

Số: 761 /QĐ-UBND

Cà Mau, ngày 20 tháng 5 năm 2013

QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt Quy hoạch phát triển điện lực huyện Đầm Dơi,
tỉnh Cà Mau giai đoạn 2011 - 2015, có xét đến 2020

CHỦ TỊCH ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH

Căn cứ Luật Tổ chức Hội đồng nhân dân và Ủy ban nhân dân ngày 26/11/2003;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03/12/2004;

Căn cứ Nghị định số 105/2005/NĐ-CP ngày 17/8/2005 của Chính phủ quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Điện lực;

Căn cứ Quyết định số 42/2005/QĐ-BCN ngày 30/12/2005 của Bộ Công nghiệp (nay là Bộ Công Thương) quy định nội dung, trình tự, thủ tục lập và thẩm định quy hoạch phát triển điện lực;

Căn cứ Quyết định số 5062/QĐ-BCT ngày 04/10/2011 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt “Quy hoạch phát triển điện lực tỉnh Cà Mau giai đoạn 2011 - 2015 có xét đến 2020”;

Xét đề nghị của Giám đốc Sở Công Thương tại Tờ trình số 43/TTr-SCT ngày 12/4/2013,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Quy hoạch phát triển điện lực huyện Đầm Dơi, tỉnh Cà Mau giai đoạn 2011 - 2015, có xét đến 2020 với các nội dung chính như sau:

1. Nhu cầu điện:

Phê duyệt kết quả dự báo nhu cầu điện đáp ứng mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội của huyện Đầm Dơi với tốc độ tăng trưởng GDP trong giai đoạn đến năm 2015 từ 11% trở lên, cụ thể như sau:

+ **Năm 2015:** Công suất cực đại $P_{max} = 24,9$ MW, điện thương phẩm đạt 107,4 triệu kWh. Tốc độ tăng trưởng điện thương phẩm bình quân hàng năm là 11,1%/năm.

+ **Năm 2020:** Công suất cực đại $P_{max} = 33,2$ MW, điện thương phẩm đạt 207,9 triệu kWh. Tốc độ tăng trưởng điện thương phẩm bình quân hàng năm là 14,1%/năm.

2. Quy hoạch phát triển lưới điện:

a) Quan điểm thiết kế:

Lưới điện trung thế:

- Định hướng xây dựng và cải tạo lưới điện: Cấp điện áp 22kV được chuẩn hóa cho phát triển lưới điện trung thế trên địa bàn huyện.

- Cấu trúc lưới điện:

+ Khu vực thị trấn, khu đô thị mới và các hộ phụ tải quan trọng, lưới điện được thiết kế mạch vòng, vận hành hở; khu vực nông thôn, lưới điện được thiết kế hình tia.

+ Các đường trục trung thế mạch vòng ở chế độ làm việc bình thường chỉ mang tải từ 60 - 70% công suất so với công suất mang tải cực đại cho phép của đường dây.

+ Sử dụng đường dây trên không 22kV cho đường trục và các nhánh rẽ. Tại khu vực thị trấn, khu công nghiệp và khu vực đông dân cư, các nhánh rẽ cấp điện cho trạm biến áp chuyên dùng có thể sử dụng cáp ngầm hoặc cáp bọc cách điện, cáp vặn xoắn trên không nhằm tiết kiệm vốn đầu tư để bảo đảm an toàn và mỹ quan đô thị.

+ Kết cấu đường dây nội lưới 22kV 3 pha 4 dây.

- Tiết diện dây dẫn:

Khu vực thị trấn, khu đô thị mới, khu du lịch, khu công nghiệp:

+ Đường trục: sử dụng dây dẫn có tiết diện $\geq 240\text{mm}^2$.

+ Các nhánh rẽ: sử dụng dây dẫn có tiết diện từ $70 \div 120\text{mm}^2$.

Khu vực ngoại thị và nông thôn:

+ Đường trục: dùng dây nhôm lõi thép có tiết diện $\geq 120\text{mm}^2$.

+ Đường nhánh rẽ: dùng dây dẫn có tiết diện từ $70 \div 120\text{mm}^2$.

- Gam máy biến áp phân phối:

+ Khu vực thị trấn, khu đô thị mới sử dụng các máy biến áp ba pha có gam công suất từ 250-1.000kVA.

+ Khu vực nông thôn sử dụng máy biến áp ba pha có gam công suất từ 75 - 250kVA hoặc máy biến áp một pha có gam máy từ 25 - 75kVA.

+ Các trạm chuyên dùng của khách hàng được thiết kế phù hợp với quy mô phụ tải.

Lưới điện hạ thế: Lưới điện hạ áp sử dụng điện áp 380-220V, đường dây 3 pha 4 dây với dây trung tính nối đất trực tiếp.

- Khu vực thị trấn, khu đô thị mới và các hộ phụ tải quan trọng: sử dụng cáp vặn xoắn ruột nhôm (ABC), loại 4 ruột chịu lực, tiết diện đường trục $\geq 120\text{mm}^2$, tiết diện đường nhánh $\geq 70\text{mm}^2$, bán kính cấp điện $\leq 300\text{m}$.

- Khu vực ngoại thị và nông thôn: Sử dụng dây trên không có tiết diện đường trục $\geq 95\text{mm}^2$, tiết diện đường nhánh $\geq 50\text{mm}^2$, bán kính cấp điện $\leq 1.200\text{m}$.

b) Khối lượng xây dựng:

- Giai đoạn 2013 - 2015:

Đường dây trung thế:

+ Xây dựng mới đường dây 22kV: 254,6 km.

+ Cải tạo nâng tiết diện đường dây 22kV: 39 km.

+ Xây mới trạm biến áp với tổng dung lượng: 25.752,5 kVA.

+ Cải tạo trạm biến áp với tổng dung lượng: 4.800 kVA.

Đường dây hạ thế:

+ Xây dựng mới đường dây hạ thế: 332,7 km.

+ Cải tạo đường dây hạ thế: 38 km.

+ Lắp mới công tơ hạ thế: 2.546 cái.

- Giai đoạn 2016 - 2020:

Đường dây trung thế:

+ Xây dựng mới đường dây 22 kV: 207,5 km.

+ Cải tạo nâng tiết diện đường dây 22 kV: 143,3 km.

+ Xây mới trạm biến áp với tổng dung lượng: 19.940 kVA.

+ Cải tạo trạm biến áp với tổng dung lượng: 2.500 kVA.

Đường dây hạ thế:

+ Xây dựng mới đường dây hạ thế: 209,2 km.

+ Cải tạo đường dây hạ thế: 25 km.

+ Lắp mới công tơ hạ thế: 3.264 cái.

3. Vốn đầu tư thực hiện quy hoạch:

- Tổng vốn đầu tư cho phát triển lưới điện phân phối giai đoạn 2013 - 2015: 168,21 tỷ đồng, gồm:

+ Vốn phát triển lưới trung thế là: 88,72 tỷ đồng.

+ Vốn phát triển lưới hạ thế và công tơ là: 79,49 tỷ đồng.

- Tổng vốn đầu tư cho phát triển lưới điện phân phối giai đoạn 2016 - 2020: 189,41 tỷ đồng, gồm:

+ Vốn phát triển lưới trung thế là: 141,23 tỷ đồng.

+ Vốn phát triển lưới hạ thế và công tơ là: 48,18 tỷ đồng.

Nguồn vốn đầu tư cho phát triển lưới điện huyện Đàm Dơi giai đoạn 2013 - 2020 được thực hiện theo quy định của Luật điện lực.

Điều 2. Tổ chức thực hiện:

1. Giao Sở Công Thương có nhiệm vụ triển khai quy hoạch, giám sát các dự án thực hiện theo kế hoạch từng năm phải phù hợp với quy hoạch được duyệt. Hàng năm báo cáo Ủy ban nhân dân tỉnh về tình hình thực hiện quy hoạch trên địa bàn huyện.

2. Công ty Điện lực Cà Mau và các Chủ đầu tư khác có trách nhiệm báo cáo kế hoạch đầu tư cải tạo và phát triển lưới điện hàng năm trên địa bàn huyện cho Ủy ban nhân dân huyện Đầm Dơi, Sở Công Thương để phối hợp thực hiện.

3. Ủy ban nhân dân huyện Đầm Dơi:

- Có kế hoạch dành quỹ đất để xây dựng công trình điện và phối hợp với Sở Công Thương, Công ty Điện lực Cà Mau trong công tác giải phóng mặt bằng và phổ biến tuyên truyền cho các tổ chức, cá nhân tham gia thực hiện bảo đảm hành lang an toàn lưới điện trên địa bàn huyện Đầm Dơi theo đúng quy định.

- Căn cứ quy hoạch được duyệt và tình hình thực tế phát triển kinh tế - xã hội trên từng xã, thị trấn, lập nhu cầu cải tạo và phát triển lưới điện thông qua Sở Công Thương tổng hợp để thống nhất với ngành điện đưa vào kế hoạch đầu tư xây dựng hàng năm.

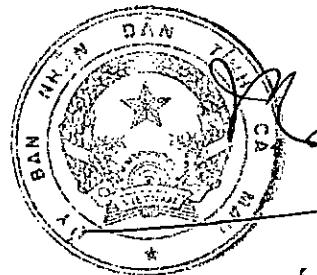
Điều 3. Chánh Văn phòng Ủy ban nhân dân tỉnh, Giám đốc các Sở: Công Thương, Kế hoạch và Đầu tư, Tài chính, Xây dựng, Tài nguyên và Môi trường, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Chủ tịch Ủy ban nhân dân huyện Đầm Dơi, Công ty Điện lực Cà Mau căn cứ Quyết định thi hành.

Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Bộ Công Thương;
- Thường trực Tỉnh ủy, HĐND tỉnh;
- CT, PCT UBND tỉnh;
- Tổng Công ty Điện lực Miền Nam;
- Công Thông tin điện tử tỉnh;
- PVP UBND tỉnh (Th);
- CVKT (T);
- Lưu: VT. Tr 29/5.

**KT: CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH**



Dương Tiến Dũng