

**DPPA - WHAT ARE THE NEW FEATURES IN DECREE
57/2025/ND-CP COMPARED TO DECREE 80/2024/ND-CP?
DPPA - NGHỊ ĐỊNH 57/2025/NĐ-CP CÓ GÌ MỚI SO VỚI
NGHỊ ĐỊNH 80/2024/NĐ-CP?**

*Ngu Truong, Managing Partner
Trang Nguyen, Senior Associate
Kien Doan, Associate*

Key takeaways
Tiêu điểm

The main highlights of Decree 57/2025/ND-CP compared to Decree 80/2024/ND-CP:
Các điểm mới nổi bật của Nghị Định 57/2025/NĐ-CP so với Nghị Định 80/2024/NĐ-CP:

- (i) **Electricity Sales Price Limit:** The price of electricity sold directly through a private connection grid must not exceed the maximum rate set within the pricing framework for the corresponding energy source type.
Giới hạn giá bán điện: Giá bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng không được vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện đối với loại hình nguồn điện tương ứng.
- (ii) **Flexibility in Participation Criteria:** Remove the strict 200,000 kWh/month consumption requirement, allowing the Minister of Industry and Trade to adjust it flexibly based on each phase of development.
Linh hoạt đối tượng tham gia: Bỏ tiêu chí cứng nhắc về mức tiêu thụ 200.000 kWh/tháng, thay vào đó Bộ trưởng Bộ Công Thương sẽ điều chỉnh linh hoạt theo từng giai đoạn phát triển.
- (iii) **Diversity in Usage Purposes:** Include large customers who use electricity for the purpose of operating electric vehicle charging services.
Đa dạng mục đích sử dụng: Bổ sung đối tượng khách hàng lớn sử dụng điện cho mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông.
- (iv) **Inclusion of Biomass Energy:** Expand the list of renewable energy sources eligible to participate in the DPPA mechanism through the national grid, in addition to wind and solar energy.
Bổ sung nguồn điện sinh khối: Mở rộng danh sách năng lượng tái tạo được tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia, bên cạnh điện gió và điện mặt trời.
- (v) **Inclusion of Electricity Companies in the DPPA Mechanism:** Provide clarification on allowing subsidiaries and affiliated companies of the Power Corporation to participate in the DPPA mechanism.
Bổ sung Công ty Điện lực vào cơ chế DPPA: Làm rõ việc cho phép các công ty trực thuộc và công ty con của Tổng công ty Điện lực tham gia cơ chế DPPA.
- (vi) **Clarification on Rooftop Solar Participation in DPPA:** Provide clarification that the private connection grid of rooftop solar power systems is eligible for participation in the DPPA mechanism.
Xác nhận điện mặt trời mái nhà tham gia cơ chế DPPA: Làm rõ lưới điện kết nối riêng của hệ thống điện mặt trời mái nhà thuộc đối tượng được tham gia DPPA.
- (vii) **Excess Electricity Sale Mechanism:** Permit the sale of surplus electricity from rooftop solar systems to EVN (not exceeding 20% of total output) or to retail electricity providers in designated zones or clusters.
Bổ sung cơ chế bán điện dư: Cho phép bán điện dư của hệ thống điện mặt trời mái nhà cho EVN (không quá 20% sản lượng) hoặc đơn vị bán lẻ điện tại các khu/cụm.
- (viii) **Annual settlement of compensation costs:** Adjust the timing of the settlement of compensation costs from monthly to annually.
Tính chi phí bù trừ theo năm: Chuyển thời điểm tính chi phí bù trừ chênh lệch từ tháng sang năm.

When first issued, Decree 80/2024/ND-CP ("**Decree 80**") was regarded as a groundbreaking move, sparking a new wave and serving as a significant catalyst for investors in the "Renewable Energy" sector. However, less than 9 months after its implementation, this Decree was repealed and replaced with a new regulation – Decree 57/2025/ND-CP ("**Decree 57**").

*Ngay khi được ban hành, Nghị định 80/2024/NĐ-CP ("**Nghị Định 80**") đã được coi là một bước đột phá, mang lại làn sóng mới và trở thành động lực lớn cho các nhà đầu tư tham gia vào lĩnh vực "Năng lượng tái tạo". Tuy nhiên, chỉ sau gần 9 tháng kể từ ngày có hiệu lực, Nghị định này đã bị bãi bỏ và thay thế bằng một nghị định mới - Nghị định 57/2025/NĐ-CP ("**Nghị Định 57**").*

So, what are the differences between Decree 57 and Decree 80, and is this a real boost for the development of the competitive electricity market in Vietnam? Let's explore this in this article.

Vậy, Nghị Định 57 có những điểm gì khác biệt so với Nghị Định 80, và liệu đây có phải là cú hích thực sự để thúc đẩy sự phát triển của thị trường điện cạnh tranh tại Việt Nam? Hãy cùng chúng tôi tìm hiểu trong bài viết này.

1. Key Differences Between Decree 57 and Decree 80

Một số điểm mới của Nghị Định 57 so với Nghị Định 80

(a) Cap the price of electricity sold through a private connection grid, ensuring it does not exceed the maximum rate specified in the generation pricing framework

Giới hạn giá bán điện thông qua lưới điện kết nối riêng không vượt mức giá tối đa của khung giá phát điện

Decree 80 allowed renewable energy producers and large electricity consumers to freely negotiate electricity prices without being restricted by specific price thresholds. In contrast, Decree 57 imposes a more rigorous rule: while parties are still free to negotiate prices, the price must not exceed the maximum limit set within the electricity generation price framework for the respective energy source.

Nghị Định 80 cho phép các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn tự do thỏa thuận giá bán điện mà không bị ràng buộc bởi mức giá cụ thể nào. Tuy nhiên, Nghị Định 57 đã đưa ra quy định chặt chẽ hơn, theo đó giá bán điện giữa các bên sẽ được tự do đàm phán và thỏa thuận, nhưng phải đảm bảo không vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện đối với loại hình nguồn điện tương ứng.

The goal is to ensure fairness and transparency in electricity transactions, regulate electricity prices, and prevent parties from arbitrarily agreeing on inflated or excessively low prices, while safeguarding the interests of both investors and customers involved in the DPPA mechanism.

Điều này nhằm đảm bảo tính công bằng và minh bạch trong giao dịch mua bán điện, đồng thời giúp kiểm soát giá điện, tránh việc các bên tự do thỏa thuận giá không, giá quá cao hay quá thấp, bảo vệ quyền lợi của cả nhà đầu tư và khách hàng tham gia cơ chế DPPA.

(b) Broaden the scope of eligible customers for participation in the DPPA mechanism via the national grid

Mở rộng đối tượng khách hàng được tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia

Under Decree 80, to participate in the DPPA mechanism via the national grid, customers needed to meet certain conditions, including: (1) An average consumption of 200,000 kWh/month; (2) Connection at 22kV or higher; and (3) Usage for production purposes.

Trước đây, theo Nghị Định 80, để tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia, khách hàng sử dụng điện cần đáp ứng các điều kiện cơ bản, bao gồm: (1) Sản lượng điện tiêu thụ bình quân từ 200.000 kWh/tháng; (2) Đấu nối cấp điện áp từ 22kV trở lên; và (3) Sử dụng điện cho mục đích sản xuất.

However, these requirements have raised several issues in defining the participation conditions, as discussed in [Vilasia Watt Weekly No 2](#). For example: Should electricity output be calculated based on each individual measurement point or aggregated from multiple points? How should businesses that use electricity both for production and for commercial or residential activities be accounted for? Should the connection voltage level be based on the connection agreement or the location of the metering system?

Tuy nhiên, những yêu cầu này đã đặt ra một số vấn đề trong việc xác định điều kiện tham gia như đã thảo luận tại [Vilasia Watt Weekly Số 2](#), chẳng hạn như: Sản lượng điện được tính theo từng thời điểm đo hay gộp từ nhiều điểm đo? Những doanh nghiệp vừa sử dụng

điện cho sản xuất, vừa phục vụ cho hoạt động kinh doanh/sinh hoạt sẽ được tính toán như thế nào? Cấp điện áp đầu nối có phải dựa trên thỏa thuận đầu nối hay vị trí đặt hệ thống đo đếm?

To address these challenges, Decree 57 has introduced significant adjustments. Specifically, Decree 57 **no longer applies** the rigid criterion of "average consumption of 200,000 kWh/month" for large customers participating in DPPA.¹ Instead, this criterion will be adjusted flexibly by the Minister of Industry and Trade, in alignment with the evolving stages of the power system's development. While the detailed regulations will await further guidance from the Ministry of Industry and Trade, this is a positive signal, reflecting the government's flexibility and long-term vision for the DPPA mechanism.

Để giải quyết những vướng mắc này, Nghị Định 57 đã có những điều chỉnh đáng kể. Cụ thể, Nghị Định 57 **không còn áp dụng** tiêu chí cứng nhắc về "tiêu thụ bình quân từ 200.000 kWh/tháng" đối với khách hàng lớn tham gia DPPA.² Thay vào đó, tiêu chí này sẽ được Bộ trưởng Bộ Công thương điều chỉnh linh hoạt, phù hợp với từng giai đoạn phát triển của hệ thống điện. Dù quy định chi tiết sẽ phải chờ Thông tư hướng dẫn từ Bộ Công thương, nhưng đây là một tín hiệu tích cực cho thấy sự linh hoạt và tầm nhìn dài hạn của Chính phủ đối với cơ chế DPPA.

Furthermore, Decree 57 **no longer restricts** large electricity customers to only using electricity for production purposes. Large customers using electricity for services such as electric vehicle charging are now also permitted to participate in DPPA through the national grid.³ This not only broadens the range of eligible participants but also creates opportunities to boost investment in electric vehicle support services, contributing to the sustainable development of green transportation systems in Vietnam.

Hơn nữa, Nghị định 57 cũng **không còn giới hạn** khách hàng sử dụng điện lớn phải chỉ phục vụ mục đích sản xuất. Các khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ cho mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông cũng được phép tham gia DPPA qua lưới điện quốc gia.⁴ Điều này không chỉ mở rộng đối tượng tham gia, mà còn tạo điều kiện thúc đẩy đầu tư vào các dịch vụ hỗ trợ xe điện, góp phần phát triển bền vững hệ thống giao thông xanh tại Việt Nam.

- (c) Set flexible guidelines for identifying large electricity users
Quy định linh hoạt đối tượng được xem là khách hàng sử dụng điện lớn

The concept of "Large electricity customers" has undergone a significant change between Decree 80 and Decree 57. While Decree 80 applied a rigid criterion of "average consumption or registered usage of 200,000 kWh/month" to define large customers,

Decree 57 has introduced more flexibility by granting the Minister of Industry and Trade the authority to adjust "capacity and consumption levels" according to the different stages of development of the power system. This reflects the Government's proactive and flexible approach in adjusting the mechanism to align with practical realities and the evolving trends in the energy sectors.

Khái niệm "Khách hàng sử dụng điện lớn" đã có sự thay đổi rõ rệt giữa Nghị Định 80 và Nghị Định 57. Trong khi Nghị Định 80 áp dụng một cách cứng nhắc tiêu chí "tiêu thụ bình quân hoặc đăng ký sử dụng từ 200.000 kWh/tháng" để xác định khách hàng lớn, thì Nghị Định 57 đã linh hoạt hơn khi trao quyền cho Bộ trưởng Bộ Công thương điều chỉnh "công suất và sản lượng tiêu thụ" tùy theo từng giai đoạn phát triển của hệ thống điện. Điều này cho thấy sự chủ động và linh hoạt của Chính phủ trong việc điều chỉnh cơ chế, nhằm phù hợp với thực tiễn và xu hướng phát triển của ngành điện.

- (d) Include biomass power as an eligible source to participate in the DPPA mechanism through the national grid
Bổ sung nguồn điện sinh khối được tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia

While Decree 80 only allowed wind and solar power to participate in the DPPA mechanism, Decree 57 has expanded the scope by including biomass power as a new energy

¹ Decree 57/2025/ND-CP, Article 3.10.

² Nghị Định 57/2025/NĐ-CP, Điều 3.10.

³ Decree 57/2025/ND-CP, Article 2.2(b).

⁴ Nghị Định 57/2025/NĐ-CP, Điều 2.2(b).

source eligible to participate in the mechanism through the national grid.⁵

Trong khi Nghị Định 80 chỉ cho phép điện gió và điện mặt trời tham gia cơ chế DPPA, thì Nghị Định 57 đã mở rộng thêm điện sinh khối là một nguồn điện mới được phép tham gia cơ chế này qua lưới điện quốc gia.⁶

In Report 33/BC-BCT dated January 30, 2025, submitted to the Government, the Ministry of Industry and Trade explained that the decision to include biomass power, rather than expanding to other renewable energy sources, was due to the significant potential of biomass energy. Many biomass power plants with capacities exceeding 10MW are already operational, with a total current capacity of around 332MW. It is projected that by 2030, biomass power capacity will increase by an additional 300MW. Moreover, biomass power is highly stable, helps reduce environmental pollution, and promotes investment in clean, sustainable technologies.

Theo Báo cáo 33/BC-BCT ngày 30/01/2025 gửi Chính phủ, Bộ Công Thương giải thích lý do chỉ bổ sung điện sinh khối mà không mở rộng thêm các nguồn năng lượng tái tạo khác là vì điện sinh khối có tiềm năng lớn và đã có nhiều nhà máy điện sinh khối công suất trên 10MW đi vào hoạt động, với tổng công suất hiện nay khoảng 332MW. Dự kiến đến năm 2030, công suất điện sinh khối sẽ tăng thêm khoảng 300MW. Thêm vào đó, điện sinh khối có tính ổn định cao, góp phần giảm thiểu ô

nhiễm môi trường, đồng thời khuyến khích đầu tư vào các công nghệ sạch và bền vững.

- (e) Allow power companies to participate in the DPPA mechanism via the national grid
Bổ sung Công ty Điện lực được tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia

Power Company, subsidiary of the Power Corporation, has been added to the list of entities eligible to participate in the DPPA mechanism through the national grid.⁷

Công ty Điện lực, là công ty trực thuộc và là công ty con của Tổng công ty Điện lực, đã được bổ sung vào danh sách các đối tượng tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia.⁸

In Official Letter 221/TTr-BCT, dated January 9, 2025, submitted to the Government, the Ministry of Industry and Trade explained that the decision to include the Power Company in the DPPA mechanism was made to address issues encountered during the implementation of Decree 80.

Theo Tờ trình 221/TTr-BCT ngày 09/01/2025 gửi Chính phủ, Bộ Công Thương giải thích việc bổ sung Công ty Điện lực vào cơ chế DPPA là nhằm khắc phục những bất cập phát sinh trong quá trình thực thi Nghị Định 80.

Specifically, under Decree 80, the Khanh Hoa Power Joint Stock Company, a subsidiary of the Central Power Corporation, was licensed to retail electricity in Khanh Hoa Province but

was not allowed to participate in the DPPA mechanism. This restriction prevented large electricity consumers in Khanh Hoa from engaging in DPPA transactions with the company. In response to this issue, the Ministry of Industry and Trade has made adjustments to allow Power Companies to participate in the DPPA mechanism, thus creating a more favorable environment for large electricity consumers.

Cụ thể, trong quá trình triển khai Nghị Định 80, Công ty cổ phần Điện lực Khánh Hòa, một công ty con của Tổng công ty Điện lực miền Trung, mặc dù được cấp phép bán lẻ điện tại tỉnh Khánh Hòa, nhưng lại không được phép tham gia cơ chế DPPA. Điều này khiến các khách hàng sử dụng điện lớn tại Khánh Hòa không thể thực hiện giao dịch DPPA với đơn vị này. Chính vì vậy, Bộ Công Thương đã tiếp thu ý kiến và điều chỉnh, bổ sung điểm này để Công ty Điện lực có thể tham gia vào cơ chế DPPA, tạo điều kiện thuận lợi hơn cho các khách hàng sử dụng điện lớn.

- (f) Clarify that rooftop solar power systems are eligible to participate in the DPPA mechanism through a private connection grid
Làm rõ điện mặt trời mái nhà thuộc đối tượng tham gia DPPA qua lưới điện kết nối riêng

Under Decree 80, the connection structure of rooftop solar power systems was not included in the definition of private connection grids,⁹ which led to ambiguity regarding their

⁵ Decree 57/2025/ND-CP, Article 2.2(a).

⁶ Nghị Định 57/2025/NĐ-CP, Điều 2.2(a).

⁷ Decree 57/2025/ND-CP, Article 2.2(c).

⁸ Nghị Định 57/2025/NĐ-CP, Điều 2.2(c).

⁹ Decree 80/2024/ND-CP, Article 3.9.

eligibility to participate in the DPPA mechanism.

Trước đây, theo Nghị Định 80, cấu trúc kết nối của hệ thống điện mặt trời mái nhà không được đưa vào phân định nghĩa về lưới điện kết nối riêng,¹⁰ do đó còn có nhiều nghi vấn về khả năng tham gia cơ chế DPPA của hệ thống điện mặt trời mái nhà.

However, Decree 57 has clarified that the private connection grid of rooftop solar power systems is now considered a type of private connection grid eligible for participation in the DPPA mechanism.¹¹

Tuy nhiên, trong Nghị Định 57, Chính phủ đã bổ sung và làm rõ rằng lưới điện kết nối riêng của hệ thống điện mặt trời mái nhà cũng được coi là một loại lưới điện kết nối riêng thuộc phạm vi của cơ chế DPPA.¹²

- (g) Introduce a mechanism for selling surplus electricity from rooftop solar power systems *Bổ sung cơ chế bán điện dư của hệ thống điện mặt trời mái nhà*

Decree 57 introduces a new mechanism allowing rooftop solar power systems to sell surplus electricity to:

Nghị Định 57 đã bổ sung cơ chế mới cho phép hệ thống điện mặt trời mái nhà được bán điện dư cho:

- i) **EVN or its subsidiaries**, provided that the surplus does not exceed 20% of the actual electricity output. The sale price will be based on the average electricity

price from the previous year and cannot exceed the maximum price set for ground-mounted solar power under the electricity pricing framework; and

EVN hoặc các công ty con của EVN, với điều kiện không quá 20% sản lượng điện thực phát, giá bán điện sẽ được tính theo giá điện bình quân của năm trước liền kề và không vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện đối với loại hình điện mặt trời mặt đất; và

- ii) **Retail electricity providers in specific zones or clusters**, with the surplus electricity and purchase price negotiated between the parties, but again, not exceeding the maximum price for ground-mounted solar power as outlined in the pricing framework. **Các đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm**, với phần sản lượng điện dư và giá mua bán do hai bên thoả thuận nhưng cũng không được vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện của loại hình điện mặt trời mặt đất.

This provision, a new addition compared to Decree 80, opens up opportunities for rooftop solar owners to not only reduce their electricity costs but also actively participate in the retail electricity market. It enhances flexibility and efficiency in the use of renewable energy.

Đây là một quy định hoàn toàn mới so với Nghị Định 80, mở ra cơ hội cho các chủ sở hữu hệ thống điện mặt trời mái nhà không chỉ

tiết kiệm điện mà còn có thể tham gia vào thị trường bán lẻ điện, đồng thời tăng cường sự linh hoạt và hiệu quả trong việc sử dụng năng lượng tái tạo.

- (h) Adjust the Timing for Calculating Compensation Costs *Điều chỉnh thời điểm tính chi phí bù trừ*

Decree 57 shifts the calculation of compensation costs from a monthly to an annual basis. This adjustment alleviates the calculation burden for parties involved in DPPA transactions, resulting in significant resource savings and increased efficiency. *Nghị Định 57 đã điều chỉnh thời điểm tính toán chi phí bù trừ chênh lệch từ cơ sở hàng tháng sang hàng năm, giúp giảm bớt gánh nặng tính toán bù trừ cho các bên tham gia giao dịch DPPA, từ đó tiết kiệm được nhiều nguồn lực.*

2. Conclusion Kết luận

Decree 57/2025/ND-CP introduces several important changes and significant improvements over Decree 80/2024/ND-CP, creating new opportunities and providing a more favorable environment for the development of a competitive electricity market in Vietnam. Key updates, such as greater flexibility in defining large electricity customers, the inclusion of biomass power, clearer participation rules for rooftop solar power in the DPPA mechanism, and the introduction of a surplus electricity sales

¹⁰ Nghị Định 80/2024/NĐ-CP, Điều 3.9.

¹¹ Decree 57/2025/ND-CP, Article 3.11.

¹² Nghị Định 57/2025/NĐ-CP, Điều 3.11.

mechanism, reflect the government's proactive approach and long-term vision in advancing the DPPA framework, promoting renewable energy, and safeguarding the environment.

Nghị Định 57/2025/NĐ-CP đã mang lại một số thay đổi quan trọng và cải tiến đáng kể so với Nghị Định 80/2024/NĐ-CP, mở ra những cơ hội mới và tạo điều kiện thuận lợi hơn cho việc phát triển thị trường điện cạnh tranh tại Việt Nam. Những điều chỉnh nổi bật như việc linh hoạt trong xác định khách hàng sử dụng điện lớn, bổ sung nguồn điện sinh khối, làm rõ việc tham gia cơ chế DPPA của hệ thống điện mặt trời mái nhà, và cơ chế bán điện dư, đều phản ánh sự chủ động và tầm nhìn dài hạn của Chính phủ trong việc nghiêm túc phát triển cơ chế DPPA và thúc đẩy sử dụng năng lượng tái tạo và bảo vệ môi trường.

While Decree 80 established the initial framework for the DPPA mechanism, Decree 57 represents a major step forward, swiftly and flexibly addressing its shortcomings. It expands the pool of participants while ensuring fairness and transparency in electricity transactions. This marks a new phase of progress, which is expected to further accelerate the development of the renewable electricity market, liberalize the clean energy sector, and contribute to building a sustainable, green energy system for the future.

Mặc dù Nghị Định 80 đã tạo ra nền tảng đầu tiên cho cơ chế DPPA, nhưng Nghị Định 57 có thể được xem là bước tiến vượt bậc, điều chỉnh các bất cập của cơ chế một cách nhanh chóng, linh hoạt và mở rộng đối tượng tham

gia, đồng thời đảm bảo sự công bằng và minh bạch trong giao dịch mua bán điện. Đây chính là cú hích mới, hứa hẹn sẽ tiếp tục thúc đẩy sự phát triển của thị trường điện tái tạo, tự do hóa thị trường điện sạch, đóng góp vào việc xây dựng hệ thống năng lượng bền vững và xanh cho tương lai.

As the legal framework for DPPA evolves rapidly, businesses must stay updated, collaborate closely with relevant stakeholders, and carefully evaluate the new adjustments to mitigate legal risks. This approach will help expedite investment, streamline the signing of DPPA contracts, and optimize strategies for clean energy usage, ultimately supporting sustainable development and ensuring long-term, stable benefits.

Trước sự phát triển mạnh mẽ của khung pháp lý về DPPA, các doanh nghiệp cần chủ động cập nhật thông tin, phối hợp chặt chẽ với các bên liên quan để đánh giá kỹ lưỡng, giảm thiểu rủi ro pháp lý và tận dụng những điều chỉnh mới này. Điều này sẽ giúp đẩy nhanh quá trình đầu tư, ký kết hợp đồng DPPA, đồng thời tối ưu hóa chiến lược sử dụng điện sạch, hướng đến mục tiêu phát triển bền vững và khai thác các lợi ích lâu dài, vững chắc.



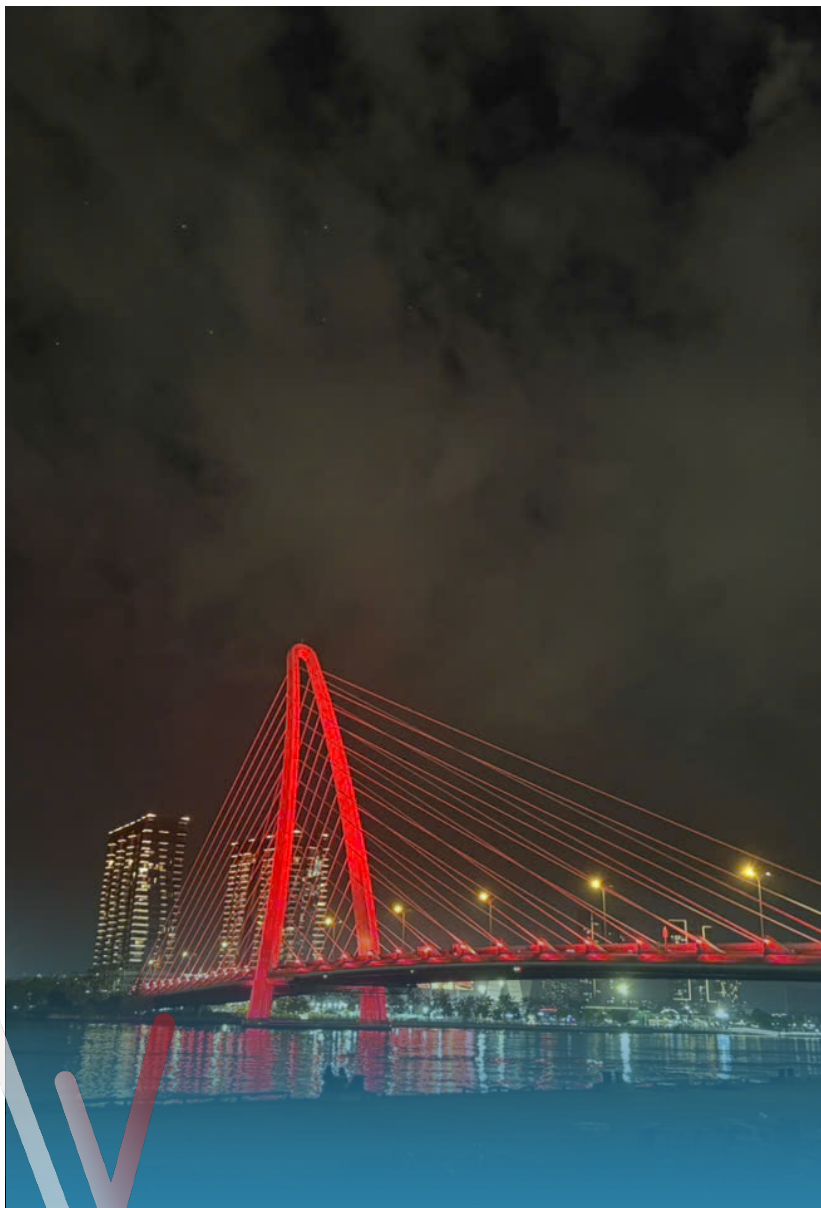
ABOUT VILASIA VỀ VILASIA

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

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



Trang Nguyen
Senior Associate
thuytrangnguyen@vil.asia



Kien Doan
Associate
kiendoan@vil.asia