

JESDER

AYLIK HABER BÜLTENİ



Temmuz, 2026

Sayı: 2026-6

JESDER Üyeleri İstişare Toplantısında Sektörün Gündemini Değerlendirildi

Jeotermal Elektrik Santral Yatırımcıları Derneği (JESDER) tarafından 8 Temmuz 2026 tarihinde Aydın'ın Kuşadası ilçesindeki Charisma De Luxe Hotel'de düzenlenen Üye İstişare Toplantısı'nda, jeotermal enerji sektörünün güncel sorunları, devam eden mevzuat çalışmaları, YEKDEM sonrası döneme ilişkin beklentiler ile yatırımcıların öncelikli gündem maddeleri kapsamlı şekilde değerlendirildi. Toplantıda sektörün karşı karşıya bulunduğu güncel gelişmeler ele alınırken, ortak çözüm önerileri ve izlenecek yol haritası üzerine görüş alışverişinde bulunuldu.

Toplantının ilk oturumunda, sektörü doğrudan ilgilendiren mevzuat ve düzenleme başlıkları masaya yatırıldı. Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemi (SEÖS) süreci kapsamında jeotermal tesislerde emisyon değerlerinin izlenmesine yönelik uygulamalar ile ilgili kurumlar nezdinde yürütülen çalışmalar değerlendirildi. Üyelerin büyük bölümünün çevre izin belgesi süreçlerini tamamladığı veya başvuru aşamasında olduğu belirtilirken, SEÖS uygulamalarına ilişkin teknik ve idari gelişmelerin yakından takip edilmesinin önemine dikkat çekildi.



JESDER İstişare Toplantısı

Hibrit Santral Yatırımlarında Mevzuat Engelleri

Jeotermal santrallere entegre hibrit güneş enerjisi yatırımları gündemin önemli başlıklarından biri oldu. Özellikle tarım mevzuatından kaynaklanan izin süreçlerinin yatırımların önünde önemli bir engel oluşturduğu, bu konuda ilgili kurumlarla görüşmelerin devam ettiği ifade edildi.

İzin Süreçleri ve Büyük Ova Düzenlemeleri

Büyük ova koruma alanları ve imar süreçlerinden kaynaklanan uygulama sorunları ele alınırken, kuyu lokasyonları ve isale hatlarına ilişkin izin süreçlerinin kolaylaştırılmasına yönelik öneriler değerlendirildi.

Yerli Malı Tebliği ve Ekipman Tedariki

Yerli katkı oranına ilişkin uygulamalar ile bazı ekipmanların temininde yaşanan belirsizlikler görüldü. Sektörün karşılaştığı uygulama sorunlarının ilgili kamu kurumlarıyla sürdürülen çalışmalar kapsamında takip edildiği belirtildi.

Hukuki Süreçler ve Düzenleyici Gelişmeler

Gayrisihhi Müessese (GSM) sınıflandırmasına ilişkin devam eden dava süreci ile geçmiş dönemde uygulanan tavan-taban fiyat mekanizmasına ilişkin hukuki gelişmeler hakkında üyeler bilgilendirildi.

Şebeke İşletmesi ve Teknik Uygulamalar

TEİAŞ tarafından uygulanan yük alma ve yük atma talimatlarının jeotermal santrallerin teknik yapıyla uyumu değerlendirildi. Sektörün teknik özelliklerinin dikkate alınmasına yönelik girişimlerin sürdüğü aktarıldı.

Jeotermal Akışkandan Değerli Minerallerin Kazanımı

Jeotermal akışkanlardan lityum ve diğer değerli minerallerin elde edilmesine yönelik yürütülen Ar-Ge çalışmaları paylaşıldı. Pilot ölçekli uygulamaların devam ettiği, bu alandaki teknolojik gelişmelerin sektör için yeni gelir fırsatları oluşturabileceği değerlendirildi. Ayrıca bu konuda akademi, kamu ve sektör temsilcilerinin katılımıyla bir çalıştay düzenlenmesi planlandı.

COP31 Hazırlıkları

Kasım ayında Antalya'da düzenlenecek olan COP31 kapsamında jeotermal sektörünün uluslararası platformlarda daha görünür olması amacıyla yürütülen hazırlıklar hakkında bilgi verildi.

Toplantının ikinci bölümünde; YEKDEM sonrası döneme hazırlık kapsamında santrallerde uygulanan verimlilik artırıcı ve maliyet düşürücü projeleri paylaştı.

Sunumlarda öne çıkan ortak başlıklar şunlar oldu:

- Fan revizyonları ve soğutma sistemlerinin iyileştirilmesi,
- İç tüketimi azaltan ekipman modernizasyonları,
- Reenjeksiyon ve rezervuar yönetimi uygulamaları,
- Mini ORC ve atık ısı değerlendirme projeleri,
- CO₂ geri kazanımı ve ticari değerlendirme çalışmaları,
- Hibrit GES ve batarya depolama yatırımları,
- Yerli ekipman geliştirme ve bakım kabiliyetlerinin artırılması,
- Kuyu içi pompa teknolojilerinde yeni çözümler,
- Yapay zekâ, izleyici testleri ve rezervuar optimizasyonu,
- Jeotermal akışkandan değerli minerallerin geri kazanımına yönelik Ar-Ge faaliyetleri.

Toplantı sonunda;

- Mevzuat ve izin süreçlerine ilişkin kamu kurumlarıyla temaslara sürdürülmesi,
- Jeotermalde değerli mineraller konusunda çalıştay düzenlenmesi,
- YEKDEM sonrası döneme yönelik ortak iş birliği modellerinin değerlendirilmesi,
- Üyeler arasında yedek parça ve stok paylaşım mekanizmasının oluşturulması,
- CO₂'nin katma değerli ürünlere dönüştürülmesine yönelik ortak yatırım imkanlarının araştırılması konularında çalışmaların devam ettirilmesi kararlaştırıldı.

Haziran Ayı Elektrik Üretim ve Kurulu Güç Verileri Yayınlandı

2026 yılı Haziran ayı sonu itibarıyla ülkemiz kurulu gücü 125.816 MW'a ulaşmıştır.

2026 yılı Haziran ayı sonu itibarıyla kurulu gücümüzün kaynaklara göre dağılımı; %25,6'sı hidrolik enerji, %19,7'si doğal gaz, %17,5'i kömür, %12,1'i rüzgâr, %21,6'sı güneş, %1,4'ü jeotermal ve %2,1'i ise diğer kaynaklar şeklindedir.

Ayrıca Ülkemizde elektrik enerjisi üretim santrali sayısı, 2026 yılı Haziran ayı sonu itibarıyla 43.133'e (Lisanssız santraller dâhil) yükselmiştir. Mevcut santrallerin 779 adedi hidroelektrik, 69 adedi kömür, 413 adedi rüzgâr, 68 adedi jeotermal, 353 adedi doğal gaz, 41.038 adedi güneş, 413 adedi ise diğer kaynaklı santrallerdir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı



2026Yılı Haziran Ayı Verileri

Kaynak	Üretim (MWh)	%	Kurulu Güç (MW)	%
Akarsu	2.713.816,93	9,09	8.446,147	7%
Asfaltit Kömür	135.323,41	0,45	405,00	0%
Atık Isı	63.494,92	0,21	269,619	0%
Barajlı	7.798.020,25	26,11	23.868,229	19%
Biyokütle	657.714,781	2,20	2.140,074	2%
Doğal Gaz	2.546.035,539	8,53	24.771,081	20%
Fuel Oil	55.683,31	0,19	230,00	0%
Güneş	5.163.854,724	17,29	27.105,549	22%
İthal Kömür	3.268.342,37	10,95	10.455,80	8%
Jeotermal	771.289,77	2,58	1.798,338	1%
Linyit	2.980.098,19	9,98	10.239,199	8%
LNG	0,00	0,00	2,00	0%
Rüzgar	3.400.534,598	11,39	15.169,238	12%
Taş Kömür	306.823,72	1,03	915,766	1%
TOPLAM	29.861.032,512	100	125.816,04	100%

TEİAŞ



Geçmiş sayıları
okumak için
[tıklayınız](#)



Jeotermal enerji yapay zeka çağının yeni elektrik kaynağı

Yapay zeka uygulamalarının hızla artırdığı elektrik talebi teknoloji şirketlerini kesintisiz üretim sağlayan düşük karbonlu enerji kaynaklarına yönlendirirken, jeotermal enerji veri merkezleri için öne çıkan seçeneklerden biri oldu.

AA muhabirinin derlediği bilgilere göre, Google, Microsoft ve Meta gibi teknoloji şirketleri, veri merkezlerinin artan elektrik ihtiyacını karşılamak amacıyla jeotermal enerji projelerine yatırım yaparken, gelişmiş jeotermal sistemler (Enhanced Geothermal Systems-EGS) teknolojisindeki ilerlemeler de sektörün büyümesini destekliyor.

EGS teknolojisi, doğal sıcak su rezervuarı veya yeterli geçirgenliği bulunmayan sıcak kayalarda yapay çatlak sistemleri oluşturarak elektrik ve ısı üretimine imkan tanıyor. Böylece geleneksel jeotermal kaynakların bulunmadığı bölgelerde de enerji üretimi mümkün hale geliyor.

Yapay zeka ve bulut bilişim hizmetlerinin yaygınlaşmasıyla veri merkezlerinin elektrik tüketimi hızla artarken, teknoloji şirketleri enerji arz güvenliğini sağlamak ve karbon emisyonlarını azaltmak amacıyla jeotermal yatırımlarına ağırlık veriyor.

Güneş ve rüzgar enerjisinin hava koşullarına bağlı olmasına karşın jeotermal enerji günün her saatinde kesintisiz elektrik sağlayabilmesi nedeniyle veri merkezleri açısından stratejik bir kaynak olarak değerlendiriliyor.

Gelişmiş jeotermal sistemlere yatırımlar artıyor

Google, ABD'de Fervo Energy ile yürüttüğü işbirliği kapsamında Nevada'da EGS teknolojisiyle üretilen elektriği veri merkezlerinde kullanmaya başladı. Şirket, bu teknolojinin yaygınlaşmasıyla veri merkezlerinin yılın her günü karbon içermeyen elektriklerle çalıştırılabileceğini öngörüyor.

Microsoft da artan enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla jeotermal enerji dahil düşük karbonlu bazı kaynaklarını yatırım stratejisinin merkezine aldı. Şirket, ABD ve Yeni Zelanda'daki jeotermal projelerini yakından takip ederken sürdürülebilir enerji tedarikini çeşitlendirmeye yönelik anlaşmalar yapıyor.

Meta ise uzun vadeli enerji planlamasında jeotermal kaynakların güneş ve rüzgar yatırımlarını tamamlayıcı rol oynayacağını değerlendiriyor.

Özellikle ABD'nin batı eyaletleri ile İzlanda, teknoloji şirketlerinin yeni veri merkezi yatırımlarında öne çıkan bölgeler arasında bulunuyor.

Elektriğinin büyük bölümünü jeotermal ve hidroelektrik santrallerden sağlayan İzlanda, serin iklimi sayesinde veri merkezlerinin soğutma maliyetlerini de önemli ölçüde azaltıyor. Bu nedenle çok sayıda uluslararası teknoloji şirketi ve yüksek performanslı bilgi işlem hizmeti sunan firma, operasyonlarını bu ülkeye taşıyor.

JESDER Başkanı Ufuk Şentürk, yapay zekâ ve bulut bilişim yatırımlarındaki artışla birlikte veri merkezlerinin kesintisiz elektrik ihtiyacının hızla yükseldiğini belirterek, jeotermal enerjinin sürekli ve öngörülebilir üretim yapısıyla bu talebin karşılanmasında önemli bir alternatif sunduğunu ifade etti. Türkiye'nin jeotermal elektrik üretimindeki kurulu gücü, teknik altyapısı ve yatırımcı deneyimi sayesinde bu alandaki küresel yatırımlardan daha fazla pay alabilecek ülkeler arasında yer aldığını vurgulayan Şentürk, jeotermal santrallerin yakınında veri merkezlerinin kurulabileceğini ve uzun vadeli enerji tedarik modellerinin geliştirilebileceğini söyledi.

Ayrıca yapay zekâ teknolojilerinin kuyu performansının izlenmesi, rezervuar yönetimi, reenjeksiyon süreçlerinin optimize edilmesi, ekipman arızalarının önceden tespit edilmesi ve üretim verimliliğinin artırılması gibi alanlarda jeotermal santrallerin işletme süreçlerine önemli katkılar sağlayabileceğini belirtti.



EPDK'dan YEKDEM Maliyetlerine İlişkin Yeni Karar

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), 2 Temmuz 2026 tarihli ve 14718 sayılı Kurul Kararı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14'üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında, **2026 yılının Temmuz ayı ve sonrası** için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetlerini revize etti.

Revize edilen 2026 yılı öngörülen YEKDEM maliyetleri şu şekilde belirlendi:

Ay	YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Temmuz	423,99
Ağustos	450,45
Eylül	581,14
Ekim	526,39
Kasım	488,86
Aralık	393,75

Resmî Gazete



JESDER Yönetim Kurulu'ndan Anlamlı Ziyaret

JESDER Yönetim Kurulu, Ankara programı kapsamında EİGM Genel Müdürü Ahmet Özkaya ile gerçekleştirilen verimli görüşmenin ardından Anıtkabir'i ziyaret etti. Heyet, Gazi Mustafa Kemal Atatürk'ün manevi huzurunda saygı, minnet ve kararlılık duygularını ifade etti.



EPDK'dan Geri Ödemeye Esas Yatırım Tutarı Tespit Metodolojisinde Değişiklik

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK), 16 Temmuz 2026 tarihli ve 14730 sayılı Kurul Kararı ile "**Geri Ödemeye Esas Gerçekleşen Yatırım Tutarı Tespit Metodolojisi**"nde değişiklik yaptı. Düzenlemeyle enerji iletim hatlarına (EİH) ilişkin emsal fiyatların güncellenmesi, emsal EİH seçim kriterleri ve demontaj işlerine yönelik hesaplama yöntemleri yeniden düzenlendi.

Değişiklik şu şekilde;

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 16/07/2026 tarihli toplantısında;

1) 09/12/2021 tarihli ve 10607 sayılı Kurul kararı ile onaylanan "Geri Ödemeye Esas Gerçekleşen Yatırım Tutarı Tespit Metodolojisi"nin "Genel Esaslar" başlıklı 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (d) bendinin;

"d) Emsal EİH kilometrik fiyatları ve emsal iş kalemi birim fiyatları, geçici kabul onay tarihine kadar güncellenir. Güncelleme yapılırken temel endeks ve güncel endeks değeri olarak Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) endeks değerleri esas alınır. Temel endeks değeri olarak, emsal EİH/trafo merkezi/YG güç kablosu sözleşme tarihinden bir önceki aya ait endeks değeri, güncel endeks değeri olarak ise geri ödemeye konu tesisin geçici kabul onay tarihinden bir önceki aya ait endeks değeri kullanılır. Bu kapsamda, beşinci madde çerçevesinde yapılacak hesaplamalarda; emsal EİH kilometrik birim fiyatının (TL/km), emsal EİH kilometrik malzeme birim fiyatının (TL/km) ve emsal EİH kilometrik işçilik birim fiyatının (TL/km) güncellenmiş değerleri kullanılır."

şeklinde değiştirilmesine,

2) Aynı Metodolojinin "Hesaplama Kriterleri" başlıklı 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinin;

"b) Emsal EİH seçimi, TEİAŞ merkez birimleri tarafından 04/01/2002 tarihli ve 4734 sayılı Kamu İhale Kanununa göre ihalesi gerçekleştirilen ve sözleşmeye bağlanan EİH yapım işi projeleri içerisinden yapılır. Birden fazla karakteristik içeren ve her karakteristiğe ait iş kalemleri ayrı ayrı olmayan sözleşmeler dikkate alınmaz."

şeklinde değiştirilmesine,

3) Aynı Metodolojinin "Hesaplama Yöntemi" başlıklı 5 inci maddesinin beşinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkranın eklenmesine,

"(6) EİH demontaj işleri için; emsal EİH seçiminin, tesisi gerçekleştirilen EİH ile aynı gerilim seviyesindeki TEİAŞ merkez birimleri tarafından imzalanmış yenileme EİH sözleşmeleri içinden yapılması esastır. Geri ödemeye konu tesisin geçici kabul onay tarihinden geriye doğru en yakın 3 EİH emsal olarak seçilir. Emsal EİH'lerin her biri geçici kabul onay tarihine kadar güncellenir ve aritmetik ortalamaları alınarak gerçekleşen demontaj yatırım tutarı hesaplanır. Güncelleme yapılırken temel endeks ve güncel endeks değeri olarak Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) değerleri esas alınır. Temel endeks değeri olarak hesaplamada kullanılan emsal EİH demontaj kilometrelik fiyatının ait olduğu sözleşme tarihinden bir önceki aya ait endeks değeri, güncel endeks değeri olarak ise geri ödemeye konu tesisin geçici kabul onay tarihinden bir önceki aya ait endeks değeri kullanılır."

4) Söz konusu değişikliklerin Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,
karar verilmiştir.



ÇED Danışmanlık Kuruluşlarının Yeterlik Şartları Güncellendi

23 Temmuz 2026 tarihli düzenleme, ÇED raporu ve proje tanıtım dosyası hazırlayan danışmanlık kuruluşlarının yeterlik belgesi şartlarını güncelliyor. Yeni düzenlemeyle şirket ortakları, yönetim kurulu üyeleri ve görevli personel için ilgili meslek odasından alınmış mühendislik-müşavirlik belgesi, büro tescil belgesi veya oda sicil kaydı sunulması zorunlu hale geliyor.

Daha önce yeterlik belgesi almış kuruluşlara da bu şartları tamamlamaları için 90 gün süre tanınıyor. Düzenleme JES yatırımcılarına doğrudan yeni bir yükümlülük getirmese de çalışılan ÇED danışmanlık firmalarının yeni koşulları sağlayıp sağlamadığının kontrol edilmesi önem taşıyor.

Resmî Gazete



Rüzgâr ve Güneş Enerjisi Tesislerinin İmar ve Ruhsat Süreçlerine Yeni Düzenleme

24 Temmuz 2026 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan Rüzgâr ve Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesislerinin İmar ve Ruhsat İşlemlerine İlişkin Yönetmelik ile rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin imar planı, yapı ruhsatı, yapı kullanma izin belgesi ile işyeri açma ve çalışma ruhsatına ilişkin usul ve esaslar yeniden düzenlendi.

Yönetmelik, ön lisans veya üretim lisansı kapsamında kurulacak rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerini kapsarken, jeotermal enerji tesisler kapsam dışında bırakıldı. Bu nedenle jeotermal enerji yatırımlarının imar ve ruhsat süreçlerinde mevcut mevzuat uygulanmaya devam edecek. Düzenleme, yalnızca rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerine yönelik hükümler içeriyor.

Resmî Gazete



Yayınlanan Raporlar



Global Critical Minerals Outlook 2026



Renewable power generation costs in 2025



Renewable energy statistics 2026



**GÖRÜNÜRLÜĞÜNÜZÜ ARTIRMAK İÇİN
BU ALANI MARKANIZIN GÜÇLÜ BİR
VİTRİNİNE DÖNÜŞTÜREBİLİRSİNİZ.**