

AZƏRBAYCANDA GEOTERMAL ENERJİ MƏNBƏLƏRİ

P.Y. Məmmədov

AMEA Geologiya və Geofizika İnstitutu

Azərbaycanda geotermik tədqiqatların tarixini üç dövrə bölmək olar: 1) 1880-1920-ci illər; 2) 1920-1968-ci illər; 3) 1968-ci ildən bu günə qədər. Birinci dövr Abşeron neft mədənlərinin intensiv miqyaslı istismarı ilə əlaqədardır. Həmin dövrdə məşhur geoloqlar olan M.V.Abramoviç və D.V.Qolubyatnikov Balaxani-Sabunçu-Suraxanı-Ramana səhələrindəki quyularda temperatur ölçü işləri aparmış və geotermik pillə təyin edilmişdir. 21-35 m/⁰C arasında dəyişdiyi müəyyən edilmişdir.

İkinci dövrdə Abşeronda geotermik tədqiqatlar yenidən başlamış və daha da genişlənmişdi. Bu illərdə Ş.F.Mehdiyev Azərbaycanda geotermik tədqiqatlar aparmağa başlamışdır. Ş.F.Mehdiyev ölçmələrin və mədən geofiziki tədqiqaların nəticələrini ümumiləşdirərək Abşeronda bir sıra mədənlərdə geotermik pillənin qiymətlərini hesablamış, dərinlik artdıqca geotermik pillənin böyüməsi qanuna uyğunluqlarını müəyyən etmişdir.

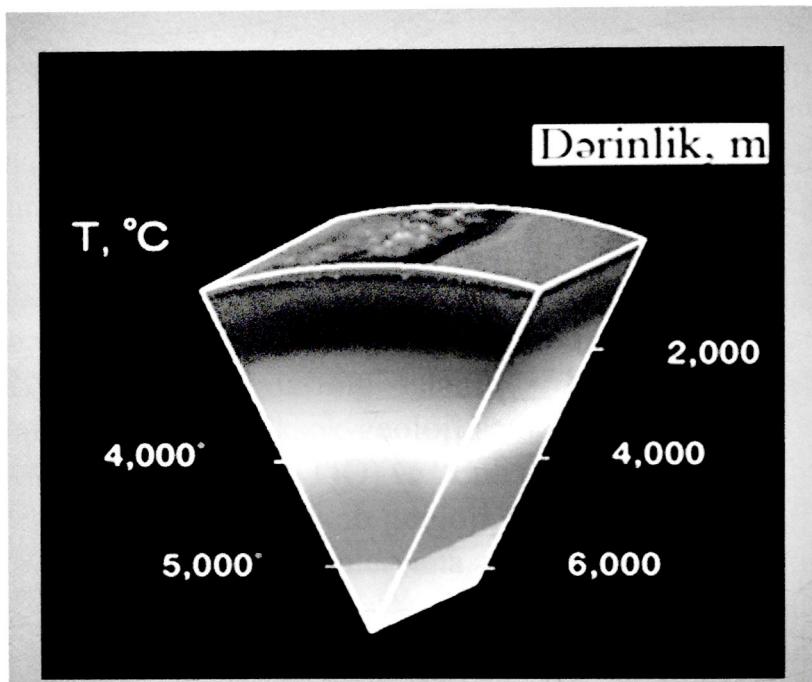
Üçüncü dövr Azərbaycanın neftli-qazlı sahələrində qazılmış quyularda termokarotaj və maksimal termometrlərlə tədqiqatların aparılması dövrünü əhatə edir. Bu dövr Geologiya İnstitutunda "Geotermiya" laboratoriyasının təşkili ilə əlaqədar geotermik tədqiqatların daha da genişlənməsi ilə səciyyələnir. 1970-1980-ci illərdə Azərbaycanın neft mədənlərində, palçıq vulkanları sahələrində və Xəzər dənizinin dibində istilik selinin sıxlığını təyin etməyə başladılar. Eyni zamanda geotermik tədqiqatlar üçün yeni ölçü cihazlarının düzəldilməsi istiqamətində tədqiqatlar aparıldı. [1]

Azərbaycan termal sularla zəngindir. Termal suların yataqları Böyük və Kiçik Qafqazın bir sıra rayonlarında, Abşeron yarımadası və digər neftli-qazlı rayonlarda yerləşir. Yeraltı mənbələr əsasən neft-qaz və termal sular üçün qazılmış quyular vəsitiylə Kür ovalığı və Xəzəryanı-Quba vilayətlərində və s. ərazilərində aşkar edilmişdir.

Bildiyimiz kimi geotermal qradientin mövcudluğu Yer təkində yüksək temperaturun mövcudluğunu göstərir və bu temperatur şaquli istiqamətdə

dərinliyə doğru getdikcə hər bir kilometrə orta hesabla 30°C artır.

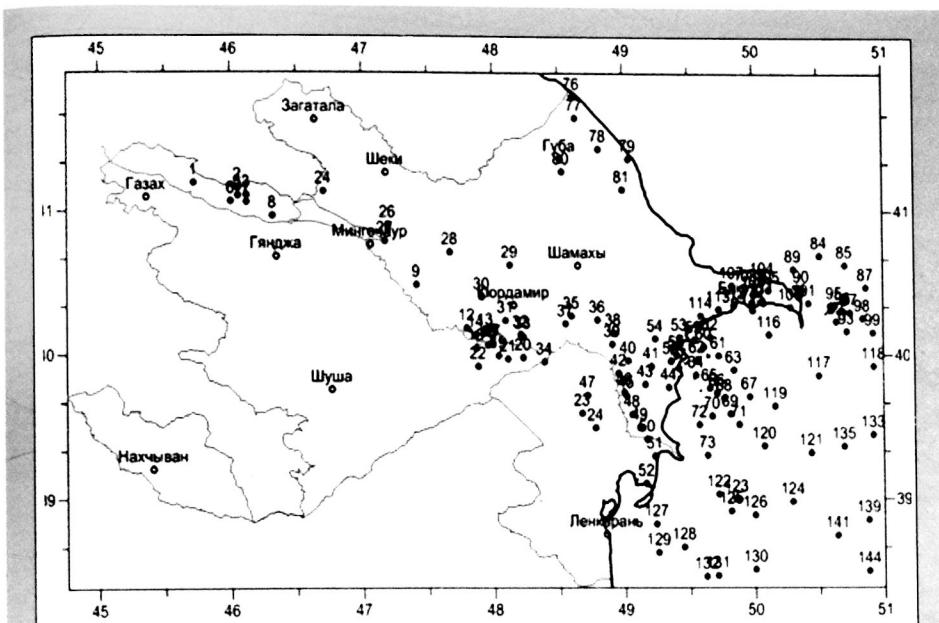
Şəkil 1-də qeyd etdiyimiz model Yerin bütün tərixi boyunca Yer təkində temperaturun paylanması nümayiş etdirir. Onu da qeyd etmək lazımdır ki, Yer qızmış mantiya və nüvəyə malikdir və bu da öz növbəsində Yerin daxilində geotermal enerji toplanmasına səbəb olur. Yerin daxilində enerji toplanması bu enerjidən istifadə ideyasının ortaya çıxmasına səbəb olmuşdur.



Şəkil 1. Yerin daxilində temperaturun paylanması sxemi.

Qeyd etmək lazımdır ki geotermal enerjidən istifadə dedikdə ilk növbədə termal suları söyləmək daha məqsədə uyğundur. Çünkü termal sular ərazidə yüksək geotermal enerjinin mövcudluğunun ilk təbii əlamətidir. Bundan başqa geotermal enerjinin göstəricilərindən biri də yerin təkində temperatur paylanmasıdır.

Azərbaycanda termal su mənbələri əsasən dağlıq rayonlarda yayılmışdır və Bu mənbələrə aşağıdakılari qeyd etmək olar: Böyük Qafqazda Qax rayonunda – mənbələrinin temperaturu 40°C olan İlisu və 30,5°C – Kürmük; Qəbələ rayonunda – 39,4°C temperaturlu Bum mənbələri; Oğuz rayonunda – 32°C temperaturlu Xalxal mənbələri; Şamaxı rayonunda Çağan mənbələri və s. İsti mənbələr



Şəkil 2. Azərbaycanda geotermik tədqiqat sahalarının yerləşməsi sxemi (Muxtarov, 2020).

şəklində torpağın səthinə qalxa bilən hidroermlər İlisu, Qonaqkənd, Kürmükçay, Qax rayonunda, Xaldan və Şamaxı rayonlarında mövcuddur.

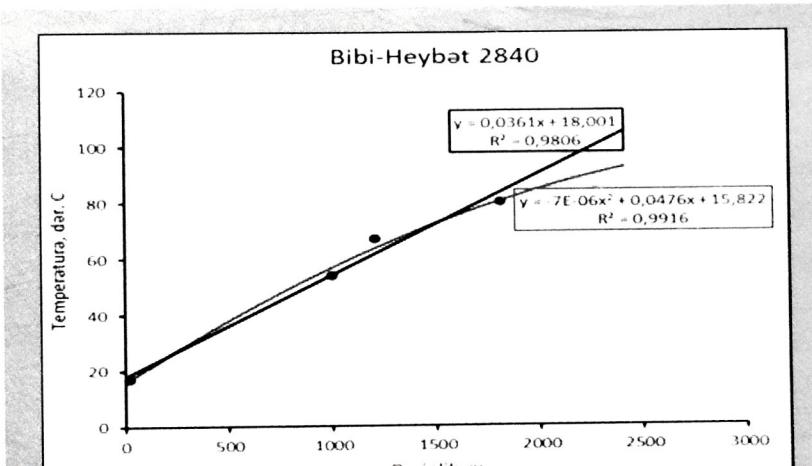
Kiçik Qafqazda isə İstisu və Bağırsaq rayonlarını xüsusi vurgulaya bilərik. Ölçmə işləri göstərmişdir ki, Bağırsaq rayonunda 100 m dərinlikdə suyun temperaturu 80°C, İstisu rayonunda 60-70 m dərinlikdə 62°C, 300-350 m dərinlikdə 75°C bərabərdir.

Abşeron yarımadasında, Hövşən kəndinin şərqi istiqamətində quyulardakı suların temperaturu 100-135°C-yə çatır. Bakıda bilavasitə Bibiheybat yatağında 71°C temperaturlu quyu 450 m³/sut debitlə fontan verir.

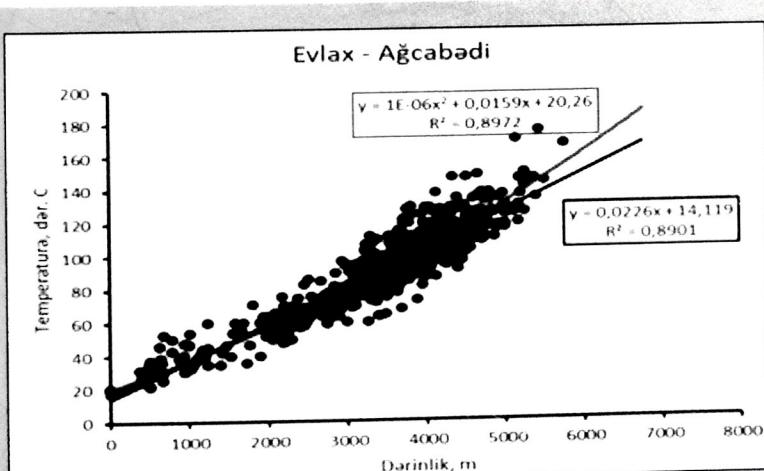
Bibi-Heybətdə neft üçün qazılmış quyuların bir çoxunda yüksək temperaturlar müşahidə olunur.

Orta Kür çökəkliyi sahələrində termal sular 200 metrdən aşağıda rast gəlinir. 1969-cu ildə Kürdəmir rayonunun Carlı sahəsində üst təbaşir çöküntülərində debiti 20000 m³/sut və 100°C yaxın temperaturu olan termal sular aşkar edilmişdir. 40°C qədər soyudularsa, bu quyunun istilik gücü 53,5 MVT təşkil edəcək.

Yevlax-Ağcabədi çökəkliyində bir çox kəşfiyyat quyuları qazılmışdır. Bununla yanaşı Muradxanlı neft yatağında də coxlu quyular qazılmış və bu quyuların bir çoxunda temperatur tədqiqatları



Şəkil 3. Abşeron neftli-qazlı rayonunda Bibi-Heybat 2840 sayılı quyuda temperaturun dərinliyə görə paylanması (Muxtarov, 2020).



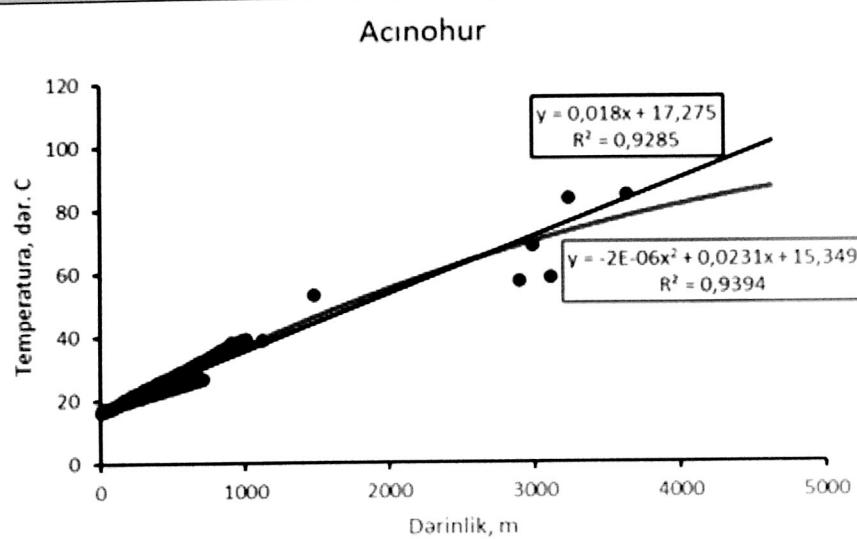
Şəkil 4. Yevlax-Ağcabədi çökəkliyində temperaturun dərinliyə görə paylanması (bütün quyular üzrə) (Muxtarov, 2020)

aparılmışdır.

Acınohur zonasında qazılmış quyularda yüksək temperaturlar müşahidə olunmadığından, geotermal qradientin qiyməti aşağı olur.

Gəncə zonasında qazılmış quyuların bəzilərində nisbətən daha yüksək temperatur müşahidə olunmuşdur. Bu da burada qədim süxur komplekslərinin səthə daha yaxın yerləşməsi və ya qırılmaların mövcudluğu ilə əlaqədardır. Burada 5000 m ə yaxın dərinliklərdə temperaturlar 140-150°C-ə çatır.

Aparılan tədqiqatlar nəticəsində Azərbaycan ərazisində temperatur paylanması öyrənil-



Şəkil 5. Acinohur zonasında temperaturun dərinliyə görə paylanması (Muxtarov, 2020)

mişdir və müxtəlif dərinlik kəsilişi üçün temperatur paylanması xəritəsi qurulmuşdur. Aşağı Kür çökəkliyi və Cənubi Xəzər çökəkliyi öyrənilən kəsilişdə ən aşağı temperaturlarla seçilirlər. Kür çökəkliyində temperaturlar bir qədər yüksəkdir və 120-130°C ətrafında dəyişir. Şimal-şərq və cənub-qərb istiqamətdə dağlıq ərazilərə doğru temperatur artır və termal suların yayıldığı ərazilərdə temperatur 200°C-yə çatır. Aparılmış tədqiqatlar nəticəsində müəyyən edilmişdir ki, Kür çökəkliyinin cənub-qərbində kifayət qədər termal sular mövcuddur və bunlardan əhalini və sənaye obyektlərini, istixana təsərrüfatlarını istiliklə təmin etmək, nadir kimyəvi elementlər əldə etmək, həmçinin balneoloji məqsədlərlə də istifadə etmək olar. [2]

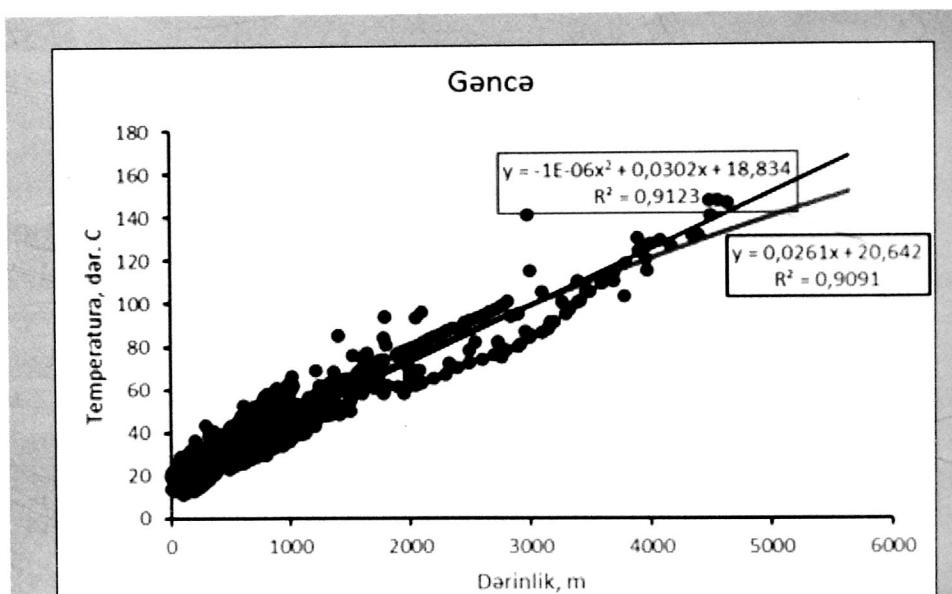
Palçıq vulkanizmi Yer elmləri ilə bağlı olan müxtəlif sahələrdə çalışan tədqiqatçıların diqqətini çəkmişdir. Buna baxmayaraq son zamanlara qədər palçıq vulkanlarında aparılan tədqiqat işləri yalnızca neft və qazlılıqla əlaqədar olmuşdur. Həmçinin burada aparılan geotermik tədqiqat işləri ancaq neft-qaz yataqları və perspektiv strukturların tədqiqi ilə bağlı olmuşdur.

Geotermik tədqiqatlar Lökbatan və Bahar palçıq vulkanlarının krater zonasında aparılmışdır. İlk ölçmə işləri Lökbatan palçıq vulkanının 25.10.2001-ci ildə püşkürməsindən sonra başlamışdır. Ölçmələr

uzunluğu 1.5 m olan termistorlarla işləyən termozondlarla yerinə yetirilir. Ölçmənin dəqiqliyi 0.05°C -dir. Hər palçıq vulkanında iki profil öyrənilmiş və 0.5; 1.0; 1.5 m dərinliklərdə 100-ə yaxın temperatur ölçmə işləri yerinə yetirilmişdir. Nəticə göstərir ki, Lökbatan palçıq vulkanının boğazı yaxınlığında temperatur 68-71°C-yə çatır.

Tədqiqat işləri zamanı vulkanın boğazı üzərində temperaturun artması müşahidə olunur. Bundan başqa krater sahəsində ölçülən temperatur qradientlərinə diqqət yetirmək məqsədə uyğundur. Temperatur qradientlərinin qiymətləri Lökbatan palçıq vulkanında 6.9-

18.5 K/m və Bahar palçıq vulkanında 3.9-6.0 K/m-dir. Lakin dərinə getdikcə temperatur qradientinin



Şəkil 6. Gəncə zonasında temperaturun dərinliyə görə paylanması (Muxtarov, 2020).

azalması müşahidə olunur. Əsasən 0.5-1.0 m dərinlik intervalında qradient 1.0-1.5 m-dəkindən böyükdir.

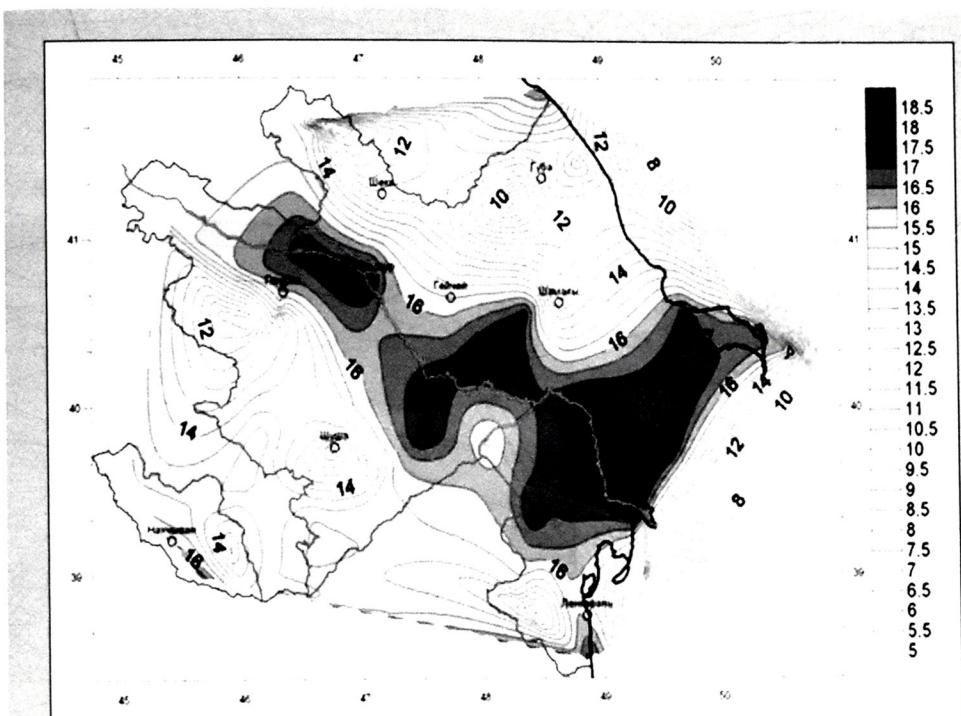
Beləliklə palçıq vulkanlarının krateri üzərində müsbət temperatur anomaliyası müşahidə olunur. Buna görə də palçıq vulkanları aerokosmik şəkillərdə parlaq temperatur anomaliyaları kimi müşahidə olunur. Palçıq vulkanlarının boğazında temperaturun zaman keçdikcə dəyişməsinin öyrənilməsi palçıq vulkanlarının püşkürmələrinin proqnozlaşdırılması sahəsində çalışan tədqiqatçılar üçün yardımçı parametr ola bilər. [3]

ƏDƏBİYYAT

1. Muxtarov A.Ş. 2020. Azərbaycanın müxtəlif bölgələrinin geotermal potensialının qiymətləndirilməsi üçün lazımi məlumatların toplanması, emalı və təkliflərin hazırlanması. Hesabat. Bakı.

2. Azərbaycan Geologiyası. 2015. II cild. Bakı

3. Muxtarov A.Ş., R.C.Bağırlı. Cənub-Qərbi Abşerononun palçıq vulkanları sahələrində geotermik tədqiqatlar.



Şəkil 7. Azərbaycan ərazisində «neytral qat»nın sxematik temperatur xəritəsi (Muxtarov, 2020)

П.Я.Мамедов

ИСТОЧНИКИ ГЕОТЕРМАЛЬНОЙ ЭНЕРГИИ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ

Как известно, Азербайджан богат термальными водами. Месторождения термальных вод расположены в ряде регионов Большого и Малого Кавказа, на Апшеронском полуострове и в других нефтегазовых регионах. Наличие геотермического градиента указывает на наличие высокой температуры в земной коре, и эта температура увеличивается в среднем на 30 ° С на километр по глубине. Следует отметить, что когда речь идет об использовании геотермальной энергии, в первую очередь уместнее говорить о термальной воде. Кроме того, одним из показателей геотермальной энергии является распределение температуры в земной коре. В данной статье приводятся результаты геотермальных исследований, проведенных в различных районах Азербайджана, в частности в горных районах, в бассейне Средней Куры, на Апшеронском полуострове и других районах.

P.Y.Mamedov

SOURCES OF GEOTHERMAL ENERGY IN AZERBAIJAN

Azerbaijan is rich with thermal water. Thermal water fields are located in some regions of the Great and Small Caucasus, Absheron peninsula and other oil and gas regions. It is known that geothermal gradient indicates high temperature in the earth crust and this temperature increases by 30°C per kilometer in average. It must be noted that in case of use of geothermal energy, it is expedient to talk primarily about use of thermal water. In addition, one of the features of geothermal energy is distribution of temperature across the earth crust. This paper describes the results of geothermal studies in various regions of Azerbaijan, including mountain regions, Middle Kur basin, Absheron peninsula and other regions.