



## بررسی آزمایشگاهی هیدرودینامیک جریان در آبگیری مستغرق از مخازن سدها (نمونه موردنی: سد سیاه بیشه)

سهیل رضاپور<sup>۱</sup>، فرشید ابراهیمی اوردکلو<sup>۲</sup>، مسعود منتظری نمین<sup>۳</sup>، علی خراسانی زاده<sup>۴</sup>

۱- دانشجوی دکتری عمران، گروایش سازه‌های هیدرولیکی، دانشگاه تهران

۲- دانشجوی کارشناسی ارشد عمران، گروایش آب، دانشگاه تهران

۳- استاد یار دانشکده عمران، دانشگاه تهران

۴- کارشناس سازه‌های هیدرولیکی، موسسه تحقیقات آب

srezapour@ut.ac.ir

### خلاصه

سدهایی که به منظور تولید برق مورد استفاده قرار می‌گیرند به نام سدهای نیروگاهی معروفند و نقش مهمی را برای تولید برق ایفا می‌کنند. سد سیاه بیشه به عنوان اولین سد تلمبه‌ای - ذخیره‌ای ایران، دارای دو آبگیر با قابلیت پمپاژ و توربین توامان است. در این مقاله جریان‌های گردابی در پشت آبگیرهای سد بالادست، با استفاده از نتایج مدل فیزیکی مورد بررسی قرار گرفته است. مدل فیزیکی در مقیاس 1/20 ساخته شده است و اندازه گیری‌های سرعت به صورت سه بعدی به وسیله دستگاه ADV انجام پذیرفته است. الگوی جریان در چندین حالت پمپاژ و توربین همزمان آبگیرها، با دنبالهای گوناگون مورد مقایسه و بحث قرار گرفته است و در نهایت حالت‌هایی که جریان با کمترین اغتشاش وارد آبگیر می‌شود، نتیجه گیری شده است.

کلمات کلیدی: جریان گردابهای، آبگیر، سد سیاه بیشه

### ۱. مقدمه

در سدهای برآبی به منظور انتقال آب از مخزن سد به توربین‌ها، از یک یا چند آبگیر در مخزن سد استفاده می‌شود. ناحیه ورودی این آبگیرها در مخزن سد مستغرق است و موجب ایجاد جریان‌های گردابی در مخزن می‌شود. مهمترین اثر منفی این جریان‌های گردابی، کاهش انتقال آب از مخزن به درون آبگیرها و در نتیجه کاهش تولید برق است. علاوه بر این، جریان‌های گردابی باعث تشکیل حباب‌های خلا در توربین‌ها می‌شود و در پی آن خرابی توربین‌ها را به دنبال دارد.

پروژه نیروگاه تلمبه- ذخیره‌ای سیاه بیشه روی رودخانه چالوس و در ۱۰ کیلومتری شمال کندوان در دست اجرا است. مطالعات اولیه این طرح از سال ۱۳۴۹ آغاز گردید و امید است در اوخر سال ۱۳۸۹ به بهره‌برداری برسد. این طرح اولین نیروگاه تلمبه- ذخیره‌ای و اولین سد سنگریزه‌ای با پوشش بتنی (CFRD) در ایران می‌باشد. هدف اصلی از اجرای این پروژه ایجاد تعادل در شبکه مصرفی برق کشور در ساعت‌های پربار و کمبان مصرف و تولید انرژی برق آبی است. به منظور تولید برق توسط توربین، دو آبگیر در مخزن سد بالادست تعییه گردیده است. این دو آبگیر در فاصله ۲۵۰ متری بالادست آستانه سرریز و سمت چپ دریاچه سد بالادست قرار دارند. حداکثر دبی هر تونل، ۱۳۰ مترمکعب در ثانیه و تولید انرژی، معادل ۱۰۰۰ مگاوات و قابل توسعه به میزان ۲۰۰۰ مگاوات می‌باشد. ابعاد دهانه آبگیرها ۱۳/۷۹×۱۰ متر (عرض × ارتفاع) و فاصله محورهای دو آبگیر از هم ۲۶/۶ متر می‌باشد. ضمن بازنگری در مدیریت بهره‌برداری، تولید و مصرف توانان انرژی و ایجاد شرایط پمپاژ در شبکه روز پیشنهاد گردید. عبور جریان از یک آبگیر و پمپاژ از مسیر دیگر، شرایط خاصی را در در دریاچه سد بالادست ایجاد می‌نماید که در این مقاله به آن پرداخته می‌شود.

یکی از پیامدهای مهم گرداب تشکیل شده روی آبگیرهای نیروگاهی، تغییر در میدان سرعت و ایجاد سرعت‌های مماسی بالا در نواحی مرکزی مخزن سد می‌باشد. این سرعت زیاد می‌تواند در داخل گرداب و در نزدیکی های سیستم آبگیری، باعث کاهش فشار گردد و در نتیجه هسته هوای