

KẾ HOẠCH
Cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai

Căn cứ Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi Hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn điện;

Căn cứ Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 quy định hệ thống điện phân phối;

Căn cứ Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện;

Sau khi xem xét Văn bản số 7565/SCT-KT&NL ngày 19 tháng 12 năm 2023 của Sở Công Thương về việc báo cáo tình hình cung cấp điện năm 2023 và đề xuất ban hành Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; Kế hoạch số 8467/KH-PCĐN ngày 06 tháng 12 năm 2023 của Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai về việc cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai;

Ủy ban nhân dân tỉnh Đồng Nai ban hành Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai với nội dung cụ thể như sau:

1. Dự báo nhu cầu sử dụng điện năm 2024

- Sản lượng điện nhận hệ thống: 14 tỷ 715 triệu kWh
- Sản lượng điện nhận điện mặt trời mái nhà: 842,970 triệu kWh
- Sản lượng điện thương phẩm: 15 tỷ 100 triệu kWh
- Sản lượng điện tiết kiệm: 2,1% so với điện thương phẩm
- Tồn thất điện năng: 2,77%

2. Dự kiến công suất phụ tải, điện thương phẩm hàng tháng năm 2024

Năm 2024	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6
Điện thương phẩm (MWh)	1,287,682	957,055	1,292,998	1,293,158	1,333,410	1,276,310
Pmax phụ tải (MW)	2270	2290	2400	2470	2415	2400

Năm 2024	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6
P trung bình (MW)	1754	1295	1807	1795	1838	1785
Năm 2024	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12
Điện thương phẩm (MWh)	1,271,153	1,298,154	1,234,761	1,298,950	1,269,166	1,287,197
Pmax phụ tải (MW)	2360	2350	2355	2390	2310	2380
P trung bình (MW)	1768	1781	1701	1798	1708	1788

3. Mục tiêu trọng tâm về công tác điều hành cung cấp điện năm 2024

Để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, tin cậy, chất lượng cung cấp điện phục vụ cho hoạt động sản xuất và sinh hoạt nhân dân góp phần phát triển kinh tế, xã hội tại địa phương. Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai triển khai thực hiện các mục tiêu trọng tâm về công tác điều hành cung cấp điện năm 2024 như sau:

- Đảm bảo đóng điện các công trình lưới điện 110kV: TBA 110kV KCN Giang Điền và đường dây đầu nối; TBA 110kV KCN Long Khánh và đường dây đầu nối; Tăng công suất đường dây 110kV Long Bình - Đồng Nai; Nhánh rẽ đầu nối TBA 110kV Khu công nghệ cao; Lộ ra 110kV TBA 220kV An Phước.

- Thường xuyên theo dõi thông số vận hành lưới điện; Tăng cường công tác giám sát, kiểm tra thiết bị, đường dây kịp thời phát hiện khắc phục khiếm khuyết, ngăn chặn sự cố, tăng cường công tác bảo vệ hành lang an toàn lưới điện năm 2024.

- Đẩy mạnh công tác thi công hotline, vệ sinh sứ hotline, ứng dụng máy móc và công nghệ mới phục vụ công tác bảo dưỡng định kỳ, quản lý vận hành lưới điện 110kV, 22kV nhằm giảm thiểu thời gian gián đoạn cấp điện khách hàng.

- Đảm bảo tiến độ kết nối các thiết bị trên lưới trung thế (Recloser, LBS, RMU) phục vụ công tác giám sát vận hành và điều khiển từ xa lưới điện trung áp trên địa bàn các Điện lực huyện, thành phố; Hoàn thiện, triển khai hiệu quả các ứng dụng trên hệ thống SCADA/DMS phục vụ công tác vận hành TBA 110kV không người trực và điều khiển xa tại Trung tâm Điều khiển.

- Tiếp tục vận động, tuyên truyền nâng cao ý thức sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả cho từng nhóm đối tượng khách hàng theo Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08 tháng 6 năm 2023 của Thủ tướng Chính phủ; Kế hoạch số 231/KH-UBND ngày 27 tháng 9 năm 2023 của Ủy ban nhân dân tỉnh về việc tăng cường tiết kiệm điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo.

4. Các kịch bản điều hành, phương án thực hiện cung cấp điện năm

2024

a) Phương án điều hành trong điều kiện bình thường.

- Tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện theo tháng, tuần dựa trên kế hoạch cung cấp điện năm 2024 đã được Ủy ban nhân dân tỉnh phê duyệt, đảm bảo vận hành lưới điện ổn định, an toàn, cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội và phục vụ đời sống sinh hoạt của người dân trên địa bàn.

- Xây dựng các phương án chuyển tải trong các trường hợp xảy ra mất điện 01 máy biến áp 110kV tại các trạm biến áp 110kV do sự cố, cắt điện công tác kế hoạch; Ưu tiên cấp điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng, phục vụ các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng và các sự kiện khác theo yêu cầu của UBND tỉnh Đồng Nai, các kỳ nghỉ lễ, tết trong năm 2024.

- Thực hiện ký kết phụ lục Hợp đồng mua bán điện với khách hàng có từ 02 phân kỳ ghi điện, khách hàng có nguồn điện riêng (bao gồm khách hàng có nguồn điện mặt trời mái nhà nối lưới trung thế) để đăng ký công suất, sản lượng, biểu đồ phụ tải năm 2024 (nếu có sự thay đổi), thực hiện thỏa thuận với khách hàng về các mức giảm công suất, sản lượng với tỷ lệ đề xuất theo từng tháng khách hàng đăng ký, huy động nguồn Diesel tại chỗ. Phương án tiết giảm nhu cầu điện tập trung vào các hộ sử dụng nhiều điện (sắt thép, xi măng,...) với các mức giảm nhu cầu sử dụng điện trong trường hợp hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung - cầu, hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn, với mức 1 là 10% và mức 2 là 15%.

- Xây dựng phương án giám sát chế độ sử dụng điện khách hàng qua hệ thống đo ghi từ xa (IFC), hệ thống phân tích dữ liệu (MDAS) và phương án tiết giảm công suất, sản lượng, huy động nguồn Diesel của khách hàng; Tăng cường công tác tuyên truyền về kế hoạch cung cấp điện năm 2024.

- Thực hiện công tác bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện (không cắt điện) theo điều kiện vận hành của thiết bị (CBM-Condition Based Maintenance); Lập phương thức vận hành, kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện phân phối 110kV, 22kV đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định các tháng mùa khô và cả năm 2024.

- Thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện và triển khai các chương trình Quản lý nhu cầu điện (DMS), chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) theo chỉ đạo, kế hoạch của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam, tổ chức tuyên truyền trên các phương tiện thông tin đại chúng và các kênh thông tin hiệu quả khác.

- Tăng cường công tác giám sát, vận hành các hệ thống điện mặt trời mái nhà đấu nối lưới trung áp thông qua chương trình đo ghi xa (IFC) và hệ thống phân tích dữ liệu (MDAS) đảm bảo công tác giám sát, huy động công suất các hệ thống điện mặt trời mái nhà theo thời gian và công suất phân bổ của Điều độ quốc gia, Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

b) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn, thiếu sản lượng và công suất từ 01% ÷ 10%.

Để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện, tránh nguy cơ rã lưới khi hệ thống điện Quốc gia ở chế độ khẩn cấp và cực kỳ khẩn cấp theo quy định của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương:

- Trường hợp 1: Hệ thống rơ le tự động sa thải phụ tải theo tần số (F81) cài đặt các xuất tuyến trung áp 22kV, 110kV tác động, hệ thống do Cấp Điều độ A2 quy định, với các mức cài đặt từ 49Hz đến 47,8Hz tương ứng mỗi mức 05 ÷ 10% công suất Pmax, nếu thời gian mất điện kéo dài Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai xây dựng và thực hiện phương án chuyển tải trong điều kiện vận hành của hệ thống điện và khả năng liên kết lưới khu vực để ưu tiên cấp điện các khách hàng sử dụng điện quan trọng.

- Trường hợp 2: Cấp Điều độ Quốc gia (A0)/(A2) thực hiện lệnh sa thải phụ tải khẩn cấp theo Danh sách ngừng giảm mức cung cấp điện khẩn cấp đầu nguồn 110kV, trung áp, ban hành theo công văn số 1617/EVN-KTSX+KD+A0 ngày 04 tháng 4 năm 2023 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, phụ tải khu vực tỉnh Đồng Nai bao gồm: T1/Trạm 110kV Tân Phú (20,7MW), T1/Trạm 110kV Tân Hòa (51,9MW) và 11 xuất tuyến đường dây 22kV, với tổng công suất Pmax là 136MW, nếu thời gian mất điện kéo dài Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai xây dựng và thực hiện phương án chuyển tải trong điều kiện vận hành của hệ thống điện và khả năng liên kết lưới khu vực để ưu tiên cấp điện các khách hàng sử dụng điện quan trọng.

- Trường hợp 3: Cấp Điều độ (A0)/(A2) yêu cầu lệnh cắt giảm tải khẩn cấp với các mức phân bổ ngừng giảm cung cấp điện theo công văn số 4374/EVN-SPC-KT ngày 07 tháng 6 năm 2023 của Tổng công ty Điện lực miền Nam, trong đó phân bổ phụ tải khu vực tỉnh Đồng Nai theo 02 khung giờ từ 07h00 đến 16h00 hàng ngày và các khung giờ còn lại trong ngày, với công suất Pmax lên đến 814,6MW, khi nhận lệnh Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện lệnh cắt giảm tải khẩn cấp các nhánh rẽ, phân đoạn, máy cắt xuất tuyến 22kV theo Danh sách cắt khẩn trung áp khi hệ thống điện quốc gia ở chế độ cực kỳ khẩn cấp ban hành theo Văn bản số 8438/PCĐN-ĐĐ ngày 05 tháng 12 năm 2023 của Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai.

Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương Quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện; Báo cáo đầy đủ kịp thời đến Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và Tổng công ty Điện lực miền Nam.

c) Phương án điều hành ứng phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn.

Khi nhận được thông báo từ Tổng công ty Điện lực miền Nam về tình trạng mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, đồng thời thực hiện phân bổ lại sản lượng, công suất với chiều hướng thấp hơn so với nhu cầu sử dụng điện thực tế trên địa bàn tỉnh Đồng Nai, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện báo cáo khẩn cho Ban Chỉ đạo và phối hợp với Sở Công Thương triển khai phương án điều hành cung cấp điện ứng phó với trường hợp mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, như sau:

- Thực hiện nghiêm lệnh điều độ hệ thống điện từ các Cấp Điều độ quốc gia (Ao)/(A2) trong trường hợp huy động nguồn điện mặt trời mái nhà, cắt giảm công suất phụ tải, xử lý sự cố.

- Đẩy mạnh các biện pháp tiết kiệm điện và triển khai các chương trình Quản lý nhu cầu điện (DMS), chương trình điều chỉnh phụ tải điện (DR) theo chỉ đạo, kế hoạch của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam, tổ chức tuyên truyền trên các phương tiện thông tin đại chúng và các kênh thông tin hiệu quả khác; Thực hiện huy động nguồn Diesel của khách hàng.

- Thực hiện thông báo các khách hàng sắt thép, xi măng, khách hàng có 02 phân kỳ trở lên tự giảm mức sử dụng điện theo cam kết trong phụ lục hợp đồng mua bán điện đã ký.

- Tổ chức giám sát, kiểm tra việc thực hiện các mức tiết giảm điện vào các giờ cao điểm của hệ thống đối với các khách hàng sản xuất, khách hàng sắt thép, xi măng và huy động nguồn riêng, có biện pháp xử lý khi vi phạm thỏa thuận.

- Trong trường hợp đã thực hiện các phương án trên mà sản lượng điện, công suất tiêu thụ vẫn vượt mức sản lượng điện, công suất được phân bổ thì việc tiết giảm điện được thực hiện theo các nguyên tắc tại điều 9 Thông tư 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương.

- Căn cứ vào mức sản lượng điện, công suất do Tổng công ty Điện lực miền Nam phân bổ theo tháng tới (M+1), tuần (W+2), Công ty TNHH một thành viên điện lực Đồng Nai có trách nhiệm lập kế hoạch cung ứng điện tại địa phương trong tháng tới (M+1), tuần (W+2) trình Ủy ban Nhân dân tỉnh phê duyệt, thực hiện theo các điều 13, 14 Thông tư 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương.

- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định tại Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương Quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện; Báo cáo đầy đủ kịp thời đến Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và Tổng công ty Điện lực miền Nam.

5. Một số công tác thực hiện đồng thời:

- Khi xảy ra trường hợp mất cân đối cung cầu hệ thống điện miền Nam, đề nghị Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai kịp thời thông báo cho các khách hàng trọng điểm biết để thực hiện tiết kiệm. Chủ động làm việc với các

khách hàng có máy phát dự phòng Diesel để thực hiện phương án phát hỗ trợ kịp thời.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện công tác tiết giảm điện phải đảm bảo luân phiên, công bằng, không thực hiện tiết giảm kéo dài đối với một khu vực hoặc một phụ tải điện, đáp ứng hợp lý nhu cầu điện cho sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân.

- Trong quá trình thực hiện phương án, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai phải đảm bảo điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được UBND tỉnh phê duyệt, các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng và các sự kiện khác theo chỉ đạo của UBND tỉnh, không làm ảnh hưởng đến an ninh chính trị, đời sống nhân dân trên địa bàn.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai triển khai nội dung hướng dẫn cụ thể việc thực hiện Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16 tháng 11 năm 2017 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về Quy định nội dung, trình tự thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện đến các Điện lực địa phương để niêm yết, tuyên truyền đến khách hàng sử dụng điện trên địa bàn. Chỉ đạo các Điện lực địa phương chủ động đánh giá hiện trạng hệ thống điện, tốc độ phát triển phụ tải để xác định nhu cầu phụ tải cần tiết giảm trong chương trình điều chỉnh phụ tải điện, giảm áp lực đầu tư mới hoặc cải tạo hệ thống. Chỉ đạo các Điện lực địa phương có hướng dẫn cụ thể đối với các khách hàng chủ động đăng ký, tự nguyện tham gia Chương trình điều chỉnh phụ tải điện: tính toán đường phụ tải cơ sở, sản lượng điện năng tiết giảm và chi phí khuyến khích cho khách hàng (nếu có).

- Trong trường hợp phải thực hiện tiết giảm điện đối với khách hàng sử dụng điện, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai phải thực hiện đúng theo Quy định về điều kiện, trình tự và thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện ban hành theo tại Thông tư số 22/2020/TT-BCT ngày 09 tháng 9 năm 2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

- Trong quá trình điều hòa, tiết giảm điện Công ty Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm thường xuyên theo dõi và cập nhật các chỉ số điện năng, công suất sử dụng, được phân bổ và tăng trưởng phụ tải thực tế trên địa bàn để kịp thời xin điều chỉnh kế hoạch phù hợp.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thông báo khách hàng có nguồn Diesel phát hỗ trợ hệ thống lưới theo thỏa thuận.

- Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thường xuyên báo cáo về Sở Công Thương tình hình sử dụng điện trên địa bàn, để kịp thời tham mưu UBND tỉnh, đề xuất các giải pháp xử lý có hiệu quả.

6. Tổ chức thực hiện

a) Sở Công Thương là Trưởng ban Chỉ đạo Điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai có trách nhiệm triển khai và đôn đốc Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai thực hiện đầy đủ các nội dung Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai.

b) Công ty TNHH một thành viên Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm triển khai thực hiện đầy đủ các nội dung Kế hoạch cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai; định kỳ và đột xuất báo cáo tình hình cung cấp điện về UBND tỉnh Đồng Nai và Sở Công Thương; Kịp thời báo cáo khó khăn, vướng mắc trong công tác cung cấp điện và đề xuất phương án xử lý gửi về Sở Công Thương để tham mưu UBND tỉnh xem xét, xử lý.

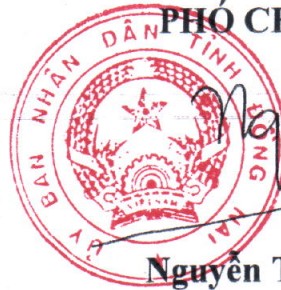
Trên đây là kế hoạch cung cấp điện năm 2024 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai, Ủy ban nhân dân tỉnh đề nghị các đơn vị căn cứ triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Chủ tịch và các PCT UBND tỉnh;
- Sở Công Thương;
- Tổng công ty Điện lực miền Nam;
- Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai;
- Chánh, Phó chánh Văn phòng KTN;
- Lưu: VT, KTN.

Vinh ktn KH diện 2024

TM. ỦY BAN NHÂN DÂN
KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH



Nguyễn Thị Hoàng