

Số: 7815 /BCT-ĐL

Hà Nội, ngày 08 tháng 12 năm 2021

V/v điều chỉnh, bổ sung Quy
hoạch phát triển điện lực tỉnh Lai
Châu

Kính gửi: Ủy ban nhân dân tỉnh Lai Châu

Bộ Công Thương nhận được Công văn số 3067/UBND-KTN ngày 28 tháng 9 năm 2021 của Ủy ban nhân dân tỉnh Lai Châu về việc điều chỉnh công suất, điện áp trạm biến áp 110 kV Chu Va 2, tiết diện dây dẫn đường dây 110 kV đấu nối nhà máy thủy điện Chu Va 2 và bổ sung phương án đấu nối nhà máy thủy điện Chu Va 2A trong Quy hoạch phát triển điện lực tỉnh Lai Châu. Sau khi xem xét, Bộ Công Thương có ý kiến như sau:

1. Quy hoạch phát triển điện lực tỉnh Lai Châu giai đoạn 2016-2025, có xét đến năm 2035 – Quy hoạch phát triển hệ thống điện 110 kV đã được Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt tại Quyết định số 1247/QĐ-BCT ngày 13 tháng 4 năm 2018; điều chỉnh, bổ sung tại Công văn số 601/BCT-ĐL ngày 01 tháng 02 năm 2021, trong đó dự án thủy điện (TĐ) Chu Va 2, công suất 12 MW được đấu nối vào hệ thống điện quốc gia qua trạm biến áp 110 kV TĐ Chu Va 2, quy mô công suất 1x25 MVA, điện áp 6/110 kV; cải tạo, nâng khả năng tải đường dây 110 kV trạm biến áp 220 kV Than Uyên – trạm biến áp 110 kV Sa Pa từ tiết diện 185 mm² thành dây dẫn phân pha tiết diện 2x185 mm² hoặc dây dẫn có khả năng tải tương đương.

2. Dự án thủy điện Chu Va 2A, công suất 8 MW đã được Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt bổ sung Quy hoạch thủy điện vừa và nhỏ tỉnh Lai Châu tại Quyết định số 4024/QĐ-BCT ngày 24 tháng 10 năm 2018, nhưng chưa được phê duyệt bổ sung phương án đấu nối. Do đó, việc điều chỉnh thông số trạm biến áp (TBA) 110 kV TĐ Chu Va 2 và bổ sung phương án đấu nối TĐ Chu Va 2A trong Quy hoạch phát triển điện lực tỉnh Lai Châu để đảm bảo khả năng giải tỏa công suất các thủy điện nhỏ là có cơ sở xem xét.

3. Trên cơ sở ý kiến của Tập đoàn Điện lực Việt Nam tại Văn bản số 1923/EVN-KH ngày 15 tháng 4 năm 2021, Tổng công ty Điện lực miền Bắc tại Văn bản số 5991/EVNNPC-KH ngày 28 tháng 10 năm 2021, Bộ Công Thương thống nhất với đề nghị của Ủy ban nhân dân tỉnh Lai Châu tại Văn bản nêu trên về việc điều chỉnh, bổ sung Quy hoạch phát triển điện lực tỉnh Lai Châu giai đoạn 2016-2025, có xét đến năm 2035, cụ thể như sau:

- Điều chỉnh quy mô công suất, điện áp TBA 110 kV TĐ Chu Va 2 từ 1x25 MVA, điện áp 6/110 kV lên thành 1x35 MVA, điện áp 6/35/110 kV, đưa vào

vận hành giai đoạn 2021-2025.

- Nâng tiết diện dây dẫn đường dây 110 kV nhánh rẽ TBA 110 kV TĐ Chu Va 2 (đầu chuyển tiếp trên đường dây 110 kV trạm biến áp 220 kV Than Uyên – trạm biến áp 110 kV Sa Pa) từ dây dẫn tiết diện 185 mm² lên thành dây dẫn tiết diện 2x185 mm² hoặc dây dẫn có khả năng tải tương đương, đưa vào vận hành giai đoạn 2021-2025.

- Xây dựng mới trạm biến áp 35 kV TĐ Chu Va 2A, quy mô công suất 1x15 MVA, điện áp 6,3/35 kV, đưa vào vận hành giai đoạn 2023-2025.

- Xây dựng mới đường dây 35 kV TĐ Chu Va 2A – trạm biến áp 110 kV Chu Va 2, tiết diện dây dẫn 95 mm², chiều dài 2 km, đưa vào vận hành giai đoạn 2023-2025.

4. Chủ đầu tư nhà máy thủy điện Chu Va 2 và Chu Va 2A chịu trách nhiệm đầu tư cải tạo, nâng tiết diện dây dẫn và quản lý vận hành đường dây 110 kV nhánh rẽ TBA 110 kV TĐ Chu Va 2 theo đúng Biên bản đã được Công ty cổ phần Tập đoàn xây dựng Thăng Long và Công ty cổ phần Đại Long Lai Châu ký kết ngày 30 tháng 6 năm 2021; phối hợp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng công ty Điện lực miền Bắc thực hiện đầu tư xây dựng theo đúng quy định hiện hành.

Đề nghị Ủy ban nhân dân tỉnh Lai Châu chỉ đạo Sở Công Thương tỉnh Lai Châu hướng dẫn Chủ đầu tư và giám sát thực hiện theo quy định./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Bộ trưởng (để b/c);
- UBND tỉnh Lai Châu;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Tổng công ty Điện lực miền Bắc;
- Công ty cổ phần Tập đoàn xây dựng Thăng Long;
- Lưu: VT, ĐL (KH&QH-th).

**KT. BỘ TRƯỞNG
THỨ TRƯỞNG**



Đặng Hoàng An

