

JESDER

AYLIK HABER BÜLTENİ



Mart, 2026

Sayı: 2026-2

JESDER Yönetim Kurulu Başkanı
Ufuk ŞENTÜRK yorumladı:

JEOTERMALDE YENİ DÖNEM: YÖNETMELİK DEĞİŞİKLİĞİ VE UYGULAMA GENELGESİ SEKTÖRE HANGİ KAPILARI AÇIYOR?



05/03/2026 tarihli ve 33187 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

ÇED Yönetmeliği kapsamında yapılan tüm uygulamaların anlaşılması ve uygulanmasını kolaylaştırıcı idari ve teknik hususlar ortaya konularak, yapılan değişikliklere ivedi olarak uyumun ve uygulamada birlikteliğin sağlanması, böylelikle uygulamada ortaya çıkabilecek aksaklıkların önlenmesi amacıyla ÇED Yönetmeliği uygulamalarına yönelik yürürlükteki tüm genelge, usul-esaslar ve talimat yazıları birleştirilerek tüm iş ve işlemler tek bir genelge altında toplanması ihtiyacı hasıl olmuştur.

Bu itibarla ÇED Yönetmeliğinin uygulanmasına ilişkin yöntem ve talimatlarla birlikte, sektörlere yönelik uygulamaları içeren 18.03.2026 tarih ve 2026/4 sayılı “ÇED Yönetmeliği Uygulamalarına Dair Genelge” yayımlanmıştır.

Çevresel Etki Değerlendirmesi
(ÇED) Yönetmeliğinde Değişiklik
Yapılmasına Dair Yönetmelik



ÇED Yönetmeliği
Uygulamalarına Dair Genelge





5 Mart 2026 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren yeni “Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği” değişikliği ve Yönetmelik değişikliğine istinaden uygulama esaslarının belirlendiği 18 Mart 2026 tarihinde yayınlanan “ÇED Genelgesi”, enerji sektöründe taşları yerinden oynatıyor. Özellikle jeotermal enerji yatırımlarını yakından ilgilendiren bu düzenleme hem terminolojik bir dönüşümü hem de arama faaliyetlerine yönelik kritik esneklikleri beraberinde getiriyor. Peki, bu yeni dönem jeotermal yatırımcıları için ne anlama geliyor?

Jeotermal enerji, Türkiye'nin yenilenebilir enerji portföyünde stratejik bir öneme sahip ancak sektörün en büyük handikaplarından biri, uzun süren bürokratik izin süreçleri ve kamuoyundaki algı yönetimidir. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yapılan son yönetmelik değişikliği, tam da bu noktaları kökten değiştirmeyi hedefliyor. Terminolojik değişiklikler ile birlikte takvim sürelerinin gün bazında belirlenmesi öne çıkan başlıklardan. Yine halkın katılımı toplantılarında artık sadece proje sahibinin değil proje sahibinin yerine hukuken bağlayıcı yetkiye sahip bir temsilcinin de proje sahibi yerine katılması yönetmeliğe işlenmiştir. Benzer şekilde yeni getirilen “Proje İlerleme Raporu” düzenlemesiyle birlikte, “ÇED Olumlu” kararının verilmesinin ardından yatırımın ilk inşaat safhasındaki gelişmelerin, komisyon tarafından belirlenen dönemlerde Bakanlığa sunulması zorunlu hale gelmiştir. Bu düzenleme, çevresel taahhütlerin yalnızca belgeler üzerinde kalmadığını, aynı zamanda inşaat süreci boyunca da yakından izlendiğini ortaya koymakta. ÇED kapsamında yapılan bu yönetmelik değişikliği, işlemlerin E-ÇED Sistemi üzerinden çevrim içi şekilde yürütülmesiyle sürecin daha dijital ve daha hızlı işlenmesini hedeflemektedir. Ancak bu aşamada yapılabilecek yanlış bildirimler ve/veya öngörülen sürelerle riayet edilmemesi, projenin tümüyle iptal edilmesine ve buna bağlı olarak sürecin sona ermesine neden olabilecektir.

Jeotermal enerji yatırımcılarının ve saha geliştiricilerinin ajandasına alması gereken en kritik değişiklikler:

1. Terminolojik Dönüşüm ve Algı Yönetimi: "ÇED Gerekli Değildir" Tarih Oldu

Yönetmelikteki en dikkat çekici yapısal değişikliklerden biri, kamuoyunda sıkça yanlış anlaşılan terminolojinin revize edilmesi oldu. Daha önce EK-2 listesinde yer alan (ön inceleme ve değerlendirmeye tabi) projeler için verilen ve sanki projenin çevreye etkisine hiç bakılmamış gibi bir algı yaratan "ÇED Gerekli Değildir" kararı literatürden tamamen çıkarıldı.

Bunun yerine, proje tanıtım dosyasının incelenmesi sonucunda çevre açısından sakınca görülmeyen projeler için artık doğrudan "ÇED Olumlu" kararı verilecek. Benzer şekilde, süreci daha kapsamlı bir rapora bağlayan "ÇED Gereklidir" ibaresi de sürecin doğasını daha şeffaf yansıtan "ÇED Raporu Hazırlanmalıdır" şeklinde değiştirildi.



TÜRKİYE'S
SECOND TOP 500 INDUSTRIAL
ENTERPRISES
2024

30. Yılıımızda,
Geleceğin Kimyasını
Türkiye'nin İkinci 500 Büyük Sanayi
Kuruluşu Arasına Taşıdık!

In Our 30th Year,
We've brought the chemistry of the future
into Turkey's second 500 largest
industrial companies!



1. Terminolojik Dönüşüm ve Algı Yönetimi: "ÇED Gerekli Değildir" Tarih Oldu

Yönetmelikteki en dikkat çekici yapısal değişikliklerden biri, kamuoyunda sıkça yanlış anlaşılan terminolojinin revize edilmesi oldu. Daha önce EK-2 listesinde yer alan (ön inceleme ve değerlendirmeye tabi) projeler için verilen ve sanki projenin çevreye etkisine hiç bakılmamış gibi bir algı yaratan "ÇED Gerekli Değildir" kararı literatürden tamamen çıkarıldı.

Bunun yerine, proje tanıtım dosyasının incelenmesi sonucunda çevre açısından sakınca görülmeyen projeler için artık doğrudan "ÇED Olumlu" kararı verilecek. Benzer şekilde, süreci daha kapsamlı bir rapora bağlayan "ÇED Gereklidir" ibaresi de sürecin doğasını daha şeffaf yansıtan "ÇED Raporu Hazırlanmalıdır" şeklinde değiştirildi.

2. Arama Faaliyetlerinde Kritik Esneklik: Tahribatsız Yöntemlere ÇED Muafiyeti

Değişiklikten önce Ek-2 Madde 45/g'de "jeotermal kaynak arama projeleri (sismik, elektrik manyetik, elektromanyetik, jeofizik vb. yöntemle yapılan aramalar hariç) şeklinde yer alıyordu. 5 Mart 2026 değişikliğiyle bu bent genişletildi. Petrol, doğalgaz, kaya gazı projeleri de bu kapsama alınarak sismik, elektrik, manyetik, elektromanyetik, jeofizik ve benzeri yöntemlerle yapılan aramalar yine istisna bırakıldı.

3. Bürokratik Süreçlerde "Takvim Günü" Disiplini

Eski yönetmelikte yer alan "1 ay", "3 ay" veya "6 ay" gibi muğlak, iş günü mü yoksa takvim ayı mı olduğu tartışma yaratan ifadeler yerini kesin "takvim günü" terimine bıraktı.

- Bakanlıkça yeterlik verilmiş kurumların eksiklikleri tamamlama süresi 30 takvim günü,
- İade edilen raporlardaki eksikliklerin giderilmesi için verilen süre 60 takvim günü,
- Süreci durdurulan projelerde eksik tamamlama süresi ise 180 takvim günü olarak netleştirildi.

4. Proje Devri ve Unvan Değişikliğinde Netlik

Jeotermal sahaların el değiştirmesi veya şirketlerin unvan/yapı değiştirmesi durumunda izlenecek yol haritası da şeffaflaştırıldı. Yeni düzenlemenin 21. maddesine göre, proje sahibinin veya unvanın değişmesi durumunda, yeni sahibin ilgili noter onaylı devir sözleşmesi, taahhütname ve sicil gazetesi gibi belgeleri 90 takvim günü içerisinde ilgili il müdürlüğüne sunması zorunlu kılındı. Bu bildirim yapıldığı andan itibaren eski sahibin tüm taahhütleri ve yükümlülükleri, başka hiçbir ek işleme gerek kalmaksızın yeni proje sahibi tarafından üstlenilmiş sayılacak.

5. Saha Geliştirme ve Revizyon: Yeni Yönetmelik Yatırımcıya Ne Söylüyor?

Yeni yönetmelik, saha geliştirme adımlarını iki ana senaryo üzerinden netleştiriyor:

Kapasite Artışı Olmayan "Alansal Revizyonlar"

Yönetmeliğe eklenen en yenilikçi kavramlardan biri "Proje Revizyon Başvuru Bedeli" oldu (Madde 1/kk ve Madde 19/g). Eğer sahanızda bir kapasite artışına gitmiyorsanız ancak mevcut onaylı ÇED sınırları içerisinde kalarak ana veya yardımcı ünitelerin yerini değiştiriyorsanız (alansal revizyon), sürecin adlandırılması ve maliyeti değişiyor. Kapasite artışı olmaksızın yapılacak bu yer değişiklikleri için Bakanlıkça belirlenen revizyon başvuru bedeli ödenecek ve ÇED başvuru dosyası (7. ve 24. maddeler kapsamında) Bakanlığa sunulacak. Bu sayede, kapasiteyi etkilemeyen saha içi kaydırmalar için sıfırdan ve yorucu bir ÇED süreci yerine, sınırları çizilmiş bir "revizyon" süreci işletilecek.

Şartların Değişmesi ve "Yeniden Başvuru" Hakkı

Diyelim ki sahanız için "ÇED Raporu Hazırlanmalıdır" (eski adıyla ÇED Gereklidir) kararı verildi. Ancak siz saha geliştirme planlarınızı tamamen değiştirdiniz ve ilk başvuru şartlarınızı ortadan kaldırdınız.

Değişen 17. maddenin 4. fıkrasına göre; karara esas şartların değişmesi halinde, 15. madde hükümlerine göre süreci en baştan ele alarak yeniden başvuru yapabileceğiniz önü açık tutuluyor.

Yeni ÇED Yönetmeliği'nin ardından yayımlanan 2026/4 sayılı Uygulama Genelgesi, jeotermal enerji yatırımcılarının sahadaki gri alanlarını büyük ölçüde aydınlatıyor. Yönetmelikteki "revizyon" ve "yatırıma başlama" gibi kavramların altını dolduran Genelge, özellikle "Entegre Proje" yaklaşımı ve "İlave Kuyu" kolaylıklarıyla sektörün elini ciddi anlamda güçlendiriyor.

Yatırımcılar ve danışman firmalar için ÇED süreçleri, masa başı planlamalar ile sahadaki dinamiklerin (örneğin sondaj sonuçlarının) sık sık çatıştığı zorlu bir maratondur. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın yayımladığı yeni Genelge, Yönetmeliğin getirdiği kuralları pratikle buluşturarak jeotermal özelinde şu kritik sınırları çiziyor:

1. "Entegre Proje" Dönemi

Genelgenin enerji yatırımlarına ayrılan bölümü, jeotermal projelerin ruhuna çok uygun bir vizyon ortaya koyuyor. Buna göre; jeotermal kaynağın hangi amaç için kullanılacağı baştan belliyse (örneğin elektrik üretimi veya sera ısıtması), "arama, çıkarma ve kullanma" süreçlerinin tamamı bölünmeden, tek bir "Entegre Proje" olarak ÇED sürecine sokulabilecektir. İlgili madde - ÇED Uygulamalarına Dair Genelge (2026/4) - Madde 41 (9) ve ÇED Yönetmelik MADDE 25- (1).

2. İlave Kuyu Açılışlarında "Yeniden ÇED" Bitiyor

Sahada sondaj lokasyonu değiştirmek veya ilave kuyu açmak jeotermalin doğasında vardır. Genelgenin madencilik ve arama faaliyetlerini kapsayan bölümü, sektörün en büyük kanayan yaralarından birini çözüyor.

- Eğer elinizde mevcut bir ÇED kararı varsa ve ÇED sınırları içerisinde aynı yöntemle ilave kaynak arama (sondaj) kuyusu açmak istiyorsanız, kümülatif çevresel etkiler mevcut dosyadaki taahhütlerle örtüşüyorsa, sıfırdan bir ÇED süreci işletmenize gerek kalmayacaktır. İlgili madde - ÇED Uygulamalarına Dair Genelge (2026/4)-Madde 42 (3).
- Bu işlem, Yönetmelik kapsamında "vaziyet planı değişikliği" (alansal revizyon) olarak değerlendirilecektir. (İlgili madde - ÇED Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik - Madde 19 (Yönetmelik Madde 24/g))
- Benzer şekilde Genelge uyarınca, ÇED alanı içinde kalmak şartıyla jeotermal üretim veya reenjeksiyon kuyularının yer değişiklikleri de "Proje Revizyon Başvuru Bedeli" ödenecektir. ÇED Olumlu kararı alındıktan sonra projede bir değişiklik yapılacaksa, her değişiklik basit bir güncelleme gibi görülmeyecek bazı belgeler (ön lisans tadili uygunluk yazısı ve kurul kararı) ve ayrıca ücret istenecektir. İlgili madde - ÇED Uygulamalarına Dair Genelge (2026/4) - Madde 41 (13).

Özetle mevcut ÇED kararına esas çalışma alanı içinde aynı yöntemle ilave arama yapılacaksa ve kümülatif etkiler mevcut taahhütlerle uyumluysa, yeni noktalarda ÇED Yönetmeliği hükümlerinin yeniden uygulanmasına gerek olmadığı, bunun 24(g) kapsamında vaziyet planı değişikliği sayılacağı belirtiliyor.

3. "Yatırıma Başlama" Kriteri Olarak Sondaj Faaliyeti

Yönetmelik, "ÇED Olumlu kararı aldıktan sonra 5 yıl içinde yatırıma başlanmazsa karar geçersiz sayılır" kuralını getirmişti. Peki "yatırıma başlama" tam olarak nedir? Genelge bu soru işaretini ortadan kaldırıyor. İlgili maddeye göre; alana fiili müdahaleleri içeren hafriyat, yol yapımı veya projeye konu sondaj faaliyeti gibi çalışmalara başlanması, yatırıma başlama olarak kabul edilmektedir. Yani, 5 yıllık süre dolmadan sahadaki yasal izinlerle sondaja başlanması, ÇED kararının iptalini engelleyen temel bir kilometre taşıdır. İlgili madde - ÇED Uygulamalarına Dair Genelge (2026/4) - Madde 28.

4. Jeotermal Kaynaklı Karbondioksit (CO2) Projelerinin Yeri Netleşti

Jeotermal akışkandan elde edilen yan ürünlerin yönetimi de mevzuatta karşılığını bulmuştur. Genelge uyarınca, "Jeotermal kaynaklı karbondioksit üretim ve depolama tesisi projeleri" doğrudan ÇED Yönetmeliği'nin EK-2 listesi (diğer kimyasal üretimler/depolamalar) kapsamında değerlendirilecektir. İlgili madde - ÇED Uygulamalarına Dair Genelge (2026/4) - Madde 41 (8).

5. "Yer İnceleme Raporu" Zorunluluğu

Genelge, ÇED raporlarının kalitesini artıracak zorunlu bir saha adımı getiriyor. Artık danışman firmalar (ÇED yeterli belgesi almış kuruluşlar), hazırladıkları dosyaların ekine mutlaka sahadaki yetkililerle birlikte bizzat imza altına alınmış bir "ÇED Yer İnceleme Raporu" koymak zorundadır. Proje alanının fiziki durumu, su kaynaklarına veya tarım alanlarına mesafesi ve alanda kaçak bir inşaat/sondaj başlayıp başlamadığı bu belgeyle kayıt altına alınacaktır. İlgili madde - ÇED Uygulamalarına Dair Genelge (2026/4) - Madde 20.

Şubat Ayı Elektrik Üretim ve Kurulu Güç Verileri yayınlandı

2026 yılı Şubat ayı sonu itibarıyla ülkemiz elektrik üretim kurulu gücü 123.460 MW'a ulaşmış olup, toplam 889.076,413 MWh üretim gerçekleşmiştir.

TEİAŞ



2026 Yılı Şubat Ayı Verileri

AD	ÜRETİM (MWh)	%	Kurulu Güç(MW)	%
Akarsu	67.779,711	7,62	8.428,00	0,07
Asfaltit Kömür	2.684,82	0,30	405,00	0,00
Atık Isı	1.984,921	0,22	231,00	0,00
Barajlı	221.844,02	24,95	23.868,00	0,19
Biyokütle	22.253,279	2,50	2.119,00	0,02
Doğal Gaz	22.106,433	2,49	23.918,00	0,19
Fuel Oil	1.985,49	0,22	254,00	0,00
Güneş	104.816,395	11,79	25.970,00	0,21
İthal Kömür	158.720,29	17,85	10.462,00	0,08
Jeotermal	32.626,80	3,67	1.757,00	0,01
Linyit	104.096,18	11,71	10.229,00	0,08
LNG	0,00	0,00	2,00	0,00
Rüzgar	134.829,364	15,17	14.916,00	0,12
Taş Kömür	13.348,71	1,50	901,00	0,01
TOPLAM	889.076,413	100	123.460,00	1,00



Geçmiş sayıları
okumak için
tıklayınız



**JESDERGİ 2026 sayılarında
markanızla yer alın;
karar vericilere
doğrudan ulaşın.**

Türkiye’de Jeotermal Enerjinin Yükselişi: Politika, Finansman ve Gelecek Perspektifi

Geothermal Market Growth in Türkiye

Policy and Legislative Insights for New Market Entrants

Baker Hughes ve KAPSARC araştırmacıları tarafından hazırlanan “Geothermal Market Growth in Türkiye - Policy and Legislative Insights for New Market Entrants” başlıklı rapor, Türkiye’nin jeotermal enerji sektörünü politika, finansman ve yatırım ortamı perspektifinden kapsamlı şekilde ele alıyor.

“Geothermal Market Growth in Türkiye-Policy and Legislative Insights for New Market Entrants” başlıklı çalışma, Türkiye’nin jeotermal enerji sektörünün gelişimini politika, piyasa yapısı ve yatırım ortamı açısından kapsamlı biçimde değerlendirmektedir. Baker Hughes ve KAPSARC araştırmacıları tarafından hazırlanan rapor, Türkiye’nin jeotermal enerji alanındaki küresel konumunu, sektördeki büyümenin arkasındaki temel dinamikleri ve gelecekte karşılaşılabilecek fırsat ve riskleri ortaya koymaktadır.

Rapora göre Türkiye, jeotermal elektrik üretiminde 1,7 GW’ı aşan kurulu kapasite ile dünyada ilk dört ülke arasında yer almakla beraber Avrupa ve Orta Doğu’nun en büyük jeotermal elektrik üreticisi konumundadır. Bunun yanı sıra, jeotermal enerjinin doğrudan kullanımında -özellikle bölgesel ısıtma, seracılık ve turizm uygulamalarında- dünya genelinde ikinci sırada bulunmaktadır.

Türkiye’nin jeotermal potansiyelinin temel kaynağı, ülkenin aktif tektonik yapısıdır. Anadolu levhasının bulunduğu Alp-Himalaya kuşağı, yüksek jeotermal gradyanlara ve zengin hidrotermal rezervuarlara sahip bir jeolojik ortam sunmaktadır. Bu durum, deprem riski gibi doğal tehditlerin yanı sıra önemli bir enerji potansiyelini de beraberinde getirmektedir. Özellikle Batı Anadolu bölgesi, yüksek entalpili rezervuarları ve gelişmiş altyapısı sayesinde elektrik üretimi açısından en yoğun jeotermal faaliyetlerin gerçekleştiği bölge olarak öne çıkmaktadır.

Enerji Politikalarının Sektöre Etkisi

Türkiye’de jeotermal enerji sektörünün hızlı gelişimi büyük ölçüde enerji piyasasında gerçekleştirilen reformlar ve yenilenebilir enerji teşvikleriyle ilişkilidir. 2000’li yılların başında enerji piyasasının liberalizasyonu ile özel sektörün enerji üretimine katılımı artırılmış ve yenilenebilir enerji yatırımlarının önü açılmıştır. 2007 yılında yürürlüğe giren Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu, sektörde önemli bir dönüm noktası olmuştur. Bu yasa ile kamu tarafından keşfedilen jeotermal sahaların ihale yoluyla özel sektöre açılması sağlanmış ve yatırımcıların sektöre girişini kolaylaştıran bir hukuki çerçeve oluşturulmuştur. Bu süreçte Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü’nün (MTA) yaptığı keşif çalışmaları, yatırım riskini azaltarak özel sektör yatırımlarının hızlanmasına katkı sağlamıştır.

Jeotermal sektörünün büyümesinde önemli rol oynayan bir diğer mekanizma ise Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) olmuştur. Sabit alım fiyatı ve uzun vadeli alım garantisi sağlayan bu sistem, yatırımcıların finansal risklerini azaltarak yeni projelerin hayata geçirilmesini kolaylaştırmıştır. Özellikle 2011 yılında dolar bazlı tarifelerin uygulanmaya başlanmasıyla birlikte jeotermal sondaj faaliyetlerinde hızlı bir artış yaşanmış ve Türkiye’deki kurulu kapasite kısa sürede önemli ölçüde yükselmiştir.

Finansman ve Uluslararası Kurumların Rolü

Jeotermal projeler, yüksek başlangıç maliyetleri ve sondaj riskleri nedeniyle önemli finansman gerektiren yatırımlar olarak öne çıkmaktadır. Türkiye’de bu yatırımların gerçekleştirilmesinde uluslararası finans kuruluşları önemli bir rol oynamıştır.

Dünya Bankası, Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ve çeşitli kalkınma bankaları tarafından sağlanan kredi ve risk paylaşım mekanizmaları, jeotermal projelerin finansal açıdan daha uygulanabilir hale gelmesini sağlamıştır. Özellikle Dünya Bankası tarafından yürütülen Türkiye Jeotermal Kalkınma Projesi, erken aşama sondaj risklerini azaltmayı amaçlayan finansal destek mekanizmalarıyla sektöre önemli katkılar sunmuştur. Bu finansman modelleri sayesinde Türkiye’de jeotermal sektörüne hem yerli hem de yabancı yatırımcıların ilgisi artmış ve sektör kısa sürede önemli bir büyüme ivmesi yakalamıştır.

Teknoloji ve Sektörel Deneyim

Türkiye’de jeotermal sektörünün gelişiminde petrol ve doğalgaz sektöründen gelen teknik bilgi birikiminin de önemli bir etkisi olmuştur. Petrol ve gaz sektöründe kullanılan sondaj teknolojileri ve mühendislik deneyimi, jeotermal kuyuların daha derin ve daha verimli şekilde açılmasına olanak sağlamıştır.

Ayrıca ikili çevrim (binary) santral teknolojilerinin kullanılması, orta sıcaklıktaki jeotermal kaynakların da elektrik üretiminde değerlendirilmesini mümkün kılmıştır. Bu sayede daha düşük sıcaklığa sahip rezervuarların bile ekonomik olarak kullanılabilmesi sağlanmıştır.

Rapora göre Türkiye’de jeotermal projelerin elektrik üretim maliyeti birçok ülkeye kıyasla oldukça düşüktür. Bunun temel nedenleri arasında düşük sondaj maliyetleri, gelişmiş yerli hizmet sektörü ve sektörde edinilen operasyonel deneyim yer almaktadır.

Sektördeki Güncel Zorluklar

Türkiye’nin jeotermal sektörü önemli bir büyüme kaydetmiş olsa da bazı yapısal zorluklar da bulunmaktadır. Raporda özellikle son yıllarda yeni jeotermal elektrik yatırımlarının yavaşlamasına neden olan faktörler şu şekilde sıralanmaktadır:

- YEKDEM teşvik mekanizmasında yapılan değişiklikler
- Döviz kuru dalgalanmaları ve artan finansman maliyetleri
- Kolay erişilebilir rezervuarların büyük ölçüde geliştirilmiş olması
- Petrol ve gaz sektörünün sondaj ekipmanlarına olan talebinin artması

Ayrıca bazı jeotermal sahalarda birden fazla yatırımcının aynı rezervuarı kullanması nedeniyle rezervuar yönetimi konusunda sorunlar yaşandığı da belirtilmektedir. Bu durum uzun vadede üretim verimliliğinin düşmesine yol açabilmektedir.

Geleceğe Yönelik Fırsatlar

Raporda Türkiye’nin jeotermal potansiyelinin henüz tam olarak değerlendirilmediği ve özellikle Orta ve Doğu Anadolu bölgelerinde önemli keşif fırsatlarının bulunduğu vurgulanmaktadır. Bunun yanı sıra elektrik üretimi dışında jeotermal enerjinin seracılık, bölgesel ısıtma ve endüstriyel uygulamalar gibi alanlarda kullanımının hızla arttığı görülmektedir.

Son yıllarda jeotermal seracılık alanındaki büyüme dikkat çekici boyutlara ulaşmış ve Türkiye bu alanda dünya liderlerinden biri haline gelmiştir. Bu durum, jeotermal enerjinin yalnızca enerji üretimi değil aynı zamanda tarımsal üretim ve bölgesel kalkınma açısından da stratejik bir kaynak olduğunu göstermektedir.

Sonuç

Türkiye, jeotermal enerji alanında güçlü doğal kaynaklara, gelişmiş teknik bilgi birikimine ve önemli bir yatırım deneyimine sahiptir. Son yirmi yılda gerçekleştirilen enerji politikaları ve finansman mekanizmaları sayesinde ülke, küresel jeotermal enerji sektöründe önemli bir oyuncu haline gelmiştir. Bununla birlikte sektörün sürdürülebilir büyümesi için daha etkin rezervuar yönetimi, yeni finansman modelleri ve ileri teknolojilerin kullanımı gibi alanlarda yeni politika adımlarına ihtiyaç duyulmaktadır. Bu doğrultuda jeotermal enerji, Türkiye’nin enerji güvenliği, karbon emisyonlarının azaltılması ve yerli enerji üretiminin artırılması hedeflerinde önemli bir rol oynamaya devam edecektir.

[Tamamını okumak için tıklayınız.](#)





Duyurular ve Yönetmelik Değişiklikleri



TÜBİTAK 1501-Sanayi Ar-Ge Destek Programı 2026 yılı 1. çağrısı Açıldı

Küçük ve orta büyüklükteki işletme (KOBİ) ölçeğindeki kuruluşların proje esaslı araştırma, teknoloji geliştirme ve yenilikçilik faaliyetlerinin desteklenmesi amacıyla Teknoloji ve Yenilik Destek Programları Başkanlığı (TEYDEB) tarafından yürütülen, 1501-Sanayi Ar-Ge Destek Programı ve kapsamında her yıl ocak ve temmuz aylarında olmak üzere iki çağrı açılmaktadır.

TEYDEB 1501-Sanayi Ar-Ge Destek Programı 2026 yılı 1. dönem başvuruları 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla [başvuru sistemi](#) üzerinden alınmaya başlanacaktır.

Çağrı Açılış Tarihi: 1 Ocak 2026

Kuruluş Bazlı Ön Kayıt Başvurusu Son Tarihi^{1,2} :09 Nisan 2026 (23.59, TSİ)

Çağrı Kapanış Tarihi³ : 13 Nisan 2026 (23:59, TSİ)

1. Başvuru yapabilmek için kuruluş bazlı ön kayıt başvurusunun TÜBİTAK'a ulaştırılması gerekir. Belirtilen tarih, kuruluş bazlı ön kayıt başvurusunun PRODİS üzerinden TÜBİTAK'a gönderilmesi için son tarihtir. Ön kayıt evraklarının çağrı kapanış tarihinden en az bir iş günü öncesinde TÜBİTAK'a ulaşması gerekir. Kuruluş bazlı ön kayıt evraklarındaki eksiklik nedeniyle ön kayıt onayının verilememesi durumunda sorumluluk kuruluşa aittir. Kuruluş bazlı ön kayıt için çağrı açılış tarihinin beklenmesine gerek yoktur. Bu nedenle çağrıya başvuru yapmayı planlayan firmaların zaman kaybetmeden kuruluş bazlı ön kayıt işlemleri gerçekleştirmesi tavsiye edilir.
2. Daha önce kuruluş bazlı ön kayıt onayı alan kuruluşlar tekrar kuruluş bazlı ön kayıt yaptırmayacak ve ön kayıt evrakı göndermeyecektir.
3. Proje önerilerini PRODİS üzerinden göndereceği son tarihtir. Gönderim için kuruluş bazlı ön kayıt onayı gerekir.

Önemli Hatırlatma:

Proje önerileri e-imza ile gönderileceğinden e-imza geçerlilik sürelerinin kontrol edilmesi önerilmektedir. Çağrı kapanış tarihine kadar e-imza süresinin bitecek olması durumunda e-imzanın yenilenmesi gerekir.

[Web sitesinden tamamını okumak için tıklayınız.](#)



Yerli Aksam Yönetmeliği Kapsamında Geçmiş Dönem Parça Listesi Güncellendi

13 Mart tarihli Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı duyurusu ile yayımlanan yeni liste, yerli aksam teşviklerinden yararlanan yenilenebilir enerji projelerinde kullanılan ekipmanları kaynak bazında ortaya koyarken, jeotermal enerji özelinde soğutma sistemi ekipmanlarının da kapsama alınması dikkat çekiyor.

Aksamlar	Bütünleştirici Parçalar
1. Buhar veya Gaz Türbini	1.2. Gaz türbini
	1.2.1. Türbin
	1.2.2. Yağlama sistemi
	1.2.3. Hız kontrol sistemi
	1.2.4. Egzoz sistemi
2. Jeneratör ve Güç Elektroniği (İkaz Sistemi)	2.1. Jeneratör
	2.2. Güç elektroniği (İkaz Sistemi)
3. Buhar Ejektörü veya Vakum Kompresörü	Buhar ejektörü/Vakum kompresörü
4. Soğutma Sistemi	-

[Tamamını okumak için tıklayınız.](#)

