

پروژه‌های نوین و مبانی برآوردهای زمین‌گرمایی از انرژی زمین گرمایی

نوشته:

دکتر مسیح الله اسدیان

گروه زمین شناسی دانشکده علوم - دانشگاه اصفهان

اطلاعات و پروژه‌های چدید:

همگام با پروژه‌های کلاسیک و سنتی برای استفاده از انرژی زمین گرمایی، طرح‌های جدیدی برای بهره‌گیری از این انرژی ارائه شده است که از آنجلمه میتوان اقدامات زیر را ذکر کرد: در ژاپن پیشنهاد گردیده است که یک سیستم لوله‌کشی در نزدیکی مناطق آتش‌نشانی فعال و در درون طبقات زمین قرار دهنده تا در اثر بجزیران گذاشتن آب در این سیستم لوله‌کشی بخار لازم برای صنایع مختلف تأمین گردد (بخصوص برق) در سال ۱۹۶۴، در ایالات متحده امریکا طرحی با عنوان «طرح پلوشر» تهیه گردید که برطبق آن بمب اتمی را در اعماق مناسبی منفجر نمایند تا از انرژی حرارتی ذخیره شده استفاده شود. کمیسیون انرژی اتمی امریکا در ۱۹۷۱ این طرح را بمراحله عمل درآورد و طبق محاسباتی که بعمل آمد معلوم شد که اگر حرارت مزگها را یک مایل مکعب از زمین را از ۳۵ درجه به ۲۵ درجه تقلیل دهند در طی مدت ۳ سال ۳۷۰۰ مگاوات انرژی الکتریکی بدست می‌آید. طبق محاسبات هیکل^۱ مقدار انرژی ذخیره شده در یک مایل مکعب از سنجگها می‌باشد که ۳۵ درجه حرارت دارند چنانچه حرارت آن‌ها به ۷۷ درجه تقلیل یابد معادل انرژی ۳۰۰ میلیون بشکه یعنی $4/8$ میلیارد لیتر نفت است برای این منظور می‌بایست تعداد ۴ تا ۶ بمب اتمی، هریکی بقدرت ۲۰۰ کیلوتون در عمقی تقریباً ۱۰۰۰ متر منفجر شوند. قیمت برق حاصله بسیار ارزان تمام می‌شود و بعلاوه برای سبیط زیست خطراتی ایجاد نخواهد کرد.^۲

استفاده از انرژی خشک‌آبرون پوسته:

مشاهدات نشان داده است که مناطق سنتی و شناخته شده، طبقات گرم تائیده گرم پوسته زمین محتوی آب است ولی در بسیاری از نقاط آب کافی در اعماق مناسب موجود نیست تا آب گرم یا بخار از آن متصل گردد. باین‌گونه منابع اعطا لاحقاً «منابع خشک» گویند. ولی بدیهی است که استفاده از منابع خشک اسکان پذیر است، زیرا که میتوان آبرا باعماق مورد نظر تزریق کرد تا پس از گرم شدن آنرا بصورت بخار و یا آب گرم بسطح زمین هدایت و مورد استفاده قرار داد. گروهی از متخصصین و دانشمندان لس‌آلاموس واقع در نیومکزیکو بالهای از این ایده طرح عملی و قابل اجرائی در این زمینه تهیه کردند.

1) Plowshore project

2) W. Hickel, 1972, P. 17

3) E. Barbier and. M. Fanelli, 1973, P. 18 f

ایجاد مناطق نفوذپذیر در اعمق برای تغذیه آب و گردش آن:

با بررسیهای که بعمل آمده معلوم شد که تمام سنگهایی که بیش از ۶۰ درجه حرارت دارند و در عمقی کمتر از ۷ کیلومتر قرار دارند برای بدست آوردن انرژی مناسب هستند بشرط آنکه در این سنگ‌ها با اندازه کافی آب موجود باشد، چنانچه این سنگ‌ها قادر آب باشند میتوان اینکار را بطرق مصنوعی انجام داد و روش کار نسبتاً ساده است بقرار زیر:

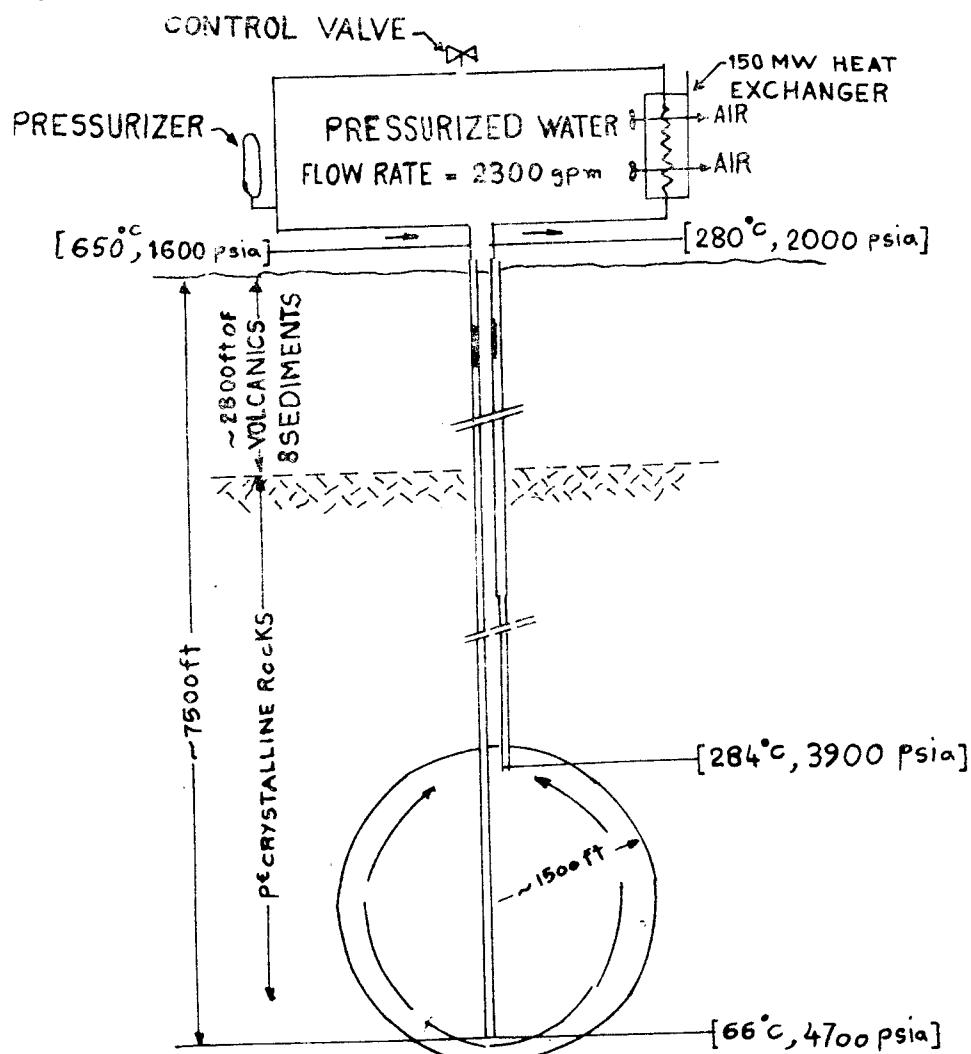
- ابتدا تاعمق مناسبی حفاری انجام می‌گیرد (عمقی که حرارت لازم را داشته باشد) تابه طبقات مورد نظر دست یافت. این طبقات باید خصوصیات زیر را داشته باشند:

اولاً حتی الامکان بدون شکاف باشند

ثانیاً این طبقه (آبدار) دارای یک لایه سفت و نفوذناپذیر در زیر باشد تا آبی که در طبقه هادی تزریق میشود باعماق زیاد نفوذ نکند.

۲- این چاه تامر کز لایه موردنظر لوله‌گذاری میشود.

۳- پس از آن از روشی استفاده میشود که در صنایع نفت کاربرد زیاد دارد یعنی روش خردکردن هیدرولیکی (Hydraulic fracturing) باین ترتیب که آب را با فشار زیاد بدرون چاه تزریق میکنند تا اینکه اولین شکافها ایجاد شوند. بعد از این عمل منجر به ایجاد شکافهای جدیدی میشود. در این موقع فشار را قطع مینمایند تا آب



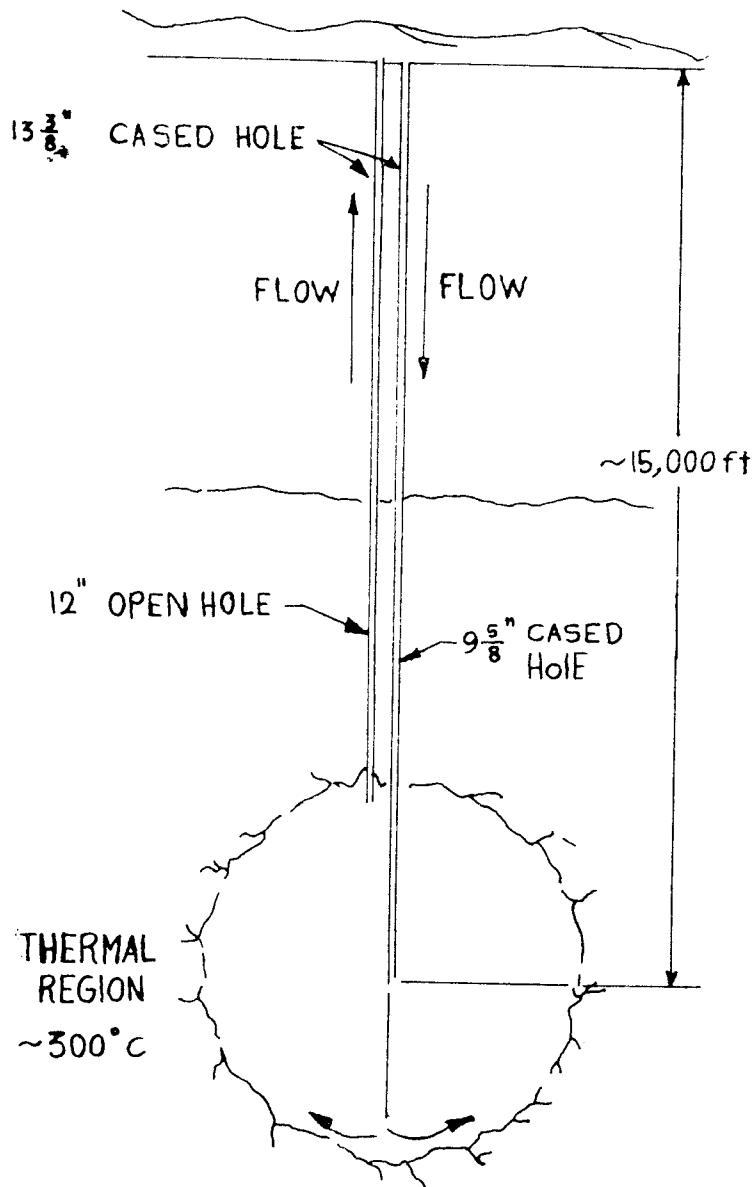
شکل ۱ مدل ساختمانی یک نیروگاه

گرم بطرف بالا حرکت نموده و خارج شود. پس از این مرحله چاه دیگری در فاصله صدمتری یا بیشتر حفر میگردد. این چاه تاعمق بسیار کمی در داخل طبقه خرد شده قرار میگیرد. سپس آب را مجدداً در حفاری اول با فشاری رانند تامعلوم شود که آیا شکافهای موجود برای ایجاد جریان آب بین دوچاه کافیست یانه. اگر شکافهای موجود باندازه کافی نبودند عمل خرد کردن هیدرولیکی را مجدداً در هردو چاه تاحصول نتیجه قطعی ادامه میدهند.

۴- پس از طی مراحل فوق چاهها برای بهره برداری آماده میشوند. در این موقع یک بولد برق را بین دوچاه قرار میدهند (بولد برق توربین بخار) و باید یک مدار بسته ایجاد شود تا زیکسو از طریق چاه عمیق تر، آب بدرون زین وارد و از سوی دیگر بوسیله چاه دوم آب (یا بخار) خارج شود که به توربین منتقل میگردد.

در نتیجه این عمل پس از تحصیل انرژی، حرارت آب تقلیل میباید و خود بخود مجدداً وارد چاه اول میشود و باین ترتیب یک جریان دائمی بی پایان ایجاد میگردد.

این نوع پروژه ها هم‌اکنون در نیومکزیکو در دست اجرا هستند.



شکل ۲- مدل ایجاد یک منطقه ژئوتربال

در شکل بالا آبی که دارای ۲۸۰ درجه حرارت در نیروگاهی بقدر ۱۵ مکاوات تا ۶ درجه سرد میشود و میزان آبی که در این مدار جریان دارد بقدار ۳۰ لیتر در ثانیه و قطر چاه حفاری با اندازه ۲۸ سانتیمتر فرض شده است. نکته جالب توجه این است که دستگاههای خنک کننده در این سیستم فقط بوسیله هوا خنک می‌کنند نه بوسیله آب و این ویژگی برای مناطق کم آب بسیار مهم است.

اگرچه ممکن است در آغاز کار مقدار حرارت اندکی تقلیل یابد ولی این امر سبب ایجاد کششهای ناشی از انقباض میشود که به خودی خود قسمتهای دیگری از سنگها را (بیشتر در جهت عمق و کمتر در جهت سطح) دچار شکستگی میکند وبالطبع آب با عماق پیشتری نفوذ نماید. تنها نقطه ضعف این روش آنست که ایجاد سیستم خنک کننده بوسیله هوا هزینه اولیه را اندکی بالا میرد که بسادگی قابل تحمل است و از آنجا این سوال مطرح میشود که آیا این افزایش بها بطور کلی از نظر اقتصادی میتواند مقرر بصرفه باشد یا نه؟

جدول زیر این مسئله را روشن میسازد:

سدها	برق اتمی	مخراج ایجاد نیروگاه	کالری (ذغالسک، نفت ...)	زمین گرمائی بطور متوسط	US \$ / KW	۱۳۰	۱۵۰	۲۵۰ - ۵۰۰	۳۰۰ - ۴۰۰
------	----------	---------------------	-------------------------	---------------------------	------------	-----	-----	-----------	-----------

جدول از : آکا و فن

سیمای برق	هر پیهه ها بر حسب دلار	با زده برق حسب مکاوات	نوع نیروگاه	
۴۷ دلار	۱۸۶	۱۰۰	انرژی خنک زمین گرمائی ، درجه حرارت ۲۰۰ درجه (۲) سا ۴ حفاری در غرب امریکا	
۸/۰ دلار	۷۱۶	۱۰۰	درجه حرارت سنگ ۱۷۵ درجه ایزو سوتان - ۱۵ حفاری در شرق امریکا	
۱۱/۸ دلار	۲۵۰	۹۵۰	منطقه نیوبورگ ۱۹۷۵ برق اتمی	
۱۳/۲ دلار	۲۵۰	۹۵۰	نیروگاه برق توربین ، ذغال سنگی (۲)	

مقایسه هزینه انرژی زمین گرمائی با منابع دیگر:

سبب پیشرفت‌های سریع تکنیک واژایش بیسابقه تورم جهانی، مقایسه مستقیم انواع منابع تامین کننده انرژی با هم دیگر بطور قاطع امکان‌پذیر نیست. با اینهمه مقایسه‌ای که در زیر بعمل آمده است در هر حال در شرایط مناسب تری انجام گرفته است. بعلت ارزان بودن زیاد در ایسلند تا آخر دهه ۷۰ قریب ۲۰ درصد حرارت مورد نیاز منازل و نقاط مسکونی و مشابه آن بوسیله انرژی زمین گرمائی تامین خواهد شد.

در زلاندنو یک هتل ۱۰۰ اتاقی بوسیله انرژی زمین گرمائی گرم و یاخنک میشود. مخراج لازم برای این منظور معادل یک بیست مخراج استفاده از نفت است. بهای ایجاد تاسیسات برای دستگاههای نفت‌سوز و زمین گرمائی برابر هم می‌باشد.

برای تبدیل منابع تامین حرارتی (از نفت به زمین گرمائی) استیتوی فنی اوریگان توانست مخراج مربوطه را از ۸۰۰۰ دلار به ۸۰۰ دلار امریکائی تنزل دهد. با اینکه تاسیسات این استیتو تا ۲۰ درصد توسعه یافته است (قبل از افزایش جهانی بهای نفت) برای ارزیابی دقیق مطابق فوق باید به سه نکته زیر توجه شود:

- ۱- اعداد وارقام فوق قبل از افزایش بهای نفت و ضرورت تقلیل مصرف آن برای تامین سوخت بود.
- ۲- آمارهای سازمان ملل متعدد نشان میدهند که در کشورهای مختلف بویژه مالک پیشرفته حرارت منازل معادل ۳۵٪ کل انرژی تولید شده است.
- ۳- برای تامین حرارت منازل حوزه‌های آبگرمی که کمتر از ۰.۱ درجه حرارت دارند (یعنی تا ۰.۶ درجه سانتیگراد) نیز قابل استفاده هستند.

مبانی لازم برای برآورد بها:

دلالت متعددی برای علت ارزانی انرژی زمین‌گرمائی وجود دارد که مهمترین آنها عبارتند از:

- عدم لزوم ایجاد دستگاههای پیچیده‌ای که در دیگهای فشار بالای روش‌های کلاسیک متداول هستند؛
- عدم نیازمندی به ایجاد انبارهای بزرگ و بخارج نگهداری موادی مثل نفت و ذغال و یا اتخاذ تدبیر امنیتی پر خرجی که برای برق اتمی بسیار پیچیده است و عامل مهمی در افزایش قیمت انرژی حاصله است. با توجه به تجربه موجود ضریب بازده نیروگاههای ژئوتربینال ۰.۹٪ است در حالیکه این ضریب برای سایر منابع ۰.۷ درصد و در حالت آرمانی ۰.۸٪ میباشد.
- استفاده از انرژی زمین‌گرمائی بخارجی برای حفاظت محیط زیست ایجاد نیکند و یا (دو موارد استثنائی) این مخارج نسبتاً ناچیز است.

هزینه احداث نیروگاهها:

طبق گزارش سازمان ملل بعثت سادگی فوق العاده تاسیسات مربوط به انرژی زمین‌گرمائی هزینه ایجاد آن نیز نیز بسیار ارزان است، تا حدی که این نوع انرژی را از سایر منابع ارزانتر مینماید.

این مخارج در مناطق آبخشانهای گرم برای تولید برق ۰.۵ دلار برای هر کیلووات است، گرچه این مخارج در آینده بعثت افزایش دستمزدها و موارد مورد استفاده افزایش خواهد یافت.

شکی نیست که احداث سدها جهت تامین آب، بخصوص در مناطق کم‌آب باوجود هزینه‌های زیاد آن ضروری است.

مخارج حفاری و بازده آن برای توربین‌ها:

بر عکس نیروگاههای معمولی یا اتمی که به دیگهای بخار مقاومی نیاز دارند، در منابع زمین‌گرمائی غالباً بخار مستقیماً از چاهها دریافت و جمع‌آوری می‌شود و از اینروی اظهار نظر قطعی وارائه فرمولی و یا روشی که بتواند مستقیماً مخارج را برآورد کند عمل اسکان پذیر نیست زیرا برآورد بها به عوامل زیرستگی دارد:

- ۱- حرارت بخار یک حوزه
 - ۲- فشار
 - ۳- میزان بیوه هر حفاری
 - ۴- فواصل مجموعه حفاریها از توربین (اگر سیستم مدار بسته نباشد)
- آرم استید^۱ سعی کرد براساس برسیهای مختلف میزان تقریبی مخارج را برآورد کند. برطبق این برآورد اگر دهانه چاه^۲ دارای تجهیزاتی نظیر سپاراتور، صدایگر و سوپاپ، اشعابات مختلفه برای لوله‌کشی‌های متنوع و همچنین وسایل اندازه‌گیری نظیر فشار نگار، حرارت‌سنج، دبی‌سنج باشد قیمت آن برای هر چاهی ۳۵۰۰۰ دلار می‌شود. برای انتقال بخار سرطوب بمسافتی حدود ۱۶۰۰ متر و ایجاد انواع وسایل اطمینان واگمنی تاسیسات مربوط به هر حفاری را ۲۶۰۰۰ دلار برآورد کرد.

طبعاً تفکیک بخار و آب از یکدیگر، نصب پیپهای متعدد، تانک‌های مختلف و سایر تاسیسات مربوط به

1) Ch. H. Armstead. 1973, P. 163

2) Drilling head

فلاشینگ نیز در این مبلغ منظور شده‌اند، بعلاوه مبلغ ذکر شده ۰.۵٪ بیش از مقدار محاسبات واقعی درنظر گرفته شده است.
ج- بارنی^۱ مخارج تاسیسات فوق را بقدر ۳۰ دلار برای هر کیلووات تعیین کرده است.

هزینه حفاری:

مخارج هر حفاری تا کنون دقیقاً تعیین شده است و یا قابل محاسبه می‌باشد. ولی ذکر رقمی کلی عمل امکان پذیر نیست و هزینه حفاری‌های مختلف متفاوت است و با عمق بخش آبدار زمین گرمائی، عمق لوله گذاری، قطر حفاری، نوع طبقات و محل و موقع حفاری از حیث وجود راه، مخارج حمل ماشین آلات و عوامل دیگر بستگی دارد. آزمتید مخارج یک حفاری را ۶۰۰۰ دلار برای هر هزار متر حفاری و یا عبارت دیگر ۹۰۰۰ دلار برای هر حفاری موافق آمیز درنظر گرفته است، زیرا وی معتقد است که از هرسه حفاری یکی به نتیجه نمیرسد.

بارنی مخارج لازم اعم از هزینه‌های اکتشافی تابه‌برداری، ایجاد تاسیسات و نظایر آن را برای هر کیلو وات ۴ دلار تخمین زده است (توضیح آنکه بهای فوق قیمت هر کیلووات برق نیست بلکه بهای ماشین آلات و تاسیساتی است که کیلووات برق تولید می‌کنند).

هزینه اکتشاف:

برای هزینه اکتشاف منابع زمین گرمائی نمیتوان رقمی را بیان داشت زیرا این هزینه بستگی به تجهیزات زمین شناسی، ژئوفیزیکی، تعداد حفاری‌های آزمایشی و گسترش و مدت عملیات فوق دارد. اما اقدامات سازمان ملل متعدد^۲ موجب شده است که برای نقاط مختلف مبالغ زیر خرج شود:

برای خاور نزدیک و آمریکای لاتین، برای هر پروژه حدود ۲ میلیون دلار

برای خاور دور ۵/۰ میلیون دلار

در ارقام فوق مخارج ۰ هزینه آزمایشی نیز منظور شده است. بارنی متذکر می‌گردد که تمام پروژه‌هایی که بوسیله سازمان ملل متعدد انجام گرفته است تا کنون موافق آمیز بوده است یعنی دارای ارزش اقتصادی بوده و منجر به کشف حوزه‌های زمین گرمائی شده‌اند.

طول عمر حوزه زمین گرمائی و مدت کار:

در موقع محاسبه مخارج ویرآوردهای هزینه‌ها و استهلاک هر پروژه، طول عمر هر حوزه زمین گرمائی ۳۰ سال، برای خطوط انتقال بخار و دستگاه‌های سرچاه ۲۵ سال و مدت بازدهی هرچاه ده سال درنظر گرفته می‌شود.

بالتوجه به تجربیات موجود، ارقام فوق خیلی کمتر از مقدار واقعی و حقیقی می‌باشند زیرا تغییر محل دادن دستگاه‌های سرچاه از چاهی به چاه دیگر خود سبب تسریع استهلاک آن می‌شود و تا کنون نیز چنین موردی بیش نیامده است.

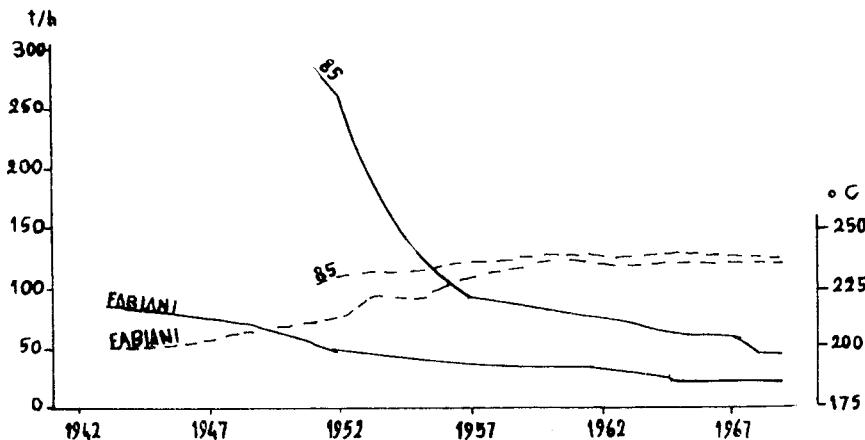
طول عمر چاهها بمراتب بیش از زمان پیش‌بینی شده می‌باشد. منحنی‌های زیر (شکل ۳) نشان دهنده این واقعیت هستند:

این نمودار که متعلق به منطقه لاردارلو است نشان میدهد که در طی ۲۷ سال (عبارت دیگر ۰۲ سال) درجه حرارت بخار تاحدی زیادتر شده، مقدار تولید تدریجی تقلیل یافته است. در شکل پاد شده منحنی‌های پیوسته نمودار مقدار تولید بخار و منحنی‌های نایپوسته نمودار افزایش درجه حرارت می‌باشند.

(در حفاری ۸ در آغاز مقدار تولید بنحو کم سابقه‌ای بسیار زیاد بوده که در طی ۰۵ سال بسرعت تقلیل یافته و سپس سریع تدریجی خود را کرده است).

۱) J. Barnea, 1973, P. 7

۲) UNDP



شکل ۳

در منطقه آبغشانهای گرم واقع در ایسلند از ۳۵ سال پیش تا کنون بلاقطع آب جوش استخراج میشود و در اینمدت نه از میزان حرارت کاسته شده است و نه از مقدار بده آن. در مورد طول عمر یک حوزه زمین گرمایی هم مانند سایر موارد فوق مدت . ۳ سال بسیار کم در نظر گرفته شده است زیرا از حوزه لاردارللو از سال ۹۱۳، بمقیاس صنعتی بهره برداری میشود و هر سال مقدار تولید انرژی افزایش میباشد بعلاوه تا کنون سابقه نداشته است که بهره برداری حوزه ای بعلت کمبود انرژی زمین گرمائی تعطیل شود.

مسکنست که در طی زمان طولانی مقدار تولید بخار یا آب جوش تقلیل یابد و این امر بعلت کاهش یافتن مقدار آبست نه درجه حرارت، زیرا اغالبا بیش از مقداری که آب ترمیم میشود استخراج بعمل میآید و این نقیصه رانیز میتوان با تزریق مجدد یا مصنوعی جبران نمود.

منابع و مأخذ

- 1) Armstead Ch. H.: Geothermal economics, Geothermal energy, Unesco, Paris 1973.
- 2) Barbier E. and. Fanelli M.: Overview of geothermal exploration and development in the world.
Consiglio Nazionale delle Ricerche, Pisa, 1973
- 3)Barbier E. and. Fanelli M.: Exploration and development of wet steam and hot fields. Geotermics 2, 2, Pisa 1973
- 4) Barbier E. and. Fanelli M.: World energy supplies conference , London 1973
- 5) Brown D. W., Smith M. C, and Potter R. M.: A new method for extracting energy from «dry» geothermal reservoirs La—De — 1157, Los Alamos, New Mexiko, 1972
- 6) Hickel W. J.: Geothermal energy, University of Alaska, 1972
- 7) Kaufmann A.: A seminar on geothermal energy, held at United Nations, Headquarter from 8th to 10 th jan. 1973