

Hà Nội, ngày.....tháng.....năm ...

**BẢN TỔNG HỢP Ý KIẾN, TIẾP THU, GIẢI TRÌNH Ý KIẾN GÓP Ý,
PHẢN BIỆN XÃ HỘI ĐỐI VỚI HỒ SƠ DỰ THẢO NGHỊ ĐỊNH SỬA
ĐỔI, BỔ SUNG MỘT SỐ ĐIỀU CỦA NGHỊ ĐỊNH SỐ 57/2025/NĐ-CP
NGÀY 03 THÁNG 3 NĂM 2025 QUY ĐỊNH CƠ CHẾ MUA BÁN ĐIỆN
TRỰC TIẾP GIỮA ĐƠN VỊ PHÁT ĐIỆN NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO VÀ
KHÁCH HÀNG SỬ DỤNG ĐIỆN LỚN VÀ NGHỊ ĐỊNH SỐ 58/2025/NĐ-
CP NGÀY 03 THÁNG 3 NĂM 2025 QUY ĐỊNH CHI TIẾT MỘT SỐ
ĐIỀU CỦA LUẬT ĐIỆN LỰC VỀ PHÁT TRIỂN NĂNG LƯỢNG TÁI
TẠO, NĂNG LƯỢNG MỚI**

Căn cứ Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật, Bộ Công Thương đã tổ chức lấy ý kiến, tham vấn/phản biện xã hội đối với hồ sơ dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03 tháng 3 năm 2025 quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03 tháng 3 năm 2025 quy định chi tiết một số điều của luật điện lực về phát triển năng lượng tái tạo, năng lượng mới

1. Tổng số cơ quan, tổ chức, cá nhân đã gửi xin ý kiến, tham vấn/góp ý, phản biện xã hội và tổng số ý kiến nhận được

1.1. Tổng số cơ quan, tổ chức, cá nhân đã gửi xin ý kiến, tham vấn/góp ý, phản biện xã hội: 24 đơn vị

Trong đó gồm: Văn phòng Chính phủ; 9 Bộ (Ngoại giao, Quốc phòng, Tư pháp, Tài chính, Nội vụ, Công an, Khoa học và Công nghệ, Nông nghiệp và Môi trường, Xây dựng); 7 đơn vị thuộc Bộ Công Thương; Các doanh nghiệp nhà nước (Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tập đoàn Công nghiệp – Năng lượng quốc gia Việt Nam, các Tổng công ty Điện lực).

1.2. Tổng số ý kiến nhận được: 15 đơn vị (trong đó đã có ý kiến của Bộ Ngoại giao, Bộ Quốc phòng, Bộ Công an, Bộ Tài chính, Bộ Nội vụ, Bộ Tư pháp, Bộ Khoa học và Công nghệ, Bộ Nông nghiệp và Môi trường theo quy định tại khoản 12 Điều 1 Nghị định 187/2025/NĐ-CP (sửa đổi, bổ sung điểm d khoản 1 Điều 27 Nghị định 78/2025/NĐ-CP)).

- *Có ý kiến góp ý: 15 đơn vị (gồm: Bộ Ngoại giao, Bộ Quốc phòng, Bộ Công an, Bộ Tài chính, Bộ Nội vụ, Bộ Tư pháp, Bộ Khoa học và Công nghệ, Bộ Nông*

nghiệp và Môi trường, Vụ Pháp chế - Bộ Công Thương, Vụ Kế hoạch và Tài chính - Bộ Công Thương, Cục DCK - Bộ Công Thương, Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia - Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tập đoàn Công nghiệp năng lượng quốc gia Việt Nam, các Tổng công ty Điện lực).

- Chưa tham gia ý kiến: 01 đơn vị (gồm: Văn phòng Chính phủ)
- Các ý kiến của đơn vị khác: 13 đơn vị

2. Kết quả cụ thể như sau:

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
I.	GÓP Ý CHUNG: Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn			
1.	Góp ý chung	Bộ Công an	Chưa phát hiện các vấn đề phức tạp liên quan an ninh. Đề nghị Bộ Công Thương chỉ rõ những khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai thực hiện để làm cơ sở đề xuất nội dung sửa đổi, bổ sung, thay thế tại dự thảo Nghị định	Cơ quan chủ trì soạn thảo thống nhất với ý kiến của Bộ Công an
2.	Góp ý chung	Bộ Nội vụ	Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo văn bản rà soát, hoàn thiện hồ sơ dự thảo Nghị định bảo đảm thực hiện đúng quy định của Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật và các văn bản hướng dẫn triển khai thi hành để bảo đảm đúng thẩm quyền của Chính phủ; bảo đảm tính thống nhất, đồng bộ theo quy định của pháp luật hiện hành và không phát sinh tổ chức bộ máy, biên chế và để thực hiện đúng Kết luận số 119 - KL/TW ngày 20/01/2025 của Bộ Chính trị về định hướng đổi mới, hoàn thiện quy trình xây dựng pháp luật, Công văn số 48/BCĐTKNQ18 ngày 03/5/2025 của Ban Chỉ đạo về tổng kết Nghị quyết số 18-NQ/TW của Chính phủ nhằm đẩy mạnh phân quyền, phân cấp theo quy định của Luật Tổ chức Chính phủ, Luật Tổ chức Chính quyền địa phương và triển khai mô hình chính quyền địa phương 02 cấp; phù hợp Quy định số 178-QĐ/TW ngày 27/6/2024 của Bộ Chính trị về kiểm soát quyền lực, phòng, chống tham nhũng, tiêu cực trong công tác xây dựng pháp luật	Cơ quan chủ trì soạn thảo thống nhất với ý kiến của Bộ Nội Vụ. Hiện hồ sơ Nghị định được xây dựng, ban hành theo trình tự thủ tục rút gọn tuân thủ quy định tại Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật. Các nguyên tắc quy định tại dự thảo được xây dựng bảo đảm tính thống nhất, đồng bộ triển khai trong thực tiễn; không tạo cơ chế xin, cho; không phát sinh rào cản mới đối với hoạt động sản xuất, kinh doanh năng lượng theo quy định của pháp luật.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
3.	Góp ý chung	Bộ Nội vụ	<p>Nghị định số 57/2025/NĐ-CP được ban hành đề quy định chi tiết Luật Điện lực 2024 nên các quy định tại dự thảo Nghị định sửa đổi Nghị định 57/2025/NĐ- CP cần có tính khả thi để thực hiện Luật Điện lực 2024 mà không cần chờ đến khi Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 được ban hành.</p> <p>Tuy nhiên, trang 8 dự thảo Tờ trình lại đang ghi rằng “đối với các nội dung sửa đổi, bổ sung... cần có Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 được ban hành” là chưa phù hợp đối với Nghị định quy định chi tiết Luật Điện lực. Sau khi Quốc hội ban hành Nghị quyết về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030, Chính phủ sẽ ban hành Nghị định khác để hướng dẫn thực hiện Nghị quyết của Quốc hội. Đề nghị Bộ Công Thương cân nhắc điều chỉnh các quy định sửa Nghị định số 57/2025/NĐ-CP cho phù hợp</p>	<p>- Cơ quan chủ trì soạn thảo thống nhất với với ý kiến của Bộ Nội Vụ về việc sửa Nghị định số 57/2025/NĐ-CP bảo đảm tính khả thi thực hiện Luật Điện lực 2024.</p> <p>- Đối với kiến nghị không cần chờ Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 - 2030, Cơ quan chủ trì giải trình như sau:</p> <p>(i) Triển khai Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính trị, Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 - 2030 được xây dựng và ban hành nhằm thúc đẩy phát triển năng lượng, bảo đảm an ninh năng lượng giai đoạn 2026-2030. Trong đó có 02 nội dung mới quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp (Điều 13). Đây là các nội dung mang tính nguyên tắc, hướng đến tháo gỡ điểm nghẽn hiện nay trong thực tiễn triển khai cơ chế DPPA. Trường hợp không có các quy định mới này, dù Nghị định số 57/2025/NĐ-CP có được sửa đổi, các đối tượng áp dụng vẫn gặp khó khăn.</p> <p>(ii) Nhận thức được tính cấp thiết của việc sửa và ban hành quy định, cơ quan chủ trì soạn thảo luôn bám sát tiến độ và nội dung quy định tại Nghị quyết Quốc hội, bảo đảm cập nhật các</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>nội dung mới đồng bộ tại Nghị định sửa Nghị định số 57/2025/NĐ-CP. (iii) Ngoài ra, thủ tục thực hiện xây dựng và ban hành Nghị định hướng dẫn Nghị quyết Quốc hội cũng cần thời gian triển khai.</p>
4.	Góp ý chung	Bộ Ngoại giao	<p>Về tính tương thích với điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên, qua rà soát sơ bộ, Bộ Ngoại giao chưa phát hiện nội dung trái với điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên. Tuy nhiên, đề nghị Quý Bộ tiếp tục rà soát, bảo đảm các nội dung của Nghị định không trái với các điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên.</p>	<p>Cơ quan chủ trì soạn thảo thống nhất với ý kiến của Bộ Ngoại giao.</p>
5.	Tờ trình	Bộ Ngoại giao	<p>Đề nghị Bộ Công Thương bổ sung nội dung “phù hợp với điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên” vào quan điểm xây dựng Nghị định</p>	<p>Cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp thu ý kiến của Bộ Ngoại giao về việc bổ sung nội dung “phù hợp với điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên” vào quan điểm xây dựng Nghị định</p>
6.	Danh mục hồ sơ	Vụ Pháp chế	<p>Tại mục III dự thảo Tờ trình về quá trình xây dựng dự thảo, Quý Cục đã khẳng định việc xây dựng Nghị định theo trình tự thủ tục rút gọn, do vậy hồ sơ xây dựng Nghị định cần thực hiện theo quy định tại Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật và Nghị định quy định chi tiết Luật này.</p> <p>Căn cứ khoản 17 Điều 1 Nghị định 187/2025/NĐ-CP, đối với hồ sơ thẩm định Nghị định, bao gồm: văn bản đề nghị thẩm định; dự thảo tờ trình; dự thảo văn bản; bản so</p>	<p>Cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp thu ý kiến của Vụ Pháp chế về việc hoàn thiện hồ sơ và đảm bảo theo mẫu đối với các tài liệu nêu trên theo quy định tại Nghị định 78/2025/NĐ-CP và Nghị định 187/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>sánh, thuyết minh nội dung dự thảo; bản rà soát các chủ trương, đường lối của Đảng, văn bản quy phạm pháp luật, điều ước quốc tế có liên quan đến dự thảo văn bản; tài liệu khác (nếu có). Đồng thời, nội dung dự thảo Tờ trình phải đảm bảo đầy đủ các nội dung quy định tại khoản 2 Điều 6 Nghị định 78/2025/NĐ-CP, cụ thể “Đối với tờ trình dự án, dự thảo văn bản sửa đổi, bổ sung, thay thế phải nêu rõ: nội dung sửa đổi, hoàn thiện; nội dung bổ sung; nội dung lược bỏ; nội dung cắt giảm, đơn giản hóa thủ tục hành chính; nội dung phân quyền, phân cấp; vấn đề còn ý kiến khác nhau cần xin ý kiến cấp có thẩm quyền và kiến nghị phương án giải quyết.”. Vì vậy, đề nghị Quý Cục lưu ý bổ sung để hoàn thiện hồ sơ và đảm bảo theo mẫu đối với các tài liệu nêu trên theo quy định tại Nghị định 78/2025/NĐ-CP và Nghị định 187/2025/NĐ-CP</p>	
7.	Sự cần thiết ban hành	Vụ Pháp chế	<p>Tại phần II.2 dự thảo đã nêu lên các vướng mắc trong quá trình thực hiện Nghị định 57/2025/NĐ-CP, Nghị định 58/2025/NĐ-CP. Tuy nhiên Vụ Pháp chế nhận thấy nội dung tại phần này đang nêu các vấn đề đã được nhận diện mà chưa có nêu bật vướng mắc như thế nào. Vì vậy, đề các Bộ ngành, các cơ quan, tổ chức liên quan có đầy đủ thông tin khi tiếp cận vấn đề, đủ cơ sở để góp ý/thẩm định đối với dự thảo Nghị định, cần thiết làm nổi bật các vướng mắc này (như chồng chéo, mâu thuẫn với pháp luật khác; hệ quả của các đối tượng chịu tác</p>	<p>Cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp thu ý kiến của Vụ Pháp chế về việc bổ sung, làm rõ tại Tờ trình các vướng mắc nổi bật (chồng chéo, mâu thuẫn với pháp luật khác), từ đó đề xuất sửa đổi phù hợp và thống nhất.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>động trong trường hợp không điều chỉnh quy định...).</p> <p>Bên cạnh đó, cũng tại phần II.2 dự thảo có một số nội dung đang nêu theo hướng Bộ Công Thương sẽ đánh giá vào báo cáo Chính phủ đề xuất sửa đổi phù hợp cần được làm rõ tại Tờ trình vì hồ sơ này là kết quả của quá trình xây dựng, báo cáo cấp có thẩm quyền.</p> <p>Đối với nội dung liên quan đến đề xuất xem xét mở rộng đối tượng áp dụng, Vụ Pháp chế nhận thấy vướng mắc nêu ra chưa trùng khớp với nội dung giải trình tại phần II.2 dự thảo. Vì vậy đề nghị Quý Cục rà soát để thống nhất.</p>	
8.	Góp ý chung	NSMO	<p>Để đồng bộ với việc triển khai thị trường bán buôn hoàn chỉnh và bán lẻ cạnh tranh, cơ chế DPPA cần có quy định chuyển tiếp phù hợp để các bên sẵn sàng chuyển đổi mô hình. Cụ thể, khi thị trường bán buôn điện cạnh tranh được mở rộng hơn theo lộ trình, các nhà máy NLTT DPPA cần chuyển sang giao dịch trực tiếp trên thị trường điện giao ngay và thông qua đơn vị trung gian thanh toán theo thiết kế tương tự như các đơn vị tham gia thị trường điện khác. Điều này giúp cơ chế DPPA linh hoạt, không bị xáo trộn khi bước sang giai đoạn thị trường điện mới</p>	<p>Cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp thu ý kiến của Vụ Pháp chế về việc: (i) bổ sung Điều, khoản chuyển tiếp cho các bên có liên quan; (ii) xem xét quy định việc tính toán chi phí mà khách hàng sử dụng điện lớn thanh toán bảo đảm nhất quán với thiết kế thị trường điện.</p>
9.	Góp ý chung	NSMO	<p>Việc phân tách sản lượng và chi phí điện năng của Khách hàng lớn thành 02 thành phần thanh toán theo giá thị trường và giá bán lẻ chưa thực sự đảm bảo nhất quán với thiết kế thị trường</p>	<p>- Ý kiến của NSMO là xác đáng. Tuy nhiên, việc thay đổi mô hình cũng như các nguyên tắc thực hiện cơ chế DPPA nên được xem xét cẩn trọng. Trước</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện và nguyên tắc điều chỉnh hành vi sử dụng điện của khách hàng theo quy luật cung cầu của thị trường. Việc này cũng gây khó khăn để xây dựng các cơ chế điều chỉnh phụ tải thương mại và thị trường điện bán lẻ sau này. Hơn nữa, khi Việt Nam áp dụng cơ chế biểu giá điện 02 thành phần cho khách hàng lớn, việc phân tách phần sản lượng để thanh toán theo biểu giá bán lẻ như vậy là không khả thi về mặt phương pháp luận. NSMO đề nghị xem xét hiệu chỉnh lại nguyên tắc mua điện của KHL theo mô hình đề xuất của tư vấn quốc tế (mô hình D), toàn bộ sản lượng tiêu thụ của khách hàng được thanh toán theo chi phí điện năng trên thị trường điện giao ngay và bổ sung các thành phần chi phí CDPPA và giá Uplif (như vậy chi phí mua điện của Khách hàng lớn tham gia cơ chế DPPA đảm bảo nguyên tắc cộng tới, đã được tính đúng, tính đủ mọi chi phí của hệ thống)</p>	<p>đây, cơ chế này đã được tư vấn quốc tế nghiên cứu và báo cáo trong thời gian khá dài (tầm 3 năm) trước khi được xem xét báo cáo Chính phủ ban hành tại Nghị định số 80/2024/NĐ-CP ngày 03/7/2024.</p> <p>- Hiện dự thảo sửa đổi Nghị định số 57/2025/NĐ-CP đã được rà soát và xây dựng theo nguyên tắc chỉ thanh toán theo 1 biểu giá điện, tránh sự trùng lặp áp dụng cơ chế giá điện 02 thành phần điện năng và công suất.</p>
10.	Góp ý chung	EVN	<p>Đối với nguồn ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ: về các nội dung liên quan đến việc mở rộng đối tượng mua điện dư; giá mua điện dư phát lên hệ thống điện quốc gia; quy định tỷ lệ mua điện dư phát lên hệ thống điện quốc gia, cũng như quy định về đầu tư, lắp đặt công tơ phục vụ mua bán điện giữa hai bên, EVN đã có ý kiến góp ý tại các văn bản số 6551/EVN-KDMBĐ ngày 11/10/2025, 6409/EVN-KDMBĐ ngày 07/10/2025,</p>	<p>- Tiếp thu ý kiến của EVN, hiện dự thảo sửa đổi Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP đã được rà soát và bổ sung quy định liên quan.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			6337/EVN-KDMBĐ ngày 03/10/2025 và số 5429/EVN-KDMBĐ ngày 21/8/2025	
11.		Bộ Tư pháp	<p>Việc xây dựng và ban hành Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, năng lượng mới là cần thiết và đúng nhiệm vụ được giao.</p> <p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo phối hợp với các bộ, ngành, địa phương, các doanh nghiệp, chuyên gia, người làm thực tiễn tiếp tục nghiên cứu, rà soát dự thảo Nghị định với Luật Điện lực năm 2024 và các văn bản quy phạm pháp luật liên quan để đảm bảo tính hợp pháp, tính thống nhất đồng bộ và tính khả thi của văn bản</p>	Cơ quan soạn thảo thống nhất với ý kiến của Bộ Tư pháp. Hiện dự thảo Nghị định được rà soát, xây dựng theo hướng chi tiết các trách nhiệm, quyền và nghĩa vụ các bên liên quan, bảo đảm khả thi và thống nhất triển khai trong thực tiễn.
12.		Vụ KHTC	Việc Cục Điện lực tham mưu Lãnh đạo Bộ trình Chính phủ xem xét, quyết định sửa đổi, bổ sung Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, năng lượng mới là có cơ sở	Thống nhất với ý kiến của Vụ KHTC

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
13.	Ý kiến khác	EVNCPC	Đề nghị EVN hướng dẫn các TCTĐL trong việc ghi nhận doanh thu bán điện cho các khách hàng lớn tham gia DPPA qua lưới điện quốc gia	<ul style="list-style-type: none"> - Thống nhất sự cần thiết hướng dẫn các TCTĐL trong việc ghi nhận doanh thu bán điện cho các khách hàng lớn tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia. - Chuyển ý kiến về EVN để nghiên cứu trả lời và báo cáo Bộ Công Thương về việc cần quy định để làm rõ tại dự thảo Nghị định.
14.	Ý kiến khác	EVNCPC	Bổ sung danh mục các cơ quan có thẩm quyền giải quyết thủ tục liên quan đến cấp chứng chỉ xanh/ chứng chỉ carbon cho khách hàng lớn	<ul style="list-style-type: none"> - Thủ tục cấp chứng chỉ xanh/ chứng chỉ carbon không thuộc phạm vi điều chỉnh của Nghị định này. - Về thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC): Ngày 13/10/2025, Chính phủ ban hành Nghị quyết số 328/NQ-CP về Chương trình hành động của Chính phủ thực hiện Nghị quyết số 70-NQ/TW ngày 20/8/2025 của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045. Trong đó giao Bộ Công Thương là đơn vị chủ trì, phối hợp với các đơn vị liên quan triển khai nhiệm vụ liên quan đến triển khai nội dung này trong giai đoạn 2025-2030. Hiện Bộ Công Thương đang triển khai nhiệm vụ này. - Về chứng chỉ carbon: Ngày 24/01/2025, Thủ tướng Chính phủ ban hành Quyết định số 232/QĐ-TTg về Phê duyệt Đề án Thành lập và phát triển thị trường các-bon tại Việt Nam. Trong đó giao: (i) Bộ Tài chính chủ trì

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				nội dung liên quan thành lập thị trường các-bon trong nước; (ii) Bộ Tài nguyên và Môi trường (nay là Bộ Nông nghiệp và Môi trường) chủ trì nội dung liên quan tổ chức vận hành thị trường các-bon trong nước và tham gia thị trường các-bon thế giới. Hiện Bộ Tài chính đang hoàn thiện Đề án, báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, phê duyệt.

15.	Ý kiến khác	EVNCPC	Nghị định về DPPA phức tạp, khó triển khai với đa số các bên liên quan, đề nghị BCT ban hành Thông tư hướng dẫn, quy trình thực hiện và HĐMBĐ mẫu để áp dụng chung toàn quốc	<p>- Thực hiện nhiệm vụ tại Nghị quyết số 70-NQ/TW của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết của Quốc hội số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 - 2030, theo đó tại Điều 13 đã quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp như sau: “ 1. Giá điện tại hợp đồng mua bán điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng và tại hợp đồng kỳ hạn điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận. 2. Mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do. 3. Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định cụ thể các quy mô khách hàng sử dụng điện lớn tham gia các trường hợp mua bán điện trực tiếp. 4. Chính phủ quy định chi tiết khoản 1 và khoản 2 Điều này”.</p> <p>- Hiện dự thảo Nghị định được rà soát, xây dựng theo hướng chi tiết các trách nhiệm, quyền và nghĩa vụ các bên liên</p>
-----	-------------	--------	--	--

				<p>quan, bảo đảm khả thi và thống nhất triển khai trong thực tiễn.</p> <p>- Về hợp đồng mua bán điện mẫu: Bộ Công Thương cho rằng việc đàm phán, thỏa thuận nội dung tại hợp đồng và thực hiện giao kết hợp đồng là thỏa thuận dân sự và cần tuân thủ quy định của pháp luật có liên quan (Luật Điện lực, Luật Thương mại, Bộ luật Dân sự). Việc quy định hợp đồng mua bán điện mẫu có thể không đáp ứng được tất cả các ý chí mong muốn của bên mua điện và bên bán điện. Hiện tại hợp đồng chỉ quy định các nội dung chính, các bên liên quan được phép đàm phán, bổ sung thỏa thuận khác phù hợp quy định pháp luật tại hợp đồng này.</p>
--	--	--	--	--

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
16.	Toàn văn Dự thảo	VINENERGO	<p>Thay thế thuật ngữ “mặt trời mái nhà” bằng thuật ngữ “năng lượng tái tạo” trong Toàn văn Dự thảo Nghị định.</p> <p>Ví dụ:</p> <p>Bổ sung phần gạch chân, bôi đậm và bỏ phần gạch ngang như sau:</p> <p>4. Sửa đổi khoản 11 Điều 3 như sau:</p> <p><i>“11. Lưới điện kết nối riêng là hệ thống đường dây tải điện trên không hoặc cáp điện ngầm, máy biến áp và trang thiết bị phụ trợ được liên kết với nhau để truyền dẫn điện hoặc phần lưới điện kết nối riêng giữa nguồn điện <u>mặt trời mái nhà</u> <u>năng lượng tái tạo</u> do Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt, xây dựng và vận hành, bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn, trừ trường hợp các bên có thỏa thuận khác”.</i></p> <p>10. Sửa đổi khoản 4 Điều 6 như sau:</p> <p><i>“4. Trường hợp Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt <u>nguồn điện năng lượng tái tạo</u> <u>điện mặt trời mái nhà</u> bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn nằm trong các mô hình khu, cụm và bán sản lượng điện dư cho đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm, phần sản lượng điện dư và giá mua bán sản lượng điện dư do hai bên đàm phán, thỏa thuận.”.</i></p> <p>Lý do: Việc thay cụm “nguồn điện mặt trời mái nhà” bằng “nguồn điện năng lượng tái tạo” là cần thiết nhằm mở rộng phạm vi áp dụng cho tất cả các loại hình năng lượng tái tạo (điện gió, điện</p>	<p>- Dự thảo Nghị định quy định việc mua bán điện trực tiếp giữa khách hàng sử dụng điện lớn và đơn vị phát điện năng lượng tái tạo. Thuật ngữ “điện mặt trời mái nhà” xuất hiện tại dự thảo Nghị định để quy định đối với nội dung liên quan về thực hiện “điện mặt trời mái nhà” chứ không phải “năng lượng tái tạo” nói chung.</p> <p>- Về ý kiến sửa đổi khoản 11 Điều 3, khoản 4 Điều 6 như đề xuất của Vinenergo là không cần thiết. Lý do:</p> <p>(i) Trong thời gian qua, loại hình nguồn điện mặt trời mái nhà phát triển nhanh chóng và các đơn vị phát điện quan tâm triển khai loại hình này tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện kết nối riêng. Do đó, khoản 11 Điều 3 dự thảo Nghị định chỉ làm rõ lưới điện kết nối riêng loại hình nguồn năng lượng tái tạo nói chung và nguồn điện mặt trời mái nhà nói riêng để dễ thực hiện trong thực tiễn.</p> <p>(ii) Khoản 4 Điều 6 dự thảo Nghị định chỉ quy định nội dung liên quan việc mua bán sản lượng điện dư trong các mô hình khu, cụm của nguồn điện mặt trời mái nhà. Căn cứ thực tiễn triển khai cơ chế DPPA qua lưới điện kết nối riêng tại các mô hình khu, cụm, chủ yếu là loại hình điện mặt trời mái nhà; đồng thời dự thảo đã điều chỉnh bỏ khung giá trong trường hợp này.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			mặt trời mặt đất...), bảo đảm thống nhất với các quy định pháp luật hiện hành, phù hợp với chủ trương đa dạng hóa nguồn năng lượng xanh của Nhà nước và tạo cơ sở pháp lý linh hoạt hơn cho mô hình mua bán điện trực tiếp giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn.	- Tuy nhiên, cơ quan soạn thảo đã rà soát và sửa đổi các nội dung tại Dự thảo Nghị định bảo đảm phù hợp với quy định tại Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15. Không tiếp thu, đề nghị giữ nguyên như tại Dự thảo.
17.		Công ty cổ phần đầu tư và phát triển BECAMEX - VSIP	Bổ sung Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được phép mua điện trực tiếp từ đơn vị phát triển năng lượng tái tạo như điện mặt trời mái nhà, điện mặt trời mặt đất ... để bán lẻ điện cho các nhà đầu tư trong khu cụm có nhu cầu mua điện năng lượng tái tạo.	<p>- Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 (Nghị quyết số 253/2025/QH15), trong đó quy định về "<i>Mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do</i>" và "<i>giao Chính phủ quy định chi tiết</i>" (Khoản 2 và khoản 4 Điều 13).</p> <p>- Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 1 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).
18.	Góp ý chung	Cục ATMT	Cơ bản nhất trí với sự cần thiết ban hành Nghị định sửa đổi, bổ sung, tờ trình và dự thảo Nghị định	Thống nhất với ý kiến của Cục ATMT
19.	Góp ý chung	Cục DCK	Đề nghị rà soát, hoàn thiện nội dung về việc ứng dụng, thúc đẩy phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số trong hồ sơ dự thảo Nghị định theo quy định của Luật ban hành văn bản quy phạm pháp luật	<p>- Nội dung về ứng dụng, thúc đẩy phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định.</p> <p>- Thực hiện nhiệm vụ tại Nghị quyết số 70-NQ/TW của Bộ Chính trị, hướng tới chuyển đổi sử dụng năng lượng trong công nghệ và chuyển đổi số, dự thảo Nghị định đã bổ sung đối tượng “<i>Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu</i>” là đối tượng tham gia cơ chế DPPA tại điểm b khoản 1 Điều 1 dự thảo Nghị định. Đồng thời, đã bổ sung thuật ngữ “<i>Trung tâm dữ liệu là cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin toàn diện được thiết kế đặc biệt để lưu trữ, xử lý và phân tích các dữ liệu quy mô lớn, phức tạp bao gồm máy chủ, thiết bị lưu trữ, mạng lưới kết nối thông tin và các hệ thống phụ trợ và phần mềm bảo đảm khả năng hoạt động liên tục và an toàn cho các ứng</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>dụng và dịch vụ số quy mô lớn” tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.</i>
20.	Góp ý chung	EVNSPC	Dự thảo Nghị định vẫn chưa tạo điều kiện thuận lợi cho khách hàng trong khu, cụm công nghiệp đang mua buôn bán lẻ điện được tự do tham gia cơ chế DPPA vì phụ thuộc vào Đơn vị bán lẻ điện trong khu, cụm công nghiệp. EVNSPC kiến nghị nghiên cứu có những điều chỉnh phù hợp để tạo điều kiện cho khách hàng trong khu vực này tham gia cơ chế DPPA	<p>- Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 (Nghị quyết số 253/2025/QH15), trong đó quy định về "<i>Mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do</i>" và "<i>giao Chính phủ quy định chi tiết</i>" (Khoản 2 và khoản 4 Điều 13).</p> <p>- Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 1 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p> <p>- Hiện dự thảo Nghị định được rà soát, xây dựng theo hướng chi tiết các trách nhiệm, quyền và nghĩa vụ các bên liên quan, bảo đảm khả thi và thống nhất triển khai trong thực tiễn.</p>
21.	Góp ý chung	EVNSPC	<p>Có cơ chế rõ ràng hơn cho bên thứ ba đầu tư điện mặt trời mái nhà và bán lại cho chính chủ nhà xưởng của chủ doanh nghiệp và đấu nối theo đường dây riêng có thể không bán điện dư (sử dụng hệ thống zero export) hoặc có bán điện dư theo quy định vì hiện nay trên thực tế có rất nhiều chủ đầu tư có nhu cầu phát triển điện tự sản xuất, tự tiêu thụ nhưng không có đủ nhân lực, kinh nghiệm, trình độ kỹ thuật và tài chính để xây dựng, vận hành, bảo trì và bảo dưỡng công trình. Do đó, cần thiết có sự hỗ trợ từ một bên thứ ba có đủ năng lực thi công, vận hành nhằm đảm bảo an toàn hệ thống điện và tạo ra sản lượng điện đạt yêu cầu</p>	<p>Nội dung này sẽ được xem xét sửa đổi đồng bộ với sửa đổi quy định tại Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) mà đang được Bộ Công Thương rà soát.</p>
22.	Phí thanh toán bù trừ chênh lệch	ACEC	<p>Quy định mức trần hoặc cơ chế điều chỉnh hàng năm đối với CCL, có thể tính theo tỷ lệ phần trăm hoặc giá trị tuyệt đối cụ thể;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Hoặc, tổ chức tham vấn với các bên tham gia cơ chế DPPA trong trường hợp cần điều chỉnh vượt quá một ngưỡng nhất định 	<p>- Nguyên tắc tính toán Chi phí sử dụng dịch vụ hệ thống điện (CDPPA) và Chi phí thanh toán bù trừ chênh lệch (CCL) đã được quy định tại Điều 16 Nghị định số 57/NĐ-CP. Hiện Tập đoàn Điện lực Việt Nam được giao trách nhiệm tính toán thông số này và báo cáo Bộ Công Thương</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>có ý kiến theo quy định tại khoản 3 Điều 19 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.</p> <p>- Đề tăng khả năng dự báo về chi phí của khách hàng sử dụng điện lớn chi trả, dự thảo Nghị định đã bổ sung quy định giao EVN tính toán và NSMO công bố thông số $C_{DPPA_{đv}}$ và P_{CL} (thay vì C_{CL} do luôn bằng “0”) trong 10 năm gần nhất để công bố trên trang thông tin điện tử thị trường điện.</p>
23.	Cơ chế bán lại điện dư trong DPPA theo mô hình liên danh	ACEC	Việc có hướng dẫn cụ thể về quy trình quản lý lượng điện dư trong các hợp đồng DPPA theo mô hình liên danh sẽ giúp hoạt động triển khai được nhất quán và minh bạch hơn. Cho phép các bên mua điện trong cùng một nhóm DPPA bù trừ lượng điện dư cho nhau và thống nhất điều khoản thanh toán hợp đồng chênh lệch (CfD) trực tiếp với đơn vị phát điện sẽ góp phần tối ưu hóa sự tham gia và nâng cao hiệu quả sử dụng năng lượng tái tạo	<p>- Văn bản góp ý đề xuất nội dung về “cơ chế bán lại điện dư trong DPPA theo mô hình liên danh” nhưng lại không nói rõ mô hình liên danh thực hiện theo nguyên tắc và quy định nào. Theo đó Bộ Công Thương không có ý kiến đối với quan điểm triển khai mô hình liên danh.</p> <p>- Về đề xuất cho phép các bên mua điện trong cùng một nhóm DPPA bù trừ lượng điện dư cho nhau và thống nhất điều khoản thanh toán hợp đồng chênh lệch (CfD) trực tiếp với đơn vị phát điện, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: (i) Trường hợp tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia, có 03 hợp đồng bao gồm: Hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay giữa EVN và ĐVPH NLTT, hợp đồng mua bán điện giữa KHL và TCTDL,</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				Hợp đồng kỳ hạn điện giữa ĐVPĐ NLTT và KHL. Như vậy, tại mỗi loại hợp đồng, các chủ thể sẽ có quyền hạn, nghĩa vụ và trách nhiệm khác nhau, bao gồm nghĩa vụ về thanh toán hợp đồng; (ii) Ngoài ra, Hợp đồng kỳ hạn điện thường là dạng hợp đồng tài chính, không là hợp đồng cam kết vật lý như hợp đồng mua bán điện với EVN hay với TCTĐL nêu trên.
24.	Dữ liệu đo đếm điện năng	ACEC	Đề xuất rằng, các Công ty Điện lực thuộc EVN (EVN PC) xem xét hỗ trợ và phản hồi kịp thời các đề nghị lắp đặt công tơ của khách hàng, nhằm giúp doanh nghiệp tiếp cận đầy đủ dữ liệu phụ tải 30 phút trước khi đăng ký tham gia cơ chế DPPA. Việc này sẽ góp phần nâng cao tính minh bạch và hạn chế sai lệch trong thanh quyết toán. Đồng thời, đề xuất xem xét rà soát lại cơ chế tính phí đối với phần điện năng không khớp thời gian tiêu thụ, để tránh trường hợp phải thanh toán song song cả giá bán lẻ và phí CCL, bảo đảm tính công bằng và hợp lý cho các bên tham gia	<ul style="list-style-type: none"> - Quy định về trách nhiệm lắp đặt đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật vận hành hệ thống điện đã được quy định tại Thông tư quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng do Bộ Công Thương ban hành. - Nguyên tắc thanh toán chi phí khi tham gia DPPA hoặc cho phần sản lượng phát/ tiêu thụ của các bên liên quan đã được quy định chi tiết tại Nghị định số 57/2025/BĐ-CP bảo đảm tính đúng, tính đủ cho các bên. Hiện dự thảo Nghị định sửa đổi chỉ làm rõ thêm trách nhiệm của đối tượng mới tham gia DPPA phù hợp Nghị quyết 253/2025/QH15.
25.	Đăng ký và quản lý dữ liệu DPPA	ACEC	Làm rõ vai trò của Đơn vị Vận hành Hệ thống và Thị trường điện quốc gia (NSMO) trong việc quản lý, xác thực và chia sẻ dữ liệu liên quan đến thanh toán DPPA sẽ giúp bảo đảm tính thống nhất và minh bạch trong quá trình thực hiện.	- Liên quan đến số liệu phục vụ thanh toán với EVN: Hiện NSMO chỉ đóng vai trò công bố các thông số liên quan đến thị trường điện giao ngay (Qm, Pm) và được công bố công khai trên trang thông tin điện tử thị trường điện.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Trường hợp có sự phân công hoặc ủy quyền trách nhiệm, cơ chế phối hợp và đối soát dữ liệu giữa các bên cũng nên được quy định rõ	Trường hợp tham gia cơ chế DPPA tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh, ĐVPP NLTT có trách nhiệm đối soát số liệu với NSMO và EVN (EPTC). - Liên quan đến số liệu phục vụ thanh toán với TCTĐL: Hiện dự thảo Nghị định đã bổ sung làm rõ trách nhiệm của các bên liên quan đối với nội dung này.
26.	Thiết lập kênh thông tin và hỗ trợ chính thức trong quá trình vận hành DPPA	ACEC	Việc xem xét thành lập một đơn vị hoặc cơ chế độc lập, đóng vai trò đầu mối “một cửa”, nhằm thực hiện thanh quyết toán giao dịch DPPA, giải quyết tranh chấp, đối soát dữ liệu và cung cấp kênh hỗ trợ thống nhất, sẽ giúp nâng cao tính minh bạch và hiệu quả triển khai	Hiện nay NSMO đang là đơn vị độc lập, không có lợi ích với các bên mua điện và bên bán điện và thực hiện nhiệm vụ này.
27.	Ý kiến khác	EVNGENCO3	<p>Xem xét mở rộng đối tượng KHL là khách hàng cung cấp dịch vụ nói chung ngoài Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông</p> <p>Lý do: Tạo nguồn khách hàng phù hợp với đối tượng bán điện có giá cao (NMĐ sử dụng khí LNG như trình bày dưới đây)</p>	- Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 (Nghị quyết số 253/2025/QH15), trong đó quy định về "Mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao,

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>khu đô thị, khu thương mại tự do" và "giao Chính phủ quy định chi tiết" (Khoản 2 và khoản 4 Điều 13).</p> <p>- Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 1 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>
28.	Ý kiến khác	EVNGENCO3	<p>Xem xét cơ chế cho phép các nhà máy điện có giá bán cao (tuabin khí sử dụng LNG) tham gia bán điện trực tiếp theo cơ chế DPPA để tạo điều kiện cho CĐT sử dụng hiệu quả tài sản đầu tư và thu hồi vốn đầu tư, đồng thời giảm gánh nặng cho EVN do phải mua điện với giá cao trong khi giá bán điện chịu sự điều tiết của Nhà nước.</p> <p>Lý do: Gỡ vướng mắc trong việc đàm phán giá điện đối với dự án điện sử dụng khí LNG, thúc đẩy NĐT chủ động tìm kiếm các đối tượng mua</p>	<p>Nghiên cứu tiếp thu để rà soát, phục vụ sửa đổi Luật điện lực</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			điện phù hợp để phát triển dự án theo kế hoạch đã được Chính phủ phê duyệt tại các QH điện	
29.	Phạm vi và đối tượng áp dụng	TKV Power	Đồng thuận việc mở rộng đối tượng tham gia cơ chế DPPA bao gồm đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, cụm công nghiệp và các trung tâm dữ liệu, trạm sạc xe điện. Tuy nhiên, đề nghị chi tiết hơn về điều kiện cấp phép hoạt động điện lực, phạm vi quyền và nghĩa vụ của đơn vị bán lẻ điện trong khu, cụm để tránh chồng chéo thẩm quyền quản lý giữa Bộ Công Thương và địa phương	Tiếp thu xem xét sửa đổi Nghị định số 61/2025/NĐ-CP của Chính phủ về hướng dẫn Luật Điện lực về giấy phép hoạt động điện lực.
30.	Cơ chế giá điện và thanh toán	TKV Power	Cơ chế đàm phán giá linh hoạt là cần thiết, tuy nhiên cần quy định khung giá trần - sàn tham chiếu theo giá thị trường điện giao ngay để bảo đảm minh bạch. Kiến nghị xem xét nâng tỷ lệ sản lượng điện dư của hệ thống điện mặt trời mái nhà được phép bán lên trên 50% để tăng tính khuyến khích đầu tư	Tiếp thu sửa tại dự thảo về sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
31.	Phương án nghiệm thu cho các dự án ĐMTMN	SCT Ninh Bình	Nghiệm thu xong mới được cấp phép. Đề nghị có quy định, hướng dẫn khi chạy thử để nghiệm thu	Không tiếp thu do nằm ngoài phạm vi điều chỉnh của Nghị định.
32.	Thuật ngữ	Bộ Tư pháp	Dự thảo Nghị định sử dụng các cụm từ: Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện nhưng	Nghiên cứu tiếp thu

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Luật Điện lực (Điều 64 và Điều 65) quy định về đơn vị điều độ hệ thống điện quốc gia và đơn vị điều hành giao dịch thị trường điện. Vì vậy, đề nghị rà soát, chỉnh lý để bảo đảm phù hợp với quy định của Luật Điện lực.	
II.	GÓP Ý CHUNG: Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, năng lượng mới			
33.	Góp ý chung	EVNGENCO 2	<p>Về giải pháp kỹ thuật, các Đơn vị dự kiến lắp đặt thiết bị chống phát ngược công suất, đảm bảo không phát điện mặt trời mái nhà lên lưới điện quốc gia. Tuy nhiên, việc đầu tư, lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ sẽ làm giảm sản lượng điện tự dùng của nhà máy hiện hữu, đồng thời tăng sản lượng điện thương phẩm phát lên lưới; dẫn đến có sự khác biệt so với các thông số thực tế vận hành trước đây về tỷ lệ điện tự dùng và có sự khác biệt so với thông số trong phương án giá điện, hợp đồng mua bán điện mà Bên bán đã ký với Bên mua.</p> <p>Qua nghiên cứu Nghị định số 58/2025/NĐ-CP và các văn bản quy phạm pháp luật hiện hành, chưa có quy định cụ thể cho đối tượng như trường hợp nêu trên.</p> <p>Đề nghị xem xét, nghiên cứu và bổ sung quy định liên quan trong Nghị định; báo cáo đề xuất Bộ</p>	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý và nghiên cứu, sửa đổi, bổ sung đồng bộ Luật Điện lực năm 2024.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Công Thương, trình Thủ tướng Chính phủ ban hành sửa đổi, bổ sung (hoặc có thông tư/hướng dẫn chi tiết) nhằm tạo cơ sở pháp lý cho việc lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ tại các công trình nhà máy điện hiện hữu, phục vụ điện tự dùng cho chính nhà máy điện; Đồng thời bảo đảm phù hợp với quy định pháp luật, thực tiễn vận hành và mục tiêu phát triển năng lượng tái tạo của Nhà nước</p>	
34.	Góp ý chung	EVNHCMC	<p>Bổ sung quy định theo hướng khuyến khích việc đầu tư nguồn điện mặt trời mái nhà không nhất thiết phải do chính chủ công trình thực hiện mà cho phép nhà đầu tư được thỏa thuận với chủ công trình để lắp đặt, sở hữu và vận hành hệ thống điện mặt trời mái nhà phục vụ nhu cầu sử dụng điện của chủ công trình hoặc bán phần điện dư theo quy định</p>	<p>Mô hình hợp tác đầu tư, khai thác nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ thực hiện theo quy định pháp luật về dân sự, đầu tư. Trường hợp mua bán điện thì thực hiện theo hình thức DPPA. Do đó, dự thảo Nghị định không quy định nội dung này để tránh chồng chéo.</p>
35.	Bổ sung quy định về yêu cầu khảo sát đối với dự án điện gió ngoài khơi	VINENERGO	<p>Đề nghị Bộ Công thương xem xét nếu nhà đầu tư cung cấp được dữ liệu tương ứng từ các tổ chức trong nước hoặc quốc tế có uy tín thì có thể được xem xét thay thế cho việc khảo sát trực tiếp đối với dự án điện gió ngoài khơi.</p> <p>Lý do: Quy định cho phép nhà đầu tư sử dụng dữ liệu tương ứng từ các tổ chức trong nước hoặc quốc tế có uy tín thay thế cho việc khảo sát trực tiếp nhằm bảo đảm tính linh hoạt, tối ưu chi phí và thời gian trong quá trình chuẩn bị đầu tư, đồng thời vẫn duy trì độ tin cậy và</p>	<p>Nội dung này không thuộc phạm vi sửa đổi, bổ sung Nghị định theo trình tự, thủ tục rút gọn đã được Lãnh đạo Chính phủ phê duyệt. Các nội dung về điện gió ngoài khơi được xây dựng tại dự án Nghị quyết của Quốc hội nhằm thể chế hóa Nghị quyết số 70 của Bộ Chính trị.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>chính xác của thông tin kỹ thuật. Cơ chế này phù hợp với thông lệ quốc tế, khuyến khích sử dụng và chia sẻ các nguồn dữ liệu khảo sát có sẵn, tránh trùng lặp nguồn lực, và góp phần hình thành hệ sinh thái dữ liệu quốc gia phục vụ phát triển bền vững ngành điện gió ngoài khơi.</p>	
36.	<p>Bổ sung nguyên tắc ưu tiên huy động toàn bộ công suất khả dụng của các nhà máy điện gió ngoài khơi</p>	VINENERGO	<p>Đề nghị Bộ Công Thương xem xét bổ sung nguyên tắc:</p> <p><i>Các nhà máy điện gió ngoài khơi được ưu tiên huy động tối đa toàn bộ công suất khả dụng, trừ các trường hợp hệ thống điện gặp sự cố, hạn chế truyền tải hoặc vì lý do an ninh năng lượng quốc gia.</i></p> <p>Lý do: Hiện nay dự án điện gió ngoài khơi là dự án được ưu tiên phát triển trong Quy hoạch điện lực quốc gia nhằm thực hiện mục tiêu chuyển dịch năng lượng và phát triển bền vững. Do đặc thù vận hành phụ thuộc vào điều kiện thời tiết, gió mùa, cùng với vốn đầu tư rất cao, việc được ưu tiên huy động công suất có ý nghĩa đặc biệt quan trọng trong việc thu xếp vốn, triển khai đầu tư và đảm bảo tiến độ thực hiện đối với các dự án điện gió ngoài khơi.</p>	<p>Nội dung này không thuộc phạm vi sửa đổi, bổ sung Nghị định theo trình tự, thủ tục rút gọn đã được Lãnh đạo Chính phủ phê duyệt. Các nội dung về điện gió ngoài khơi được xây dựng tại dự án Nghị quyết của Quốc hội nhằm thể chế hóa Nghị quyết số 70 của Bộ Chính trị.</p>
37.	<p>Ban hành Quyết định công bố Thủ tục hành chính</p>	Văn phòng Bộ	<p>Qua rà soát nội dung dự thảo Nghị định, Văn phòng Bộ nhận thấy dự thảo Nghị định quy định sửa đổi, bổ sung 03 TTHC so với quy định tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP, bao gồm: (1) Thông báo phát triển điện mặt trời mái nhà tự</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý và sẽ ban hành Quyết định công bố TTHC theo đúng thời gian quy định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>sản xuất, tự tiêu thụ có đầu nối với hệ thống điện quốc gia; (2) Cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đầu nối với hệ thống điện quốc gia; (3) Điều chỉnh, bổ sung giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đầu nối với hệ thống điện quốc gia.</p> <p>Dự thảo Nghị định được xây dựng theo trình tự, thủ tục rút gọn. Điều 15 Nghị định số 63/2010/NĐ-CP ngày 08 tháng 6 năm 2010 của Chính phủ về kiểm soát thủ tục hành chính (đã được sửa đổi, bổ sung tại Nghị định số 92/2017/NĐ-CP) quy định “Trường hợp văn bản quy phạm pháp luật được ban hành theo trình tự, thủ tục rút gọn có hiệu lực kể từ ngày thông qua hoặc ký ban hành, quyết định công bố thủ tục hành chính phải được ban hành chậm nhất là sau 03 (ba) ngày kể từ ngày công bố hoặc ký ban hành văn bản quy phạm pháp luật có quy định về thủ tục hành chính”. Do đó, trên cơ sở hiệu lực thi hành của Nghị định này, đề nghị Cục Điện lực rà soát, xây dựng và ban hành Quyết định công bố TTHC để đảm bảo quy định về thời gian ban hành nêu trên tại Nghị định số 63/2010/NĐ-CP.</p>	
38.	Đối với KH có trạm biến áp riêng	EVNSPC	Đối với khách hàng có trạm biến áp riêng cấp điện áp 110kV, 220kV, kiến nghị bổ sung quy định về Đơn vị thực hiện điều khiển giám sát vì quyền điều khiển các trạm này không thuộc thẩm quyền của Điều độ Công ty Điện lực	Dự thảo Nghị định đã quy định Cấp điều độ có quyền điều khiển thực hiện điều khiển, giám sát nên tùy thuộc vào từng đối tượng cụ thể để xác định cấp điều độ tương ứng.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
39.	Các vấn đề xin ý kiến	Bộ Nội vụ	Đối với các vấn đề cần xin ý kiến tại Mục VII của dự thảo Tờ trình, đề nghị phân tích, làm rõ thêm, trong đó có đánh giá ưu điểm, nhược điểm của các phương án cần lựa chọn và đề xuất lựa chọn phương án để các cơ quan khác có thêm cơ sở nghiên cứu	Bộ Công Thương xin tiếp thu ý kiến và chỉnh sửa, bổ sung lại dự thảo Tờ trình để phù hợp với nội dung dự thảo Nghị định.
40.	Cấp phép cho ĐMT mái nhà	Vụ Pháp chế	<p>Điều 3 Nghị định 61/2025/NĐ-CP quy định điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực phát điện đối với điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ và bán điện dư vào hệ thống điện quốc gia hoặc tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng. Đồng thời khoản 11 Điều 3 Nghị định 61/2025/NĐ-CP cũng quy định đối tượng này phải được cơ quan có thẩm quyền cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà. Điều này cũng là cơ sở để Nghị định 58 quy định đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà.</p> <p>Như vậy chủ thể này có thể phải được cấp 02 loại giấy phép mới đủ điều kiện thực hiện hoạt động phát điện. Tuy nhiên, đến thời điểm này, Vụ Pháp chế cho rằng quy định về cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ tại dự thảo Nghị định cần được rà soát xem xét tính cần thiết, hợp lý của quy định cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà, đặc biệt trong bối cảnh Nghị quyết 70-NQ/TW có các quy định sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ưu tiên phát triển phù hợp với khả năng bảo đảm an toàn hệ thống với giá 	Bộ Công Thương tiếp thu các kiến nghị để chỉnh sửa, bổ sung các quy định tại Nghị định số 57/2025/NĐ-CP, Nghị định số 58/2025/NĐ-CP, Nghị định số 61/2025/NĐ-CP để bảo đảm tính đồng bộ, cắt giảm tối đa các thủ tục hành chính, phù hợp với nhu cầu thực tiễn và nhu cầu quản lý nhà nước.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thành điện hợp lý, đặc biệt là các nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ, điện mặt trời mái nhà.</p> <p>- Cải cách triệt để các thủ tục hành chính, cắt giảm 30 - 50% thời gian thực hiện, chi phí tuân thủ và điều kiện kinh doanh, tạo môi trường thuận lợi trong đầu tư, kinh doanh, xây dựng, vận hành các dự án năng lượng.</p> <p>Bên cạnh đó, Nghị định 61/2025/NĐ-CP đã quy định cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực phát điện Đối với điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ và bán điện dư vào hệ thống điện quốc gia. Đồng thời, nội dung tại dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung Nghị định 57/2025/NĐ-CP cũng đã quy định “Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn không phải thực hiện thủ tục đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà.”</p> <p>Trên cơ sở đó, đề nghị thống nhất việc quy định biện pháp quản lý đối với quy định tại Nghị định 61/2025/NĐ-CP về điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ và bán điện dư vào hệ thống điện quốc gia hoặc tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng. Trong trường hợp cần thiết quản lý về sản lượng, hình thức thực hiện cho nhóm đối tượng này, Quý Cục có thể xem xét nghiên cứu bổ sung nội dung tại Giấy phép hoạt động điện lực</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
41.	Quy định trách nhiệm của SCT	Vụ Pháp chế	Khoản 5 Điều 4 Luật Tổ chức chính quyền địa phương số 72/2025/QH15 đã khẳng định nguyên tắc “Những công việc thuộc thẩm quyền của chính quyền địa phương phải do chính quyền địa phương quyết định và tổ chức thực hiện; phát huy vai trò tự chủ và tự chịu trách nhiệm của chính quyền địa phương.”. Do vậy việc phân công một cơ quan chuyên môn để thực hiện nhiệm vụ được giao tại Nghị định thuộc trách nhiệm của UBND. Vì vậy đề nghị lưu ý nội dung này	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung tại Điều 34 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP theo hướng giao trách nhiệm cho UBND cấp tỉnh chỉ đạo các cơ quan chuyên môn thực hiện các nhiệm vụ cụ thể.
42.	Góp ý chung	SCT Ninh Bình	<p>Theo khoản 5 Mục II Phụ lục I Nghị định 06/2021/NĐ-CP ngày 26 tháng 01 năm 2021 của Chính phủ quy định chi tiết một số nội dung về quản lý chất lượng, thi công xây dựng và bảo trì công trình xây dựng được sửa đổi, bổ sung bởi điểm b khoản 1 Điều 123 Nghị định số 175/2024/NĐ-CP ngày 30/12/2024 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng: “các thiết bị sản xuất điện từ năng lượng mặt trời gắn trên mái công trình” không phải là công trình năng lượng, do đó, đề nghị làm rõ việc quy định tổ chức, cá nhân, hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ phải “Thực hiện nghiệm thu lắp đặt theo quy định pháp luật về xây dựng” theo Điều 23 dự thảo</p> <p>Đề nghị có hướng dẫn cụ thể về việc nghiệm thu, kiểm tra trước khi đưa vào sử dụng của các cơ quan chức năng đối với hệ thống điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh lý dự thảo Nghị định để phù hợp với thực tiễn theo hướng không quy định Hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ phải thực hiện nghiệm thu lắp đặt theo quy định pháp luật về xây dựng.</p> <p>Dự thảo Nghị định không quy định việc nghiệm thu về xây dựng, phòng cháy chữa cháy, bảo vệ môi trường... Đối với việc nghiệm thu trong lĩnh vực</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				điện lực, Bộ Công Thương đã bổ sung trong dự thảo Nghị định quy định quy trình nghiệm thu được thực hiện theo hướng dẫn của EVN.
			Đề nghị có quy định, hướng dẫn cụ thể đối với các trường hợp đã lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đầu nối với hệ thống điện quốc gia từ ngày 01/01/2021 đến ngày 03/3/2025 mà chưa thực hiện các thủ tục theo quy định tại Nghị định 135/2024/NĐ-CP và Nghị định 58/2025/NĐ-CP	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định tại điều khoản chuyển tiếp đối với các trường hợp đã lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đầu nối với hệ thống điện quốc gia từ ngày 01/01/2021.
			Kính đề nghị Bộ Công Thương tham mưu cho Chính phủ sớm ban hành quy định về xử phạt vi phạm hành chính trong lĩnh vực năng lượng mới, năng lượng tái tạo	Hiện nay, Bộ Công Thương đang được Chính phủ giao xây dựng Nghị định về xử phạt vi phạm hành chính trong lĩnh vực điện lực, trong đó đã bổ sung các hành vi vi phạm trong hoạt động phát triển điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới.
43.	Góp ý chung	Bộ KHCN	Đề nghị nghiên cứu bổ sung nội dung đánh giá việc ứng dụng, thúc đẩy phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số vào hồ sơ dự thảo Nghị định. Lý do, hồ sơ dự thảo hiện chưa có đánh giá nội dung này theo quy định tại Điểm b Khoản 12 Điều 1 Nghị định số 187/2025/NĐ-CP ngày 01/7/2025 của Chính phủ, vì vậy cần bổ sung để bảo đảm đầy đủ Hồ sơ theo quy định	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương sẽ bổ sung nội dung đánh giá việc ứng dụng, thúc đẩy phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tại dự thảo Tờ trình Nghị định. Đồng thời, bổ sung một số quy định về ứng dụng công nghệ thông tin, chuyển đổi số trong quá trình thực hiện trình tự, thủ tục phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ trong dự thảo Nghị định.
44.	Yêu cầu kỹ thuật và an toàn vận hành	TKVPower	Việc quy định thiết bị bật/tắt phát ngược, hệ thống đo đếm và thu thập dữ liệu từ xa là cần thiết; tuy nhiên cần có hướng dẫn kỹ thuật cụ	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định trong trường hợp Nhà nước chưa ban hành

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			thể (chuẩn đo lường, tiêu chuẩn an toàn, kiểm định thiết bị) do Bộ KH&CN hoặc EVN ban hành để đồng bộ áp dụng toàn quốc.	tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật của các thiết bị thì được áp dụng tiêu chuẩn quốc tế, khu vực hoặc tiêu chuẩn cơ sở của nhà sản xuất.
45.	Tờ trình Nghị định	Bộ ngoại giao	Mục IV. 3. Các nội dung sửa đổi chính tại dự thảo Nghị định (trang 08-10), nội dung này đã giải trình các nội dung được sửa đổi, bổ sung tại dự thảo Nghị định kèm theo lý do cụ thể, tuy nhiên quy định nâng sản lượng điện dư được bán từ 20% (theo Nghị định 58/2025/NĐ-CP) lên 50% chưa được nêu rõ lý do. Vi vậy, đề nghị Bộ Công Thương cân nhắc bổ sung lý do nâng sản lượng điện dư được bán	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương bổ sung lý do giải trình việc quy định nâng sản lượng điện dư được bán từ 20% lên 50% tại dự thảo Tờ trình Chính phủ.
46.	Góp ý chung	Bộ NN&MT	Thống nhất nội dung mở rộng các đối tượng được mua sản lượng điện dư, khuyến khích phát triển điện mặt trời, sử dụng năng lượng tái tạo và đối tượng được bán sản lượng điện dư cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực. Tuy nhiên, đề xuất cần có quy định chặt chẽ, cụ thể về điều kiện, phạm vi và tiêu chí được phép tham gia, nhằm bảo đảm tuân thủ đúng Điều 47 Luật Điện lực năm 2024 về mua bán điện trực tiếp giữa khách hàng sử dụng điện lớn và đơn vị phát điện.	Tiếp thu ý kiến của Bộ NN&MT. Hiện dự thảo Nghị định được xây dựng, bảo đảm triển khai thống nhất và hiệu quả trong thực tiễn, phù hợp với quy định tại Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội
47.	Góp ý chung	Bộ NN&MT	Dự thảo chưa có điều khoản dẫn chiếu về an toàn điện, an toàn lưới và hành lang bảo vệ công trình điện lực, trong khi mở rộng cơ chế đấu nối, phát điện tại nhiều địa điểm khác nhau. Đề nghị bổ sung điều khoản: “Việc đấu nối, truyền tải, sử dụng điện năng lượng tái tạo phải bảo	Bộ Công Thương sẽ rà soát để bổ sung phù hợp. Tuy nhiên, các quy định về an toàn điện, đấu nối lưới điện đã được quy định rõ tại các văn bản quy định, hướng dẫn chi tiết Luật Điện lực năm 2024, nên việc quy định (hoặc dẫn

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đảm tuân thủ quy định tại Nghị định 137/2013/NĐ-CP sửa đổi, bổ sung tại Nghị định 17/2020/NĐ-CP và Nghị định 61/2025/NĐ-CP và các tiêu chuẩn kỹ thuật quốc gia về an toàn điện.”	chiều) lại trong dự thảo Nghị định là không cần thiết.
48.	Trích dẫn tại Tờ trình	Bộ Tư pháp	Trích dẫn các điều khoản giữa dự thảo Nghị định và dự thảo Tờ trình còn chưa thống nhất, ví dụ: trích dẫn các khoản tại mục VII dự thảo Tờ trình chưa thống nhất với các khoản của Điều 2 dự thảo Nghị định. Vì vậy, đề nghị rà soát, hoàn thiện để bảo đảm thống nhất giữa dự thảo Tờ trình và dự thảo Nghị định	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã rà soát, chỉnh sửa để thống nhất giữa dự thảo Tờ trình Chính phủ và dự thảo Nghị định.
49.	Góp ý chung	EVNNPC	Các nội dung của Dự thảo có đề cập đến: xã, tỉnh. Đề nghị hiệu chỉnh thành xã/phường và tỉnh/thành phố để phù hợp với chính quyền 2 cấp hiện nay	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã rà soát, chỉnh sửa thống nhất.
50.	Góp ý chung	Bộ Công an	Chưa phát hiện các vấn đề phức tạp liên quan an ninh. Đề nghị Bộ Công Thương chỉ rõ những khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai thực hiện để làm cơ sở đề xuất nội dung sửa đổi, bổ sung, thay thế tại dự thảo Nghị định	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến góp ý của Bộ Công an và làm rõ những khó khăn, vướng mắc trong dự thảo Tờ trình Chính phủ.
III.	GÓP Ý CỤ THỂ: Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn			
1.	Chưa có	PVN	Đề nghị bổ sung thêm nội dung tại Điểm c, Khoản 3, Điều 2 Nghị định 57/2025/NĐ-CP: Điều 2: Đối tượng áp dụng 3. Các đối tượng khác:	Nghiên cứu tiếp thu bảo đảm phù hợp với cấp độ phát triển thị trường điện tại Việt Nam.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>c) Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, các đơn vị mua buôn và các Đơn vị bán lẻ điện khác;</p> <p>Lý do: Khi thị trường điện phát triển đến cấp độ bán buôn hoàn chỉnh, ngoài các Tổng công ty, công ty điện lực sẽ có thêm các đơn vị mua buôn khác tham gia</p>	
2.	Chưa có	PVN	<p>Đề nghị bổ sung thêm 1 Khoản tại Điều 3 Nghị định 57/2025/NĐ-CP:</p> <p>Điều 3. Giải thích từ ngữ</p> <p><i>Đơn vị mua buôn điện</i> là đơn vị có chức năng mua buôn điện trên thị trường điện giao ngay (tại các điểm giao nhận giữa lưới truyền tải điện và lưới phân phối điện và tại các điểm giao nhận với các nhà máy điện trên lưới phân phối), hiện nay, bao gồm 05 Tổng công ty Điện lực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (Tổng công ty Điện lực miền Bắc, miền Trung, miền Nam, Thành phố Hà Nội và Thành phố Hồ Chí Minh).</p> <p>Lý do: Khi thị trường điện phát triển đến cấp độ bán buôn hoàn chỉnh, ngoài các Tổng công ty, công ty điện lực sẽ có thêm các đơn vị mua buôn khác tham gia</p>	Nghiên cứu tiếp thu bảo đảm phù hợp với cấp độ phát triển thị trường điện tại Việt Nam.
3.	Đối tượng tham gia	Vụ Pháp chế	Khoản 38 Điều 4 Luật Điện lực quy định “Khách hàng sử dụng điện là cơ quan, tổ chức, cá nhân mua điện để sử dụng, không bán lại cho cơ quan, tổ chức, cá nhân khác.”. Dự thảo Nghị định có các điều khoản bổ sung, quy định đối tượng mua	Thống nhất hoàn thiện Nghị định bảo đảm triển khai đúng quy định Luật Điện lực và Nghị quyết của Quốc hội.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>bán điện trực tiếp là “Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm”, như vậy có sự mở rộng chủ thể thực hiện so với Luật Điện lực. Hiện tại dự thảo Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030 cũng đã quy định đối tượng nêu trên được thực hiện hoạt động mua bán điện trực tiếp. Vì vậy, các quy định tại dự thảo</p> <p>Nghị định chỉ có cơ sở thực hiện trong trường hợp Quốc hội ban hành Nghị quyết</p> <p>cho phép đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm.</p> <p>Bên cạnh đó, Vụ Pháp chế nhận thấy Thành viên Chính phủ (Phó Thủ tướng Nguyễn Chí Dũng) đã có ý kiến đối với dự thảo Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030 như sau “Đề nghị bổ sung thêm đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho đơn vị bán lẻ điện tại các Khu Đô thị, khu thương mại, khu dân cư,... đáp ứng một số tiêu chí, quy mô phù hợp.”. Vì vậy, đề nghị Quý Cục lưu ý nội dung này tại dự thảo Nghị định để đảm bảo tính thống nhất giữa Nghị quyết của Quốc hội</p>	
4.	Đối tượng tham gia qua lưới điện quốc	Vụ Pháp chế	Quy định về trung tâm dữ liệu, pháp luật hiện nay có quy định sau:	Tiếp thu ý kiến của Vụ Pháp chế, việc bổ sung Trung tâm dữ liệu là đối tượng tham gia mua bán điện trực tiếp là phù

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	gia: KHSDĐL để sử dụng cho hoạt động của các TTDL		<p>- Trung tâm dữ liệu Quốc gia theo quy định của Luật Dữ liệu. Căn cứ Quyết định số 1751/QĐ-TTg ngày 18/8/2025 Phê duyệt Chiến lược dữ liệu tại Trung tâm dữ liệu quốc gia, đến năm 2030, sẽ hình thành 03 Trung tâm dữ liệu Quốc gia.</p> <p>- Trung tâm dữ liệu theo quy định của Luật Công nghệ công nghệ số.</p> <p>Chính phủ đã ban hành Nghị quyết 71/NQ-CP ngày 01/4/2025 sửa đổi, bổ sung cập nhật Chương trình hành động của Chính phủ thực hiện Nghị quyết số 57-NQ/TW. Tại mục II.3 Nghị quyết đã đề ra nhiệm vụ “Rà soát, bổ sung quy định công nghệ Trung tâm dữ liệu là một loại hình công nghệ cao; rà soát, bổ sung các quy hoạch về điện đảm bảo có nguồn điện xanh - sạch, đảm bảo dự phòng cao để thu hút doanh nghiệp đầu tư phát triển Trung tâm dữ liệu.”. Đồng thời, tại phụ lục II ban hành kèm theo Nghị quyết 71 về danh mục các nhiệm vụ triển khai chương trình hành động của Chính phủ thực hiện Nghị quyết 57 đã giao Bộ Công Thương chủ trì trình Thủ tướng Chính phủ Quyết định sửa đổi bổ sung quy hoạch phát triển điện lực quốc gia để đảm bảo đáp ứng nguồn điện xanh - sạch, đảm bảo dự phòng cao cho các trung tâm dữ liệu, hoàn thành trong tháng 6 năm 2025. Quyết định số 768/QĐ-TTg được Thủ tướng ban hành ngày</p>	<p>hợp với nhiệm vụ tại Nghị quyết 71/NQ-CP ngày 01/4/2025.</p> <p>Để tham gia được cơ chế này, trung tâm dữ liệu cần phải tuân thủ đầy đủ các quy định về đầu tư, quy hoạch, trách nhiệm hoàn thiện quy định đầu nối, phòng chống cháy nổ điện...theo quy định.</p> <p>Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030. Theo đó, quy định các cơ chế đặc thù về quy hoạch, đầu tư, mua bán điện trực tiếp...góp phần thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo tại Việt Nam trong giai đoạn tới.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>15/4/2025 và đến nay chưa có văn bản điều chỉnh Quyết định 768/QĐ-TTg.</p> <p>Theo quy định tại Điều 5 Nghị định 57/2025/NĐ-CP, đơn vị phát điện năng lượng tái tạo phải đáp ứng điều kiện về quy hoạch. Do vậy việc mở rộng đối tượng là Trung tâm dữ liệu tham gia cơ chế DPPA trong bối cảnh chưa rà soát, điều chỉnh quy hoạch theo chỉ đạo tại Nghị quyết 71, để đảm bảo tính khả thi, sự cần thiết mở rộng phạm vi đối tượng, cần làm rõ một số vấn đề sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Nguồn điện trên thực tiễn hoặc theo quy hoạch đủ cung cấp cho khách hàng hay không? - Việc bổ sung đối tượng tham gia cơ chế có làm hạn chế đối tượng là khách hàng sử dụng điện lớn khác hay không? - Có làm ảnh hưởng đến kết quả hoạt động của EVN hay không? 	
5.	Đối tượng là đơn vị phát điện NLTT	Vụ Pháp chế	<p>Nghị định 57/2025/NĐ-CP và dự thảo đang quy định “Mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia là hoạt động mua bán điện và giao nhận điện năng giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm...”. Đồng thời khoản 2 Điều 1 dự thảo quy định “Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo là đơn vị</p>	<p>Quy định chi tiết về pin lưu trữ (BESS) không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo.</p> <p>Hiện dự thảo đã điều chỉnh, làm rõ thuật ngữ "Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo", đồng thời bổ sung quy định chi tiết về trách nhiệm đàm phán, thanh toán và giao kết hợp đồng mua bán điện giữa các bên liên quan.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện lực sở hữu nhà máy điện hoặc nguồn điện năng lượng tái tạo quy định tại khoản 14 Điều 4 Luật Điện lực số 61/2024/QH15”. Trên thực tiễn, có thể phát sinh đơn vị phát điện năng lượng tái tạo lắp đặt hệ thống pin lưu trữ. Đối với trường hợp đơn vị phát điện chỉ sử dụng nguồn điện từ bess (lấy điện từ nguồn năng lượng tái tạo) để bán điện trực tiếp có thuộc phạm vi điều chỉnh của Nghị định mua bán điện theo cơ chế DPPA hay không. Vụ Pháp chế cho rằng cần làm rõ vấn đề này trong quá trình xây dựng Nghị định</p>	
6.	Điều kiện là KH sử dụng điện lớn	Tập đoàn Trường Thành	<p>Liên quan điều kiện là khách hàng sử dụng điện lớn năm N+1 khi tham gia DPPA thông qua lưới điện kết nối riêng, Điểm b Khoản 2 Điều 5 Nghị định 57/2025/NĐ-CP quy định: “b) Điều kiện để khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1: Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp từ 12 tháng trở lên: phải có sản lượng tiêu thụ điện bình quân từ tháng 11 năm N-1 đến hết tháng 10 năm N (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), Công ty Điện lực) không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của khách hàng sử dụng điện lớn tại Quy định vận hành thị</p>	<p>Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, Bộ Công Thương đã rà soát và dự kiến các tiêu chí riêng cho các đối tượng khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện riêng theo hướng giảm sản lượng điện tiêu thụ bình quân là 100.000kWh/tháng trở lên và qua lưới điện quốc gia là giữ nguyên, theo đó điều kiện tham gia cơ chế DPPA năm N+1 cũng được điều chỉnh tương ứng.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành".</p> <p>Quy định như trên dẫn đến một nghịch lý là: Đối với DPPA qua đường dây riêng, phần điện mua từ EVN giảm đi bằng lượng điện mua từ điện mặt trời mái nhà. Ví dụ khách hàng dùng 300.000 kWh/tháng đủ điều kiện là khách hàng lớn, đến năm N khách hàng dùng 100.000 kWh từ EVN và 200.000 kWh từ điện mặt trời mái nhà, vậy theo điểm b thì khách hàng không còn là khách hàng lớn, không được áp dụng DPPA cho năm \$N+1\$ vì lượng điện mua từ EVN chỉ còn là 100.000 kWh.</p> <p>Như vậy, theo Khoản 50 Điều 3 Thông tư 16/2025/TT-BCT thì khách hàng này vẫn thỏa mãn điều kiện là khách hàng lớn, nhưng theo Điểm b khoản 2 Điều 5 Nghị định 57/2025/NĐ-CP khách hàng này lại không đủ điều kiện tham gia DPPA thông qua lưới điện kết nối riêng cho năm tiếp theo \$N+1\$ (Năm N là khách hàng lớn được tham gia DPPA thông qua lưới điện kết nối riêng nhưng năm \$N+1\$ không còn đủ điều kiện mặc dù tổng lượng điện dùng vẫn không thay đổi).</p> <p>Do đó, đề nghị sửa đổi, bổ sung quy định này như sau: “Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp từ 12 tháng</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trở lên: phải có sản lượng tiêu thụ điện bình quân từ tháng 11 năm N-1 đến hết tháng 10 năm N (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), Công ty Điện lực và đơn vị phát điện năng lượng tái tạo) không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của khách hàng sử dụng điện lớn tại Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành".</p> <p>Chúng tôi rất mong được Quý Bộ xem xét thấu đáo để tham mưu cho Chính phủ trong việc hoàn thiện, đổi mới hành lang pháp lý theo hướng chuyển từ tư duy “quản lý” sang “phục vụ”, tạo điều kiện cho các doanh nghiệp tham gia hiệu quả hơn vào sự nghiệp phát triển năng lượng của đất nước theo đúng tinh thần Nghị quyết 66 ngày 30/4/2025 của Chính trị về Đổi mới căn bản công tác xây dựng và thi hành pháp luật.</p>	
7.	Khoản 1	Viện NL	<p>Đề nghị xem xét sự cần thiết mở rộng phạm vi đối tượng khách hàng lớn được tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) không chỉ giới hạn trong lĩnh vực sản xuất, mà bao gồm cả các khách hàng lớn khác có nhu cầu sử dụng điện ổn định và đáng kể như sân bay, bến cảng, bệnh viện, trung tâm thương mại, khu phức hợp dịch vụ...</p>	<p>Tiếp thu ý kiến của Viện năng lượng, thực hiện Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội, dự thảo Nghị định đã mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do.</p>
8.	Điều 1 Khoản 1	NSMO	<p>Bổ sung khái niệm chung đơn vị mua điện. Trong đó đơn vị mua điện bao gồm: Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm để thuận tiện sử dụng trong suốt Nghị định.</p>	<p>Hiện còn có Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu cụm (trừ khu đô thị, khu thương mại tự do) tham gia DPPA qua lưới quốc gia, do đó chưa thể khái quát chung được thành 1 thuật ngữ "đơn vị mua điện".</p>
9.	Khoản 1 Điều 1	Bộ Tài chính	<p>Khoản 1 Điều 1 dự thảo Nghị định (sửa đổi, bổ sung Điều 2): Đề nghị đánh giá tác động, căn cứ pháp lý, thực tiễn về việc mở rộng đối tượng áp dụng là: “c) Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm” và “b)...Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu..”.</p>	<p>- Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 (Nghị quyết số 253/2025/QH15), trong đó quy định về "Mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do" và "giao Chính phủ quy định chi tiết" (Khoản 2 và khoản 4 Điều 13).</p> <p>- Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 1 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>
10.	Điểm b Khoản 1 Điều 1	Viện NL	<p>Xem xét sự cần thiết mở rộng đối tượng khách hàng lớn ngoài mục đích sản xuất Lý do: Các khách hàng lớn khác cũng có nhu cầu tham gia (Ví dụ sân bay, bến cảng, bệnh viện, trung tâm thương mại...)</p>	<p>- Thực hiện Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội, dự thảo Nghị định đã mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>
11.	Điểm b khoản 1 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>“b) Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho</p>	<p>Nhất trí với ý kiến của EVN về việc Một (1) KHL chỉ được lựa chọn tham gia một cơ chế giá điện.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phương tiện giao thông sử dụng điện mua điện từ Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực và các Đơn vị bán lẻ điện đầu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên. Một (1) KHL chỉ được lựa chọn tham gia một cơ chế giá điện, bao gồm cơ chế DPPA, cơ chế giá bán lẻ điện hiện hành, cơ chế giá 2 thành phần công suất điện năng hay các cơ chế giá điện sẽ có trong tương lai với thời gian tối thiểu theo quy định của Bộ Công Thương.”</p> <p>Lý do: Không thể phân tách được sản lượng/công suất tiêu thụ của một khách hàng cho từng cơ chế nếu cho phép tham gia nhiều cơ chế giá điện trong cùng một khoảng thời gian. Đây cũng là kinh nghiệm và thống lệ quốc tế.</p>	
	Điểm b khoản 1 Điều 1	PVN	<p>b) Sửa đổi, bổ sung điểm b và c khoản 2 : “(b) Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu, trung tâm công nghiệp dịch vụ, trung tâm đổi mới sáng tạo hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện mua điện từ Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực và các Đơn vị bán lẻ điện đầu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên;”;</p> <p>Lý do: Ngoài các trung tâm dữ liệu, trong tương lai có thể sẽ có thêm các trung tâm công nghiệp dịch vụ, trung tâm đổi mới sáng tạo. Các trung tâm</p>	<p>- Thực hiện Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội, dự thảo Nghị định đã mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>này là các đơn vị tiêu thụ điện lớn. Vì vậy, cần bổ sung danh sách các trung tâm này vào danh sách các khách hàng sử dụng điện lớn.</p>	<p>tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>
12.	Khoản 1 Điều 1:	VINENERGO	<p>Bổ sung, điều chỉnh đối tượng áp dụng cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia.</p> <p>Bổ sung phần gạch chân, bôi đậm và bỏ phần gạch ngang vào Điểm b Khoản 1, Điều 1 Dự thảo Nghị định như sau:</p> <p>b) Sửa đổi, bổ sung điểm b và c khoản 2:</p> <p><i>“b) Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất, <u>kinh doanh, dịch vụ</u> hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu <u>đấu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên</u> hoặc Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện mua điện từ Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực và các Đơn vị bán lẻ điện. đấu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên.</i></p> <p><i>c) Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm.”</i></p> <p>Lý do: Quy định này đang hạn chế sự tham gia của nhiều chủ thể vào thị trường mua bán điện trực tiếp thông qua Lưới điện quốc gia, bởi:</p>	<p>- Thực hiện Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội, dự thảo Nghị định đã mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>(i) Những khách hàng sử dụng điện lớn nhưng không thuộc các ngành sản xuất hoặc kinh doanh dịch vụ sạc điện có nhu cầu mua điện trực tiếp nhưng không được tham gia;</p> <p>(ii) Những khách hàng sử dụng điện lớn nhưng đầu nối cấp điện áp < 22kV có nhu cầu mua điện trực tiếp nhưng không được tham gia; đặc biệt, các đơn vị tham gia cung cấp dịch vụ trạm sạc hầu hết không và không thể đầu nối cấp điện áp từ 22kV trở lên, dẫn đến khó khăn trong việc mở rộng phát triển hệ thống trạm sạc ảnh hưởng công cuộc chuyển đổi xanh, giao thông xanh</p>	
	Điểm c khoản 1 Điều 1	Becamex - VSIP	<p><i>"1. Sửa đổi, bổ sung Điều 2 như sau:</i></p> <p><i>a) Bổ sung điểm c vào sau điểm b khoản 1:</i></p> <p><i>"c) Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm bán điện cho khách hàng sử dụng điện lớn và khách hàng sử dụng điện khác tại khu, cụm."</i></p> <p>Giải trình:</p> <p>- Hiện tại, nhu cầu mua điện năng lượng tái tạo của các nhà đầu tư trong khu, cụm là rất lớn nhằm giảm phát thải cũng như đáp ứng yêu cầu xuất khẩu hàng hóa sang các thị trường EU và Mỹ. Tuy nhiên, nhiều nhà đầu tư chưa đủ điều kiện là khách hàng lớn theo pháp luật để được tham gia mô hình mua bán điện trực tiếp.</p> <p>- Trong khi đó, pháp luật hiện hành chưa có quy định Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm</p>	<p>- Thực hiện Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội, dự thảo Nghị định đã mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do.</p> <p>- Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>là đối tượng tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua đường dây riêng từ các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo. Việc này dẫn đến khó khăn trong việc thu hút đầu tư nước ngoài cũng như đáp ứng các tiêu chí về Khu công nghiệp sinh thái (EIP) của chủ đầu tư khu, cụm. Trong đó, EIP phải đáp ứng tiêu chí tối thiểu 20% doanh nghiệp trong khu công nghiệp áp dụng các giải pháp sử dụng hiệu quả tài nguyên, sản xuất sạch hơn đạt kết quả tiết kiệm nguyên liệu, vật liệu, nước, năng lượng, hóa chất, chất thải, phế liệu và giảm phát thải ra môi trường theo Điều 37.2.c Nghị định 35/2022/NĐ-CP.</p> <p>Do đó, để giải quyết các vướng mắc nêu, BV Power JSC kính đề nghị góp ý Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng và bán điện cho khách hàng sử dụng điện khác tại mô hình khu cụm</p>	
1.	Khoản 3 Điều 1:	VINENERGO	<p>Bổ sung phần gạch chân, bôi đậm và bỏ phần gạch ngang vào Khoản 3, Điều 1 Dự thảo Nghị định như sau:</p> <p>3. Sửa đổi khoản 6 Điều 3 như sau:</p> <p><i>“6. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ thông tin tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao và đơn vị bán lẻ điện tại các khu đô thị mới được chủ đầu tư đã đầu tư hạ tầng điện (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị điện lực được cấp</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> - Thực hiện Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội, dự thảo Nghị định đã mở rộng đối tượng được trực tiếp tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho các đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do. - Báo cáo số 1260/BC-CP ngày 10/12/2025, Bộ Công Thương đã báo cáo Chính phủ báo cáo Quốc hội về

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực bán lẻ điện tại khu, cụm này”.</i></p> <p>Lý do: Quy định hiện hành chưa bao gồm đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị. Thực tế, nhóm này chiếm tỷ trọng lớn trong nhu cầu sử dụng điện, đặc biệt khi xu hướng phát triển đô thị ESG đang ngày càng mạnh. Nếu cho phép việc bán lẻ trực tiếp tại các khu đô thị mới sẽ thúc đẩy “lối sống xanh” góp phần đẩy nhanh chuyển đổi xanh</p>	<p>việc đơn vị bán lẻ điện tại khu đô thị, khu thương mại tự do theo hướng chỉ cho phép tham gia mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (trang 31).</p>
	Khoản 3 Điều 1	PVN	<p>3. Sửa đổi khoản 6 Điều 3 như sau:</p> <p>6. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ thông tin tập trung, trung tâm công nghiệp dịch vụ, trung tâm đổi mới sáng tạo, số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị điện lực được cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực bán lẻ điện tại khu, cụm này.”.</p>	<p>Sửa đổi như sau:</p> <p>6. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị điện lực được cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm này.</p>
	Khoản 3 Điều 1	Cục DCK	<p>Đề nghị xem xét, sửa đổi khoản 3 Điều 1 như sau:</p> <p>“6. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ thông tin tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao (sau đây viết</p>	<p>Sửa đổi như sau:</p> <p>6. Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			tất là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị <i>đáp ứng đủ các điều kiện hoạt động điện lực trong lĩnh vực bán lẻ điện tại khu, cụm này</i> và được cấp giấy phép hoạt động điện lực theo quy định.”.	tự do (sau đây viết tắt là Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm) là đơn vị điện lực được cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm này.
	Điểm 11 khoản 4 Điều 1	Viện NL	Định nghĩa chưa rõ về lưới điện kết nối riêng Lý do: Lưới điện kết nối riêng áp dụng cho tất cả các nguồn NLTT chứ không riêng với ĐMTMN	Về ý kiến sửa đổi khoản 11 Điều 3, như đề xuất của Viện năng lượng là không cần thiết. Lý do: Trong thời gian qua, loại hình nguồn điện mặt trời mái nhà phát triển nhanh chóng và các đơn vị phát điện quan tâm triển khai loại hình này tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện kết nối riêng. Do đó, khoản 11 Điều 3 dự thảo Nghị định chỉ làm rõ lưới điện kết nối riêng loại hình nguồn năng lượng tái tạo nói chung và nguồn điện mặt trời mái nhà nói riêng để dễ thực hiện trong thực tiễn.
	Khoản 4 Điều 1	Tập đoàn Trường Thành	Tại Khoản 4 Điều 1 Dự thảo Nghị định mới quy định về việc sửa đổi, bổ sung khoản 11 Điều 3 Nghị định 57 như sau: "11. Lưới điện kết nối riêng là hệ thống đường dây tải điện trên không hoặc cáp điện ngầm, máy biến áp và trang thiết bị phụ trợ được liên kết với nhau để truyền dẫn điện hoặc phân lưới điện kết nối riêng giữa nguồn điện mặt trời mái nhà do Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt, xây dựng và vận hành, bán	Về ý kiến sửa đổi khoản 11 Điều 3, như đề xuất của Tập đoàn Trường Thành là không cần thiết. Lý do: Trong thời gian qua, loại hình nguồn điện mặt trời mái nhà phát triển nhanh chóng và các đơn vị phát điện quan tâm triển khai loại hình này tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện kết nối riêng. Do đó, khoản 11 Điều 3 dự thảo Nghị định chỉ làm rõ lưới điện kết nối riêng loại hình nguồn năng lượng tái tạo nói chung và nguồn điện

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn, trừ trường hợp các bên có thỏa thuận khác."</p> <p>Viết như vậy có thể hiểu là lưới điện liên kết riêng chỉ áp dụng với “nguồn điện mặt trời mái nhà” và Khách hàng sử dụng điện lớn.</p> <p>Tuy nhiên, Điểm a, Khoản 1 Điều 2 Nghị định 57 quy định: đối tượng mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng là “Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo” chứ không phải chỉ là “nguồn điện mặt trời mái nhà”.</p> <p>Do đó, để đảm bảo tính thống nhất giữa hai điều khoản trong cùng một văn bản quy phạm pháp luật, đề nghị sửa nội dung Khoản 4 Điều 1 Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung Khoản 11 Điều 3 như sau: “11. Lưới điện kết nối riêng là hệ thống đường dây tải điện trên không hoặc cáp điện ngầm, máy biến áp và trang thiết bị phụ trợ được liên kết với nhau để truyền dẫn điện hoặc phân lưới điện kết nối riêng giữa nguồn phát điện năng lượng tái tạo do Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt, xây dựng và vận hành, bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn, trừ trường hợp các bên có thỏa thuận khác."</p>	<p>mặt trời mái nhà nói riêng để dễ thực hiện trong thực tiễn.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Khoản 4 Điều 1	EVNSPC	<p>11. Lưới điện kết nối riêng là hệ thống đường dây tải điện trên không hoặc cáp điện ngầm, máy biến áp và trang thiết bị phụ trợ được liên kết với nhau để truyền dẫn điện hoặc phần lưới điện kết nối riêng giữa nguồn điện mặt trời mái nhà do Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt, xây dựng và vận hành nằm sau điểm đấu nối lưới điện quốc gia hoặc không đấu nối lưới điện quốc gia, bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn, trừ trường hợp các bên có thỏa thuận khác.</p> <p>Lý do: Hiện nay các nếu các bên thứ 3 đầu tư và bán lại cho nhà máy thì toàn bộ hệ thống lưới điện sau điểm đấu nối là hệ thống truyền tải và phân phối qua đường dây riêng, không thuộc tài sản của Công ty Điện lực</p>	<p>Về ý kiến sửa đổi khoản 11 Điều 3, như đề xuất của EVNSPC là không cần thiết. Lý do: Trong thời gian qua, loại hình nguồn điện mặt trời mái nhà phát triển nhanh chóng và các đơn vị phát điện quan tâm triển khai loại hình này tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện kết nối riêng. Do đó, khoản 11 Điều 3 dự thảo Nghị định chỉ làm rõ lưới điện kết nối riêng loại hình nguồn năng lượng tái tạo nói chung và nguồn điện mặt trời mái nhà nói riêng để dễ thực hiện trong thực tiễn.</p>
	Khoản 4 Điều 1	SCT Vĩnh Long	<p>Đề nghị bổ sung thêm cụm từ “Lưới điện kết nối riêng được đấu nối vào lưới điện quốc gia” vào đoạn cuối của khoản 11 Điều 3. Lý do: Thời gian qua khi áp dụng Nghị định số 57/2025/NĐ-CP, có một số đơn vị điện lực cho rằng lưới điện kết nối riêng (theo định nghĩa) thì không được đấu nối vào lưới điện quốc gia.</p>	<p>Về ý kiến sửa đổi khoản 11 Điều 3, như đề xuất của SCT Vĩnh Long là không cần thiết. Lý do: Trong thời gian qua, loại hình nguồn điện mặt trời mái nhà phát triển nhanh chóng và các đơn vị phát điện quan tâm triển khai loại hình này tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện kết nối riêng. Do đó, khoản 11 Điều 3 dự thảo Nghị định chỉ làm rõ lưới điện kết nối riêng loại hình nguồn năng lượng tái tạo nói chung và nguồn điện</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				mặt trời mái nhà nói riêng để dễ thực hiện trong thực tiễn.
2.	Khoản 5 Điều 1: “21. Thiết bị bật tắt phát ngược ...	EVNCPC	Đề nghị làm rõ tiêu chuẩn, hướng dẫn nghiệm thu thiết bị này. Và có cơ quan công bố về yêu cầu kỹ thuật của thiết bị.	Nội dung này không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định.
	Khoản 5 Điều 1	Viện NL	Xem xét thuật ngữ “Thiết bị bật tắt phát ngược”, điều chỉnh cho phù hợp.	Đề nghị giữ nguyên như tại dự thảo
	Khoản 5 Điều 1	Bộ KHCN	đề nghị làm rõ hơn về yêu cầu kỹ thuật, tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật quốc gia áp dụng đối với loại thiết bị này để đảm bảo tính an toàn, ổn định và đồng bộ kỹ thuật khi đấu nối vào hệ thống điện quốc gia	Nội dung này không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định.
4.	Khoản 5 Điều 1	Cục ATMT	Đề nghị làm rõ sự cần thiết bổ sung giải thích thuật ngữ “trung tâm dữ liệu” trong nghị định và nội dung bổ sung này chưa đặc thù liên quan tới cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn	Việc bổ sung Trung tâm dữ liệu là đối tượng tham gia mua bán điện trực tiếp là phù hợp với nhiệm vụ tại Nghị quyết 71/NQ-CP ngày 01/4/2025. Đồng thời, để tham gia được cơ chế này, trung tâm dữ liệu cần phải tuân thủ đầy đủ các quy định về đầu tư, quy hoạch, trách nhiệm hoàn thiện quy định đấu nối, phòng chống cháy nổ điện...theo quy định. Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				quốc gia giai đoạn 2026-2030. Theo đó, quy định các cơ chế đặc thù về quy hoạch, đầu tư, mua bán điện trực tiếp...góp phần thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo tại Việt Nam trong giai đoạn tới.
	Khoản 5 Điều 1	NSMO	<p>5. Bổ sung khoản 21 và khoản 22 vào sau khoản 20 Điều 3 như sau:</p> <p>“21. Thiết bị bật tắt phát ngược là một thiết bị có chức năng điều khiển (có thể tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc một thiết bị độc lập) được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt.</p> <p>22. Trung tâm dữ liệu là cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin toàn diện được thiết kế đặc biệt để lưu trữ, xử lý và phân tích các dữ liệu quy mô lớn, phức tạp bao gồm máy chủ, thiết bị lưu trữ, mạng lưới kết nối thông tin và các hệ thống phụ trợ và phần mềm bảo đảm khả năng hoạt động liên tục và an toàn cho các ứng dụng và dịch vụ số quy mô lớn.”.</p> <p>Lý do: Sửa đổi định nghĩa Thiết bị bật tắt phát ngược phù hợp với thực tế, tránh gây hiểu nhầm cho các đơn vị</p>	Tiếp thu

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Khoản 5 Điều 1	EVNSPC	<p>23. Bổ sung định nghĩa: Nguồn điện năng lượng tái tạo.</p> <p>Lý do: Để làm rõ chủ đầu tư thuê mái nhà xưởng đầu điện mặt trời mái nhà bán lại điện cho nhà xưởng có phải là Đơn vị phát năng lượng tái tạo hay không</p>	Đã sửa đổi tại thuật ngữ Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo
3.	Khoản 6 Điều 1: c) Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm ký hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực để mua toàn bộ điện năng đáp ứng nhu cầu sử dụng điện.”	EVNCPC	Bổ sung Đơn vị mua buôn thành lập mới vào vai trò bán điện cho các KHL tham gia DPPA để Phù hợp với lộ trình phát triển TTD Việt Nam đang xây dựng	Nội dung này không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định.
	Khoản 6 Điều 1	EVNSPC	Cần làm rõ các khách hàng lớn trong khu cụm có được mua điện trực tiếp từ lưới điện Quốc gia hay không	Dự thảo Nghị định đã bổ sung rõ loại hình và đối tượng tham gia các trường hợp mua bán điện trực tiếp. Theo đó, các khách hàng lớn trong khu cụm có được mua điện trực tiếp từ lưới điện Quốc gia, tuy nhiên cần thống nhất chi phí đầu nối với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm này do việc sử dụng lưới điện nội bộ khu, cụm.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
3.	Khoản 7 Điều 1: Sửa đổi bổ sung Điều 5 như sau: 1. 2. Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn a) Tại thời điểm nộp hồ sơ tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp: b) Điều kiện để Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1:	EVNHCMC	Đề nghị bổ sung tiêu chí xác định điều kiện tham gia của Đơn vị mua điện tại các mô hình khu cụm tương ứng (Dự thảo chưa quy định) a) Tại thời điểm nộp hồ sơ tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp b) Điều kiện để Đơn vị mua điện tại các mô hình khu cụm tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1 Lý do: Dự thảo chưa quy định	Tiếp thu bổ sung tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.
4.	Khoản 7 Điều 1	VINENERGO	Bổ sung phần gạch chân, bôi đậm và bỏ phần gạch ngang vào đoạn 2 của Khoản 7 Điều 1 Dự thảo Nghị định như sau: 7. Sửa đổi, bổ sung Điều 5 như sau: “... 2. Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn a) Tại thời điểm nộp hồ sơ tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp:	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã sử dụng điện từ 12 tháng trở lên: tổng sản lượng điện tiêu thụ bình quân trong 12 tháng gần nhất (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), các Công ty Điện lực không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng; cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia tại Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</i></p> <p><i>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn có thời gian sử dụng điện dưới 12 tháng: Sản lượng điện đăng ký tính theo sản lượng tiêu thụ điện dự kiến mua từ một Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), các Công ty Điện lực và không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện lớn khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng; cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia tại Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</i></p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>b) Điều kiện để khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1:</i></p> <p><i>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp dưới 12 tháng: được tiếp tục tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1.</i></p> <p><i>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp từ 12 tháng trở lên: phải có sản lượng tiêu thụ điện bình quân từ tháng 11 năm N-1 đến hết tháng 10 năm N (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), các Công ty Điện lực) không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của khách hàng sử dụng điện lớn khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng; cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia tại Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.”</i></p> <p><i>Lý do: Cách tính tổng sản lượng tiêu thụ điện bình quân căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), Công ty Điện lực là không khách quan bởi khách hàng có thể phát sinh nhu cầu tiêu thụ điện tại nhiều địa phương khác nhau</i></p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>theo các hợp đồng mua bán điện với các chủ thể khác nhau.</p> <p>Tuy nhiên, bản chất là tổng sản lượng tiêu thụ của khách hàng trên toàn quốc vẫn thuộc mức sản lượng của khách hàng sử dụng điện lớn. Như vậy, cần đảm bảo cho các khách hàng này được quyền tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp theo Nghị định 57.</p>	
	Khoản 7 Điều 1	NSMO	<p>Tách riêng đơn vị phát điện và đơn vị mua điện</p> <p>Lý do: Quy định rõ ràng hơn cho các đơn vị</p>	Đề nghị giữ nguyên như tại dự thảo
	Khoản 7 Điều 1	NSMO	<p>Bổ sung quy định về yêu cầu sản lượng của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm</p> <p>Lý do: Đơn vị bán lẻ điện cũng cần đảm bảo tiêu chí khách hàng lớn (có tổng sản lượng tiêu thụ điện trung bình tháng lớn hơn 200.000 kWh)</p>	Tiếp thu bổ sung tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.
	Khoản 7 Điều 1	SCT Ninh Bình	<p>Đề nghị làm rõ nội dung: ... <i>quy định về xây dựng, đất đai, bảo vệ môi trường và an toàn phòng chống cháy, nổ; quy định tại hợp đồng mua bán điện; quy định về mua bán điện và các quy định khác của pháp luật có liên quan.</i>” quy định tại khoản 7 Điều 1 dự thảo</p>	Đề nghị giữ nguyên như tại dự thảo
	Khoản 7 Điều 1	PVN	<p>Đề nghị sửa thành:</p> <p>7. Sửa đổi, bổ sung Điều 5 như sau:</p>	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã sử dụng điện từ 12 tháng trở lên: tổng sản lượng điện tiêu thụ bình quân trong 12 tháng gần nhất (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp; Công ty Điện lực) không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng; ơ chế mua bán điện trực tiếp hoặc thông qua lưới điện quốc gia tại theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</p> <p>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn có thời gian sử dụng điện dưới 12 tháng: Sản lượng điện đăng ký tính theo sản lượng tiêu thụ điện dự kiến mua từ một Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, Công ty Điện lực và không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện lớn khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng ơ chế mua bán điện trực tiếp hoặc thông qua lưới điện quốc gia tại theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</p>	<p>dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>b) Điều kiện để Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1:</p> <p>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp dưới 12 tháng: được tiếp tục tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp năm N+1.</p> <p>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp từ 12 tháng trở lên: phải có sản lượng tiêu thụ điện bình quân từ tháng 11 năm N-1 đến hết tháng 10 năm N (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, Công ty Điện lực) không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của khách hàng sử dụng điện lớn khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng cơ chế mua bán điện trực tiếp hoặc thông qua lưới điện quốc gia tại theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.”.</p> <p>Lý do: Làm rõ nội dung sửa đổi, tránh gây hiểu nhầm</p>	
	Khoản 7.1 Điều 1	EVNGENCO3	<p>Đề xuất sửa như sau:</p> <p>Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã sử dụng điện từ 12 tháng trở lên: tổng sản lượng điện tiêu</p>	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thụ bình quân trong 12 tháng gần nhất (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp; Công ty Điện lực)</p> <p>Lý do: KHL có thể có nhiều nhà máy ở nhiều địa điểm khác nhau (không thuộc 1 TCTĐL) nhưng đủ điều kiện về tổng sản lượng nên được tạo điều kiện tham gia DPPA.</p> <p>Tạo điều kiện cho DN được mua điện sạch 100%.</p>	
	Khoản 7 Điều 1	SCT Ninh Bình	<p>Đề nghị làm rõ nội dung: ... <i>quy định về xây dựng, đất đai, bảo vệ môi trường và an toàn phòng chống cháy, nổ; quy định tại hợp đồng mua bán điện quy định về mua bán điện và các quy định khác của pháp luật có liên quan.</i>” quy định tại khoản 7 Điều 1 dự thảo.</p>	Đề nghị giữ nguyên như tại dự thảo
	Khoản 7 Điều 1	SCT Đồng Tháp	<p>đề nghị quy định cụ thể hơn về trách nhiệm của các đơn vị trong việc tuân thủ quy định pháp luật về quy hoạch, đầu tư, cấp giấy phép hoạt động điện lực, an toàn điện, xây dựng, đất đai, bảo vệ môi trường, phòng cháy chữa cháy. Ví dụ: trường hợp mua bán điện trực tiếp đối với nguồn điện mặt trời mái nhà thì Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, Đơn vị bán lẻ điện và Khách hàng</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			sử dụng điện lớn phải thực hiện thủ tục nào về sự phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực, an toàn điện, xây dựng, đất đai, bảo vệ môi trường, phòng cháy chữa cháy, phải cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực nào (<i>phát điện, bán lẻ điện, ...</i>).	
	Khoản 7.2 Điều 1	EVNGENCO 3	<p>Đề xuất sửa như sau: Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn đã sử dụng điện từ 12 tháng trở lên: tổng sản lượng điện tiêu thụ bình quân trong 12 tháng gần nhất (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp; Công ty Điện lực)</p> <p>Lý do: KHL có thể có nhiều nhà máy ở nhiều địa điểm khác nhau (không thuộc 1 TCTĐL) nhưng đủ điều kiện về tổng sản lượng nên được tạo điều kiện tham gia DPPA. Tạo điều kiện cho DN được mua điện sạch 100%.</p>	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.
	Khoản 8 Điều 1	Viện NL	<p>Xem xét bổ sung nội dung thành:</p> <p>“b) Giá bán điện do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận <i>tuân thủ các quy định, pháp luật hiện hành về hợp đồng mua bán</i>”</p>	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 6 Điều 1 dự thảo Nghị định.
	Khoản 8 Điều 1	Bộ Tư pháp	Khoản 8 Điều 1 dự thảo Nghị định sửa đổi điểm b khoản 1 Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP: “Giá bán điện do bên bán điện và bên mua điện	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 6 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đàm phán, thỏa thuận” là chưa phù hợp với quy định tại điểm e khoản 12 Điều 5 Luật Điện lực: “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”.</p> <p>Cơ quan chủ trì soạn thảo đã giải trình: “để có cơ sở pháp lý thực hiện cần có Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030 được ban hành hành” (mục IV.3.1 – trang 8 dự thảo Tờ trình). Tuy nhiên, Nghị quyết của Quốc hội chưa được ban hành và chỉ áp dụng trong giai đoạn 2026 – 2030 nên cần thiết phải sửa đổi, bổ sung quy định của Luật Điện lực để quy định trên tại dự thảo Nghị định được áp dụng lâu dài</p>	
	Khoản 8 Điều 1	Bộ Tài chính	<p>Khoản 8 Điều 1 dự thảo Nghị định (sửa đổi điểm b khoản 1 Điều 6) về việc bỏ tham chiếu đến khung giá, theo đó, giá bán điện sẽ do hai bên đàm phán, thỏa thuận: việc để cho hai bên tự đàm phán, thỏa thuận tạo sự linh động hơn trong đàm phán giữa các bên, tuy nhiên cũng sẽ xuất hiện tình trạng ép giá hoặc thiếu cơ sở xác định giá. Do đó, đề nghị thực hiện đánh giá hiệu quả việc bỏ quy định này</p>	<p>Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 6 Điều 1 dự thảo Nghị định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Hiện nay, Bộ Công Thương đang xây dựng dự thảo Nghị quyết của Quốc hội về các cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030 (dự thảo Nghị quyết). Do đó, Bộ Công Thương cần rà soát nội dung dự thảo Nghị quyết để đảm bảo ban hành sẽ đủ căn cứ pháp lý để sửa đổi, bổ sung quy định tại Điều 5 (về các yêu cầu chung đối với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn) và điểm b khoản 1 Điều 6 (về nguyên tắc mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng) của Nghị định số 57/2025NĐ-CP (mục 3 Phần IV (trang 8) Tờ trình gửi kèm văn bản số 8198/BCT-ĐL).</p>	
	Khoản 8 Điều 1	EVNSPC, Becamex VSIP	<p>8. Sửa đổi điểm a, điểm b khoản 1 Điều 6 như sau: “1. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm thực hiện mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng theo các nguyên tắc sau đây: a) Hợp đồng mua bán điện giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm do các bên thỏa thuận phù hợp với quy định tại Điều 44 của Luật Điện lực và quy định khác của pháp luật có liên quan, bao gồm các nội dung chính sau: Thông</p>	<p>Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 6 Điều 1 dự thảo Nghị định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tin của các bên; mục đích sử dụng; tiêu chuẩn và chất lượng dịch vụ; quyền và nghĩa vụ của các bên; giá điện, phương thức và thời hạn thanh toán; điều kiện chấm dứt hợp đồng; trách nhiệm do vi phạm hợp đồng; thời hạn của hợp đồng; trách nhiệm đầu tư, xây dựng, quản lý vận hành lưới điện kết nối riêng; các nội dung khác do các bên thỏa thuận; b) Giá bán điện do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận.”</p> <p>Lý do: Do Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm thực hiện mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng nên Khoản 1 Điều 6 của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP cần điều chỉnh điều khoản về Hợp đồng mua bán điện với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm theo nguyên tắc các bên tự đàm phán, thỏa thuận về giá mua bán điện</p>	
	Khoản 8 Điều 1	EVNNPC	<p>b) Giá bán điện do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận nhưng không vượt quá mức giá tối đa trong khung giá phát điện của loại hình nguồn điện tương ứng do Bộ Công Thương ban hành.</p> <p>Lý do: Đề nghị bổ sung nội dung như trên để tránh phát sinh tranh chấp và bảo đảm sự quản lý Nhà nước</p>	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại khoản 6 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
4.	Khoản 9, Điều 1 “3. Sản lượng điện dư của Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực Công ty Điện lực <u>không quá 50% sản lượng điện thực phát</u>	EVNCPC	Cần làm rõ căn cứ xác định con số 50% khi đưa vào Nghị định, việc xác định sản lượng đo đếm thực hiện qua công tơ nào (của KHL hay của ĐVPPĐ), mẫu HDMBĐ, cách xác định sản lượng điện thực phát như thế nào để có sự tương đồng với NĐ 58/2025/NĐ-CP khi ĐVPPĐ bán điện dư từ ĐMTMN cho ngành điện	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại Điều 1 dự thảo Nghị định, trong đó có bổ sung khoản 6 về việc xác định sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà để bảo đảm thống nhất triển khai với quy định tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
	Khoản 9 Điều 1	Vụ Pháp chế	Trong quá trình xây dựng Luật Điện lực (sửa đổi), vấn đề về tỷ lệ sản lượng điện dư đã được Đại biểu Quốc hội nêu lên, cụ thể: “Có ý kiến đề nghị cần quy định cụ thể mức giá trần điện dư khi tổ chức, cá nhân phát vào hệ thống điện lưới quốc gia đối với phát triển điện, tự sản xuất, tự tiêu thụ từ nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới. Nên có quy định cho tổ chức, cá nhân được lựa chọn phát sản lượng điện dư vào hệ thống điện quốc gia và thỏa thuận với đơn vị mua điện về tỷ lệ sản lượng, sản lượng điện dư và giá bán điện dư tránh lãng phí.”. “UBTVQH thấy rằng, vấn đề đại biểu nêu là hết sức cần thiết. Tuy nhiên, đây là những nội dung thuộc về tổ chức thực hiện, nếu quy định	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại Điều 1 dự thảo Nghị định, trong đó có bổ sung khoản 6 về việc xác định sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà để bảo đảm thống nhất triển khai với quy định tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>cứng trong Luật sẽ gây khó khăn, ràng buộc trong điều chỉnh giá điện và xây dựng thị trường điện lực cạnh tranh, khó thu hút đầu tư và bảo đảm đủ nguồn điện cung cấp. Do vậy, tiếp thu ý kiến ĐBQH, UBTVQH đã chỉ đạo chỉnh lý quy định về điện tự sản xuất, tự tiêu thụ từ nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới tại Điều 22 theo hướng giao Chính phủ quy định chi tiết để phù hợp với điều kiện, biến động của thị trường điện trong từng thời kỳ.”.</p> <p>Vì vậy, đề nghị Quý Cục bám sát quan điểm chỉ đạo, tinh thần xây dựng Luật Điện lực nêu trên để thuyết minh, giải trình việc tăng sản lượng điện dư bán lên lưới điện quốc gia</p>	
	Khoản 9 Điều 1	Bộ Tư pháp	<p>Khoản 9 Điều 1 dự thảo Nghị định sửa đổi khoản 3 Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP quy định: “Sản lượng điện dư của Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực không quá 50% sản lượng điện thực phát...”. Tuy nhiên, khoản 7 Điều 2 dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung Điều 14 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP quy định: “... 7. Bên bán điện dư và Bên mua điện dư được mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% theo quy định tại khoản 2, khoản 3 Điều này đến ngày 31/12/2030...” là chưa bảo đảm sự thống nhất của Nghị định. Do vậy, đề nghị rà soát, chỉnh lý để bảo đảm sự thống nhất trong việc sửa đổi,</p>	<p>Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại Điều 1 dự thảo Nghị định, trong đó có bổ sung khoản 6 về việc xác định sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà để bảo đảm thống nhất triển khai với quy định tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.</p> <p>Đối với nội dung về "tỷ lệ cao hơn 50% theo quy định" đã được điều chỉnh khoản 7 Điều 2 dự thảo Nghị định như sau: "7. Từ ngày Nghị định này có hiệu lực đến ngày 31 tháng 12 năm 2030, Bên bán điện dư và Bên mua điện dư được thỏa thuận để mua</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			bổ sung Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP tại dự thảo Nghị định	<i>bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ. Từ ngày 01 tháng 01 năm 3031, tỷ lệ mua bán sản lượng điện dư thực hiện theo quy định tại khoản 2 Điều này".</i>
	Khoản 9 Điều 1	PVN	<p>Đề nghị sửa thành:</p> <p>9. Sửa đổi khoản 3 Điều 6 như sau:</p> <p>“3. Sản lượng điện dư của Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, các đơn vị mua buôn không quá 50% sản lượng điện thực phát. Giá mua bán sản lượng điện dư là giá điện năng thị trường điện bình quân của năm trước liền kề do Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố và không vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện của loại hình điện mặt trời mặt đất tương ứng.”.</p> <p>Lý do: Khi thị trường điện phát triển đến cấp độ bán buôn hoàn chỉnh, ngoài các Tổng công ty, công ty điện lực sẽ có thêm các đơn vị mua buôn khác tham gia</p>	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội, các nội dung liên quan đã được điều chỉnh tại Điều 1 dự thảo Nghị định, trong đó có bổ sung sửa đổi khoản 3 Điều 6.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>Khoản 9 Điều 1</p> <p>Bổ sung điều khoản chuyển tiếp liên quan đến chuyển đổi cấp độ thị trường điện.</p> <p>Hiện nay đang hoàn thiện lại thiết kế thị trường điện</p>	NSMO	<p>Điều 9. Hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay</p> <p>1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo có trách nhiệm thỏa thuận và ký kết hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay theo các nội dung chính quy định tại Phụ lục I ban hành kèm theo Nghị định này.</p> <p>2. Ngoài các nội dung theo quy định tại khoản 1 Điều này, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo được bổ sung nội dung khác của hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay để làm rõ trách nhiệm, quyền hạn của các bên nhưng không trái với quy định tại Nghị định này và các quy định khác của pháp luật có liên quan.</p> <p>3. Khi chuyển đổi cấp độ phát triển thị trường điện, hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay sẽ được chuyển giao chủ thể ký kết hợp đồng (thay cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam) phù hợp với quy định vận hành thị trường điện.</p>	<p>Dự thảo Nghị định đã bổ sung điều khoản chuyển tiếp về việc thực hiện "1. Đối với các hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước thời điểm Nghị định này có hiệu lực và phù hợp quy định, các bên tiếp tục thực hiện hợp đồng mua bán điện đã ký đến hết thời hạn hợp đồng hoặc đàm phán, thống nhất sửa đổi hợp đồng mua bán điện theo quy định tại Nghị định này".</p> <p>Việc chuyển đổi cấp độ phát triển thị trường điện sẽ thực hiện theo quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành.</p>
	Khoản 8, khoản 9 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	Đề nghị xem xét tính phù hợp của đề xuất sửa đổi đối với khoản 8, khoản 9 Điều 1 của Dự thảo 21/10/2025 (lý do nêu tại cột bên)	- Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 (Nghị quyết số

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về giá mua bán điện giữa các bên: Theo khoản 12 Điều 5 Luật điện lực 2024, giá mua bán điện do các bên thỏa thuận và nằm trong khung giá. Vì vậy, nếu khoản 8 của Dự thảo 20/11/2025 không quy định nằm trong khung giá và khoản 9 không quy định là giá thỏa thuận thì có thể chưa phù hợp với quy định của Luật điện lực nêu trên. Đề nghị xem xét sửa đổi dự thảo cho phù hợp hoặc kiến nghị sửa đổi luật nếu cần thiết. - Về khung giá phát điện: Hiện nay khung giá phát điện của điện mặt trời và gió đang được quy định theo miền (Bắc, Trung, Nam); tuy nhiên khái niệm “miền” có thể không còn phù hợp, đề nghị xem xét sửa đổi bổ sung, tính toán lại cho phù hợp với tình hình thực tế - Nên bổ sung cụm từ “không vượt quá mức giá tối đa của khung phát điện của loại hình điện mặt trời mặt đất không có hệ thống pin tích trữ” cho rõ ràng, tránh tranh chấp trong quá trình thực hiện. 	<p>253/2025/QH15), trong đó quy định về "Giá điện tại hợp đồng mua bán điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng và tại hợp đồng kỳ hạn điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận" và "giao Chính phủ quy định chi tiết" (Khoản 1 và khoản 4 Điều 13).</p> <p>- Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP, trong đó: (i) khoản 1: làm rõ giá mua bán điện tại hợp đồng trong trường hợp này là không theo khung giá; (ii) khoản 2: làm rõ đối tượng tham gia cơ chế; (iii) khoản 3, khoản 4 và khoản 5: làm rõ về việc mua bán sản lượng điện dư, trong đó có bổ sung khoản 6 về việc xác định sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà để bảo đảm thống nhất triển khai với quy định tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Khoản 9 Điều 1	EVNNPC	Kiến nghị làm rõ khái niệm “sản lượng điện dư không quá 50% sản lượng thực phát” trong Dự thảo Nghị định khi sửa khoản 3 Điều 6 Nghị định 57/2025/NĐ-CP để tránh gây khó khăn cho khách hàng tự sản xuất, tự tiêu thụ	Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP, trong đó có bổ sung khoản 6 về việc xác định sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà để bảo đảm thống nhất triển khai với quy định tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
	Khoản 9 Điều 1	SCT Đồng Tháp	Đề nghị bổ sung quy định về phương pháp tính toán, thanh toán sản lượng điện dư để làm cơ sở cho các đơn vị thực hiện.	Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP, trong đó có bổ sung khoản 6 về việc xác định sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà để bảo đảm thống nhất triển khai với quy định tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
5.	Khoản 12, Điều 1 “3. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện	EVNCPC	ĐVPH lắp đặt ĐMTMN bán cho KHL không phải thực hiện thủ tục đăng ký phát triển, nhưng phải thông báo cho ngành điện để biết, thông kê và phục vụ công tác vận hành lưới điện Lý do:	Hiện dự thảo Nghị định quy định trách nhiệm báo cáo về việc tham gia cơ chế DPPA tới Bộ Công Thương hoặc Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố (trong phạm vi quản lý) hoặc NSMO, các Tổng Công ty Điện lực tùy thuộc loại

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn không phải thực hiện thủ tục đăng ký phát triển nguồn ĐMTMN”		Đề nghị văn phải báo cáo tối thiểu (thông tin kỹ thuật) lên công thông tin / ngành điện để quản lý tổng thể.	hình mua bán điện trực tiếp được đơn vị lựa chọn.
	Khoản 12 Điều 1	SCT Ninh Bình	<p>Đề nghị nghiên cứu, xem xét lại nội dung quy định tại khoản 12 Điều 1 (nội dung bổ sung khoản 3 vào sau khoản 2 Điều 7): “3. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn không phải thực hiện thủ tục đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà.”.</p> <p>Do không thể hiện trách nhiệm quản lý, theo dõi của Sở Công Thương đối với trường hợp các đơn vị phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà có nhu cầu thuê, mượn hoặc hợp tác với chủ nhà xưởng lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà để bán điện trực tiếp cho chính chủ nhà xưởng (<i>chủ nhà xưởng là khách hàng sử dụng điện lớn</i>) thông qua lưới điện kết nối riêng nhưng lưới điện của nhà xưởng có đấu nối với hệ thống điện quốc gia.</p>	Hiện dự thảo Nghị định quy định trách nhiệm báo cáo về việc tham gia cơ chế DPPA tới Bộ Công Thương hoặc Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố (trong phạm vi quản lý) hoặc NSMO, các Tổng Công ty Điện lực tùy thuộc loại hình mua bán điện trực tiếp được đơn vị lựa chọn.
	Khoản 12 Điều 1	SCT Hồ Chí Minh	<p>Đề nghị bổ sung thêm nội dung như sau:</p> <p>3. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn</p>	Hiện dự thảo Nghị định quy định trách nhiệm báo cáo về việc tham gia cơ chế DPPA tới Bộ Công Thương hoặc Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố (trong phạm vi quản lý) hoặc NSMO, các Tổng Công ty Điện lực tùy thuộc loại

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phải thực hiện thủ tục đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà.</p> <p>4. Khi triển khai đầu tư dự án lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn theo cơ chế DPPA, Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo có văn bản thông báo tình hình triển khai gửi Sở Công Thương để theo dõi và phối hợp giải quyết các vướng mắc xảy ra trong qua trình triển khai (nếu có)</p> <p>Lý do: Để thực hiện vai trò của cơ quan quản lý nhà nước của Sở Công Thương trong việc quản lý theo dõi các dự án năng lượng tái tạo, phối hợp giải quyết các vướng mắc xảy ra trong qua trình triển khai (nếu có) và có thông tin để báo cáo Bộ Công Thương theo yêu cầu vì nếu không quy định nội dung này Sở Công Thương không có cơ sở pháp lý để yêu cầu Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo báo cáo tình hình triển khai dự án.</p>	<p>hình mua bán điện trực tiếp được đơn vị lựa chọn.</p>
	Khoản 13 Điều 1	NSMO	<p>Điều 13. Trình tự, thủ tục thanh toán</p> <p>1. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (hoặc đơn vị được ủy quyền) thực hiện các công tác lập, công bố, đối soát xác nhận bảng kê trên thị trường điện giao ngay theo Quy định vận hành thị trường bán</p>	<p>Hiện Dự thảo Nghị định đã được xây dựng theo hướng đơn giản hơn đăng ký tham gia cơ chế DPPA, đồng thời quy định chi tiết hơn trách nhiệm đàm phán, thỏa thuận thanh toán và thực hiện thanh toán theo các loại hợp đồng ký kết tham gia các trường hợp DPPA lưới riêng hay lưới quốc gia bảo đảm thực hiện thống nhất và hiệu quả cơ chế trong thực tiễn.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</p> <p>2. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (hoặc đơn vị được ủy quyền) thực hiện thanh toán bao gồm: lập hồ sơ thanh toán, hiệu chỉnh hóa đơn, thanh toán, hiệu chỉnh thanh toán và các công tác khác theo thỏa thuận trong hợp đồng mua bán điện đã ký giữa hai bên.</p> <p>3. Khi chuyển đổi cấp độ phát triển thị trường điện, chủ thể thực hiện trình tự và thủ tục thanh toán sẽ được hiệu chỉnh phù hợp với quy định vận hành thị trường điện.</p>	
	Khoản 14 Điều 1	PVN	<p>Đề nghị sửa thành:</p> <p>14. Sửa đổi, bổ sung Điều 14 như sau: “Điều 14. Nguyên tắc chung</p> <p>1. Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm mua điện từ các Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, Công ty Điện lực, các đơn vị mua buôn để đáp ứng toàn bộ nhu cầu sử dụng điện.</p> <p>Lý do: Khi thị trường điện phát triển đến cấp độ bán buôn hoàn chỉnh, ngoài các Tổng công ty, công ty điện lực sẽ có thêm các đơn vị mua buôn khác tham gia</p>	<p>Dự thảo Nghị định đã bổ sung điều khoản chuyên tiếp về việc thực hiện "1. Đối với các hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước thời điểm Nghị định này có hiệu lực và phù hợp quy định, các bên tiếp tục thực hiện hợp đồng mua bán điện đã ký đến hết thời hạn hợp đồng hoặc đàm phán, thống nhất sửa đổi hợp đồng mua bán điện theo quy định tại Nghị định này".</p> <p>Việc cấp độ phát triển thị trường điện sẽ thực hiện theo quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Khoản 14 Điều 1 Chưa quy định	Viện NL	Đề nghị bổ sung trách nhiệm của các đối tượng tham gia DPPA như: trung tâm dữ liệu và KH sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện Lý do: Quy định thêm để đầy đủ các đối tượng	Hiện đang chỉ quy định trách nhiệm chung của Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế DPPA vì họ là một trong các chủ thể giao kết hợp đồng mua bán điện.
	Khoản 14 Điều 1	VINENERGO	Bổ sung phần gạch chân, bôi đậm vào Khoản 14 Điều 1 Dự thảo Nghị định như sau: <i>b) Phần sản lượng tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc sản lượng mua điện của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm chênh lệch so với sản lượng của Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo được thanh toán bằng giá bán lẻ điện hoặc giá bán buôn điện áp dụng cho nhóm khách hàng tương ứng về đối tượng, mục đích sử dụng, cấp điện áp và thời gian sử dụng điện trong ngày theo quyết định quy định về Giá bán điện do Bộ Công thương quy định về khung giá của mức giá bán lẻ điện bình quân do Thủ tướng Chính phủ ban hành.</i> Lý do: Theo điểm b, Khoản 1, Điều 1 Dự thảo Nghị định đối tượng áp dụng được mở rộng thêm cho “Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm”, theo đó đề xuất bổ sung để đảm bảo đủ cơ sở áp dụng trên thực tế.	Đã điều chỉnh tại dự thảo Nghị định.
	Khoản 15 Điều 1	PVN	Đề nghị sửa thành: 15. Sửa đổi, bổ sung Điều 15 như sau: "Điều 15. Hợp đồng mua bán điện giữa Khách hàng	- Ngày 11/12/2025, tại kỳ họp thứ 10, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết số 253/2025/QH15 về các cơ chế,

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm với các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực</p> <p>1. Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm và Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, Công ty Điện lực, các đơn vị mua buôn đàm phán, thỏa thuận và ký kết Hợp đồng mua bán điện theo các nội dung chính quy định tại Phụ lục II ban hành kèm theo Nghị định này.</p> <p>Ngoài các nội dung theo quy định tại khoản 1 Điều này, Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm và Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, Công ty Điện lực, các đơn vị mua buôn được bổ sung nội dung khác của hợp đồng mua bán điện để làm rõ trách nhiệm, quyền hạn của các bên nhưng không trái với quy định tại Nghị định này và các quy định khác của pháp luật có liên quan.”.</p> <p>Lý do: Khi thị trường điện phát triển đến cấp độ bán buôn hoàn chỉnh, ngoài các Tổng công ty, công ty điện lực sẽ có thêm các đơn vị mua buôn khác tham gia</p>	<p>chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026 – 2030 (Nghị quyết số 253/2025/QH15), trong đó quy định về "Giá điện tại hợp đồng mua bán điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng và tại hợp đồng kỳ hạn điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận" và "giao Chính phủ quy định chi tiết" (Khoản 1 và khoản 4 Điều 13).</p> <p>- Căn cứ Luật Điện lực năm 2024 (sửa đổi) và Nghị quyết số 253/2025/QH15, cơ quan chủ trì soạn thảo đề xuất, sửa đổi quy định tại Điều 4 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP theo hướng làm rõ nội hàm của việc tham gia DPPA qua lưới điện kết nối riêng (ký 01 hợp đồng mua bán điện) và qua lưới điện quốc gia (ký 03 hợp đồng mua bán điện).</p>
	Khoản 15 Điều 1	NSMO	<p>1. Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm mua điện từ các</p>	<p>Dự thảo về thanh toán của Khách hàng lớn vẫn được kế thừa quy định tại Điều 16 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP để</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Tổng công ty Điện lực hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, Công ty Điện lực để đáp ứng toàn bộ nhu cầu sử dụng điện.</p> <p>2. Toàn bộ sản lượng tiêu thụ điện của Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc sản lượng mua điện của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm thanh toán theo các thành phần chi phí sau đây:</p> <p>a) Chi phí điện năng theo giá thị trường điện giao ngay áp dụng cho Đơn vị mua buôn điện theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành có tính tới tổn thất điện năng trên lưới điện truyền tải và lưới điện phân phối;</p> <p>b) Chi phí sử dụng dịch vụ hệ thống điện, bao gồm các dịch vụ sau: truyền tải điện, phân phối - bán lẻ điện, điều độ vận hành hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện, điều hành - quản lý ngành;</p> <p>c) Chi phí thanh toán bù trừ chênh lệch theo quy định tại Phụ lục IV ban hành kèm theo Nghị định này.</p> <p>Lý do: Thay đổi nguyên tắc thanh toán toàn bộ theo giá thị trường điện và các chi phí liên quan vì Đơn vị bán lẻ tại các mô hình khu cụm không</p>	<p>bảo đảm tránh xáo trộn lớn tới giá bán lẻ điện của các khách hàng sử dụng điện mua bán điện truyền thống với EVN.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			thể biết áp biểu giá bán lẻ nào. Ngoài ra nếu áp dụng biểu giá bán lẻ 2 thành phần thì không xử lý được	
	Khoản 17 Điều 1	NSMO	<p>Bỏ các thành phần liên quan đến giá bán lẻ điện</p> <p>Lý do: Thay đổi nguyên tắc thanh toán toàn bộ theo giá thị trường điện và các chi phí liên quan vì Đơn vị bán lẻ tại các mô hình khu cụm không thể biết áp biểu giá bán lẻ nào. Ngoài ra nếu áp dụng biểu giá bán lẻ 2 thành phần thì không xử lý được</p>	Đề nghị giữ nguyên như tại Dự thảo. Hiện dự thảo đang quy định theo nguyên tắc 01 Khách hàng lớn chỉ áp dụng thanh toán theo 01 biểu giá bán lẻ điện.
	Khoản 16.4, 24.2, 24.3b, 25.2, 25.3, 25.4, 25.5	EVNGENCO3	Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền	Tiếp thu
	Khoản 20 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>“4. Trước ngày 20 tháng 3 năm N, gửi NSMO thông tin về P_{CL} trong 5 năm gần nhất. Đối với giai đoạn 2020-2025, yêu cầu hoàn thành trước 30/6/2026 và từ năm 2027 trở đi, yêu cầu hoàn thành trước 20/3 hàng năm để gửi NSMO để công bố trên trang thông tin điện tử TTD.”</p> <p>Lý do: + Chỉ tính toán P_{CL}, không tính toán C_{DPPA_{adv}} cho nhiều năm do cơ chế DPPA chỉ bắt đầu từ 2024.</p> <p>+ Quy định tính toán P_{CL} cho 5 năm tiếp theo là không phù hợp P_{CL} được xác định dựa trên chi phí thực tế thực hiện (chi phí quá khứ) và không</p>	Đề nghị giữ nguyên như tại Dự thảo.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thể dự báo được các chi phí tương lai. Đề nghị bỏ đoạn: “và 05 năm tiếp theo”.</p> <p>+ Giữ nguyên quy định tính cho 5 năm giai đoạn 2020-2025 như NĐ57 để đảm bảo tính khả thi và tính đại diện cho quy mô, cơ cấu nguồn và chi phí mua điện giai đoạn hiện hữu.</p> <p>+ Đối với giai đoạn 2020-2025, do khối lượng dữ liệu cần thu thập và tính toán lớn, đề nghị gửi NSMO trước 30/6/2025</p>	
5.	Khoản 23 Điều 1	EVNHCMC	<p>Bổ sung khoản 7 vào sau khoản 6 Điều 21 như sau:</p> <p>“7. Trước ngày 05 tháng M, tổng hợp và cung cấp thông tin về việc đang tham gia và dự kiến tham gia bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng cho Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện bao gồm:</p> <p>a) Công suất lắp đặt của nguồn điện mặt trời mái nhà xác định theo công suất của bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) (MW);</p> <p>b) Cấp điện áp đầu nối của nguồn điện mặt trời mái nhà;</p> <p>c) Sản lượng điện thương phẩm, sản lượng điện dư của nguồn điện mặt trời mái nhà tháng M-1 đối với các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đang tham gia hình thức bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng (MWh).”.</p>	Tiếp thu sửa tại khoản 19 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do: Đề nghị chuyển nội dung này vào Trách nhiệm của Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo (Điều 21 - Nghị định 57) thay vì đưa vào Trách nhiệm của các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực vì: đối với việc tham gia mua bán điện qua lưới điện kết nối riêng, các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực không quản lý hay tham gia vào mối quan hệ song phương giữa 2 đối tượng này và cũng không được cung cấp các thông tin liên quan như yêu cầu.</p>	
	Khoản 24 Điều 1	PVN	<p>Đề nghị sửa thành:</p> <p>24. Sửa đổi Điều 23 như sau:</p> <p>“Điều 23. Trách nhiệm của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm</p> <p>1. Đàm phán, ký kết Hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp), Công ty Điện lực, các đơn vị mua buôn; Hợp đồng kỳ hạn điện với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo.</p> <p>Lý do: Khi thị trường điện phát triển đến cấp độ bán buôn hoàn chỉnh, ngoài các Tổng công ty, công ty điện lực sẽ có thêm các đơn vị mua buôn khác tham gia</p>	<p>Dự thảo Nghị định đã bổ sung điều khoản chuyển tiếp về việc thực hiện "1. Đối với các hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước thời điểm Nghị định này có hiệu lực và phù hợp quy định, các bên tiếp tục thực hiện hợp đồng mua bán điện đã ký đến hết thời hạn hợp đồng hoặc đàm phán, thống nhất sửa đổi hợp đồng mua bán điện theo quy định tại Nghị định này".</p> <p>Việc cấp độ phát triển thị trường điện sẽ thực hiện theo quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành.</p>
	Khoản 23 Điều 1 Chưa quy định	Viện NL	Đề nghị bổ sung trách nhiệm của đối tượng Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh	Hiện đang chỉ quy định trách nhiệm chung của Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế DPPA vì họ là một

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện.</p> <p>Lý do: Đặc điểm tiêu thụ và kinh doanh theo hình thức phân tán, khác với các đối tượng tiêu thụ điện tập trung còn lại</p>	<p>trong các chủ thể giao kết hợp đồng mua bán điện.</p>
	<p>Khoản 24 Điều 1</p> <p>Bổ sung thêm trách nhiệm của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm</p>	<p>NSMO</p>	<p>24. Sửa đổi Điều 23 như sau:</p> <p>“Điều 23. Trách nhiệm của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm</p> <p>1. Đàm phán, ký kết Hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực (hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp) hoặc Công ty Điện lực; Hợp đồng kỳ hạn điện với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo.</p> <p><i>(các khoản 2,3,4,5 giữ nguyên)</i></p> <p>6. Công bố điểm đo đếm phù hợp và có trách nhiệm thu thập và thanh toán theo điểm đo đếm đã được công bố và thoả thuận với TCTĐL/CTĐL</p>	<p>Tiếp thu sửa phù hợp tại khoản 20 Điều 1 dự thảo Nghị định.</p>
	<p>Khoản 24 Điều 1</p>	<p>EVNNPC</p>	<p>24. Sửa đổi Điều 23 như sau:</p> <p>"3. Trong thời hạn 07 ngày kể từ ngày ký hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực để bảo đảm cung cấp đủ điện theo nhu cầu của các khách hàng sử dụng điện trong các mô hình khu, cụm, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm có trách nhiệm:</p> <p>a) Trường hợp Khách hàng sử dụng điện lớn trong các mô hình khu, cụm lựa chọn mua điện của đơn</p>	<p>Dự thảo về thanh toán của Khách hàng lớn vẫn được kế thừa quy định tại Điều 16 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP để bảo đảm tránh xáo trộn lớn tới giá bán lẻ điện của các khách hàng sử dụng điện mua bán điện truyền thống với EVN.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>vị phát điện năng lượng tái tạo theo cơ chế mua bán điện trực tiếp:</p> <p>Thỏa thuận với Khách hàng sử dụng điện lớn về chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi các mô hình khu, cụm (từ công tơ mua điện tổng của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền đến công tơ bán lẻ điện cho Khách hàng sử dụng điện lớn) phù hợp với quy định của pháp luật và được xác định tối đa bằng chi phí phân phối điện trung bình do Bộ Công Thương công bố hằng năm trong thời hạn 30 ngày kể từ ngày nhận được văn bản đề nghị và đầy đủ hồ sơ kèm theo của Khách hàng sử dụng điện lớn".</p> <p>Lý do: Đề nghị bổ sung nội dung như bên để hạn chế việc gây khó khăn của Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm khi các Khách hàng lớn trong khu, cụm đăng ký mua điện theo cơ chế DPPA</p>	
	Khoản 23, 25 Điều 1	Viện NL	Đề nghị bổ sung quy định cụ thể về trách nhiệm, điều kiện và trình tự tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện quốc gia đối với nhóm khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện, do đặc thù tiêu thụ điện phân tán và hình thức kinh doanh khác biệt so với các nhóm khách hàng tập trung truyền thống.	Hiện dự thảo đã có quy định áp dụng cho Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế DPPA vì họ là một trong các chủ thể giao kết hợp đồng mua bán điện.
	Khoản 25 Điều 1 Chưa quy định	Viện NL	Đề nghị bổ sung Trình tự tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia với đối tượng Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục	Hiện dự thảo đã có quy định áp dụng cho Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế DPPA vì họ là một trong các

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện.</p> <p>Lý do: Đặc điểm tiêu thụ và kinh doanh theo hình thức phân tán, khác với các đối tượng tiêu thụ điện tập trung còn lại</p>	<p>chủ thể giao kết hợp đồng mua bán điện.</p>
	Khoản 25.4, Điều 1	EVNGENCO3	<p>Trường hợp tiếp tục hợp đồng với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm: Văn bản ủy quyền của Khách hàng sử dụng điện lớn và văn bản thỏa thuận về việc sửa đổi hợp đồng mua bán điện với Khách hàng sử dụng điện lớn để tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp và chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi các mô hình khu, cụm theo quy định tại khoản 1 Điều 23 Nghị định này, dự kiến chi phí phát sinh từ các hợp đồng kỳ hạn điện ký với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo theo quy định tại Điều 18 Nghị định này.</p> <p>Lý do: Bỏ các nội dung này do KHL không còn phải ủy quyền cho Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm.</p> <p>Ngoài ra, các khoản chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện, chi phí phát sinh từ các hợp đồng kỳ hạn điện ký với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo thuộc thỏa thuận tự nguyện giữa 2 bên mua bán nên không cần thiết phải đưa vào hồ sơ đăng ký</p>	<p>Tiếp thu theo hướng Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm tham gia cơ chế DPPA phù hợp với Nghị quyết số 253/2025/QH15</p>
	Khoản 26 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Bổ sung quy định về ứng xử với Đơn vị phát điện NLTT và KHL sau khi cho phép chấm dứt tham gia cơ chế DPPA cho từng trường hợp (tự nguyện, có hành vi lợi dụng cơ chế, chính sách để trục lợi và hậu quả gây ra không thể khắc phục).</p>	<p>Tiếp thu sửa đổi phù hợp tại khoản 24 Điều 1 dự thảo Nghị định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>+ Đối với trường hợp tự nguyện: việc cho phép Đơn vị phát điện tiếp tục bán điện trên thị trường cần được xem xét thận trọng, tránh hành vi lợi dụng cơ chế chính sách. Trong trường hợp này, đề nghị sửa quy định như sau: “<i>Trường hợp Đơn vị phát điện NLTT đang tham gia nhưng tự nguyện chấm dứt không tham gia cơ chế DPPA nữa, NSMO chỉ được huy động Đơn vị phát điện NLTT vì an ninh hệ thống và chỉ được thanh toán theo giá O&M của khung giá phát điện loại hình tương ứng.</i>”</p> <p>+ Đối với hành vi lợi dụng cơ chế, chính sách để trục lợi: đề nghị quy định “<i>Tùy thuộc vào mức độ vi phạm, trục lợi của Đơn vị phát điện NLTT, cơ quan quản lý nhà nước sẽ có chế tài xử lý theo quy định của pháp luật, đồng thời cho phép KHL được quyền chuyển đổi sang cơ chế mua điện khác nếu muốn</i>”.</p> <p>+ Đối với trường hợp bất khả kháng: quy định như mục 6 dưới đây.</p> <p>Lý do: Để các bên liên quan có cơ sở thực hiện, tránh tranh chấp khó giải quyết trong quá trình thực hiện</p>	
	Khoản 26 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	Bổ sung quy định chi tiết về bất khả kháng, bao gồm: định nghĩa, đơn vị đánh giá và công bố bất khả kháng, trình tự đánh giá bất khả kháng và phân bổ chi phí đánh giá bất khả kháng, theo đó là quy định ứng xử với từng hợp đồng khi xảy ra bất khả kháng: Hợp đồng trên thị trường giao ngay, hợp	Nội dung chi tiết về bất khả kháng là nội dung do các bên đàm phán, thỏa thuận. Dự thảo Nghị định không quy định các nội dung này.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đồng CfD và hợp đồng giữa KHL với TCTĐL/CTĐL.</p> <p>Lý do: Để có cơ sở thực hiện, tránh tranh chấp trong quá trình thực hiện. Đề nghị tham khảo các quy định liên quan về bất khả kháng tại các hợp đồng BOT để có sửa đổi bổ sung cho phù hợp</p>	
6.	Khoản 26 Điều 1	EVNHCMC	<p>Sửa đổi, bổ sung Điều 26 như sau:</p> <p>1.</p> <p>2. Bộ hợp đồng khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp bao gồm:</p> <p>a) Dự thảo hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Tập đoàn Điện lực Việt Nam;</p> <p>b) Dự thảo hợp đồng mua bán điện giữa Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện trong phạm vi mô hình khu, cụm được ủy quyền với Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực;</p> <p>c) Dự thảo hợp đồng kỳ hạn điện giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện trong phạm vi mô hình khu, cụm được ủy quyền;</p> <p>d) Đối với các Dự thảo hợp đồng quy định tại các điểm a, b và c khoản này, thời điểm hợp đồng có hiệu lực được xác định là thời điểm Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường</p>	Tiếp thu sửa đổi phù hợp tại khoản 4 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện công bố chính thức việc các bên tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp</p> <p>Lý do: Sửa "Hợp đồng" thành "Dự thảo hợp đồng" vì tại thời điểm nộp hồ sơ, các Công ty Điện lực chỉ xác định được 1 tiêu chí liên quan đến điều kiện để Khách hàng tham gia cơ chế DPPA là sản lượng thương phẩm, còn chưa thể xác định được các tiêu chí khác của khách hàng (như thỏa thuận Khách hàng với các đơn vị phát điện NLTT, Hợp đồng mua bán điện trên thị trường giao ngay với EVN,...). Sau khi Công ty Vận hành HTĐ và TTĐ hoàn tất các bước kiểm tra và công bố chính thức thời điểm chính thức tham gia cơ chế DPPA của Khách hàng lớn, các Công ty Điện lực sẽ ký chính thức các Hợp đồng này.</p>	
	<p>Khoản 26 Điều 1</p> <p>Bỏ việc kí kết hợp đồng trên thị trường điện giao ngay với Tập đoàn Điện lực Việt Nam để việc chuyển đổi ký hợp đồng linh hoạt</p>	NSMO	<p>26. Sửa đổi, bổ sung Điều 26 như sau:</p> <p>“Điều 26. Trình tự tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia</p> <p>2. Bộ hợp đồng khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp bao gồm:</p> <p>a) Hợp đồng mua bán điện trên thị trường điện giao ngay giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Tập đoàn Điện lực Việt Nam;</p>	Tiếp thu sửa đổi phù hợp tại khoản 24 Điều 1 dự thảo Nghị định.
6.	<p>Khoản 28, Điều 1</p> <p>“b) Báo cáo kết quả mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết</p>	EVNCPC	<p>Đổi trọng báo cáo: Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng;</p>	Tiếp thu sửa đổi phù hợp tại khoản 25 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>nổi riêng năm N theo Mẫu số 02 Phụ lục V ban hành kèm theo Nghị định này như sau:...</p> <p>Đối tượng báo cáo: Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng;</p>		<p>Đơn vị nhận báo cáo: Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, Bộ Công Thương, Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố (chỉ nhận báo cáo của Khách hàng sử dụng điện lớn trong địa bàn quản lý);</p> <p>Lý do: Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực nên là đơn vị được tiếp nhận báo cáo, kết quả mua bán điện DPPA qua đường dây riêng của khách hàng.</p>	
7.	Khoản 28, Điều 1	EVNHCMC	<p>Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 28 như sau:</p> <p>“b) Báo cáo kết quả mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng năm N theo Mẫu số 02 Phụ lục V ban hành kèm theo Nghị định này như sau:</p> <p>Tên báo cáo: Báo cáo kết quả mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng của năm N;</p> <p>Nội dung báo cáo: Các thông tin về chủ thể hợp đồng (bên mua, bên bán); sản lượng điện năng mua bán trong năm; các khó khăn, vướng mắc, kiến nghị;</p> <p>Đối tượng báo cáo: Khách hàng sử dụng điện lớn, Đơn vị bán lẻ tại các mô hình khu, cụm</p>	Tiếp thu sửa đổi phù hợp tại khoản 25 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng;</p> <p>Cơ quan nhận báo cáo: Bộ Công Thương, Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố (chỉ nhận báo cáo của Khách hàng sử dụng điện lớn trong địa bàn quản lý);</p> <p>Phương thức gửi báo cáo: Qua dịch vụ bưu chính;</p> <p>Thời hạn gửi báo cáo: Trước ngày 15 tháng 12 năm N;</p> <p>Tần suất gửi báo cáo: Hằng năm.”</p> <p>Lý do: (1) Bỏ đối tượng báo cáo Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực vì: đối với việc tham gia mua bán điện qua lưới điện kết nối riêng, các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực không quản lý hay tham gia vào mối quan hệ song phương giữa 2 đối tượng này và cũng không được cung cấp các thông tin liên quan như yêu cầu.</p> <p>(2) Bổ sung đối tượng báo cáo là Đơn vị bán lẻ tại các mô hình khu, cụm có tham gia DPPA qua lưới điện kết nối riêng</p>	
	Khoản 30 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Đề nghị bổ sung khoản 30 Điều 1 theo hướng rà soát tính đầy đủ của Thông tư 16/2025/TT-BCT về quy định thị trường điện (TTĐ) để quy định chi tiết ngay tại Nghị định này về việc lập kế hoạch vận hành TTĐ năm, tháng, lập lịch huy động và điều độ thời gian thực các nguồn NLTT nói chung bao gồm cả các nguồn có sản</p>	<p>Dự thảo Nghị định đã bổ sung điều khoản chuyển tiếp về việc thực hiện "1. Đối với các hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước thời điểm Nghị định này có hiệu lực và phù hợp quy định, các bên tiếp tục thực hiện hợp</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>lượng điện cam kết tối thiểu và các nguồn NLTT tham gia cơ chế DPPA nói riêng, đặc biệt nguyên tắc thực hiện trong các tình huống xảy ra quá tải, nghẽn mạch lưới điện và thừa nguồn</p> <p>Lý do: Để đảm bảo cơ sở pháp lý, minh bạch quá trình lập kế hoạch vận hành TTD năm, tháng, lập lịch huy động và điều độ thời gian thực các nguồn NLTT, tránh tranh chấp trong quá trình thực hiện</p>	<p>đồng mua bán điện đã ký đến hết thời hạn hợp đồng hoặc đàm phán, thống nhất sửa đổi hợp đồng mua bán điện theo quy định tại Nghị định này".</p> <p>Việc tuân thủ lập kế hoạch vận hành thị trường điện sẽ thực hiện theo quy định vận hành thị trường điện do Bộ Công Thương ban hành.</p>
8.	Bổ sung biên độ tối đa của CDPPA, PCL và CCL	VINENERGO	<p>Đề nghị Bộ Công thương xem xét phương án quy định theo giá trị cố định của năm cơ sở dựa theo tỷ lệ phần trăm thay đổi của giá điện bình quân trước đó nhưng không vượt quá 3% một năm nhằm bảo đảm biên độ thay đổi của các chi phí này không quá lớn, gây ảnh hưởng tiêu cực tới các bên tham gia thị trường điện.</p> <p>Ngoài ra, đề nghị Bộ Công thương tiếp tục nghiên cứu xây dựng giá năng lượng minh bạch do thị trường quyết định, có sự quản lý của Nhà nước, không thực hiện bù chéo, đặc biệt là chi phí bù trừ chênh lệch (CCL).</p> <p>Lý do: Theo nhiệm vụ và giải pháp mà Nghị quyết 70-NQ/TW đã đề ra, việc bù chéo giá sẽ phải bị loại bỏ để thị trường điện thực sự minh bạch, cạnh tranh.</p> <p>Việc CDPPA, PCL và CCL biến động liên tục, không có quy định về trần tăng giá sẽ gây khó khăn cho việc dự đoán và xây dựng kế hoạch</p>	<p>Nghiên cứu tiếp thu trong qua trình sửa đổi Luật Điện lực để tránh xáo trộn tới khách hàng sử dụng điện và tập đoàn điện lực Việt Nam.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			tài chính và vận hành bền vững trong dài hạn của các khách hàng sử dụng điện lớn.	
9.	Bổ sung quy định về thuế suất thuế giá trị gia tăng (VAT) cho Hợp đồng kỳ hạn điện	VINENERGO	<p>Đề nghị Bộ Công thương phối hợp với Bộ Tài chính sớm nghiên cứu và ban hành hướng dẫn cụ thể về mức thuế suất VAT đối với hợp đồng kỳ hạn điện.</p> <p>Lý do: Hiện nay, chưa có quy định, hướng dẫn rõ ràng của cơ quan nhà nước về thuế suất VAT áp dụng cho loại hợp đồng kỳ hạn điện này, dẫn đến khó khăn trong việc xác định giá bán điện, tính toán chi phí, cũng như thực hiện nghĩa vụ thuế cho cả bên bán và bên mua. Đặc biệt, trong trường hợp giá thị trường điện giao ngay cao hơn giá hợp đồng kỳ hạn điện, bên Bán điện phải hoàn trả khoản chênh lệch cho bên Mua điện và bên Mua điện phải xuất hóa đơn cho dịch vụ tương ứng. Việc này gây khó khăn cho các bên khi triển khai</p>	<p>Ngày 07 tháng 12 năm 2025, Bộ Công Thương đã có Văn bản số 9698/BCT-ĐL gửi Bộ Tài chính và Văn bản số 9699/BCT-DDL gửi Ủy ban Kinh tế và Tài chính của Quốc hội về việc miễn trừ thuế VAT đối với hợp đồng kỳ hạn điện.</p> <p>Đồng thời, Bộ Công Thương đang chủ trì rà soát, sửa đổi Luật Điện lực. Nội dung này sẽ được xem xét trong quá trình rà soát nêu trên.</p>
10.	Về hệ thống lưu trữ năng lượng	HCMREA	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ban hành Thông tư hoặc chính sách riêng về BESS, quy định rõ tiêu chuẩn kỹ thuật, an toàn điện, PCCC và quản lý vận hành; 2. Cho phép BESS được ghi nhận là tài sản năng lượng cố định, miễn VAT, và tiếp cận vốn tín dụng xanh; 3. Khuyến khích doanh nghiệp đầu tư, cho thuê BESS hoặc cung cấp dịch vụ lưu trữ năng lượng (Energy Storage Service); 	Nội dung này không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			4. Thí điểm mô hình “ Cộng đồng năng lượng có lưu trữ ”, cho phép nhóm hộ hoặc DN nhỏ đầu tư chung hệ thống BESS để chia sẻ năng lượng nội bộ.	
11.	Thủ tục hành chính và chuyển đổi số	HCMREA	<p>Đề nghị bổ sung thêm kênh trực tuyến:</p> <p>“Cho phép người dân, doanh nghiệp nộp hồ sơ điện mặt trời và BESS qua Cổng Dịch vụ Công Quốc gia hoặc Cổng điện tử Bộ Công Thương, đồng thời có thể theo dõi, cập nhật tình trạng xử lý trực tuyến, bảo đảm phù hợp với Chiến lược chuyển đổi số quốc gia.</p>	Dự thảo Nghị định không quy định thủ tục hành chính, do đó không quy định nội dung về kênh trực tuyến này.
12.	Hình thức văn bản pháp lý	HCMREA	<p>Dự thảo sửa đổi và bổ sung hơn 20 điều của Nghị định 58/2025, <u>chiếm hơn 50% nội dung</u>. Do đó, đề nghị Chính phủ ban hành một nghị định mới toàn diện, thay vì chỉ “sửa đổi, bổ sung”.</p> <p>Đề xuất tên gọi:</p> <p>“Nghị định về chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà và hệ thống lưu trữ năng lượng.”</p> <p>Tên gọi mới giúp dễ truyền thông, dễ áp dụng, và thể hiện tư duy đổi mới, dám thay đổi vì lợi ích quốc gia và người dân.</p>	Nghiên cứu báo cáo Chính phủ.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
13.	Sửa đổi bổ sung Phụ lục I		Sửa đổi bổ sung Phụ lục I (CÁC NỘI DUNG CHÍNH CỦA HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN TRÊN THỊ TRƯỜNG GIAO NGAY) “Phụ lục này bao gồm các nội dung chính tại Hợp đồng mua bán điện trên thị trường giao ngay” Lý do: Bỏ việc kí kết hợp đồng trên thị trường điện giao ngay với Tập đoàn Điện lực Việt Nam để việc chuyển đổi ký hợp đồng linh hoạt	
14.	Phương án nghiệm thu	SCT Ninh Bình	Phương án nghiệm thu cho các dự án ĐMTMN theo Nghị định 57/2025/NĐ-CP. Nghiệm thu xong mới được cấp phép. Do đó đề nghị có quy định, hướng dẫn khi chạy thử để nghiệm thu	Nội dung này không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định
15.	Bổ sung Phụ lục 4 vào NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	Đề nghị bổ sung Thành phần chi phí bù trừ chênh lệch liên quan tới các NMD trực tiếp tham gia TTĐ (các hợp đồng sai khác CfD). Chi tiết nêu tại các văn bản kiến nghị trước đây của EVN. Lý do: Để đảm bảo công bằng, không phân biệt đối xử giữa KHL tham gia cơ chế DPPA và các khách hàng còn lại	Chi phí bù trừ chênh lệch liên quan tới nhà máy điện trực tiếp tham gia TTĐ đã được Cục Điện lực (trước đây là Cục Điều tiết điện lực) trả lời EVN nhiều lần. Việc thanh toán lãi/lỗ trên thị trường điện giao ngay dẫn đến thanh toán sai khác là thỏa thuận riêng của các bên.
16.	Khoản 2 Điều 5 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	a) Tại thời điểm nộp hồ sơ tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp: Đối với KHL đã sử dụng điện từ 12 tháng trở lên: tổng sản lượng điện tiêu thụ bình quân trong 12 tháng gần nhất (xác định căn cứ trên tổng sản lượng điện mua từ một TCTĐL hoặc đơn vị được	Tiếp thu sửa đổi phù hợp tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>ủy quyền, phân cấp; CTĐL, Đơn vị bán lẻ điện) không thấp hơn sản lượng tiêu thụ điện của KHL tham gia cơ chế DPPA thông qua lưới điện kết nối riêng; cơ chế DPPA thông qua lưới điện quốc gia tại Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</p> <p>Đối với KHL có thời gian sử dụng điện dưới 12 tháng: Sản lượng điện đăng ký tính theo sản lượng tiêu thụ điện dự kiến mua từ một TCTĐL hoặc đơn vị được ủy quyền, phân cấp, CTĐL, Đơn vị bán lẻ điện và không thấp hơn mức sản lượng tiêu thụ điện của KHL khi tham gia cơ chế DPPA thông qua lưới điện kết nối riêng; cơ chế DPPA thông qua lưới điện quốc gia tại Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành.</p> <p>Lý do: Nhằm ứng xử công bằng giữa các TCTĐL, đơn vị được ủy quyền, phân cấp và CTĐL và Đơn vị bán lẻ điện nếu đủ điều kiện</p>	
17.	Khoản 2 Điều 7 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>2. Ngoài các trách nhiệm quy định tại khoản 1 Điều này, Đơn vị phát điện NLTT đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà để bán điện trực tiếp cho KHL trong các mô hình khu, cụm có trách nhiệm thỏa thuận với đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm về chi phí dịch vụ sử dụng lưới điện thuộc phạm vi quản lý của đơn vị này, đảm bảo chủ đầu tư hạ tầng thu hồi đủ chi phí nhưng không vượt quá mức trần Bộ Công Thương quy định và phù hợp với quy định của pháp luật.</p>	Việc thỏa thuận chi phí đầu nối để sử dụng lưới điện nội bộ trong các mô hình khu, cụm là thỏa thuận giữa các bên liên quan.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do: Cho phép đơn vị sở hữu hạ tầng thu hồi đủ chi phí đầu tư hạ tầng truyền dẫn nhưng vẫn bảo vệ được KHL tham gia cơ chế DPPA thông qua mức trần Bộ Công Thương quy định</p>	
18.	Khoản 11 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>đ) Đầu tư, lắp đặt và nghiệm thu thiết bị đo đếm điện năng, thiết bị điều khiển và giám sát theo quy định. Cụ thể:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Trường hợp không bán điện dư lên hệ thống điện quốc gia: đơn vị phát điện phải trang bị thiết bị chống phát ngược (bật/tắt phát ngược) và thực hiện bật/tắt theo lệnh của điều độ phân phối. - Trường hợp có bán điện dư lên hệ thống điện quốc gia: đơn vị phát điện phải trang bị phương tiện thu thập, giám sát và điều khiển, đảm bảo kết nối với cấp điều độ phân phối điện theo yêu cầu kỹ thuật do EVN công bố công khai trên trang thông tin điện tử. - Thiết bị đo đếm điện năng phải được lắp đặt, hiệu chuẩn và nghiệm thu đầy đủ, đảm bảo đo chính xác sản lượng điện dùng tại chỗ và sản lượng điện dư phát lên hệ thống điện quốc gia. <p>Lý do: Viết lại cho tường minh và cụ thể trường hợp nào phải lắp đặt</p>	<p>Hiện Thông tư số 05/2025/TT-BCT của Bộ Công Thương (sửa đổi bổ sung tại Thông tư số 46/2025/TT-BCT) đã quy định chi tiết.</p>
19.	Khoản 25 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ-CP	EVN	<p>“đ) Văn bản thống nhất tỷ lệ (%) sản lượng điện cam kết mua qua hợp đồng kỳ hạn điện giữa Đơn vị phát điện NLTT và KHL được quy định như sau:</p>	<p>Thống nhất với ý kiến của EVN về việc đây là thỏa thuận giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn hoặc đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>- Đối với trường hợp 01 Đơn vị phát điện NLTT ký hợp đồng kỳ hạn điện với 01 KHL, tỷ lệ % sản lượng điện cam kết mua qua hợp đồng kỳ hạn điện không được vượt quá 100% sản lượng điện thực phát của Đơn vị phát điện NLTT trong từng giao dịch chu kỳ tới trên TTĐ.</p> <p>- Đối với trường hợp 01 Đơn vị phát điện NLTT ký hợp đồng kỳ hạn điện với nhiều KHL, tổng các tỷ lệ % sản lượng điện cam kết mua qua các hợp đồng kỳ hạn điện giữa Đơn vị phát điện NLTT đó với tất cả các KHL không vượt quá 100% sản lượng điện thực phát của Đơn vị phát điện NLTT trong từng giao dịch chu kỳ tới trên TTĐ.</p> <p>Lý do: Bản chất của việc thống nhất tỷ lệ % nêu trên là thỏa thuận giữa hai bên, không phải là phân bổ. Đề nghị sửa đổi phù hợp.</p>	
20.	Khoản 22 Điều 1 NĐ 57/2025/NĐ- CP	EVN	<p>Đề nghị bỏ quy định các TCTĐL/CTĐL báo cáo và bổ sung quy định các Sở Công Thương các tỉnh và UBND xã thực hiện báo cáo</p> <p>Lý do: Theo quy định, các chủ đầu tư ĐMTMN phải cung cấp thông tin cho Sở Công Thương các tỉnh (đối với đấu nối trung áp) và cho UBND xã (đối với đấu nối hạ áp) và khoản 4 điều 25 NĐ57 đã quy định trách nhiệm của KHL gửi thông tin đến NSMO do vậy quy định các TCTĐL/CTĐL cung cấp thông tin về cơ chế DPPA qua ĐZ riêng là không phù hợp</p>	Tiếp thu

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
21.	Quy định về “Khách hàng sử dụng điện lớn”	DEEP C	<p>Cụ thể, Điều 2 và Điều 3 của Nghị định 57 quy định về đối tượng được tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp (“DPPA”), theo đó khách hàng sử dụng điện được tham gia cơ chế DPPA phải là “Khách hàng sử dụng điện lớn”¹⁶, được hiểu là khách hàng sử dụng điện có sản lượng tiêu thụ bình quân từ 200.000kWh/tháng trở lên theo quy định tại Thông tư 16/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương. Quy định này, mặc dù phù hợp với yêu cầu quản lý thị trường điện truyền thống, lại bộc lộ nhiều hạn chế khi áp dụng vào mô hình điện mặt trời mái nhà mang tính phân tán và phục vụ nhu cầu nội khu tại các khu công nghiệp.</p> <p>Thứ nhất, phần lớn doanh nghiệp nhỏ và vừa trong khu công nghiệp có nhu cầu chuyển đổi xanh và sử dụng năng lượng tái tạo, nhưng lại không đáp ứng được yêu cầu về lượng điện tiêu thụ tối thiểu để tiếp cận cơ chế DPPA. Điều này thu hẹp phạm vi ứng dụng và làm giảm đáng kể hiệu quả chính sách. Các doanh nghiệp này hoàn toàn có thể tham gia DPPA với mô hình ĐMTMN qua đường dây riêng nếu không vướng mắc rào cản về điều kiện tham gia.</p> <p>Thứ hai, quy định này không phản ánh đúng đặc thù vận hành của mô hình ĐMTMN, vốn có công suất vừa và nhỏ, đầu nối trong nội bộ khu công</p>	Sửa đổi, bổ sung Điều 5 để phù hợp với đối tượng áp dụng mới theo Nghị quyết số 253/2025/QH15 và làm rõ yêu cầu chung tại thời điểm ký hợp đồng mua bán điện trong các trường hợp qua lưới điện kết nối riêng (sản lượng điện tiêu thụ bình quân là 100.000 kWh/tháng trở lên) và qua lưới điện quốc gia (sản lượng điện tiêu thụ bình quân là 200.000 kWh/tháng trở lên)

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>ngành theo lưới điện riêng sau công tơ và không làm phát sinh áp lực lên lưới điện quốc gia.</p> <p>Thứ ba, cơ chế hiện hành chưa tạo điều kiện cho các khu công nghiệp có hệ thống lưới điện sau công tơ được công nhận như một thực thể tiêu thụ điện thống nhất, mặc dù cả khu công nghiệp có một điểm đấu nối chung với lưới điện quốc gia và tổng phụ tải của toàn khu thường vượt xa mức tiêu thụ của từng doanh nghiệp riêng lẻ.</p> <p>Hơn nữa, quy định này chưa tận dụng được lợi thế của KCN đối với việc triển khai ĐMTMT quy mô phân tán. Hệ thống ĐMTMN được triển khai qua đường dây riêng trong khu công nghiệp thay vì bị giới hạn công suất lắp đặt bởi phụ tải của một doanh nghiệp đơn lẻ, có thể được lắp đặt trên toàn bộ diện tích mái nhà khả dụng tối đa của doanh nghiệp đó và chia sẻ lượng điện này với doanh nghiệp lân cận, mang lại lợi ích trực tiếp cho cả doanh nghiệp nhỏ và vừa và doanh nghiệp lớn.</p> <p>Điều kiện về mức tiêu thụ tối thiểu để được tham gia DPPA là rào cản rõ ràng đối với hầu hết nhỏ và vừa, khiến họ bị loại khỏi cơ chế hỗ trợ hiện hành, từ đó ảnh hưởng đến tính công bằng trong tiếp cận năng lượng tái tạo cũng như năng lực cạnh</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tranh, thu hút đầu tư FDI vào các KCN tại Việt Nam.</p> <p>Đáng lưu ý, Nghị định 35/2022/NĐ-CP ngày 28/05/2022 về quản lý khu công nghiệp và khu kinh tế quy định khu công nghiệp dành tối thiểu 5ha đất công nghiệp hoặc tối thiểu 3% tổng diện tích đất công nghiệp để cho các doanh nghiệp nhỏ và vừa, doanh nghiệp công nghiệp hỗ trợ, doanh nghiệp đổi mới sáng tạo, và các doanh nghiệp được ưu tiên khác (Điều 9, khoản 4). Nghị quyết số 68-NQ/TW ngày 04/05/2025 của Bộ Chính trị về phát triển kinh tế tư nhân đã khẳng định mục tiêu thúc đẩy khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số, chuyển đổi xanh, kinh doanh hiệu quả, bền vững trong kinh tế tư nhân. Tiếp theo đó, ngày 17/05/2025, Quốc hội ban hành Nghị quyết 198/2025/NQ-QH tiếp tục nhấn mạnh yêu cầu thúc đẩy phát triển doanh nghiệp nhỏ và vừa và nâng cao năng lực cạnh tranh của khu công nghiệp gắn với mục tiêu phát triển bền vững và chuyển đổi xanh. Điều 7 Nghị quyết 198 quy định về việc các địa phương sử dụng ngân sách để hỗ trợ đầu tư hạ tầng khu công nghiệp, qua đó các khu công nghiệp dành một phần diện tích, đặc biệt các khu công nghiệp mới dành 20ha hoặc 5% diện tích đất khu công nghiệp, cho các doanh nghiệp công nghệ cao,</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>doanh nghiệp nhỏ và vừa, doanh nghiệp khởi nghiệp sáng tạo thuê, thuê lại..</p> <p>Điều này có nghĩa là việc hoàn thiện chính sách trong lĩnh vực điện – bao gồm cơ chế DPPA – cũng phải đảm bảo sự tương thích với định hướng của pháp luật về công nghiệp và hỗ trợ doanh nghiệp.</p> <p>Chúng tôi trân trọng kiến nghị Bộ Công Thương và Cục Điện lực xem xét điều chỉnh quy định về đối tượng tham gia cơ chế DPPA theo hướng không áp dụng điều kiện “Khách hàng sử dụng điện lớn” đối với mô hình điện mặt trời mái nhà, tạo điều kiện để hệ thống ĐMTMN trong khu công nghiệp được phát triển hiệu quả, mở rộng cơ hội tiếp cận năng lượng sạch cho cả các doanh nghiệp nhỏ và vừa.</p>	
22.	Một số nội dung	Bộ Công an	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung đối tượng mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng là “Đơn vị bán lẻ điện tại mô hình khu, cụm”, bổ sung đối tượng mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia là “Khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu, đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm”, xem xét nội dung nguyên tắc mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng theo hướng bỏ tham chiếu đến khung giá (giá bán điện do hai bên đàm phán, thỏa thuận);</p>	Tiếp thu

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
23.	Quy định miễn đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp tiếp cho khách hàng sử dụng điện lớn	SCT Hà Tĩnh	<p>Thống nhất quan điểm thúc đẩy mô hình điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ trong các cơ sở sản xuất, doanh nghiệp lớn. Tuy vậy, đề nghị không áp dụng cơ chế miễn đăng ký một cách tuyệt đối, vì có thể gây khó khăn trong quản lý công suất NLTT phân tán trên địa bàn.</p> <p>Đề xuất: Duy trì yêu cầu thông báo/đăng ký tối thiểu với Sở Công Thương và đơn vị điện lực để đảm bảo kiểm soát an toàn lưới điện, đặc biệt tại các khu/cụm công nghiệp. Trường hợp hệ thống có công suất lớn (ví dụ $\geq 100 \text{ kWp}$ hoặc đấu nối cấp điện áp trung áp), cần bắt buộc xác nhận khả năng đấu nối của đơn vị điện lực trước khi đưa vào vận hành (điều này đảm bảo sự thống nhất giữa cơ chế DPPA và Dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP).</p>	
		SCT Lạng Sơn	<p>Chủ trương đơn giản hóa thủ tục là cần thiết, tuy nhiên, việc miễn hoàn toàn thủ tục đăng ký sẽ gây ra những khó khăn lớn cho công tác quản lý nhà nước tại địa phương, cụ thể:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Mất thông tin quản lý: Cơ quan quản lý địa phương (Sở Công Thương, Công ty Điện lực tỉnh) sẽ không nắm được quy mô, công suất, vị trí của các dự án phát triển, gây khó khăn cho công tác 	Tiếp thu

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>quy hoạch, đánh giá tác động lên lưới điện, phòng chống cháy nổ và đảm bảo an toàn xây dựng.</p> <p>- Rủi ro về an toàn lưới điện: Việc phát triển ồ ạt không có sự kiểm soát có thể gây mất an toàn cho lưới điện phân phối khu vực.</p> <p>- Đề xuất: Thay vì miễn hoàn toàn, có thể chuyển từ hình thức “đăng ký” sang hình thức “thông báo” bắt buộc. Theo đó, chủ đầu tư vẫn phải gửi thông báo về quy mô, công suất, sơ đồ đấu nối cho Sở Công Thương và Công ty Điện lực tỉnh trước khi triển khai để các cơ quan có cơ sở dữ liệu phục vụ công tác quản lý và giám sát</p>	
		SCT Hồ Chí Minh	<p><i>Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn không phải thực hiện thủ tục đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà thì cơ quan quản lý nhà nước không có thông tin để theo dõi giám sát thực hiện công tác quản lý nhà nước về lĩnh vực năng lượng tái tạo và không có cơ sở để yêu cầu Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo báo cáo thông tin về dự án nên không có thông tin để báo cáo Bộ Công Thương khi có yêu cầu báo cáo</i></p>	Tiếp thu

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
		SCT Lai Châu	<p>Đề nghị cơ quan soạn thảo xem xét giữ nguyên quy định phải thực hiện đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà. Lý do: Để thực hiện công tác quản lý nhà nước đối với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn</p>	<p>Mục đích của việc thực hiện đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà là để quản lý được thông tin thực hiện. Hiện dự thảo Nghị định vẫn yêu cầu trách nhiệm về việc báo cáo tình hình thực hiện cơ chế DPPA và việc báo cáo này, cơ quan quản lý nhà nước vẫn nắm được thực tế triển khai điện mặt trời mái nhà theo cơ chế DPPA để phân biệt với cơ chế tự sản xuất, tự tiêu thụ điện.</p>
		SCT Hà Nội	<p>Khi áp dụng nội dung quy định trên, cơ quan quản lý nhà nước tại địa phương sẽ thiếu thông tin để kịp thời quản lý, giám sát, hướng dẫn phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà nói riêng và năng lượng tái tạo nói chung tại địa phương, đồng thời khó khăn khi thực hiện công tác quản lý phát triển điện lực, đặc biệt là thực hiện nhiệm vụ đảm bảo cung ứng điện tại địa phương. Sở Công Thương đề nghị cơ quan chủ trì dự thảo nghiên cứu quy định về việc Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho Khách hàng sử dụng điện lớn thực hiện thủ tục Thông báo hoặc Đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà (tương tự như cơ chế đối với tổ chức, cá nhân quy định tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP)</p>	<p>Mục đích của việc thực hiện đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà là để quản lý được thông tin thực hiện. Hiện dự thảo Nghị định vẫn yêu cầu trách nhiệm về việc báo cáo tình hình thực hiện cơ chế DPPA và việc báo cáo này, cơ quan quản lý nhà nước vẫn nắm được thực tế triển khai điện mặt trời mái nhà theo cơ chế DPPA để phân biệt với cơ chế tự sản xuất, tự tiêu thụ điện.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
		SCT Ninh Bình	<p>không nhất trí với nội dung này do không thể hiện trách nhiệm quản lý, theo dõi của cơ quan quản lý nhà nước đối với trường hợp các đơn vị phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà có nhu cầu thuê, mượn hoặc hợp tác với chủ nhà xưởng lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà để bán điện trực tiếp cho chính chủ nhà xưởng (chủ nhà xưởng là khách hàng sử dụng điện lớn) thông qua lưới điện kết nối riêng hoặc bán điện cho các Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu cụm nhưng lưới điện của các khách hàng sử dụng điện lớn này vẫn đấu nối với hệ thống điện quốc gia và có sử dụng lưới điện quốc gia trong khi nội dung Nghị định không có hướng dẫn quy định về kiểm tra, nghiệm thu của cơ quan nhà nước trước khi đưa vào vận hành đối với nguồn điện này. Do đó sẽ không có thông tin để đánh giá đúng nhu cầu sử dụng điện của khu, cụm để có phương án quy hoạch nguồn điện nên và lưới điện để đảm bảo cấp điện an toàn, liên tục cho khu, cụm.</p>	
24.	Mức sản lượng điện năng tiêu thụ bình quân của khách hàng sử dụng điện lớn khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, mức dự	SCT Hà Tĩnh	<p>Thống nhất và nhận thấy mức này phù hợp với quy mô tiêu thụ của các doanh nghiệp công nghiệp lớn trên địa bàn tỉnh. Tuy vậy, đề nghị xem xét linh hoạt cho trường hợp doanh nghiệp mới bắt đầu hoạt động, chưa có số liệu 12 tháng nhưng có hồ sơ chứng minh nhu cầu phụ tải lớn (<i>Quy định cơ chế đánh giá dựa trên quy</i></p>	Thống nhất

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	kiến là từ 100.000 kWh/tháng trở lên		<i>mô công suất đăng ký hoặc phương án vận hành để tránh loại bỏ các doanh nghiệp tiềm năng trong khu kinh tế/khu công nghiệp).</i>	
		SCT Đồng Tháp	Thống nhất theo đề xuất của Bộ Công Thương dự kiến quy định mức sản lượng điện năng tiêu thụ bình quân của Khách hàng sử dụng điện lớn mua bán điện trực tiếp qua lưới điện liên kết riêng là 100.000 kWh/tháng trở lên	Thống nhất
		SCT Vĩnh Long	Thống nhất với dự kiến của Bộ Công Thương	Thống nhất
		SCT Hồ Chí Minh	Thống nhất nội dung dự thảo	Thống nhất
		SCT Hà Nội	Qua rà soát, Thành phố Hà Nội hiện có khoảng 1.300 khách hàng có sản lượng tiêu thụ điện trên 100.000 kWh/tháng (so với quy định hiện nay, địa bàn Hà Nội chỉ có hơn 100 khách hàng thỏa mãn sản lượng tiêu thụ điện trên 200.000 kWh/tháng thuộc các đối tượng khách hàng mục đích sản xuất, kinh doanh dịch vụ, cơ quan hành chính, mua buôn bán lẻ, trong đó có khoảng 700 khách hàng mục đích sản xuất, chủ yếu tập trung tại các Khu, cụm công nghiệp, trong đó nhiều khách hàng sử dụng điện lớn đã đầu tư lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ. Nhằm nâng cao hiệu quả áp dụng của cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn, đáp ứng nhu cầu mua điện trực tiếp từ đơn vị phát năng lượng tái tạo để chủ động nguồn cấp điện phục vụ hoạt động sản	Bộ Công Thương đã có Văn bản số 2466/ĐL_TĐ&NLTT ngày 18/11/2025 gửi các sở công thương để đánh giá tác động của mức sản lượng điện tiêu thụ của khách hàng trong phạm vi quản lý, tuy nhiên đối với nội dung này, Bộ Công Thương vẫn chưa nhận được văn bản trả lời của các sở công thương.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			xuất của doanh nghiệp và đáp ứng yêu cầu về sản phẩm hàng hóa có sử dụng năng lượng xanh, đặc biệt là khách hàng sử dụng điện tại Khu, cụm công nghiệp, đồng thời khuyến khích phát triển năng lượng tái tạo; Sở Công Thương đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu đánh giá tác động cụ thể của các mức sản lượng điện năng tiêu thụ bình quân khác nhau của Khách hàng sử dụng điện lớn để lựa chọn mức sản lượng điện năng tiêu thụ bình quân	
		SCT Lai Châu	Nhất trí với nội dung dự thảo	Tổng nhất
		SCT Ninh Bình	Việc dự kiến “quy định mức sản lượng điện năng tiêu thụ bình quân của khách hàng sử dụng điện lớn mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng là 100.000 kWh/tháng trở lên là cơ bản phù hợp với nguyện vọng của các khách hàng hiện nay, để mở rộng thêm đối tượng có cơ hội tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp từ nguồn năng lượng tái tạo. Tuy nhiên hiện nay nhiều doanh nghiệp nhỏ trong các Khu công nghiệp, cụm công nghiệp vẫn có nhu cầu sử dụng điện tái tạo để đáp ứng tiêu chuẩn giảm phát thải, truy xuất nguồn gốc, giúp Việt Nam tham gia sâu hơn vào chuỗi giá trị toàn cầu, do đó đề nghị Bộ Thương xem xét mở rộng thêm đối tượng là các khách hàng sử dụng điện tại các mô hình khu, cụm với nội dung cụ thể như sau: Riêng đối với khách hàng sử dụng điện tại các mô hình khu, cụm mua điện trực tiếp từ nguồn năng lượng tái tạo lắp	Bộ Công Thương đã có Văn bản số 2466/ĐL_TĐ&NLTT ngày 18/11/2025 gửi các sở công thương để đánh giá tác động của mức sản lượng điện tiêu thụ của khách hàng trong phạm vi quản lý, tuy nhiên đối với nội dung này, Bộ Công Thương vẫn chưa nhận được văn bản trả lời của các sở công thương.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đặt trên các mái nhà xưởng tại các mô hình khu, cụm đó thì được áp dụng các cơ chế quy định tại Nghị định này, không phân biệt mức sản lượng điện năng tiêu thụ bình quân của khách hàng	
25.	Yêu cầu Sở Công Thương xem xét mức sản lượng điện phù hợp với tình hình tiêu thụ địa phương	SCT Hà Tĩnh	mức 100.000 kWh/tháng phù hợp với điều kiện phụ tải của các cơ sở sản xuất lớn tại khu công nghiệp, cụm công nghiệp trên địa bàn	Thống nhất
26.		SCT Lạng Sơn	Hiện nay trên địa bàn tỉnh Lạng Sơn chưa có đơn vị bán lẻ điện năng lượng tái tạo về mô hình khu, cụm tham gia cơ chế mua bán điện năng lượng tái tạo trực tiếp (DPPA). Do vậy, Sở Công Thương không có ý kiến về nội dung này	Thống nhất
27.	Bổ sung <i>Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm</i> tham gia Cơ chế DPPA	SCT Lạng Sơn	<p>Cơ bản thống nhất với chủ trương mở rộng đối tượng tham gia DPPA để thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo tại các khu công nghiệp, khu kinh tế. Tuy nhiên, đề nghị Cục Điện lực nghiên cứu, làm rõ một số vấn đề sau:</p> <p>- Về cơ chế giá và chi phí: Cần có quy định khung hoặc hướng dẫn cụ thể về cách xác định chi phí dịch vụ quản lý vận hành lưới điện, chi phí đấu nối mà Đơn vị bán lẻ điện (thường là chủ đầu tư hạ tầng KCN) được thu từ các khách hàng thứ cấp. Việc này nhằm đảm bảo tính minh bạch, tránh tình trạng lạm thu hoặc độc quyền, bảo vệ quyền lợi của các doanh nghiệp thuê nhà xưởng.</p>	Hiện tại dự thảo Nghị định đã quy định theo hướng làm rõ trách nhiệm, quyền và nghĩa vụ của các bên liên quan trong việc thanh toán, lắp đặt, đầu tư, quản lý vận hành thiết bị.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			- Về hạ tầng lưới điện: Cần quy định rõ trách nhiệm của Đơn vị bán lẻ điện trong việc đầu tư, nâng cấp hạ tầng lưới điện nội khu để đáp ứng khả năng hấp thụ nguồn điện mặt trời mái nhà, đảm bảo an toàn, ổn định vận hành, tránh gây quá tải hoặc ảnh hưởng đến chất lượng điện năng chung của toàn khu vực	
		SCT Lai Châu	nhất trí với nội dung	Thống nhất
		SCT Hà Nội	Thống nhất	Thống nhất
28.	Triển khai	SCT Hồ Chí Minh	Để thực hiện vai trò của cơ quan quản lý nhà nước của Sở Công Thương trong việc quản lý theo dõi các dự án năng lượng tái tạo, phối hợp giải quyết các vướng mắc xảy ra trong quá trình triển khai (nếu có) và có thông tin để báo cáo Bộ Công Thương theo yêu cầu đề nghị bổ sung vào Điều 7 của Nghị định 57/2025/NĐ-CP nội dung như sau “... Định kỳ hàng quý sau khi ký thỏa thuận mua bán điện trực tiếp, Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo có trách nhiệm gửi thông báo bằng văn bản tình hình triển khai dự án năng lượng tái tạo đến Sở Công Thương để theo dõi và phối hợp giải quyết các vướng mắc xảy ra trong quá trình triển khai (nếu có) ”.	Hiện dự thảo Nghị định vẫn yêu cầu trách nhiệm về việc báo cáo tình hình thực hiện cơ chế DPPA và việc báo cáo này, cơ quan quản lý nhà nước vẫn nắm được thực tế triển khai điện mặt trời mái nhà theo cơ chế DPPA để phân biệt với cơ chế tự sản xuất, tự tiêu thụ điện.
29.	Cơ chế giá	SCT Hồ Chí Minh	cơ chế giá mua bán điện giữa các Đơn vị bán lẻ điện tại mô hình các khu, cụm và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo thực hiện theo cơ chế “ <i>Giá bán điện do bên bán điện và bên mua điện</i> ”	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15, hiện “ <i>Giá điện tại hợp đồng mua bán điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua</i> ”

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đàm phán, thỏa thuận” hoặc tham khảo “giá mua bán sản lượng điện dư là giá điện năng thị trường điện bình quân của năm trước liền kề do Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố và không vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện của loại hình điện mặt trời mặt đất tương ứng” để đảm bảo phù hợp theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành	lưới điện kết nối riêng và tại hợp đồng kỳ hạn điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận”.
		SCT Vĩnh Long	Thông nhất với cơ chế giá trong dự thảo	Thông nhất
		SCT Hà Nội	thực hiện theo cơ chế “Giá bán điện do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận” hoặc tham khảo “giá mua bán sản lượng điện dư là giá điện năng thị trường điện bình quân của năm trước liền kề do Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố và không vượt quá mức giá tối đa của khung giá phát điện của loại hình điện mặt trời mặt đất tương ứng để đảm bảo phù hợp theo Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh do Bộ Công Thương ban hành	Thực hiện Nghị quyết số 253/2025/QH15, hiện “Giá điện tại hợp đồng mua bán điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng và tại hợp đồng kỳ hạn điện theo cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia do bên bán điện và bên mua điện đàm phán, thỏa thuận”.
		SCT Ninh Bình	Nội dung này đề nghị Cục Điện lực nghiên cứu bổ sung trong nội dung hướng dẫn thực hiện cơ chế giá điện 2 thành phần khi triển khai cơ chế giá điện 2 thành phần và có quy định riêng đối với khách hàng sử dụng điện lớn (bao gồm cả các Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu cụm) khi tham gia cơ chế DPPA từ nguồn năng lượng tái tạo lắp đặt trên các mái nhà xưởng tại	- Hiện dự thảo sửa đổi Nghị định số 57/2025/NĐ-CP đã được rà soát và xây dựng theo nguyên tắc chỉ thanh toán theo 1 biểu giá điện, tránh sự trùng lặp áp dụng cơ chế giá điện 02 thành phần điện năng và công suất.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			các mô hình khu, cụm nhưng vẫn đấu nối và sử dụng lưới điện quốc gia	
30.	Chi phí đấu nối, chi phí dịch vụ quản lý vận hành lưới điện	SCT Hồ Chí Minh	Tập đoàn Điện lực Việt Nam là đơn vị được giao vận hành và quản lý lưới điện quốc gia nên sẽ có kinh nghiệm trong việc quản lý và vận hành tối ưu lưới điện nên kiến nghị Bộ Công Thương đề nghị Tập đoàn Điện lực Việt Nam có ý kiến góp ý cho nội dung này sẽ phù hợp và đảm bảo phù hợp thực tế	Bộ Công Thương đã có Văn bản số 2459/ĐL-TTĐ&HTĐ ngày 18/11/2025 gửi EVN về nội dung này.
		SCT Vĩnh Long	Chi phí đấu nối và chi phí dịch vụ quản lý vận hành lưới điện cần phải được tính toán kỹ lưỡng, phù hợp với các chi phí thực tế có liên quan. Do đó, Sở Công Thương không có ý kiến.	Thống nhất
		SCT Hà Nội	Đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu ban hành khung giá hoặc nguyên tắc tính toán trần chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi các mô hình khu, cụm khi thực hiện cơ chế DPPA để đảm bảo tính minh bạch và thống nhất thực hiện trên toàn quốc, đảm bảo quyền, nghĩa vụ các bên cũng như tính ổn định của các dự án theo cơ chế DPPA	Trong phạm vi các mô hình khu, cụm là tài sản hoặc cơ sở hạ tầng do chủ đầu tư mô hình khu, cụm đó sở hữu. Việc nghiên cứu xây dựng nguyên tắc tính toán trần chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi mô hình khu, cụm sẽ được nghiên cứu, xem xét phù hợp.
31.	Mô hình mua bán điện qua đường dây kết nối riêng trong nội bộ khu công nghiệp, cụm công nghiệp	SCT Đồng Nai	Hiện nay, thực tế tại Đồng Nai phát sinh nhu cầu rất lớn về mô hình: Đơn vị thứ 3 thuê mái nhà xưởng để đầu tư hệ thống điện mặt trời bán lại cho chính chủ nhà xưởng hoặc đơn vị cho thuê nhà xưởng trong khu công nghiệp tận dụng mái nhà xưởng cho thuê để lắp đặt và bán điện trực tiếp cho	<ul style="list-style-type: none"> - Nội dung đơn vị cung cấp chung chung. - Việc xác định thuộc/ không thuộc quy hoạch quốc gia không nằm trong phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>các khách hàng thuê xưởng thông qua đường dây kết nối riêng (<i>có lắp đặt thiết bị chống phát ngược, không phát lên lưới điện quốc gia</i>). Đề tạo hành lang pháp lý cho mô hình này, đề nghị Cục Điện lực quy định rõ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Xác định trường hợp này (có thiết bị chống phát ngược, không đấu nối phát lên lưới quốc gia) là nguồn điện có tác động nhỏ, không thuộc quy hoạch phát triển điện lực quốc gia theo quy định tại Khoản 5 Điều 10 Luật Điện lực năm 2024. - Ngoài việc tuân thủ pháp luật về điện lực, mô hình này cần tuân thủ các quy định pháp luật nào khác (như <i>bổ sung chủ trương đầu tư, bổ sung ngành nghề kinh doanh, thủ tục đăng ký môi trường, phòng cháy chữa cháy...</i>) để địa phương có cơ sở hướng dẫn doanh nghiệp thực hiện theo quy định. 	<p>- Việc quy định khác chưa được ghi rõ tại dự thảo Nghị định, phía cơ quan soạn thảo sẽ xem xét nghiên cứu làm rõ trong quá trình hoàn thiện quy định.</p>
32.	Thủ tục đăng ký phát triển nguồn điện bán điện trực tiếp	SCT Đồng Nai	<p>Kiến nghị Cục Điện lực bổ sung quy định về thủ tục đăng ký phát triển đối với nguồn điện tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp (quy định rõ thẩm quyền, trình tự, thành phần hồ sơ để cấp Giấy đăng ký tương tự như phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP).</p> <p>Việc này nhằm tránh tình trạng phát triển tự phát, thiếu sự quản lý của nhà nước gây phá vỡ quy hoạch địa phương và tiềm ẩn nguy cơ ảnh hưởng an toàn lưới điện.</p>	<p>Mục đích của việc thực hiện đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà là để quản lý được thông tin thực hiện. Hiện dự thảo Nghị định vẫn yêu cầu trách nhiệm về việc báo cáo tình hình thực hiện cơ chế DPPA và việc báo cáo này, cơ quan quản lý nhà nước vẫn nắm được thực tế triển khai điện mặt trời mái nhà theo cơ chế DPPA để phân biệt với cơ chế tự sản xuất, tự tiêu thụ điện.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Đồng thời, theo quy định tại Khoản 11 Điều 3 Nghị định số 61/2025/NĐ-CP quy định chi tiết một số điều Luật Điện lực về giấy phép hoạt động điện lực, điều kiện cấp phép lĩnh vực phát điện đối với điện mặt trời mái nhà bán điện dư hoặc tham gia mua bán điện trực tiếp phải " <i>được cơ quan có thẩm quyền cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà</i> ". Do đó, nêu Nghị định 57 bỏ quy định đăng ký này sẽ gây mâu thuẫn pháp luật, khiến doanh nghiệp không đủ điều kiện hồ sơ để được cấp Giấy phép hoạt động điện lực.	
33.		SCT Vĩnh Long	Đề nghị yêu cầu Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo phải thực hiện đăng ký phát triển nguồn điện đối với nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư. Lý do: Nhằm phù hợp và thống nhất với trường hợp phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư theo Nghị định số 58/2025/NĐ-CP	Mục đích của việc thực hiện đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà là để quản lý được thông tin thực hiện. Hiện dự thảo Nghị định vẫn yêu cầu trách nhiệm về việc báo cáo tình hình thực hiện cơ chế DPPA và việc báo cáo này, cơ quan quản lý nhà nước vẫn nắm được thực tế triển khai điện mặt trời mái nhà theo cơ chế DPPA để phân biệt với cơ chế tự sản xuất, tự tiêu thụ điện.
IV.	GÓP Ý CỤ THỂ: Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, năng lượng mới			
1.	Khoản 1, Điều 2	EVNHCMC	Bổ sung định nghĩa nguồn điện đấu nối hạ áp và đấu nối trung áp (chưa có quy định) Lý do: Dự thảo sửa đổi chưa định nghĩa rõ đấu nối hạ áp, trung áp, trong khi các quy định đều	Cấp điện áp (hạ áp, trung áp) đã được quy định tại khoản 7 Điều 4 Luật Điện lực năm 2024.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			phụ thuộc vào cấp điện áp. Việc bổ sung nội dung này sẽ tạo cơ sở pháp lý rõ ràng, thống nhất giữa các địa phương, giúp chủ đầu tư xác định rõ trách nhiệm khi đầu tư lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà	
	Khoản 1 Điều 2 sửa đổi khoản 4 Điều 3 NĐ 58	EVNSPC	<p>4. Điện mặt trời mái nhà là điện được sản xuất từ các tấm quang điện theo nguyên lý biến đổi từ quang năng thành điện năng được lắp đặt trên mái nhà của công trình xây dựng hoặc được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao quanh công trình kết nối với thiết bị điện và phục vụ cho hoạt động phát điện.</p> <p>Lý do: Để làm rõ khái niệm, tránh hiểu lầm điểm đấu nối Inverter là điểm đấu nối. Để phù hợp Khoản 6 Điều 2.</p>	Tiếp thu một phần ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa lại quy định khái niệm điện mặt trời mái nhà, đồng thời bổ sung thêm quy định về phát triển điện mặt trời trên diện tích bao che công trình.
	Khoản 1 Điều 2 bổ sung khoản 7 Điều 3 NĐ 58	EVNSPC	<p>7. Điểm đấu nối nguồn điện tự sản, xuất, tự tiêu thụ: là điểm đấu nối lưới điện của tổ chức, cá nhân với lưới điện truyền tải, phân phối theo quy định của Bộ Công Thương.</p> <p>Lý do: Để làm rõ khái niệm, tránh hiểu lầm điểm đấu nối Inverter là điểm đấu nối</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương bổ sung quy định về cấp điện áp đấu nối của nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ là cấp điện áp tại điểm đấu nối phục vụ mua bán điện với đơn vị điện lực.
	Điểm a khoản 1 Điều 2	Bộ KHCN	<p>Đề nghị xem xét một số nội dung sau:</p> <p>Xem xét quy định rõ ràng về trách nhiệm quản lý nhà nước về đo lường đối với các thiết bị đo đếm điện năng trong hoạt động mua bán điện.</p> <p>Tại khoản 1 Điều 23 quy định nghiệm thu đầu tư xây dựng đối với hộ gia đình phải thực hiện công tác an toàn điện, an toàn xây dựng, phòng</p>	Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: - Các nội dung về thiết bị đo đếm đã được quy định rõ tại Thông tư số 05/2025/TT-BCT, do đó tại dự thảo Nghị định không quy định lại các nội dung này.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>cháy chữa cháy trước khi đưa nguồn điện vào khai thác, sử dụng, đề nghị bổ sung yêu cầu kiểm định, hiệu chuẩn thiết bị đo lường (công tơ hai chiều) theo quy định của pháp luật về đo lường trước khi đưa vào vận hành, nhằm đảm bảo tính chính xác, công bằng trong giao dịch mua bán điện dư.</p> <p>Tại khoản 2 Điều 24 quy định Bên bán điện dư chịu trách nhiệm về tính chính xác, đầy đủ và hiệu lực pháp lý của các tài liệu kỹ thuật, chứng nhận xuất xứ hàng hóa (CO), chứng nhận chất lượng (CQ) của các thiết bị, đề nghị làm rõ cơ chế kiểm tra, hậu kiểm đối với các chứng nhận này nhằm đảm bảo chất lượng, xuất xứ của thiết bị, đặc biệt là tấm quang điện và bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter).</p>	<p>- Về quy định kiểm tra, hậu kiểm: Đã quy định tại Chương V của Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.</p>
2.	<p>Điểm b Khoản 1, Điều 2</p> <p>6. Thiết bị bật tắt phát ngược là một hệ thống điều khiển (có thể tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc là một thiết bị độc lập) được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất</p>	EVNCPC	<p><u>Đề xuất hiệu chỉnh:</u></p> <p>"6. Thiết bị bật tắt phát ngược là một hệ thống điều khiển (có thể tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) <u>hoặc tích hợp trong bộ thiết bị giám sát, điều khiển hệ thống điện mặt trời</u> hoặc là một thiết bị độc lập) được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt.</p> <p>Lý do: Trường hợp CĐT đã trang bị thiết bị giám sát có tính năng chống phát ngược thì không phải trang bị thêm thiết bị độc lập</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa lại quy định khái niệm về thiết bị bật tắt phát ngược như sau: <i>Thiết bị bật tắt phát ngược (tên tiếng Anh là Zero-Export) là một thiết bị có chức năng điều khiển được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt. Thiết bị này có thể được tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc được tích hợp trong thiết bị giám sát, điều khiển hoặc là một thiết bị độc lập.</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt."			
	Điểm km khoản 1 Điều 2	Bộ KH-CN	đề nghị làm rõ hơn về yêu cầu kỹ thuật, tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật quốc gia áp dụng đối với loại thiết bị này để đảm bảo tính an toàn, ổn định và đồng bộ kỹ thuật khi đấu nối vào hệ thống điện quốc gia	
3.	Điểm b khoản 1 Điều 2	EVNHCMC	<p>Thiết bị chống phát ngược là một hệ thống điều khiển (có thể tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc là một thiết bị độc lập) được thiết kế để cho phép hoặc ngăn chặn phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt.</p> <p>Lý do: Thiết bị chống phát ngược (Zero-export Controller) là thuật ngữ được sử dụng phổ biến trong kỹ thuật điện mặt trời</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa lại quy định khái niệm về thiết bị bật tắt phát ngược như sau: <i>Thiết bị bật tắt phát ngược (tên tiếng Anh là Zero-Export) là một thiết bị có chức năng điều khiển được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt. Thiết bị này có thể được tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc được tích hợp trong thiết bị giám sát, điều khiển hoặc là một thiết bị độc lập.</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
2	Điểm b khoản 1 Điều	NSMO	<p>b) Bổ sung khoản 6 vào sau khoản 5 như sau:</p> <p>“6. Thiết bị bật tắt phát ngược là một thiết bị có chức năng điều khiển (có thể tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc là một thiết bị độc lập) được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt.”</p> <p>Lý do: Sửa đổi định nghĩa Thiết bị bật tắt phát ngược phù hợp với thực tế, tránh gây hiểu nhầm cho các đơn vị.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa lại quy định khái niệm về thiết bị bật tắt phát ngược như sau: <i>Thiết bị bật tắt phát ngược (tên tiếng Anh là Zero-Export) là một thiết bị có chức năng điều khiển được thiết kế để cho phép (chế độ tắt chống phát ngược) hoặc ngăn chặn (chế độ bật chống phát ngược) phát công suất hữu công lên lưới điện theo cơ chế bật hoặc tắt. Thiết bị này có thể được tích hợp trong bộ chuyển đổi nghịch lưu (Inverter) hoặc được tích hợp trong thiết bị giám sát, điều khiển hoặc là một thiết bị độc lập.</i></p>
2	Điểm c khoản 1 Điều	EVNSPC, Becamex - VSIP	<p>c) Bổ sung khoản 7 vào sau khoản 6 như sau: “6. <i>Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ là tổ chức, cá nhân đầu tư, xây dựng hoặc hợp tác, cho bên thứ ba thuê cơ sở để phát triển điện tự sản xuất tự, tiêu thụ từ nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới nhằm cung cấp cho điện phục vụ chính cho nhu cầu của tổ chức, cá nhân đó.</i>”</p> <p>Giải trình:</p> <p>- Hiện nay, trên thực tế có rất nhiều Chủ đầu tư có nhu cầu phát triển điện tự sản xuất, tự tiêu thụ nhưng không có đủ nhân lực, kinh nghiệm, trình độ kỹ thuật và tài chính để xây dựng, vận hành, bảo trì và bảo dưỡng công trình. Do đó, cần thiết có sự hỗ trợ từ một bên thứ ba có đủ năng lực thi</p>	<p>Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: Việc hợp tác để đầu tư hoặc thuê dịch vụ, thiết bị đã được quy định tại pháp luật về đầu tư và dân sự. Trường hợp hợp tác phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà để thực hiện mua bán điện trực tiếp với nhau thì thực hiện theo quy định về mua bán điện trực tiếp, không thuộc phạm vi quy định tại Nghị định số 58/2025/BĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			công, vận hành nhằm đảm bảo an toàn hệ thống điện và tạo ra sản lượng điện đạt yêu cầu.	
	Khoản 1 Điều 2	EVNNPC	Đề nghị xây dựng bổ sung thêm đối tượng là các khách hàng có nhu cầu mua điện trực tiếp từ đơn vị phát điện vì qua thực tế có rất nhiều đơn vị đầu tư lắp nguồn ĐMMTN trên mái của khách hàng khác và bán sản lượng dư trực tiếp cho các phụ tải phía dưới mái	Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: Trường hợp hợp tác phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà để thực hiện mua bán điện trực tiếp với nhau thì thực hiện theo quy định về mua bán điện trực tiếp, không thuộc phạm vi quy định tại Nghị định số 58/2025/BĐ-CP.
	Khoản 2 Điều 2	Cục ATMT	Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo làm rõ hình thức Chế độ báo cáo (bằng: văn bản/ bưu điện chuyên phát/Công dịch vụ công/VneID...) đối với Chủ sở hữu nhà máy điện	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định tại dự thảo Nghị định: <i>Báo cáo số liệu quy định tại điểm a, điểm b khoản này được gửi dưới dạng thông điệp dữ liệu theo quy định pháp luật về giao dịch điện tử hoặc bằng văn bản giấy.</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
4	Khoản 3 Điều 2	EVNHCMC	<p>Đối với nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ có quyền điều khiển theo yêu cầu kỹ thuật do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai; đồng thời thỏa thuận với Bên mua điện dư việc trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều theo quy định.</p> <p>Lý do: Làm rõ trách nhiệm của tổ chức, cá nhân</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung quy định tại dự thảo Nghị định.
5	Khoản 3 Điều 2	EVNHCMC	<p>Đối với nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị chống phát ngược để bảo đảm không phát sản lượng điện lên lưới điện quốc gia trong điều kiện vận hành bình thường. Thiết bị này được cấu hình vận hành ở chế độ không phát ngược và chỉ được điều chỉnh cho phép phát ngược khi có yêu cầu của cấp điều độ có quyền điều khiển trong trường hợp cần thiết để bảo đảm an toàn, ổn định hệ thống điện</p>	Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: Trường hợp không bán điện dư, Nhà nước vẫn khuyến khích phát sản lượng điện dư vào lưới điện để tránh lãng phí nguồn điện. Do đó, trong điều kiện vận hành bình thường, nguồn điện vẫn có thể phát điện dư vào lưới điện; trong trường hợp cần thiết để bảo đảm an toàn, ổn định hệ thống điện thì mới kích hoạt chế độ chống phát ngược.
6.	Khoản 3 Điều 2		Bổ sung định nghĩa $I_{đ\max}$ tương tự cách tính P_{\max} qua công tơ 01 pha	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã bổ sung, chỉnh lý tại dự thảo Nghị định.
2.	Khoản 3, Điều 2	EVNCPC		Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: Tại khoản 1 Điều 56 Luật Điện lực đã quy định cho phép

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>3. Sửa đổi, bổ sung khoản 5 Điều 10 như sau:</p> <p>b) Đối với nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ có quyền điều khiển theo yêu cầu kỹ thuật do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai trên trang thông tin điện tử và <u>thỏa thuận, trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều với Bên mua điện dư</u>;...</p> <p>d) Đối với nguồn điện đầu nối với HT điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện không phải trang bị</p>		<p>Đề nghị quy định cụ thể trách nhiệm đầu tư, lắp đặt hệ thống đo đếm là của Bên bán điện theo quy định tại khoản 1 Điều 56 Luật Điện lực năm 2024</p> <p>Trường hợp cho phép thỏa thuận: cần làm rõ là thỏa thuận sử dụng công tơ của ngành điện để bán điện ĐMTMN; cần hướng dẫn cụ thể trường hợp nào được phép thỏa thuận để đảm bảo công bằng giữa các CĐT.</p> <p>Lý do: Việc cho phép thỏa thuận nhưng không quy định/hướng dẫn cụ thể sẽ làm mất công bằng cho các CĐT giữa các CTĐL, các TCTĐL nếu mỗi đơn vị có cách làm khác nhau.</p>	<p>các bên được thỏa thuận về việc trang bị thiết bị đo đếm điện. Do vậy, quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với quy định pháp luật.</p> <p>Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu, rà soát thêm để chỉnh sửa, bổ sung phù hợp với đặc thù của nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có bán sản lượng điện dư.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>hiết bị, phương tiện quy định tại điểm b, điểm c khoản này. Trường hợp có bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân <u>thỏa thuận với Bên mua điện dư trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều;</u></p>			
3.	<p>Khoản 1b, Điều 5 mẫu HĐMBĐ</p> <p>b) Đầu tư, lắp đặt hệ thống công tơ đo đếm <u>trừ trường hợp có thỏa thuận khác),</u> thiết bị truyền dữ liệu từ xa tại điểm giao nhận điện và kết nối tương thích với hệ thống thu thập dữ liệu từ xa của Bên B. Cùng với Bên B ghi nhận, thống nhất và theo dõi sản lượng điện dư phát lên lưới của Bên B.</p> <p><u>Trường hợp có thỏa thuận với Bên B, Bên B hỗ trợ cung cấp và</u></p>			<p>Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: Tại khoản 1 Điều 56 Luật Điện lực đã quy định cho phép các bên được thỏa thuận về việc trang bị thiết bị đo đếm điện. Do vậy, quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với quy định pháp luật.</p> <p>Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu, rà soát thêm để chỉnh sửa, bổ sung phù hợp với đặc thù của nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có bán sản lượng điện dư.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<u>áp đặt công tơ đo đếm điện hai chiều để đo đếm sản lượng điện mua bán giữa hai bên.</u>			
4	Khoản 3, Điều 2	EVNCPC	<p><u>Đề xuất hiệu chỉnh:</u></p> <p>c) Đối với nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị <u>thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát của cấp điều độ có quyền điều khiển theo yêu cầu kỹ thuật do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai trên trang thông tin điện tử và thiết bị bật tắt phát ngược vào hệ thống điện</u> quốc gia. Thiết bị bật tắt phát ngược được vận hành thường xuyên ở chế độ tắt và được bật theo yêu cầu của cấp điều độ có quyền điều khiển trong trường hợp cần thiết để bảo đảm an toàn hệ thống điện;</p> <p>Lý do: Để đảm bảo vận hành an toàn lưới điện, cung cấp thông tin phục vụ tính toán báo cáo sau vận hành, dự báo phụ tải</p>	Về ý kiến này, Bộ Công Thương nhận thấy việc trang bị thiết bị bật tắt phát ngược đã bảo đảm điều kiện vận hành an toàn lưới điện. Thiết bị giám sát, điều khiển chỉ cần thiết trong trường hợp có bán sản lượng điện dư để phục vụ việc mua bán điện.
	Khoản 3 Điều 2	SCT Ninh Bình	<i>Đề nghị bỏ quy định tại khoản 3 Điều 2 dự thảo về nội dung sửa đổi, bổ sung điểm đ khoản 5 Điều 10 Nghị định 58/2025/NĐ-CP hoặc sửa đổi như sau:</i>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa nội dung này theo hướng chỉ quy định về vận hành nguồn điện. Quy định về đấu nối được

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>“đ) Trường hợp nguồn điện quy định tại điểm b, điểm c, điểm d khoản này đấu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của đơn vị điện lực thì tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện <u>đề nghị đơn vị điện lực hướng dẫn công tác lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn lưới điện trong quá trình vận hành</u> và thực hiện mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp có bán sản lượng điện dư.</p> <p>Đơn vị điện lực có trách nhiệm hướng dẫn tổ chức, cá nhân trong thời hạn 05 ngày kể từ ngày nhận được đề nghị của tổ chức, cá nhân, đồng thời có trách nhiệm gửi văn bản hướng dẫn về Sở Công Thương để quản lý, theo dõi; phối hợp với tổ chức, cá nhân thực hiện lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn lưới điện trong quá trình vận hành.</p> <p>Sở Công Thương có trách nhiệm kiểm tra, giám sát các nội dung hướng dẫn, yêu cầu của đơn vị điện lực phải bảo đảm các nội dung hướng dẫn, yêu cầu phù hợp với quy định của pháp luật hiện hành và tuân thủ thời gian giải quyết thủ tục của đơn vị điện lực theo quy định tại Nghị Định này.”.</p> <p>Hoặc nghiên cứu bổ sung vai trò của cơ quan quản lý nhà nước như Sở Công Thương trong việc chủ trì, phối hợp với đơn vị điện lực trong việc tiếp nhận yêu cầu và giải quyết thỏa thuận, giám sát việc thực hiện theo yêu cầu đấu nối để bảo đảm an toàn lưới điện.</p>	<p>thể hiện tại điểm b khoản 2 Điều 12 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP sau khi sửa đổi, bổ sung. Trong đó đã quy định vai trò của Sở Công Thương để giải quyết trong trường hợp các bên không thỏa thuận được việc đấu nối.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do: Nếu quy định theo dự thảo sẽ có thể xảy ra tình trạng các tổ chức cá nhân phát triển nguồn điện (<i>cũng là khách hàng sử dụng điện</i>) bị đơn vị điện lực gây khó khăn trong quá trình thực hiện do có xung đột lợi ích giữa các đơn vị điện lực và các khách hàng sử dụng điện (<i>các đơn vị điện lực bị giảm sản lượng bán điện, giảm doanh thu do khách hàng giảm nhu cầu sử dụng khi lắp đặt điện mặt trời</i>)</p>	
	Khoản 3 Điều 2	EVNNPC	<p>3. Sửa đổi, bổ sung khoản 5 Điều 10 như sau:</p> <p>“5. Yêu cầu vận hành đối với nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ có đấu nối với hệ thống điện quốc gia:</p> <p>a) Nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ được vận hành bảo đảm an toàn hệ thống điện quốc gia, được huy động bình đẳng như các nguồn điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới khác có cùng loại hình;</p> <p>b) Đối với nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ có quyền điều khiển theo yêu cầu kỹ thuật do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai trên trang thông tin điện tử và thỏa thuận dùng chung công tơ đo đếm hiện hữu của Bên mua điện dư (nếu có chức năng đo đếm điện hai chiều) hoặc thỏa thuận cụ thể bên mua điện dư/bên bán điện dư trang bị,</p>	<p>Về nội dung này, Bộ Công Thương có ý kiến như sau: Tại khoản 1 Điều 56 Luật Điện lực đã quy định cho phép các bên được thỏa thuận về việc trang bị thiết bị đo đếm điện. Do vậy, quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với quy định pháp luật.</p> <p>Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu, rà soát thêm đề chỉnh sửa, bổ sung phù hợp với đặc thù của nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có bán sản lượng điện dư.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thiết bị đo đếm và công tơ đo đếm điện hai chiều để phục vụ mua bán điện với Bên mua điện dư;</p> <p>Lý do: Đề nghị Bộ Công Thương làm rõ hơn vấn đề để các đơn vị dễ áp dụng trong thực tế và làm rõ trách nhiệm bên nào sẽ phải đầu tư hệ thống đo đếm (gồm TU, TI, Công tơ)</p>	
	Khoản 3 Điều 2	SCT Hồ Chí Minh	<p>Đề nghị sửa đổi, bổ sung thêm nội dung như sau: Trường hợp nguồn điện quy định tại điểm b, điểm c, điểm d khoản này đấu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của đơn vị điện lực thì tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện thỏa thuận, thực hiện theo yêu cầu đấu nối của đơn vị điện lực đó để bảo đảm an toàn lưới điện và thực hiện mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp có bán sản lượng điện dư. Đơn vị điện lực có trách nhiệm hướng dẫn tổ chức, cá nhân, thực hiện việc đấu nối để bảo đảm an toàn lưới điện trong thời gian 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được đề nghị của tổ chức, cá nhân; đồng thời gửi văn bản hướng dẫn về Sở Công Thương để theo dõi quản lý.</p> <p>Lý do: Để thực hiện vai trò của cơ quan quản lý nhà nước của Sở Công Thương trong việc theo dõi, giám sát việc thực hiện việc đấu nối để bảo đảm an toàn lưới điện của các dự án năng lượng tái tạo</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa nội dung này theo hướng chỉ quy định về vận hành nguồn điện. Quy định về đấu nối được thể hiện tại điểm b khoản 2 Điều 12 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP sau khi sửa đổi, bổ sung. Trong đó đã quy định vai trò của Sở Công Thương để giải quyết trong trường hợp các bên không thỏa thuận được việc đấu nối.
	Sửa đổi, bổ sung khoản 5 Điều 10 NĐ 58/2025/NĐ-CP	Công ty IDICO	Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 5 Điều 10 và bổ sung điểm b1, điểm b2, điểm b3 vào sau điểm b khoản 5 Điều 10 như sau:	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung một khoản riêng để quy định trường hợp nguồn điện đấu nối vào lưới điện của đơn vị sở hữu lưới điện riêng như sau: <i>Đối với</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>“b) Đối với nguồn điện đầu nối vào lưới điện từ cấp điện áp trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân có trách nhiệm trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ phân phối hoặc đơn vị mua buôn - bán lẻ điện trong các khu, cụm công nghiệp theo yêu cầu kỹ thuật do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai trên trang thông tin điện tử và thỏa thuận trang thiết bị đo đếm với Bên mua điện dư;</p> <p>b1) Đối với nguồn điện đầu nối vào lưới điện từ cấp điện áp trung áp trở lên và không bán sản lượng điện dư, tổ chức, cá nhân có trách nhiệm, thỏa thuận trang bị thiết bị chống phát ngược vào hệ thống điện quốc gia;</p> <p>b2) Đối với nguồn điện đầu nối vào lưới điện ở cấp điện áp hạ áp thì không phải trang bị thiết bị, phương tiện quy định tại điểm b, điểm b1 khoản này nhưng phải thỏa thuận, trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều với Bên mua điện dư nếu có bán sản lượng điện dư;</p> <p>b3) Đối với nguồn điện đầu nối vào lưới điện ở cấp điện áp hạ áp của đơn vị mua buôn bán lẻ điện trong khu, cụm công nghiệp thì phải trang bị thiết bị, phương tiện quy định tại điểm b, điểm b1 khoản này và thỏa thuận, trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều với Bên mua điện dư nếu có bán sản lượng điện dư.</p>	<p><i>nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng thì tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện thỏa thuận, thực hiện theo yêu cầu vận hành của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng để bảo đảm an toàn lưới điện và mua bán sản lượng điện dư (nếu có). Đơn vị sở hữu lưới điện riêng có trách nhiệm công bố công khai yêu cầu lắp đặt thiết bị, phương tiện để vận hành nguồn điện đầu nối vào lưới điện của mình nhưng không được vượt quá yêu cầu quy định tại điểm b khoản này.</i></p> <p>Quy định này nhằm bảo vệ quyền và lợi ích hợp pháp của các bên dựa trên nguyên tắc thỏa thuận dân sự.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
5	<p>Khoản 4, Điều 2</p> <p>Sửa đổi, bổ sung Điều 11 như sau:</p> <p>..</p> <p>a) Đối với tổ chức, cá nhân đang mua điện từ đơn vị điện lực đo đếm điện năng qua công tơ 01 pha:</p> $P_{\max} = (U_{\text{dd}} \times I_{\text{ddmax}} \times k_c)$ <p>Trong đó:</p> <p>U_{dd}: Cấp điện áp mà tổ chức, cá nhân mua điện của đơn vị điện lực (0,4 kV; 6 kV; 10 kV; 22 kV hoặc cấp điện áp khác được áp dụng trên thực tế);</p> <p>I_{ddmax}: Dòng điện danh định lớn nhất của công tơ (được ghi tại công tơ);</p> <p>k_c: Hệ số nhân của máy biến dòng điện là tỷ số giữa dòng điện sơ cấp danh định và dòng điện thứ cấp danh định (nếu có).</p>	EVNCPC	<p><u>Đề nghị hiệu chỉnh:</u></p> <p>a) Đối với tổ chức, cá nhân đang mua điện từ đơn vị điện lực đo đếm điện năng qua công tơ 01 pha:</p> $P_{\max} = (U_{\text{dd}} \times I_{\text{ddmax}} \times k_c) / \sqrt{3}$ <p>Trong đó:</p> <p>U_{dd}: Cấp điện áp mà tổ chức, cá nhân mua điện của đơn vị điện lực (0,4 kV; 6 kV; 10 kV; 22 kV hoặc cấp điện áp khác được áp dụng trên thực tế);</p> <p>I_{ddmax}: Dòng điện danh định lớn nhất của công tơ (được ghi tại <u>nhãn</u> công tơ);</p> <p>k_c: Hệ số nhân của máy biến dòng điện là tỷ số giữa dòng điện sơ cấp danh định và dòng điện thứ cấp danh định (nếu có).</p> <p>b) Đối với tổ chức, cá nhân đang mua điện từ đơn vị điện lực đo đếm điện năng qua công tơ 03 pha:</p> $P_{\max} = \sqrt{3} U_{\text{dd}} \times I_{\text{ddmax}} \times k_c$ <p>Trong đó:</p> <p>U_{dd}: Cấp điện áp mà tổ chức, cá nhân mua điện của đơn vị điện lực (0,4 kV; 6 kV; 10 kV; 22 kV hoặc cấp điện áp khác được áp dụng trên thực tế);</p> <p>I_{ddmax}: Dòng điện danh định lớn nhất của công tơ (được ghi tại <u>nhãn</u> công tơ);</p> <p>k_c: Hệ số nhân của máy biến dòng điện là tỷ số giữa dòng điện sơ cấp danh định và dòng điện thứ cấp danh định (nếu có).”.</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh lý tại dự thảo Nghị định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>thứ cấp danh định (nếu có).</p> <p>b) Đối với tổ chức, cá nhân đang mua điện từ đơn vị điện lực đo đếm điện năng qua công tơ 03 pha:</p> $P_{\max} = \sqrt{3}U_{\text{dd}} \times I_{\text{ddmax}}$ <p>Trong đó:</p> <p>U_{dd}: Cấp điện áp mà tổ chức, cá nhân mua điện của đơn vị điện lực (0,4 kV; 6 kV; 10 kV; 22 kV hoặc cấp điện áp khác được áp dụng trên thực tế);</p> <p>k_c: Hệ số nhân của máy biến dòng điện là tỷ số giữa dòng điện sơ cấp danh định và dòng điện thứ cấp danh định (nếu có).”.</p>		<p>Lý do: Bổ sung để làm rõ vị trí thể hiện thông tin dòng I_{dd}. Trong thực tiễn, có nhiều ý kiến cho rằng “ghi tại công tơ” có nghĩa là “ghi nhận tại công tơ”</p>	
	Khoản 4 Điều 2	Viện NL	<p>Đề nghị bổ sung quy định các dự án nguồn điện sản xuất, tự tiêu thụ có bán phần điện năng lên lưới điện quốc gia mới bắt buộc phải tuân thủ quy hoạch phát triển điện lực, kế hoạch thực hiện</p>	<p>Theo quy định tại Điều 5 Nghị định 56/2025/NĐ-CP thì nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ không bán sản lượng điện dư và đấu nối ở cấp điện áp trung áp có thể vẫn thuộc đối tượng trong quy hoạch phát triển điện lực. Do vậy,</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			quy hoạch phát triển điện lực và phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh.	Bộ Công Thương kiến nghị giữ nguyên như dự thảo để bảo đảm tính đầy đủ.
	Khoản 4 Điều 2	Viện NL	<p>Đề nghị bổ sung nội dung thành:</p> <p>“Điều 11. Công suất phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ</p> <p>1. Quy mô công suất phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ <i>có bán điện dư lên hệ thống điện Quốc gia</i> phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, trừ nguồn điện quy định tại điểm a, điểm b khoản 5 Điều 10 Luật Điện lực và phải phù hợp với phụ tải điện, điều kiện phát triển của hệ thống điện.”</p>	Theo quy định tại Điều 5 Nghị định 56/2025/NĐ-CP thì nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ không bán sản lượng điện dư và đấu nối ở cấp điện áp trung áp có thể vẫn thuộc đối tượng trong quy hoạch phát triển điện lực. Do vậy, Bộ Công Thương kiến nghị giữ nguyên như dự thảo để bảo đảm tính đầy đủ.
	Khoản 4 Điều 2	EVNNPC	Tại ý b chưa có giải thích Iddmax, đề xuất bổ sung giải thích giống như ý a khoản 3 Điều 11	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh lý tại dự thảo Nghị định.
	Khoản 5 Điều 2	EVNSPC	<p>a) Sửa đổi, bổ sung điểm a khoản 1 như sau: a) Tổ chức, cá nhân có nhu cầu đầu tư xây dựng nguồn điện có nghĩa vụ gửi thông báo tới Ủy ban nhân dân cấp xã các thông tin về: Tên tổ chức, cá nhân; loại hình nguồn điện, quy mô công suất, cấp điện áp đấu nối; mục đích, địa điểm, thời điểm bắt đầu thực hiện, thời điểm hoàn thành. Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm tổng hợp, báo cáo Sở Công Thương, gửi Điện lực địa phương vào ngày 1 hằng tháng.</p> <p>Lý do: Đề Đơn vị Điện lực địa phương kịp thời nắm thông tin để dự báo nhu cầu phụ tải và theo</p>	Quy định tại điểm này áp dụng đối với nguồn điện không đấu nối với hệ thống điện quốc gia. Do vậy, Bộ Công Thương kiến nghị giữ nguyên như dự thảo Nghị định gửi xin ý kiến.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đổi, đề nghị khách hàng thực hiện thỏa thuận đấu nối (nếu có) theo đúng quy định của Nghị định.	
	Khoản 5 Điều 2	EVNSPC	<p>b) Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 2 như sau: b) Trường hợp đã có điểm đấu nối phục vụ mua bán điện với đơn vị điện lực, tổ chức, cá nhân thực hiện bổ sung thỏa thuận đấu nối hiện hữu theo quy định của Bộ Công Thương về hệ thống truyền tải điện, hệ thống phân phối điện và không phải thực hiện thỏa thuận lại về điểm đấu nối, ranh giới đầu tư trong thời hạn 05 ngày làm việc. Trường hợp chưa có điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia, đơn vị điện lực sở hữu lưới điện có trách nhiệm Thỏa thuận đấu nối theo quy định của Bộ Công Thương về hệ thống truyền tải điện, hệ thống phân phối điện và thống nhất với tổ chức, cá nhân về điểm đấu nối, ranh giới đầu tư trong thời hạn 05 ngày làm việc.</p> <p>Lý do: Để rõ ý và đồng bộ với Thông tư số 05/2025/TT-BCT về hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng. Khi đó khách hàng hiện hữu chỉ cần thỏa thuận bổ sung thỏa thuận đấu nối hiện hữu nhằm đảm bảo điều kiện kỹ thuật của thiết bị đấu nối theo quy định tại Thông tư số 05/2025/TT-BCT. Đối với khách hàng mới thực hiện Thỏa thuận đấu nối theo quy định tại Thông tư số 05/2025/TT-BCT, trong đó có thỏa thuận về ranh giới đầu tư.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa lại quy định này như sau:</p> <p><i>b) Trường hợp đã có điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia để phục vụ mua bán điện, tổ chức, cá nhân thông báo với Đơn vị quản lý lưới điện về các nội dung thay đổi dự kiến (nếu có) trong Thỏa thuận đấu nối, Hợp đồng mua bán điện đã ký kết giữa các bên và đề nghị sửa đổi, bổ sung Thỏa thuận đấu nối, Hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước khi đầu tư xây dựng, lắp đặt nguồn điện; Đơn vị quản lý lưới điện có trách nhiệm hướng dẫn tổ chức, cá nhân thực hiện và ký kết Thỏa thuận đấu nối, Hợp đồng mua bán điện được sửa đổi, bổ sung trong 05 ngày làm việc. Sau thời hạn trên mà các bên không thỏa thuận, ký kết được Thỏa thuận đấu nối hoặc, Hợp đồng mua bán điện sửa đổi, bổ sung thì tổ chức, cá nhân báo cáo Sở Công Thương để xem xét, giải quyết.</i></p> <p><i>Trường hợp chưa có điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân thông báo với đơn vị quản lý lưới điện để thực hiện Thỏa thuận đấu nối theo quy định của Bộ trưởng Bộ Công Thương về hệ thống</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;</i>
	Khoản 5 Điều 2	EVNSPC	<p>c) Sửa đổi, bổ sung đoạn mở đầu của khoản 3 như sau:</p> <p>3. Đối với nguồn điện có bán sản lượng điện dư vào hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân thực hiện theo quy định tại điểm a, điểm b khoản 1; điểm b, điểm c khoản 2 Điều này, trừ nguồn điện quy định tại Khoản 5 Điều 10 Luật Điện lực, quy mô công suất nguồn điện phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh và quy định sau:</p> <p>Lý do: Vì nguồn điện có bán sản lượng điện dư phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh .</p>	Quy mô công suất nguồn điện phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực đã được quy định tại khoản 1 Điều 11 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP. Do vậy, Bộ Công Thương kiến nghị giữ quy định như dự thảo Nghị định xin ý kiến.
6	<p>Khoản 6, Điều 2</p> <p>6. Sửa đổi, bổ sung Điều 13 như sau</p> <p>..</p> <p>13. Công trình xây dựng hợp pháp được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao quanh công trình theo hình thức</p>		<p>Đề nghị làm rõ loại hình <u>công trình xây dựng nào được lắp đặt điện mặt trời trên bề mặt bao quanh công trình</u></p> <p>Lý do: Khái niệm công trình xây dựng rất tổng quát, nên chưa thể hiện rõ mục đích nhóm soạn thảo nhằm khuyến khích phát triển điện mặt trời trên công trình xây dựng nào</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng: <i>Công trình xây dựng là nhà hoặc có kết cấu dạng nhà, thực hiện đầy đủ các quy định về an toàn điện, phòng cháy và chữa cháy được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao che công trình theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ và được áp dụng quy định giống nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ.</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	tự sản xuất, tự tiêu thụ và được áp dụng quy định giống nguồn điện mặt trời mái nhà ..			
	Khoản 6 Điều 2	Vụ Pháp chế	<p>Nội dung tại khoản 1, 3 điều này chưa phù hợp với mục tiêu của tên điều khoản là chính sách khuyến khích. Ngoài ra việc quy định công trình xây dựng “hợp pháp” cần phải đảm bảo tuân thủ các quy định có liên quan có thể gây cản trở trong quá trình thực hiện, khó khả thi trên thực tế áp dụng.</p> <p>- Bên cạnh đó, quá trình xây dựng Luật Điện lực, các văn bản quy định chi tiết Luật Điện lực và Nghị quyết 70-NQ/TW chỉ đề cập cụ thể đến điện mặt trời mái nhà. Tuy nhiên khoản 6 Điều 2 dự thảo sửa đổi, bổ sung Điều 13 không chỉ giới hạn đến điện mặt trời mái nhà mà quy định công trình xây dựng. Đề nghị Quý Cục rà soát lại nội dung này với phạm vi Quyết định về cơ chế hỗ trợ điện mặt trời mái nhà để đảm bảo đồng bộ về nguyên tắc tiếp cận theo pháp luật về nhà ở.</p> <p>Dự thảo đang mở rộng phạm vi cho cả công trình xây dựng theo pháp luật về xây dựng (bao gồm nhiều công trình khác nhau). Vì vậy, đề nghị Quý Cục khẳng định tính hợp pháp của quy định này với Luật Điện lực và Nghị quyết của Đảng</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa tên Điều 13 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP thành “Quy định chung”. Ngoài ra, chỉnh sửa, bổ sung khoản 3 Điều này để giới hạn loại hình công trình xây dựng như sau: 3. <i>Công trình xây dựng là nhà hoặc có kết cấu dạng nhà bảo đảm tuân thủ quy định về an toàn điện, phòng cháy và chữa cháy được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao che công trình theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ và được áp dụng quy định tại Nghị định này giống như nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ.</i>
	Khoản 6 Điều 2	EVNSPC	6. Sửa đổi, bổ sung Điều 13 như sau:	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung khoản 3

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>3. Công trình xây dựng hợp pháp đã làm hồ sơ hoàn công được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao quanh công trình theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ và được áp dụng quy định giống nguồn điện mặt trời mái nhà.”.</p> <p>Lý do: Để rõ ý</p>	<p>Điều này để giới hạn loại hình công trình xây dựng như sau: 3. Công trình xây dựng là nhà hoặc có kết cấu dạng nhà bảo đảm tuân thủ quy định về an toàn điện, phòng cháy và chữa cháy được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao che công trình theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ và được áp dụng quy định tại Nghị định này giống như nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ.</p>
	Khoản 6 Điều 2	Bộ Tài chính	<p>Đề nghị đánh giá tác động của việc cho phép “.. lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao quanh công trình...” tới môi trường, công trình, giao thông quanh công trình được lắp nguồn điện mặt trời để làm cơ sở xem xét việc mở rộng đối tượng được phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung khoản 3 Điều này để giới hạn loại hình công trình xây dựng như sau: 3. Công trình xây dựng là nhà hoặc có kết cấu dạng nhà bảo đảm tuân thủ quy định về an toàn điện, phòng cháy và chữa cháy được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên bề mặt bao che công trình theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ và được áp dụng quy định tại Nghị định này giống như nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ.</p> <p>Ngoài ra, Bộ Công Thương sẽ bổ sung thuyết minh tại Tờ trình Chính phủ về nội dung này.</p>
7	Khoản 7, Điều 2 7. Sửa đổi, bổ sung Điều 14 như sau:	EVNCPC	<p><u>Đề nghị hiệu chỉnh:</u></p> <p>a) Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đấu nối với hệ thống điện quốc gia thuộc quy mô công suất phát</p>	<p>Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã bổ sung Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp thuộc đối tượng được bán điện dư</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>..</p> <p>1. Đối tượng nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ do tổ chức, cá nhân đầu tư được bán sản lượng điện dư gồm:</p> <p>a) Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đấu nối với hệ thống điện quốc gia thuộc quy mô công suất phát triển trong quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, trừ nguồn điện của đối tượng quy định tại điểm b, điểm c khoản này;</p> <p>b) Hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện</p>		<p>triển trong quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, <u>trừ các trường hợp nguồn điện, lưới điện không thuộc quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh theo quy định và</u> trừ nguồn điện của đối tượng quy định tại điểm b, điểm c khoản này;</p> <p>Lý do: Theo quy định này thì các tổ chức cá nhân khác (nhà hàng, khách sạn...) đầu tư ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ, đấu nối hạ áp muốn bán điện dư phải phù hợp với quy hoạch.</p> <p>Điều này đang mâu thuẫn với quy định tại Khoản 2b, Điều 5-Nghị định 56 về các trường hợp nguồn điện không thuộc quy hoạch</p>	<p>và không thuộc quy mô công suất phát triển trong quy hoạch để phù hợp với quy định tại điểm b khoản 2 Điều 5 Nghị định số 56/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	<p>Quốc gia tại cấp điện áp hạ áp;</p> <p>c) Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ trên mái công trình xây dựng tại khu vực miền núi, biên giới, hải đảo có lưới điện nhưng chưa đấu nối, liên kết với hệ thống điện quốc gia.</p> <p>..</p>			
	Khoản 7 Điều 2	Cục ATMT	Đề nghị chọn Phương án 2. Tuy nhiên, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo làm rõ việc hạch toán tiền bán sản lượng điện dư	Về nội dung này, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng quy định trong dự thảo Nghị định như sau: <i>Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công. Ngoài quy định tại Nghị định này, việc mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp này phải bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật về quản lý, sử dụng tài sản công và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư.</i>
	Khoản 7 Điều 2	Bộ Quốc phòng	Đề nghị nghiên cứu, tại khoản 5 chọn Phương án 2: Bỏ quy định này, quy định tại Nghị quyết của Quốc hội cho phép Nguồn điện mặt trời mái nhà	Về nội dung này, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng quy định trong dự thảo Nghị định như sau: <i>Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công được mua bán sản lượng điện dư.</p> <p>Lý do: Để khuyến khích đầu tư cho các đơn vị lắp đặt hệ thống điện mặt trời, từ đó giảm gánh nặng ngân sách cho việc chi trả tiền điện, tranh tình trạng điện dư thừa bị lãng phí do không sử dụng hết ngay tại chỗ, đồng thời cung cấp thêm nguồn điện sạch cho lưới điện quốc gia.</p>	<p><i>công. Ngoài quy định tại Nghị định này, việc mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp này phải bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật về quản lý, sử dụng tài sản công và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư.</i></p>
	Khoản 7 Điều 2	Vụ Pháp chế	<p>Đề nghị nghiên cứu, tách rõ thành 02 trường hợp:</p> <p>Trường hợp 1: Nguồn điện mặt trời mái nhà lắp đặt tại công trình là tài sản công, nhưng nguồn vốn đầu tư không phải là do nhà nước đầu tư, khoản 3 Điều 7 Luật Quản lý tài sản công quy định hình thức khai thác nguồn lực tài chính từ tài sản công bao gồm “cho thuê tài sản công”. Như vậy cơ quan nhà nước được phép cho thuê địa điểm mái nhà để cho doanh nghiệp lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà và doanh nghiệp đó vẫn được phép mua bán sản lượng điện dư theo quy định.</p> <p>Trường hợp 2: Nguồn điện mặt trời mái nhà do Nhà nước tự đầu tư bằng ngân sách nhà nước, khoản 5 Điều 10 Luật Quản lý tài sản công về các hành vi bị nghiêm cấm trong quản lý, sử dụng tài sản công có quy định “5. Sử dụng hoặc không sử dụng tài sản công được giao gây lãng phí; sử dụng tài sản công vào mục đích kinh doanh, cho thuê, liên doanh, liên kết không phù hợp với mục đích sử dụng của tài sản, làm ảnh hưởng đến việc</p>	<p>Về nội dung này, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng quy định trong dự thảo Nghị định như sau: <i>Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công. Ngoài quy định tại Nghị định này, việc mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp này phải bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật về quản lý, sử dụng tài sản công và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư.</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thực hiện chức năng, nhiệm vụ do Nhà nước giao; sử dụng tài sản công để kinh doanh trái pháp luật.”</p> <p>Theo quy định trên, trường hợp là Cơ quan nhà nước đầu tư vẫn được phép, trừ trường hợp sử dụng sai mục đích, kinh doanh trái pháp luật.</p> <p>Đồng thời, Điều 51, 52 Luật Quản lý tài sản công chỉ quy định Không bố trí ngân sách nhà nước để mua sắm tài sản công chỉ sử dụng vào mục đích kinh doanh, cho thuê, liên doanh, liên kết đối với hoạt động đầu tư xây dựng và hoạt động của đơn vị sự nghiệp.</p> <p>Vì vậy, nội dung này cần xây dựng theo hướng phân tách rõ chủ thể để có quy định tương ứng, phù hợp. Nội dung này không mâu thuẫn với Luật Quản lý tài sản công, đồng thời đề nghị tham khảo ý kiến của Bộ Tài chính về nội dung này.</p>	
	Khoản 7 Điều 2	EVNSPC,	<p>7. Sửa đổi, bổ sung Điều 14 như sau:</p> <p>2. Trừ trường hợp quy định tại khoản 5, khoản 6, khoản 7 Điều này, đối tượng quy định tại khoản 1 Điều này được bán sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ (được xác định tại đầu ra của bộ chuyển đổi nghịch lưu). Sản lượng thanh toán theo thỏa thuận bao gồm cả sản lượng điện dư từ nguồn điện mặt trời mái nhà và hệ thống lưu trữ điện, nếu có.</p> <p>Lý do: Để rõ ý</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa nội dung quy định này như sau: <i>Trừ trường hợp quy định tại khoản 6, khoản 7 Điều này, đối tượng quy định tại khoản 1 Điều này được bán sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ (được xác định tại đầu ra của bộ chuyển đổi nghịch lưu). Sản lượng thanh toán theo thỏa thuận bao gồm sản lượng điện dư từ nguồn</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>điện mặt trời mái nhà và sản lượng điện từ hệ thống lưu trữ điện, nếu có.</i>
	Khoản 7 Điều 2	Becamex -VSIP	<p>7. Sửa đổi, bổ sung Điều 14 như sau:</p> <p>Điều 14. Cơ chế mua bán sản lượng điện dư và mua bán điện giữa tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ và bên thứ ba</p> <p><i>"9. Hợp đồng mua bán điện giữa tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ và bên thứ ba do các bên thỏa thuận phù hợp với quy định tại Điều 44 của Luật Điện lực và quy định khác của pháp luật có liên quan, bao gồm các nội dung chính sau: Thông tin của các bên; mục đích sử dụng; tiêu chuẩn và chất lượng dịch vụ; quyền và nghĩa vụ của các bên; giá điện, phương thức và thời hạn thanh toán; điều kiện chấm dứt hợp đồng; trách nhiệm do vi phạm hợp đồng; thời hạn của hợp đồng; trách nhiệm đầu tư, xây dựng, quản lý vận hành lưới điện kết nối riêng; các nội dung khác do các bên thỏa thuận.</i></p> <p><i>10. Giá bán điện do tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ và bên thứ ba đàm phán, thỏa thuận."</i></p> <p>Giải trình: Bên thứ ba sẽ bỏ 100% vốn để đầu tư, lắp đặt, vận hành và bảo trì hệ thống năng lượng tái tạo (ví dụ: điện mặt trời mái nhà) tại chính cơ sở của doanh nghiệp. Chính sách này sẽ giúp doanh nghiệp không phải bỏ vốn đầu tư, chỉ cần ký hợp đồng mua điện với Bên thứ ba với giá thỏa</p>	<p>Nội dung này không thuộc đối tượng, phạm vi điều chỉnh của Nghị định số 58/2025/NĐ-CP. Việc mua bán điện trực tiếp thực hiện theo quy định tại Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			thuận, trong một thời gian nhất định (ví dụ: 15-20 năm). Hết thời hạn hợp đồng, hệ thống năng lượng sẽ được chuyển giao lại cho doanh nghiệp.	
	Khoản 7 Điều 2	Bộ Tài chính	<p>- Sửa đổi khoản 2 Điều 14: Đề nghị phân tích, bổ sung căn cứ pháp lý, thực tiễn việc quy định tăng sản lượng điện dư bán cho Bên mua từ 20% (quy định hiện nay) lên 50% sản lượng điện thực phát và đánh giá tác động của quy định này đối với hệ thống điện (độ ổn định hệ thống điện, nguồn dự phòng cần thiết...).</p> <p>- Sửa đổi, bổ sung khoản 5 Điều 14 theo 02 phương án (không được thực hiện mua bán/được mua bán sản lượng điện dư): Theo quy định tại khoản 4 Điều 34, khoản 4 Điều 54 Luật Quản lý, sử dụng tài sản công thì cơ quan nhà nước, đơn vị sự nghiệp công lập được sử dụng nhà ở công vụ, quyền sở hữu trí tuệ, phần mềm ứng dụng, cơ sở dữ liệu và tài sản công khác để khai thác theo quy định của pháp luật chuyên ngành có liên quan. Hiện nay, quy định liên quan đến lắp đặt điện mặt trời mái nhà và sử dụng sản lượng điện dư được thực hiện theo quy định của pháp luật chuyên ngành về điện lực (Luật Điện lực và các văn bản hướng dẫn).</p> <p>- Tại điểm 3 Mục VII dự thảo Tờ trình Chính phủ của Bộ Công Thương đưa ra 02 phương án xử lý đối với khoản 5 Điều 14 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP, tuy nhiên chưa phân tích lý do vì sao lại đưa ra 02 phương án, cơ sở pháp lý, cơ sở thực tiễn và đánh giá tác động chính sách đối với</p>	<p>- Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương bổ sung lý do giải trình việc quy định nâng sản lượng điện dư được bán từ 20% lên 50% tại dự thảo Tờ trình Chính phủ.</p> <p>- Về nội dung này, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng quy định trong dự thảo Nghị định như sau: <i>Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công. Ngoài quy định tại Nghị định này, việc mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp này phải bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật về quản lý, sử dụng tài sản công và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư.</i></p> <p>- Bộ Công Thương xin tiếp thu ý kiến và chỉnh sửa, bổ sung lại dự thảo Tờ trình để phù hợp với nội dung dự thảo Nghị định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			từng phương án. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương làm rõ các nội dung này để báo cáo Chính phủ xem xét, quyết định	
	Khoản 7 Điều 2	EVNNPC	<p>'- Đề nghị làm rõ hơn nội dung này, với nội dung này có được hiểu là 2 bên có thể thỏa thuận bán 100% sản lượng điện dư hay không? Có giới hạn phần bán ngưỡng trên là bao nhiêu hay không?</p> <p>- Đề đồng bộ đề xuất sửa đổi khoản 2, 3 của Điều này theo hướng thay thế 50% bằng tỷ lệ mua bán điện dư mà hai bên đã thỏa thuận (không vượt quá 50% áp dụng kể từ ngày 01/01/2031)</p> <p>Lý do: Nội dung này không rõ ý, dễ gây hiểu nhầm. Đề nghị BCT làm rõ hơn các nội dung</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh lý lại khoản 2, khoản 7 Điều 14 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p>2. Trừ trường hợp quy định tại khoản 6, khoản 7 Điều này, đối tượng quy định tại khoản 1 Điều này được bán sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra...</p> <p>7. Từ ngày Nghị định này có hiệu lực đến ngày 31 tháng 12 năm 2030, Bên bán điện dư và Bên mua điện dư được mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ. Sau ngày 31 tháng 12 năm 2030, tỷ lệ mua bán sản lượng điện dư thực hiện theo quy định tại khoản 2 Điều này.</p>
	Khoản 7 Điều 2	SCT Đồng Tháp	<p>“2. Trừ trường hợp quy định tại khoản 5, khoản 6, khoản 7 Điều này, đối tượng quy định tại khoản 1 Điều này được bán sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh lý lại khoản 2, khoản 7 Điều 14 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p>2. Trừ trường hợp quy định tại khoản 6, khoản 7 Điều này, đối tượng quy định tại khoản 1 Điều này được bán</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ...</p> <p>7. Bên bán điện dư và Bên mua điện dư được mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% theo quy định tại khoản 2, khoản 3 Điều này đến ngày 31 tháng 12 năm 2030. Sau ngày 31 tháng 12 năm 2030, tỷ lệ mua bán sản lượng điện dư thực hiện theo quy định tại khoản 2 và khoản 3 Điều này.”</p> <p>Đề nghị xem xét sửa đổi để đảm bảo đồng bộ, thống nhất giữa khoản 2 và khoản 7 nêu trên</p>	<p>sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra...</p> <p>7. Từ ngày Nghị định này có hiệu lực đến ngày 31 tháng 12 năm 2030, Bên bán điện dư và Bên mua điện dư được mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ. Sau ngày 31 tháng 12 năm 2030, tỷ lệ mua bán sản lượng điện dư thực hiện theo quy định tại khoản 2 Điều này.</p>
	Khoản 7 Điều 2	SCT Đồng Tháp	<p>Tại khoản 7 Điều 2 của dự thảo Nghị định có quy định: “8. Tổ chức, cá nhân bán sản lượng điện dư phải thực hiện thủ tục cấp giấy phép hoạt động điện lực, trừ trường hợp được miễn giấy phép hoạt động điện lực theo quy định”. Đề nghị quy định cụ thể tổ chức, cá nhân bán sản lượng điện dư phải thực hiện thủ tục cấp giấy phép hoạt động điện lực thuộc lĩnh vực nào (phát điện, bán lẻ điện,...).</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý và báo cáo Chính phủ sửa đổi, bổ sung Nghị định số 61/2025/NĐ-CP về cấp phép hoạt động điện lực, bảo đảm phù hợp với thực tiễn.</p>
	Hồ sơ kèm theo	SCT Đồng Tháp	<p>Tại mục “II. HỒ SƠ KÈM THEO” trong Mẫu số 03 (Giấy đăng ký) chưa thống nhất với quy định về thành phần hồ sơ tại khoản 10 Điều 2 của dự thảo Nghị định. Đề nghị sửa đổi để đảm bảo thống</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa dự thảo Nghị định để bảo đảm tính thống nhất.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			nhất quy định về thành phần hồ sơ tại mục “II. HỒ SƠ KÈM THEO” trong Mẫu số 03 (Giấy đăng ký) và tại khoản 10 Điều 2 của dự thảo Nghị định	
	Khoản 7 Điều 2	SCT Hồ Chí Minh	<p>Đề nghị sửa đổi nội dung như sau: chọn Phương án 2: Bỏ quy định này, quy định tại Nghị quyết của Quốc hội cho phép Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công được mua bán sản lượng điện dư).</p> <p>Lý do: Đa số các toà nhà công sở của cơ quan nhà nước thứ 7 và chủ nhật không làm việc nên không sử dụng nguồn điện mặt trời này và việc không được bán lượng điện dư này cho đơn vị điện lực sẽ gây lãng phí.</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng quy định trong dự thảo Nghị định như sau: <i>Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công. Ngoài quy định tại Nghị định này, việc mua bán sản lượng điện dư trong trường hợp này phải bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật về quản lý, sử dụng tài sản công và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư.</i>
8	Khoản 7, Điều 2 7. Bên bán điện dư và Bên mua điện dư được mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% theo quy định tại khoản 2, khoản 3 Điều này đến ngày 31 tháng 12 năm 2030. Sau ngày 31 tháng 12 năm 2030, tỷ lệ mua bán sản lượng điện dư	EVNCPC	<p>Quy định này đang mâu thuẫn với quy định tại khoản 2 “<i>Trừ trường hợp quy định tại khoản 5, khoản 6, khoản 7 Điều này, đối tượng quy định tại khoản 1 Điều này được bán sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ</i>”</p> <p>Trường hợp cho phép mua cao hơn thì đề nghị quy định tỷ lệ cụ thể</p>	Quy định mua bán tỷ lệ điện dư không quá 50% được áp dụng cho mọi đối tượng tại mọi thời điểm Nghị định còn hiệu lực thi hành. Quy định tỷ lệ mua vượt quá 50% chỉ được áp dụng đến ngày 31/12/2030. Tỷ lệ cụ thể do Bên bán và Bên mua thỏa thuận bảo đảm phù hợp với thực tiễn vận hành hệ thống điện và nhu cầu của mỗi bên.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	hực hiện theo quy định tại khoản 2 và khoản 3 Điều này.		Để phù hợp với chính sách khuyến khích từng giờ và khả năng tiếp nhận của điện điện, tỷ lệ điện dư được mua nên được Bộ Công Thương/ NSMO tính toán và công bố định kỳ	
9	Điều 4, Phụ lục HĐMBĐ 4. Trước ngày 31 tháng 12 năm 2030, không giới hạn sản lượng điện dư mua của tổ chức, cá nhân bán điện dư. Sản lượng điện dư được thanh toán là <u>toàn bộ lượng điện năng phát lên lưới điện</u> của Bên mua điện dư được đo đếm tại công tơ, trừ trường hợp hai bên có thỏa thuận khác. Bên bán điện dư và Bên mua điện dư có thỏa thuận khác.		Lý do: -Khoản 7, Điều 2 khó hiểu, dễ hiểu nhầm trong thực tế. Cần được viết cụ thể hơn: Trước 31/12/2030 được mua bao nhiêu %, sau 2030 được mua bao nhiêu %	Quy định mua bán tỷ lệ điện dư không quá 50% được áp dụng cho mọi đối tượng tại mọi thời điểm Nghị định còn hiệu lực thi hành. Quy định tỷ lệ mua vượt quá 50% chỉ được áp dụng đến ngày 31/12/2030. Tỷ lệ cụ thể do Bên bán và Bên mua thỏa thuận bảo đảm phù hợp với thực tiễn vận hành hệ thống điện và nhu cầu của mỗi bên.
10	Khoản 8 8. Sửa đổi, bổ sung Điều 15 như sau: [...] 4. Tổ chức, cá nhân tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều này được đề nghị Sở Công	EVNCPC	Đề xuất xem xét lại cụm từ “đơn vị điện lực tại địa phương” để tránh nhầm lẫn Lý do: Khoản 19 Điều 4 Luật Điện lực năm 2024 quy định: “ <i>Đơn vị điện lực là tổ chức, cá nhân thực hiện hoạt động phát điện, truyền tải điện, phân phối điện, điều độ, vận hành hệ thống điện, điều hành giao dịch thị trường điện, bán buôn</i>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh lý cụm từ “ <i>đơn vị điện lực tại địa phương</i> ” thành “ <i>đơn vị điện lực quản lý lưới điện đấu nối với nguồn điện</i> ” để quy định rõ trách nhiệm của các đơn vị điện lực.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Thương, Ủy ban nhân dân cấp xã, <u>đơn vị điện lực tại địa phương</u> hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật chuyên ngành.”.		<i>điện, bán lẻ điện hoặc hoạt động khác có liên quan”.</i> Điểm a khoản 1 Điều 2 Dự thảo đã bổ sung “Đơn vị bán lẻ điện không phải là công ty con, đơn vị trực thuộc của các TCTĐL” là bên mua điện dự nên việc sử dụng cụm từ “đơn vị điện lực tại địa phương” có thể nhầm lẫn trách nhiệm hướng dẫn bao gồm cả đối tượng trên.	
	Khoản 8 Điều 2	Cục DCK	Xem xét, bổ sung làm rõ hình thức gửi thông báo, thời điểm gửi thông báo (trước khi đầu tư hay sau khi đã hoàn thiện đi vào vận hành) và việc tiếp nhận thông báo phát triển nguồn điện tại khoản 8 Điều 2 (sửa đổi, bổ sung Điều 15 Nghị định số 58/NĐ-CP)	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh lý quy định tại khoản 8 Điều 2 (sửa đổi, bổ sung Điều 15 Nghị định số 58/NĐ-CP) theo hướng trước khi lắp đặt nguồn điện phải gửi Thông báo.
	Khoản 8, khoản 9 Điều 2	SCT Ninh Bình	- Sau 04 tháng vận hành chính quyền địa phương 2 cấp, cấp xã hiện đang bị quá tải và bộc lộ nhiều vấn đề còn bất cập nhất là về trình độ chuyên môn của cán bộ, công chức cấp xã dẫn đến công tác hướng dẫn, tổng hợp số liệu không được đầy đủ và kịp thời. Mặt khác, qua theo dõi, tổng hợp tình hình thực tế trong thời gian qua, phần lớn các nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có công suất lắp đặt lớn hơn 1000kW đấu nối với hệ thống điện quốc gia (<i>bao gồm cả đấu nối tại cấp điện áp hạ áp và trung áp</i>) đều xây dựng trong các Khu Công nghiệp, khu Kinh tế, Khu chế xuất, khu công nghệ cao. Trong khi Ủy ban nhân dân cấp xã không quản lý, giải quyết các thủ tục trong các Khu Công nghiệp, khu Kinh tế, Khu chế xuất, Khu công nghệ cao	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, trên thực tế, đa số các nguồn điện có công suất từ 100 kW trở lên phải đấu nối vào lưới điện trung áp. Đồng thời, thực hiện chủ trương phân cấp, phân quyền tối đa trong mọi lĩnh vực, Bộ Công Thương nhận thấy quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với thực tiễn và chủ trương của Đảng.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đồng thời không nắm rõ đơn vị điện lực có chức năng phân phối và bán lẻ điện trong các khu này nên sẽ gặp khó khăn khi phải thực hiện việc gửi Thông báo để phối hợp quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật như dự thảo quy định. Do đó, đề nghị chỉ nên phân cấp cho Ủy ban nhân dân cấp xã nơi lắp đặt nguồn điện tiếp nhận Thông báo của Hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp.</p> <p>- Đề nghị nghiên cứu, giữ nguyên quy định đối với các trường hợp có công suất lắp đặt lớn hơn 1000kW, có đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp vẫn phải thực hiện thủ tục cấp Giấy chứng nhận tại Sở Công Thương để thuận lợi trong công tác theo dõi, quản lý và đáp ứng nhu cầu, nguyện vọng của các doanh nghiệp có sản phẩm, hàng hóa nhập khẩu vào các thị trường yêu cầu phải có chứng chỉ xanh nếu muốn được hưởng cơ chế ưu đãi và tăng tính cạnh tranh của sản phẩm (<i>mặt khác thủ tục cấp Giấy chứng nhận dự thảo đã đơn giản hơn so với Nghị định 58/2025/NĐ-CP và thuận lợi hơn cho các tổ chức, cá nhân</i>).</p> <p>- Trường hợp cơ quan chủ trì dự thảo vẫn giữ quan điểm quy định các nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có công suất lắp đặt lớn hơn 1000kW, có đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp chỉ phải thực</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>hiện thủ tục Thông báo, thì đề nghị sửa đổi, bổ sung khoản 2 Điều 15 Nghị định 58/2025/NĐ-CP trong dự thảo như sau:</p> <p><i>“2a. Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có công suất lắp đặt nhỏ hơn 1000kW, có đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp ngoài các Khu Công nghiệp, khu Kinh tế, Khu chế xuất, Khu Công nghệ cao và không có nhu cầu cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển, có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 01 tại Phụ lục kèm theo Nghị định này đến Ủy ban nhân dân cấp xã nơi lắp đặt nguồn điện. Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm tiếp nhận và gửi Thông báo đến đơn vị điện lực tại địa phương để phối hợp quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật; trường hợp có bán sản lượng điện dư, Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm gửi Thông báo đến Sở Công Thương trong 05 ngày làm việc để quản lý theo quy định. Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm tổng hợp, hằng năm báo cáo Sở Công Thương .</i></p> <p><i>2b. Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp không thuộc đối tượng quy định tại khoản 2a Điều này và không có nhu cầu cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển, có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 01 tại Phụ lục kèm theo Nghị định này đến Sở Công Thương. Sở Công</i></p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>Thương có trách nhiệm gửi Thông báo đến các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị có liên quan tại địa phương để quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật.”</i></p>	
	Khoản 8 Điều 2	EVNSPC	<p>8. Sửa đổi, bổ sung Điều 15 như sau:</p> <p>3. Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không đăng ký bán sản lượng điện dư có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 02 tại Phụ lục kèm theo Nghị định này đến Sở Công Thương. Sở Công Thương có trách nhiệm gửi Thông báo đến các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị có liên quan tại địa phương, Điện lực địa phương để quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật.</p> <p>Lý do: Đề Đơn vị Điện lực địa phương kịp thời nắm thông tin để dự báo nhu cầu phụ tải.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung khoản 3, khoản 4 Điều 15 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p>3. <i>Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không đăng ký bán sản lượng điện dư có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 02 tại Phụ lục kèm theo Nghị định này đến Sở Công Thương.</i></p> <p>4. <i>Tổ chức, cá nhân gửi Thông báo theo quy định tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều này dưới dạng thông điệp dữ liệu theo quy định pháp luật về giao dịch điện tử hoặc gửi bằng văn bản giấy hoặc gửi trực tuyến tại Cổng Dịch vụ công quốc gia đến cơ quan tiếp nhận trước ngày bắt đầu lắp đặt nguồn điện ít nhất 10 ngày.</i></p> <p><i>Cơ quan tiếp nhận có trách nhiệm gửi bản sao điện tử của Thông báo đến các cơ quan quản lý nhà nước có liên quan, đơn vị điện lực quản lý lưới điện đầu nối với nguồn điện để quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật và đăng tải</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p><i>Thông báo công khai trên trang thông tin điện tử của cơ quan mình trong thời hạn 03 ngày kể từ ngày nhận được Thông báo.</i></p>
	Khoản 8 Điều 2	EVNNPC	<p>8. Sửa đổi, bổ sung Điều 15 như sau:</p> <p>“Điều 15. Thông báo phát triển nguồn điện</p> <p>1. Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ không đấu nối với hệ thống điện quốc gia có trách nhiệm gửi thông báo tới Ủy ban nhân dân cấp xã nơi lắp đặt nguồn điện các thông tin về: Tên tổ chức, cá nhân; quy mô công suất; địa điểm, thời điểm bắt đầu thực hiện, thời điểm hoàn thành. Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm tổng hợp, hàng năm báo cáo Sở Công Thương.</p> <p>.....</p> <p>4. Sở Công Thương, Ủy ban nhân dân cấp xã, đơn vị điện lực tại địa phương có trách nhiệm ban hành văn bản hướng dẫn thống nhất việc thực hiện theo quy định pháp luật chuyên ngành (xây dựng, an toàn điện, phòng cháy chữa cháy, việc tổ chức nghiệm thu, ...) liên quan đến phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ. Các đơn vị phải hoàn thành việc ban hành hướng dẫn chính thức trong vòng 15 ngày kể từ ngày Nghị định có hiệu lực thi hành.</p> <p>Lý do: Đề nghị nêu cụ thể trách nhiệm hướng dẫn vào Nghị định, tránh trường hợp mỗi tổ</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung trách nhiệm của UBND cấp tỉnh tại khoản 2 Điều 34 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau: <i>Chỉ đạo cơ quan, đơn vị chuyên môn hướng dẫn thực hiện, kiểm tra việc tuân thủ quy định về an toàn, điện lực, xây dựng, phòng cháy và chữa cháy, bảo vệ môi trường trong quá trình lắp đặt, vận hành nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ; xử lý vi phạm theo quy định pháp luật. Trường hợp cần thiết, ban hành văn bản hướng dẫn để tổ chức, cá nhân áp dụng thống nhất tại địa phương.</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>chức, cá nhân sẽ có cùng nội dung đề nghị hướng dẫn và các đơn vị này phải có văn bản trả lời riêng cho từng trường hợp. Từ đó tạo được sự thống nhất trong quá trình triển khai và tổ chức, cá nhân căn cứ theo hướng dẫn để thực hiện, đơn vị hướng dẫn cũng dễ trong công tác kiểm tra, xử lý nếu phát hiện có vi phạm</p>	
	Khoản 8 Điều 2	SCT Hồ Chí Minh	<p>Đề nghị sửa đổi, bổ sung nội dung như sau: Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không đăng ký bán sản lượng điện dư có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 02 tại Phụ lục kèm theo Nghị định này đến Sở Công Thương; đồng thời gửi đến đơn vị điện lực, cơ quan quản lý về xây dựng, phòng cháy chữa cháy tại địa phương để quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật.</p> <p>Lý do: Để đảm bảo các cơ quan như đơn vị điện lực, cơ quan quản lý về xây dựng, phòng cháy chữa cháy tại địa phương quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật nhanh chóng, kịp thời và trực tiếp cho tổ chức, cá nhân và không mất thời gian qua khâu trung gian chuyển hồ sơ của Sở Công Thương.</p>	<p>Thực hiện chủ trương cắt giảm thủ tục hành chính, tạo điều kiện tối đa cho tổ chức, cá nhân thực hiện phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định: <i>Cơ quan tiếp nhận có trách nhiệm gửi bản sao điện tử của Thông báo đến các cơ quan quản lý nhà nước có liên quan, đơn vị điện lực quản lý lưới điện đầu nối với nguồn điện để quản lý, theo dõi, hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật và đăng tải Thông báo công khai trên trang thông tin điện tử của cơ quan mình trong thời hạn 03 ngày kể từ ngày nhận được Thông báo.</i></p>
	Khoản 9 Điều 2	EVNSPC	<p>3. Điều kiện cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển:</p> <p>b) Có văn bản của đơn vị điện lực quản lý trạm biến áp, lưới điện đầu nối hoặc Đơn vị bán lẻ</p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện xác định nguồn điện dự kiến lắp đặt không gây quá tải đối với trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển."</p> <p>Lý do: Có trường hợp trạm biến áp, lưới điện đầu nối tại khu vực đăng ký phát triển không thuộc quyền quản lý của Công ty Điện lực tỉnh/thành phố mà thuộc quyền quản lý Tổng công ty Truyền tải Điện quốc gia, cụ thể như trường hợp Fomosa Đồng Nai. Công ty Điện lực không thể xác nhận tình trạng quá tải lưới điện.</p>	
	Khoản 11 Điều 2	Văn phòng Bộ	<p>Khoản 11 Điều 2 dự thảo Nghị định quy định sửa đổi khoản 2, khoản 3 Điều 18 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP theo hướng tăng thời gian giải quyết TTHC cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ từ 10 ngày lên 12 ngày. Tuy nhiên, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Công điện số 22/CD-TTg ngày 09/3/2025 và Chỉ thị số 05/CT-TTg ngày 01/3/2025. Theo đó, các Bộ có nhiệm vụ “Tập trung rà soát kỹ lưỡng, cắt giảm, đơn giản hóa quy định, thủ tục hành chính liên quan đến hoạt động đầu tư, sản xuất, kinh doanh và đời sống người dân, bảo đảm giảm ít nhất 30% thời gian xử lý thủ tục hành chính, ít nhất 30% chi phí kinh doanh (chi phí tuân thủ); bãi bỏ 30% điều kiện kinh doanh không cần thiết”. Ngày 26 tháng 3 năm 2025, Chính phủ cũng đã ban hành Nghị quyết số 66/NQ-CP về Chương trình cắt giảm, đơn giản hóa thủ tục hành chính liên quan đến hoạt động sản xuất, kinh doanh</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng giữ nguyên thời gian giải quyết TTHC theo Nghị định 58 và chỉnh lý khoản 11 Điều 2.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>năm 2025 và 2026. Nghị quyết này cũng đặt ra các mục tiêu, nhiệm vụ về cắt giảm thời gian giải quyết thủ tục hành chính. Do đó, Văn phòng Bộ đề nghị Cục Điện lực lưu ý đến nội dung các văn bản chỉ đạo điều hành nói trên trong quá trình xây dựng nội dung dự thảo Nghị định</p>	
	Khoản 11 Điều 2	HCMREA	<p>Kiến nghị sửa Điều 11:</p> <p>“Công suất phát triển của nguồn điện mặt trời tự sản xuất, tự tiêu thụ được xác định phù hợp với nhu cầu sử dụng điện hiện tại và dự kiến, khả năng chịu tải tại điểm đấu nối và tiêu chuẩn kỹ thuật của thiết bị.</p> <p>Trường hợp có phát điện dư lên lưới, việc đo đếm và thanh toán được thực hiện theo cơ chế giá điện linh hoạt theo thời gian sử dụng (TOU), thay vì giới hạn theo tỷ lệ cố định.</p> <p>Bộ Công Thương hướng dẫn cụ thể phương pháp xác định công suất và quy trình đo đếm, bảo đảm tính minh bạch, khuyến khích tiết kiệm năng lượng và đầu tư hệ thống lưu trữ (BESS).”</p> <p>Lý do: Cách xác định này phù hợp với thực tế, không bó cứng công suất theo Pmax, đồng thời tạo động lực đầu tư BESS, giúp điện mặt trời vận hành ổn định, hiệu quả và linh hoạt hơn. Điều 11 hiện quy định công suất phát triển căn cứ theo phụ</p>	<p>Việc xác định công suất phát triển nguồn điện dựa trên công suất lớn nhất của phụ tải điện là phù hợp với thực tiễn trong giai đoạn hiện nay. Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý và nghiên cứu, sửa đổi, bổ sung đồng bộ Luật Điện lực năm 2024.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tải cực đại (Pmax). Cách tính này bộc lộ nhiều bất cập trong thực tế:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Nhà dân hoặc nhà máy mới xây chưa có dữ liệu Pmax; ● Phụ tải có thể thay đổi theo chu kỳ sản xuất, mùa vụ, hoặc quá trình mở rộng hoạt động; ● Hệ thống có pin lưu trữ (BESS) hoạt động linh hoạt hơn nhiều so với hệ thống PV thuần; <p>Các hộ chỉ tự dùng, không bán điện, nhưng vẫn bị giới hạn theo Pmax – điều này không hợp lý</p>	
	Khoản 11 Điều 2	EVNSPC	<p>2. Trường hợp hồ sơ đầy đủ và hợp lệ, Sở Công Thương tiếp nhận và gửi hồ sơ đến đơn vị điện lực quản lý trạm biến áp, lưới điện đấu nối, Đơn vị bán lẻ điện (trong trường hợp nguồn điện đấu nối vào lưới điện của Đơn vị bán lẻ điện) đề nghị cho ý kiến về khả năng gây quá tải của nguồn điện đối với trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển. Các đơn vị được Sở Công Thương lấy ý kiến có trách nhiệm trả lời bằng văn bản cho Sở Công Thương trong thời hạn tối đa 05 ngày làm việc.</p> <p>Lý do: Để phù hợp với đề xuất tại Điểm 3 Khoản 9 vì có trường hợp trạm biến áp, lưới điện đấu nối</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung, chỉnh lý trong dự thảo Nghị định như sau: <i>Trường hợp hồ sơ đầy đủ và hợp lệ, Sở Công Thương tiếp nhận và gửi bản sao điện tử của hồ sơ đến đơn vị điện lực quản lý trạm biến áp, lưới điện đấu nối (trường hợp nguồn điện đấu nối trực tiếp với hệ thống điện quốc gia) hoặc Đơn vị sở hữu lưới điện riêng (trường hợp nguồn điện đấu nối vào lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng) đề nghị cho ý kiến về khả năng gây quá tải của nguồn điện đối với trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển.</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			tại khu vực đăng ký phát triển không thuộc quyền quản lý của Công ty Điện lực tỉnh/thành phố mà thuộc quyền quản lý Tổng công ty Truyền tải Điện quốc gia. Công ty Điện lực không thể xác nhận tình trạng quá tải lưới điện. Khoản 2 Điều 18 NĐ 58	<i>Các đơn vị được Sở Công Thương lấy ý kiến có trách nhiệm trả lời bằng văn bản cho Sở Công Thương trong thời hạn tối đa 03 ngày làm việc.</i>
	Khoản 12 Điều 2	EVNSPC	<p>4. Trường hợp có đấu nối với hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân đề nghị đơn vị điện lực hướng dẫn công tác lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn điện trong quá trình vận hành.</p> <p>Sở Công Thương chủ trì ban hành quy định để đơn vị điện lực có trách nhiệm hướng dẫn trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được đề nghị của tổ chức, cá nhân.</p> <p>Lý do: Để thống nhất quy định cho toàn địa phương.</p>	Việc hướng dẫn lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện thuộc chuyên môn của đơn vị điện lực. Bộ Công Thương nhận thấy việc giao trách nhiệm cho đơn vị điện lực hướng dẫn là phù hợp với thực tiễn.
	Khoản 13 Điều 2	Cục ATMT	Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo bổ sung cụm từ “bảo vệ môi trường” vào nội dung sau “b) Thực hiện công tác an toàn điện, an toàn xây dựng, phòng cháy chữa cháy trước khi đưa nguồn điện vào khai thác, sử dụng	Trên thực tế, quá trình lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà của hộ gia đình không gây tác động xấu tới môi trường, không thuộc trường hợp phải cấp phép hoặc đăng ký môi trường. Do vậy, dự thảo chỉ quy định thực hiện các nội dung liên quan trực tiếp tới quá trình lắp đặt, vận hành nguồn điện để tránh phát sinh các thủ tục không cần thiết.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Khoản 13 Điều 2	Viện NL	Xem xét sự cần thiết và tính khả thi của mục “Điều 23. Nghiệm thu đầu tư xây dựng, lắp đặt nguồn điện”	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh lý theo hướng lược bỏ quy định hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ Thực hiện nghiệm thu lắp đặt theo quy định pháp luật về xây dựng.
	Khoản 13 Điều 2	HCMREA	<p>Điều 13 hiện chỉ còn ba chính sách mang tính nguyên tắc, trong khi Nghị định 135/2024/NĐ-CP (Điều 8) từng quy định 9 (chín) chính sách khuyến khích cụ thể. Sự rút gọn này làm giảm sức hấp dẫn đối với người dân và doanh nghiệp, chưa đáp ứng mục tiêu đột phá được nêu tại Nghị quyết 70-NQ/TW về huy động toàn dân tham gia sản xuất, tiêu thụ năng lượng sạch.</p> <p>Kiến nghị phục hồi và mở rộng các chính sách thực chất, khả thi hơn:</p> <ol style="list-style-type: none"> Miễn thuế giá trị gia tăng (VAT) đối với hộ gia đình lắp đặt hệ thống điện mặt trời có công suất ≤ 100 kW; Triển khai gói tín dụng xanh ưu đãi: Ngân hàng Nhà nước khuyến khích các ngân hàng thương mại, đặc biệt là nhóm ngân hàng có vốn Nhà nước, triển khai gói vay tín dụng xanh ưu đãi ($\leq 5\%$/năm) cho hộ dân và doanh nghiệp đầu tư hệ thống điện mặt trời và pin lưu trữ (BESS), với cơ chế bảo lãnh hoặc hỗ trợ lãi suất từ Quỹ Bảo vệ môi trường và Quỹ Năng lượng tái tạo. 	<p>Nghị định số 135/2024/NĐ-CP được ban hành trước thời điểm Luật Điện lực năm 2024 có hiệu lực nên một số chính sách, quy định không còn phù hợp với Luật hoặc đã được quy định tại các Nghị định quy định chi tiết Luật. Do đó, Nghị định số 58 đã lược bỏ một số nội dung để phù hợp với Luật Điện lực 2024 và để tránh trùng lặp.</p> <p>Các chính sách ưu đãi về thuế, tín dụng được quy định tại quy định pháp luật chuyên ngành tương ứng.</p> <p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý và nghiên cứu, sửa đổi, bổ sung đồng bộ Luật Điện lực năm 2024.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>3. Ưu tiên cấp tín dụng, miễn thuế VAT và thuế thu nhập doanh nghiệp (TNDN) cho các tổ chức, cá nhân đầu tư hệ thống lưu trữ năng lượng hoặc hệ thống tự dùng năng lượng sạch;</p> <p>4. Thí điểm mô hình “Cộng đồng năng lượng” (Energy Community): Cho phép nhiều hộ dân hoặc doanh nghiệp nhỏ góp vốn đầu tư, chia sẻ năng lượng nội bộ và tham gia thị trường điện phân tán;</p> <p>5. Thí điểm cơ chế ESCO – cho thuê điện mặt trời “0 đồng”: Doanh nghiệp năng lượng đầu tư toàn bộ hệ thống, hộ dân hoặc doanh nghiệp chỉ thanh toán tiền điện theo mức giá thấp hơn giá điện lưới trong thời hạn 10–15 năm. Mô hình này đã được triển khai hiệu quả tại Mỹ, Úc và nhiều quốc gia châu Âu, giúp phổ cập điện mặt trời nhanh chóng mà không cần vốn đầu tư ban đầu.</p> <p><i>Đồng thời mô hình này tạo điều kiện cho các doanh nghiệp điện mặt trời SME có cơ hội tham gia thị trường bán điện, có cơ hội phát triển sau giai đoạn bán điện theo giá FIT (hiện nay lực lượng này bị đứng ngoài thị trường do không được phép bán điện, gây lãng phí nguồn lực về trình độ, kinh nghiệm đã tích lũy)</i></p>	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>6. Cơ chế cho thuê pin lưu trữ (BESS Leasing): Cho phép doanh nghiệp đầu tư và cho thuê hệ thống BESS cho các nhà máy, tòa nhà, trung tâm thương mại để giảm phí nhu cầu cực đại (Pmax) trong biểu giá điện hai thành phần, đồng thời tối ưu hóa vận hành năng lượng.</p>	
11	Khoản 13, Điều 2 13. Sửa đổi, bổ sung Điều 23 như sau: c) Đối với nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không bán sản lượng điện dư, đơn vị điện lực phối hợp nghiệm thu <u>hệ thống thiết bị bật tắt phát ngược vào HTĐ quốc gia</u>	EVNCPC	Đề nghị hướng dẫn cụ thể quy chuẩn kỹ thuật của <i>thiết bị bật tắt phát ngược</i> để đơn vị điện lực căn cứ tham gia phối hợp nghiệm thu.	Bộ Công Thương ghi nhận kiến nghị này và sẽ chỉ đạo các đơn vị chuyên môn, phối hợp với Bộ Khoa học và Công nghệ xây dựng, hoàn thiện hệ thống tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật trong ngành điện.
	Khoản 13 Điều 2	Vụ Pháp chế	Nội dung tại khoản này đang có những quy định dẫn chiếu đến pháp luật về xây dựng, pháp luật về nhà ở. Trong phạm vi lĩnh vực điện lực, đề nghị Quý Cục rà soát, xem xét phạm vi quy định tại dự thảo các nội dung mang tính đặc thù, chuyên môn trong lĩnh vực này	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung quy định về việc nghiệm thu nguồn điện mặt trời mái nhà theo hướng đơn giản và chỉ quy định việc nghiệm thu về lĩnh vực điện lực.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Điều 14	HCMREA	<p>Kiến nghị sửa Điều 14:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Bỏ công thức $PV_{out}(i)$, thay bằng đo đếm thực tế bằng công tơ hai chiều, phù hợp chuẩn quốc tế; 2. Áp dụng cơ chế giá điện linh hoạt theo thời gian (TOU): <ul style="list-style-type: none"> ○ Không mua khi lưới dư điện; ○ Mua giá cao vào giờ cao điểm hoặc khi thiếu điện; ○ Khuyến khích bán điện qua pin lưu trữ (BESS) để điều hòa lưới điện. 3. Công khai dữ liệu giao dịch điện dư trên nền tảng số để đảm bảo minh bạch, chống lạm dụng, khuyến khích đầu tư công nghệ thông minh. <p>Lý do: Cơ chế này giúp hình thành thị trường điện linh hoạt, minh bạch, khuyến khích người dân và doanh nghiệp tham gia điều độ lưới, góp phần giảm đầu tư nguồn đỉnh và nâng cao tính ổn định của hệ thống điện quốc gia. Dự thảo nâng tỷ lệ mua điện dư từ 20% lên 50% là tích cực, nhưng cách tính sản lượng điện dư hiện nay theo $PV_{out}(i) \times P_{lđ}$ là thiếu chính xác và thiếu minh bạch:</p>	<p>Công thức tính sản lượng điện thực phát theo hệ số PV_{out} để xác định tỷ lệ sản lượng điện dư là phù hợp, có cơ sở khoa học. Việc lắp đặt công tơ hai chiều chỉ xác định được sản lượng điện thực tế phát lên lưới, không phản ánh được tỷ lệ là bao nhiêu. Trong khi mục đích của nguồn điện phục vụ cho nhu cầu sử dụng tại chỗ là chính. Do đó, cần giới hạn tỷ lệ điện dư để tránh trực lợi chính sách.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<ul style="list-style-type: none"> ● Cùng công suất lắp đặt nhưng sản lượng khác nhau tùy góc nghiêng, hướng mái, vị trí địa lý và công nghệ. ● Ví dụ: trong cùng tỉnh Lâm Đồng, hệ thống lắp ở Đà Lạt (sương mù nhiều) cho sản lượng thấp hơn nhiều so với Phan Thiết, nhưng công thức PVout(i) lại coi như nhau — thiếu công bằng và thiếu cơ sở khoa học. 	
	Khoản 14 Điều 2	EVNSPC	<p>a) Sửa đổi, bổ sung khoản 1 như sau:</p> <p>1. Sau khi hoàn thành lắp đặt Tổ chức, cá nhân gửi hồ sơ đề nghị bán sản lượng điện dư gồm:..."</p> <p>Lý do: Để rõ tiến độ thực hiện để Đơn vị Điện lực địa phương kiểm tra</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung, chỉnh lý tại dự thảo Nghị định.
	Khoản 14 Điều 2	EVNNPC	<p>14. Sửa đổi, bổ sung khoản 1, khoản 2 Điều 24 như sau:</p> <p>a) Sửa đổi, bổ sung khoản 1 như sau:</p> <p>“1. Tổ chức, cá nhân gửi hồ sơ đề nghị bán sản lượng điện dư gồm:</p> <p>a) Văn bản đề nghị bán điện;</p> <p>b) Bản sao tài liệu kỹ thuật, chứng nhận xuất xứ hàng hóa (CO), chứng nhận chất lượng (CQ) của các thiết bị gồm: tấm quang điện, bộ chuyển đổi</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định để phù hợp với thực tiễn và chủ trương chuyển đổi số như sau: <i>Hồ sơ đề nghị bán sản lượng điện dư, hợp đồng mua bán điện được tạo lập bằng thông điệp dữ liệu theo quy định pháp luật về giao dịch điện tử hoặc bằng văn bản giấy. Tài liệu trên môi trường điện tử là bản sao điện tử từ bản chính, tài liệu bằng văn bản giấy là bản chính hoặc bản sao. Bên bán điện dư chịu trách nhiệm về tính chính xác, đầy đủ và hiệu lực</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>ngịch lưu (Inverter), pin lưu trữ (nếu có lắp đặt pin lưu trữ) và các thiết bị cấu thành khác;</p> <p>c) Bản sao Thông báo hoặc Giấy chứng nhận đăng ký phát triển nguồn điện;”;</p> <p>Lý do: Làm rõ hơn là nhận bản sao, do bản chính của tổ chức, cá nhân thì tự giữ và bảo quản</p>	<p><i>pháp lý của các tài liệu trong hồ sơ đề nghị bán sản lượng điện dư làm căn cứ ký hợp đồng mua bán điện.</i></p>
12	Khoản 16 Điều 2	EVNHCMC	<p>Bổ sung:</p> <p>- Tiếp nhận và gửi Thông báo phát triển nguồn điện của tổ chức, cá nhân đến đơn vị điện lực tại địa phương để phối hợp quản lý, theo dõi; phối hợp với đơn vị điện lực rà soát tổ chức, cá nhân đủ điều kiện lắp đặt điện mặt trời mái nhà theo quy định tại khoản 1 Điều 39 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP</p>	<p>Trách nhiệm của UBND cấp xã trong việc tiếp nhận Thông báo đã được quy định rõ tại khoản 8 Điều 2 (sửa đổi, bổ sung Điều 15 Nghị định 58) nên không quy định lại.</p>
13	Khoản 17 Điều 2	EVNHCMC	<p>Tuân thủ các quy định tại Nghị định này, phối hợp với đơn vị điện lực để bảo đảm vận hành an toàn lưới điện. Sau khi hoàn thành xây dựng, lắp đặt và đưa vào vận hành nguồn điện, tổ chức, cá nhân phải gửi thông tin đến đơn vị điện lực và cơ quan tiếp nhận Thông báo hoặc cơ quan cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển;</p>	<p>Đơn vị điện lực đã tham gia phối hợp nghiệm thu nguồn điện nên việc quy định gửi thông tin đến đơn vị điện lực là không cần thiết, làm phát sinh thêm thủ tục cho tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện.</p>
14	Khoản 17 Điều 2	EVNHCMC	<p>Bổ sung: Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và không bán sản lượng điện dư chịu trách nhiệm đầu tư, lắp đặt thiết bị chống phát ngược vào lưới điện quốc gia</p>	<p>Tiếp thu ý kiến, đề quy định chung cho mọi đối tượng nguồn điện, Bộ Công Thương đã chỉnh lý b khoản 17 Điều 2 (sửa đổi, bổ sung điểm d khoản 2 Điều 37 Nghị định 58) như sau: <i>Trang bị thiết bị, phương tiện theo quy định tại Nghị định này, bảo đảm vận hành an</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>toàn, ổn định, chịu trách nhiệm về an toàn, an ninh thông tin theo quy định của pháp luật.</i>
	Điểm b Khoản 17 Điều 2	NSMO	<p>b) Sửa đổi, bổ sung điểm d khoản 2 như sau:</p> <p>“d) Đối với nguồn điện đầu nối vào lưới điện có cấp điện áp từ trung áp trở lên phải trang bị các thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống giám sát, điều khiển của cấp điều độ có quyền điều khiển, thiết bị bật tắt phát ngược, bảo đảm thiết bị vận hành an toàn, ổn định, chịu trách nhiệm về an toàn, an ninh thông tin theo quy định của pháp luật và Nghị định này;”.</p> <p>Lý do: Bổ sung trách nhiệm, nghĩa vụ của tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện về trang bị thiết bị bật tắt phát ngược để đồng bộ với các quy định khác của Nghị định</p>	Để bảo đảm tính thống nhất, Bộ Công Thương đã sửa đổi, bổ sung nội dung này như sau: <i>d) Trang bị thiết bị, phương tiện theo quy định tại Nghị định này, bảo đảm vận hành an toàn, ổn định, chịu trách nhiệm về an toàn, an ninh thông tin theo quy định của pháp luật.</i>
15	Khoản 20 Điều 2	EVNHCMC	<p>Bãi bỏ các quy định tại điểm a khoản 2 Điều 12</p> <p>Lý do: Khoản 2 Điều 22 không có điểm a</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa để làm rõ hơn.
	Khoản 25 Điều 2	VINENERGO	<p>Điều chỉnh chính sách ưu đãi, hỗ trợ phát triển điện gió ngoài khơi</p> <p>Sửa đổi Điểm c Khoản 2 Điều 25 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP với nội dung như sau:</p> <p>“c) Được áp dụng sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn là:</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung tại điểm c khoản 2 Điều 25 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p><i>c) Sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn là 90% sản lượng điện phát bình quân nhiều năm được quy định tại hợp đồng mua bán điện trong thời hạn trả nợ gốc vốn vay nhưng không</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>(i) 100% sản lượng điện bình quân trong nhiều năm của dự án trong thời hạn trả nợ gốc vốn vay nhưng không quá 25 năm đối với dự án được chấp thuận chủ trương đầu tư trước ngày 01 tháng 01 năm 2030 và hoàn thành, phát điện trước ngày 01 tháng 01 năm 2032; và/hoặc</p> <p>(ii) 90% sản lượng điện bình quân nhiều năm của dự án trong thời hạn trả nợ gốc vốn vay nhưng không quá 25 năm đối với dự án được chấp thuận chủ trương đầu tư trước ngày 01 tháng 01 năm 2032 và hoàn thành, phát điện trước ngày 01 tháng 01 năm 2036”.</p> <p>Lý do: Quy định giới hạn thời hạn ưu đãi sản lượng điện hợp đồng tối thiểu gắn với thời hạn trả nợ vốn vay không quá 15 năm là chưa phù hợp với thực tiễn, do phần lớn các dự án điện gió ngoài khơi có thời hạn vay vốn và hoàn vốn từ 20–25 năm. Ngoài ra, các dự án này có thời gian chuẩn bị và thi công kéo dài do yêu cầu kỹ thuật, huy động tài chính và các yếu tố an ninh – quốc phòng, nên việc áp dụng giới hạn 15 năm sẽ làm giảm tính khả thi và sức hấp dẫn đầu tư. Do đó, cần xem xét kéo dài thời hạn ưu đãi tương ứng với thời gian vay vốn thực tế.</p> <p>Bên cạnh đó, cần tăng thêm sản lượng điện hợp đồng tối thiểu để khuyến khích nhà đầu tư đẩy mạnh phát triển nguồn điện gió ngoài khơi, phù hợp với chủ trương đẩy mạnh ưu tiên phát triển năng lượng tái tạo mà Đảng, Nhà nước đã đưa ra</p>	<p>quá 20 năm đối với dự án bán điện lên hệ thống điện quốc gia và có giai đoạn vận hành 2025 - 2030 theo Quy hoạch phát triển điện lực được duyệt, trừ trường hợp nhà đầu tư và bên mua điện có thỏa thuận khác;</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
16	Điều 33 khoản 1	EVNHCMC	Bổ sung vào khoản 1 Điều 33 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP: Bộ Công Thương ban hành tiêu chuẩn kỹ thuật thiết bị chống phát ngược	Nội dung này được quy định chung tại Nghị định số 40/2025/NĐ-CP ngày 26/02/2025 quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương, không thuộc phạm vi của Nghị định này.
17	Sửa đổi, bổ sung khoản 4 Điều 15 NĐ 58/2025/NĐ-CP	SCT Ninh Bình	<i>“4. Tổ chức, cá nhân tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều này được đề nghị Sở Công Thương, Ủy ban nhân dân cấp xã, cơ quan quản lý nhà nước về phòng cháy và chữa cháy, đơn vị điện lực tại nơi lắp đặt nguồn điện hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật chuyên ngành.”</i>	Để bảo đảm tính thống nhất, Bộ Công Thương đã lược bỏ nội dung này tại Điều 15 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP và bổ sung tại khoản 3 Điều 21 như sau: <i>Tổ chức, cá nhân được đề nghị cơ quan quản lý nhà nước hướng dẫn thực hiện quy định pháp luật chuyên ngành. Trường hợp có đấu nối với hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân đề nghị đơn vị điện lực quản lý lưới điện hướng dẫn công tác lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn điện trong quá trình vận hành. Cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực có trách nhiệm hướng dẫn trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được đề nghị của tổ chức, cá nhân.</i>
18	Bổ sung thêm khoản 5 Điều 15 NĐ 58/2025/NĐ-CP	SCT Ninh Bình	<i>“5. Khi nhận được Thông báo phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đấu nối với hệ thống điện quốc gia của các tổ chức, cá nhân hoặc Thông báo của Sở Công Thương, các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực quy định tại khoản 1, khoản 2, khoản 3, khoản 4 Điều này căn cứ theo chức năng nhiệm vụ, thẩm quyền, phạm vi quản lý của đơn vị</i>	Để bảo đảm tính thống nhất, Bộ Công Thương đã lược bỏ nội dung này tại Điều 15 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP và bổ sung tại khoản 3 Điều 21 như sau: <i>Tổ chức, cá nhân được đề nghị cơ quan quản lý nhà nước hướng dẫn thực hiện quy định pháp luật chuyên ngành. Trường hợp có đấu nối với hệ</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>mình, có trách nhiệm hướng dẫn bằng văn bản tới các tổ chức cá nhân có liên quan thực hiện các thủ tục tiếp theo (nếu có); hướng dẫn, theo dõi, giám sát việc thực hiện phát triển nguồn điện theo đúng quy định pháp luật chuyên ngành. Sau thời hạn 10 ngày làm việc kể từ ngày nhận được Thông báo, các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực không có văn bản hướng dẫn, yêu cầu, khuyến nghị thực hiện theo quy định pháp luật chuyên ngành hoặc các thủ tục tiếp theo (nếu có) thì các tổ chức, cá nhân không phải thực hiện thêm bất kỳ thủ tục và các yêu cầu nào ngoài các quy định của Nghị định này. Các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực chịu trách nhiệm do không có hướng dẫn kịp thời các tổ chức, cá nhân thực hiện các yêu cầu theo quy định pháp luật chuyên ngành (nếu có) thuộc phạm vi quản lý của đơn vị mình.”</p>	<p><i>thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân đề nghị đơn vị điện lực quản lý lưới điện hướng dẫn công tác lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn điện trong quá trình vận hành. Cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực có trách nhiệm hướng dẫn trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được đề nghị của tổ chức, cá nhân.</i></p> <p>Đồng thời, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung trách nhiệm của UBND cấp tỉnh tại khoản 2 Điều 34 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau: <i>Chỉ đạo cơ quan, đơn vị chuyên môn hướng dẫn thực hiện, kiểm tra việc tuân thủ quy định về an toàn, điện lực, xây dựng, phòng cháy và chữa cháy, bảo vệ môi trường trong quá trình lắp đặt, vận hành nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ; xử lý vi phạm theo quy định pháp luật. Trường hợp cần thiết, ban hành văn bản hướng dẫn để tổ chức, cá nhân áp dụng thống nhất tại địa phương.</i></p>
19	Khoản 2, khoản 3 Điều 18 NĐ 58/2025/NĐ-CP	SCT Ninh Bình	<p>Đề nghị giữ nguyên thời hạn trả lời bằng văn bản cho Sở Công Thương và thời gian giải quyết thủ tục cấp Giấy chứng nhận đã quy định tại Nghị định 58/2025/NĐ-CP do thủ tục, thành phần hồ sơ đã cắt giảm đi nhiều đồng thời hiện nay đang thực hiện chuyển đổi số nên Nghị định sửa đổi</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã giữ nguyên thời hạn giải quyết TTHC đã quy định tại Nghị định 58/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			không nên kéo dài thời gian hơn so với quy định cũ	
20	Điểm b khoản 2 Điều 12 NĐ 58/2025/NĐ-CP	Công ty IDICO	<p>“b) Trường hợp tổ chức, cá nhân chưa có Thỏa thuận đấu nối với lưới điện, phải thỏa thuận, thống nhất với đơn vị điện lực có liên quan về thỏa thuận đấu nối và ranh giới đầu tư. Trường hợp đã có Thỏa thuận đấu nối phục vụ mua bán điện với đơn vị điện lực, tổ chức, cá nhân phải thông báo, thỏa thuận với đơn vị điện lực về các thay đổi bổ sung và nội dung thay đổi phải được bổ sung trong Thỏa thuận đấu nối; đơn vị điện lực có trách nhiệm xác định, thống nhất trong thời hạn 05 ngày làm việc.”</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung điểm b khoản 2 Điều 12 như sau: <i>Trường hợp đã có điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia để phục vụ mua bán điện, tổ chức, cá nhân thông báo với Đơn vị quản lý lưới điện về các nội dung thay đổi dự kiến (nếu có) trong Thỏa thuận đấu nối, Hợp đồng mua bán điện đã ký kết giữa các bên và đề nghị sửa đổi, bổ sung Thỏa thuận đấu nối, Hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước khi đầu tư xây dựng, lắp đặt nguồn điện; Đơn vị quản lý lưới điện có trách nhiệm hướng dẫn tổ chức, cá nhân thực hiện và ký kết Thỏa thuận đấu nối, Hợp đồng mua bán điện được sửa đổi, bổ sung trong 05 ngày làm việc. Sau thời hạn trên mà các bên không thỏa thuận, ký kết được Thỏa thuận đấu nối hoặc, Hợp đồng mua bán điện sửa đổi, bổ sung thì tổ chức, cá nhân báo cáo Sở Công Thương để xem xét, giải quyết.</i></p> <p><i>Trường hợp chưa có điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân thông báo với đơn vị quản lý lưới điện để thực hiện Thỏa thuận đấu nối theo quy định của Bộ trưởng Bộ Công Thương về hệ thống</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng.</i>
21	Khoản 2 Điều 18 NĐ 58/2025/NĐ-CP	Công ty IDICO	“2. Trường hợp hồ sơ đầy đủ và hợp lệ, Sở Công Thương tiếp nhận và gửi hồ sơ đến đơn vị điện lực cấp tỉnh, Đơn vị mua buôn - bán lẻ điện (trong trường hợp nguồn điện đầu nối vào lưới điện của Đơn vị mua buôn - bán lẻ điện) đề nghị cho ý kiến về khả năng gây quá tải, khả năng tiếp nhận đầu nối các nguồn Điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ, bảo đảm an toàn, ổn định vận hành lưới điện, chất lượng điện năng, phù hợp hạ tầng lưới điện, nhu cầu phụ tải của nguồn điện đối với trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển. Các đơn vị được Sở Công Thương lấy ý kiến có trách nhiệm kiểm tra và gửi ý kiến cho Sở Công Thương trong thời hạn tối đa 05 ngày làm việc.”	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung khoản 2 Điều 18 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau: 2. <i>Trường hợp hồ sơ đầy đủ và hợp lệ, Sở Công Thương tiếp nhận và gửi bản sao điện tử của hồ sơ đến Đơn vị quản lý lưới điện đề nghị cho ý kiến về các nội dung sau: Xác nhận việc lắp đặt nguồn điện có hay không gây quá tải trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển; mức độ ảnh hưởng đến chất lượng điện năng đối với lưới điện phân phối; yêu cầu đối với tổ chức, cá nhân khi triển khai lắp đặt nguồn điện; các nội dung khác có liên quan. Đơn vị quản lý lưới điện được Sở Công Thương lấy ý kiến có trách nhiệm trả lời bằng văn bản cho Sở Công Thương trong thời hạn tối đa 03 ngày làm việc.</i>
22	Bổ sung điểm d Khoản 2, bổ sung khoản 3 Điều 37 NĐ 58/2025/NĐ-CP	Công ty IDICO	“d) Đối với nguồn điện đầu nối vào lưới điện từ cấp điện áp trung áp trở lên hoặc nguồn điện đầu nối vào lưới điện ở cấp điện áp hạ áp (trong trường hợp nguồn điện đầu nối vào lưới điện của Đơn vị mua buôn - bán lẻ điện trong cụm, khu công nghiệp) phải trang bị các thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống giám sát, điều khiển của cấp điều độ phân phối bảo đảm thiết bị vận hành an toàn,	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã rà soát, chỉnh sửa điểm d khoản 2 Điều 37 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP theo hướng quy định tổ chức, cá nhân có trách nhiệm “ <i>Trang bị thiết bị, phương tiện theo quy định tại Nghị định này, bảo đảm vận hành an toàn, ổn định, chịu trách nhiệm về an toàn, an ninh thông tin</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>ổn định, chịu trách nhiệm về an toàn, an ninh thông tin theo quy định của pháp luật và Nghị định này;"</p> <p>3. Ngoài các trách nhiệm quy định tại khoản 1, khoản 2 Điều này, tổ chức, cá nhân đầu tư, lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái tự sản xuất tự tiêu thụ tại các khu, cụm công nghiệp có trách nhiệm thỏa thuận và điều chỉnh các hợp đồng, thỏa thuận đã ký kết với Đơn vị bán lẻ điện quy định của pháp luật và hài hòa lợi ích giữa các bên."</p>	<p><i>theo quy định của pháp luật"</i> do đã có quy định chi tiết trong nội dung Nghị định về việc trang bị thiết bị.</p> <p>Việc bỏ khoản 3 là không cần thiết do đã có quy định chi tiết tại nội dung Nghị định.</p>
23	Bổ sung điểm c1 vào sau điểm c khoản 2 Điều 38 NĐ 58/2025/NĐ-CP	Công ty IDICO	"c1) Trường hợp cần thiết, báo cáo Ủy ban nhân dân cấp tỉnh để phân bổ, giới hạn công suất phát triển nhằm bảo đảm an toàn lưới điện và chất lượng điện năng trong khu vực quản lý"	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung nội dung này tại điểm c khoản 2 Điều 38 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
	Điểm b khoản 3 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>b) Đối với nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư lên hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ phân phối theo yêu cầu kỹ thuật do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai trên trang thông tin điện tử và thỏa thuận, trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều với Bên mua điện dư;</p> <p>Lý do: Bán lên hệ thống điện quốc gia thì mới trang bị thiết bị giám sát, điều khiển</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung tại điểm b khoản 5 Điều 10 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Điểm đ khoản 3 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Đề nghị bỏ Do đã quy định tại mục khác tại điểm b mục 2 Điều 12:</p> <p>Trường hợp đã có điểm đấu nối phục vụ mua bán điện với đơn vị điện lực, tổ chức, cá nhân không phải thực hiện thỏa thuận lại về điểm đấu nối, ranh giới đầu tư. Trường hợp chưa có điểm đấu nối với hệ thống điện quốc gia, đơn vị điện lực sở hữu lưới điện có trách nhiệm thỏa thuận, thống nhất với tổ chức, cá nhân về điểm đấu nối, ranh giới đầu tư trong thời hạn 05 ngày làm việc.”;</p> <p>Lý do: Đây là điều khoản yêu cầu vận hành</p>	<p>Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung tại điểm đ khoản 5 Điều 10 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP để bảo đảm nguyên tắc thỏa thuận trên cơ sở quyền và lợi ích của các tổ chức, cá nhân theo quy định pháp luật về dân sự như sau:</p> <p><i>đ) Đối với nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng thì tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện thỏa thuận, thực hiện theo yêu cầu vận hành của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng để bảo đảm an toàn lưới điện và mua bán sản lượng điện dư (nếu có). Đơn vị sở hữu lưới điện riêng có trách nhiệm công bố công khai yêu cầu lắp đặt thiết bị, phương tiện để vận hành nguồn điện đấu nối vào lưới điện của mình nhưng không được vượt quá yêu cầu quy định tại điểm b khoản này.</i></p>
	Điểm e khoản 3 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Đề nghị bỏ đoạn: “Trường hợp đấu nối thông qua lưới điện của đơn vị điện lực phải tuân thủ yêu cầu vận hành của đơn vị điện lực đó”</p> <p>Lý do: Không cần thiết do đoạn trên đã đầy đủ</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã lược bỏ nội dung này.</p>
	Khoản 4 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Bổ sung</p> <p>I_{ddmax}: Dòng điện danh định lớn nhất của công tơ (được ghi tại công tơ);</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung nội dung này để làm rõ quy định.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Điểm c khoản 2 Điều 37 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện và bán sản lượng điện dư lên lưới của bên mua điện dư phải thỏa thuận thống nhất với bên mua điện dư để bên mua điện dư đầu tư, lắp đặt và cài đặt công tơ đo đếm, thiết bị truyền dữ liệu từ xa tại điểm giao nhận điện, đồng thời đảm bảo kết nối tương thích với hệ thống thu thập dữ liệu từ xa của bên mua điện.</p> <p>Lý do: Bên mua điện dư lắp đặt để đồng bộ kỹ thuật, Nội dung này EVN đã có ý kiến tại văn bản số 6409/EVN-KDMBĐ ngày 07/10/2025</p>	Bộ Công Thương đề xuất giữ nguyên quy định tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP để bảo đảm phù hợp với quy định tại khoản 1 Điều 56 Luật Điện lực 2024.
	Khoản 6 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP		<p>Công trình xây dựng bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật: Luật xây dựng; Luật Phòng cháy, chữa cháy và cứu nạn, cứu hộ và đã được nghiệm thu đủ điều kiện vận hành được lắp đặt nguồn điện mặt trời trên mái nhà theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ.</p> <p>Lý do: Để thuận tiện cho quá trình triển khai thực hiện, giám sát, thỏa thuận của các bên liên quan, tránh tranh chấp sau này.</p>	Bộ Công Thương đã chỉnh sửa nội dung này theo hướng quy định Công trình xây dựng là nhà hoặc có kết cấu dạng nhà bảo đảm tuân thủ quy định về an toàn điện, phòng cháy và chữa cháy để phù hợp với thực tiễn áp dụng.
	Khoản 13 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>a) Thực hiện nghiệm thu lắp đặt theo hướng dẫn của cơ quan quản lý nhà nước về xây dựng tại địa phương, đảm bảo tuân thủ quy định pháp luật về xây dựng trước khi đưa nguồn điện vào khai thác, sử dụng”,</p> <p>Lý do: Để cơ quan nhà nước có cơ chế hỗ trợ các hộ gia đình thực hiện phát triển, khai thác ĐMTMN đảm bảo tuân thủ quy định pháp luật.</p>	Bộ Công Thương đã chỉnh sửa nội dung này theo hướng quy định Đối với hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ phải thực hiện công tác an toàn điện, an toàn xây dựng, yêu cầu về phòng cháy và chữa cháy trước khi đưa nguồn điện vào khai thác, sử dụng. để phù hợp với thực tiễn áp dụng.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Điểm b khoản 14 Điều 2 NĐ 58/2025/NĐ-CP	EVN	<p>Đề nghị loại bỏ</p> <p>Lý do: NĐ58 quy định đơn vị điện lực có trách nhiệm phối hợp với các cơ quan quản lý nhà nước trong việc kiểm tra xử lý hoạt động phát triển nguồn điện không đúng với quy định của pháp luật, do đó đề nghị xem xét việc kiểm tra tài liệu kỹ thuật, chứng nhận xuất xứ hàng hóa (CO), chứng nhận chất lượng (CQ) của các thiết bị cần được các cơ quan quản lý nhà nước thực hiện ở giai đoạn nhận Thông báo phát triển nguồn điện hoặc cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển nguồn điện.</p>	<p>Bộ Công Thương kiến nghị giữ như dự thảo Nghị định do việc thực hiện Thông báo hoặc đăng ký được thực hiện trước khi lắp đặt nguồn điện. Đồng thời bổ sung quy định tổ chức, cá nhân chịu trách nhiệm về tính chính xác và hiệu lực pháp lý của các tài liệu.</p>
	Khoản 4 Điều 15	SCT Ninh Bình	<p>Đề nghị sửa đổi, bổ sung khoản 4 Điều 15 Nghị định 58/2025/NĐ-CP trong dự thảo như sau:</p> <p>“4. Tổ chức, cá nhân tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều này được đề nghị Sở Công Thương, Ủy ban nhân dân cấp xã, cơ quan quản lý nhà nước về phòng cháy và chữa cháy, đơn vị điện lực tại nơi lắp đặt nguồn điện hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật chuyên ngành.”</p>	<p>Để bảo đảm tính thống nhất về nội dung, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung theo hướng chuyển nội dung này sang khoản 3 Điều 21 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p><i>3. Tổ chức, cá nhân được đề nghị cơ quan quản lý nhà nước hướng dẫn thực hiện theo quy định pháp luật chuyên ngành. Trường hợp có đấu nối với hệ thống điện quốc gia, tổ chức, cá nhân đề nghị đơn vị điện lực quản lý lưới điện hướng dẫn công tác lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn điện trong quá trình vận hành. Cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực có trách nhiệm hướng dẫn trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được Thông báo hoặc Giấy</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p><i>chứng nhận đăng ký phát triển nguồn điện của tổ chức, cá nhân.</i></p> <p>Đồng thời, sửa đổi, bổ sung các biểu mẫu Thông báo và Giấy đăng ký để phù hợp với nội dung Nghị định.</p>
	Khoản 2 Điều 14 NĐ 58/2025/NĐ-CP	Bộ NN&MT	<p>Tại khoản 2 Điều 14 về cơ chế mua bán sản lượng điện dư tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu sửa đổi “<i>Hệ số PVout lý thuyết của 12 tháng trong năm tại từng tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai sau khi có ý kiến của Bộ Công Thương, Bộ Nông nghiệp và Môi trường</i>” thành “<i>Hệ số PVout lý thuyết của 12 tháng trong năm tại từng tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai sau khi có ý kiến của Bộ Công Thương</i>” vì hệ số này được tính toán trên cơ sở thỏa thuận giữa các bên, không thuộc trách nhiệm của Bộ Nông nghiệp và Môi trường</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã lược bỏ quy định lấy ý kiến Bộ Nông nghiệp và Môi trường về việc công bố hệ số PVout tại khoản 3 Điều 14 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP.</p>
	Bổ sung Điều 14 NĐ 58	EVNSPC	<p>Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt do Công ty Điện lực địa phương lắp đặt tại các Văn phòng làm việc hoặc trạm biến áp thì không thực hiện mua bán sản lượng điện dư. Ngành Điện được hạch toán vào chi phí đầu vào hằng năm.</p> <p>Lý do: Bổ sung cho đủ các đối tượng</p>	<p>Bộ Công Thương đã bổ sung tại điểm d khoản 1 Điều 14 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p><i>d) Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công. Việc mua bán sản lượng điện dư của nguồn điện này phải bảo đảm tuân thủ quy định tại Nghị định này, quy định pháp luật về</i></p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>quản lý, sử dụng tài sản công, quy định pháp luật khác có liên quan và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư.</i>
	Điểm a, điểm b khoản 2 Điều 3 NĐ 58/2025/NĐ-CP	SCT Ninh Bình	Đề nghị nghiên cứu bổ sung thêm trách nhiệm của các Đơn vị bán lẻ điện không thuộc đối tượng quy định tại điểm a, điểm b khoản 2 Điều 3 Nghị định 58/2025/NĐ-CP (Đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ thông tin tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, ...): Thực hiện các trách nhiệm quy định tại Điều 36, Điều 38 Nghị định 58/2025/NĐ-CP	Bộ Công Thương đã bổ sung trách nhiệm của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng tại Điều 38 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
	Khoản 3 Điều 38 NĐ 58/2025	SCT Ninh Bình	Đề nghị nghiên cứu sửa đổi hoặc bỏ khoản 3 Điều 38 Điều 38 Nghị định 58/2025/NĐ-CP để đảm bảo thống nhất với nội dung quy định tại điểm 2 Điều 3 của dự thảo Nghị định 58/2025/NĐ-CP sửa đổi	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung trách nhiệm của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng tại Điều 38 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
	Điều khoản chuyển tiếp (Điều 3 dự thảo NĐ)	Bộ Tư pháp	<p>- Khoản 1 Điều 3 dự thảo Nghị định quy định: “Đối với các hợp đồng mua bán điện đã ký kết trước thời điểm Nghị định này có hiệu lực và phù hợp với quy định, các bên tiếp tục...” cần làm rõ phù hợp với quy định nào?</p> <p>- Khoản 4 Điều 3 dự thảo Nghị định quy định: “Hợp đồng mua bán sản lượng điện dư đã được ký kết trước ngày Nghị định này có hiệu lực thì hành...”. Tuy nhiên, thời điểm ký kết hợp đồng và thời điểm hợp đồng có hiệu lực là khác nhau. Vì vậy, đề nghị hoàn thiện quy định trên để bảo đảm sự thống nhất trong áp dụng và phù hợp với quy định của pháp luật về hợp đồng</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung, chỉnh sửa Điều 3 của dự thảo Nghị định để làm rõ quy định.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Điều khoản chuyển tiếp	EVNNPC	<p>Đề nghị làm rõ Điều 3 của Dự thảo là bổ sung hay thay thế Điều 39 của NĐ58</p> <p>Lý do: Như Dự thảo được hiểu phải thực hiện cả 2 điều của 2 Nghị định</p>	<p>Điều 3 của dự thảo Nghị định là điều khoản chuyển tiếp của Nghị định này, không thay thế điều khoản chuyển tiếp quy định tại Điều 39 của Nghị định 58/2025/NĐ-CP. Bộ Công Thương đã bổ sung quy định bãi bỏ khoản 2, khoản 3 Điều 39 của Nghị định 58/2025/NĐ-CP để bảo đảm tính thống nhất của các văn bản quy phạm pháp luật.</p>
	Giấy đăng ký phát triển nguồn điện	DEEP C	<p>Theo Nghị định 58/2025/NĐ-CP ngày 03/03/2025 quy định chi tiết một số điều của Luật điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới ("Nghị định 58"), tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất tự tiêu thụ có công suất từ 1000kW trở lên hoặc nhỏ hơn 1000kW nhưng có bán sản lượng điện dư vào lưới điện quốc gia cần xin cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển nguồn điện và phải căn cứ theo công suất được phân bổ cho địa phương theo quy hoạch phát triển điện lực.</p> <p>Nội dung này không được đề cập trong Nghị định 57 hiện tại đối với dự án mua bán điện qua lưới điện riêng hoặc lưới điện quốc gia, và cũng không được đề cập trong dự thảo sửa đổi Nghị định 57. Tuy nhiên, Nghị định 61/2025/NĐ-CP ngày 04/03/2025 quy định chi tiết một số điều Luật Điện lực về giấy phép hoạt động điện lực (Nghị định 61), Điều 3 khoản 11 có quy định cả dự án điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ và mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng đều</p>	<p>Thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, Bộ Công Thương đang xây dựng dự thảo các nghị định để sửa đổi, bổ sung Nghị định số 57/2025/NĐ-CP, Nghị định số 58/2025/NĐ-CP, Nghị định số 61/2025/NĐ-CP để bảo đảm tính thống nhất giữa các quy định tại các Nghị định nêu trên.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phải đăng ký Giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà.</p> <p>Trong thực tế, căn cứ theo quy định hiện hành về thủ tục đầu tư, đối với các dự án có nhà đầu tư nước ngoài, khi đầu tư phát triển ĐMTMN bắt buộc phải xin cấp Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư. Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư theo đó đã bao gồm đầy đủ các thông tin cơ bản về hệ thống ĐMTMN như công suất, địa điểm, mục tiêu đầu tư,... - tương tự như nội dung đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà. Bên cạnh đó, các dự án có công suất trên 1 MW có bán điện cho tổ chức, cá nhân khác còn cần xin cấp Giấy phép hoạt động điện lực cho hoạt động phát điện (Nghị định 61, Điều 21, khoản 2). Như vậy, việc xin thêm Giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mái nhà có thể gây trùng lặp hồ sơ, tăng khối lượng công việc hành chính.</p> <p>Chúng tôi xin được đề xuất làm rõ các trường hợp cần xin Giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà, xem xét loại bỏ yêu cầu này đối với hệ thống ĐMTMN tham gia cơ chế DPPA qua đường dây riêng và đảm bảo tính nhất quán giữa các văn bản pháp lý</p>	
	Một số nội dung	Bộ Công an	Nghiên cứu làm rõ quy định sản lượng điện dư được bán không vượt quá 50% sản lượng điện thực phát (khoản 2 Điều 14 Nghị định này quy định là 20%), làm rõ quy định về bên bán điện dư và bên mua điện dư được mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% theo quy định tại khoản 2, khoản 3 của Điều 14 đến hết ngày	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương sẽ làm rõ trong Tờ trình Chính phủ về việc nâng tỷ lệ mua bán điện dư. Đồng thời, sửa đổi quy định cho phép cho phép nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công được mua

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			31/12/2030, xem xét phương án sửa đổi khoản 5 Điều 14 theo hướng cho phép nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công được mua bán sản lượng điện dư cũng như quy định rõ cơ chế mua bán sản lượng điện dư này	bán sản lượng điện dư tại điểm d khoản 1 Điều 14 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP như sau: <i>d) Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công. Việc mua bán sản lượng điện dư của nguồn điện này phải bảo đảm tuân thủ quy định tại Nghị định này, quy định pháp luật về quản lý, sử dụng tài sản công, quy định pháp luật khác có liên quan và phù hợp với chức năng, nhiệm vụ của Bên bán điện dư;</i>
	Một số nội dung	Bộ Công an	Nghiên cứu bổ sung quy định về cơ chế công khai số liệu hình thành giá bán điện, cơ chế giám sát, kiểm toán “tự thỏa thuận giữa bên mua, bên bán điện để tránh việc hình thành lợi ích nhóm, gây thiệt hại ngân sách nhà nước và quyền lợi của người sử dụng điện	Phòng TTĐ giải trình
	Sự cần thiết và mức công suất phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ	SCT Hà Tĩnh	Thống nhất việc cần quy định rõ mức công suất phù hợp với khả năng hấp thụ của lưới điện địa phương và nhu cầu phụ tải của doanh nghiệp/khu/cụm. Đề nghị giữ nguyên nguyên tắc: công suất hệ thống điện mặt trời không vượt quá công suất phụ tải cực đại của cơ sở hoặc khu/cụm. Trường hợp vượt, phải có ý kiến thẩm định khả năng đầu nối của đơn vị quản lý lưới điện. Đề xuất duy trì cơ chế Thông báo/Giấy đăng ký để Sở Công Thương có cơ sở kiểm soát quy hoạch điện, an toàn vận hành và theo dõi tổng công suất NLTT phân tán trên địa bàn	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định trách nhiệm của UBND cấp tỉnh tại khoản 5 Điều 34 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP như sau: <i>5. Căn cứ quy mô công suất phát triển được phân bổ trong quy hoạch phát triển điện lực, quyết định việc phân bổ, giới hạn công suất phát triển điện mặt trời mái nhà tại các mô hình khu, cụm tại địa phương trên cơ sở đánh giá nhu cầu phát triển và báo cáo của đơn vị</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<i>quản lý, chủ đầu tư mô hình khu, cụm để bảo đảm an toàn lưới điện và chất lượng điện năng trong khu vực phát triển.</i>
		SCT Hồ Chí Minh	<p>mức công suất phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có thể được phân cấp quản lý cho Ủy ban nhân dân (UBND) cấp xã. Dự thảo Nghị định đang quy định nguồn điện đầu nối với lưới điện tại cấp điện hạ áp, không phân biệt công suất, phải gửi Thông báo cho UBND cấp xã để quản lý theo quy định.</p> <p>Việc phân cấp này phù hợp theo quy định tại Nghị định số 139/2025/NĐ-CP ngày 12 tháng 6 năm 2025 quy định về phân định thẩm quyền của chính quyền địa phương 02 cấp trong lĩnh vực quản lý nhà nước của Bộ Công Thương và điều kiện thực tế. Do đó, Sở Công Thương thống nhất với nội dung phân cấp</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương thống nhất quy định phân loại nguồn điện theo cấp điện áp đầu nối, các thủ tục phải thực hiện theo từng cấp điện áp và cơ quan tiếp nhận, xử lý thủ tục hành chính tương ứng như dự thảo Nghị định gửi xin ý kiến.
		SCT Ninh Bình	<p>kiến nghị “chỉ nên phân cấp cho Ủy ban nhân dân cấp xã nơi lắp đặt nguồn điện tiếp nhận Thông báo của Hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp”, đề nghị Cục Điện lực nghiên cứu, tổng hợp báo cáo Bộ Công Thương hoàn thiện dự thảo theo quy định</p>	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, trên thực tế, đa số các nguồn điện có công suất từ 100 kW trở lên phải đầu nối vào lưới điện trung áp. Đồng thời, thực hiện chủ trương phân cấp, phân quyền tối đa trong mọi lĩnh vực, Bộ Công Thương nhận thấy quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với thực tiễn và chủ trương của Đảng.
	Hình thức tiếp nhận Thông báo, Giấy đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà	SCT Hà Tĩnh	<p>Đồng ý tiếp nhận hồ sơ bằng hình thức trực tuyến và liên thông giữa các cơ quan quản lý (<i>Sở Công Thương - UBND cấp xã - Đơn vị điện lực</i>) để giảm thủ tục, tăng tính minh bạch. Tuy vậy, đề nghị cụ thể hóa trách nhiệm từng cơ quan trong xác nhận hồ sơ, đặc biệt với UBND cấp xã</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung quy định tại khoản 4, khoản 5 Điều 15; khoản 2 Điều 18 để quy định trách nhiệm của các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị điện lực liên quan trong

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<i>(đối với dự án đầu nối ở cấp điện áp hạ áp như Dự thảo Nghị định đề cập)</i> . Quy định rõ: đơn vị điện lực có trách nhiệm kiểm tra điều kiện kỹ thuật và xác nhận khả năng đầu nối trước khi cấp Thông báo/Đăng ký. Đối với Khu/Cụm công nghiệp: giao Ban Quản lý/Khu công nghiệp phối hợp xác nhận tình trạng hạ tầng điện nội bộ để tránh quá tải lưới trong hàng rào	việc phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ. Đồng thời, quy định cơ quan tiếp nhận Thông báo hoặc cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển có trách nhiệm gửi bản sao điện tử của Thông báo, Giấy chứng nhận đến các cơ quan, đơn vị có liên quan để quản lý, hướng dẫn theo quy định.
		SCT Lạng Sơn	hoàn toàn nhất trí với đề xuất này. Việc xây dựng một hệ thống dùng chung để tiếp nhận, chia sẻ hồ sơ giữa các cơ quan quản lý (Sở Công Thương, UBND cấp xã) và đơn vị điện lực sẽ giúp minh bạch hóa thủ tục, rút ngắn thời gian xử lý và tạo điều kiện thuận lợi tối đa cho người dân, doanh nghiệp, đảm bảo tính công khai, minh bạch và thuận tiện cho công tác tổng hợp, báo cáo	
		SCT Hồ Chí Minh	Hiện nay, hình thức tiếp nhận Thông báo, Giấy đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà chủ yếu thông qua công dịch vụ công trực tuyến quốc gia do Trung ương quản lý và chưa có tính năng chia sẻ thông tin hồ sơ Thông báo, Giấy đăng ký phát triển giữa các cơ quan quản lý nhà nước có liên quan, đơn vị điện lực bằng hình thức trực tuyến, liên thông. Đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu tham mưu Chính phủ ban hành quy định về nội dung chia sẻ hồ sơ Thông báo, Giấy đăng ký phát triển giữa các cơ quan quản lý nhà nước có liên quan, đơn vị điện lực bằng hình thức trực tuyến, liên thông để có cơ sở triển khai cho các địa phương	

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
		SCT Vĩnh Long	<p>Thống nhất với dự thảo Nghị định phân cấp cho UBND cấp xã tiếp nhận Thông báo đối với nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp, không phân biệt công suất nguồn điện.</p> <p>Hình thức tiếp nhận Thông báo, đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà: Trực tiếp, qua dịch vụ bưu chính hoặc trực tuyến</p>	
		SCT Hà Nội	<p>Về phân cấp quản lý cho UBND cấp xã: Dự thảo quy định UBND cấp xã tiếp nhận thông báo của hộ gia đình và nguồn điện đấu nối hạ áp. Việc phân cấp cho UBND cấp xã phù hợp với chủ trương tăng cường phân cấp, phân quyền, phát huy trách nhiệm chính quyền cơ sở. Để bảo đảm tính khả thi và hiệu quả áp dụng, Sở Công Thương đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu xây dựng quy định:</p> <p>+ UBND cấp xã tiếp nhận thông báo đối với đối tượng lắp đặt ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ tại nhà ở riêng lẻ, hộ gia đình; công trình, nguồn ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối hạ áp có quy mô nhỏ (đề nghị xem xét quy định phân cấp đến ngưỡng 100 kW).</p> <p>+ Đối với các nguồn ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối hạ áp nhưng công suất lớn hơn 100 kW, đề nghị giao Sở Công Thương tiếp nhận thông báo/đăng ký phát triển, để phục vụ công</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, trên thực tế, đa số các nguồn điện có công suất từ 100 kW trở lên phải đấu nối vào lưới điện trung áp. Đồng thời, thực hiện chủ trương phân cấp, phân quyền tối đa trong mọi lĩnh vực, Bộ Công Thương nhận thấy quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với thực tiễn và chủ trương của Đảng. Về việc thực hiện báo cáo định kỳ, Bộ Công Thương nhận thấy việc UBND cấp xã thực hiện báo cáo hằng năm là phù hợp, vì UBND cấp xã chỉ quản lý các nguồn điện thực hiện thủ tục Thông báo, là các nguồn điện đấu nối ở cấp hạ áp không thuộc quy hoạch phát triển điện lực.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tác quản lý, kiểm soát an toàn, ổn định hệ thống điện; quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh; đồng thời phục vụ công tác thanh tra, kiểm tra, tổng hợp báo cáo, đặc biệt tại các KCN, CCN tập trung nhiều nguồn điện phân tán.</p> <p>+ Về việc chế độ báo cáo: Để phục vụ công tác quản lý về phát triển nguồn điện trên địa bàn, tại Khoản 8 Điều 2 Dự thảo, đề nghị điều chỉnh nội dung “Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm tổng hợp, hàng năm báo cáo Sở Công Thương” thành “Ủy ban nhân dân cấp xã có trách nhiệm tổng hợp, định kỳ 6 tháng và cả năm báo cáo Sở Công Thương”.</p>	
		SCT Ninh Bình	<p>Hiện nay trên địa bàn tỉnh Ninh Bình, việc tiếp nhận các Thông báo, Giấy đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà được thực hiện trên dịch vụ công trực tuyến. Khi trả kết quả cho tổ chức, cá nhân, Sở Công Thương đồng thời gửi văn bản phúc đáp, hướng dẫn (đối với tổ chức cá nhân gửi Thông báo) và gửi Giấy chứng nhận (đối với tổ chức đăng ký phát triển, đề nghị cấp Giấy chứng nhận) kèm theo các hồ sơ, tài liệu liên quan đến đơn vị điện lực và các cơ quan quản lý nhà nước liên quan bằng hình thức trực tuyến, liên thông để đơn vị điện lực và các cơ quan quản lý nhà nước</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, trên thực tế, đa số các nguồn điện có công suất từ 100 kW trở lên phải đấu nối vào lưới điện trung áp. Đồng thời, thực hiện chủ trương phân cấp, phân quyền tối đa trong mọi lĩnh vực, Bộ Công Thương nhận thấy quy định tại dự thảo Nghị định là phù hợp với thực tiễn và chủ trương của Đảng.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>liên quan biết và đề nghị các cơ quan căn cứ theo chức năng nhiệm vụ, thẩm quyền, phạm vi quản lý của đơn vị mình, có trách nhiệm hướng dẫn bằng văn bản tới các tổ chức, cá nhân có thực hiện các thủ tục tiếp theo (nếu có) ; hướng dẫn, theo dõi, giám sát việc thực hiện phát triển nguồn điện theo đúng quy định pháp luật chuyên ngành.</p> <p>Đề nghị Cục Điện lực nghiên cứu, giữ nguyên quy định đối với các trường hợp có công suất lắp đặt lớn hơn 1000 kW, có đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp vẫn phải thực hiện thủ tục cấp Giấy chứng nhận tại Sở Công Thương để thuận lợi trong công tác theo dõi, quản lý và đáp ứng nhu cầu, nguyện vọng của các doanh nghiệp có sản phẩm, hàng hóa nhập khẩu vào các thị trường yêu cầu phải có chứng chỉ xanh nếu muốn được hưởng cơ chế ưu đãi và tăng tính cạnh tranh của sản phẩm, đáp ứng tiêu chuẩn giảm phát thải, truy xuất nguồn gốc, giúp Việt Nam tham gia sâu hơn vào chuỗi giá trị toàn cầu</p>	
	Trang bị thiết bị, phương tiện phục vụ đấu nối, vận hành và quản lý điện dư	SCT Hà Tĩnh	Đồng ý sự cần thiết phải quy định rõ các yêu cầu kỹ thuật; đồng thời đề nghị bổ sung bắt buộc lắp đặt thiết bị chống phát ngược, thiết bị bảo vệ, giám sát theo tiêu chuẩn kỹ thuật của ngành điện đối với hệ thống chi tự dùng, không đăng ký bán điện. Đối với mô hình trong khu/cụm công nghiệp, đề nghị quy định trách nhiệm của chủ	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Các nội dung này hiện đã có quy định tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đầu tư hạ tầng khu/cụm trong việc kiểm tra, giám sát đấu nối và đảm bảo an toàn điện. Yêu cầu chia sẻ thông tin đo đếm, phụ tải, công suất phát với Sở Công Thương và Điện lực để phục vụ quản lý điều độ và báo cáo thống kê năng lượng	
		SCT Hồ Chí Minh	<p>Sở Công Thương kiến nghị Bộ Công Thương nghiên cứu ban hành quy chuẩn, tiêu chuẩn kỹ thuật thiết bị chống phát ngược để đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và doanh nghiệp có cơ sở triển khai thực hiện đúng quy định.</p> <p>- Tại Khoản 13 Điều 2 về sửa đổi, bổ sung Điều 23 của dự thảo có nội dung “<i>Thực hiện nghiệm thu lắp đặt theo quy định pháp luật về xây dựng</i>”. Theo khoản 5 Mục II Phụ lục I Nghị định 06/2021/NĐ-CP ngày 26 tháng 01 năm 2021 của Chính phủ quy định chi tiết một số nội dung về quản lý chất lượng, thi công xây dựng và bảo trì công trình xây dựng được sửa đổi, bổ sung tại điểm b) khoản 1 Điều 123 Nghị định số 175/2024/NĐ-CP ngày 30 tháng 12 năm 2024 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng có nội dung “<i>các thiết bị sản xuất điện từ năng lượng mặt trời gắn trên mái công trình</i>” không phải là công trình năng lượng nên gây khó khăn trong việc nghiệm thu công trình nguồn điện mặt trời mái nhà trong các khu, cụm công nghiệp. Do đó, kiến nghị Bộ Công Thương nghiên cứu bổ sung nội dung hướng dẫn thực hiện việc nghiệm thu nguồn điện mặt trời mái nhà</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung tại Điều 23 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP theo hướng lược bỏ quy định thực hiện nghiệm thu theo quy định pháp luật về xây dựng. Đồng thời, bổ sung quy định về tiêu chuẩn, quy chuẩn đối với các thiết bị như sau: <i>đ) Trường hợp Nhà nước chưa ban hành các tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật đối với thiết bị giám sát, điều khiển, đo đếm, kết nối thông tin quy định tại điểm a, điểm b, điểm c khoản này thì được áp dụng tiêu chuẩn quốc tế, tiêu chuẩn khu vực, tiêu chuẩn nước ngoài hoặc tiêu chuẩn cơ sở theo quy định pháp luật về tiêu chuẩn và quy chuẩn kỹ thuật;</i>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
		SCT Vĩnh Long	Thống nhất với đề xuất quy định trang bị thiết bị, phương tiện phục vụ đấu nối, vận hành đối với trường hợp nguồn điện đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý.
	Quản lý điện dư	SCT Hà Tĩnh	Đồng thuận cơ chế bắt buộc đăng ký và quản lý sản lượng điện dư; chỉ cho phép đấu nối điện dư vào lưới khi có xác nhận của đơn vị điện lực và phù hợp quy hoạch. Trường hợp trong khu/cụm có nhu cầu dùng chung, đề nghị có hướng dẫn cụ thể về cơ chế chia sẻ nội bộ - thanh toán điện năng - đo đếm hai chiều giữa các doanh nghiệp trong khu/cụm.	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Các nội dung này hiện đã có quy định tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.
	Công suất tối đa của hệ thống mặt trời mái nhà	SCT Hà Tĩnh	Đề nghị làm rõ công suất tối đa của hệ thống mặt trời mái nhà do UBND cấp xã quản lý đối với các công trình đấu nối hạ áp (<i>vì dễ phát sinh tăng trưởng mạnh và nguy cơ quá tải</i>).	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, việc đấu nối tại cấp điện áp nào phụ thuộc vào công suất của nguồn điện và thực hiện theo hướng dẫn của đơn vị điện lực quản lý lưới điện. Việc quy định theo cấp điện áp đấu nối phù hợp với quy định tại Nghị định số 56/2025/NĐ-CP để bảo đảm tính thống nhất.
	Quy định chuyển tiếp	SCT Hà Tĩnh	Cần có quy định chuyển tiếp đối với các hệ thống lắp đặt trước khi Nghị định mới ban hành để tạo sự ổn định chính sách cho doanh nghiệp. (iii) Đề nghị có hướng dẫn về trách nhiệm kiểm tra định kỳ hệ thống tự sản - tự tiêu nhằm đảm bảo an toàn điện, an toàn PCCC	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung điều khoản chuyển tiếp tại Điều 3 của dự thảo Nghị định. Nội dung về trách nhiệm kiểm tra đã được quy định tại Điều 34, Điều 34a giao UBND cấp tỉnh, UBND cấp xã thực hiện nhiệm vụ kiểm tra.
	việc phân cấp quản lý cho giao cho UBND	SCT Lạng Sơn	phù hợp với chủ trương phân cấp nhằm tăng cường quản lý tại cơ sở và đáp ứng được với mô hình chính quyền địa phương 02 cấp. Tuy nhiên	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung quy định trách nhiệm, cơ chế phối hợp giữa

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	cấp xã quản lý các nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối lưới hạ áp		liên quan đến các vấn đề kỹ thuật chuyên sâu như kiểm tra an toàn đầu nối, khả năng chịu tải của lưới điện... vẫn cần sự phối hợp và xác nhận của đơn vị điện lực (cụ thể là các Đội quản lý Điện khu vực thuộc Công ty Điện lực tỉnh). Cần có cơ chế phối hợp, trao đổi thông tin rõ ràng giữa UBND cấp xã và ngành điện	UBND cấp xã với các cơ quan, đơn vị có liên quan tại khoản 4, khoản 5 Điều 15 dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP.
	Đề xuất, quy định việc quản lý, phát triển điện mặt trời mái nhà trong các khu, cụm công nghiệp	SCT Lạng Sơn	Dự thảo Nghị định cần quy định rõ trách nhiệm của chủ đầu tư hạ tầng khu, cụm công nghiệp trong việc đảm bảo an toàn hệ thống lưới điện nội bộ khi có nhiều doanh nghiệp lắp đặt điện mặt trời mái nhà. - Cần có quy định cụ thể về thỏa thuận mua bán sản lượng điện dư giữa doanh nghiệp lắp đặt và đơn vị sở hữu lưới điện trong khu, cụm công nghiệp (nếu có), đảm bảo hài hòa lợi ích các bên và không xung đột với hợp đồng mua bán điện tổng của khu công nghiệp với ngành điện	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung quy định tại điểm đ khoản 5 Điều 10, điểm b khoản 2 Điều 12, khoản 2 Điều 18, điểm c khoản 2 Điều 38 tại dự thảo sửa đổi Nghị định 58/2025/NĐ-CP để quy định rõ trách nhiệm Đơn vị sở hữu lưới điện riêng, chủ đầu tư khu, cụm công nghiệp để bảo đảm quyền và lợi ích hợp pháp của các bên.
		SCT Ninh Bình	Sở Công Thương tỉnh Ninh Bình đã có ý kiến tham gia, đề xuất tại Văn bản số 2130/SCT-NL ngày 07/11/2025. Đề nghị Cục Điện lực nghiên cứu, tổng hợp báo cáo Bộ Công Thương hoàn thiện dự thảo theo quy định	
	giảm tải thủ tục hành chính và tăng cường phân cấp quản lý	SCT Đồng Nai	(i) Về phân cấp quản lý công suất nhỏ: Đề xuất quy định mức công suất phát triển được phân cấp quản lý cho UBND cấp xã là dưới 100kW (áp dụng cho cả hộ gia đình và tổ chức/doanh nghiệp). UBND cấp xã có trách nhiệm tiếp nhận thông báo, theo dõi và quản lý an toàn tại địa phương. Việc	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, việc phân loại nguồn điện theo cấp điện áp (gồm hạ áp và từ trung áp trở lên) là phù hợp với thực tiễn và phù hợp với quy định tại Nghị định số 56/2025/NĐ-CP, nên việc bổ

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>này sẽ giúp giảm thủ tục hành chính cho cấp tỉnh (Sở Công Thương), phù hợp với năng lực quản lý tại cơ sở²⁷.</p> <p>(ii) Về lấy ý kiến đơn vị điện lực đối với nguồn điện trên 100 kW (tự tiêu thụ, không phát sản lượng điện dư lên hệ thống điện quốc gia): Đề xuất đối với trường hợp khách hàng phát triển nguồn điện công suất trên 100kW, đấu nối cấp hạ áp và có sử dụng thiết bị chống phát ngược (Zero Export):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Định nghĩa rõ đây là nguồn điện có tác động nhỏ, không thuộc quy hoạch phát triển điện lực theo Khoản 5 Điều 10 Luật Điện lực. - Không cần thoả thuận với đơn vị điện lực về điểm đấu nối, ranh giới đầu tư. - Không cần lấy ý kiến đánh giá khả năng gây quá tải của đơn vị điện lực cấp tỉnh khi thực hiện thủ tục cấp Giấy đăng ký phát triển. <p>(iii) Về trách nhiệm phối hợp và xác nhận phù hợp quy hoạch: Kiến nghị quy định Sở Công Thương chỉ lấy ý kiến đánh giá khả năng gây quá tải của đơn vị điện lực cấp tỉnh đối với trường hợp phát điện vào hệ thống điện quốc gia.</p>	<p>sung quy mô công suất là không cần thiết.</p> <p>Ngoài ra, Bộ Công Thương đã chỉnh sửa, bổ sung quy định tại điểm b khoản 2 Điều 12 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP theo hướng trường hợp đã có điểm đấu nối thì phải thoả thuận, thống nhất các nội dung bổ sung; trường hợp chưa có điểm đấu nối thì phải thực hiện thoả thuận đấu nối theo quy định. Nội dung này là cần thiết để bảo đảm an toàn lưới điện.</p> <p>Việc thực hiện lấy ý kiến các đơn vị điện lực đã được bổ sung tại khoản 2 Điều 18 dự thảo sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>- Việc cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển được xem như xác nhận nguồn điện này đã phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực, là cơ sở pháp lý để ký kết hợp đồng mua bán điện dư, giúp khai thác hiệu quả nguồn lực xã hội.</p> <p>- Quy định rõ trách nhiệm: Đơn vị điện lực cấp tỉnh chủ trì cho ý kiến đánh giá về khả năng quá tải lưới điện trên địa bàn tỉnh. Đơn vị bán lẻ điện/chủ đầu tư hạ tầng trong trong khu/cụm công nghiệp có trách nhiệm phối hợp đánh giá đối với hạ tầng điện thuộc phạm vi quản lý của đơn vị mình.</p> <p>- Quy định này nhằm phân định rõ trách nhiệm, tránh tình trạng độc quyền hoặc các đơn vị điện lực cố ý gây cản trở, kéo dài thời gian thỏa thuận đấu nối làm ảnh hưởng đến tiến độ đầu tư của doanh nghiệp như thực trạng thời gian qua.</p>	
	Khoản 1 Điều 15 NĐ 58	SCT Vĩnh Long	<p>Đề nghị bổ sung mẫu Thông báo đối với trường hợp tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ không đấu nối vào hệ thống điện quốc gia tại khoản 1 Điều 15 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP. Lý do: thời gian qua phát sinh một số trường hợp không đấu nối vào hệ thống điện quốc gia, nhưng sử dụng mẫu Thông báo số 01 (có đấu nối vào hệ thống điện quốc gia) để gửi đến Sở Công Thương</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, Bộ Công Thương nhận thấy quy định này không cần thiết và sẽ phát sinh thủ tục hành chính, vì trên thực tế trường hợp không đấu nối với hệ thống điện quốc gia rất ít và không tác động tới hệ thống điện.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Chưa có	SCT Hồ Chí Minh	<p>Bổ sung định nghĩa nguồn điện đầu nối hạ áp và đầu nối trung áp vào dự thảo</p> <p>Lý do: Dự thảo sửa đổi chưa định nghĩa rõ đầu nối hạ áp, trung áp, trong khi các quy định đều phụ thuộc vào cấp điện áp. Việc bổ sung nội dung này sẽ tạo cơ sở pháp lý rõ ràng, thống nhất giữa các địa phương, giúp chủ đầu tư xác định rõ trách nhiệm khi đầu tư lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định xác định cấp điện áp đầu nối tại điểm e khoản 5 Điều 10 dự thảo sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP như sau:</p> <p><i>e) Cấp điện áp đầu nối nguồn điện với hệ thống điện quốc gia được xác định như sau:</i></p> <p><i>e1) Tại điểm đầu nối giữa phụ tải điện hoặc nguồn điện của tổ chức, cá nhân với hệ thống điện quốc gia trong trường hợp đầu nối trực tiếp với hệ thống điện quốc gia;</i></p> <p><i>e2) Tại điểm đầu nối có cấp điện áp cao nhất giữa phụ tải điện, nguồn điện, lưới điện của tổ chức, cá nhân với lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng trong trường hợp nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng;</i></p>
			<p>Bổ sung vào khoản 1 Điều 33 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP: Bộ Công Thương ban hành tiêu chuẩn kỹ thuật thiết bị chống phát ngược</p> <p>Lý do: Để các đơn vị có liên quan có cơ sở triển khai thực hiện đúng quy định</p>	<p>Nội dung này được quy định chung tại Nghị định số 40/2025/NĐ-CP ngày 26/02/2025 quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương, không thuộc phạm vi của Nghị định này.</p>
			<p>Bổ sung quy định theo hướng khuyến khích việc đầu tư nguồn điện mặt trời mái nhà không nhất thiết phải do chính chủ công trình thực hiện mà cho phép nhà đầu tư được thỏa thuận với chủ công trình để lắp đặt, sở hữu và vận hành hệ thống điện mặt trời mái nhà phục vụ nhu cầu sử</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, nội dung này không phù hợp với quy định tại khoản 15 Điều 4 Luật Điện lực quy định về điện tự sản xuất, tự tiêu thụ.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>dụng điện của chủ công trình không phải là khách hàng sử dụng điện lớn hoặc bán phần điện dư theo quy định</p> <p>Lý do: Khuyến khích việc đầu tư nguồn điện mặt trời mái nhà</p>	
			<p>Bổ sung nội dung xây dựng bộ tiêu chuẩn, tiêu chí an toàn cho hệ thống nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ, bao gồm tiêu chuẩn PCCC, tiêu chuẩn đấu nối, và chất lượng thiết bị và giao nhiệm vụ cho các Bộ chuyên ngành nghiên cứu ban hành</p> <p>Lý do: Đề Ủy ban nhân dân phường, xã có cơ sở để hướng dẫn cho doanh nghiệp, hộ gia đình triển khai thực hiện đúng quy định. Doanh nghiệp, hộ gia đình và các đơn vị có liên quan có cơ sở để nghiên cứu triển khai thực hiện đúng quy định</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tuy nhiên, trách nhiệm của các Bộ, ngành đã được quy định chung tại Điều 33 Nghị định số 58/2025/NĐ-CP. Ngoài ra, quy định đối với hệ thống nguồn điện mặt trời mái nhà được đề cập tại các văn bản quy phạm pháp luật chuyên ngành. Bộ Công Thương đã bổ sung quy định tại khoản 2 Điều 34 giao trách nhiệm cho UBND cấp tỉnh ban hành văn bản hướng dẫn để áp dụng thống nhất tại địa phương.</p>
	Chưa có	SCT Hà Nội	<p>Trên cơ sở nhu cầu thực tiễn, Sở Công Thương Hà Nội kiến nghị Bộ Công Thương xem xét, bổ sung trường hợp phát triển nguồn điện mặt trời tự sản xuất, tự tiêu thụ nhưng có lắp đặt Pin lưu trữ năng lượng cần được ưu tiên phát triển, mở rộng tỷ lệ % được phát sản lượng điện dư lên lưới (tùy theo dung lượng Pin lưu trữ so với tổng công suất của bộ chuyên đổi, sản lượng điện phát không giới hạn ở mức 20% hiện nay) nhằm tận dụng tài nguyên thiên nhiên cũng như các nguồn lực xã hội và đảm bảo an toàn vận hành lưới điện, nhất là điều kiện đặc thù về thời tiết theo mùa như Miền Bắc.</p>	<p>Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý. Tại dự thảo Nghị định, Bộ Công Thương đã đề xuất tỷ lệ mua bán sản lượng điện dư là 50% và được thỏa thuận để mua bán trên 50% đến ngày 31/12/2030 để khuyến khích phát triển nguồn điện này trong ngắn hạn và trung hạn.</p>

STT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý	NỘI DUNG GÓP Ý	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	Triển khai	SCT Hà Nội	Đề nâng cao hiệu quả công tác quản lý, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu quy định về việc cấp mã hệ thống ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ sau khi thực hiện thủ tục thông báo, đăng ký phát triển	Bộ Công Thương ghi nhận ý kiến góp ý và bổ sung khoản 6 Điều 34 dự thảo sửa đổi Nghị định số 58/2025/NĐ-CP theo hướng giao UBND cấp tỉnh thực hiện ứng dụng công nghệ thông tin, chuyển đổi số để thực hiện tiếp nhận, quản lý Thông báo, hồ sơ đăng ký và Giấy chứng nhận đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ trên môi trường điện tử.