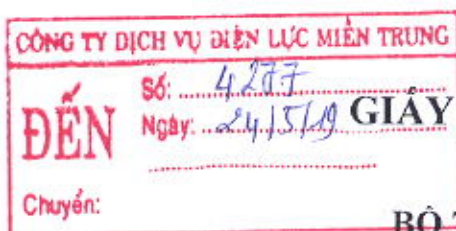


**BỘ TÀI NGUYÊN VÀ MÔI TRƯỜNG CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**  
**Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 1238 /GP-BTNMT

Hà Nội, ngày 20 tháng 5 năm 2019



**GIẤY PHÉP KHAI THÁC, SỬ DỤNG NƯỚC MẶT**

**BỘ TRƯỞNG BỘ TÀI NGUYÊN VÀ MÔI TRƯỜNG**

Căn cứ Luật tài nguyên nước số 17/2012/QH13 ngày 21 tháng 6 năm 2012;

Căn cứ Nghị định số 36/2017/NĐ-CP ngày 04 tháng 4 năm 2017 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Tài nguyên và Môi trường;

Căn cứ Nghị định số 201/2013/NĐ-CP ngày 27 tháng 11 năm 2013 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật tài nguyên nước;

Căn cứ Thông tư số 27/2014/TT-BTNMT ngày 30 tháng 5 năm 2014 của Bộ Tài nguyên và Môi trường quy định việc đăng ký khai thác nước dưới đất, mẫu hồ sơ cấp, gia hạn, điều chỉnh, cấp lại giấy phép tài nguyên nước;

Xét Đơn đề nghị cấp giấy phép khai thác, sử dụng nước mặt công trình thủy điện Đrây H'Linh 1, tỉnh Đắk Lắk và Đắk Nông của Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung và Hồ sơ kèm theo;

Xét đề nghị của Cục trưởng Cục Quản lý tài nguyên nước,

**QUYẾT ĐỊNH:**

**Điều 1.** Cho phép Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung (địa chỉ tại số 81-89, đường Nguyễn Hữu Thọ, quận Hải Châu, thành phố Đà Nẵng) khai thác, sử dụng nước mặt với các nội dung sau:

1. Tên công trình: thủy điện Đrây H'Linh 1.
2. Mục đích khai thác, sử dụng nước: phát điện.
3. Nguồn nước khai thác, sử dụng: sông Srêpôk.
4. Vị trí các hạng mục chính của công trình khai thác, sử dụng nước:
  - Vị trí tuyến đập nằm ở xã Hòa Phú, thành phố Buôn Ma Thuột, tỉnh Đắk Lắk và xã Ea Pô, huyện Cư Jút, tỉnh Đắk Nông.
  - Tọa độ (hệ tọa độ VN2000) các hạng mục chính của công trình:

TT	Hạng mục		Tọa độ	
			X	Y
1	Tuyến đập	Điểm đầu	1401243	442835
		Điểm cuối	1401540	435214
2	Cửa lấy nước		1401235	435621
3	Nhà máy		1401268	435639



5. Chế độ khai thác: hồ chứa công trình thủy điện Đrây H'Linh 1 vận hành theo chế độ điều tiết ngày đêm.

6. Lượng nước khai thác, sử dụng: công suất lắp máy là 12MW; lưu lượng lớn nhất qua nhà máy thủy điện là 92,38 m<sup>3</sup>/s.

7. Phương thức khai thác, sử dụng: công trình thủy điện Đrây H'Linh 1 là công trình thủy điện kiểu nhà máy sau đập, tuyến đập được xây dựng trên sông Srêpôk, nước sau khi phát điện được trả lại sông Srêpôk tại vị trí ngay sau đập.

8. Thời hạn của Giấy phép là mười (10) năm.

**Điều 2.** Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung chỉ được phép khai thác, sử dụng nước theo quy định tại Điều 1 của Giấy phép này nếu bảo đảm các yêu cầu sau đây:

1. Thực hiện đúng các quy định của Quy trình vận hành hồ chứa và Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Srêpôk được cơ quan có thẩm quyền ban hành; tuân thủ theo lệnh điều hành vận hành hồ chứa của cơ quan nhà nước có thẩm quyền trong trường hợp lũ, lụt, hạn hán thiếu nước và các trường hợp khẩn cấp khác.

2. Bảo đảm việc vận hành nhà máy thủy điện Đrây H'Linh 1 không làm ảnh hưởng đến nhiệm vụ điều tiết cắt giảm lũ, cấp nước cho hạ du của các công trình thủy điện phía thượng và hạ du được quy định trong Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Srêpôk.

3. Hàng ngày, công trình thủy điện Đrây H'Linh 1 phải phối hợp với các đơn vị quản lý, vận hành các công trình thủy điện Đrây H'Linh, Đrây H'Linh 2 và Đrây H'Linh 3 vận hành xả nước, bảo đảm tổng lưu lượng xả từ hồ chứa Đrây H'Linh tương đương lưu lượng đến hồ. Khi có yêu cầu cấp nước gia tăng ở hạ du công trình của Ủy ban nhân dân các tỉnh Đắk Lắk và Đắk Nông, công trình thủy điện Đrây H'Linh 1 phải xả nước về hạ du theo yêu cầu.

4. Xây dựng quy chế và phương án phối hợp vận hành với đơn vị quản lý, vận hành các hồ chứa phía thượng và hạ du sông Srêpôk trong việc bảo đảm an toàn công trình, điều tiết giảm lũ, dòng chảy tối thiểu, nhu cầu sử dụng nước ở hạ du theo quy định, bảo đảm không gây lũ, lụt, ngập úng nhân tạo.

5. Giám sát chặt chẽ mực nước hồ Đrây H'Linh, bảo đảm việc vận hành công trình thủy điện Đrây H'Linh 1 không được gây ảnh hưởng đến đời sống và sản xuất của nhân dân ở các địa phương khu vực thượng lưu hồ chứa.

6. Hoàn thành việc lắp đặt camera và các thiết bị quan trắc tự động để thực hiện việc quan trắc, giám sát trực tuyến mực nước hồ, lưu lượng xả dòng chảy tối thiểu, lưu lượng phát điện của nhà máy, lưu lượng xả qua tràn trước trước ngày 31 tháng 12 năm 2019; kết nối, cập nhật số liệu quan trắc tại công trình vào hệ thống giám sát khai thác, sử dụng tài nguyên nước theo quy định về giám sát khai thác, sử dụng tài nguyên nước.