eüd
Elektrik Üreticileri Derneği

MEDYA TAKİP DOSYASI

01 Ekim 2026 Perşembe

İÇİNDEKİLER

YENİ NESİL ENERJİDE İŞBİRLİĞİ ÇAĞRISI 3
"120 GW HEDEFİ DEPOLAMA VE ŞEBEKE YATIRIMLARINIZORUNLU 4
ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ DENGELİ BİR SİSTEM MİMARİSİ GEREKTİRİYO 5
BORUSAN ENBW ENERJİ' DEN 413 MVV' LIK DEPOLAMALI RES AT 6
AKSA ENERJİ YURT İÇİ PORTFÖYÜNÜN YARIŞN YENİLENEBİLİR E 8
ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNDE YENİ BİR ÖLÇEK İNŞA EDİYORUZ" 10
ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNDE ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİK VE SÜRDÜRÜ 12
ENERJİNİN GELECEĞİ ESNEK VE AKILLI SİSTEMLERLE ŞEKİLLEN 14
YENİKÖY KEMERKÖY ENERJİ, GÜNEY EGE ELEKTRİĞİNİN %65'İNİ 15
AYDEM ENERJİ, 5 YILDA 3 MİLYAR HMH DOLARLIK YATIRIMA HA 16
İÇDAŞ, ENERJİ PORTFÖYÜNÜ YENİLENEBİLİR YATIRIMLARLA BÜY 18


Alparslan Bayraktar

Yeni nesil enerjide işbirliği çağrısı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Almanya ile yeni nesil ortak projeler geliştirilebileceğini söyledi. Bakan Bayraktar, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) ile NRW.Global Business işbirliğiyle düzenlenen Türkiye-Kuzey Ren-Vestfalya İş Forumu'nun açılışında konuştu. Uluslararası Enerji Ajansı'na göre net sıfır hedeflerine ulaşmak için küresel temiz enerji yatırımlarının 2030'ların başlarında yıllık 4.5 trilyon doların üzerine çıkması gerektiğine işaret eden Bayraktar, "Bu devasa finansman açığını kapatmak, uluslararası finans kurumlarının, sermaye piyasalarının, özel yatırımcıların ve hükümetlerin cesur adımlar atmasını gerektiriyor. İşte bu noktada Almanya'nın finansal gücü, sermaye desteği ve ortak girişimlerde risk paylaşımı belirleyici bir rol oynayabilir. Türkiye'nin proje yürütme kapasitesini Almanya'nın finansal imkanlarıyla birleştirerek iddialı dönüşüm hedeflerini finansman sağlanabilir, somut varlıklara dönüştürebiliriz" dedi. ● EKONOMİ SERVİSİ

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

"120 GW hedefi depolama ve şebeke yatırımlarını zorunlu kılıyor"



Türkiye'nin rüzgar ve güneşte 2035'te 120 GW'ın üzerine çıkma hedefinin depolama, şebeke ve esneklik yatırımlarını da gerekli kıldığını belirten Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, şirket olarak Türkiye'nin farklı bölgelerindeki 10 sahada toplam 633 MW güce sahip depolama entegreli rüzgar ve güneş projelerinin ön lisans adımlarını tamamladıklarını söyledi.
Akbay, Tokat Killik RES sahasındaki 33 MW/70 MWh güce ve kapasiteye sahip ilk bütünleşik batarya yatırımlarının da devreye alma aşamasına ulaştığını bildirdi.

Türkiye'nin rüzgar ve güneş kurulu gücünü 2035'te 120 GW'ın üzerine taşıma hedefinin enerji sektöründeki yatırım ihtiyacını büyüttüğünü belirten Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, bu hedef için her yıl ortalama 10 GW'a yakın yeni kapasitenin devreye alınması gerektiğini söyledi. Akbay, "Önümüzdeki yılların enerji gündemini, kurulacak yenilenebilir enerji kapasitesinin sisteme hangi hızla ve hangi koşullarda bağlanacağı belirleyecek. Türkiye'nin bugün yaklaşık 43 GW seviyesinde bulunan rüzgar ve güneş kurulu gücünü 2035'te hedefi olan 120 GW'ın üzerine taşıyabilmesi için her yıl ortalama 10 GW'a yakın yeni kapasiteyi devreye alması gerekiyor. Bu büyüme; iletim altyapısının güçlendirilmesini, esnekliğin artırılması ile üretim-tüketim dengesinin ekonomik sağlanması için depolama yatırımlarının yaygınlaşmasını, izin ve finansman süreçlerinin öngörülebilirliğini, yerli teknoloji kapasitesini ve dijital şebeke ve üretim tesisi işletme kabiliyetlerini gerektiriyor" diye konuştu.


ARKIN AKBAY
Eksim Enerji CEO'su

322,6 MİLYON DOLARLIK YATIRIM

Yenilenebilir enerji portföylerinin tamamının rüzgar, güneş ve hidroelektrik kaynaklardan oluştuğunu belirten Akbay, Türkiye'de Eksim Enerji, Gürcistan'da Achar Energy ve Ukrayna'da Atlas Global Energy şirketleriyle yaklaşık 3 GW kurulu güce ulaşması hedeflenen bir portföyü yönettiklerini söyledi. Akbay, "İşletmedeki toplam kurulu gücümüz 1,2 GW seviyesinde. Portföyümüzün tamamı rüzgar, güneş ve hidroelektrik kaynaklara dayalı yüzde 100 yenilenebilir enerji üretim tesislerinden oluşuyor" dedi.

2025 yılının kapasite artışı ve operasyonel performans açısından güçlü geçtiğini belirten Akbay, "488,5 megavatlık kapasite artışıyla üretimimizi yüzde 21 artırarak 2,3 milyar kilovatsaate taşıdık; rüzgar enerjisinde Türkiye'nin önde gelen üç oyuncusundan biri olduk. Aynı dönemde enerji üretimine 322,6 milyon dolar yatırım yaptık ve aktif büyüklüğümüz 2 milyar doları aştı" dedi.

2026'nın ilk yarısındaki yatırımlara da değinen Akbay, Geyve, Silivri ve Tokat RES'te kapasite artışları gerçekleştirildiğini, Yozgat RES, Viranşehir GES ve Ukrayna'daki Skole RES'in devreye alındığını belirtti. Akbay, "2026'nın ilk yarısında 70 MW kurulu gücündeki Karaman RES'i tamamladık; Susurluk, Hasanbeyli ve Ovacık RES sahalarımızdaki kapasite artışlarını işletmeye aldık. Bu yaklaşık iki yıllık yatırım döneminde 46 yeni nesil rüzgar türbinini ve yeni güneş kapasitesini üretime kazandırdık" diye konuştu.

Kapasite artışı için yatırımlar sürüyor

Şirketin Sefenihisar RES, Silivri RES ve Amasya Kayadüzü RES tesislerinde kapasite artışı yönünde çalışmalarını sürdürdüğünü aktaran Akbay, "Bu tesislerimizde 5 yeni nesil türbini daha devreye alma aşamasındayız. RES'lerimize bütünleşik güneş enerjisi yatırımları kapsamında Susurluk ve Ovacık RES'i güneş santralleriyle destekledik; Tokat Killik ve Amasya Kayadüzü sahalarında hibrit GES çalışmalarımızı sürdürüyoruz" dedi. Akbay, bu yıl başında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile sözleşmesi imzalanan 110 MW kurulu gücündeki YEKA Balıkesir-3 RES projesinde izinlerin tamamlanma aşamasına geldiğini, ilk depolamalı RES yatırımı olan Balıkesir Çukuroba RES için de ekipman tedarik sürecinin sürdüğünü söyledi.

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

"Enerji dönüşümü dengeli bir sistem mimarisi gerektiriyor"

Akkök Holding ve ČEZ Group'un eşit stratejik ortaklığı Akenerji'nin CEO'su Hakan Yıldırım, 1.224 MW'lık dengeli üretim portföyleriyle Türkiye'nin enerji dönüşümüne ve arz güvenliğine katkı sağladıklarını belirterek, "Yenilenebilir kapasiteyi artırırken şebeke, depolama, baz yük ve dengeleme yatırımlarını birlikte ele almalıyız. Dönüşümün başarısı, tüm bu unsurların uyum içinde çalışmasına bağlı" dedi.

Türkiye enerji dönüşümünde yenilenebilir kapasitesini artırırken, elektrik sisteminin bu dönüşüme uyum sağlayacak şekilde güçlendirilmesi de önem kazanıyor. Akenerji CEO'su Hakan Yıldırım, dönüşümün yalnızca yeni yenilenebilir kapasite yatırımlarıyla ele alınamayacağını belirterek, şebeke, depolama, esnek üretim ve dengeleme kapasitesinin birlikte değerlendirilmesi gerektiğine dikkat çekti.

Yenilenebilir üretimin payı arttıkça depolama, şebeke esnekliği ve hızlı devreye girebilen üretim kapasitesinin daha kritik hale geleceğini vurgulayan Yıldırım, "Hibrit santraller mevcut bağlantı altyapısının daha verimli kullanılmasını, üretim çeşitliliğinin ve öngörülebilirliğinin artmasını sağlıyor. Erzin GES'i bu doğrultuda devreye aldık; Burç Bendi HES'teki hibrit kapasite sürecimizi sürdürüyoruz. Depolama alanındaki fırsatları ise teknik uygulanabilirlik ve yatırım geri dönüşü bakımından değerlendiriyoruz" dedi.



HAKAN YILDIRIM
Akenerji CEO'su

"UYGULANABİLİR BİR YOL HARİTASI GEREK"

COP31'in Türkiye'de düzenlenmesinin enerji dönüşümündeki ilerlemeyi, sanayi yetkinliğimizi ve yatırım potansiyelimizi küresel sermayeye anlatmak açısından önemli bir fırsat olduğunu dile getiren Yıldırım, "Ancak başarı yalnızca yeni yenilenebilir kapasite hedefleriyle ölçülmemeli. Şebeke, depolama, baz yük, esneklik ve finansman başlıklarını birlikte ele alan uygulanabilir bir yol haritasına ihtiyaç var. Öngörülebilir hedefler ve yatırım ortamı, Akenerji gibi üreticilerin uzun vadeli kararlarını da destekleyecektir" diye konuştu.

Önümüzdeki dönemin temel başlıklarının; şebeke modernizasyonu, depolama, yenilenebilir kapasite artışı, baz yük ve dengeleme kapasitesinin korunması, piyasa tasarımının geliştirilmesi ve finansmana erişim olacağını ifade eden Yıldırım, şöyle devam etti: "Arz güvenliği yalnızca toplam kurulu gücün artırılmasıyla sağlanamaz. Yenilenebilir kaynakları sisteme entegre edecek şebeke ve depolama yatırımlarıyla birlikte, talep değişimlerine hızla yanıt verebilen baz yük ve dengeleme kapasitesinin korunması gerekiyor. Yerli ve yenilenebilir kaynakların geliştirilmesi dışa bağımlılığı azaltırken, doğal gaz santralleri de sistem esnekliği ve frekans kararlılığı açısından enerji dönüşümünü tamamlayan kritik bir rol üstleniyor."

YATIRIMDA ÖNGÖRÜLEBİLİRLİK VURGUSU

Enerji yatırımlarının uzun vadeli niteliğine dikkat çeken Yıldırım, yatırım ortamında en temel ihtiyacın öngörülebilirlik olduğunu belirtti. "Gelir mekanizmalarının, piyasa tasarımının ve düzenleyici çerçevenin yatırım süresiyle uyumlu olması gerekiyor" diyen Yıldırım, izin ve bağlantı süreçlerinin sadeleştirilmesi, kapasite tahsislerinin şeffaflaştırılması ve finansmana erişimin kolaylaştırılmasının yatırım iştahını güçlendireceğini söyledi. Yıldırım, 2030 ve 2053 hedefleri için ise yenilenebilir kapasite artışıyla eş zamanlı şebeke ve depolama altyapısının güçlendirilmesi, arz güvenliği sağlayan esnek ve düşük emisyonlu üretim kapasitesinin doğru konumlandırılması ve istikrarlı bir yatırım çerçevesinin oluşturulması gerektiğini vurguladı.

Dengeli üretim portföyüyle büyüyor

Akkök Holding ve ČEZ Group'un eşit ortaklığıyla faaliyet gösteren Akenerji, 1.224 MW kurulu gücüyle Türkiye'nin köklü enerji üreticileri arasında yer alıyor. Portföyünde 904 MW doğal gaz, 292 MW hidroelektrik ve 28,2 MW rüzgâr kapasitesi bulunan şirketin toplam kurulu gücünün yaklaşık yüzde 26'sı yenilenebilir kaynaklardan oluşuyor. Akenerji, 2026'nın ilk yarısında 1,32 milyon MWh elektrik üretirken, satış hacmini yüzde 9 artırarak 2,19 milyon MWh'ye çıkardı. Şirket, Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali sahasında kurduğu 7,79 MWp kapasiteli yardımcı kaynak GES'i mayısta devreye aldı. Burç Bendi HES için planlanan yardımcı kaynak GES'in kapasite başvuru süreci ise devam ediyor.



TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

Borusan EnBW Enerji'den 413 MW'lık depolamalı RES atağı

937 MW işletmedeki kurulu güce ulaşan Borusan EnBW Enerji, 413 MW'lık depolamalı RES projelerinde tasarım çalışmaları ve izin süreçlerini sürdürüyor. Şirket, rüzgardaki gücünü korurken güneş, hibrit üretim ve depolama yatırımlarıyla portföyünü daha esnek hale getirmeyi planlıyor.



ENİS AMASYALI
Borusan EnBW Enerji
Genel Müdürü



Borusan Grubu ve Energie Baden-Württemberg AG'nin ortak girişimi olan Borusan EnBW Enerji, tamamı yenilenebilir kaynaklara dayalı 14 tesisi, 937 MW işletmedeki kurulu gücü ve yıllık 2,7 TWh'yi aşan elektrik üretimiyle faaliyetlerini sürdürüyor. 2025 yılının portföylerini stratejik yatırımlarla güçlendirdiği bir dönemdi olduğunu söyleyen Borusan EnBW Enerji Genel Müdürü Enis Amasyalı, 2026'nın ilk yarısında ise portföylerindeki 413 MW'lık Depolamalı RES projelerinin tasarım çalışmaları ve izin süreçlerinin yürütülmesine odaklandıklarını kaydetti.

2026'nın ilk yarısının, küresel ve yerel enerji piyasalarındaki dinamik şartlara karşın operasyonel esneklik ve verimliliklerini öne çıkardıkları bir dönem olduğunu dile getiren Amasyalı, "Son iki yılda Saros RES'e entegre ettiğimiz 94 MW'lık güneş santrali, Balabanlı RES'teki 36 MW'lık ikinci kapasite artışı ve Sivas'taki 80 MW'lık Pelit RES ile portföyümüze toplam 210 MW eklemiştik. Bu yatırımlarla üretim potansiyelimizi artırırken bölgesel çeşitliliğimizi de güçlendirdik. 2026 yılının ikinci yarısında önceliğimiz, büyüyen kapasitemizi yüksek emre amadelikle işletmek ve yeni projelerin geliştirme süreçlerini ilerletmek oldu. Yapay zekâ ve veri analitiği destekli modellerimizle kaynaklarımızı etkin kullanmaya odaklanıyoruz" dedi.

Borusan En3W Enerji 10 rüzgâr, 3 güneş ve 1 hidroelektrik tesisinde yaklaşık 784 MW rüzgâr, 103 MW güneş ve 50 MW hidroelektrik kurulu gücüne sahip. Şirketin stratejik odağı ise rüzgârdaki gücünü korurken güneş, hibrit üretim ve depolama çözümleriyle büyümek. Enis Amasyalı, depolamalı RES yatırımlarının tasarım ve izin süreçleri devam ederken yeni yatırım fırsatlarını da değerlendirmeye devam ettik-

"Dönüşümün diğer ayağı yapay zeka olacak"

Türkiye'nin enerji dönüşümünde önümüzdeki dönemin en kritik başlıkları hakkında değerlendirmede bulunan Amasyalı, 5 ila 10 yılda enerji dönüşümünün başarısını, ağırlıklı yenilenebilir enerjiden oluşan yeni kapasitelerin şebekeye etkin entegrasyonunun belirleyeceğini vurguladı. Amasyalı, şöyle devam etti: "Türkiye'nin 2035 için ortaya koyduğu 120 GW RES ve GES hedefi; şebeke, depolama, elektrikleşme ve finansmanın birlikte gelişmesini gerektiriyor. Büyümemizi kapasite artışının yanında üretim yönetimi ve piyasa ihtiyaçlarına yanıt verme yetkinliklerimizle planlıyoruz. Enerji dönüşümünün bir başka odağı da yapay zeka alanında yaşanacak. Biz de EPRI Open Power AI konsorsiyumu'na katılan ilk Türk enerji şirketi olarak küresel bilgi birikiminden yararlanıyoruz ve iyi uygulama örneklerimizi paylaşıyoruz. Yapay zekâ, ileri veri analitiği ve çalışanlarımızın yetkinliklerini geliştirerek büyümemizi güçlü bir teknoloji ve insan kaynağı altyapısıyla destekliyoruz."

Enerji sektöründe yatırımcılar açısından en temel ihtiyacın, sürecin bütününde öngörülebilirliğin sağlanması olduğuna dikkat çeken Amasyalı, lisans ve şebeke bağlantı süreçlerinin kurumlar arası koordinasyon içinde, şeffaf ve belirli takvimlerle yürütülmesinin yatırımları hızlandıracağını belirtti. Amasyalı "İzin süreçleri sadeleştirilip dijital takip mekanizmaları güçlendirilirken, çevresel ve sosyal standartların korunması gözetilmelidir. Finansmana erişimde ise uzun vadeli gelir görünürlüğü belirleyici bir faktördür. Serbest piyasada uzun vadeli elektrik tedarik anlaşmalarının geliştirilmesi, depolama hizmetlerinin piyasa mekanizmalarında finansal karşılık bulması yatırımları teşvik edecektir. Şeffaf ve öngörülebilir bir piyasa yapısı, yatırımcı güveni ile tüketici faydasını eş zamanlı artıracaktır" görüşünü aktardı.

lerini belirti. Amasyalı, yüzde 100 yenilenebilir enerji portföyünü hayata geçirmek için bugüne kadar gerçekleştirdikleri yatırımların toplam büyüklüğünün 1 milyar ABD dolarını aştığını dile getirdi.

"DEPOLAMALI VE HİBRİT ENERJİ SANTRALLERİ VERİMLİ BİR ÜRETİM SAĞLIYOR"

Hibrit santrallerin, farklı kaynakların birbirini tamamlayan üretim profilleri sayesinde verimli bir üretim sağladığını vurgulayan Amasyalı, "Türkiye'nin en büyük RES-GES hibrit tesisi olan Saros tesisimiz bunun somut örneği. Depolama tesisleri ise enerji talebinin düşük olduğu saatlerde enerjiyi depolayarak talebin yüksek olduğu saatlerde enerjiyi kullanıma sunarak, yan hizmetler piyasalarında yer alıyor, elektrik sisteminin esnekliğini ve güvenilirliğini artırıyor. Bizim de portföyümüze katkıda bulunacak toplam 413 MW gücündeki depolamalı RES tesislerimizin geliştirme ve izin süreçlerini yürütüyoruz. Bataryaları üretim ve ticaret stratejilerimizle birlikte yönetilecek varlıklar olarak değerlendiriyoruz" diye konuştu.

"COP31 STRATEJİMİZİN UYGULANMASINI HIZLANDIRACAK"

Uygulama COP'u olma vizyonuyla yola çıkan COP31'in Türkiye'de düzenlenecek olmasının, ülkemizin iklim diplomasisindeki rolünü güçlendirirken uluslararası finansman ve teknoloji iş birliklerini geliştirmek için önemli bir fırsat olduğunu kaydeden Amasyalı, şunları söyledi: "Türkiye, COP'31 başkanlığı kapsamında elektrikleşmeyi Eylem Gündemi hedeflerinden biri olarak açıkladı. Buna göre, mevcut durumda yüzde 20'lerde olan, nihai enerji talebinin elektrikle karşılanan payının 2035 yılına kadar yüzde 35'e çıkarılması yeni bir küresel hedef (35X35) olarak öneriliyor. Elektrikleşme oranın artması, yeşil enerji dönüşümünün iklim politikalarının da merkezine oturduğunun en önemli göstergesi. Zirve döneminde açıklanması beklenen ve elektrikleşmeyi odağa alan Türkiye'nin 2040 yeni enerji mimarisi tüm sektör yatırımları için yönlendirici olacaktır. COP'31 küresel uygulama hedefleri arasında öne çıkan elektrikleşme ve yeşil sanayileşme enerji sektörünü her zaman olduğundan daha da önemli bir yerde konumlandıracaktır. Zirvede ortaya konulacak hedeflerin yatırım ortamında öngörülebilirliği artırmasını, temiz enerji talebini güçlendirmesini ve iklim finansmanına erişimi kolaylaştırmasını bekliyoruz. Sanayinin karbonsuzlaşmasına yönelik adımlar, uzun vadeli enerji tedarik anlaşmalarının yaygınlaşmasını da destekleyebilir. COP31'i stratejimizi değiştiren değil, uygulanmasını hızlandırabilecek bir platform olarak görüyoruz."

"Karbonsuzlaşma ekonominin tamamına yayılmalı"

Türkiye'nin 2030 ve 2053 iklim ve enerji hedefleri doğrultusunda, atılması gereken adımlardan ilkinin, yenilenebilir enerji üretim ve şebeke yatırımlarını birlikte hızlandırmak olduğunu ifade eden Amasyalı, sözlerini şöyle sürdürdü: "İzinlerden bağlantıya kadar bütünleşik planlamayla yeni kapasitenin sisteme zamanında ve verimli katılmasını önemsiyoruz. İkincisi ise depolama, talep tarafı katılımı, komşu ülkelerle enterkonneksiyon kapasitelerinin artırılması ve uzun vadeli tedarik anlaşmalarıyla esnek ve rekabetçi piyasayı güçlendirmek. Üçüncüsü, karbonsuzlaşmayı ekonominin tamamına yaymak. Sanayide enerji verimliliği, elektrifikasyon, güvenilir emisyon ölçümü ve nitelikli insan kaynağı birlikte ilerlemeli, dönüşümün toplumsal boyutu gözetilmeli. Borusan EnBW Enerji olarak yenilenebilir enerji üretimi, depolama, dijitalleşme ve çalışan gelişimine odaklanarak bu dört alana katkı sunmayı hedefliyoruz. Büyümemizi doğa, toplum ve ekonomi için kalıcı değer yaratma anlayışıyla sürdürüyoruz."

"Sürdürülebilirlik çalışmalarımızı Borusan Grubu'nun İklim, İnsan ve İnovasyon (i3) odak alanlarında yürütüyoruz. Üretimimizden kaynaklı herhangi bir karbon salımı olmamasına karşın iç tüketimimizde örneğin araç ve ekipman kullanımından kaynaklı karbon salımını en aza indirmek için projeler yürütüyoruz. Bu projelere Saros GES sahamızda hayata geçirdiğimiz Doğal Otlatma Yoluyla Sosyal Katkı ve Karbon Azaltımı Projemizi örnek olarak gösterebiliriz. Geleneksel yöntemlerde panel verimliliği ve yangın riskini önlemek için yapılan ot kontrolü, fosil yakıtlı ekipmanlar veya kimyasal herbisitler kullanılarak gerçekleştiriliyor. Bu yöntemler karbon salımı, maliyet artışı ve çevresel etkiler gibi çeşitli sorunlar doğurabiliyor. Bu projede ise; kimyasallar kullanılarak yapılan ot mücadelesi yerine kısmi bir mekanik biçmeye ek olarak kontrollü koyun ve kuzu otlatma yöntemi uygulanıyor. Projeyi karbon azaltımı, biyolojik çeşitliliğin korunması ve yerel kalkınma hedeflerini birlikte destekleyen önemli uygulamalarımızdan biri olarak görüyoruz.



"KALICI ARZ GÜVENLİĞİ İÇİN GÜÇLÜ ALTYAPI VE DAYANIKLI TEDARİK ZİNCİRİ GEREK"

Enerji arz güvenliği konusunda kaynak çeşitlendirme, bağlantısallık ve enerjide tam bağımsızlık kavramlarının öne çıktığını bildiren Amasyalı, "Elektrik perspektifi ile değerlendirirsek, enerjide arz güvenliği, üretim kapasitesi ile şebeke altyapısının birlikte planlanmasını ve geliştirilmesini, uygun finansman olanaklarının sağlanmasını, verimli çalışan şeffaf ve öngörülebilir piyasaların işletilmesini gerektiriyor. Yerli ve yenilenebilir yatırımlarla eş zamanlı olarak akıllı şebekeler, iletim ve dağıtım altyapısı geliştirilmelidir. Ülkemizin yakın coğrafyasında yaşanan jeopolitik gelişmeler, enerji arz güvenliğinde komşu ülkelerle enterkonneksiyon kapasitelerinin artırılmasını da diğer önemli bir husus olarak ortaya çıkarmaktadır. Ayrıca, son dönemde gündeme gelen, 'Elektriğin TANAP'ı' olarak da adlandırılan, Türkiye ile Azerbaycan öncülüğünde Türkiye, Gürcistan, Azerbaycan ve Bulgaristan arasında kurulması planlanan dörtlü yeşil enerji koridoru, Nahçıvan Türkiye elektrik hattı ve Karadeniz Altı Elektrik İletim hattı projeleri bu alanda atılması planlanan önemli adımlardır. Kalıcı arz güvenliği, yeni kapasite kadar güçlü altyapı ve dayanıklı tedarik zinciri gerektirmektedir" görüşünü aktardı.



Aksa Enerji yurt içi portföyünün yarısını yenilenebilir enerjiye dönüştürüyor.

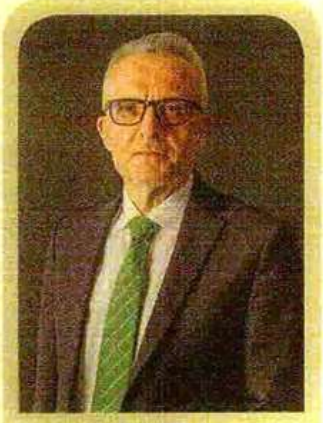
Sekiz ülkedeki 15 santraliyle yaklaşık 3,7 GW kurulu güce ulaşan Aksa Enerji, rotasını depolamalı yenilenebilir enerji yatırımlarına çevirdi. Şirket, Türkiye'de 941 MW'lık depolamalı yenilenebilir enerji yatırımlarını istikrarla hayata geçiriyor. 2029'da kurulu gücünü 6,1 GW'a çıkarmayı ve toplam portföyündeki yenilenebilir enerjinin payını %17'ye taşımayı hedefliyor.

Kısaca firmanızı tanıtarak enerji sektöründeki faaliyet alanlarınız, kurulu gücünüz, yıllık üretim kapasiteniz ve mevcut portföyünüz hakkında bilgi verir misiniz? 2025 yılını ve 2026'nın ilk yarısını ve finansal sonuçlar açısından nasıl değerlendiriyorsunuz?

Aksa Enerji, 30 yılı aşkın deneyimiyle Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. 8 ülkedeki 15 santral operasyonumuzla yaklaşık 3,7 GW kurulu güce sahibiz. Faaliyet alanımızı ise yalnızca elektrik üretimiyle sınırlı görmüyoruz. Proje geliştirme, finansman, mühendislik, santral kurulumu, işletme ve bakım süreçlerini uçtan uca yönetiyoruz. Temel stratejimiz ise ülkelerin enerji arz güvenliğine katkı sunarken, bulunduğumuz coğrafyalara bütüncül fayda sunabilmek.

2026 yılı, gerek termik santrallerimizde gerekse yenilenebilir enerji yatırımlarımızda tesislerimizi arka arkaya devreye aldığımız önemli bir yıl oldu.

Termik santral yatırımlarımız kapsamında Orta Asya'daki büyümemizi önemli projelerle sürdürüyoruz. Özbekistan'da 430 MW kapasiteli Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni rekor sürede devreye alarak ülkedeki toplam kurulu gücümüzü 1.220 MW'a yükselttik. Kazakistan'daki 264 MW kapasiteli Kızılorda Kombine Isı ve Enerji Santralimizi de devreye alarak Orta Asya'daki toplam kurulu gücümüzü 1.484 MW'a çıkardık.



Naci Ağbal, Aksa Enerji CEO'su ve İcra Kurulu Başkanı



Afrika'daki büyümemizi de kararlılıkla sürdürüyoruz. Gana'daki Kumasi Santralimizin ilk fazını Ocak ayında 130 MW kapasiteyle basit çevrim olarak devreye aldık; Temmuz ayında ise kombine çevrim dönüşümünü tamamlayarak kurulu gücünü 179 MW'a yükselttik.

Gabon'da ise 145 MW kurulu güce sahip Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrallerimizi Kasım ve Aralık ayında devreye alacağız.
Senegal'deki yatırımımızın 160 MW kapasiteli ilk fazını ise Aralık ayında devreye alacağız.

2026 yılında yatırımına başladığımız Burkina Faso'daki 119 MW kapasiteli yeni santralimizi ise 2027 yılının ilk yarısında devreye almayı hedefliyoruz.



Bu yatırımlarla global büyüme programımızı kararlılıkla sürdürürken, faaliyet gösterdiğimiz coğrafyalardaki varlığımızı güçlendirmeye ve enerji arz güvenliğine katkı sağlamaya devam ediyoruz.

Türkiye'de ise depolamalı yenilenebilir enerji yatırımlarımızda önemli ilerlemeler kaydettik ve haziran ayında 90.5 MW büyüklüğünde iki yenilenebilir enerji projesini devreye aldık.

Finansal açıdan baktığımızda, bu yüksek yatırım dönemine rağmen kârlılığımızı koruduğumuzu görüyoruz. 2026'nın ilk yarısında 7,3 milyar TL FAVÖK elde ederken, FAVÖK marjımızı %36 ile tarihi rekor seviyeye taşıdık. Net dönem kârımız ise 1,2 milyar TL oldu.

Yenilenebilir enerji yatırımlarınızın toplam portföyünüz içindeki payı nedir? Güneş, rüzgar, hidroelektrik, biyokütle ve diğer kaynaklar bazında mevcut kapasitenizi ve yeni yatırım planlarınızı anlatır mısınız? Enerji depolama ve hibrit santraller, sektörün geleceğinde nasıl bir rol oynayacak? Şirketinizin depolama alanındaki mevcut ve planlanan yatırımları nelerdir?

Depolamalı yenilenebilir enerji, Aksa Enerji'nin büyüme modelinin yeni omurgasıdır. Türkiye genelinde 11 ilde geliştirdiğimiz 14 depolamalı yenilenebilir enerji projesiyle 941 MW'lık güçlü bir yatırım portföyüne sahibiz.

Bu atılımlarımızın ilk adımı olarak 40,5 MW kurulu güce sahip Gaziantep Pamuk Depolamalı Güneş Enerjisi Santralimizi bu yıl devreye aldık. Bunun yanı sıra, 50 MW kapasiteli Türkiye'nin ilk müstakil elektrik depolama tesisini devreye alarak sektörümüz açısından önemli bir ilke daha imza attık. 82,16 MW kurulu güçteki Manisa Depolamalı Rüzgâr Enerjisi Santrali yatırımımız için de EPDK'dan elektrik üretim lisansımızı aldık.

Yatırımlarımızı hızla somut kapasiteye dönüştürüyoruz. Ekim ayında 50 MW kurulu güce sahip Kırşehir Alıç Depolamalı GES projemizi, kasım ayında ise Mersin Depolamalı RES (112 MW) ve Kayseri Fatih Depolamalı GES (10 MW) projelerimizi devreye alacağız. Böylece 2026 yılında yatırımına başladığımız yenilenebilir enerji projelerini yine aynı yıl içinde tamamlayarak toplam 263 MW yeni kurulu gücü portföyümüze kazandıracağız.

Bu yatırımlarla yurt içi portföyümüzün yarısını yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşan bir yapıya dönüştürürken, yenilenebilir enerjinin toplam portföyümüz içindeki payını 2029 yılında %17'ye çıkarmayı hedefliyoruz.

Aksa Enerji olarak depolama, dijitalleşme ve güçlü işletme kabiliyetimizi bir araya getirerek Türkiye'nin düşük karbonlu, esnek ve güvenilir enerji altyapısına öncülük etmeyi sürdüreceğiz.

COP31'in Türkiye'de düzenlenecek olması, enerji sektörünün dönüşümü açısından nasıl bir fırsat yaratıyor? Türkiye'nin COP31 kapsamında ortaya koyacağı hedeflerin yatırımlarınıza ve uzun vadeli stratejinize nasıl yansımasını bekliyorsunuz?

Aksa Enerji olarak sürdürülebilirliği; arz güvenliği, erişilebilir enerji ve düşük karbonlu büyüme arasında güçlü bir denge kurmak olarak görüyoruz.

Yenilenebilir enerji, depolama ve hibrit santral yatırımlarımızı büyütürken, COP31 kapsamında ortaya konacak iddialı ve uygulanabilir hedeflerin gerçekleştirilmesine önemli bir katkı sunmayı amaçlıyoruz. COP31'i de ülkemizin global enerji arenasındaki güçlü konumunu pekiştirmek için önemli bir fırsat olarak görüyoruz.

Türkiye'nin enerji dönüşümünde önümüzdeki 5-10 yılın en kritik başlıkları sizce neler olacak? Şirketinizin bu dönüşüm içindeki konumunu ve uzun vadeli büyüme hedeflerini rakamsal verilerle paylaşır mısınız?

Önümüzdeki dönemde enerji dönüşümünün başarısını üç temel başlığın belirleyeceğini düşünüyoruz: Yenilenebilir enerji kapasitesinin hızla artırılması, depolama ve şebeke esnekliğinin geliştirilmesi, enerji arz güvenliği ile rekabetçi enerji maliyetlerinin birlikte yönetilmesi.

Aksa Enerji olarak depolama, dijitalleşme ve güçlü işletme kabiliyetimizi bir araya getirerek Türkiye'nin düşük karbonlu, esnek ve güvenilir enerji altyapısına öncülük etmeyi sürdüreceğiz.

Uzun vadeli hedefimiz; Türkiye'de enerji dönüşümüne liderlik ederken, global ölçekte arz güvenliği sağlayan ve sürdürülebilir değer yaratan güçlü bir enerji platformu oluşturmaktır.



ADVERTORIAL

"ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNDE YENİ BİR ÖLÇEK İNŞA EDİYORUZ"

Sabancı Holding Stratejik Yatırımlar ve Operasyonlar Başkanı ve Enerjisa Üretim CEO'su İhsan Erbil Bayçöl, Türkiye'nin enerji dönüşümünde yenilenebilir kapasitenin büyümesinin yanı sıra depolama, dijitalleşme, şebeke esnekliği ve enerji ticareti yetkinliklerinin birlikte geliştirilmesi gerektiğine dikkat çekiyor. Enerjisa Üretim'in 4.640 MW'ı aşan kurulu gücü ve büyüyen yenilenebilir enerji portföyüyle dönüşümünü hızlandırdığını belirten Bayçöl, şirketin büyüme stratejisini karbonsuzlaşma ve arz güvenliğiyle birlikte ele aldığını vurguluyor.



İhsan Erbil Bayçöl - Sabancı Holding Stratejik Yatırımlar ve Operasyonlar Başkanı ve Enerjisa Üretim CEO'su

Kısaca firmanızı tanıtarak enerji sektöründeki faaliyet alanlarınız, kurulu gücünüz, yıllık üretim kapasiteniz ve mevcut portföyünüz hakkında bilgi verir misiniz? 2025 yılını ve 2026'nın ilk yarısını üretim ve finansal sonuçlar açısından nasıl değerlendiriyorsunuz?

Enerjisa Üretim olarak Türkiye'nin en büyük ve en çeşitli özel sektör elektrik üretim portföylerinden birini yönetiyoruz. Enerjisa Üretim olarak kendimizi yalnızca elektrik üreten bir şirket değil, insanı ve kültürü merkezine alan; enerjinin geleceğini teknoloji, yetkinlik ve sistem değeri üzerinden şekillendiren bir enerji şirketi olarak tanımlıyoruz.

Rüzgâr, hidroelektrik, güneş, doğal gaz ve yerli linyit olmak üzere beş farklı üretim teknolojisinde faaliyet gösterirken, her bir alanda yeni çözümler arayan, geliştiren ve sektörün dönüşümüne öncülük etmeyi hedefleyen bir anlayışla çalışıyoruz. Elektrik üretiminin yanı sıra enerji ticareti ve dijital enerji çözümlerindeki yetkinliklerimiz sayesinde enerji sisteminin bugün en fazla ihtiyaç duyduğu unsurlardan biri olan esnekliği sağlayabilen bütünleşik bir yapıya sahibiz.

Bizim için enerji dönüşümünün yeni ölçüsü yalnızca kurulu megavat değil, sisteme yaratılan değerdir. Bu nedenle yatırımlarımızı sadece üretim kapasitesini artırmak için değil, daha esnek, güvenilir ve sürdürülebilir bir enerji sistemine katkı sunacak şekilde ele alıyoruz. Bugün işletmedeki varlıklarımız, devam eden yatırımlarımız ve geliştirme aşamasındaki projelerimizle 6.000 MW'ın üzerinde bir portföyü yönetiyoruz. Bu portföyün 4.640 MW'ın üzerindeki bölümü 36 santralimizle işletmede; 958 MW'lık 5 santralimiz yatırım ve şantiye, 500 MW'lık depolamalı projelerimiz ise geliştirme aşamasında bulunuyor. Mevcut üretim portföyümüzle Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 4-5'ini karşılıyoruz.

Teknolojiyi yalnızca kullanıcılığın ötesinde, geliştiren bir yapı olmayı önemsiyoruz. Yerliliği de yalnızca bir parçanın Türkiye'de üretilmesiyle sınırlı görmüyor; mühendisliği, yazılımı, bakımı ve veriyi yönetebilme yetkinliği olarak ele alıyoruz. Bu anlayış Enerjisa Üretim'in DNA'sında var; biz de bu kültürü sürekli geliştiriyor ve güçlendiriyoruz.

Türkiye'nin bugüne kadarki en büyük rüzgâr yatırımlarından biri olan 1.000 MW'lık YEKA-2 sürecinde önemli bir aşamaya ulaştık. 2025 yılında Armutçuk RES, Hacıhıdırlar RES ve 250 MW kurulu gücüyle portföyümüzün en büyük rüzgâr santrallerinden biri olan Uygar RES devreye girerken, 2026 yılında yeni santrallerimizin katılımıyla rüzgâr kurulu gücümüz 1.240 MW'ın üzerine çıktı. Şubat 2026'da ise 16 rüzgar santraliyle 1.000 MW kurulu rüzgâr gücünü aşan Türkiye'nin ilk özel sektör üreticisi olduk. Bugün Türkiye'nin toplam rüzgâr kurulu gücünün yaklaşık yüzde 10'unu temsil ediyor ve Avrupa'nın kurulu güç bazında ilk on özel sektör rüzgâr operatörü arasında yer alıyoruz.

Bugün geldiğimiz noktayı, ölçeğimizi büyütmenin ötesinde, Enerjisa Üretim'in geleceğin enerji sistemindeki konumunu güçlendiren önemli bir eşik olarak görüyoruz.

2026'nın ilk yarısında enerji üretiminizde ve yatırımlarınızda nasıl bir tablo ortaya çıktı? Yıl sonu için üretim, ciro, yatırım ve kapasite hedeflerinizi rakamlarla paylaşır mısınız?

2026'nın ilk yarısı, uzun vadeli yatırım stratejimizin sahada güçlü sonuçlara dönüştüğü bir dönem oldu. YEKA-2 kapsamında yatırımlarımızın önemli bölümünü tamamlayarak rüzgâr portföyümüzde tarihi bir kapasite artışı gerçekleştirdik. Bu ivmenin arkasında yoğun bir yatırım döngüsü var: 2024'ten itibaren iki yılda 1,5 milyar doları aşan yatırım gerçekleştirdik.

Buradaki en önemli konu, yalnızca megavat eklemekten çok daha geniş bir dönüşüm gerçekleştiriyor olmamız. Yenilenebilir kapasitemizi büyütürken aynı zamanda depolama, hibrit üretim, dijital enerji yönetimi ve enerji ticareti yetkinliklerimizi de geliştiriyoruz. Enerjisa Commodities bugün 9 ülkede 18 piyasada aktif olarak faaliyet gösteriyor. Senkron Digital ise 15 ülkede ve dört kıtada 9 GW'ın üzerinde kurulu gücü izliyor, yönetiyor ve siber güvenliğini sağlıyor.

Önümüzde güçlü bir yatırım takvimi bulunuyor. YEKA-2'nin ardından YEKA RES-2024 kapsamında Edirne'de 410 MW ve Kırklareli-Balkaya'da 340 MW olmak üzere toplam 750 MW'lık yeni kapasiteyi portföyümüze kazandırmayı planlıyoruz. YEKA-2 ile birlikte bu iki yatırım programı toplam 1.750 MW'lık yeni rüzgâr kapasitesi anlamına geliyor. 2028 yılı sonunda 40'ın üzerinde santralde 6.250 MW kurulu güce ve üretim bileşiminde yüzde 70 yerli ve yenilenebilir paya ulaşmayı hedefliyoruz. 2030 ufkunda ise hibrit kapasite dahil 6-7 GW kurulu güç ve yüzde 70'in üzerinde yenilenebilir pay öngörüyoruz.





Karbon ayak izinin azaltılması ve net sıfır hedefleri doğrultusunda hangi yatırımları gerçekleştiriyorsunuz? Bu kapsamda bugüne kadar yaptığınız yatırımların toplam büyüklüğü ve önümüzdeki dönem için ayırdığınız bütçe nedir?

Enerji dönüşümünü; yenilenebilir enerji yatırımları, portföyümüzün karbonsuzlaşması, operasyonel verimlilik, depolama, hibrit teknolojiler ve dijitalleşmenin birlikte ilerlediği bütüncül bir dönüşüm programı olarak yönetiyoruz.

Bu doğrultuda İklim Geçiş Planımızı güncelledik. Net sıfıra ulaşma yolculuğumuzu, bilimsel iklim senaryoları ve olasılıksal emisyon modellemeleri üzerinden değerlendiriyor; yenilenebilir teknoloji maliyetleri, piyasa gelişmeleri, karbon düzenlemeleri ve hidrolojik değişkenlik gibi farklı parametreleri birlikte ele alıyoruz. Böylece enerji dönüşümündeki gelişmeleri ve değişen koşulları dikkate alarak yol haritamızı düzenli olarak güncelliyoruz.

Yatırım tarafında da yenilenebilir enerji kapasitemizi büyütürken, bu yatırımların uzun vadeli ve sürdürülebilir finansmanla desteklenmesine önem veriyoruz. 2024 yılında J.P. Morgan liderliğindeki konsorsiyumla 750 MW'lık YEKA-2 portföyü için yaklaşık 1 milyar dolarlık yeşil kredi imzaladık. 2025 yılında ise Muğla'daki yaklaşık 250 MW'lık kapasite için EBRD'den 200 milyon dolara varan finansman sağladık. Bu yatırımlar, yenilenebilir enerji



kapasitemizi büyütürken karbonsuzlaşma hedeflerimize de doğrudan katkı sağlıyor. AB Taksonomisi çalışmalarımız da bu dönüşüm yaklaşımımızın önemli bir parçası. Türkiye'de bu alanda öncü bir çalışma gerçekleştirerek, faaliyetlerimizin çevresel sürdürülebilirlik kriterleriyle uyumunu kapsamlı şekilde değerlendiriyoruz. Uyumlu faaliyetlerimizin yatırım, işletme gideri ve ciro içindeki payları bağımsız sınırlı güvence denetiminden geçiyor. Karbonsuzlaşma, büyüme ve arz güvenliği birbirinden ayrı başlıklar değil; aynı stratejinin birbirini güçlendiren unsurları. Yenilenebilir üretim portföyümüzü büyütürken depolama ve dijitalleşme yetkinliklerimizi geliştiriyor, enerji dönüşümünün çalışanlarımız ve yerel topluluklar üzerindeki etkilerini de gözetiyoruz.
Bizim için karbonsuzlaşma, büyüme ve arz güvenliği aynı stratejinin birbirini güçlendiren parçaları. Dönüşümümüzü de bu üç alanı birlikte ileri taşıyacak şekilde yönetiyoruz.

Enerji depolama ve hibrit santraller, sektörün geleceğinde nasıl bir rol oynayacak? Şirketinizin depolama alanındaki mevcut ve planlanan yatırımları nelerdir?
Yenilenebilir enerjinin payı büyüdükçe depolama, enerji sisteminin esnekliğini ve verimliliğini belirleyen en stratejik alanlardan biri haline geliyor. Ancak biz depolamayı başlı başına bir hedef olarak değil, sisteme sağladığı hizmet ve yarattığı değer ölçüsünde anlam kazanan bir araç olarak görüyoruz. Enerjisa Üretim olarak bu alanda erken hareket ettik. Toplam 500 MW depolamalı rüzgâr kapasitesi ve buna eşlik eden 500 MWh batarya için ön lisansa sahibiz. Bunun yanında Türkiye'nin ilk bakanlık kabulü yapılan Batarya Enerji Depolama Sistemi'ni Bandırma Enerji Üssü'nde devreye aldık. Hibrit GES portföyümüze entegre edilen 2 MWe / 4 MWh batarya enerji depolama sistemimiz, şebeke esnekliğine katkı sağlarken ticari dengeleme faaliyetlerinde de aktif olarak kullanılmaktadır.

Depolama ve hibrit üretimin, yenilenebilir kaynakların sisteme daha etkin entegrasyonunu sağlayarak şebeke esnekliğini güçlendireceğine inanıyoruz. Enerjinin geleceğinde üretim kadar, üretilen enerjiyi doğru zamanda ve en yüksek değerle yönetebilme kabiliyeti de belirleyici olacak. Türkiye'nin de depolama alanında önde gelen ülkelerin iyi uygulamalarını ve bugüne kadar edinilmiş dersleri dikkate alarak kendine özgü, güçlü bir başarı hikâyesi yazabileceğine inanıyoruz.
Hibrit tarafta 2022'den bu yana mevcut rüzgar, hidroelektrik ve termik sahalarımıza yaklaşık 90 MW güneş kapasitesi entegre ettik; 2028 hedefimiz 157 MW. Bu yatırımların ayırt edici yanı, mevcut şebeke bağlantısı ve altyapıyı daha verimli kullanarak ilave yenilenebilir üretim yaratması. Bandırma Enerji Üssü bu alandaki en güçlü örneğimiz. Doğal gaz kombine çevrim, rüzgâr, güneş, hidroelektrik, batarya depolama ve küçük ölçekli yeşil hidrojen uygulamasını tek sahada bir araya getiren bu yapı, Türkiye'nin ilk lisanslı hibrit santralinin de işletildiği yer. Aynı sahada Aralık 2025'te 175 metrelik rotoruyla dünyanın en büyük kara tipi rotorlarından birine sahip 6 MW'lık Enercon E-175 EP5 prototip türbinini devreye aldık ve Türkiye'nin bir üretim sahasındaki ilk agrivoltaik uygulamasını hayata geçirdik.

COP31'in Türkiye'de düzenlenecek olması, enerji sektörünün dönüşümü açısından nasıl bir fırsat yaratıyor? Türkiye'nin COP31 kapsamında ortaya koyacağı hedeflerin yatırımlarınıza ve uzun vadeli stratejinize nasıl yansımasını bekliyorsunuz?
COP31'in Türkiye'de düzenlenecek olması, ülkemizin enerji dönüşümündeki iddiasını ve yatırım potansiyelini küresel ölçekte ortaya koyması açısından önemli bir fırsat. Güçlü rüzgâr ve güneş potansiyelimiz, gelişmiş enerji piyasamız, sanayi altyapımız ve stratejik konumumuz Türkiye'ye bu dönüşümde önemli avantajlar sunuyor. Türkiye'nin COP31 hikâyesini, sahip olduğumuz potansiyeli yatırıma ve uygulamaya dönüştürme kabiliyetimiz üzerine kurmamız gerektiğini düşünüyoruz. COP31'i somut yatırımların, iş birliklerinin ve uygulamaların hız kazandığı güçlü bir platforma dönüştürmek önemli.
COP31'in bu potansiyeli yeni yatırımlara ve uluslararası iş birliklerine dönüştürecek güçlü bir kaldıraç olabileceğine inanıyoruz. Yenilenebilir enerji, depolama, şebeke altyapısı, enerji verimliliği ve yeşil finansman alanlarında uzun vadeli ve öngörülebilir hedeflerin ortaya konması, Türkiye'nin uluslararası sermayeden daha güçlü pay almasını destekleyecektir. Elektrifikasyon; iklim hedeflerinin yanı sıra enerji güvenliğini ve sanayimizin rekabetçiliğini destekleyen stratejik bir dönüşüm alanı. Sanayinin karbon performansı da giderek maliyet kadar önemli bir rekabetçilik göstergesine dönüşüyor. Bu, soyut bir beklenti değil: 2025'te küresel enerji yatırımları yaklaşık 3,3 trilyon dolara ulaşırken, temiz enerjiye yapılan yatırımlar fosil yakıtlara yapılan yatırımların yaklaşık iki katına çıktı. Aynı dönemde sermaye giderek daha seçici hale geliyor; yatırımcılar artık genel karbonsuzlaşma iddiası ile sözleşmeye bağlı nakit akışı, taksonomi uyumu ve bağımsız güvence ile desteklenen bankable geçiş planları arasında net bir ayrım yapıyor. Bu sürecin, enerji dönüşümündeki bölgesel liderlik iddiamızı güçlendirecek önemli bir ivme yaratacağına inanıyoruz.Türkiye'nin bu sermayeden daha güçlü pay alabilmesi için hedeflerin somut yatırım çerçeveleri ve uygulanabilir projelerle desteklenmesi gerekiyor.

Yapay zekâ ve veri merkezleriyle büyüyen elektrik talebini, iklim uyumu ve adil geçişle birlikte sistem perspektifinden ele almalıyız. Yapay zekânın enerji sistemi üzerindeki etkisini tüketimin miktarı kadar nerede, ne zaman ve ne ölçüde esnek gerçekleşeceği belirlerken; veri merkezlerinin de şebekenin sorumlu ve esnek kullanıcıları olarak konumlanması önem taşıyor. Aynı şekilde iklim uyumu ve adil geçişi; enerji, su, şehirler, iş sürekliliği ve yatırımların uzun vadeli sürdürülebilirliği açısından temel başlıklar olarak görüyoruz.

Bu çerçevede biz de yenilenebilir enerji, depolama ve dijital enerji çözümleri alanındaki yatırım planlarımızı Türkiye'nin uzun vadeli iklim ve enerji hedefleriyle uyumlu şekilde şekillendiriyoruz. COP31'in Türkiye'nin enerji dönüşümündeki uygulama kabiliyetini dünyaya gösterecek ve yeni yatırımların önünü açacak güçlü bir eşik olmasını bekliyoruz.

Türkiye'nin enerji dönüşümünde önümüzdeki 5-10 yılın en kritik başlıkları sizce neler olacak? Şirketinizin bu dönüşüm içindeki konumunu ve uzun vadeli büyüme hedeflerini rakamsal verilerle paylaşır mısınız?
Önümüzdeki 5-10 yılda enerji sektörünün en önemli gündeminin artan elektrik talebini güvenli, rekabetçi ve düşük karbonlu bir üretim yapısıyla karşılamak olacağını düşünüyoruz. Yapay zekâ, veri merkezleri, elektrikli ulaşım ve sanayinin elektrifikasyonu elektrik talebinde yeni bir büyüme döneminin önünü açıyor. Bu dönemde yenilenebilir kapasitenin büyümesi kadar depolama, şebeke esnekliği, dijitalleşme ve enerji ticareti de rekabetin belirleyici unsurları olacak. Enerjisa Üretim olarak üretimden ticarete, depolamadan dijital enerji yönetimine uzanan bütünleşik yapımızı büyütüyoruz. Enerji sisteminin ihtiyaç duyduğu esneklik ve teknoloji yetkinliklerini de aynı hızla geliştirmeyi hedefliyoruz. Geleceğin yenilenebilir enerjisini bugünden inşa ediyoruz.

Enerji arz güvenliği açısından Türkiye'nin öncelikli olarak hangi alanlara yatırım yapması gerekiyor? Üretim kapasitesinin artırılması, depolama, şebeke yatırımları ve yerli kaynaklar açısından değerlendirir misiniz?
Enerji arz güvenliğinde önceliğimiz; yerli ve yenilenebilir üretimi büyütürken şebeke, depolama ve esnek üretim kapasitesini eş zamanlı geliştirmek olmalı. Türkiye'nin rüzgâr ve güneşte sahip olduğu güçlü potansiyeli daha fazla üretime dönüştürmesi, arz güvenliğimizi ve enerji bağımsızlığımızı güçlendirecek.
Yeni üretim kapasitesinin güçlü bir şebeke ve depolama altyapısıyla buluşması, önümüzdeki dönemin en kritik yatırım alanlarından biri olacak. Enerjisa Üretim olarak çeşitlendirilmiş üretim portföyümüz ve yenilenebilir yatırımlarımızla Türkiye'nin daha güçlü, esnek ve dayanıklı bir enerji sistemine geçişine katkımızı büyütmeyi sürdüreceğiz.

Üretici olarak mevcut mevzuat ve yatırım ortamında çözülmesini beklediğiniz en önemli sorun nedir? İzin süreçleri, finansmana erişim, şebeke bağlantıları veya kapasite tahsisi gibi alanlarda hangi düzenlemelere ihtiyaç duyuluyor?
Enerji yatırımlarında sermaye kadar öngörülebilirlik ve hız da kritik önem taşıyor. Türkiye'nin güçlü yenilenebilir enerji potansiyelini daha hızlı yatırıma dönüştürmek için izin ve ruhsat süreçlerinin koordinasyonunun güçlendirilmesi, şebeke ve bağlantı kapasitesinin yeni üretim hedefleriyle paralel geliştirilmesi önemli.
Uzun vadeli ve rekabetçi finansmana erişimin güçlenmesi, yeşil finansman araçlarının çeşitlenmesi ve depolama gibi yeni teknolojilere uygun piyasa mekanizmalarının gelişmesi de yatırım iştahını destekleyecektir.
Türkiye enerji dönüşümünde güçlü bir yatırım hikâyesine sahip. Öngörülebilirliği artıran, yatırımların hayata geçişini hızlandıran ve finansmana erişimi destekleyen bir ekosistemle bu potansiyeli çok daha büyük bir ekonomik ve stratejik değere dönüştürebiliriz.

ADVERTORIAL

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

"Enerji dönüşümünde arz güvenliği, verimlilik ve sürdürülebilirlik ön planda"

2025 yılında 19,8 milyar kWh ile tarihinin en yüksek elektrik üretimini gerçekleştiren Eren Enerji'nin CEO'su Ömer Buğer, Türkiye'nin artan enerji ihtiyacının karşılanmasında üretim kapasitesi, depolama ve şebeke yatırımlarının birbirini tamamlayan bütüncül bir yaklaşımın önemli unsurları olduğunu belirtti. Buğer, mevcut baz yük santrallerinin verimlilik, güvenilirlik ve çevresel performansını artırmaya yönelik yatırımların Türkiye'nin enerji arz güvenliği açısından önem taşıdığını vurguladı.

Eren Enerji için 2025 yılı; üretimde ulaştığımız tarihi seviyenin yanı sıra yatırımlarımız, dijital dönüşümümüz ve operasyonel kabiliyetlerimizi geliştiren adımlarımızla önemli bir yıl oldu. 19,8 milyar kWh elektrik üretimi gerçekleştirirken, güçlü altyapımız, teknik yetkinliğimiz ve nitelikli insan kaynağımızla Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkımızı kararlılıkla sürdürdük.

Enerji üretimindeki güçlü performansımızı liman operasyonlarımızdaki büyümeyle desteklekdik. Eren Limanı'nda 10 milyon tonun üzerinde yük elleçlerken, 200.000 TEU kapasiteli konteyner rıhtımımızı devreye alarak Kasım 2025'te ilk konteyner gemimizi kabul ettik. Bu yatırımla operasyonel kabiliyetlerimizi çeşitlendirirken Eren Limanı'nın bölgesel ticaret ve lojistik açısından taşıdığı potansiyeli de güçlendirdik.

2025 yılı, dijital dönüşüm yolculuğumuzda da önemli bir aşama oldu. Momentum adını verdiğimiz SAP RISE Dönüşüm Projemizi canlıya alarak iş süreçlerimizi uçtan uca entegre bir yapıya kavuşturduk. Daha şeffaf, izlenebilir ve verimli bir çalışma yapısı sunan bu altyapıyı, veri odaklı karar alma kültürümüzün ve sürdürülebilir büyümemizin önemli bir bileşeni olarak görüyoruz. Yapay zeka destekli uygulamalarla iş güvenliğinden insan kaynaklarına kadar tüm iş birimlerimizde karar alma ve aksiyon süreçlerimizi daha verimli ve hızlı hale getirecek uygulamalar üzerinde çalışıyoruz.



ÖMER BUĞER
Eren Enerji CEO'su

Eren Enerji'nin CEO'su Ömer Buğer, International Energy Agency (IEA) bünyesindeki Coal Industry Advisory Board'a (CIAB) üye olarak seçildi.

%1,75 VERİMLİLİK ARTIŞI

Enerji verimliliği bizim için sürdürülebilirliğin en önemli unsurlarından biri. 2024 yılında hayata geçirdiğimiz Kazan Yanma Optimizasyonu Projesi ile %1,75'e varan verimlilik artışı sağladık. Elde ettiğimiz başarılı sonuçların ardından aynı uygulamayı 2026 yılında diğer ünitelerimizden birine daha taşıdık. Projemiz, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın Verimlilik Artırıcı Proje (VAP) Programı kapsamında onaylanarak desteklenmeye hak kazandı ve Türkiye'de bu kapsamda verilen en yüksek desteği aldık. Böylece hem yakıt tüketimimizi azaltıyor hem de mevcut üretim altyapımızdan daha yüksek verim elde ederek ülkemizin enerji verimliliği hedeflerine somut katkı sağlıyoruz.

Sürdürülebilirliği yalnızca çevresel performansla sınırlı bir başlık olarak değil, iş yapış biçimimizin ve topluma karşı sorumluluğumuzun ayrılmaz bir parçası olarak ele alıyoruz. Bu anlayışla, geçtiğimiz yıl üretim merkezimiz Zonguldak'ın Çatalağzı beldesinde 16 derslikli ilkokulumuzu eğitim-öğretime açtık; meslek lisemi-





zin kaynak atölyesini tamamladık. Sürdürülebilirlik Komitemiz çatısı altında eğitim ve diğer alanlarda çevresel ve sosyal etkimizi güçlendirecek çalışmalarımızı sürdürüyoruz.

ULUSLARARASI ÖDÜLLERİN SAHİBİ OLDUK

2025 yılı, uluslararası temsiliyet açısından da önemli bir gelişmeye sahne oldu. International Energy Agency (IEA) bünyesindeki Coal Industry Advisory Board'a (CIAB) üye olarak seçildim. Bu üyelikle birlikte ülkemizi ve sektörümüzü uluslararası platformlarda temsil ederken, enerji güvenliği, tedarik zinciri, ticaret ve kömürün verimli kullanımı başlıklarında yürütülen küresel çalışmalara katkı sunuyorum.

2026 yılında ise kurumsal gelişimimizi farklı alanlarda elde ettiğimiz uluslararası başarılarla sürdürdük. Güvene, iş birliğine ve sürekli gelişime dayalı çalışma kültürümüzle Great Place to Work® "Harika Bir İş Yeri" sertifikasını üst üste üçüncü kez almaya hak kazanırken, "En İyi İşverenler



– Üretim & İmalat 2026 – 500+" Türkiye listesinde 5. sırada yer aldık. İnsan kaynakları, liderlik, çalışan sağlığı ve esenliği, sosyal etki ile iş sağlığı ve güvenliği alanlarındaki çalışmalarımız da Stevie® Awards, Brandon Hall ve British Safety Council kapsamında uluslararası ödüllerle değerlendirildi.

Tüm dünyada olduğu gibi Türkiye'de de enerji ihtiyacı artmaya devam ediyor. Isıtma ve soğutma ihtiyacındaki artış, veri merkezlerinin hızla yaygınlaşması, sanayide ve diğer alanlarda elektrifikasyonun yaygınlaşması, önümüzdeki dönemde elektrik talebini daha da artıracak. Bu büyüme, yalnızca daha fazla üretim kapasitesine değil, aynı zamanda sürekli, kesintisiz ve güvenilir elektrik üretimine olan ihtiyacı da artırıyor.

Bu noktada, hava koşullarından ve günün saatinden bağımsız olarak sürekli ve öngörülebilir üretim yapabilen baz yük santrallerinin enerji arz güvenliği açısından kritik bir role sahip olduğunu düşünüyorum. Yeni baz yük üretim kapasitesi oluşturmak ise yüksek yatırım maliyetleri, finansmana erişim, uzun yatırım süreleri ve küresel tedarik zincirindeki zorluklar nedeniyle geçmişe kıyasla çok daha güç hale geldi. Dolayısıyla önümüzdeki dönemde, yeni kapasite yatırımlarının yanı sıra mevcut baz yük santrallerinin verimlilik, güvenilirlik ve çevresel performansını artırmaya yönelik yatırımlar Türkiye'nin enerji arz güvenliği açısından önem taşıyor.

BÜTÜNCÜL YAKLAŞIM ÖNEMLİ

Bununla birlikte enerji yönetimini tek bir üretim teknolojisi üzerinden değerlendirmek mümkün değil. Türkiye'nin artan elektrik talebinin güvenli ve rekabetçi şekilde karşılanmasında, üretim, depolama ve şebeke yatırımlarının birbirini tamamladığı bütüncül yaklaşımın önemli olduğuna inanıyorum.

Eren Enerji olarak Türkiye'nin artan enerji ihtiyacının karşılanmasında üzerimize düşen sorumluluğu yerine getirmeye devam edeceğiz. Güvenilir ve kesintisiz üretimimizi sürdürürken dijitalleşme yatırımlarımızı derinleştirmeye, operasyonel verimliliğimizi artırmaya ve çevresel performansımızı geliştiren teknolojilere yatırım yapacağız. Güçlü üretim altyapımız, nitelikli insan kaynağımız ve uzun vadeli yatırım anlayışımızla Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkı sunmaya ve ülkemiz için sürdürülebilir değer üretmeye devam edeceğiz.

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

"Enerjinin geleceği esnek ve akıllı sistemlerle şekilleniyor"

Türkiye yenilenebilir enerjide yeni bir döneme girerken üretimin nasıl dengeleneceği, depolanacağı ve teknolojiyle nasıl yönetileceği önem kazanıyor. Zorlu Enerji, jeotermal ve hibrit üretimden depolama ve yapay zekaya uzanan çalışmalarını insan kaynağı ve çeşitlilik yaklaşımıyla tamamlıyor. Zorlu Enerji CEO'su Elif Yener, "Yenilenebilir üretim büyürken sistemin bütünü daha fazla önem kazanacak. Önümüzdeki dönemde farkı enerjiyi daha entegre yönetenler yaratacak" dedi.

Türkiye'nin elektrik kurulu gücü Temmuz 2026 itibarıyla 126 bin 476 MW'a ulaşırken yenilenebilir kaynakların toplam içindeki payı yüzde 62,8'e çıktı. Türkiye Ulusal Enerji Planı'na göre 2035 yılında kurulu gücün 189 bin 700 MW'a, yenilenebilir kaynakların payının ise yüzde 64,7'ye ulaşması öngörülüyor. Bu tablo, şebekedeki enerjinin dengelenmesi, depolanması ve şebekenin artan elektrifikasyona hazırlanması açısından enerji sektöründe yeni bir döneme işaret ediyor.

Zorlu Enerji CEO'su Elif Yener de bu noktaya dikkat çekerek, "Yenilenebilir üretim büyürken sistemde arz ve talebi dengeleyen ve uçtan uca bütüncül bir yaklaşım benimseyen yapılar daha fazla önem kazanıyor. Önümüzdeki dönemde enerjiyi bu bakış açısıyla yöneterek gelişen teknolojiyle entegre edenler fark yaratacak" dedi.

Elektrikli araçlardan ısıtma ve soğutmaya kadar genişleyen kullanım alanları elektrik talebini artırırken, rüzgar ve güneş üretimindeki dalgalanmalar şebeke yönetiminde esneklik ihtiyacı yaratıyor. Bu nedenle enerji denkleminde yerli ve yenilenebilir kaynakların yanı sıra depolama, uygun dağıtım altyapısı, enerji verimliliği ve dijital yönetim öne çıkıyor. Yener, "Enerji güvenliği açısından esneklik ve dayanıklılık giderek daha kritik hale geliyor. Yenilenebilir üretimi artırırken şebekeyi bu üretimi taşıyabilecek ve dalgalanmaları yönetebilecek bir yapıya kavuşturmak gerekiyor" diye konuştu.



ELİF YENER
Zorlu Enerji CEO'su

Yenilenebilirde tamamlayıcı model

Enerji üretimi, dağıtımı, perakende satışı ve elektrikli araç şarj hizmetlerinde faaliyet gösteren Zorlu Enerji, doğal gaz operasyonlarından çıkışının ardından odağını tamamen yenilenebilir enerji, elektrifikasyon ve dijitalleşmeye çevirdi. Üretim faaliyetlerinin ana ekseninde 305 MW kurulu güce sahip jeotermal enerji oluştururken, tamamlayıcı güneş santralleri ve depolamalı rüzgar projeleri bu yapıyı destekliyor. Kızıldere 1 ve Kızıldere 2'de faaliyet gösteren jeotermal santrallere entegre güneş enerjisi santralleri sektörde ilk uygulamalar arasında. Yener, "Güneş enerjisini jeotermalin tamamlayıcı kaynağı olarak konumlandırıyoruz. Jeotermal santrallerin yanına kurulan güneş üniteleri üretimi ve verimliliği destekliyor. Böylece farklı yenilenebilir kaynakları aynı sistem içinde daha etkin yönetebiliyoruz" diye konuştu.

SANTRALİ VERİYLE YÖNETMEK

Akıllı enerji yönetimi santrallerin işletme süreçlerine de yansıyor. Zorlu Enerji, jeotermal santrallerde üretim tahmini ve operasyonel parametrelerin optimizasyonu için yapay zeka tabanlı pilot projeler yürütüyor. Çok sayıda üretim değişkeninin birlikte analiz edildiği çalışmanın sonraki aşamasında, santralin daha verimli yönetilmesini desteklemek ve dijital teknolojileri operasyon süreçlerine daha güçlü biçimde entegre etmek amacıyla santralin dijital ikizinin oluşturulması planlanıyor. Dijitalleşme ve Ar-Ge çalışmaları birbirini destekleyen iki katman olarak konumlanıyor. Avrupa Birliği Horizon programı, TÜBİTAK, Eranet Geothermica, Eurogia, Smart gibi prgramlar kapsamında devam eden 11 adet Ar-Ge projesi ile karbon yakalama çalışmalarından şebeke esnekliği ve şebeke verimliliğine kadar birçok pilot uygulama hayata geçiriliyor.

DÖNÜŞÜMÜN İNSAN BOYUTU

Yener'e göre bu sistemin tamamlayıcı unsuru insan kaynağı ve çeşitlilik. Kapsayıcılık, eşit haklar ve etik değerler ile desteklenen çalışma kültürü; toplumsal cinsiyet eşitliği açısından da Türkiye ortalamasının üzerinde bir performans sergiliyor. Türkiye enerji sektöründe yaklaşık yüzde 15 olan kadın çalışan oranı Zorlu Enerji'de yüzde 21 seviyesinde. Şirket bu oranı 2030'a kadar yüzde 25'e çıkarmayı hedefliyor. Yener, "Enerji sektöründeki dönüşümü teknoloji, yatırım, insan ve çeşitlilik perspektifiyle değerlendiriyoruz. Kadınların ve gençlerin karar süreçlerinde daha fazla sorumluluk üstlenmesinin yenilikçi yaklaşımımızı güçlendirdiğine inanıyoruz ve bu yaklaşımı somut adımlarla destekliyoruz. İlk dönemi 100 genç kadının katılımıyla tamamladığımız Liderlikte Kadın Yüz'ü Programımızla genç kadınların liderlik yolculuklarına katkı sağlarken, imeceLab iş birliğiyle yürüttüğümüz ZExperience Programımızla dört dönemde toplam 510 gence ulaştık. Çeşitliliği artırdığımız ölçüde enerji dönüşümünü de hızlandıracağımıza inanıyoruz" dedi.

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

Yeniköy Kemerköy Enerji, Güney Ege elektriğinin %65'ini yerli kaynaktan sağlıyor

Jeopolitik gerilimler ve yükselen enerji maliyetleri karşısında yerli kaynakların stratejik önemi her geçen gün artıyor. Yeniköy ve Kemerköy santralleri, Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 2,2'sini, Güney Ege'nin ise yüzde 65'ini karşılıyor. Yerli linyite dayalı üretim, enerji ithalatını azaltırken Milas ve çevresinde 100 bin kişiye ulaşan bir ekonomik ekosistemi destekliyor.



AHMET EYİDOĞAN
Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdürü

MUĞLA/EKONOMİ

Dünya genelinde artan jeopolitik gerilimler ve enerji tedarikinde yaşanan aksamalar, arz güvenliğini yeniden ülkelerin öncelikli gündemleri arasına taşıdı. Türkiye'de elektrik talebi büyürken dışa bağımlılığı azaltan ve tüketim merkezlerine yakın üretim yapan tesislerin önemi de artıyor. Sanayi ve turizm nedeniyle elektrik tüketiminin yoğun olduğu batı illerinde, hava koşullarından bağımsız üretim yapabilen baz yük santralleri şebeke dengesinin korunmasında önemli rol oynuyor.

Yeniköy ve Kemerköy santralleri, toplam 1.119 MW kurulu gücüyle Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 2,2'sini, Güney Ege'nin tüketiminin ise yüzde 65'ini karşılıyor. Yerli linyitle gerçekleştirilen üretim sayesinde yılda ortalama 1,4 milyar metreküp doğal gaz ithalatının önüne geçiliyor ve yaklaşık 600 milyon doların ülkede kalması sağlanıyor. Üretimin tüketim bölgesine yakın olması da uzun iletim hatlarında oluşabilecek kayıpları azaltarak şebeke güvenliğine katkıda bulunuyor.

"YERLİ KAYNAKLARLA ÜRETİM EKONOMİK BAĞIMSIZLIĞIN TEMEL ŞARTI"

Yerli kaynaklara dayalı elektrik üretiminin bir işletme faaliyetinin ötesinde, kamu hizmeti niteliği taşıdığını belirten Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdürü Ahmet Eyidoğan, "Son yıllarda küresel enerji piyasalarında yaşanan gelişmeler, bir ülkenin kendi kaynaklarıyla üretim yapabilmesinin ne kadar önemli olduğunu bir kez daha gösterdi. Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması, yalnızca ekonomik açıdan değil, arz güvenliği açısından da büyük önem taşıyor. Yeniköy ve Kemerköy santrallerinde sürdürdüğümüz üretimle Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkı sağlıyor, Güney Ege'nin elektrik ihtiyacının önemli bir bölümünü karşılıyoruz" diye konuştu.

Bölgedeki linyit rezervlerinin ekonomiye kazandırılmasının ithal enerji kaynaklarına duyulan ihtiyacı ve buna bağlı döviz çıkışını da azalttığını söyleyen Eyidoğan, "Kesintisiz üretimin devamı aynı zamanda Milas'ta yerel esnaftan taşımacılara, hizmet sağlayıcılardan tedarikçilere kadar uzanan geniş bir ekonomik yapının varlığını sürdürmesi anlamına geliyor. Burada binlerce ailenin emeği ve geçimi söz konusu. Bu nedenle faaliyetlerimizi enerji üretimi, bölgesel kalkınma ve çevresel sorumluluğu birlikte ele alan bir anlayışla sürdürüyoruz" dedi.

ÜRETİMİN GELECEĞİNE 400 MİLYON EUROLUK YATIRIM

Yeniköy ve Kemerköy santrallerinde gerçekleştirilen modernizasyon ve rehabilitasyon yatırımları, üretim verimliliğiyle çevresel performansın birlikte geliştirilmesini sağlıyor. Toplam 400 milyon euroluk yatırımla santraller daha verimli ve çevreyle daha uyumlu bir üretim yapısına kavuşturuldu. Önümüzdeki dönemde hibrit üretim modeli kapsamında 54 MW kurulu güce sahip güneş enerjisi santralinin devreye alınması hedefleniyor. Böylece yerli linyite dayalı baz yük üretiminin güneş enerjisiyle desteklenmesi planlanıyor.

100 BİN KİŞİYE ULAŞAN EKONOMİK EKOSİSTEM

Santrallerin bölgeye sağladığı katkı enerji üretimiyle sınırlı kalmıyor. Yaklaşık 3 bin 100 kişiye doğrudan istihdam sağlayan Yeniköy Kemerköy Enerji'nin oluşturduğu ekonomik ekosistem, dolaylı etkilerle birlikte yaklaşık 100 bin kişiye ulaşıyor. Tedarik süreçlerinde bölgedeki işletmelere öncelik veren şirket, Milas ve çevresinde yılda yaklaşık 5 milyar TL'lik ticaret hacmi oluşturuyor. Yerel tedarikçilerden alınan ürün ve hizmetler, üretimin devamlılığını sağlarken bölgedeki ticari hayatı ve istihdamı da destekliyor.

Madencilik sonrası yeni yaşam alanı

Şirketin sürdürülebilirlik yaklaşımında öne çıkan başlıklardan biri de madencilik faaliyetleri tamamlanan sahaların ekosisteme ve yerel ekonomiye yeniden kazandırılması. Cumhuriyet tarihinin tek seferde yapılan en büyük doğaya geri kazandırma çalışması olma özelliğini taşıyan "Hüsamlar Yeniden" projesi kapsamında bugüne kadar yaklaşık 800 futbol sahası büyüklüğündeki 576 hektarlık alan yeniden doğaya kazandırıldı, 250 binin üzerinde fidan ve bitki toprakla buluşturuldu. Ağaçlandırmanın yanı sıra arıcılık, kök boya bitkileri ve fıstık çamı gibi ekonomik değeri yüksek türlerle kırsal kalkınmayı destekleyen projede göletler, yürüyüş yolları ve sosyal yaşam alanları da yer alıyor.

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026



Aydem Enerji, 5 yılda 3 milyar dolarlık yatırıma hazırlanıyor

Dağıtımda yatırımlarını artırırken, üretimde odağını yenilenebilir enerjiye yönelten Aydem Enerji, önümüzdeki 3 yılda yaklaşık 700 milyon dolarlık yatırımla yenilenebilir enerjide 2 bin MW, toplamda ise 3 bin MW kurulu güce ulaşmayı hedefliyor. Dağıtım sektöründe ise önümüzdeki 5 yılda 2,5 milyar doların üzerinde yatırım yapmayı planlıyor.

Elektrik üretimi, dağıtımı ve perakende satışında faaliyet gösteren Aydem Enerji, 46 yıllık sektör deneyimiyle Türkiye'nin en büyük entegre enerji şirketleri arasında yer alıyor. Toplam 27 santralinin 25'i yenilenebilir enerji kaynaklarına dayanan Aydem, elektrik dağıtımında Gdz Elektrik Dağıtım ve Adm Elektrik Dağıtım ile beş ilde 6,4 milyon müşteriye hizmet veriyor. Finansal piyasalardaki dalgalanmalara ve jeopolitik belirsizliklere rağmen 2025'i güçlü bir performansla tamamlayan Aydem Enerji, 3,5 milyar dolar ciro ve 1,2 milyar dolar (IFRS) FAVÖK'e ulaştı.

Grup şirketleriyle birlikte bugün 2.181 MW kurulu güce ulaşan Aydem Enerji'nin portföyünde; 20 hidroelektrik, 3 rüzgâr, 1 jeotermal, 1 hibrit güneş enerjisi ve 2 yerli kömür santrali bulunuyor. Yarısından fazlası yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı bu üretim yapısı ve çeşitlendirilmiş portföyüyle Türkiye'nin toplam kurulu güç sıralamasında ilk 10 içinde bulunan şirket, 2025 yılında kapasitesine 18 MW ekleyerek 16 milyon dolarlık yatırım gerçekleştirdi. 2026 yılında da kapasitesini 18 MW artıran Aydem Enerji, 800 MW gücündeki proje havuzunda bulunan projelerin olgunlaştırılması için 20 milyon dolarlık yatırım yaptı.



SERDAR MARANGOZ
Aydem Enerji CEO'su

ODAĞINDA YENİLENEBİLİR ENERJİ VAR

Aydem Perakende ve Gediz Perakende şirketleriyle 2025 yılında ülke çapında 5,6 milyon tüketim noktasında 14 milyon insana hizmet veren Aydem Enerji, 24.380 MWh/yıl enerji tedariki sağladı. 2026 yılında tüketici



2026'da yatırım miktarı 550 milyon doları bulacak

Elektrik dağıtımını grubun amiral gemisi olarak konumlandıran Aydem Enerji, Gdz Elektrik Dağıtım ve Adm Elektrik Dağıtım şirketleri aracılığıyla Aydın, Denizli, Muğla, İzmir ve Manisa'da 6,4 milyon müşterinin elektrik şebekesini ve altyapı yatırımlarını yönetiyor. Türkiye elektrik dağıtım sektörünün yüzde 12,3'ünü temsil eden şirket, dağıtım alanında 2025 yılında 285 milyon dolarlık yatırım gerçekleştirirken, bakım ve iyileştirme faaliyetleri için de 50 milyon dolar harcadı. 2026 yılına dağıtım sektöründe 450 milyon dolarlık yatırım ve 100 milyon dolarlık bakım bütçesiyle giren Aydem Enerji, yıl sonunda bu rakamlara ulaşmayı hedefliyor.

sayısını 5,8 milyona taşıyan şirket, bu yıl satış hacminde yüzde 3,7 artışla 25.279 MWh/yıl enerji tedariki öngörüyor.

Üretim alanındaki büyüme stratejisini yenilenebilir enerji kaynakları odağında belirleyen Aydem Enerji'nin 2026 yılı itibarıyla yenilenebilir enerjideki 1.216 MW kurulu gücünün 852,1 MW'ını hidroelektrik, 268,5 MW'ını rüzgâr, 82,2 MW'ını güneş, 6,90 MW'ını ise jeotermal kaynaklı santraller oluşturuyor.

Şanlıurfa'da depolama alanındaki yatırımlarından bahseden Aydem Enerji CEO'su Serdar Marangoz, "Şanlıurfa'da toplam 600 MW mekanik güce ve 450 MWh depolama kapasitesine sahip iki depolamalı güneş enerjisi projemiz bulunuyor. Projelerin önümüzdeki 2 yıl içinde tamamlanmasını öngörüyoruz. Diğer projelerimiz arasında Kırklareli Kızılağaç'ta 100 MW kurulu güce ve 115 MWh depolama kapasitesine sahip depolamalı rüzgâr enerjisi projesi, Yalova ve Uşak rüzgâr santrallerinde yapılacak toplam 75 MW gücündeki dönüşüm ve kapasite artışı projeleri ile mevcut santrallerin yanında hayata geçirilecek yaklaşık 97 MW gücündeki hibrit GES projeleri bulunuyor" dedi.



3 YILDA YÜZDE 70 BÜYÜMEYİ HEDEFLİYOR

Marangoz şöyle devam etti: "Uşak RES'te hayata geçirilen ve olumlu sonuçlarla verimlilik sağlayan repowering projemizi, Yalova RES sahasında da uygulayacağız. Yalova'da verimli alanlarda bulunan ve her biri 1,5 MW kurulu güce sahip eski teknoloji 12 rüzgâr türbinini devreden çıkararak, toplam 18 MW'lık mevcut kapasitenin yerine her biri 7,5 MW kurulu güce sahip 4 yeni nesil rüzgâr türbini kuracağız. Böylece repowering projesiyle 18 MW'lık türbin kapasitesi 30 MW'a çıkarılarak santralde 12 MW net kapasite artışı sağlayacağız. Bu projelerle önümüzdeki üç yılda yaklaşık yüzde 70 büyüyerek kurulu gücümüzü 2.000 MW'ın üzerine taşımayı planlıyoruz."

TÜRKİYE ENERJİ ENDÜSTRİSİ ekonomi Eylül 2026

İÇDAŞ, enerji portföyünü yenilenebilir yatırımlarla büyütüyor

1.688,5 MW kurulu güce sahip İÇDAŞ, 2026'da enerji dönüşümüne yönelik yatırımlarını sürdürüyor. Şirket, 2029'a kadar 139 MW'lık öz tüketim amaçlı GES yatırımı planlarken, Kütahya'daki 120 MW'lık RES projesiyle yenilenebilir kapasitesini artırmayı hedefliyor.

Sanayi, enerji, gemi inşa ve bakım, liman işletmeciliği ile lojistik alanlarında faaliyet gösteren İÇDAŞ, enerji tarafında 1.688,5 MW kurulu güce sahip. Bu kapasitenin 1.200 MW'ı Bekirli Enerji Santrali, 405 MW'ı Değirmencik Enerji Santrali, 67,8 MW'ı rüzgar, 10,4 MW'ı güneş ve 5,3 MW'ı hidroelektrik santrallerden oluşuyor. Şirketin yenilenebilir enerji kapasitesi toplam kurulu gücünün yaklaşık yüzde 5'ini oluşturuyor.

Firma yetkililerin verdiği bilgilere göre İÇDAŞ'ın elektrik üretimi 2025'te 12,2 milyon MWh olarak gerçekleşti. Bunun 12 milyon MWh'lik bölümünü termik santraller, 0,2 milyon MWh'lik bölümünü ise yenilenebilir kaynaklar oluşturdu. 2026'nın ilk yarısında toplam üretim 3,8 milyon MWh seviyesinde gerçekleşti.

FİYAT BASKISI VE KÖMÜR TEDARİKİ ETKİLEDİ

Elektrik piyasasında 2026'nın özellikle ikinci çeyreğinde yaşanan fiyat düşüşünün üretim ve ciro üzerinde baskı oluşturduğu belirtiliyor. Yenilenebilir enerji üretimindeki artışın da piyasa fiyatları üzerinde baskı yarattığı ifade edilirken, kömür tedarikinde yaşanan sorunların üretim performansını olumsuz etkilediği kaydediliyor. Şirket, 2026 yılı toplam elektrik üretiminin mevcut koşulların devam etmesi halinde 8,5 milyon MWh seviyesinde gerçekleşmesini bekliyor. Şartların iyileşmesi durumunda ise üretimin 9,5 milyon MWh'ye, cironun da 27,5 milyar



liraya ulaşabileceği öngörülüyor.

300 MW'IN ÜZERİNE ÇIKACAK

Şirketin enerji dönüşümündeki büyüme planının merkezinde yenilenebilir enerji bulunuyor. Mevcut portföyde 67,8 MW RES, 10,4 MW GES ve 5,3 MW HES kapasitesi yer alıyor. Bunun yanı sıra Ege Bölgesi'nde öz tüketim amaçlı 95 MW ve 44 MW olmak üzere toplam 139 MW'lık iki GES projesi geliştiriliyor. Bu projelerin 2029'da devreye alınması ve yaklaşık 101 milyon dolarlık yatırım gerektirmesi planlanıyor.

Şirketin yenilenebilir enerji yatırımları bununla sınırlı değil. 2025 YEKA ihaleleri kapsamında kurulum hakkı kazanılan Kütahya'daki 120 MW'lık RES projesinin 2028'de devreye alınması planlanıyor. Projenin toplam yatırım değeri ise 160 milyon Euro. Bu yatırımlarla birlikte şirket, uzun vadede yenilenebilir enerji üretim kapasitesini 300 MW'ın üzerine çıkarmayı hedefliyor.

VERİMLİLİK YATIRIMLARINA DEVAM

İÇDAŞ, enerji dönüşümünü yalnızca yeni yenilenebilir kapasite yatırımlarıyla sınırlamıyor. 1.605 MW kurulu güce sahip termik santrallerinde enerji verimliliğini artırmaya ve birim üretim başına emisyon yoğunluğunu düşürmeye yönelik modernizasyon ve optimizasyon yatırımları da yürütülüyor. Bu kapsamda 2025'te 720 bin Euro'luk yatırım gerçekleştirilirken, önümüzdeki iki yılda 1 milyon Euro'luk ilave iyileştirme yatırımı planlanıyor. Şirketin açıklamasına göre, 2025'teki verimlilik projeleriyle yaklaşık 58 bin MWh enerji tasarrufu sağlandı ve 25 bin tonun üzerinde CO_2 emisyonunun önüne geçildi. Yenilenebilir portföyün 2025'te yaklaşık 120 bin ton CO_2 eşdeğeri sera gazı emisyonunu engellediği de belirtiliyor.

DEPOLAMA İÇİN YATIRIM ZAMANI BEKLENİYOR

Enerji depolama sistemleri de şirketin enerji dönüşümü değerlendirmesinde öne çıkan başlıklardan biri. Özellikle güneş enerjisindeki değişken üretimin yönetilmesi, üretim ile tüketimin daha etkin eşleştirilmesi ve elektrik sisteminin esnekliğinin artırılması açısından depolamanın önemine dikkat çekiliyor. Bununla birlikte şirketin yakın dönem için planlanmış bir enerji depolama yatırımı bulunmuyor. Enerji arz güvenliği açısından ise yenilenebilir enerji yatırımlarının depolama teknolojileri ve şebeke yatırımlarıyla birlikte ilerlemesi gerektiği değerlendiriliyor.

YATIRIM ORTAMINDA ÖNGÖRÜLEBİLİRLİK ÇAĞRISI

Enerji yatırımlarının hızını etkileyen başlıklar arasında bürokratik süreçler, sık mevzuat değişiklikleri ve finansal öngörülebilirlik öne çıkıyor. Özellikle RES ve büyük ölçekli GES yatırımlarında ÇED, tarım ve orman görüşleri, imar izinleri ve mülkiyet işlemleri gibi çok sayıda sürecin yatırım takvimini uzattığı belirtiliyor. Yüksek faiz ortamı ve emtia piyasalarındaki dalgalanmaların da sermaye yoğun enerji projelerinin finansman maliyetlerini artırdığı ifade ediliyor. Enerji depolama tarafında ise özellikle arbitraj ve yan hizmet gelirlerine ilişkin mevzuatın finansal sürdürülebilirliği açısından daha fazla olgunlaşmaya ihtiyaç olduğu değerlendiriliyor.

Şirketin enerji dönüşümüne ilişkin öncelikleri; yenilenebilir kapasitenin artırılması, enerji depolama ve şebeke yatırımlarının hızlandırılması, enerji verimliliğinin yaygınlaştırılması ve yatırım ortamında öngörülebilirliğin güçlendirilmesi başlıklarında toplanıyor. Bu çerçevede İÇDAŞ, mevcut termik portföyünün karbon yoğunluğunu azaltırken yenilenebilir enerji kapasitesini büyüterek daha düşük karbonlu bir üretim yapısına geçmek üzere faaliyetlerini sürdürüyor.