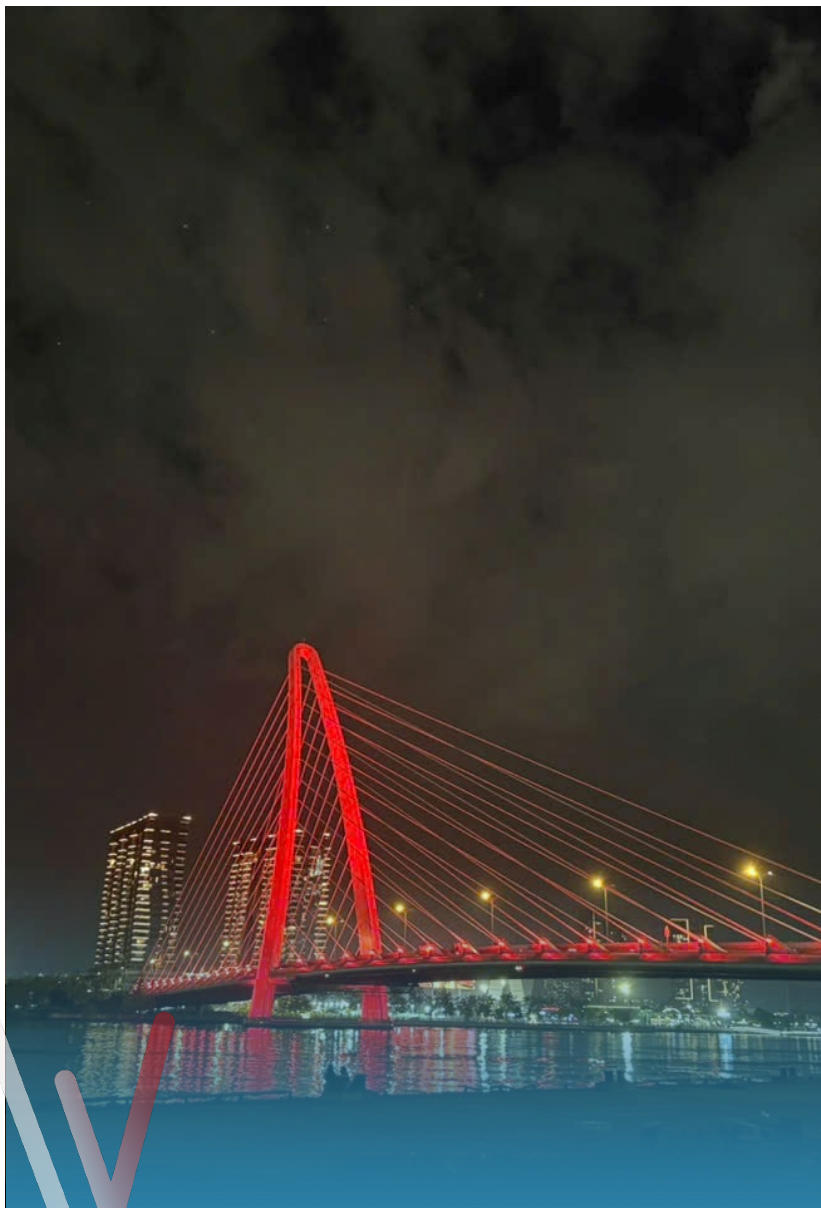
ABOUT VILASIA VỀ VILASIA

At Vilasia, we dedicate our full expertise and empathy to every client's cause. Our aim is not just to meet but to exceed your expectations without introducing unnecessary complexity or cost. With direct partner involvement, we ensure that you benefit directly from our deep experience and specialized knowledge. We maintain transparent, fixed fees, allowing us to focus solely on delivering the highest quality service and the quickest turnaround possible.

Chúng tôi dành toàn tâm, toàn ý cho mọi vấn đề. Mục tiêu của chúng tôi không chỉ là đáp ứng mà còn vượt ngoài mong đợi của khách hàng bằng chất lượng chuyên môn lẫn hiệu quả kinh tế. Luật sư hợp danh (partner) đều trực tiếp tham gia xử lý hoặc giám sát chặt chẽ công việc để bảo đảm rằng khách hàng hưởng lợi từ kinh nghiệm sâu rộng của những luật sư kỳ cựu nhất. Chúng tôi áp dụng mức phí minh bạch, cố định, và như thế chúng tôi có thể tập trung hoàn toàn vào việc cung cấp dịch vụ với chất lượng cao nhất trong thời gian ngắn nhất có thể.

By fostering a culture of close collaboration with clients, Vilasia supports a broader mission to encourage equitable economic growth and innovation throughout Vietnam. We engage in every case with a full heart and a sharp mind, ensuring that the legal support we offer is not just effective but also deeply empathetic and aligned with your real needs.

Bằng cách làm việc sâu sát với khách hàng, Vilasia theo đuổi sứ mệnh thúc đẩy tăng trưởng kinh tế công bằng và đổi mới sáng tạo trên khắp Việt Nam. Chúng tôi tham gia vào mọi dự án với trái tim nhiệt thành và trí óc sắc bén, để sự hỗ trợ pháp lý mà chúng tôi cung cấp không chỉ hiệu quả mà còn thấu cảm sâu sắc và phù hợp với nhu cầu thực tế của khách hàng.



VILASIA EMBODIES A UNIQUE BLEND OF: VILASIA LÀ SỰ KẾT HỢP ĐỘC ĐÁO GIỮA:



Youthful Zeal and
Seasoned Expertise
*Nhiệt Huyết Trẻ Trung và
Kinh Nghiệm Dày Dặn*



Theoretical Knowledge
and Practical Application
*Lý Thuyết Sâu Rộng và
Ứng Dụng Thực Tế*



Global Professional
Standards and Deep
Local Insights
*Tiêu Chuẩn Quốc Tế và
Am Hiểu Địa Phương*



Traditional Values with
Modern Technologies
*Giá Trị Truyền Thống và
Công Nghệ Hiện Đại*



Profit Seeking with Social
Contribution
*Tìm Kiếm Lợi Nhuận và
Cống Hiến Cộng Đồng*



Adaptive Flexibility with
Structured Governance
*Thích Ứng Linh Hoạt
và Quản Trị Chặt Chẽ*

CONTACT US
LIÊN HỆ VỚI CHÚNG TÔI

Visit Our Website
Website

www.vil.asia

Visit Our LinkedIn
LinkedIn

<https://www.linkedin.com/company/vilasia/>

Call Us

Điện thoại

(+84)286.270.8696

Email Us

Email

partners@vil.asia

Meet Us in Person

Gặp mặt trực tiếp

Aqua 1, Vinhomes Golden River 2

Ton Duc Thang

District 1, HCMC, Vietnam

Aqua 1, Vinhomes Golden River 2

Tôn Đức Thắng

Quận 1, TP. Hồ Chí Minh, Việt Nam



Ngu Truong

Managing Partner

ngutruong@vil.asia



Kien Doan

Associate

kiendoan@vil.asia



Trang Nguyen

Senior Associate

thuytrangnguyen@vil.asia