

Điện địa nhiệt

Theo số liệu khảo sát và kết quả nghiên cứu ban đầu, Việt Nam có tổng tiềm năng địa nhiệt khoảng 400 MW. Với nhiệt độ trung bình của nước tại điểm lõi khoảng 180-220^oC – thuộc mức nhiệt độ trung bình thấp nên công nghiệp phù hợp cho việc khai thác là công nghệ nhị phân. Những vùng có tiềm năng địa nhiệt lớn ở Việt Nam được nhận dạng là Tây Bắc, Đông Bắc và Trung bộ, trong đó khu vực Trung bộ bao gồm Quảng Bình, Quảng Ngãi, Bình Định, và Khánh Hòa tập trung nhiều điểm địa nhiệt nhất. Mặc dù được đánh giá là có tiềm năng nguồn điện địa nhiệt nhưng đến nay vẫn chưa có một nhà máy nào được xây dựng ở Việt Nam. Trước năm 2000, một nghiên cứu tiền khả thi đã được Công ty ORMAT thực hiện với quy mô công suất 112,7 MW nhưng vì lý do nào đó đã không được triển khai.



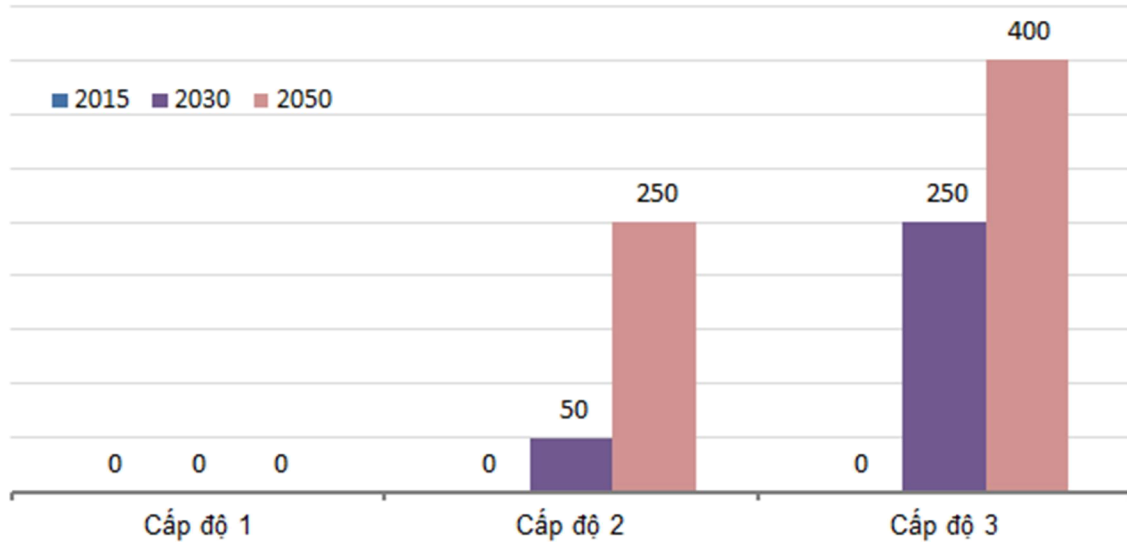
Hình 1: Minh họa một nhà máy nhiệt điện (nguồn: <https://tietkiemnangluong.evn.>)

Cấp độ 1: cấp độ này giả định rằng do các yếu tố thuận lợi chưa hội tụ đủ cộng với thiếu quy hoạch và chính sách hỗ trợ về đầu tư nên không có bất cứ nhà máy điện địa nhiệt nào được xây dựng từ nay đến năm 2050.

Cấp độ 2: Ở cấp độ 2 giả định có cải thiện về chính sách và cơ chế hỗ trợ cho loại nguồn điện này. Kết quả là năm 2025 sẽ có 50 MW công suất điện địa nhiệt, tăng lên 250 MW vào năm 2030 và giữ ở mức độ

này tới năm 2050. Kịch bản này tương ứng với giả định phát triển trong dự thảo Quy hoạch điện 8 (bản trình tháng 10 năm 2021)

Cấp độ 3: Cấp độ này giả định rằng với sự cải thiện đáng kể trong đánh giá tiềm năng, cộng với suất vốn đầu tư giảm dẫn đến Việt Nam sẽ có thể khai thác thêm nguồn điện địa nhiệt. Kết quả là đến năm 2030 và 2050 công suất điện địa nhiệt đạt theo thứ tự là 250 MW và 400 MW.



Hình 2: công suất điện địa nhiệt theo các cấp độ