

Số: /QĐ-UBND

Bắc Ninh, ngày tháng 12 năm 2025

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt danh sách khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện và phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn năm 2026

ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH BẮC NINH

Căn cứ Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 16/6/2025;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 30/11/2024;

Căn cứ Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo;

Căn cứ các Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương: Số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện; số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng; số 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia; số 07/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 quy định về thực hiện quản lý nhu cầu điện; số 46/2025/TT-BCT ngày 06/8/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia.

Theo đề nghị của Giám đốc Sở Công Thương tại Tờ trình số 164/TTr-SCT ngày 26/12/2025 và ý kiến thống nhất của các thành viên UBND tỉnh.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt danh sách khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện và phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn năm 2026, với các nội dung sau:

1. Nguyên tắc chung

1.1. Mọi tổ chức, cá nhân sử dụng điện trên địa bàn tỉnh phải thực hiện nghiêm Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo.

1.2. Ưu tiên cấp điện cho khách hàng sử dụng điện quan trọng được UBND tỉnh phê duyệt theo quy định. Ngoài ra, ưu tiên cấp điện cho các sự kiện chính trị

- xã hội quan trọng và các sự kiện, nội dung khác theo chỉ đạo của UBND tỉnh. Chỉ thực hiện tiết giảm các loại phụ tải này trong trường hợp quy mô thiếu nguồn quá lớn vượt quá khả năng điều tiết của Công ty điện lực.

1.3. Phương án được thực hiện đảm bảo luân phiên, công bằng, không tiết giảm điện 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 (mức độ, thời gian luân phiên phụ thuộc vào quy mô thiếu nguồn điện và đặc thù phụ tải từng tỉnh).

1.4. Phương án được lập trên một nguyên tắc chung và sẽ được cụ thể hóa trong các phương án điều chỉnh, tiết giảm phụ tải theo kế hoạch vận hành năm, tháng, tuần, ngày của Công ty điện lực.

2. Danh sách khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện năm 2026

Danh sách khách hàng ưu tiên không phải tiết giảm khi thiếu nguồn được UBND tỉnh phê duyệt theo quy định, gồm 03 nhóm đối tượng:

2.1. Phụ tải ưu tiên về chính trị - xã hội, an ninh, quốc phòng

- Cấp tỉnh và cấp khu vực: Tỉnh ủy, HĐND tỉnh, UBND tỉnh, Đoàn Đại biểu Quốc hội tỉnh, Công an tỉnh, Bộ Chỉ huy quân sự tỉnh, Trung tâm hội nghị tỉnh, Trung tâm văn hóa Kinh Bắc, Báo và Phát thanh truyền hình Bắc Ninh, các cơ sở quan trọng của công an và quân sự, các cơ sở điều hành lưới điện của đơn vị điện lực, viễn thông; Kho bạc nhà nước; Ngân hàng nhà nước; Thuế tỉnh Bắc Ninh.

- Bệnh viện công lập; bệnh viện tư nhân đặc biệt quan trọng.

(Lưu ý: Cấp xã không thuộc diện ưu tiên).

2.2. Phụ tải ưu tiên đối với doanh nghiệp

- Vốn đầu tư lớn, nộp ngân sách lớn.

- Vendor trọng điểm của 5 tập đoàn lớn: Samsung, Goertek, Canon, Amkor, Foxconn.

- Đang được cấp điện từ 01 đường dây riêng.

2.3. Phụ tải ưu tiên theo mùa vụ, theo sự kiện chính trị xã hội

- Các trạm bơm chống úng, đờ ải, nông sản mùa vụ theo chỉ đạo của UBND tỉnh.

- Các sự kiện chính trị - xã hội theo chỉ đạo của UBND tỉnh

(Danh sách chi tiết tại Phụ lục IA, IB, IC kèm theo)

3. Phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn năm 2026

3.1. Phân nhóm thành phần phụ tải

- Nhóm 1: Khu vực cấp điện phụ tải ưu tiên cấp điện, không tiết giảm khi thiếu nguồn *(chi tiết khu vực cấp điện cho phụ tải Nhóm I tại Phụ lục II.1A; II.1B kèm theo)*

- Nhóm 2: Khu vực tiết giảm luân phiên khi thiếu nguồn phần phụ tải khu công nghiệp, cụm công nghiệp, gồm:

+ Nhóm 2A: Phụ tải trong các khu công nghiệp, cụm công nghiệp không lẫn dân sinh: Tiên Sơn, Quế Võ, Quế Võ 2, Quế Võ 3, Quế Võ mở rộng, Yên Phong, Yên Phong IIA, Yên Phong IIB, Yên Phong IIC, Đại Đồng - Hoàn Sơn, Vsip, Thuận Thành 2, Thuận Thành 3, Đình Trám, Vân Trung, Quang Châu, Việt Hàn, Song Khê - Nội Hoàng; Hòa Phú,...

+ Nhóm 2B: Phụ tải trong các khu công nghiệp, cụm công nghiệp lẫn dân sinh: Già Khê, Doan Bái, Cầu Đất, Tân Chi, Dốc Sắt, Đình Bảng I, Xuân Lâm,...

+ Nhóm 2C: Phụ tải thép: Tuấn Cường, cụm công nghiệp Mã Ông, Hợp Lực, Dương Tiến, Phương Bắc,...

(Danh sách chi tiết tại Phụ lục II.2A, II.2B, II.2C kèm theo)

- Nhóm 3: Khu vực tiết giảm luân phiên khi thiếu nguồn phân phụ tải dân sinh:

+ Nhóm 3A: Khu vực dân sinh được cấp điện chung đường dây trung áp với phụ tải ưu tiên.

+ Nhóm 3B: Khu vực dân sinh không cấp điện chung đường dây trung áp với phụ tải ưu tiên.

(Danh sách chi tiết tại Phụ lục II.3A, II.3B kèm theo)

3.2. Kế hoạch cung ứng điện khi hệ thống điện quốc gia thiếu công suất

3.2.1. Lập kế hoạch cung ứng điện khi hệ thống điện quốc gia thiếu công suất ở các mức thiếu hụt 05% - 50% nhu cầu công suất sử dụng cực đại năm 2026

Sau khi thực hiện hết các biện pháp điều chỉnh phụ tải, công suất phụ tải toàn tỉnh vẫn có nguy cơ vượt mức phân bổ của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc, Công ty Điện lực Bắc Ninh tiết giảm phụ tải theo các phương án sau.

* Nhận xét đặc điểm phụ tải

- Phụ tải nhóm 2: Khách hàng phải có lịch cố định đảm bảo kế hoạch sản xuất theo ca kíp; phải thông báo theo quy định và tiết giảm theo đúng thời gian thông báo.

- Phụ tải nhóm 3: Phải thông báo theo quy định; điều hành theo thời gian thực (thiếu thì tiết giảm, thừa đóng dần lại)

* Nguyên tắc lập kế hoạch tiết giảm điện

- Đối với khách hàng sử dụng điện thuộc nhóm 1: Không tiết giảm khi thiếu nguồn.

- Đối với các khách hàng sử dụng điện thuộc nhóm 2, nhóm 3:

+ Ở mức thiếu hụt đến 15% Pmax dự báo: Tiết giảm phụ tải nhóm 3 và 2C

+ Ở mức thiếu hụt trên 15% trở lên: Tiết giảm các nhóm 2 và nhóm 3 theo nguyên tắc như sau:

Phụ tải nhóm 2: Tiết giảm nền (khoảng 40-60% công suất thiếu hụt)

Phụ tải nhóm 3: Tiết giảm phủ đỉnh vào các giờ cao điểm ban ngày và giờ cao điểm buổi tối.

Tần suất tiết giảm của từng nhóm thành phần phụ tải căn cứ tỷ trọng công suất được phân bổ và mức độ ưu tiên (*kịch bản chi tiết tại Phụ lục III kèm theo*).

3.2.2. Trong trường hợp xảy ra tình trạng hệ thống điện thiếu công suất phải sa thải phụ tải khẩn cấp theo lệnh của điều độ miền Bắc và điều độ quốc gia.

Đây là phương án để Công ty Điện lực Bắc Ninh căn cứ thực hiện trong trường hợp hệ thống điện quốc gia vận hành trong chế độ cực kỳ khẩn cấp (được quy định tại Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025), khi có lệnh sa thải phụ tải từ đơn vị điều độ hệ thống điện quốc gia/miền Bắc (NSMO/NSO) với các mức công suất được quy định tại Công văn số 2939/EVN-KTSX+KD ngày 01/6/2023 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và số 2496/EVNNPC-KT ngày 02/6/2023 của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc.

* Nguyên tắc lập phương án trong trường hợp cực kỳ khẩn cấp

- Chỉ thực hiện thao tác từ SCADA.
- Thông báo kịp thời tới khách hàng bị ảnh hưởng theo quy định.
- Thực hiện nghiêm theo lệnh điều độ từ A0/A1.

Trường hợp tiết giảm khẩn cấp trong ngày thứ nhất, tùy theo mức công suất yêu cầu tiết giảm, phương án tiết giảm các mức công suất ở từng thời điểm như sau: Trong ngày thứ nhất, khi có lệnh sa thải phụ tải từ Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia/miền Bắc (A0/A1), thực hiện phương án tiết giảm điện khi hệ thống điện quốc gia thiếu công suất trong chế độ cực kỳ khẩn cấp theo thứ tự ưu tiên tại Phụ lục IV kèm theo.

Trường hợp thực hiện tiết giảm điện trong chế độ cực kỳ khẩn cấp diễn ra trong nhiều ngày liên tiếp hoặc diễn ra trong nhiều ngày nhưng không liên tiếp: Sau khi đã diễn ra tiết giảm khẩn cấp ngày thứ nhất, Công ty Điện lực Bắc Ninh thực hiện lập kế hoạch tiết giảm khẩn cấp cho ngày tiếp theo, nguyên tắc lập kế hoạch như sau:

+ Tần suất tiết giảm luân phiên đảm bảo theo kế hoạch tiết giảm điện trong trường hợp xảy ra tình trạng thiếu công suất (*thiếu hụt ở mức 05%, 10%, 15%, 20%, 25%, 30%, 35%, 40%, 45%, 50% công suất, chi tiết tại phụ lục III*) năm 2026 được UBND tỉnh phê duyệt.

+ Nếu có sự thay đổi, Công ty Điện lực Bắc Ninh phải báo cáo Sở Công Thương và UBND tỉnh để xin ý kiến, sau đó thông báo lại cho các đơn vị có liên quan để kịp thời thông báo cho các khách hàng sử dụng điện nắm biết.

3.2.3. Trình tự khôi phục cấp điện cho phụ tải thuộc diện ưu tiên không phải tiết giảm khi thiếu nguồn và các phụ tải khác trên địa bàn tỉnh khi xảy ra sự cố rã lưới

Khi xảy ra sự cố rã lưới, trình tự khôi phục phụ tải theo:

- Khả năng đáp ứng của hệ thống điện quốc gia.
- Thứ tự ưu tiên theo danh sách cấp điện đã được UBND tỉnh phê duyệt đến khách hàng sử dụng điện khác.

(Chi tiết thứ tự ưu tiên khôi phục cấp điện khi xảy ra sự cố rã lưới tại Phụ lục V kèm theo).

4. Tổ chức thực hiện

4.1. Sở Công Thương

- Tăng cường công tác kiểm tra, giám sát Công ty Điện lực Bắc Ninh trong việc cung cấp điện, đặc biệt là danh sách khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện và phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn năm 2026 đã phê duyệt, thực hiện chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM), điều chỉnh phụ tải điện (DR); phát hiện, ngăn chặn, xử lý kịp thời các hành vi vi phạm theo quy định. Định kỳ hoặc đột xuất báo cáo kết quả thực hiện với Bộ Công Thương, UBND tỉnh.

- Thường xuyên nắm bắt những khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện và kịp thời giải quyết theo thẩm quyền, báo cáo tham mưu UBND tỉnh giải quyết những nội dung vượt thẩm quyền, xem xét điều chỉnh danh sách khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện và phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn năm 2026 phù hợp với tình hình thực tế; kịp thời giải quyết các khiếu nại của khách hàng sử dụng điện về tình trạng cung cấp điện trên địa bàn tỉnh (nếu có).

4.2. Các sở ban, ngành, UBND xã, phường

- Thực hiện và tăng cường công tác tuyên truyền thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo; Kế hoạch số 419/KH-UBND ngày 29/12/2023 của UBND tỉnh về việc triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo, trên địa bàn tỉnh Bắc Ninh.

- Ban Quản lý các khu công nghiệp tỉnh Bắc Ninh: Phổ biến, thông tin đến các doanh nghiệp sản xuất, kinh doanh trong các khu công nghiệp trên địa bàn tỉnh xây dựng kế hoạch sản xuất năm 2026; trong đó, chủ động tăng cường sản xuất vào giờ thấp điểm, hạn chế sử dụng công suất lớn vào giờ cao điểm (từ cuối tháng 5 đến hết tháng 8, đặc biệt là các khung giờ từ 11h00 đến 16h00 và từ 20h00 đến 24h00 hằng ngày); phối hợp với Công ty Điện lực Bắc Ninh hướng dẫn doanh nghiệp sản xuất, kinh doanh thực hiện ký thỏa thuận điều chỉnh phụ tải điện (DR).

4.3. Công ty Điện lực Bắc Ninh

- Tổ chức triển khai thực hiện ngừng, giảm mức cung cấp điện khi thiếu điện trên địa bàn tỉnh theo danh sách khách hàng thuộc diện ưu tiên cấp điện và phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn năm 2026 đã phê duyệt.

- Hạn chế tối đa việc tiết giảm khẩn cấp khi sự cố nguồn đột xuất đối với khách hàng thuộc diện ưu tiên đã được UBND tỉnh phê duyệt, đặc biệt là các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng, các khách hàng sản xuất đóng vai trò quan trọng trong tăng trưởng kinh tế của tỉnh.

- Thông báo đến các khách hàng thuộc diện phải cắt điện khi thiếu điện để khách hàng biết và chủ động trong sản xuất, kinh doanh, sinh hoạt.

- Ngừng giảm mức cung cấp điện khẩn cấp khi thiếu điện theo đúng quy định tại Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương.

- Thực hiện đầy đủ chế độ báo cáo định kỳ theo quy định gửi Sở Công Thương tổng hợp, báo cáo Bộ Công Thương, UBND tỉnh.

4.4. Các doanh nghiệp sản xuất, kinh doanh

- Các doanh nghiệp sản xuất, kinh doanh xây dựng kế hoạch sản xuất năm 2026; khuyến khích tăng cường sản xuất vào những giờ thấp điểm, hạn chế sử dụng công suất lớn vào giờ cao điểm và những tháng mùa hè (từ cuối tháng 5 đến hết tháng 8, đặc biệt là các khung giờ từ 11h00 đến 16h00 và từ 20h00 đến 24h00 hàng ngày).

- Phối hợp với Công ty Điện lực Bắc Ninh ký thỏa thuận điều chỉnh phụ tải điện (DR), thực hiện nghiêm túc việc tiết giảm phụ tải khi hệ thống điện quốc gia xảy ra thiếu nguồn điện.

4.5. Báo và Phát thanh, Truyền hình Bắc Ninh

Phối hợp Sở Công Thương, Công ty Điện lực Bắc Ninh tổ chức thông tin, tuyên truyền về sử dụng điện tiết kiệm, an toàn và hiệu quả.

Điều 2. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký.

Điều 3. Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị thuộc UBND tỉnh; Công an tỉnh, Bộ Chỉ huy quân sự tỉnh, Thuế tỉnh Bắc Ninh, Công ty Điện lực Bắc Ninh; UBND các xã, phường và các tổ chức, cá nhân có liên quan căn cứ Quyết định thi hành./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Bộ Công Thương (b/c);
- TT Tỉnh ủy, TT HĐND tỉnh (b/c);
- Chủ tịch, các PCT UBND tỉnh;
- Các cơ quan tham mưu, giúp việc Tỉnh ủy;
- Đoàn đại biểu Quốc hội tỉnh;
- Các cơ quan Trung ương trên địa bàn tỉnh;
- VP ĐDBQH và HĐND tỉnh; các Ban HĐND tỉnh;
- Tổng Công ty Điện lực miền Bắc;
- Báo và Phát thanh, Truyền hình Bắc Ninh;
- Văn phòng UBND tỉnh;
- + LĐVP, THĐT, KTTH, KTN, TTTT, HCQT;
- + Lưu: VT, KTTH.Binh.

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

Phạm Văn Thịnh