



Bảng 1

Tổng hợp và tiếp thu, giải trình ý kiến góp ý của các Bộ, ngành, đơn vị về Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ quy định về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện (thay thế Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg ngày 07/4/2014)

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
A	Ý kiến chung	
	Thống nhất với nội dung dự thảo Quyết định và không có góp ý thêm: 1. TCTĐL Thành phố Hồ Chí Minh (Văn bản số 2949/EVNHCMC-KD ngày 17/7/2023)	
B	Ý kiến cụ thể	
1	Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp (Văn bản số 1486/UBQLV-NL ngày 21/7/2023)	
	Tại khoản 15 Điều 1 Luật số 24/2012/QH13 ngày 20/11/2012 về sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật điện lực số 28/2004/QH11, quy định: “ <i>Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với Bộ Tài chính xây dựng khung giá của mức giá bán lẻ điện bình quân, cơ chế điều chỉnh giá và cơ cấu biểu giá bán lẻ điện trình Thủ tướng Chính phủ quyết định</i> ”. Vì vậy, đề nghị Bộ Công Thương tham khảo ý kiến của Bộ Tài chính để thực hiện theo đúng quy định.	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã tổ chức lấy ý kiến các cơ quan, tổ chức có liên quan về dự thảo Quyết định, trong đó có Bộ Tài chính theo đúng quy định tại Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật và Luật Điện lực.
2	Bộ Tư pháp (Văn bản số 3448/BTP-PLDSKT ngày 03/8/2023)	
2.1	- Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp tục phân tích, đánh giá đầy đủ, toàn diện về sự cần thiết để đảm bảo rõ ràng, minh bạch và có cơ sở khoa học, pháp lý và thực tiễn của	Tiếp thu ý kiến góp ý.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>việc xây dựng, ban hành Quyết định của Thủ tướng Chính phủ thay thế Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg.</p> <p>- Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo phối hợp với các bộ, ngành, Điện lực Việt Nam (EVN), chuyên gia, người làm thực tiễn tiếp tục nghiên cứu soạn thảo Quyết định để đảm bảo tính hợp pháp, tính thống nhất và tính khả thi của văn bản</p>	
2.2	<p>Về hỗ trợ tiền điện (Điều 3 dự thảo Quyết định)</p> <p>Nội dung về hỗ trợ tiền điện không thuộc phạm vi điều chỉnh của dự thảo Quyết định, vì vậy, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo không quy định nội dung này trong dự thảo Quyết định.</p>	<p>Quy định hỗ trợ tiền điện sinh hoạt cho hộ nghèo, hộ chính sách xã hội là thực hiện quy định tại khoản 3 Điều 29 Luật Điện lực, cụ thể "<i>Thực hiện cơ cấu biểu giá bán lẻ điện hợp lý đối với các nhóm khách hàng; Nhà nước hỗ trợ giá bán lẻ điện cho mục đích sinh hoạt đối với hộ nghèo, hộ chính sách xã hội theo tiêu chí do Thủ tướng Chính phủ quy định phù hợp với tình hình kinh tế - xã hội từng thời kỳ</i>". Đồng thời, quy định này đã được thực hiện ổn định từ năm 2014 đến nay theo quy định tại Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg.</p>
2.3	<p>Về tổ chức thực hiện (Điều 5 dự thảo Quyết định)</p> <p>- Tại điểm b khoản 1 Điều 5 Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg đã giao Bộ Công Thương nghiên cứu xây dựng, trình Thủ tướng Chính phủ xem xét, phê duyệt cơ chế giá bán điện hai thành phần và cơ chế giá điện khuyến khích. Tuy nhiên, qua hơn 8 năm triển khai thi hành Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg, Bộ Công Thương vẫn chưa hoàn thành nhiệm vụ này và tiếp tục quy định nhiệm vụ này tại điểm b khoản 1 Điều 5 dự thảo Quyết định. Bộ Tư pháp đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo báo cáo về tình hình thực hiện nhiệm vụ trên trong phần tổng kết thi hành Quyết định số</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, trên cơ sở phân tích các đề xuất tại Đề án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện do EVN trình và tình hình kinh tế xã hội hiện nay, Bộ Công Thương đề nghị thực hiện cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo 2 giai đoạn, cụ thể:</p> <p>a) Giai đoạn 1: Sửa đổi giá bán điện cho nhóm khách hàng sử dụng điện ngoài mục đích sinh hoạt ở mức tối thiểu, đảm bảo tránh gây biến động quá lớn trong việc thực hiện cơ cấu biểu giá bán lẻ điện nhưng vẫn giải quyết được những vấn đề cấp thiết mà dư luận và người dân đặt ra trong thời gian qua.</p> <p>b) Giai đoạn 2: Trong các năm tới, Bộ Công Thương sẽ tiếp tục phối hợp với EVN theo dõi, cập nhật số liệu, đánh giá ảnh hưởng</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>28/2014/QĐ-TTg và giải trình do chưa hoàn thành nhiệm vụ trong Tờ trình dự thảo Quyết định.</p> <p>- Ngoài ra, Luật Điện lực năm 2004 (sửa đổi năm 2012 và năm 2022) và Luật Giá năm 2012 không quy định Thủ tướng Chính phủ quy định cơ chế giá bán điện hai thành phần và cơ chế giá điện khuyến khích để áp dụng thí điểm cho khách hàng tham gia vào chương trình quản lý nhu cầu điện. Vì vậy, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo rà soát, bổ quy định này trong dự thảo Quyết định.</p>	<p>của phương án đề xuất tại Đề án (theo nguyên tắc giá phản ánh chi phí) tới tình hình sản xuất và đời sống của nhân dân, xây dựng lộ trình áp dụng theo từng giai đoạn phù hợp với sự phục hồi của nền kinh tế để báo cáo Thủ tướng Chính phủ quyết định, trong đó có xem xét việc áp dụng giá bán điện phản ánh đúng, đủ chi phí sản xuất kinh doanh điện của nhóm khách hàng sử dụng điện cũng như thử nghiệm đề xuất giá bán điện 2 thành phần theo công suất và điện năng để áp dụng cho các khách hàng sử dụng điện cho sản xuất tại cấp 110 kV trở lên để có đánh giá kỹ lưỡng trước khi áp dụng chính thức.</p> <p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến góp ý và bỏ quy định này tại Dự thảo Quyết định do đã được quy định tại Điều 10 và Điều 25 Nghị định số 137/2013/NĐ-CP.</p>
2.4	<p>Về hiệu lực thi hành (Điều 6 dự thảo Quyết định)</p> <p>Khoản 1 Điều 151 Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật năm 2015 (sửa đổi, bổ sung năm 2020) quy định: “<i>Thời điểm có hiệu lực của toàn bộ hoặc một phần văn bản quy phạm pháp luật được quy định tại văn bản đó nhưng không sớm hơn 45 ngày kể từ ngày thông qua hoặc ký ban hành đối với văn bản quy phạm pháp luật của cơ quan nhà nước trung ương...</i>”. Vì vậy, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo xác định cụ thể thời điểm có hiệu lực của văn bản, đảm bảo không trái với quy định trên.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, tại dự thảo Tờ trình, Bộ Công Thương kiến nghị áp dụng hiệu lực của Quyết định kể từ ngày thực hiện điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân gần nhất sau ngày Quyết định có hiệu lực pháp luật đồng thời đảm bảo tuân thủ quy định tại khoản 1 Điều 151 Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật năm 2015 (sửa đổi, bổ sung năm 2020).</p>
2.5	<p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp tục tổng hợp, tiếp thu, giải trình đầy đủ ý kiến góp ý của các bộ, ngành, cơ quan, tổ chức có liên quan, các chủ thể chịu sự tác động, chuyên gia, người làm thực tiễn để nghiên cứu, hoàn thiện</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã thực hiện đăng web và có các Văn bản số 4309/BCT-ĐTĐL ngày 04 tháng 7 năm 2023 và Văn bản số 5030/BCT-ĐTĐL ngày 01 tháng 8 năm 2023</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	hồ sơ dự thảo Nghị định trước khi trình cơ quan có thẩm quyền xem xét, quyết định (và chịu trách nhiệm về các vấn đề này)	gửi các cơ quan, bộ ngành lấy ý kiến góp ý về dự thảo Quyết định và dự thảo Tờ trình.
2.6	Nghị quyết số 55-NQ/TW ngày 11/02/2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045 có nêu: “Xóa bỏ mọi rào cản để bảo đảm giá năng lượng minh bạch do thị trường quyết định; không thực hiện bù chéo giá điện giữa các nhóm khách hàng, giữa các vùng, miền; Nhà nước điều tiết hợp lý thông qua các công cụ thị trường (thuế, phí, các quỹ...) và chính sách an sinh xã hội phù hợp”. Vì vậy, đề nghị Bộ Công Thương rà soát để đảm bảo cơ cấu biểu giá bán lẻ điện phải đảm bảo phù hợp với Nghị quyết số 55-NQ/TW, không thực hiện bù chéo giá điện giữa các nhóm khách hàng, giữa các vùng, miền; phù hợp với quy định của Luật Điện lực.	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã đề xuất thực hiện việc cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo 02 giai đoạn, phù hợp với tình hình kinh tế, xã hội của từng thời kỳ, tránh gây tác động quá lớn tới các nhóm khách hàng sử dụng điện.
2.7	Về trình tự, thủ tục và kỹ thuật soạn thảo văn bản: - Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo tuân thủ đúng trình tự soạn thảo văn bản theo quy định của Luật Ban hành văn bản quy pháp luật năm 2015 (sửa đổi, bổ sung năm 2020) và Nghị định số 34/2016/NĐ- CP ngày 14/5/2016 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều và biện hành Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật (sửa đổi, bổ sung tại số 154/2020/NĐ-CP ngày 31/12/2020); trong đó, cần lấy ý kiến rộng tượng chịu sự tác động của văn bản, EVN, chuyên gia, nhà khoa học làm thực tiễn để tiếp tục hoàn thiện dự	Tiếp thu ý kiến góp ý.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>thảo Quyết định và gửi Bộ Tư định trước khi trình Thủ tướng Chính phủ.</p> <p>- Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo rà soát, chỉnh lý về thể thức, kỹ thuật trình bày văn bản đảm bảo tuân thủ quy định của Điều 8 Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật năm 2015 (sửa đổi, bổ sung năm 2020) và Chương V (Thể thức và kỹ thuật trình bày văn bản quy phạm pháp luật) Nghị định số 34/2016/NĐ-CP (sửa đổi, bổ sung tại Nghị định số 154/2020/NĐ-CP); đồng thời, hoàn thiện hồ sơ dự thảo Quyết định theo quy định của Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật 2015 (sửa đổi, bổ sung năm 2020).</p>	
3	Bộ Lao động, Thương binh và Xã hội (Văn bản số 2870/LĐTBXH-BTXH ngày 27/7/2023)	
3.1	<p>Khoản 1 Điều 4 Dự thảo Quyết định đề nghị sửa lại như sau: <i>“Hộ nghèo, hộ cận nghèo theo quy định của pháp luật được hỗ trợ tiền điện, mức hỗ trợ hàng tháng tương đương tiền điện sử dụng 30 kWh tính theo mức giá bán lẻ điện sinh hoạt bậc 1 hiện hành”</i>.</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do hộ cận nghèo không thuộc đối tượng được hỗ trợ tiền điện. Ngoài ra, việc mở rộng đối tượng sẽ làm tăng khoản chi từ ngân sách nhà nước.</p>
3.2	<p>Khoản 2 Điều 4 Dự thảo Quyết định đề nghị sửa lại như sau:</p> <p><i>“Hộ gia đình có thành viên thuộc diện hưởng trợ cấp xã hội hàng tháng ở vùng điện lưới được hỗ trợ tiền điện, mức hỗ trợ hàng tháng tương đương tiền điện sử dụng 30 kWh tính theo mức giá bán lẻ điện sinh hoạt bậc 1 hiện hành.</i></p> <p><i>Trường hợp hộ gia đình thuộc diện được hỗ trợ tiền điện theo các đối tượng khác nhau, thì chỉ được hưởng một mức hỗ trợ tiền điện cao nhất”</i>.</p>	<p>- Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do tiêu chí hộ chính sách xã hội được quy định tại Quyết định số 60/2014/QĐ-TTg ngày 30 tháng 10 năm 2014 của Thủ tướng Chính phủ quy định tiêu chí hộ chính sách xã hội được hỗ trợ tiền điện. Đồng thời, quy định này đã được thực hiện ổn định từ năm 2014 đến nay. Việc mở rộng hỗ trợ tiền điện sinh hoạt cho tất cả các hộ chính sách xã hội sẽ tăng khoản chi từ ngân sách nhà nước đồng thời thực tế sẽ có khả năng hỗ trợ không đúng đối tượng cần được hỗ trợ.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>Đề nghị Bộ Công Thương không quy định tiêu chí kếp hộ chính sách xã hội “có lượng điện tiêu thụ cho mục đích sinh hoạt trong tháng không quá 50 kWh” như trong Dự thảo Quyết định. Quy định như vậy gây phức tạp trong xác định đối tượng và đó không phải là tiêu chí xác định đối tượng có hoàn cảnh khó khăn trong xã hội, trái với pháp luật về trợ giúp xã hội.</p>	
3.3	<p>Khoản 3 Điều 4 đề nghị sửa thành: “<i>Kinh phí hỗ trợ tiền điện cho hộ nghèo, hộ cận nghèo và hộ chính sách xã hội được bố trí từ nguồn ngân sách nhà nước và nguồn tài chính hợp pháp khác</i>”.</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do hộ cận nghèo không thuộc đối tượng được hỗ trợ tiền điện.</p>
3.4	<p>- Đề nghị: bỏ nội dung quy định trách nhiệm Bộ Lao động Thương binh và Xã hội tại khoản 2 Điều 5 của Dự thảo Quyết định.</p> <p>- Đồng thời, Dự thảo Quyết định cần bổ sung quy định hồ sơ, thủ tục và phương thức thực hiện hỗ trợ tiền điện.</p>	<p>- Tiếp thu ý kiến góp ý và bỏ nội dung quy định tiêu chí hộ nghèo, đối với quy định tiêu chí hộ chính sách xã hội được hưởng hỗ trợ tiền điện thuộc chức năng, nhiệm vụ của Bộ Lao động Thương binh và Xã hội. Khoản 2 Điều 5 Dự thảo Quyết định được hiệu chỉnh như sau: “<i>2. Bộ Lao động - Thương binh và Xã hội có trách nhiệm chủ trì, phối hợp với Bộ Tài chính, Bộ Công Thương, Ủy ban Dân tộc và các cơ quan liên quan xây dựng tiêu chí hộ chính sách xã hội được hưởng hỗ trợ theo quy định tại khoản 2 Điều 4 Quyết định này, trình Thủ tướng Chính phủ xem xét, quyết định.</i>”</p> <p>- Nội dung quy định hồ sơ, thủ tục và phương thức thực hiện hỗ trợ tiền điện thuộc phạm vi điều chỉnh tại Thông tư số 190/2014/TT-BTC ngày 11 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính quy định thực hiện chính sách hỗ trợ tiền điện cho hộ nghèo và hộ chính sách xã hội.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
4	Bộ Khoa học và Công nghệ (Văn bản số 2508/BKHCN-CNN ngày 01/8/2023)	
4.1	<p>Tại dự thảo Tờ trình:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tại khoản 1 Mục I về tổng kết thi hành Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg, đề nghị xem xét bổ sung đánh giá chi tiết kết quả đạt được; đánh giá tác động và hiệu quả kinh tế - xã hội trong thực thi chính sách. - Đề nghị xem xét bổ sung phụ lục giá điện cho từng nhóm khách hàng để làm cơ sở xây dựng cơ cấu giá bán lẻ điện tại dự thảo Quyết định. 	Tiếp thu ý kiến góp ý.
4.2	<p>Tại khoản 2 Điều 1 dự thảo Quyết định về phạm vi điều chỉnh và đối tượng áp dụng, đề nghị cân nhắc, xem xét bổ sung đối tượng áp dụng đối với đơn vị bán lẻ điện là các doanh nghiệp, tổ chức và cá nhân đầu tư phát triển nguồn năng lượng tái tạo không nối lưới điện quốc gia, chưa được đề cập trong dự thảo của Quyết định này.</p>	<p>Đơn vị bán lẻ điện là các doanh nghiệp, tổ chức và cá nhân đầu tư phát triển nguồn năng lượng tái tạo không nối lưới điện quốc gia là đơn vị bán lẻ điện tại nông thôn, miền núi, biên giới, hải đảo khu vực chưa nối lưới điện quốc gia (đã được quy định tại khoản 2 Điều 1 dự thảo Quyết định).</p>
4.3	<p>Tại Điều 6 dự thảo Quyết định về hiệu lực thi hành, đề nghị bổ sung điều khoản chuyển tiếp để các doanh nghiệp, tổ chức và cá nhân thuộc phạm vi điều chỉnh tại khoản 2 Điều 1 Quyết định này có thời gian để chuẩn bị và áp dụng biểu giá bán lẻ điện tại Quyết định này</p>	<p>Về hiệu lực thi hành, Bộ Công Thương kiến nghị áp dụng hiệu lực của Quyết định kể từ ngày thực hiện điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân gần nhất sau ngày Quyết định có hiệu lực pháp luật nhưng không sớm hơn 45 ngày kể từ ngày thông qua hoặc ký ban hành theo quy định tại khoản 1 Điều 151 Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật năm 2015 (sửa đổi, bổ sung năm 2020).</p>
4.4	<p>Tại Phụ lục về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện, giải pháp sử dụng công tơ thẻ trả trước đã phổ biến trên thế giới, rất phù hợp để ứng dụng tại các công trình công cộng, khu ký túc xá, các nơi dùng chung thiết bị điện tiêu thụ. Đặc biệt, khi ứng dụng công tơ thẻ trả trước cũng sẽ góp phần giải quyết</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, phương án này sẽ được nghiên cứu khi điều kiện kỹ thuật cho phép.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>được bài toán người thuê trọ không được ký hợp đồng trực tiếp với bên bán điện bị chủ cho thuê thu mức giá cao hơn quy định hay bài toán về trạm/trụ sạc xe điện... Do đó, đề nghị cơ quan soạn thảo xem xét một số nội dung sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cân nhắc tính toán tỷ lệ phần trăm giá bán lẻ điện hợp lý và xây chế để khuyến khích hình thức này phát triển. - Hiện nay dự thảo Quyết định chỉ xem xét đến giá bán lẻ sinh hoạt dùng công tơ điện trả trước. Tuy nhiên, công tơ thẻ trả trước cũng là giải pháp để giải quyết bài toán của trạm/trụ sạc xe điện, cơ quan soạn thảo nên cân nhắc, đánh giá tính khả thi để đưa thêm giải pháp này trong cơ cấu biểu giá bán lẻ điện. 	
5	Hội Điện lực Việt Nam (Văn bản số 56/CV-VEEA ngày 20/7/2023)	
5.1	<p>Tại dự thảo Tờ trình: Cần phải đánh giá chi tiết, cụ thể hơn những ưu, nhược điểm trong việc thực hiện cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo QĐ số 28/2014/QĐ-TTg từ năm 2014 đến năm 2023.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung nội dung đánh giá, phân tích, lựa chọn phương án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện kèm theo tại Công văn số 6153/BCT-ĐTĐL ngày 07/10/2022 của Bộ Công Thương.</p>
5.2	<p>Tại dự thảo Quyết định:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cần thiết phải quy định rõ ràng, rành mạch việc Ngân sách Nhà nước bù đắp phần chi phí chênh lệch do bán điện ở các khu vực nông thôn, miền núi, biên giới, hải đảo thấp hơn giá thành SXKD điện của đơn vị điện lực (chỉ nên quy định chung là đơn vị điện lực, không nên quy định Tập đoàn Điện lực Việt Nam bán điện). 	<ul style="list-style-type: none"> - Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do nội dung này không thay đổi so với quy định hiện hành tại Quyết định số 28/2017/QĐ-TTg, theo đó: + Đối với khu vực do Tập đoàn điện lực Việt Nam bán điện thì chênh lệch chi phí của đơn vị điện lực do áp dụng giá bán điện thống nhất toàn quốc thấp hơn giá thành sản xuất kinh doanh điện được tính vào giá điện chung toàn quốc để đảm bảo cân đối bù từ giá bán lẻ điện bình quân toàn quốc.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>- Cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cần phải đảm bảo giá điện sinh hoạt không cao hơn giá điện cho sản xuất và dịch vụ du lịch, tức là không lấy giá điện sinh hoạt để bù cho giá điện sản xuất và dịch vụ du lịch.</p> <p>- Cần mạnh dạn đưa phần “chi phí sử dụng” (thực chất là chi phí sử dụng công suất) vào các bậc thang của biểu giá bán lẻ điện sinh hoạt 5 bậc như Hàn Quốc đang áp dụng.</p>	<p>+ Đối với các khu vực không do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đối với khu vực không do Tập đoàn Điện lực Việt Nam bán điện, chênh lệch chi phí được thực hiện theo quy định của Thủ tướng Chính phủ do khoản chi phí này không được bù từ giá bán lẻ điện bình quân toàn quốc.</p> <p>- Tiếp thu ý kiến góp ý, trên cơ sở phân tích các đề xuất tại Đề án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện do EVN trình và tình hình kinh tế xã hội hiện nay, Bộ Công Thương đề nghị thực hiện cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo 2 giai đoạn, cụ thể:</p> <p>a) Giai đoạn 1: Sửa đổi giá bán điện cho nhóm khách hàng sử dụng điện ngoài mục đích sinh hoạt ở mức tối thiểu, đảm bảo tránh gây biến động quá lớn trong việc thực hiện cơ cấu biểu giá bán lẻ điện nhưng vẫn giải quyết được những vấn đề cấp thiết mà dư luận và người dân đặt ra trong thời gian qua.</p> <p>b) Giai đoạn 2: Trong các năm tới, Bộ Công Thương sẽ tiếp tục phối hợp với EVN theo dõi, cập nhật số liệu, đánh giá ảnh hưởng của phương án đề xuất tại Đề án (theo nguyên tắc giá phản ánh chi phí) tới tình hình sản xuất và đời sống của nhân dân, xây dựng lộ trình áp dụng theo từng giai đoạn phù hợp với sự phục hồi của nền kinh tế để báo cáo Thủ tướng Chính phủ quyết định, trong đó có xem xét việc áp dụng giá bán điện phản ánh đúng, đủ chi phí sản xuất kinh doanh điện của nhóm khách hàng sử dụng điện cũng như thử nghiệm đề xuất giá bán điện 2 thành phần theo công suất và điện năng để áp dụng cho các khách hàng sử dụng điện cho sản xuất tại cấp 110 kV trở lên để có đánh giá kỹ lưỡng trước khi áp dụng chính thức.</p>
5.3	Tại Điều 2 dự thảo Quyết định:	

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>- Khoản 1: Quyết định số 02/2023/QĐ-TTg quy định khung giá bán lẻ điện bình quân; do vậy cần quy định rõ cơ cấu biểu giá bán lẻ điện là bảng kê tỷ lệ % của mức giá bán lẻ điện bình quân “trong khung giá bán lẻ điện bình quân do TTg CP quy định”</p> <p>- Khoản 2: Cần phải quy định rõ ai là người quyết định mức giá bán lẻ điện bình quân trong khung giá bán lẻ điện bình quân do TTgCP quy định thì đơn vị bán lẻ điện mới có cơ sở để xác định biểu giá bán lẻ điện nêu trong bảng kê tỷ lệ % của mức giá bán lẻ điện bình quân.</p>	<p>- Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do phạm vi của Dự thảo Quyết định quy định cơ cấu biểu giá bán lẻ điện; quy định về điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân thuộc phạm vi điều chỉnh của Quyết định số 24/2017/QĐ-TTg, trong đó có quy định liên quan đến thẩm quyền điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân.</p>
5.4	<p>Tại Điều 3:</p> <p>- Khoản 3: Cần bổ sung thêm :thời gian sử dụng điện trong ngày “bao gồm các giờ bình thường, các giờ cao điểm, các giờ thấp điểm theo khung giờ thực tế của biểu đồ phụ tải ngày đêm” cho mục đích...</p> <p>- Khoản 4: Cần bổ sung thêm quy định về giá bán lẻ điện sinh hoạt 5 bậc tăng, nhưng không vượt quá giá bán lẻ điện cho sản xuất và dịch vụ du lịch.</p> <p>- Khoản 6: Viết như Dự thảo của quý Bộ không rõ ràng, tương đối khó hiểu. Đề nghị viết rõ là: i) Những khu vực nông thôn, miền núi, biên giới, hải đảo đã được kết nối với lưới điện quốc gia thì áp dụng giá bán lẻ điện chung như các khu vực khác trên toàn quốc; ii) Những khu vực nông thôn, miền núi, biên giới, hải đảo chưa được kết nối với lưới điện quốc gia được áp dụng giá bán điện thấp hơn giá thành</p>	<p>- Đề nghị giữ nguyên như dự thảo Quyết định do quy định liên quan đến khung thời gian áp dụng giá TOU thuộc phạm vi điều chỉnh tại Thông tư số 16/2014/TT-BCT ngày 29/5/2014 của Bộ Công Thương quy định về thực hiện giá bán điện.</p> <p>- Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo do việc cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho sinh hoạt được thực hiện theo nguyên tắc không làm thay đổi giá bán lẻ điện bình quân cho sinh hoạt, giá bán điện của các bậc cao được điều chỉnh để bù cho các bậc thấp hơn nhằm đảm bảo khuyến khích sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả.</p> <p>- Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do nội dung này không thay đổi so với quy định hiện hành tại Quyết định số 28/2017/QĐ-TTg, theo đó:</p> <p>+ Đối với khu vực do Tập đoàn điện lực Việt Nam bán điện thì chênh lệch chi phí của đơn vị điện lực do áp dụng giá bán điện thống nhất toàn quốc thấp hơn giá thành sản xuất kinh doanh điện</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	SXKD điện của đơn vị điện lực. Phân chênh lệch chi phí này do Ngân sách Nhà nước bù đắp và do TTgCP quyết định theo đề xuất của Bộ Tài chính.	được tính vào giá điện chung toàn quốc để đảm bảo cân đối bù từ giá bán lẻ điện bình quân toàn quốc. + Đối với các khu vực không do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đối với khu vực không do Tập đoàn Điện lực Việt Nam bán điện, chênh lệch chi phí được thực hiện theo quy định của Thủ tướng Chính phủ do khoản chi phí này không được bù từ giá bán lẻ điện bình quân toàn quốc.
5.5	Tại Điều 5: Khoản 1: Cần bổ sung thêm hai gạch đầu dòng trong Điểm b là: i) - Cơ chế áp dụng “phí sử dụng” trong các bậc thang của biểu giá điện sinh hoạt 5 bậc” (cho phù hợp với đề xuất tại mục 1.5 ở trên); ii) - Cơ chế bán lẻ điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện bằng năng lượng mặt trời và người sử dụng điện.	- Tiếp thu ý kiến góp ý, phương án này sẽ tiếp tục được nghiên cứu trong giai đoạn 2.
6	Hội Bảo vệ người tiêu dùng Việt Nam (Văn bản số 106/CV-HBVNTDVN ngày 17/7/2023)	
6.1	Đề nghị bổ sung thêm 1 điểm trong khoản 3 Điều 5 về trách nhiệm của Bộ Tài chính đề xuất Thủ tướng Chính phủ xử lý số tiền chênh lệch chi phí của đơn vị điện lực do áp dụng giá bán điện thống nhất toàn quốc thấp hơn giá thành sản xuất kinh doanh điện chênh lệch chi phí đối với khu vực không do EVN bán điện.	Đề nghị giữ nguyên như dự thảo Quyết định do kiến nghị thuộc phạm vi điều chỉnh của Luật Ngân sách nhà nước và các hướng dẫn có liên quan. Ngoài ra, trong thực tế hiện nay, lưới điện tại hầu hết các khu vực không nối lưới điện quốc gia đã được bàn giao cho các đơn vị thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam quản lý và bán điện như tại huyện đảo Trường Sa, tỉnh Khánh Hòa; huyện đảo Côn Đảo, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu và rất nhiều các đảo nhỏ khác thuộc tỉnh Kiên Giang.
6.2	Hiện nay xăng dầu là một đối tượng phải chịu thuế tiêu thụ đặc biệt, để Nhà nước điều tiết, giảm thiểu phát thải khí nhà	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ theo 02 phương án:

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>kính, giảm thiểu tiêu dùng và xăng dầu cũng đã phải chịu thêm thuế bảo vệ môi trường.</p> <p>Tại Phụ lục cơ cấu biểu giá bán lẻ điện của Dự thảo, giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện nêu tại Mục 3 đang đề ở mức thấp hơn nhiều so với các loại hình kinh doanh khác nêu tại Mục 4.2 là không hợp lý.</p> <p>Đề nghị xem xét quy định tỷ lệ giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện bằng với tỷ lệ giá bán lẻ điện cho các hộ kinh doanh khác.</p>	<p>- Phương án 1: Bổ sung nhóm khách hàng là trạm, trụ sạc xe điện tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều 3 và tại Phụ lục của Dự thảo Quyết định. Cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho trạm, trụ sạc xe điện được xây dựng trên cơ sở giá điện phản ánh chi phí sản xuất điện mà trạm/trụ sạc xe điện gây ra cho hệ thống điện.</p> <p>- Phương án 2: Áp dụng giá điện cho mục đích sạc xe điện theo giá kinh doanh.</p>
7	Bộ Giao thông vận tải (Văn bản số 8766/BGTVT-TC ngày 10/8/2023)	
	<p>Ngày 22/7/2022, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Quyết định số 876/QĐ- TTg phê duyệt Chương trình hành động về chuyển đổi năng lượng xanh, giảm phát thải khí các-bon và khí mê-tan của ngành giao thông vận tải, với mục tiêu là phát triển hệ thống giao thông vận tải xanh hướng tới mục tiêu phát thải ròng khí nhà kính về “0” vào năm 2050. Trong đó, Thủ tướng Chính phủ đã giao Bộ Công thương: <i>“Chủ trì phát triển ngành công nghiệp sản xuất phương tiện, trang thiết bị giao thông vận tải sử dụng điện, năng lượng xanh; sản xuất, cung ứng điện, năng lượng xanh thay thế nhiên liệu hóa thạch đáp ứng nhu cầu trong nước; mở rộng phối trộn, cung ứng nhiên liệu sinh học; phát triển hệ thống sạc điện, năng lượng xanh cho phương tiện giao thông”</i>.</p> <p>Để thúc đẩy quá trình chuyển đổi năng lượng xanh, giảm phát thải khí các- bon và khí mê-tan, đề nghị cơ quan soạn thảo nghiên cứu, quy định giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện tại mục 3 Phụ lục dự thảo Quyết định đề thúc đẩy</p>	<p>Do Phương án áp dụng giá bán lẻ điện cho sản xuất đối với mục đích sạc xe điện sẽ phát sinh bù chéo từ các nhóm khách hàng khác. Phương án này không phù hợp với chủ trương được quy định tại Nghị quyết số 55-NQ/TW ngày 11 tháng 02 năm 2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, theo đó không thực hiện bù chéo giữa các nhóm khách hàng nên Bộ Công Thương kiến nghị không xem xét phương án này mà chỉ xem xét Phương án 1 và Phương án 2 để báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, quyết định, lựa chọn phương án áp dụng.</p> <p>- Phương án 1: Bổ sung nhóm khách hàng là trạm, trụ sạc xe điện tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều 3 và tại Phụ lục của Dự thảo Quyết định. Cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho trạm, trụ sạc xe điện được xây dựng trên cơ sở giá điện phản ánh chi phí sản xuất điện mà trạm/trụ sạc xe điện gây ra cho hệ thống điện.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	chuyên đổi phương tiện, thiết bị giao thông vận tải sang sử dụng điện, năng lượng xanh theo hướng áp dụng giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện tương tự giá bán lẻ điện cho các ngành sản xuất.	- Phương án 2: Áp dụng giá điện cho mục đích sạc xe điện theo giá kinh doanh.
8	Bộ Kế hoạch và Đầu tư (Văn bản số 5905/BKHĐT-KTCNDV ngày 26/7/2023)	
8.1	Về giá bán điện cho nhóm khách hàng dụng điện cho mục đích sạc xe điện, tại Thông báo 199/TB-VPCP ngày 31/5/2023 của Văn Chính phủ truyền đạt ý kiến kết luận cuộc họp về đề nghị ban hành chính sách ưu đãi giá điện tại các trụ sạc xe điện, Phó Thủ tướng Chính phủ Trần Hồng Hà đã giao Bộ Giao thông vận tải chủ trì, phối hợp cùng một số bộ, ngành liên quan nghiên cứu, đề xuất các chính sách hỗ trợ đồng bộ, khả thi có thể triển khai ngay, gắn với thời hạn áp dụng cụ thể và phù hợp với các quy định trong các Hiệp định thương mại tự do mà Việt Nam đã cam kết thực hiện để báo cáo Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ xem xét, cho ý kiến. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương phối hợp với Bộ Giao thông vận tải có ý kiến về vấn đề này.	Tiếp thu ý kiến góp ý. Ngày 10/8/2023, Bộ Công Thương đã có Công văn số 5296/BCT-ĐTĐL gửi Bộ Giao thông vận tải góp ý đối với dự thảo báo cáo đề xuất chính sách hỗ trợ chuyển đổi sang xe điện, theo đó Bộ Công Thương nhận thấy rằng theo quy định pháp luật hiện hành thì ngân sách nhà nước chỉ hỗ trợ tiền điện cho hộ nghèo, hộ chính sách xã hội. Việc hỗ trợ giá điện cho trạm/trụ sạc là chưa đúng đối tượng được hỗ trợ tiền điện theo quy định tại Luật Điện lực và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực và quy định tại Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg nên Bộ Công Thương đề nghị Bộ Giao thông vận tải nghiên cứu các giải pháp khác ngoài giải pháp về giá điện để hỗ trợ, thúc đẩy sự phát triển của phương tiện xe điện.
8.2	Về căn cứ pháp lý (trang 1) tại dự thảo Quyết định, đề nghị xem xét bổ sung 02 văn bản luật có nội dung sửa đổi Luật Điện lực như sau: <i>(1) Luật số 28/2018/QH14 ngày 15 tháng 6 năm 2018 của Quốc hội sửa đổi, bổ sung một số điều của 11 luật có liên quan đến quy hoạch;</i> <i>(2) Luật số 03/2022/QH15 ngày 11 tháng 01 năm 2022 của Quốc hội sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Đầu tư</i>	Đề nghị giữ nguyên như dự thảo, do nội dung sửa đổi Luật Điện lực tại 02 Luật này không liên quan đến quy định về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<i>công, Luật Đầu tư theo phương thức đối tác công tư, Luật Đầu tư, Luật Nhà ở, Luật Đấu thầu, Luật Điện lực, Luật Doanh nghiệp, Luật Thuế tiêu thụ đặc biệt và Luật Thi hành án dân sự.</i>	
8.3	Chính phủ hiện nay đang triển khai các chính sách thúc đẩy tăng trưởng, cơ cấu lại nền kinh tế gắn với chuyển đổi mô hình tăng trưởng theo hướng xanh hóa các ngành kinh tế, bảo đảm an sinh xã hội, ổn định kinh tế vĩ mô. Do vậy, việc thiết kế và lựa chọn các phương án sửa đổi cơ cấu biểu giá bán lẻ điện phải tuân thủ quy định của pháp luật điện lực; thực hiện được chính sách khuyến khích sử dụng phương tiện, thiết bị tiết kiệm năng lượng, từng bước loại bỏ phương tiện, thiết bị có công nghệ lạc hậu, hiệu suất năng lượng thấp theo quy định tại Luật Sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả; đồng thời đảm bảo hài hòa lợi ích của Nhà nước, doanh nghiệp và người dân.	Tiếp thu ý kiến góp ý, trên cơ sở phân tích các đề xuất tại Đề án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện do EVN trình và tình hình kinh tế xã hội hiện nay, Bộ Công Thương đề nghị thực hiện cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo 2 giai đoạn như đã phân tích nêu trên.
8.4	Tại Nghị quyết 55-NQ/TW ngày 11/02/2020 về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, Bộ Chính trị đã chỉ đạo “không thực hiện bù chéo giá điện giữa các nhóm khách hàng, giữa các vùng, miền”. Do vậy, khi không thực hiện bù chéo giữa các vùng, miền, đề nghị Bộ Công Thương phối hợp với Bộ Tài chính để nghiên cứu chính sách hỗ trợ đối với khách hàng sử dụng điện ở khu vực nông thôn, miền núi, hải đảo.	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đề xuất áp dụng việc cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo các giai đoạn khác nhau, thực hiện theo lộ trình nhằm thực hiện quy định tại Nghị quyết số 55-NQ-TW ngày 11/02/2020 của Bộ Chính trị, phù hợp với các bước phát triển của thị trường điện lực.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
8.5	Đề nghị bổ sung trách nhiệm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam vào Điều 5 về Tổ chức thực hiện	Đề nghị giữ nguyên như dự thảo Quyết định do Tập đoàn Điện lực Việt Nam thuộc đối tượng áp dụng theo quy định tại khoản 2 Điều 1 dự thảo Quyết định.
8.6	<p>Về dự thảo Tờ trình Thủ tướng Chính phủ</p> <ul style="list-style-type: none"> - Trong mục I.1 về tổng kết thi hành Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg, đề nghị điều chỉnh đoạn “Từ khi Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg được ban hành tới nay, giá bán lẻ điện đã được <i>điều chỉnh 04 lần...</i>” thành “Từ khi Quyết định số 28/014/QĐ-TTg được ban hành tới nay, giá bán lẻ điện đã <i>được điều chỉnh 5 lần...</i>” do lần điều chỉnh thứ 5 được thực hiện theo Quyết định số 1062/QĐ-BCT ngày 04/5/2023 của Bộ Công Thương quy định về giá bán điện. - Mục III về quá trình xây dựng dự thảo quyết định, đề nghị rà soát lại các mốc thời gian trong quá trình xây dựng quyết định (trang 5 dự thảo Tờ trình). - Theo quy định tại khoản 1 Điều 31 Luật Điện lực, việc điều chỉnh giá bán lẻ điện phải được thực hiện công khai, minh bạch về sự biến đổi của các yếu tố cấu thành liên quan đến việc điều chỉnh giá. Tuy nhiên, một số nhận định tại dự thảo Tờ trình chưa nêu đầy đủ căn cứ, thuyết minh bằng số liệu cụ thể, bao gồm: <ul style="list-style-type: none"> + Báo cáo bổ sung về nhận định việc phân bổ phần chênh lệch doanh thu bán điện thiếu hụt do bổ sung nhóm khách hàng “cơ sở lưu trú du lịch” cho tất cả các nhóm khách hàng sử dụng điện <i>có nhiều ưu điểm hơn việc chọn phương án phân bổ giá điện cho nhóm khách hàng sản xuất</i> và trong 	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung nội dung đánh giá, phân tích, lựa chọn phương án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện kèm theo tại Công văn số 6153/BCT-ĐTĐL ngày 07/10/2022 của Bộ Công Thương.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>phạm vi +/-2% so với tỷ lệ tại Phụ lục của Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg (điểm a, trang 8 dự thảo Tờ trình);</p> <p>+ Đề xuất gộp cấp điện áp cho nhóm khách hàng sản xuất, kinh doanh theo quy định về hệ thống điện phân phối và <i>thực tế phát triển lưới điện tại các Tổng công ty Điện lực</i> nhưng chưa đưa ra thuyết minh, số liệu cụ thể (điểm b, trang 8 dự thảo Tờ trình);</p> <p>+ Đề xuất kết quả tính giá bán điện cho nhóm khách hàng sản xuất tại cấp điện áp 220 kV trở lên <i>không bao gồm chi phí của khâu phân phối, bán lẻ điện</i>, tương tự các nhà máy điện đầu nối lưới điện truyền tải phục vụ cho tự dùng, khởi động,... (điểm c, trang 8 dự thảo Tờ trình);</p> <p>+ Đề xuất điều chỉnh cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho khách hàng sinh hoạt theo đề xuất của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tư vấn tại Công văn số 404/EVN-TCKT trong khi chưa có ý kiến, thuyết minh của cơ quan quản lý nhà nước lĩnh vực này là Bộ Công Thương (điểm d, trang 8 dự thảo Tờ trình).</p> <p>+ Tính toán, đánh giá tác động của việc điều chỉnh cơ cấu biểu giá bán lẻ điện đối với các đối tượng áp dụng của Quyết định này.</p> <p>+ Dự kiến kinh phí hỗ trợ cho các đối tượng hộ nghèo, hộ chính sách xã hội.</p> <p>Đề nghị Bộ Công Thương làm rõ, bổ sung đầy đủ căn cứ, số liệu thuyết minh cụ thể đối với các nội dung nêu trên.</p> <p>- Tại Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg, Thủ tướng Chính phủ đã giao triển khai “<i>Cơ chế giá bán điện hai thành phần</i></p>	<p>- Tiếp thu ý kiến góp ý, trên cơ sở phân tích các đề xuất tại Đề án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện do EVN trình (trong đó có đề xuất giá 2 thành phần và các cơ chế giá khác), để tránh tác động quá lớn đến các khách hàng sử dụng điện, đặc biệt là các doanh nghiệp sản xuất cần có thời gian hồi phục sau tác động của đại</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p><i>gồm giá công suất và giá điện năng cho các nhóm khách hàng” và “Cơ chế giá điện khuyến khích để áp dụng thí điểm cho khách hàng tham gia vào chương trình quản lý nhu cầu điện”.</i> Đề nghị bổ sung làm rõ nguyên nhân chưa triển khai nhiệm vụ này.</p> <p>- Đề nghị bổ sung một số giải pháp hạn chế tác động của việc điều chỉnh cơ cấu biểu giá bán lẻ điện đối với các nhóm khách hàng (giải pháp về truyền thông, giải pháp tiết kiệm điện, đổi mới nâng cao hiệu suất thiết bị công nghệ trong các nhóm đối tượng khách hàng, đặc biệt là các ngành sản xuất tiêu thụ nhiều điện năng...)</p>	<p>dịch Covid-19 và tác động của tình hình địa chính trị trên thế giới, Bộ Công Thương đã đề nghị thực hiện cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo 2 giai đoạn, cụ thể:</p> <p>a) Giai đoạn 1: Sửa đổi giá bán điện cho nhóm khách hàng sử dụng điện ngoài mục đích sinh hoạt ở mức tối thiểu, đảm bảo tránh gây biến động quá lớn trong việc thực hiện cơ cấu biểu giá bán lẻ điện nhưng vẫn giải quyết được những vấn đề cấp thiết mà dư luận và người dân đặt ra trong thời gian qua.</p> <p>b) Giai đoạn 2: Trong các năm tới, Bộ Công Thương sẽ tiếp tục phối hợp với EVN theo dõi, cập nhật số liệu, đánh giá ảnh hưởng của phương án đề xuất tại Đề án (theo nguyên tắc giá phản ánh chi phí) tới tình hình sản xuất và đời sống của nhân dân, xây dựng lộ trình áp dụng theo từng giai đoạn phù hợp với sự phục hồi của nền kinh tế để báo cáo Thủ tướng Chính phủ quyết định, trong đó có xem xét việc áp dụng giá bán điện phản ánh đúng, đủ chi phí sản xuất kinh doanh điện của nhóm khách hàng sử dụng điện cũng như thử nghiệm đề xuất giá bán điện 2 thành phần theo công suất và điện năng để áp dụng cho các khách hàng sử dụng điện cho sản xuất tại cấp 110 kV trở lên để có đánh giá kỹ lưỡng trước khi áp dụng chính thức.</p>
9	Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam (Văn bản số 7103/TLĐ-CSPL ngày 24/7/2023)	
9.1	<p>Đề nghị tiếp tục rà soát, xây dựng cơ cấu biểu giá bán lẻ điện nhằm khắc phục một số tình trạng hạn chế:</p> <p>- Cơ chế giá điện của Dự thảo Quyết định là chưa hợp lý, bởi giá điện sinh hoạt của người dân chi trả còn cao hơn cả giá điện sản xuất của các doanh nghiệp. Điện cho sản xuất có thời điểm bằng 52% giá bình quân, trong khi giá đối với</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đề xuất áp dụng việc cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo các giai đoạn khác nhau, thực hiện theo lộ trình nhằm thực hiện quy định tại Nghị quyết số 55-NQ-TW ngày 11/02/2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, phù hợp với các bước phát triển của thị</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>hộ nghèo chính sách, ưu đãi lớn nhất cũng bằng 90% giá bình quân.</p> <p>- Tình trạng bù chéo giá điện giữa các hộ tiêu dùng điện vẫn chưa được khắc phục triệt để. Vẫn còn sự bù chéo giữa các hộ sử dụng nhiều và hộ sử dụng ít. Điều này là không phù hợp. Giá điện sinh hoạt vẫn đang phải bù chéo cho giá điện sản xuất, kinh doanh với giá điện sinh hoạt, giá điện giữa các vùng miền.</p>	<p>trường điện lực. Trong giai đoạn hiện nay, khi nền kinh tế đang được phục hồi sau đại dịch Covid-19 thì Bộ Công Thương đề xuất các phương án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện ở mức tối thiểu, một mặt vẫn đảm bảo giải quyết những vấn đề thực tiễn cấp bách nhưng không gây tác động quá lớn tới người dân và doanh nghiệp.</p>
9.2	<p>Bộ lấy ý kiến dự thảo Quyết định thay thế Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg, theo Công văn số 5959/VPCP-KTTH, Bộ Công Thương được giao cụ thể là “<i>Bộ Công thương chủ trì, phối hợp với Bộ Tư pháp, Bộ Tài chính và các cơ quan liên quan nghiên cứu, thực hiện việc sửa đổi, bổ sung Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg...</i>”. Đề nghị Bộ lưu ý giải trình.</p>	<p>Các nội dung sửa đổi, bổ sung Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg đã được Bộ Công Thương thực hiện từ năm 2017 đến nay và đã trình Thủ tướng Chính phủ dự thảo Quyết định thay thế Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg.</p>
9.3	<p>Đề nghị nghiên cứu và xem xét việc công bố biểu giá bán lẻ điện sinh hoạt thời điểm này. Lý do: Bộ đang thực hiện việc kiểm tra toàn diện ngành điện, trong đó có cả giá điện. Sau khi kết thúc thanh tra, cải tổ ngành điện, Bộ tiếp tục lấy kiến các doanh nghiệp và nhân dân để tổng hợp, đảm bảo Quyết định mang tính khả thi.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, trong năm 2022, Bộ Công Thương đã tổ chức lấy ý kiến rộng rãi về các phương án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện. Trên cơ sở tổng hợp các ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã đề xuất lựa chọn các phương án tại Dự thảo Quyết định.</p>
10	Tổng công ty Điện lực thành phố Hà Nội (Văn bản số 4971/EVNHA NOI-KD ngày 19/7/2023)	
10.1	<p>Tại dự thảo đã bổ sung nhóm đối tượng khách hàng giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện có cơ cấu ở mức giữa giá bán lẻ điện cho các ngành sản xuất và giá bán lẻ điện cho kinh doanh. Tuy nhiên, hoạt động sạc xe điện tại các trạm/trụ sạc xe điện tương tự như hoạt động cung cấp nhiên</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ theo 02 phương án:</p> <p>- Phương án 1: Bổ sung nhóm khách hàng là trạm, trụ sạc xe điện tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều 3 và tại Phụ lục của Dự thảo Quyết định. Cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho trạm, trụ sạc xe điện</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	liệu cho ô tô, mô tô, xe máy và xe có động cơ khác nhằm thực hiện dịch vụ gia tăng nên về bản chất đây là hoạt động kinh doanh, dịch vụ thuộc đối tượng áp dụng giá bán lẻ điện cho mục đích kinh doanh. Đề nghị nhóm đối tượng khách hàng giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện có cơ cấu bằng với cơ cấu giá bán lẻ điện cho kinh doanh.	được xây dựng trên cơ sở giá điện phản ánh chi phí sản xuất điện mà trạm/trụ sạc xe điện gây ra cho hệ thống điện. - Phương án 2: Áp dụng giá điện cho mục đích sạc xe điện theo giá kinh doanh.
10.2	Đề xuất gộp các nhóm khách hàng Bệnh viện, nhà trẻ, mẫu giáo, trường phổ thông với nhóm khách hàng Cơ quan hành chính, chiếu sáng công cộng thành 1 nhóm. Phương án này đơn giản trong áp dụng, tạo điều kiện thuận lợi cho các đơn vị trong công tác quản lý áp giá bán điện.	Tiếp thu ý kiến góp ý, phương án này sẽ được nghiên cứu trong giai đoạn 2.
10.3	Tại khoản 1 Điều 5 dự thảo Quyết định chỉ đề cập Bộ Công thương có trách nhiệm: <i>Quy định và hướng dẫn thực hiện giá bán lẻ điện cho các nhóm khách hàng sử dụng điện</i> . Đề nghị xem xét bổ sung như tại khoản 1 Điều 5 của Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg.	Tiếp thu ý kiến góp ý và đề xuất giữ nguyên như quy định tại điểm a khoản 1 Điều 5 dự thảo Quyết định như sau: “a) <i>Quy định và hướng dẫn thực hiện giá bán lẻ điện cho các nhóm khách hàng sử dụng điện; giá bán điện cho các đơn vị bán lẻ điện;</i> ”
10.4	Hiện tại trong Tờ trình về Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ quy định về cơ cấu giá bán lẻ điện có căn cứ Quyết định số 648/QĐ-BCT ngày 20/3/2019, giá bán lẻ điện bình quân 1.864,44 đ/kWh. Đề nghị cập nhật theo giá bán lẻ điện bình quân theo Quyết định số 377/QĐ-EVN ngày 27/4/2023, giá bán lẻ điện bình quân là 1.920,3732 đ/kWh.	Tiếp thu ý kiến góp ý và thực hiện cập nhật tại dự thảo Tờ trình Thủ tướng Chính phủ.
11	Tổng công ty Điện lực miền Trung (Văn bản số 5025/EVNCPC-KD+TCKT ngày 21/7/2023)	
11.1	Về giá bán lẻ điện cho sản xuất:	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đề xuất áp dụng việc cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện theo các giai đoạn khác nhau, thực

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>Giá bán điện áp dụng cho sản xuất đang ở mức thấp so với giá bình quân chung, do đó chưa khuyến khích các doanh nghiệp quan tâm đổi mới công nghệ, sử dụng điện hiệu quả, đồng thời để giảm dần mức bù chéo giữa các hộ tiêu thụ điện, đề nghị nghiên cứu, điều chỉnh tăng tỷ lệ phù hợp đối với nhóm ngành này.</p>	<p>hiện theo lộ trình nhằm thực hiện quy định tại Nghị quyết số 55-NQ-TW ngày 11/02/2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, phù hợp với các bước phát triển của thị trường điện lực. Trong giai đoạn hiện nay, khi nền kinh tế đang được phục hồi sau đại dịch Covid-19 thì Bộ Công Thương đề xuất các phương án cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện ở mức tối thiểu, một mặt vẫn đảm bảo giải quyết những vấn đề thực tiễn cấp bách nhưng không gây tác động quá lớn tới người dân và doanh nghiệp.</p>
11.2	<p>Về giá bán điện cho Cơ sở lưu trú du lịch: Giá bán điện cho Cơ sở lưu du lịch điều chỉnh ngang bằng giá bán điện sản xuất, là mức giá thấp so với giá bình quân chung, điều này cũng gây lực bù chéo đối với các hộ tiêu thụ điện khác, đặc biệt trong bối cảnh hiện nay khi ngành lữ hành đang phục hồi sau đại dịch, kính xuất Công Thương xem mức này cho phù hợp.</p>	<p>Việc điều chỉnh giá bán điện cho đối tượng là cơ sở lưu trú du lịch ngang bằng với giá bán điện cho nhóm khách hàng sản xuất là nhằm thực hiện Nghị quyết số 08-NQ/TW ngày 16/01/2017 của Bộ Chính trị về phát triển du lịch trở thành ngành kinh tế mũi nhọn. Giá điện cho các hộ kinh doanh khác trước mắt sẽ giữ nguyên như quy định hiện hành.</p>
11.3	<p>Về tính toán giá điện cho Trạm/trụ sạc xe điện: Thời gian gần đây, số lượng xe điện đưa vào vận hành tăng cao, do đó kính đề xuất Bộ Công Thương xem xét thu thập số liệu thực tế tại Việt Nam giai đoạn hiện nay, kết hợp kinh nghiệm quốc tế để tính toán giá điện cho Trạm/trụ sạc xe điện.</p>	<p>Giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc được Bộ Công Thương nghiên cứu, tính toán, đề xuất trên cơ sở phản ánh đúng, đủ chi phí sản xuất, kinh doanh của ngành điện và đặc điểm phụ tải của đối tượng trạm/trụ sạc xe điện. Hiện nay, Việt Nam chưa có dữ liệu về phụ tải này nên Bộ đã tham khảo dữ liệu quốc tế để nghiên cứu, tính toán.</p>
11.4	<p>Về giá bán điện 2 thành phần: Giá bán điện 2 thành phần là xu hướng chung của các nước, nó mang lại lợi ích cho cả ngành điện và người tiêu dùng, tạo động lực thúc đẩy khách hàng quan tâm đến chế độ sử</p>	<p>Do cơ chế giá bán điện hai thành phần công suất và điện năng là phương pháp tính giá rất mới ở nước ta nên cần có nghiên cứu kỹ về kinh nghiệm áp dụng của các nước trên thế giới cũng như lộ trình áp dụng, khả năng đáp ứng về công nghệ đo đếm khi áp dụng. Vì vậy, Bộ Công Thương đã kiến nghị Thủ tướng Chính</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>dụng điện của mình để có chi phí sử dụng điện thấp nhất, qua đó giúp ngành điện nâng cao hiệu quả sử dụng tài sản cố định, giảm chi phí đầu tư. Do đó, dự thảo Quyết định trình Thủ tướng Chính phủ cần có lộ trình cụ thể đối với việc triển khai nghiên cứu, áp dụng thí điểm, đánh giá và đề xuất kế hoạch triển khai chính thức.</p> <p><i>(Đơn vị có cùng ý kiến: Tổng công ty Điện lực miền Bắc (Văn bản số 3396/EVNNPC-PC ngày 23/7/2023)</i></p>	<p>phủ giao Bộ Công Thương nghiên cứu và áp dụng thử nghiệm giá bán điện 2 thành phần gồm giá công suất và giá điện năng trước mắt áp dụng cho khách hàng sử dụng điện cho sản xuất tại cấp điện áp 110 kV để có cơ sở đánh giá tác động đến giá bán lẻ điện bình quân cũng như đến chi phí sản xuất của khách hàng sử dụng điện.</p>
11.5	<p>Khoản 3 Điều 3 Dự thảo Quyết định: Đề xuất bổ sung nội dung cho rõ ý “<i>Giá bán lẻ điện theo thời gian sử dụng điện trong ngày cho mục đích sản xuất, kinh doanh, cơ sở lưu trú du lịch, trạm/trụ sạc xe điện tại các cấp điện áp được áp dụng đối với khách hàng sử dụng điện đủ điều kiện theo quy định của pháp luật</i>”</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do nội dung này giữ nguyên theo quy định hiện hành tại Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg. Ngoài ra, việc áp dụng giá điện theo thời gian sử dụng điện trong ngày còn phụ thuộc vào điều kiện kỹ thuật đo đếm. Điểm a khoản 1 Điều 5 Dự thảo Quyết định cũng giao Bộ Công Thương hướng dẫn thực hiện giá bán điện trong đó có điều kiện áp dụng giá điện theo thời gian sử dụng điện trong ngày.</p>
12	Tổng công ty Điện lực miền Bắc (Văn bản số 3396/EVNNPC-PC ngày 23/7/2023)	
12.1	<p>Về khung giờ cao thấp điểm: Từ số liệu thống kê tình hình vận hành thực tế các khung giờ cao thấp điểm của hệ thống điện Việt Nam đã thay đổi rất nhiều so với quy định về khung giờ cao thấp điểm hiện hành. Tuy nhiên, trong dự thảo mới do Bộ Công thương đang lấy ý kiến vẫn giữ nguyên các khung giờ cao thấp điểm như hiện nay sẽ không phản ánh đúng đặc tính của phụ tải, dẫn đến việc áp dụng giá bán điện theo thời gian mang lại hiệu quả không cao trong việc vận hành hệ thống điện, nhất là giai đoạn mùa nắng nóng để giảm áp lực đầu tư về nguồn điện. Vì vậy, đối với cơ cấu giá bán điện mới</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do quy định liên quan đến khung thời gian áp dụng giá TOU thuộc phạm vi điều chỉnh tại Thông tư số 16/2014/TT-BCT ngày 29/5/2014 của Bộ Công Thương quy định về thực hiện giá bán điện.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	cần điều chỉnh về khung giờ cao thấp điểm để việc áp dụng phù hợp với tình hình thực tế.	
12.2	Về giá bán điện cho Trạm/trụ sạc xe điện: Do khung giờ cao thấp điểm của hệ thống đã thay đổi so với quy định hiện hành, đồng thời số lượng xe điện đưa vào vận hành khá lớn, để tính toán đề xuất biểu giá bán điện cho Trạm/trụ sạc phù hợp với thực tế của Việt Nam, đề nghị Bộ Công thương nghiên cứu, sử dụng số liệu thu thập thực tế của Việt Nam kết hợp với kinh nghiệm của các nước trên thế giới để tính toán, đề xuất giá bán điện cho Trạm/trụ sạc.	Giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc được Bộ Công Thương nghiên cứu, tính toán, đề xuất trên cơ sở phản ánh đúng, đủ chi phí sản xuất, kinh doanh của ngành điện và đặc điểm phụ tải của đối tượng trạm/trụ sạc xe điện. Hiện nay, Việt Nam chưa có dữ liệu về phụ tải này nên Bộ đã tham khảo dữ liệu quốc tế để nghiên cứu, tính toán.
12.3	Về giá bán điện theo các cấp điện áp: Dự thảo đã cơ cấu lại giá bán lẻ điện cho các ngành sản xuất theo cấp điện áp (Gồm 3 cấp: Cấp điện áp cao áp trên 35kV (Cấp điện áp từ 220kV trở lên; Cấp điện áp từ trên 35kV đến dưới 220kV); Cấp điện áp trung áp (từ 01kV đến 35 kV); Cấp điện áp hạ áp dưới 01kV). Tuy nhiên chưa đưa ra cơ cấu Giá bán buôn điện cho các khu công nghiệp theo các cấp điện áp. Đề nghị bổ sung quy định về cơ cấu giá bán cho các khu công nghiệp theo cấp điện áp phù hợp với cơ cấu giá bán lẻ điện sản xuất	- Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do giá bán điện cho các đơn vị bán lẻ điện thuộc thẩm quyền của Bộ Công Thương.
12.4	Về việc hỗ trợ tiền điện cho các hộ chính sách xã hội: Đề nghị xem xét, quy định rõ về việc áp dụng chính sách hỗ trợ tiền điện đối với các hộ chính sách xã hội có lượng điện sử dụng cho mục đích sinh hoạt trong tháng không quá 50 kWh là lượng điện được tính theo: (i) bình quân mức sử dụng điện theo tháng trong cả năm hay (ii) chỉ áp dụng đối	Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do nội dung này thực hiện theo hướng dẫn của Bộ Lao động, Thương binh và Xã hội và Bộ Tài chính.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	với các tháng sử dụng điện mục đích sinh hoạt không quá 50 kWh.	
12.5	Dự thảo đã quy định cơ cấu giá bán lẻ điện sinh hoạt về 5 bậc thang. Tuy nhiên chưa đưa ra quy định về cơ cấu giá bán buôn điện sinh hoạt đối với nông thôn; Giá bán buôn điện sinh hoạt cho khu tập thể, cụm dân cư; Giá bán buôn điện sinh hoạt cho tổ hợp thương mại- dịch vụ-sinh hoạt. Đề nghị bổ sung quy định về cơ cấu giá bán buôn điện sinh hoạt đối với các đối tượng trên.	- Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do nội dung này thuộc thẩm quyền hướng dẫn của Bộ Công Thương.
12.6	Một trong những mục tiêu của việc điều chỉnh cơ cấu biểu giá điện là giảm dần hiện tượng bù chéo giữa các hộ tiêu thụ. Chúng tôi nhận thấy rằng, việc ghép các hộ tiêu thụ bậc 1 (dưới 50 kWh/tháng) và bậc 2 (dưới 100 kWh/tháng) thành 1 hộ dưới 100 kWh/tháng trong cơ cấu biểu giá bậc thang mới là cần thiết vì số lượng các hộ tiêu thụ dưới 50 kWh/tháng ngày một giảm đi. Tuy nhiên việc xây dựng mức giá cho hộ bậc 1 trong cơ cấu bậc thang mới đề xuất (dưới 100 kWh/tháng) lại đúng bằng mức giá của hộ tiêu thụ dưới 50 kWh/tháng trong cơ cấu biểu giá cũ quy định tại Quyết định 28 là điều không hợp lý, điều này càng làm cho việc bù chéo giữa các hộ tiêu thụ tăng lên chứ không phải giảm đi theo mục tiêu cải tiến đề ra.	Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do việc ghép các hộ tiêu thụ bậc 1 (dưới 50 kWh/tháng) và bậc 2 (dưới 100 kWh/tháng) thành 1 hộ dưới 100 kWh/tháng để phù hợp với nhu cầu sử dụng điện ngày càng tăng của người dân và giữ nguyên giá điện hiện hành cho bậc đầu từ 0-100 kWh nhằm đảm bảo ổn định giá điện cho các hộ nghèo, hộ chính sách xã hội có mức sử dụng điện thấp.
13	Tổng công ty Điện lực miền Nam (Văn bản số 6083/EVN-SPC-KD ngày 21/7/2023)	
13.1	Đề xuất hiệu chỉnh nội dung tại mục a) 2.3. IV của dự thảo Tờ trình: “Phần chênh lệch doanh thu bán điện cần cân đối do bổ sung nhóm khách hàng "cơ sở lưu trú du lịch" khoảng 2.800 tỷ đồng chiếm tỷ trọng 0,74% tổng doanh thu	- Đề nghị giữ nguyên như dự thảo.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p><i>bản điện của EVN. Bộ Công Thương đề xuất sẽ phân bổ phần chênh lệch này cho tất cả các nhóm khách hàng sử dụng điện”, thay cho việc sử dụng từ “thiếu hụt” có thể dẫn đến dư luận trái chiều từ khách hàng và truyền thông.</i></p> <p>Đồng thời, về dài hạn, nhóm khách hàng này cũng cần theo mục tiêu về mức độ phản ánh chi phí gây ra cho hệ thống điện, thay vì thực hiện bù chéo trong cơ cấu biểu giá để đạt mục tiêu cân bằng doanh thu.</p>	<p>- Tiếp thu ý kiến góp ý, phương án này sẽ được nghiên cứu trong giai đoạn 2.</p>
13.2	<p>Về cơ cấu giá bán lẻ điện cho sinh hoạt:</p> <p>Việc điều chỉnh số bậc thang cần có kế hoạch truyền thông sâu rộng đến với người sử dụng điện sinh hoạt về ý nghĩa của việc giảm số bậc thang, tác động, ảnh hưởng đến người sử dụng điện để tránh phát sinh dư luận trái chiều, tiêu cực khi Quyết định có hiệu lực.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý.</p>
13.3	<p>Về bổ sung nhóm khách hàng sử dụng điện cho mục đích trạm/trụ sạc xe điện:</p> <p>Việc bổ sung nhóm khách hàng này vào cơ cấu biểu giá bán lẻ điện là cần thiết và thể hiện sự khuyến khích việc sử dụng năng lượng xanh, bền vững. Tuy nhiên, cần làm rõ trong dự thảo các loại hình trạm/trụ sạc xe điện thuộc đối tượng nhóm khách hàng này trong cơ cấu biểu giá bán lẻ điện. Thực tế hiện nay, có các khách hàng có mục đích sử dụng điện làm trạm/trụ sạc cho loại hình vận tải có tính chất công ích như xe buýt điện hiện đang áp dụng giá bán điện sản xuất theo quy định tại Khoản 2 Điều 7 Thông tư số 16/2014/TT-BCT và các khách hàng có mục đích sử dụng điện làm trạm/trụ sạc cho xe điện khác.</p>	<p>- Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do nội dung này thuộc phạm vi điều chỉnh tại Thông tư số 16/2014/TT-BCT ngày 29/5/2014 của Bộ Công Thương quy định về thực hiện giá bán điện.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
13.4	<p>Về hiệu lực của Quyết định:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Thống nhất với kiến nghị áp dụng hiệu lực của Quyết định cho lần điều chỉnh giá bán lẻ điện gần nhất sau ngày Quyết định có hiệu lực pháp luật. Tuy nhiên, điều này cần phải được thể hiện rõ trong dự thảo Quyết định để đảm bảo tính pháp lý của Quyết định cũng như tạo điều kiện dễ dàng hơn trong công tác triển khai về sau. - Việc hướng dẫn thực hiện giá bán điện cho các cơ sở lưu trú du lịch, trạm/trụ sạc xe điện phải được triển khai chính thức trước/cùng thời điểm với lần điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân và ban hành biểu giá bán lẻ điện gần nhất sau ngày Quyết định có hiệu lực pháp luật, nhằm tạo điều kiện cho việc triển khai biểu giá bán lẻ điện có các nhóm khách hàng mới phát sinh được thuận lợi, có đủ thời gian để khách hàng cung cấp hồ sơ để hưởng giá bán điện theo quy định. 	Tiếp thu ý kiến góp ý và hiệu chỉnh tại dự thảo Quyết định.
14	Công ty TNHH Kinh doanh thương mại và dịch vụ Vinfast (Văn bản số 270/2023/VFTr-CV ngày 18/7/2023)	
	<p>- Hiện nay Chính phủ đã ban hành một số chính sách để thúc đẩy sự phát triển của xe điện tại Việt Nam. Xe điện là giải pháp rất cần thiết để góp phần giảm phát thải khí nhà kính và cải thiện chất lượng không khí, nhằm hướng tới cam kết mức phát thải ròng bằng "0" vào năm 2050 tại hội nghị COP26. Và hạ tầng trạm sạc là yếu tố tiên quyết trong chiến lược phát triển xe điện này. Việc ban hành mức giá điện hợp lý cho trạm/trụ sạc xe điện sẽ trực tiếp giảm chi phí vận hành cho người sử dụng xe, làm tăng tính cạnh tranh của xe điện với các dòng xe chạy xăng/dầu nhằm thúc</p>	<p>Do Phương án áp dụng giá bán lẻ điện cho sản xuất đối với mục đích sạc xe điện sẽ phát sinh bù chéo từ các nhóm khách hàng khác. Phương án này không phù hợp với chủ trương được quy định tại Nghị quyết số 55-NQ/TW ngày 11 tháng 02 năm 2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, theo đó không thực hiện bù chéo giữa các nhóm khách hàng nên Bộ Công Thương kiến nghị không xem xét phương án này mà chỉ xem xét Phương án 1 và Phương án 2 để báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, quyết định, lựa chọn phương án áp dụng.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	<p>đẩy người sử dụng xe dịch chuyển dần sang phương tiện này.</p> <p>- Phân tích giá điện cho trạm sạc trong dự thảo Quyết định đang cao hơn giá điện sản xuất. Nếu áp giá điện cho trạm sạc theo dự thảo Quyết định thì khách hàng sử dụng xe điện chịu mức giá sạc cao, không khuyến khích, thúc đẩy khách hàng chuyển đổi sử dụng xe điện.</p> <p>Vinfast đề xuất Bộ nghiên cứu, xem xét điều chỉnh biểu giá bán lẻ điện cho trạm/trụ sạc xe điện tương đương với giá bán lẻ cho các ngành sản xuất.</p>	<p>- Phương án 1: Bổ sung nhóm khách hàng là trạm, trụ sạc xe điện tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều 3 và tại Phụ lục của Dự thảo Quyết định. Cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho trạm, trụ sạc xe điện được xây dựng trên cơ sở giá điện phản ánh chi phí sản xuất điện mà trạm/trụ sạc xe điện gây ra cho hệ thống điện.</p> <p>- Phương án 2: Áp dụng giá điện cho mục đích sạc xe điện theo giá kinh doanh.</p>
15	Tập đoàn Điện lực Việt Nam (Văn bản số 5312/EVN-TCKT+KD ngày 08/9/2023)	
15.1	<p>Về đối tượng khách hàng được áp dụng giá bán lẻ điện cho cơ sở lưu trú du lịch:</p> <p>Đề nghị sửa đổi khoản 4 Điều 5 Dự thảo Quyết định theo hướng: <i>“Bộ Văn hóa, Thể thao và Du lịch, Bộ Công Thương và/hoặc chính quyền địa phương hướng dẫn xác định đối tượng cơ sở lưu trú du lịch được áp giá bán điện cho các cơ sở lưu trú du lịch”</i>.</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do Bộ Văn hóa, Thể thao và Du lịch sẽ phối hợp với Bộ Công Thương để hướng dẫn tại Thông tư hướng dẫn thực hiện giá bán điện sau khi Thủ tướng Chính phủ ký ban hành dự thảo Quyết định (thay thế Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg).</p>
15.2	<p>Về giá bán điện cho trạm/trụ sạc xe điện:</p> <p>EVN đề nghị Bộ Công Thương chấp thuận áp dụng giá bán điện kinh doanh cho trạm/trụ sạc xe điện do hoạt động của đơn vị kinh doanh trạm/trụ sạc xe điện là đầu tư xây dựng trạm/trụ sạc, mua điện từ đơn vị điện lực để cung cấp dịch vụ sạc pin cho xe điện của người sử dụng xe điện (đây là hoạt động kinh doanh dịch vụ) và không thêm mới đối</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ theo 02 phương án:</p> <p>- Phương án 1: Bổ sung nhóm khách hàng là trạm, trụ sạc xe điện tại khoản 1, khoản 2, khoản 3 Điều 3 và tại Phụ lục của Dự thảo Quyết định. Cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cho trạm, trụ sạc xe điện được xây dựng trên cơ sở giá điện phản ánh chi phí sản xuất điện mà trạm/trụ sạc xe điện gây ra cho hệ thống điện.</p>

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	tương áp dụng giá bán điện cho trạm/trụ sạc xe điện như nêu tại Dự thảo Quyết định.	- Phương án 2: Áp dụng giá điện cho mục đích sạc xe điện theo giá kinh doanh.
15.3	Đối với khách hàng hoặc nhóm khách hàng đặc biệt không có trong Dự thảo Quyết định: đề nghị áp dụng mức giá bán lẻ điện theo quyết định của cấp có thẩm quyền.	Đề nghị giữ nguyên như dự thảo do Quyết định không quy định một cách chung chung mà phải cụ thể hóa đối tượng áp dụng giá điện.
15.4	<p>Đối với tỷ lệ so với mức giá bán lẻ điện bình quân của giờ thấp điểm cho các ngành sản xuất:</p> <p>Tại Dự thảo Quyết định tỷ lệ so với mức giá bán lẻ điện bình quân của giờ thấp điểm cho các ngành sản xuất đối với cấp điện hạ áp là 59%, trung áp là 54%, cao áp là 52% và siêu cao áp là 52%; tỷ lệ này thấp hơn so với giờ thấp điểm của các nhóm khách hàng khác và chưa phản ánh đúng chi phí sản xuất điện.</p> <p>Ngày 24/01/2022 EVN đã có Văn bản số 404/EVN-TCKT báo cáo Bộ Công Thương về Đề án “Hoàn thiện cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ hiện hành cho ngành điện Việt Nam”. Theo kết quả nghiên cứu của Tư vấn tại Đề án, tỷ lệ so với mức giá bán lẻ điện bình quân của giờ thấp điểm cho các ngành sản xuất hạ áp (dưới 6 kV) là 69%, trung áp (từ 6 kV đến dưới 110 kV) là 60%, cao áp (từ 110 kV) là 54% và siêu cao áp (từ 220 kV) là 74%.</p> <p>Vì vậy EVN đề nghị Bộ Công Thương xem xét điều chỉnh tăng tỷ lệ so với mức giá bán lẻ điện bình quân của giờ thấp điểm cho các ngành sản xuất để phù hợp với các ngành khác, phản ánh đúng chi phí sản xuất điện, có động lực đổi mới công nghệ, điều chỉnh tổ chức sản xuất đặc biệt là khi</p>	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã phân bổ khoản thiếu hụt doanh thu khi bổ sung nhóm khách hàng cơ sở lưu trú du lịch theo phương án bù vào giá bán điện cho giờ thấp điểm của nhóm sản xuất.

TT	Ý KIẾN GÓP Ý	Ý KIẾN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG
	hộ tiêu dùng sản xuất chiếm tới gần 60% tổng sản lượng điện thương phẩm toàn hệ thống	
15.5	Về điều chỉnh khung giờ cao thấp điểm: Đề nghị Bộ Công Thương xem xét điều chỉnh khung giờ cao thấp điểm để phù hợp với hệ thống điện hiện nay	Đề nghị giữ nguyên như Dự thảo Quyết định do quy định liên quan đến khung thời gian áp dụng giá TOU thuộc phạm vi điều chỉnh tại Thông tư số 16/2014/TT-BCT ngày 29/5/2014 của Bộ Công Thương quy định về thực hiện giá bán điện.
15.6	Để việc sửa đổi Quyết định số 28/2014/QĐ-TTg và quá trình cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện có thể hài hòa giữa các mục tiêu ngắn hạn và dài hạn, EVN đề nghị Bộ Công Thương xem xét các nội dung, kiến nghị nêu tại Đề án và có lộ trình áp dụng giá điện hai thành phần (giá công suất và giá điện năng) như EVN đã báo cáo Bộ Công Thương tại Văn bản số 404/EVN-TCKT.	Do cơ chế giá bán điện hai thành phần công suất và điện năng là phương pháp tính giá rất mới ở nước ta nên cần có nghiên cứu kỹ về kinh nghiệm áp dụng của các nước trên thế giới cũng như lộ trình áp dụng, khả năng đáp ứng về công nghệ đo đếm khi áp dụng. Vì vậy, Bộ Công Thương đã kiến nghị Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Công Thương nghiên cứu và áp dụng thử nghiệm giá bán điện 2 thành phần gồm giá công suất và giá điện năng trước mắt áp dụng cho khách hàng sử dụng điện cho sản xuất tại cấp điện áp 110 kV để có cơ sở đánh giá tác động đến giá bán lẻ điện bình quân cũng như đến chi phí sản xuất của khách hàng sử dụng điện.