

Số:**790** /ĐTDL-QHGS&TTĐ

V/v thời gian trễ khi vận hành giữa
NMTĐ Srepok 4 và NMTĐ Srepok 4A

Hà Nội, ngày 07 tháng 08 năm 2015

Kính gửi:

- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia;
- Công ty Cổ phần Thủy điện Buôn Đôn.

Cục Điều tiết điện lực (ĐTDL) nhận được văn bản số 88/BDHC-P3 ngày 15 tháng 6 năm 2015 đề nghị giải quyết các vướng mắc trong quá trình vận hành nhà máy thủy điện (NMTĐ) Srepok 4A (kèm theo kết quả tính toán của Công ty Cổ phần Tư vấn xây dựng điện 4) và văn bản số 119/BDHC-P3 ngày 25 tháng 7 năm 2015 của Công ty Cổ phần Thủy điện Buôn Đôn về thời gian trễ khi vận hành giữa NMTĐ Srepok 4 và NMTĐ Srepok 4A. Ngày 17 tháng 7 năm 2015, Cục ĐTDL đã chủ trì cuộc họp về nội dung kết quả tính toán độ trễ dòng chảy từ NMTĐ Srepok 4 đến NMTĐ Srepok 4A trong quá trình vận hành trong thị trường phát điện cạnh tranh với sự tham gia đại diện của Công ty Mua bán điện, Trung tâm điều độ Hệ thống điện quốc gia, NMTĐ Srepok 4, NMTĐ Srepok 4A. Sau khi nghiên cứu các văn bản, căn cứ vào kết quả tính toán độ trễ dòng chảy từ NMTĐ Srepok 4 đến NMTĐ Srepok 4A và qua các ý kiến của các đơn vị liên quan tại cuộc họp nêu trên, Cục ĐTDL có ý kiến như sau:

1. Độ trễ dòng chảy từ NMTĐ Srepok 4 đến NMTĐ Srepok 4A là do nguyên nhân khách quan từ thực tế vận hành và vị trí địa lý của 2 nhà máy. Do đó, căn cứ vào số liệu tính toán của Công ty Cổ phần Tư vấn xây dựng điện 4 và đề xuất của Công ty Cổ phần Thủy điện Buôn Đôn, điều kiện vận hành thực tế, Cục ĐTDL thống nhất với ý kiến đề xuất về thời gian trễ của dòng chảy từ NMTĐ Srepok 4 đến NMTĐ Srepok 4A ở mức trung bình là 20 phút.

2. Trong quá trình ra lệnh điều độ cho NMTĐ Srepok 4 và NMTĐ Srepok 4A, yêu cầu Trung tâm Điều độ Hệ thống điện quốc gia thực hiện cập nhật giá trị về thời gian trễ của dòng chảy nêu trên vào hệ thống quản lý mệnh lệnh điều độ (DIM), đồng thời để phục vụ tính toán sản lượng điện năng phát sai khác so với lệnh điều độ (Qdu) của NMTĐ Srepok 4A, áp dụng từ tháng 8 năm 2015.

3. Về vấn đề phát sinh Qdu của NMTĐ Srepok 4A kể từ khi tham gia thị trường phát điện cạnh tranh đến hết tháng 07 năm 2015, đề nghị Tập đoàn Điện lực Việt Nam chỉ đạo Trung tâm Điều độ Hệ thống điện quốc gia và các đơn vị

trực thuộc áp dụng nguyên tắc độ trễ lệnh điều độ tương ứng với độ trễ dòng chảy là 20 phút khi lập bảng kê thanh toán chính thức cho các tháng đang tạm thanh toán của NMTĐ Srepok 4A./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- TTr Hoàng Quốc Vượng (để b/c);
- Cục trưởng (để b/c);
- PCT Phạm Quang Huy;
- Công ty CP Đầu tư và Phát triển Điện Đại Hải;
- Công ty Mua bán điện;
- Lưu: VT, TTDL, PC, QHGS.

**KT. CỤC TRƯỞNG
PHÓ CỤC TRƯỞNG**



Đinh Thế Phúc