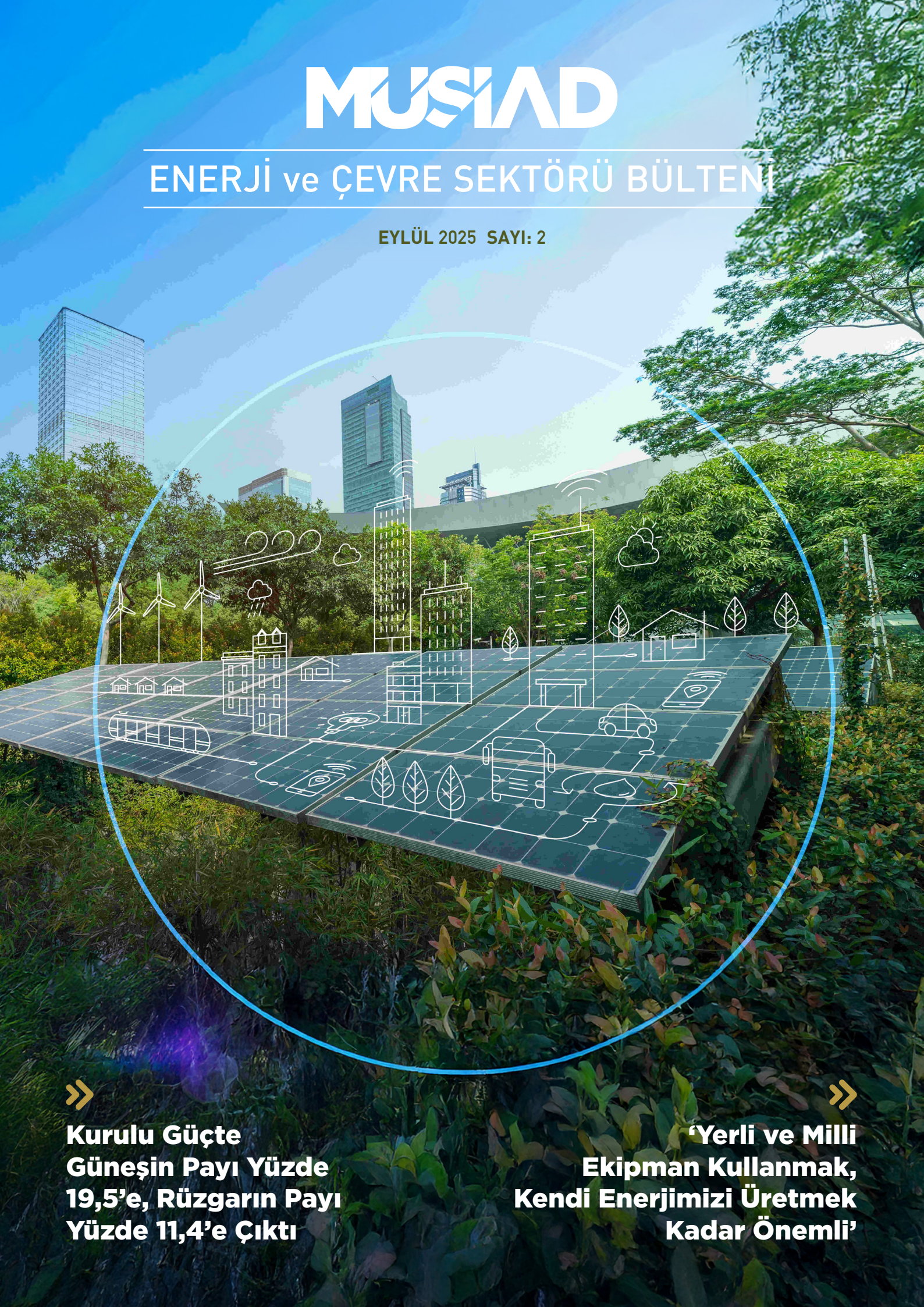




**Kurulu Güçte
Güneşin Payı Yüzde
19,5'e, Rüzgarın Payı
Yüzde 11,4'e Çıktı**



**'Yerli ve Milli
Ekipman Kullanmak,
Kendi Enerjimizi Üretmek
Kadar Önemli'**

Bakan Bayraktar: Enerji Destekleri Bu Yıl 700 Milyar TL'yi Bulacak

Azerbaycan gazının Türkiye üzerinden şu anda Suriye'ye iletmeye başladığını ve günlük 3,4 milyon metreküplük gaz akışı olduğu bilgisini paylaşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Bizim yaptığımız bağlantı, 6 milyon metreküplük bir günlük kapasiteye müsaade ediyor. İkinci faz olarak, bu 3,4 milyon metreküpü 6 milyon metreküpe çıkarmayla alakalı bir planlama içerisindeyiz. Bu gazla beraber yaklaşık 200 MW'lık bir santral çalışmaya başlayacak ve Suriye'de 5 milyon hanenin elektrik ihtiyacını karşılayabilecek kadar bir elektrik üretebilecek. Burada bir hibe söz konusu değil, aynı zamanda ticari faaliyet de söz konusu" şeklinde konuştu.

Üretim Portföyümüzü Çok Daha Dengeli Bir Şekilde Geliştirmeye Devam Edeceğiz

Bakan Bayraktar, klima kaynaklı elektrik tüketiminin geçtiğimiz yıldan, ondan önceki yıldan çok daha fazla gerçekleştiğine dikkati çekerek, "Çok büyük tüketimin olduğu 28 Temmuz'da yaklaşık 1 milyar 239 milyon kWh elektrik tüketildi. Bu bir rekordu. Biz bunu karşılayabildik. Üretim portföyümüzü çok daha dengeli bir şekilde geliştirmeye devam edeceğiz. Türkiye; yerli kömürünü kullanacak, doğalgazdan elektrik üretecek, hidrolik kaynaklarını kullanacak. Güneş ve rüzgarda zaten muazzam bir yatırım sürecinden geçiyoruz. Orada bu yıl muhtemelen 10.000 MW'ı bulan ve bir rekor yılına doğru gidiyoruz. Bütün bunlara nükleeri de ilave etmiş bir Türkiye, inşallah çok daha güçlü bir altyapıya sahip olacak. Elektrik kesintileri öngörmüyoruz" şeklinde konuştu.

Elektrik ve Doğalgaz Desteği Bu Yıl 700 Milyar TL'yi Bulacak

2023 ve 2024 yıllarındaki toplam destek miktarının, hem elektrikle hem doğalgazda 900 milyar TL'yi aştığının altını çizen Bayraktar sözlerine şöyle devam etti: "Doğalgaz ve elektrikte ilk altı ay için destek, yaklaşık 387 milyar lira oldu. Muhtemelen yıl sonuna doğru bu rakamlar, doğalgaz ve elektrikte 700 milyar lirayı bulacak. Bu program devam ediyor, önümüzdeki dönemde devam edecek. Hem sosyal adalet gereği hem de bu destek programının daha amacına matuf yürümesi için, buradan istifade eden grubun dar gelirli, en düşük emekli maaşı alan emeklilerimiz ve sabit gelirli vatandaşlarımız olması, yani programın gelir odaklı bir destek programına dönüşmesi bizim için önemli. Bu yıl 700 milyar lirayı bulacak destek programında, bunun finansman maliyetini de koyduğunuzda aslında 1 trilyon liralara üzerine çıkan bir destekten bahsediyoruz. Bu, hazine üzerinde büyük bir yük. Belki bunu isteğe



matuf yani 'Destek istiyor musunuz, evet. O zaman e-Devlet üzerinden veya farklı kanallardan bu destek talebinizi bize bildirmek suretiyle bu destek programında kalabilirsiniz.' şeklinde, desteğe ihtiyaç duymayan üst grupta yer alan kesimleri de bu destekten çıkarmak suretiyle, bu sosyal destek programını daha çok ihtiyacı olana daha çok verecek bir modele doğru dönüştürmeyi hedefliyoruz."

Sakarya Doğalgaz Sahası'nda projenin birinci fazının tamamlandığını ve Sahadan ilk fazda günde 9,5 milyon metreküp doğalgaz ürettiklerini hatırlatan Bayraktar, "Türkiye'deki 4 milyon hane, şu anda kendi doğalgazını kullanır hale gelmiş durumda. İkinci faz çalışmaları devam ediyor. Osman Gazi yüzer üretim platformumuzu kullanarak 10 milyon metreküp günlük ilave üretim yapacağız. İnşallah seneye bu vakitler ikinci fazı tamamlayacağız ve Osman Gazi Yüzer Üretim Platformundan 10 milyon metreküp gazı karaya göndereceğiz. 2026 Ağustos'una geldiğimizde 20 milyon metreküp üretimle 8 milyon hanenin doğalgazını kendi üretimimizle karşılamış olacağız. Hedefimiz üçüncü fazda, yani 2028 yılının inşallah ortası gibi bunu, 40 milyon metreküp üretime çıkarmak. Bugün Türkiye'de 21,8 milyon hane doğalgaz kullanıyor. Bunun 16 milyonu, 2028 ortasında kendi gazımızı kullanır hale gelecek" ifadelerini kullandı.

2 Yeni Sondaj Gemisinden 1'i Akdeniz ve Uluslararası Projelerde Kullanılacak

Yeni alınan 2 sondaj gemisine ilişkin bilgi veren Bayraktar, "Bu iki gemiyle beraber Türkiye, dünyada dördüncü büyük filoya sahip ülke konumu-





na geldi. Bu iki geminin bir tanesini Karadeniz’de Sakarya Gaz Sahasının üretimi ve potansiyel yeni keşifler için görevlendirmeyi planlıyoruz. Bu gemilerden bir tanesi, bu sene bitmeden Karadeniz’e geçecek. Henüz isimleri belli değil. İlki yolda, inşallah Eylül ayında ülkemize ulaşacak. İkinci gemiyi Akdeniz’de, Libya’da, belki Somali’de veya dünyanın başka yerlerindeki projelerimizde de onu kullanmak istiyoruz. Güneyde Akdeniz’den, kendi kıta sahanlığımızdan başlayarak güneydeki bütün projelerde bu gemiyi inşallah kullanmayı hedefliyoruz” dedi.

Karadeniz’de Arama Çalışmaları Devam Edecek

Bakan Bayraktar, Batı Karadeniz’de arama yapmayı planladığımız sahalar olduğunu ifade ederek, “Keza Orta Karadeniz’de ve Doğu Karadeniz’de örneğin Rize açıklarında kazmayı düşündüğümüz kuyular var. Biz Karadeniz’e çok inanıyoruz. Karadeniz’deki petrol ve doğalgaz varlığına inanıyoruz ve inşallah bunlardan farklı neticeler, daha iyi neticeler alacağız” dedi.

Akdeniz ve Marmara’da Yeni Sondajlar Yapılacak

Akdeniz’de bugüne kadar 9 tane sondajımız var. Bu 9 sondajdan aldığımız verileri de kullanarak Akdeniz’de de tespit ettiğimiz potansiyel veya önemli bir potansiyel barındıran sahaları deneyeceğiz. Marmara Denizi’yle ilgili çalışmayı planlıyoruz.

4 Milyar USD’lik Yeni Rezerv Keşfedildi

Bakan Bayraktar, Gabar’da şu anda günlük üretimin yaklaşık 80 bin varil olduğunu ve bölgenin daha büyük bir potansiyeli bulunduğu dikkati çekerek, “Yani, bu dediğim rakamlar daha yukarı gidebilecek potansiyelde. Sadece Gabar üretiminde değil; potansiyel yeni rezervleri bulabilmek için Batman’da, Diyarbakır’da, Hakkari’de, Van’da farklı lokasyonlarda yeni keşif kuyuları açıyoruz. Geçtiğimiz yıl, ‘2025 yılı bizim için yeni keşifler yıla

lı olacak’ demiştim. Karadeniz’den önemli bir keşif Göktepe-3 kuyusundan 75 milyar metreküple geldi. Petrolde yoğunluğu Diyarbakır’da olmak üzere 57 milyon varillik yeni rezerv keşfi yapıldı. Batman keşfi yaklaşık 17 milyon varil. Diyarbakır’da ağırlıklı olmak üzere, yine Şırnak’ta ve diğer yerlerde 4 milyar USD’lik bir rezerv keşfettik. Karada yaptığımız üretimi de her geçen gün arttırmaya devam edeceğiz. Diyarbakır’daki 4 sahayı kapsayan yaklaşık 600 kilometrekarelik bir alanda çatlatma yöntemiyle, ankonvansiyonel yöntemle petrol arıyoruz. Diyarbakır’ın çok büyük bir kaya petrolü potansiyeline sahip olduğunu düşünüyoruz. Bu alanın 600 kilometrekareden ibaret olmadığını, 7 bin kilometrekarenin üzerinde, neredeyse bunun 10-12 katı büyüklüğünde bir alana sahip olduğunu öngörüyoruz. Toplamda 6 milyar varillik bir rezerv olabileceğini düşünüyoruz. Bugünkü rakamlarla 420 milyar USD’lik bir potansiyel rezervden bahsediyoruz. Bu sene içerisinde ilk dikey sondaj çalışmamıza başlıyoruz, önümüzdeki birkaç hafta içerisinde. Toplam 24 kuyuluk bir program bu. Üç yıllık bir program” diye konuştu.

Kalkınma Yolu, Aynı Zamanda Bir Enerji Yolu Haline Gelsin İstiyoruz

Türkiye-Irak Boru Hattı’na ilişkin güncel durumu değerlendiren Bakan Bayraktar, “Her hukuki metinde olduğu gibi anlaşmanın bitiş tarihi belli. Nasıl uzayacağı, nasıl bitirileceği belli. Orada da ‘Bir yıl öncesinde en az taraflar birbirlerine bu konudaki niyetlerini bildirirler.’ diyor. Biz de bunun gereği olarak 2026 Temmuz’dan bir yıl önce bu kararımızı Irak tarafına bildirdik. Biz şunu istiyoruz: Bu hat, 1,5 milyon varil kapasiteye sahipse buradan 1.5 milyon varil petrol aksın. Irak Kalkınma Yolu’yla bu iş birleşsin istiyoruz. Kalkınma Yolu, aynı zamanda bir enerji yolu haline gelsin istiyoruz. Temelde aslında onlar da sıcak bakıyorlar. Ümit ediyorum önümüzdeki aylar içerisinde bununla ilgili yeni bir anlaşma yaparız. Biz şimdi bu hatta Silopi-Ceyhan arasında Gabar’da ürettiğimiz 80 bin varil petrolü günlük olarak taşıyoruz. Hattı yavaş yavaş aktif olarak kullanmaya başladık” diye konuştu.

Suriye ile Enterkonneksiyon Kapasitesi 2026 Q1’de 900 MW’a Yüksелеcek

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, şu anda Suriye’ye 8 farklı bağlantı noktası üzerinden toplam 281 MW elektrik ihraç edildiğini ifade ederek, “Bu miktarı, önümüzdeki birkaç hafta içinde 360 MW’a çıkarmayı hedefliyoruz. Nihai hedefimiz, Birecik’ten Halep’e kadar olan kapasiteyi

artırarak önümüzdeki birkaç ay içinde Suriye’ye ek 500 MW daha elektrik ihraç etmek. Bu bağlantı için Suriye topraklarında bazı çalışmalar yapılması gerekiyor. Gelecek yılın ilk çeyreği itibarıyla Suriye’ye doğrudan yaklaşık 900 MW’lık elektrik ihracatı yapabileceğiz” ifadelerini kullandı.

Enerjisa Enerji, 2025 H1'de Faaliyet Gelirlerini Reel Olarak Yaklaşık Yüzde 9 Arttırdı

Şirketten yapılan açıklamaya göre, şirketin kaydettiği büyümeyi, özellikle elektrik dağıtım iş kolundaki güçlü artışla desteklendi. Enerjisa Dağıtım Şirketleri olan Ayedaş, Başkent Edaş ve Toroslar Edaş tarafından yapılan dijitalleşme ve akıllı şebeke yatırımları, şirketin toplam faaliyet gelirine yüzde 83 katkı sağladı.

Enerjisa Enerji, 2025 yılındaa faaliyet gelirlerini 52-57 milyar TL aralığına artırmayı hedefliyor. Ayrıca, 21-24 milyar TL arasında yatırım yapmayı ve yıl sonuna kadar Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanını 80-90 milyar TL seviyesine çıkarmayı bekliyor. Şirket, sürdürülebilir büyüme stratejileri doğrultusunda yatırımlarına devam etmeyi ve Türkiye'nin enerji dönüşümüne liderlik etmeyi amaçlıyor. Bu yatırımlar, sadece Enerjisa Enerji'nin finansal büyüklüğüne katkı sağlamakla kalmayacak, aynı zamanda Türkiye'nin enerji altyapısını güçlendirmeye devam edecek.

Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pinar, ikinci çeyrek finansal sonuçlarını açıklarken yatırım odaklı büyüme stratejisinin Türkiye'nin enerji dönüşümünü hızlandıran, toplumsal faydayı artıran ve gelecek nesillere güçlü bir enerji altyapısı bırakmayı hedefleyen vizyonuna hizmet ettiğini vurguladı ve şöyle devam etti: "Türkiye'nin enerji geleceği, yalnızca bugün attığımız adımlarla değil, on yıllar sonrasını güvence altına alan stratejik yatırımlarla şekillenecek. Enerjisa Enerji olarak biz, sadece altyapı yatırımları yapan bir enerji şirketi değil, aynı zamanda ülkemizin enerji dönüşümünün omurgasını inşa eden bir aktörüz. Sürdürülebilirlik ve dijitalleşmeyi merkezine alan yatırım stratejimiz; akıllı şebekeler

ve yenilikçi çözümler ile sadece Türkiye'nin enerji dönüşümünü hızlandırmakla kalmıyor, aynı zamanda toplumun her kesimi için daha erişilebilir ve kapsayıcı bir enerji altyapısı oluşturuyor. Enerji, yalnızca ekonomiyi değil, sosyal refahı da dönüştüren stratejik bir güç. Bu nedenle yatırımlarımızı, geleceğin Türkiye'sinde enerji güvenliğini sağlayan, çevreye duyarlı ve toplumsal fayda yaratan projeler üzerine kuruyoruz. Bizim vizyonumuz, Enerjisa Enerji'yi bir şirket olmanın ötesine taşıyarak, Türkiye'nin enerji dönüşümünde liderlik ederken gelecek nesillere daha güçlü, sürdürülebilir ve adil bir enerji ekosistemi bırakmaktır."

2025 yılı ilk yarısında, gösterilen performansla, makroekonomik baskılara rağmen stratejik yatırımlarından güçlü getiriler elde ettiklerini belirten Enerjisa Enerji CFO'su Philipp Ulbrich, "Net finansal borç, son 12 aylık faaliyet geliri oranı ve disiplinli borç yönetimi sayesinde 1,0x seviyesinde düşük kalmaya devam etti. Ayrıca, operasyonel performanstaki iyileşme ve enflasyon muhasebesinin etkisinin azalması da bu sonucu destekledi. Bu güçlü büyüme ile uzun vadeli sürdürülebilir hedeflerimiz ve tüm mali yıla ilişkin ortaya koyduğumuz öngörülerimiz doğrultusunda ilerlemeye devam ediyoruz. Faiz oranlarındaki beklenen düşüşün, şu anda gecikmeli olsa da gelecekte performansımızı daha da desteklemesi ve güçlendirmesini öngörüyoruz. 2026 yılında ekonomik büyüme ve karbon-nötr enerji sistemine geçiş için hayati öneme sahip elektrik dağıtım şebekelerine yatırımları teşvik eden destekleyici politikaların uygulanmasına devam etmesini beklemekteyiz" dedi.

Sakarya Gaz Sahasında Görev Yapacak İkinci FPU'nun İnşası Çin'de Sürüyor

Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Çalışmalarını Faz-3 aşamasına taşıyacak önemli bir adım atıldı. Karadeniz'deki üretime destek verecek olan gemi formunda yeni bir Yüzer Üretim Platformunun (FPU) temini için Çin menşeli bir firma ile anlaşmaya varıldı. Mühendislik, tedarik, imalat, kurulum ve devreye alma faaliyetlerini kapsayan sözleşme kapsamında, Çin'de platformun üretimine başlandı. Yeni platformun uzunluğu 273 metre, genişliği 54 metre, derinliği ise 26 metre olacak. Platform, karadan yaklaşık 180 kilometre açıkta, yaklaşık 2.200 metre su derinliği olan bölgede 4 grupta toplam 20 halat sistemi ile

deniz zeminine demirlenecek ve sabit olarak kalacak. Platform, üzerinde 150 personel için barınma alanları sağlayacak. Platform, kuyulardan yapılan ham doğalgaz üretimini yerinde karşılayıp kuyuların kontrolü, su ayrışımı, kurutma kompresyon, ölçüm ve benzeri operasyonlarını gerçekleştirecek. İşlemlerin ardından doğalgaz deniz altı boru hattı ile karaya ulaştırılacak. Platformdan gönderilen doğalgaz doğrudan ulusal iletim ağına verilecek. Platformun günlük gaz üretim kapasitesi, 25 milyon metreküp olacak. İlk etapta ise toplam 27 derin deniz kuyusundan 20 milyon metreküp doğalgaz üretilmesi planlanıyor.

EPDK, Enerji Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablolarında Düzenleme Yaptı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, 21 Ağustos tarihli Kurul toplantısında aldığı kararla, Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatlarına ilişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Daire Kurul Kararı'nın kabul etti.

Enerji Piyasası Bildirim Sistemi kullanım talimatına ilişkin değişiklikleri içeren Kurul kararı, 23 Ağustos'ta Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Buna göre, elektrik, doğalgaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin bildirim yükümlülük tabloları revize edilerek yeniden düzenlendi. Elektrik Piyasası Bildirim Tablosunda yapılan güncelleme ile Dağıtım Şirketleri, İletim Şirketleri, Görevli Te-

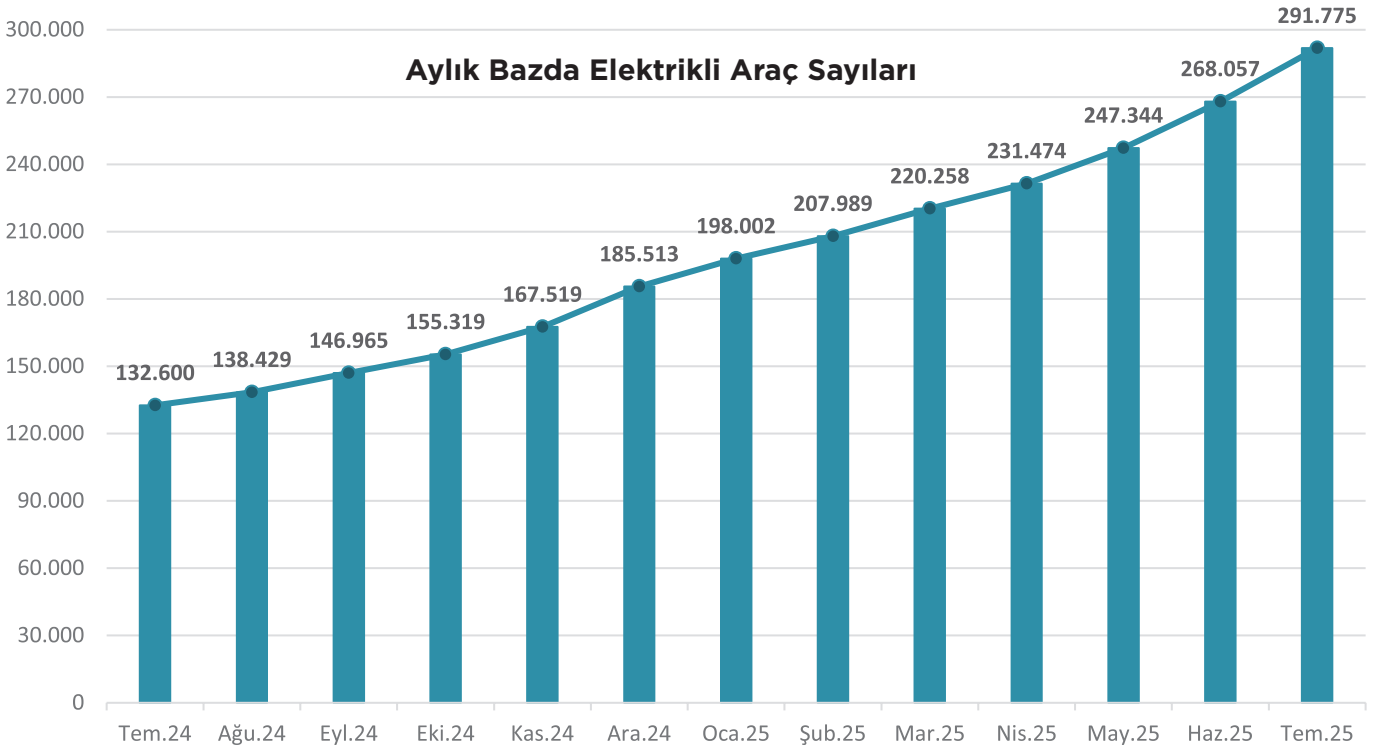
darik Şirketleri, EPIAŞ ile birlikte OSB Dağıtım Lisansı olan şirketler tarafından yapılması gereken bildirimlerin sıklık, süre ve tabi oldukları dönemlerde değişiklikler yapıldı. Yapılan değişikliklerle Toplayıcılık Lisansı sahibi şirketlere de Elektrik Fiyat Bildirimi yükümlülüğü getirildi. Karar ile Dağıtım Şirketlerinin Mali, Lisanssız Üretim Ödeme Bilgileri ve Perakende Satış Teklif bildirimleri, Görevli Tedarik Şirketlerinin Mali, Elektrik Tahakkuk Tahsilat bildirimleri, İletim şirketleri ile OSB Dağıtım Lisansı sahibi şirketlerin Aylık Lisanssız Üretim Şebeke Bildirimi ile EPIAŞ'ın Tüketim Bildirimi yükümlülüklerinde de değişiklikler yapıldı.

Temmuz Sonunda Şarj Noktası Sayısı 32.682'ye Yükseldi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Temmuz 2025 Şarj Hizmeti Piyasası Aylık İstatistikleri raporunu internet sitesinde yayımladı. Raporda yer alan verilere göre, geçtiğimiz Temmuz ayı sonu itibarıyla Türkiye'deki toplam elektrikli araç bir önceki aya göre yüzde 8,8 artarak 291.775 adete yükseldi. Temmuz ayında 23.752 adet elektrikli araç satıldı.

Şarj noktası sayısı, Temmuz sonu itibarıyla bir önceki aya göre yüzde 4 artışla 32.682 adete çıktı. Bunların 18.888 adedini AC, 13.794 adedini ise DC şarj noktaları oluşturdu.

Şarj istasyonlarının toplam kurulu gücünün (kW) toplam elektrikli araç sayısına oranı ise Temmuz'da 8,14 oldu. Bir önceki ay bu oran 8,53 olarak gerçekleşmişti.



Balıkesir, Kütahya, Manisa ve Çanakkale’de 8 Saha Rüzgar YEKA İlan Edildi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından Balıkesir, Kütahya, Manisa ve Çanakkale’de 4 saha, rüzgar enerjisine dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) olarak ilan edildi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının konuya ilişkin kararı 9 Ağustos’ta Resmi Gazete’de yayımlandı.

Resmi Gazete’de yayımlanan ilanda sınırları ile köşe koordinatları krokiler ve listelerde gösterilen alanlar, 09/10/2016 tarih ve 29852 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları Yönetmeliği kapsamında rüzgar enerjisine dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) olarak ilan edildi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından rüzgar enerjisine dayalı YEKA ilan edilen sahalar ise şu şekilde:

- Balıkesir’in Dursunbey ve Kepsut ilçelerinde yer alan ve yüzölçümü 85,22 km² olan Balıkesir-1 YEKA RES.
- Balıkesir’in Dursunbey, Bigadiç, Sındırgı ilçeleri ile Kütahya’nın Simav ilçesinde yer alan ve yüzöl-

çümü 214,40 km² olan Balıkesir-2 YEKA RES.

- Balıkesir’in Bigadiç ve Sındırgı ilçelerinde yer alan ve yüzölçümü 52,63 km² olan Balıkesir-3 YEKA RES.
- Balıkesir’in Havran ve İvrindi ilçelerinde yer alan ve yüzölçümü 27,01 km² olan Balıkesir-4 YEKA RES.
- Balıkesir’in Gönen ve Manyas ilçelerinde yer alan ve yüzölçümü 51,06 km² olan Balıkesir-5 YEKA RES.
- Balıkesir’in Gönen ve Biga ilçeleri ile Çanakkale’nin Yenice ilçesinde yer alan ve yüzölçümü 60,31 km² olan Balıkesir-6 YEKA RES.
- Manisa’nın Soma, Kırkağaç ve Akhisar ilçelerinde yer alan ve yüzölçümü 27,58 km² olan Manisa-1 YEKA RES.
- Manisa’nın Demirci ilçesi ve Kütahya’nın Simav ilçesinde yer alan ve yüzölçümü 94,38 km² olan Manisa-2 YEKA RES.

İhlas Holding, Kırgızistan’da 6 HES Projesini İçeren 2 Yatırım Anlaşması İmzaladı

İhlas Holding A.Ş.’den KAP’a yapılan açıklamada şirketin iştiraki Orta Asya Yatırım Holding’in Orta Asya bölgesindeki enerji yatırımlarına yönelik uzun vadeli büyüme stratejileri doğrultusunda, Kırgızistan Cumhuriyeti ile yaklaşık 2.217 MW kurulu güce sahip 6 hidroelektrik santrali kapsayan iki ayrı yatırım sözleşmesi imzaladığı belirtildi. Söz konusu yatırımların, ilgili ülke makamları tarafından “Ulusal Yatırım Projesi” olarak kabul edildiği, çeşitli teşvik ve garantiler içerdiği belirtildi.

Daha önce 05/11/2024 tarihinde bir çerçeve anlaşması imzalanan Kazarman Hidroelektrik Projesi kapsamında, şirketin iştiraki ile Kırgızistan Cumhuriyeti Bakanlar Kurulu (Enerji Bakanlığı aracılığıyla) arasında, toplam kurulu gücü yaklaşık 912 MW olan üç hidroelektrik santralin (“Alabuga HES” - 600 MW, “Karabulun HES-1” - 149 MW, “Karabulun HES-2” - 163 MW) projelendirilmesi, finansmanı, inşası ve 20 yıl süreyle işletilmesini kapsayan bir Yatırım Sözleşmesi imzalandığı, toplam yatırım tutarının yaklaşık 3 milyar USD olarak öngörüldüğü ve nihai tutarın fizibilite çalışmalarının ardından netleşeceği, bu sözleşme kapsamında:

İştirakin mühendislik, inşaat ve işletme faaliyetlerini üstleneceği, İnşaat süresi fizibilite çalışmasının onayından itibaren 6 sene olarak öngörüldüğü;

Bu Yatırım Sözleşmesinin son santralin devreye alındığı tarihten itibaren 20 yıl süreyle geçerli olacağı, Üretilen elektriğin, 20 yıl boyunca Kırgızistan devleti garantisi altında JSC “National Electric Grid of Kyrgyzstan” tarafından satın alınacağı (PPA);

Projenin 5 yıl süreyle gümrük vergisi, ithal KDV ve gelir vergisi muafiyetlerinden yararlanacağı;

Proje sonunda tüm tesisler ve fikri mülkiyetin devlete bedelsiz olarak devredileceği;

Taraflar arasında tarifelerin piyasa koşullarına göre yeniden müzakere edilebileceği ve NESK’in yükümlülüklerini yerine getirmemesi durumunda devlet garantilerinin devreye gireceği yönünde hükümler bulunduğuna;

Sözleşmeye ilişkin tüm uyuşmazlıkların, Singapur Uluslararası Tahkim Merkezi (SIAC) nezdinde ve Kırgızistan hukuku uyarınca çözümleneceği bildirildi.

IPM'in Yeni Raporuna Göre Türkiye 10 Yılda Sera Gazı Emisyonlarını Yüzde 35 Azaltabilir

Çalışmada, ekonominin ilgili tüm sektörlerini içeren sera gazı emisyonları birleştirilerek Türkiye'nin 2025-2053 dönemi için azaltım senaryoları hazırlandı ve yatırım maliyetleri saptandı. Rapor, bu yıl Türkiye'nin Birleşmiş Milletlerce sunacağı yeni Ulusal Katkı Beyanı (NDC- Nationally Determined Contribution) için bilimsel bir arka plan niteliğini taşıyor. 2021 yılında imzalanan Paris Anlaşması'yla sera gazı emisyonlarını 2053'te net sıfıra indirmeyi hedeflediğini açıklayan Türkiye, 2022'de güncellediği NDC'de emisyonlarda yüzde 41 artıştan azaltım hedefi vermişti. Ancak bu hedef, uzun vadede net sıfıra uyumlu olmadığı gibi sektörlerde bir azaltım patikasının oluşmasına imkan vermiyor. İPM'nin çalışması, referans ve net sıfır senaryolarını karşılaştırarak 2053'te Net Sıfır hedefine doğru Türkiye'nin 2035 için belirlemesi gereken ara hedefi ortaya koyması açısından önem taşıyor.

Toplantıya, raporun araştırma ve yazı ekibinden İPM İklim Değişikliği Çalışmaları Koordinatörü Dr. Ümit Şahin, Hacettepe Üniversitesi Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümü Öğretim Üyesi ve EPRA Genel Müdürü Doç. Dr. Osman Bülent Tör, ODTÜ Ekonomi Bölümü Öğretim Üyesi Prof. Dr. Ebru Voyvoda, Ankara Üniversitesi Ziraat Fakültesi Tarım Ekonomisi Bölümü Öğretim Üyesi Prof. Dr. İlkay Dellal, Ankara Üniversitesi ve TURKECO Enerji'den Doç. Dr. Duygu Erten ve Medipol Üniversitesi'nden Dr. Özey Uslu katıldı.

Toplantının açılış konuşmasını yapan Dr. Şahin, İPM'nin, Türkiye henüz Paris Anlaşması'na taraf olmadan önce model çalışmalarına başladığını vurgulayarak şöyle dedi: "Türkiye planlı bir stratejiyle sera gazı emisyonlarını 2025-2035 arasında mutlak olarak azaltabilir ve 2053'e kadar emisyonlarını daha da azaltarak Net Sıfır hedefine yaklaşabilir. Bu çalışmadaki Net Sıfır senaryosuna göre, Türkiye'nin bu yıl sunacağı yeni NDC'nin 2053'te Net Sıfır hedefiyle uyumlu olabilmesi için öncelikle 2021'in emisyonların tepe noktasına çıktığı yıl olarak korunması ve emisyonların 2025'ten itibaren hızlanarak azaltılması gerekiyor.

Türkiye sera gazı emisyonlarını, gerekli politikalar izlenerek 2035'te 2021'e göre yüzde 35 azaltılarak 370 milyon tona düşürülebilir. Bu aynı zamanda emisyonların 2010 öncesi düzeylere düşürülmesi anlamına geliyor. Raporda Net Sıfır senaryosuna göre karbondioksit emisyonlarındaki azaltım daha hızlı oluyor. Türkiye'nin karbondioksit emisyonları 2035'te 2021'e göre yüzde 40 azaltılarak 277 milyon tona düşürülebilir. Bu da karbondioksit emisyonlarının 2005 öncesi düzeylerine gerileyebileceği anlamına geliyor.

2035'e kadar yapılabilecek bu azaltım, büyük ölçüde elektrik sektöründe kömürden kademeli çıkışa ve yeni yenilenebilir enerji santrallerinin hızlı bir şekilde kurulmasına bağlı. Elektrik sektöründe kömür kullanımından kademeli çıkış 2036'ya kadar tamamlanabilir. Bu, rüzgar ve güneş enerjisi kurulum hızının yılda yaklaşık 10 GW'a ulaşmasıyla ve 2035'e kadar 9 GW batarya yatırımı yapılmasıyla mümkün."

İPM'nin 'Türkiye'nin Karbonsuzlaşma Yol Haritası: 2053'te Net Sıfıra Doğru' raporuna göre, Türkiye yenilenebilir enerjiye ve elektrikli araçlara hızlı geçişi, kömürden kademeli çıkışı, sanayide teknoloji dönüşümünü ve binalarda elektrifikasyonu sağlarsa 2053'e kadar toplam sera gazı emisyonlarını yüzde 61 azaltabilir. Bu da yıllık ortalama yaklaşık yüzde 3'lük bir azaltıma karşılık geliyor. Türkiye'nin Net Sıfır hedefine ulaşabilmesi 2025-2035 arasındaki on yıl için toplam 265 milyar USD ek maliyete neden oluyor. Bu maliyetin en büyük kısmı (yüzde 75'i) bina sektöründeki dönüşümden kaynaklanıyor. Bu rakam içinde sanayi sektörü için dönüşümün maliyeti yaklaşık 8,3 milyar USD'DE kalırken, elektrik sektörü için 80 milyar USD'ye ulaşıyor. Ulaştırma sektöründeki dönüşüm için ise ek maliyet değil, petrol ithalatının azaltılmasına bağlı 36,5 milyar USD fayda ortaya çıkıyor.

Türkiye'nin Karbonsuzlaşma Yol Haritası raporu, 2053 Net Sıfır hedefi için Türkiye ekonomisinin ilgili bütün sektörleri (elektrik, sanayi, binalar, ulaştırma, tarım, atık) ve bütün sera gazları (karbondioksit, metan, nitroz oksit ve F gazları) ele alınarak hazırlandı. Yol haritasında Türkiye'nin sera gazı emisyonlarının olası gidişatı, iki ayrı senaryo üzerinden incelendi.

- Referans senaryoda, emisyonları net sıfıra indirmek için ekonomiye ek bir müdahale yapılmadan ve iddialı iklim politikaları yürütülmeden, ekonominin bugünkü gidişatı 2053'e taşınarak enerji talebinin ve sera gazı emisyonlarının ulaşacağı seviye ortaya konuldu.

Net Sıfır senaryosunda ise 2053'te net sıfır emisyonla inmek için ekonomiye gerekli müdahalelerin yapıldığı varsayıldı. Bu doğrultuda yenilenebilir enerjiye hızlı geçiş, kömürden kademeli çıkış, elektrikli araçlara hızlı geçiş, sanayide kademeli teknoloji dönüşümü ve binalarda elektrifikasyon ile enerji talebinin ve emisyonların nasıl bir seyir izleyeceği ortaya kondu.

Raporda, elektrik sektöründe sera gazı emisyonlarının, 2025-2053 dönemi boyunca referans senaryoda yıllık ortalama yüzde 1,2 artarken Net Sıfır senaryosunda yıllık ortalama yüzde 6,5 azalabileceği vurgulandı.

Temmuz'da Kurulu Güçte Güneşin Payı Yüzde 19,5'e, Rüzgarın Payı Yüzde 11,4'e Çıktı

Temmuz ayı sonu itibarıyla Türkiye'nin elektrik kurulu gücü, 120.163 MW'a ulaştı. Toplam elektrik kurulu gücünde yenilenebilir enerji kaynaklarının payı ise yüzde 61,1'e çıktı. Kurulu gücün 73.477 MW'lık kısmını yenilenebilir enerji kaynakları oluşturdu.

Yenilenebilir enerji kurulu gücünde HES'lerin payı 32.289 MW ile yüzde 26,9, GES'lerin payı 23.423 MW ile yüzde 19,5, RES'lerin payı 13.695 MW ile yüzde 11,4 olarak kayıtlara geçerken biyokütlenin

payı 2.337 MW ile yüzde 1,9, jeotermalin payı da 1.734 MW ile yüzde 1,4 oldu.

Rüzgar ve güneş kurulu gücü toplamı 37.118 MW'ı bulurken bu iki kaynağın kurulu güç içindeki toplam payı ise yüzde 30,9 oldu.

Yüzde 70,7'i Yerli

Temmuz sonu itibarıyla toplam kurulu güç içinde yerli kaynakların payı da yüzde 70,7 oldu. Kurulu gücün 84.959 MW'ı yerli kaynaklardan oluştu.

'Kuru Kayaç' Maliyetleri Düşürecek

ABD'de yerin binlerce metre altındaki sıcak kayaların ısısından yararlanarak elektrik enerjisi üretmeyi mümkün kılan kuru kayaç teknolojisinde çok önemli bir adım atıldı. "Geliştirilmiş Jeotermal Sistem (EGS)" projesi ile yerlünün kuru kayaç ısısından da enerji üretmenin yolu açıldı. Jeotermal Enerji Derneği (JED) Yönetim Kurulu Başkanı Ali Kındap, geliştirilen teknoloji hakkında yaptığı değerlendirmede, jeotermal enerjinin sadece yüksek sıcaklıktaki su kaynaklarına bağlı olmadığını, sıcak kayaların da enerji kaynağı olarak kullanılabilceğini gösterdiğini belirtti. Bu teknolojinin dünyanın her yerinde, konvansiyonel jeotermal kaynaklara bağımlı olan jeotermal enerji üretiminin gelişmiş sistemlerle kuru kayaçlardan da enerji üretimi yolu açtığına dikkat çeken Kındap, yeni sondaj teknikleri sayesinde sondaj maliyetlerinin de 1.000 USD/feet seviyesinden 300 USD/feet seviyesine düşü-

rüldüğü, sondaj ilerleme hızlarında da önemli artışlar sağlandığını kaydetti. ABD'de bir jeotermal girişim tarafından geliştirilen "Project Red" adındaki 3 Megavat (MW) kurulu gücündeki pilot uygulamanın, jeotermal enerjinin dünya çapında kullanımına dair önemli bir kilometre taşı olduğunun altını çizen Kındap, geliştirilen teknoloji sayesinde insan eliyle yeraltında ısı eşanjörleri kurulduğunu ifade etti.

Kındap, "Bu sistem, Google veri merkezlerine güç sağlayarak yenilikçi bir uygulamanın ilk somut örneğini sunuyor. Proje, jeotermal enerjinin sadece yüksek sıcaklıktaki su kaynaklarına bağlı olmadığını, sıcak kayaların da enerji kaynağı olarak kullanılabilceğini gösteriyor. Bu teknolojiye yerlünün ısısından yararlanmak için kaya gazı/petrolü (shale gas&oil) kuyularında sıklıkla uygulanan hidrolik çatlatma yönetimi uygulanıyor" dedi.

Smart GES, 130 MW Kapasiteli Niğde Bor GES'in 25 MW'lık Kısmını Devreye Aldı

Smart Güneş Enerjisi Teknolojileri Ar-Ge Üretim San. Tic. A.Ş. tarafından yapılan KAP bildiriminde, şirketin yüzde 100 bağlı ortaklığı Smart GES Üretim A.Ş.'nin YEKA-4 BOR-1 ihalesinde en iyi teklifi vererek yarışmayı kazandığı kaydedildi. Şirketin Aliağa Entegre Tesisinde yerli güneş hücresi ile üretilen yerli güneş panelleri kullanılarak inşa edilen 100 MWe (130 MWm) kurulu gücündeki Niğde Bor güneş enerjisi santralinin, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na kısmi geçici kabul başvuru-

rının başladığı ve kabul süreçlerinin devam ettiği belirtildi.

Yapılan bildirimde; tesisin 25,04 MWe (32,59 MWm) kısmi üretim kapasitesi için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kısmi kabulünün 12 Ağustos'ta tamamlandığı ve tesiste bu kısım için ticari elektrik üretilmeye ve şebekeye verilmeye başlandığı bilgilerine yer verildi. Açıklamada; kalan kapasite için de yapılan kabul başvuruları resmi olarak sonuçlandıkça devreye alınacağı bildirildi.

Elektrik Üretimi Temmuz'da Rekor Kırdı

Günlük bazda elektrik üretimi de Temmuz ayı içerisinde zirve yaptı. 29 Temmuz'da maksimum günlük elektrik üretimi, 1 milyon 250 bin 178 MWh ile rekor kırdı.

Üretimin Yüzde 60'ı Yerli ve Yenilenebilir Kaynaklardan

Konuyla ilgili sosyal medya hesabından bir açıklama yapan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alpars-

lan Bayraktar, "Elektrik üretiminde hem günlük hem de aylık bazda rekor kırdık. 29 Temmuz'da günlük üretimimiz 1 milyon 250 bin MWh seviyesini ulaştı. Aylık üretimimiz ise 36,7 milyar kWh ile tüm zamanların en yüksek seviyesini gördü. Bu dönemde zirveye çıkan elektrik talebinin yüzde 60'ını yerli ve yenilenebilir kaynaklardan karşıladık. Enerji arz güvenliğimizi koruyarak, milletimizin ihtiyacını yerli ve millî kaynaklarımızla karşılamaya devam edeceğiz" ifadelerini kullandı.

TKYB, İklim Finansmanı İçin AIIB ile 200 Milyon USD'lik Finansman Anlaşması İmzaladı

Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası (TKYB) ile Asya Altyapı Yatırım Bankası (AIIB), Türkiye'nin iklim ve dijital dönüşüm hedeflerini desteklemek amacıyla toplam 200 milyon USD eşdeğerinde, 15,5 yıl vadeli finansman anlaşmasına imza attı.

Bankadan yapılan açıklamaya göre, Hazine ve Maliye Bakanlığı'nın geri ödeme garantisi kapsamında temin edilen finansmana ilişkin değerlendirmelerde bulunan TKYB Genel Müdürü ve Yönetim Kurulu Üyesi İbrahim Öztop, "Asya Altyapı Yatırım Bankası ile imzaladığımız bu finansman anlaşmasının Türkiye'nin temiz enerji, dijital dönüşüm ve sürdürülebilir büyüme hedeflerine doğrudan katkı sağlayacak olmasından dolayı büyük mutluluk duyuyoruz. Bu kredi, yeşil enerji yatırımlarına uzun vadeli kaynak sağlayarak sanayi şirketlerinin hem

enerji verimliliklerini artırmalarına hem de küresel ölçekte rekabet avantajı kazanmalarına destek olacak. Aynı zamanda kredi, işletmelerin iklim dirençliliğini güçlendirmelerine ve dijital altyapı yatırımlarını finanse etmelerine de imkân tanıyacak" dedi.

AIIB'nin Kamu Sektörü (Bölge 1) ile Finansal Kurumlar ve Fon müşterilerinden Sorumlu üst yöneticisi (CIO) Kim-See Lim anlaşmaya ilişkin, "Bu finansman, AIIB'nin üyelerine ulusal iklim hedeflerine ulaşma ve dijital dönüşümü hızlandırma yolunda verdiği desteğin önemli bir göstergesidir. TKYB ile gerçekleştirdiğimiz bu iş birliği sayesinde, Türkiye'nin enerji ve üretim sektörlerinde iklim ve dijital dönüşüm yatırımlarına özel sektörün daha güçlü katılımını sağlamayı hedefliyoruz" dedi.

Sabancı Holding, Türkiye ve ABD'de Yenilenebilir Yatırımlarına Devam Ediyor

Sabancı Holding, 2025 yılının ikinci çeyreğine ilişkin finansal sonuçlarını açıkladı. Holding'ten yapılan açıklamaya göre, ikinci üç aylık dönemde, stratejik öncelikleri doğrultusunda büyümesine devam eden Sabancı Holding, söz konusu dönemde kombine gelirlerini 357 milyar TL seviyesine yükseltirken, 1,8 milyar TL konsolide net kâr elde etti. Böylece, şirketin ilk 6 aydaki kombine gelirleri de yüzde 4'lük artışla 714,1 milyar TL'ye (holding temettü geliri hariç) ulaşmış oldu. Sabancı Holding, yılın ilk 6 aylık döneminde 42,1 milyar TL büyüklüğünde kombine yatırıma imza attı. Sabancı, söz konusu dönemde Türkiye'de ve ABD'de enerji

portföyünü büyütmek için de önemli adımlar atmaya devam etti. Sabancı Holding ve E.ON ortaklığında faaliyet gösteren Enerjisa Üretim, yurt içinde YEKA RES-2 kapsamındaki rüzgâr yatırımlarının devreye girmesiyle birlikte enerji üretim kapasitesini 4.000 MW'ın üzerine taşıdı. Enerjisa Üretim, Türkiye'deki toplam kurulu gücünü 2028 sonuna kadar en az 6.250 MW'a çıkarmayı hedefliyor. Diğer yandan, sermayesinin tamamı Sabancı Holding'e ait olan Sabancı Renewables Inc., ABD'de yenilenebilir enerji kurulu gücünü artırmaya yönelik adımlarını kararlılıkla sürdürürken, güneş enerjisi yatırımlarına devam ediyor.

Türkiye’de Soğutma Kaynaklı Elektrik Tüketimi Son 3 Yılda Yüzde 26 Arttı

Tarihin en sıcak Temmuz’unu yaşayan Türkiye’de artan klima kullanımı, elektrik tüketimini rekor seviyelere taşıdı. Ember’in yeni analizine göre, 2025 Temmuz ayında saatlik elektrik tüketimi 59 GWh ile tüm zamanların zirvesine ulaştı. Türkiye’nin saatlik elektrik tüketiminin rekor kırdığı 28 Temmuz 2025 günü, saat 14’te 59 GWh’lık toplam tüketimin 10 GWh’ı soğutma ihtiyacından kaynaklandı. Bu rekor tüketim saatinde talebin yüzde 18’i soğutmaya giderken, 2024 ve 2025 yılının yaz aylarında saat 12 ile 18 arasında soğutmanın toplam elektrik tüketimi içerisindeki payı yüzde 0’un üzerinde oldu.

Analize göre, artışa temel olarak sıcaklıklarla birlikte yükselen klima kullanımı neden oluyor. Aynı sebeple, Türkiye’de her 1 °C sıcaklık artışı 0,77 GW ek elektrik üretim kapasitesi ihtiyacı doğuruyor. Başka bir deyişle, sıcaklığın 22 °C’den 32 °C’ye çıkmasıyla artacak elektrik talebini karşılamak için, Atatürk Hidroelektrik Santrali’nin üretim kapasitesine eşdeğer en az 3 yeni santralin devreye alınması gerekiyor.

Yaz Aylarında Günlük Tüketim 1,25 Kat Artıyor

Yaz aylarında Türkiye’nin günlük elektrik tüketimi, bahar aylarına oranla soğutmanın etkisiyle ortalama 1,25 katına çıkarak, 1 TWh sınırını aşıyor. Mayıs ve Eylül aylarında günlük tüketimde soğutma payı en fazla yüzde 4 değerine ulaşırken, yaz aylarında yüzde 8’in üzerine çıkıyor. 2025 yılında ise en yüksek günlük soğutma payı (yüzde 12) 27 Temmuz Pazar günü kaydedildi. Sıcak geçen bu hafta sonu gününde, sanayi ve ticari faaliyetlerin azalmasıyla düşen toplam elektrik talebi içerisinde soğutma tüketiminin payı görece yüksek gerçekleşti.

Türkiye’de soğutma kaynaklı elektrik tüketimi, sadece son üç yılda yüzde 26 artarak 2024 yılında 10 TWh’e ulaştı. Bu miktar, Türkiye’deki mevcut elektrikli araç sayısının 15 katına denk gelen yaklaşık 4 milyon otomobilin bir yıllık şarj ihtiyacına eşdeğer. Mevcut eğilimin devam etmesi durumunda, soğutma talebinin 2030’a kadar iki katına (20 TWh), 2035’te ise üç buçuk katına (35 TWh) çıkması bekleniyor.

Yaz aylarındaki toplam tüketimin yüzde 8’ine denk gelen bu talebin, yıldan yıla artış oranı ise aynı dönem içerisinde ortalama yüzde 12 oldu. Yaz aylarında, yalnızca bir aylık soğutma ihtiyacı zaman zaman 3 TWh’e erişerek, İstanbul’daki tüm sanayi tesislerinin üç aylık elektrik tüketimine eşit seviyeye ulaştı.

Türkiye’nin en yüksek saatlik elektrik tüketimi 59

GWh ile 2025 yılının Temmuz ayında rekor kırarken, bu saatteki tüketimin yüzde 18’i soğutmadan kaynaklandı.

Yaz aylarında saat 12:00-18:00 arasında elektrik tüketiminin yüzde 10’dan fazlası sadece soğutmadan kaynaklanırken, hafta sonları ve resmi tatillerde bu oran genellikle yüzde 18’i aştı.

Kış ve Yaz Puanları Arasındaki Fark 9 GWh’i Aştı

Diğer taraftan, yükselen ortalama hava sıcaklıklarına bağlı klima kullanımının yaygınlaşması ile Türkiye’nin en yüksek saatlik elektrik tüketimi 2008’den itibaren kış aylarında değil, yaz aylarında görülmeye başlanmıştır. Kış ve yaz puanları arasındaki fark ise 2008 yılından 2025 yılına kadar geçen sürede 12 kat artarak 9 GWh’i aştı.

Kış ve yaz puanları arasındaki farkın giderek artması, üretim, iletim ve dağıtım altyapısının yılın yalnızca birkaç haftasında yaşanan zirve talebe göre planlanmasını zorunlu kılıyor. Bu durum enerji üretim santrallerinin kapasite kullanım oranlarını düşürerek elektrik üretim maliyetlerini artırıyor. Kısa süreli talep artışları ayrıca, elektrik hatları ile trafo merkezleri gibi şebeke bileşenlerinde anlık yüklenmelere yol açarak arıza ve kesinti riskini de artırıyor.

Dahası, önümüzdeki yıllarda soğutma tüketiminin elektrik şebekesi üzerindeki yükünün artabileceği öngörülüyor. Her 1 °C sıcaklık artışının, yaklaşık 0,77 GW ilave elektrik üretim kapasitesi ihtiyacı doğurduğu düşünüldüğünde, sıcaklık artışlarının şebeke üzerinde yaratacağı baskı daha da belirgin hale geliyor. Çalışma kapsamında 2035 yılına kadar soğutma kaynaklı elektrik tüketiminin 3,5 katına ulaşarak 35 TWh’e, en yüksek saatlik elektrik talebinin ise 1,5 katına (85 GWh) çıkabileceği hesaplandı.

Yüksek Soğutma İhtiyacının Bulunduğu Saatlerde, Güneşin Talebi Karşılama Oranı 2019’a Göre 2 Kattan Fazla Arttı

2019 ile 2024 yılları arasında, Türkiye’de öğle saatlerinde gerçekleşen en yüksek soğutma tüketimi aralığında (12.00-16.00) güneş enerjisinin toplam talebi karşılama oranı iki kattan fazla arttı. Bu hızlı artış, soğutma kaynaklı artan öğle tüketimine yanıt verme konusunda güneşin giderek daha büyük bir rol üstlendiğini ortaya koyuyor. Güneş enerjisi, en yüksek üretim saatlerinin günün en sıcak saatleriyle örtüşmesi sayesinde şebeke üzerindeki baskıyı doğrudan hafifletme avantajı sağlıyor. Bu durum, güneşin yalnızca artan soğutma





talebini karşılamada da etkili ve sürdürülebilir bir çözüm sunduğunu gösteriyor.

2008 ile 2024 yılları arasında toplam yıllık elektrik tüketiminin yıldan yıla ortalama artış hızı yüzde 3,5 olurken, soğutma etkisiyle puant elektrik talebi aynı dönemde yıllık yüzde 4 oranında büyüme kaydetti. Artış hızlarındaki bu ayrışma, iklim değişikliğine bağlı sıcak hava dalgalarının soğutma talebinin toplam elektrik talebi içerisindeki etkisini giderek güçlendirdiğini ve bu durumun Türkiye'nin enerji altyapısı üzerindeki baskıyı artırdığını ortaya koydu. Bu baskı, talebin kısa süre içinde ani artışlar göstermesi nedeniyle üretim kapasitesinin talebi karşılamakta zorlanması, iletim ve dağıtım hatlarında aşırı yüklenme ve sistem dengesinin bozulması gibi riskleri beraberinde getiriyor.

Hava Sıcaklığındaki Her 1 °C'lik Artış 0,77 GW Kapasiteli Yeni Bir Santral İhtiyacına Yol Açıyor

Türkiye'de yaz aylarında her bir 1 °C'lik ortalama sıcaklık artışından kaynaklanan soğutma ihtiyacı, 0,77 GW eşdeğerinde elektrik üretim kapasitesi ihtiyacı yaratıyor. Diğer bir ifadeyle, hava sıcaklığının 22 °C'den 32 °C'ye ulaşması saatlik elektrik talebini 7,7 GW yükseltebiliyor. Hava sıcaklığındaki bu 10 °C'lik artışın yol açtığı ek elektrik talebinin karşılanabilmesi için, mevcut elektrik üretim kapasitesinin yüzde 6,4'ü veya mevcut güneş enerjisi kurulu kapasitesinin yaklaşık üçte biri kadar yeni elektrik üretim santralini kurulması gerekmektedir.

HESİAD, Uluslararası Hidroelektrik Derneği (IHA) Üyesi Oldu

Hidroelektrik sektörünün önünü açmaya yönelik çalışmaları ile etkinliğini giderek artıran Hidroelektrik Santralleri Sanayi ve İş İnsanları Derneği (HESİAD), bu alanda uluslararası ölçekte yapılacak çalışmalara da paydaş oluyor.

Dernekten yapılan yazılı açıklamaya göre, HESİAD, Türkiye hidrolik sektörünü güçlendirmek ve sektörün temsilini artırmak amacıyla Uluslararası Hidroelektrik Derneği IHA'nın üyesi oldu. Dünya genelinde 120 ülkede faaliyette bulunan Uluslararası Hidroelektrik Derneği IHA, toplam 1.200 GW'lık küresel hidroelektrik kurulu gücünün 3'te 1'inden fazlasına denk gelen 450 GW'lık bölümünü temsil ediyor. Mevcut 32 GW'ı aşan hidroelektrik kurulu gücüyle Avrupa'da Norveç'in ardından ikinci sırada bulunan, dünya genelinde ise ilk 10'da yer alan Türkiye'nin üyeliğe katılımıyla IHA'nın küresel temsili ve etkinliği de artmış olacak.

HESİAD'ın Ağustos 2025 itibarıyla başlayan IHA üyelik süreci, Türkiye'nin dünya hidroelektrik sektöründeki etkinliğini ve görünürliğini artırmakla kalmayacak, uluslararası hidroelektrik organizasyonlarının Türkiye'ye taşınmasına da katkı sağlayacak.

Uluslararası Alandaki Çalışmalar Hızlandırıldı

HESİAD Başkanı Elvan Tuğsuz Güven, bir yandan sektörün ağır kuraklık şartları nedeniyle karşı karşıya kaldığı finansal sürdürülebilirlik riski, kapasite problemleri, HES'lere bütünsel hibrit GES ve RES'ler gibi alanlarda hızlanma ihtiyacı gibi sorunlarla mücadeleye devam ederken diğer yandan da

uluslararası alandaki çalışmalarını hızlandırdıklarını kaydetti.

Pompaj Depolamalı HES'lerin Kurulumunda IHA'nın Tecrübelerinden Yararlanacağı

HESİAD'ın IHA üyeliğini çok önemsediklerini ifade eden Güven, "HES'ler yaşanan tüm sıkıntılara rağmen halen yaklaşık 120.000 MW seviyesinde bulunan ulusal enerji kurulu gücümüzün yüzde 27'sini temsil ediyor, 2025'in ilk yarısında ise enerji üretimimizin yüzde 20'sini tek başına HES'ler karşıladı. Bu, yaşadığımız kuraklık afetine rağmen her 5 birim enerjiden 1'inin hidroelektrik santrallerimizden sağlanması demek. HES'ler konusunda mevcut sorunların tamamını adresleyen bütünsel bir eylem planına duyulan acil ihtiyacımız da buna yönelik çalışmalarımız da artarak devam ediyor. Diğer yandan bu sorunların çözümü için uluslararası alanda etkin sivil toplum kuruluşlarının gücünden de yararlanmak istedik ve IHA üyeliğimizi başlattık" şeklinde konuştu.

Güven, "Türkiye hidroelektrik kurulu gücünde halen Avrupa'da ilk 2. sırada, dünyada ise ilk 10'da yer alıyor. Dolayısıyla Türkiye'nin uluslararası hidro camiasında önemli bir yeri var. Biz ülkemizi bu sıralamalarda ilerletmek niyetindeyiz ve IHA ile çalışmalarımızı da çerçevede şekillendireceğiz. IHA'nın ayrıca henüz ülkemizde örneği olmayan pompaj depolamalı HES'ler konusunda da çok ciddi deneyimleri ve çalışmaları var. Bu bilgi birikiminden faydalanarak verimlilik konusunda ciddi bir fark yaratacak pompaj depolamalı HES uygulamalarını da Türkiye'de en kısa sürede hayata geçirmeyi hedefliyoruz" dedi.

Enerji İthalat Faturası Geriledi

Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından açıklanan Temmuz 2025 Dış Ticaret İstatistiklerine göre, Türkiye'nin enerji ithalat faturası Temmuz'da geçtiğimiz yılın aynı ayına göre yüzde 2,8 düşerek 4 milyar 150 milyon USD'ye geriledi. Enerji ithalat faturası Temmuz ayında bir önceki aya göre yüzde 12,1 arttı.

Temmuz'da enerji ihracatı geçtiğimiz yılın aynı ayına göre yüzde 10,78 artarak 1 milyar 388 milyon USD'ye çıktı. Enerji ihracatı Temmuz ayında bir önceki aya göre ise yüzde 2,8 azaldı. 2025 yılının Ocak- Temmuz döneminde ise enerji ithalat fatu-

rası bir önceki yılın aynı dönemine göre, yüzde 1,7 gerileyerek 37 milyar 409 milyon USD'ye indi. Ocak-Temmuz döneminde enerji ihracatı ise bir önceki yılın aynı dönemine göre, yüzde 7,71 gerileyerek 9 milyar 580 milyon USD'ye düştü.

Net enerji ithalatı bu yılın Ocak-Temmuz döneminde geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre yüzde 0,6 artarak 27 milyar 829 milyon USD'ye yükseldi. Türkiye'nin 2024 yılında enerji ithalat faturası bir önceki yıla göre yüzde 5,1 azalarak 65 milyar 589 milyon USD'ye gerilemişti.

Aksa Enerji Yönetim Kurulu'na İki Yeni Atama

Aksa Enerji'den yapılan yazılı açıklamada, yeni dönem Yönetim Kurulu'nda Korhan Baykal'ın 'Üye', Seçil Şendağ'ın ise 'Bağımsız Üye' olarak göreve getirildiklerini duyurdu.

Haziran 2025 itibarıyla Korhan Baykal, Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanırken, Temmuz 2025 itibarıyla da Seçil Şendağ, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevine başladı.

Yapılan bu atamalarla birlikte Aksa Enerji'nin Yönetim Kurulu'ndaki kadın üye oranı yüzde 25'ten yüzde 33'e yükselerek, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği'nde öngörülen yüzde 25 seviyesinin ve Aksa Enerji'nin "Yönetim Kurulu'nda Kadın Üye Politikası" kapsamında belirlediği "en az yüzde 25 kadın üye oranı" hedefinin de üzerinde gerçekleşti. Bu başarı, Aksa Enerji'nin Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları arasında yer alan "Toplumsal Cinsiyet Eşitliği"ne olan bağlılığının bir yansıması olarak değerlendirilmektedir.

Korhan Baykal, 2010 yılında Aksa Enerji'de İş Geliştirme Yöneticisi olarak başladığı kariyerine, Kazancı Holding ve Holding'e bağlı grup şirketleri Aksa Elektrik, Fırat Elektrik, Aksa Jeneratör

'de çeşitli yönetici pozisyonlarında görev aldı. 2022'den bu yana Aksa Elektrik Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi olarak görevini sürdüren Baykal, 2024 yılı itibarıyla Aksa Jeneratör Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi olarak da sorumluluk üstlenmektedir.

Seçil Şendağ, 2010 yılında kurduğu 360 İletişim'in Ajans Başkanı olarak ulusal ve uluslararası ölçekte stratejik iletişim ve paydaş ilişkileri alanlarında danışmanlık hizmeti vermektedir. Kurumsal iletişim ve sosyal etki iletişimi alanında 30 yılı aşkın deneyime sahip olan Şendağ, Birleşmiş Milletler Kadın Birimi (UN Women) başta olmak üzere birçok uluslararası kurumla sosyal etki projelerinde çalışmaktadır. Aynı zamanda aktif bir sivil toplum gönüllüsü olan Şendağ, 2017 yılında Women Influence Forum tarafından "Sosyal Fayda İletişiminde Dünyanın Önde Gelen 30 Liderinden Biri" seçildi.

Aksa Enerji Yönetim Kurulu; Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO Cemil Kazancı, Yönetim Kurulu Başkan Yardımcıları Naci Ağbal ve Serdar Nişli, Yönetim Kurulu Üyeleri Tülay Kazancı, Ömer Muzaffer Baktır ve Korhan Baykal ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Halit Haydar Yıldız, İlkay Demirdağ ve Özlem Seçil Baykara Şendağ'dan oluşuyor.

Ayedaş, 1,18 Milyar TL'lik Yatırım Yaptı

Ayedaş, 2025 yılının ilk 6 ayında Türkiye'nin ekonomik, kültürel ve tarihi merkezini oluşturan ve yaklaşık 5.5 milyon İstanbul Anadolu Yakasında yaklaşık 1 milyar 180 milyon TL'yi aşan yatırımı hayata geçirdi. Şirketten yapılan açıklamaya göre, İstanbul'un Anadolu yakasında 5.5 milyon nüfusa hizmet veren Ayedaş, Adalar, Ataşehir, Beykoz, Çekmeköy, Kadıköy, Kartal, Maltepe, Pen-

dik, Sancaktepe, Sultanbeyli, Şile, Tuzla, Ümraniye ve Üsküdar ilçelerinde toplamda 19.288 aydınlatma armatürünün bakımı tamamlandı. Bunun yanı sıra, 921 pano, 39 trafo ve 1526 dağıtım merkezinin kontrol ve yenileme çalışmaları yapılarak enerji altyapısı güçlendirildi. Aynı dönemde 1394 kilometrelik hattın bakımı gerçekleştirildi.

Doğalgaz Tüketimi 2025'in İlk Yarısında Yüzde 20,7 Arttı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Haziran ayı Doğalgaz Piyasası Sektör Raporunu yayınladı. Geçtiğimiz Haziran ayında Türkiye'nin doğalgaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 0,6 gerileyerek 2 milyar 705 milyon SM³'e indi. Yılın ilk 6 ayında ise doğalgaz tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 20,7 artarak 34 milyar 242 milyon SM³'e çıktı. Doğalgaz üretimi Karadeniz'deki Sakarya Sahasında artan üretimle birlikte Haziran ayında bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 40 artışla 268,5 milyon SM³'e yükseldi. Yılın Ocak- Haziran döneminde doğalgaz üretimi bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 61,1 artarak 1 milyar 497 milyon SM³'e çıktı.

İthalat Haziran'da Yüzde 22,8 Arttı

Türkiye'nin doğalgaz ithalatı Haziran ayında geçtiğimiz yılın aynı ayına göre yüzde 36,9 artarak 3 milyar 168 milyon SM³'e yükseldi. Yılın ilk 6 ayında ise doğalgaz ithalatı bir önceki yılın aynı dönemi-

ne göre yüzde 22,3 artarak 29 milyar 618 milyon SM³'e çıktı.

Haziran'da en yüksek ithalat 1 milyar 19 milyon SM³'le Azerbaycan'dan yapılırken ikinci sırada ise 970 milyon SM³'le Rusya yer aldı. Üçüncü sırada 697 milyon SM³'le İran yer aldı. Dördüncü sırada 288 milyon SM³'le Cezayir yer aldı. Türkmenistan'dan ise Haziran ayında 103,2 milyon M³ doğalgaz ithalatı yapılırken bu ülkeden Mart-Haziran döneminde toplam 465,3 milyon M³ doğalgaz ithalatı gerçekleştirildi.

Haziran'da doğalgaz ihracatı ise bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 36,2 gerileyerek 145,5 milyon SM³'e düştü. Haziran ayında Bulgaristan'a 145,3 milyon SM³ doğalgaz ihraç edildi. Haziran'da toplam doğalgaz tüketiminin yüzde 19,08'i konutlarda, yüzde 36,50'si sanayi sektöründe, yüzde 30,08'i elektrik üretiminde ve yüzde 9,55 ise hizmet sektöründe kullanıldı.

Bakan Bayraktar Çinli Enerji Şirketleriyle İş Birliği Fırsatlarını Görüştü

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Çin'de önemli temaslarda bulundu. Çin Ulusal Enerji İdaresi Başkanı Wang Hongzhi ile görüşen Bakan Bayraktar, "Özellikle nükleer ve yenilenebilir enerji konusunda önemli iş birliği fırsatlarımız olduğunu düşünüyoruz" açıklamasını yaptı. Bayraktar, 6 ayrı Çinli enerji firmasının yöneticileriyle bir araya gelerek iş birliği imkanlarını ele aldı.

Bakan Bayraktar, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın Şanghay İşbirliği Örgütü'nün 25. Devlet Başkanları Konseyi Zirvesi kapsamında gerçekleştirdiği Çin ziyaretine eşlik etti. Üç gün süren ziyarette Bakan Bayraktar, Çin'in enerji yönetimi ve bu alanda öne çıkan firmalarıyla önemli görüşmeler yaptı. Bakan Bayraktar, Pekin ziyareti kapsamında Çin Ulusal Enerji İdaresi Başkanı Wang Hongzhi ile bir araya geldi. Görüşmeye ilişkin sosyal medya hesabından açıklama yapan Bayraktar, "Geçtiğimiz yıl iki ülke arasında imzaladığımız 'Enerji Dönüşümü Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı' kapsamında hayata geçirmek istediğimiz somut projeleri ele aldık. Özellikle nükleer ve yenilenebilir enerji konusunda önemli iş birliği fırsatlarımız olduğunu düşünüyoruz. Bunları hayata geçirmek için de hükümetler arası anlaşmaların

önemli olduğuna inanıyoruz." dedi.

Enerji Şirketleriyle Görüşmeler

Bakan Bayraktar, Pekin'de Çin'in önemli enerji şirketlerinden Energy China, Wison, Honghua ve Dongfang'ın üst düzey yöneticileriyle de ayrı ayrı görüşmeler yaptı. Görüşmelere ilişkin bilgi veren Bakan Bayraktar, Energy China ve Dongfang ile Türkiye'de yenilenebilir enerji üretimi ve teknolojilerine ilişkin büyük ölçekli yatırım fırsatlarını değerlendirdiklerini ifade etti. Halihazırda ikinci yüzer üretim platformunun üretimini gerçekleştiren Wison ile mevcut çalışmaları ve yeni iş birliği imkânlarını ele aldıklarını ifade eden Bayraktar, Honghua ile de petrol üretim ekipmanları ve servis hizmetleri konusunda ortak çalışma alanlarını görüştiklerini bildirdi. Bayraktar ayrıca Shanghai Elektrik, Dongfang ve State Grid yöneticileri ile Tianjin'de bir görüşme gerçekleştirdi. Görüşmeye ilişkin sosyal medya hesabından açıklama yapan Bayraktar, "Ülkemizde özellikle yenilenebilir enerji alanında hem elektrik üretimi ve iletimi hem de ekipman üretimi konularında büyük ölçekli yatırım yapmalarına yönelik fırsatları ele aldık" ifadelerini kullandı.

Kapasite Mekanizması Ödemeleri Temmuz'da Yüzde 51,6 Düştü

Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ) tarafından kurumun internet sayfasından yayınlanan Kapasite Mekanizması 2025 Yılı Temmuz Ayı Ödeme Listesine göre, geçtiğimiz Temmuz ayı için yapılacak Kapasite Mekanizması ödemeleri bir önceki aya göre yüzde 51,6 azalarak 1 milyar 116 milyon TL'ye indi. Geçtiğimiz Temmuz ayında Kapasite Mekanizması desteğinden yararlanacak santral sayısı 32 olurken bu santrallerin 16'sı yerli kömür, diğer 16'sı ise doğalgaz santralleri. TEİAŞ bu santrallere toplam 1 milyar 116 milyon TL kapasite ödemesi yapacak. Temmuz ayında en yüksek Kapasite Mekanizması desteği alan santral 105,7 milyon TL ile Soma Kolin Termik Santrali oldu. İkinci sırada 76,4 milyon TL ile Gebze DGKÇS yer alırken, üçüncü sırada ise 61,8 milyon TL ile İzmir DGKÇS yer aldı. 2025 yılının Ocak-Temmuz döneminde Kapasite Mekanizması ödemelerinin toplamı 11 milyar 618 milyon TL olarak gerçekleşti.



TSKB ve Rönesans Enerji 54,4 Milyon Euroluk Yeni Kredi Anlaşması İmzaladı

TSKB (Türkiye Sınai Kalkınma Bankası) ve Rönesans Enerji A.Ş'nin iştiraki olan Rönesans REH Enerji Hizmetleri A.Ş. arasında yenilenebilir enerji yatırımlarını desteklemek amacıyla toplam 54,4 milyon euro tutarında yeni bir finansman anlaşması imzalandı. Bankadan yapılan açıklamaya göre, imzalanan finansman anlaşması kapsamında, Rönesans REH Enerji Hizmetleri A.Ş'nin Rönesans Holding'e bağlı grup şirketinin öz tüketimine yönelik olarak geliştirdiği yenilenebilir enerji projeleri desteklenecek. Finansman, şirketin sahip olduğu RES ve GES tesisi işletim hakları çerçevesinde, İzmir ve Kırşehir'de kurulması planlanan iki projeyi kapsıyor. Yatırım kredisi; İzmir'de hayata geçirilmesi planlanan 35 MW kurulu gücündeki lisanssız rüzgâr enerjisi santrali (RES) için 42,5 milyon euro tutarında ve 8,5 yıl vadeli, Kırşehir'de kurulması planlanan 15,6 MW kurulu gücündeki lisanssız arazi tipi güneş enerjisi santrali (GES) için ise 11,9 milyon euro tutarında ve 8 yıl vadeli olarak tahsis edildi. Projeler tamamlandığında, Rönesans Holding şirketlerinin kendi enerji ihtiyacı yenilenebilir kaynaklardan elde edilen enerjiyle karşılanacak.

Anlaşmayla ilgili değerlendirmelerde bulunan TSKB Genel Müdürü Ozan Uyar, "Ülkemizin çok yönlü kalkınması ve yeşil dönüşüm hedeflerimiz doğrultusunda ekosistem dostu yatırımları kararlılıkla

destekliyoruz. Bugüne kadar finansmanında yer aldığımız önemli projelerle Türkiye'nin enerji dönüşümünde önemli bir paya sahip olmanın gururu içindeyiz. Önümüzdeki dönemde de bu alandaki yatırımlarımızla çok yönlü kalkınmaya desteğimizi artırarak sürdüreceğiz" dedi.

Rönesans Holding Enerji Grup Başkanı Emre Hatem ise, Rönesans Enerji'nin uygun koşullu finansman yaratma kabiliyetiyle önemli bir finansman daha sağladıklarını söylerken "Öz tüketime dönük bu yatırımla grup şirketlerimiz 2026 yılında elektrik ihtiyacının bir kısmını yeşil ve karbon sıfır olarak karşılamış olacak. Bu yatırımın en önemli özelliklerinden biri de Türkiye'nin en büyük lisanssız RES yatırımı olması. Yenilenebilir Enerji Yatırım ve Tedarik Anlaşması (YEYTA) olarak adlandırılan bu modelle tüketicinin ihtiyacı olan enerji tesisini kurup, işletiyor ve yatırım maliyetinin tamamını biz karşılıyoruz. Tüketici hiçbir külfete katlanmadan kendi ihtiyacı için yeşil elektrik tedarik ederken, elektrik maliyetini de düşürüyor" diye konuştu. Emre Hatem, Türkiye'nin enerji sektöründeki en hızlı büyüyen şirketlerinden biri olarak 2028 yılına kadar 2.000 MW'lık kurulu güce ulaşma hedefleri doğrultusunda yenilenebilir enerji yatırımlarını hızla sürdürdüklerini de sözlerine ekledi.

SOCAR Türkiye ve Türk Hava Yolları, SAF Alanında İş Birliği İçin Anlaşma İmzaladı

Türk Hava Yolları Genel Müdürlük binasında düzenlenen törende, SOCAR Türkiye ve Türk Hava Yolları arasında Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SAF) alanında iş birliğini kapsayan “Mutabakat Zaptı” imzalandı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, törene her iki kurumun üst düzey yöneticileri katılırken, imzalanan mutabakat, enerji ve havacılık sektörlerinde sürdürülebilirlik odaklı dönüşüm açısından stratejik bir adım olarak değerlendirildi.

Törende konuşan SOCAR Türkiye CEO’su Elchin Ibadev, sürdürülebilirliğin SOCAR Türkiye’nin temel önceliklerinden biri olduğunu vurgulayarak, “SOCAR Türkiye olarak, grup şirketimiz STAR Rafineri’nin yüksek üretim kapasitesi, ileri rafineri teknolojilerimiz, dijitalleşme odaklı modern operasyonlarımız ve AR-GE çalışmalarımız sayesinde, sürdürülebilir havacılık yakıtı üretiminde güçlü bir altyapıya sahibiz. Enerji sektöründeki teknik bilgi birikimimiz ve entegre iş modelimiz, bize yalnızca bugünün değil, geleceğin yakıtlarını da üretme imkânı sunuyor. Geleceğe karşı sorumluluğumuzun bilinciyle, sürdürülebilirliği iş yapış biçimimizin ayrılmaz bir parçası olarak görüyoruz; çevresel ve toplumsal etkileri gözetken bir dönüşüm anlayışıyla hareket ediyoruz. Bu anlayış doğrultusunda Türk Hava Yolları ile birlikte atılan bu stratejik adım, yalnızca sektörlerimiz için değil, aynı zamanda gelecek nesiller için daha sürdürülebilir bir dünya vizyonuna katkı sağlayacak bir girişim. Türkiye’nin havacılık sektöründeki stratejik konumunu da değerlendirerek, bu süreci Türk Hava Yolları gibi güçlü bir dünya markasıyla birlikte yürütmekten memnuniyet duyuyoruz. Jet yakıtı alanındaki mevcut iş birliğimizi sürdürülebilirlik ekseninde derinleştirdiğimiz bu çalışmaların, yolculuğumuzun yalnızca bir başlangıcı olduğuna ve birlikte

çok daha büyük etkiler yaratabileceğimize yürekten inanıyorum. Başta Türk Hava Yolları yönetimi olmak üzere, bu ortak vizyonun somutlaşmasında emeği geçen herkese teşekkür ediyor, iş birliğimizin kurumlarımız, ülkemiz ve bölgemiz adına hayırlı olmasını diliyorum” ifadelerini kullandı.

Türk Hava Yolları CEO’su Bilal Ekşi de yaptığı konuşmada, iş birliğinin sektörel dönüşüm açısından taşıdığı öneme dikkat çekerek, “Türk Hava Yolları olarak, operasyonlarımızda emisyon azaltımına yönelik uluslararası hedefler doğrultusunda adımlar atıyoruz. Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı, bu yolculuğun en somut ve uygulanabilir araçlarından biri konumunda. SOCAR Türkiye ile imzaladığımız bu mutabakat, mevcut yakıt tedariki alanındaki güçlü iş birliğimizi, çevresel fayda sağlayabilecek yeni bir boyuta taşıyor. Bu adım, yalnızca yakıt tedarikinde alternatif yaratmakla kalmayacak, aynı zamanda SAF kullanımının operasyonlarımıza entegrasyonu ve bu alandaki üretim kapasitesinin artırılmasına yönelik çalışmalara da zemin hazırlayacak. Türk Hava Yolları olarak, küresel havacılık sektörünün sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sunarken, ülkemizin bu alandaki potansiyelini artırmayı hedefliyoruz. Küresel havacılığın geleceği, yalnızca tek taraflı çabalarla değil, güçlü ve kararlı ortaklıklarla şekillenecek. Bu nedenle SOCAR Türkiye ile başlattığımız bu sürecin, hem kurumlarımız hem de ülkemizin havacılık sektörü için uzun vadeli değer yaratacağına inanıyoruz. İş birliğimizin tüm paydaşlarımıza hayırlı olmasını diliyorum” şeklinde konuştu.

İmzalanan Mutabakat Zaptı ile birlikte mevcut jet yakıtı iş birliği de SAF alanına da taşınırken, bu ortaklık aynı zamanda bölgesel sürdürülebilirlik hedeflerine yönelik daha geniş kapsamlı projelerin hayata geçirilmesi için de bir zemin oluşturacak.

CALL Energy’den HES Yatırımı

YEO Teknoloji’nin yenilenebilir enerji ve enerji depolama yatırımlarını yürüten iştiraki CALL Energy, Arşimet Burgusu teknolojisiyle çalışacak 4 yeni sıralı hidroelektrik santral (HES) projesi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (EPDK) ön lisans aldı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, yılda yaklaşık 137,4 GWh’lik elektrik üretimi planlanan projeler için 55 milyon USD’lik yatırım yapılacak.

YEO Teknoloji’nin grup şirketi Mikrohes A.Ş. tarafından geliştirilen Arşimet Burgusu türbini, düşük

debili ve düşük kot farkına sahip akarsularda bile yüksek verimle elektrik üretilebilmesini sağlıyor. Doğa dostu yapısıyla öne çıkan bu teknoloji, suyu yatağından ayırmadan çalıştığı için balıkların zarar görmeden geçişine izin veriyor, oksijen seviyesini artırarak suyu temizliyor ve bölgenin ekolojik dengesini koruyor. YEO Teknoloji’nin mühendislik gücüyle hayata geçen bu sistemler, aynı zamanda endüstriyel fabrikaların soğutma suyu çıkışları, atıl HES kanalları, arıtma tesisleri, balık çiftlikleri gibi alanlara da entegre edilebiliyor.

EPDK, Şarj Hizmetleri Piyasasında Toplam 24,6 Milyon TL Para Cezası Verdi



EPDK, şarj hizmetler piyasasında tüketicilere karşı sorumluluklarını yerine getirmeyen ve rekabete aykırı hareket eden 3 şirkete para cezası verdi. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) yapılan yazılı açıklamada, Türkiye elektrikli araç sektörünün hızlı bir gelişim sürecinde olduğu ve başta TOGG olmak üzere elektrikli araç satışlarının her geçen gün arttığı ifade edilerek, elektrikli araç sahiplerinin yollarda sorunsuz şarj hizmeti alması ayrıca şarj hizmetleri piyasasının rekabetçi bir yapıda tüketicilere en kaliteli hizmeti sunması için EPDK'nın titizlikle çalışmaya devam ettiği belirtildi.

EPDK tarafından yapılan son denetimlerde, 3 şirketin tüketicilere doğru ve güncel fiyat bilgisi sunma yükümlülüklerini yerine getirmediği tespit edildi.

Açıklamada, elektrikli araç kullanıcılarının doğru ve güncel fiyat bilgisine erişebilmesi için işletmecilerin hem kendi internet sitelerinde hem de EPDK'ya bildirdikleri fiyatları doğru şekilde yayımlamaları gerektiği hatırlatılarak, yapılan denetimlerde 3 şirketin bu yükümlülüğü yerine getirmediğinin tespit edildiği ve EPDK tarafından yapılan uyarıya rağmen yükümlülüğünü yerine getirmeyen şirketlere ağır ceza verildiği kaydedildi.

Yapılan soruşturma neticesinde üç şarj ağı işletmecisi hakkında toplam 24.684.738 TL idari para cezası verildi.

İş Birliği İçinde Çalışmaya Devam Edeceğiz

Konuyu değerlendiren EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz EPDK'nın şarj hizmetleri piyasasında rekabetçi, şeffaf ve güvenilir bir yapının korunması için gözetim ve denetim faaliyetlerine kesintisiz de-

vam ettiğini vurguladı. EPDK Başkanı Yılmaz şunları söyledi: "Hızla gelişen elektrikli araç sektörümüze layık bir şarj hizmetleri piyasası için titizlikle çalışıyoruz. Tüketicilerimizi korumak ve rekabeti sağlamak önceliğimiz. Sorumluluklarını yerine getirmeyen şirketlere göz açtırmayacağız. Kurallara uymayanlara yönelik yaptırımlarımız, tüketicilerimiz için olduğu kadar piyasadaki dürüst oyuncuların hakkını korumak içindir. Elektrikli araç ekosisteminin sağlıklı büyümesi için tüm paydaşlarla iş birliği içinde çalışmaya devam edeceğiz."

Şarj Hizmetleri Piyasasına Yönelik Son Durum

Haziran ve Temmuz aylarında şarj ağı işletmeci lisansı sahibi şirketler tarafından işletilmekte olan şarj istasyonlarında elektrikli araç sahipleri tarafından yoğun bir kullanım gerçekleşirken, Haziran ayı süresince 31.941 adet şarj noktasında (soke-tinde) toplam 1.920.138 adet şarj işlemi yapıldı ve 1.539.391 saate tekabül eden toplam şarj hizmeti gerçekleştirildi.

Temmuz ayında ise 32.939 adet şarj noktasında 2.242.379 adet şarj işlemi yapılırken 1.873.750 saate tekabül eden toplam şarj süresi neticesinde toplam 45.605 MWh'lık elektrik tüketimi gerçekleştirildi. Buna göre Haziran ayına kıyasla Temmuz ayında şarj hizmetine bağlı elektrik tüketiminde yaklaşık yüzde 21,14'lük artış yaşanırken, şarj işlemi sayısında ise yüzde 16,78'lük artış yaşandı. Ülke geneli toplam tüketiminin yüzde 50,35'i İstanbul başta olmak üzere Ankara, İzmir, Bursa, Antalya illerinde gerçekleşti. Şarj ağı işletmeci lisansına sahip ilk 10 firmanın ülke geneli şarj hizmeti kapsamındaki toplam elektrik tüketimindeki pazar payı yüzde 75.

Eksim Enerji, 191.3 MW'lık Viranşehir GES Projesini Tamamladı

Eksim Enerji, toplamda 191.3 MW kurulu güce ulaşan Şanlıurfa Viranşehir Güneş Enerjisi Santrali (GES) projesini tamamladı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, santral, tamamlanan 3. ve son etabıyla birlikte toplamda 191.3 MW kurulu güce ulaştı ve tam kapasiteyle hizmet vermeye başladı.

Güçlü İş Birliğinin Sonucu

Konuyla ilgili değerlendirmelerde bulunan Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, "Mart ayında ilk fazını devreye aldığımız Viranşehir GES santralimizde bugün itibarıyla tam kapasiteyle hizmet vermenin mutluluğunu yaşıyoruz. Bu başarılı süreç; titiz planlamamızın, tasarım, tedarik, uygulama yetkinliğimizin ve paydaşlarımızla kurduğumuz güçlü iş birliğinin bir sonucudur. Projemizle ülkemizde yaklaşık 170 bin hanenin elektrik ihtiyacı temiz ve sürdürülebilir enerji kaynaklarından karşılanmış o-

lacak. Rüzgar ve güneş enerjisi yatırımlarımızla ülkemizin yenilenebilir enerji kapasitesinin artmasına destek vermeyi sürdüreceğiz" dedi.

Viranşehir GES projesinin 45 MW'lık ilk etabı Mart ayında devreye alınmıştı. Mayıs ayında tamamlanan ikinci etapla kurulu gücü 102,6 MW'a ulaşan santral, üçüncü ve son etabının devreye girmesiyle birlikte 191.3 MW'lık kapasiteye ulaştı. Eksim Enerji, Viranşehir GES ile bölgenin enerji ihtiyacını karşılarken, sosyal sorumluluk projeleriyle yerel kalkınmaya da katkı sunuyor. Şirket, Viranşehir GES projesi kapsamında, 1.000 dönüm taşlık araziye temizleyerek, tarıma uygun hale getirdi. Bu alanlar santrale komşu köylerdeki çiftçilerin kullanımına sunuldu. Bununla birlikte köylerde sağlık taraması, bölgeden istihdama öncelik verilmesi gibi yaşam kalitesi ve ekonomik kalkınmayı destekleyici projeler de hayata geçirildi.

'Yerli ve Milli Ekipman Kullanmak, Kendi Enerjimizi Üretmek Kadar Önemli'

Türkiye Petrolleri (TPAO) ve Turkish Petroleum International A.Ş. (TPIC) arasında imzalanan protokol kapsamında, üretimde önemli sondaj operasyonları yürüten TPIC'in sondaj kulesi envanterinin yenilenmesi amacıyla 2 yerli sondaj kulesi alınmasına karar verildi. Bunun üzerine iki yerli firma ile bir üniversite, yerli imkanlarla tasarım, yazılım, donanım ve imalat için harekete geçti. Yapılan çalışmaların ardından 'Seyit Onbaşı' ve 'Naim Süleymanoğlu' kuleleri imal edildi. Böylece, Koca Yusuf TP1500'ün ardından enerji kulesi envanterine iki yeni yerli sondaj kulesi eklenmiş oldu.

Her iki kule de 5 bin metre sondaj kapasitesine sahip. Toplamda 43,2 metre kule yüksekliği bulunan ekipmanların, masa yüksekliği ise 7,6 metre. 'U-Frame Cantilever' konstrüksiyon tipine sahip olan kulelerin kanca yükü 357 ton. Hidrolik silindir kule kaldırma yöntemini içerisinde barındıran kuleler, 1.500 HP kanca gücüne sahip. Ayrıca kulelerin kontrol sistemi, millî sondaj yazılımı ile çalışıyor. Seyit Onbaşı Sondaj Kulesi Şırnak'ın Silopi ilçesinde Atak-3 kuyusunda sondaj faaliyetini başarıyla sürdürüyor. Naim Süleymanoğlu Sondaj Kulesi ise Gabar'da Şehit Aybuke Yalçın-71 kuyusunda sondaja devam ediyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Kendi enerjimizi üretmek kadar önemli bir şey

varsa o da kendi enerjimizi üretirken yerli ve milli ekipmanımızı kullanmaktır. Bu nedenle aramanın ve üretimin her aşamasını yüzde 100 yerli hale getirmek için çalışıyoruz. Yerli ve milli sondaj kulelerimiz Koca Yusuf, Seyit Onbaşı ve Naim Süleymanoğlu da bu vizyonumuzun birer sonucu" dedi. Yerli ve milli imkanlarla geliştirilen iki yeni kuleye Çanakkale Zaferi'nin en önemli kahramanlarından Seyit Onbaşı ile dünya şampiyonu milli haltercimiz Naim Süleymanoğlu'nun isimlerini verdiklerini ifade eden Bakan Bayraktar, "Tarihimizde önemli yer edinen bu iki ismin, kulelerimizle yaşamasını istedik. Onların azmi ve başarısı, enerjide tam bağımsızlık yolunda bizlere örnek oluyor" diye konuştu.

Bakan Bayraktar, sosyal medya hesabından da şu paylaşımı yaptı: "Gücün ve dayanıklılığın sembolü Koca Yusuf. Rekorların adamı, yerli gücün timsali Naim Süleymanoğlu. Bir milletin küllerinden doğuşunu omuzlayan efsane Seyit Onbaşı. İsimlerini Türk milletinin gücünden, azminden ve tarihinden alan yerli ve milli sondaj kulelerimiz şimdi Şırnak'taki petrol sahalarımızda görev başında. Kendi enerjimizi üretmek kadar bunu yerli ve milli ekipmanlarımızla yapabilmek de önceliklerimizden biri. Tasarımı da üretimi de Türk mühendislerinin imzasını taşıyan milli sondaj kulelerimizle hedefimiz net: Enerjide Tam Bağımsız Türkiye."

Bülent ŞEN

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Başkanı

YENİ ELEKTRİK ÇAĞI BAŞLIYOR MU?



Enerji sektörü, ülkelerin ekonomik kalkınmasının sağlanmasında ve çevresel sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşmasında oldukça kritik role sahip olacaktır. Günümüzde artan elektrik talebi, jeopolitik sorunlar, lojistik sıkıntılar, tek bir kaynağa mahkûm olmak, savaşlar gibi olaylar enerjide kaynak çeşitliliğini yapmak zorunda olmayı zorlamıştır.

Elektrik talebi sanayi devriminden bu yana öncelikle yerel sonrasında küresel taleplerle yıllar boyunca artarak devam etmekte. Dünyamızın 2025 yılı itibarıyla bakıldığında elektrik talebinde güçlü büyüme ile 2030'lu yıllara girerken yeni bir elektrik yüzyılı başlıyor diyebilirim. Peki bu artış beklenmedik bir durumuydu? Elbette hayır. Bu artış hangi alanlardan geliyor birlikte bir bakalım.

Endüstriyel üretimdeki artışlar, yapay zekâ ve elektrifikasyondaki enerji talebi, ısınmanın artışı ile soğutma ihtiyaçlarının hızlı artması ve veri merkezlerinin yaygınlaşması gibi alanlardan geldiğini görmekteyiz

İlave Gelecek Olan Elektrik Talebi Nasıl Ve Ne Şekilde Karşılancak?

Küresel elektrik talebi geçtiğimiz 2024 yılında %4,3 büyürken bu rakam 2030 yılına kadar %4 ve üzerinde gerçekleşecektir. Elektrik talebi hangi ülkelere/bölgelere geldiğine bakılırsa enerji yoğun sektörlerin yeniden yapılanması ve gelişmekte olan ülkelere taşınması ile elektrik talebinin %80'i gelişmekte olan ülkelere gelecektir. İlave gelecek olan elektrik talebi nasıl ve ne şekilde karşılanacak sorusuna şöyle bir cevap verebilirim. Nükleer enerji güç santralleri ve yenilenebilir enerji güç santralleri ile karşılanacaktır. Özellikle Güneş fotovoltaiklerinin hızla yaygınlaşması ve daha ekonomik hale gelmesiyle birlikte beklenen talebin yarısından fazlasını tek başına karşılayabilecektir.

2000'li yılların başlamasıyla birlikte, yaşanan kuraklıklar, depremler, ani fırtına ve yağışlar gibi doğa olayları elektrik sistemleri üzerindeki etkileri ve iklim risklerine karşı altyapı dayanıklılığının artırılması gerektiğini göstermiştir. Enerji arz güvenliğini artırmak için kapasite mekanizmaları ile yedekleme ve elektrik depolama uygulamalarına önem vermek şarttır.

Türkiye son yıllarda enerji üretim kaynaklarını çeşitlendirmiş ve özellikle yenilenebilir enerji kaynakları ile üretimde önemli mesafeler kaydetmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımız "Enerji Dönüşümü/Yenilenebilir Enerji 2035" vizyonu ile bu hedefini net ortaya koymuştur.

Osil Yakıtların Oranı Hala %80 Civarında

Uluslararası Enerji Ajansı'nın 2023 yılı net sıfır yol haritası raporuna göre, küresel ısınmayı 1,5 derece ile sınırlandırmak hala zorda olsa mümkün görünse de 2023 yılı itibarıyla Hidroelektrik santraller %6,6, yenilenebilir enerji santralleri %9, nükleer santraller %4,6 oranında paya sahip ama fosil yakıtların oranı hala %80 civarındadır. (Petrol %32, Doğalgaz %23 ve Kömür %25)

Karbonsuzlaşma hedefine ulaşmak için yenilenebilir kaynaklar, doğalgaz santralleri ve nükleer enerji santrallerinin kapasitelerinin artırılması ve fosil baz kaynak oranlarının düşürülmesi gerekmektedir. Ancak yenilenebilir enerji kaynaklarının kesintili yapısı nedeniyle bu kaynakların enerji sistemlerine entegrasyonunu hayli zorlaştırmaktadır. Bu sorunu aşabilmek içinde depolama, yeşil hidrojen gibi çözümlerin yaygınlaştırılması gerekmektedir. Yenilenebilir enerji kaynaklarının sisteme girişiyle birlikte (NTE) Nadir Toprak Elementlerinin önemi artmakta ve bu kaynaklara erişimde jeopolitik stratejilerin merkezi haline gelmiştir. Yenilene-



bilir enerji kaynaklarında, fosil yakıtlı enerji kaynaklarına göre 6 kat daha fazla madene ihtiyaç bulunmaktadır.

2035 Yılı İtibarıyla Güneş Enerjisi Kurulu Gücünün 77 GW'a, Rüzgâr Enerjisi Kurulu Gücünün İse 43 GW'a Ulaşması Hedeflenmektedir

Türkiye'nin enerji üretiminde yenilenebilir enerji payı artmakla birlikte hala termik kaynaklar çoğunluktadır. Ancak 2053 net sıfır karbon hedefleriyle birlikte elektrik üretiminde yenilenebilir enerji payının artırılması beklenmektedir. 2024 yılında yenilenebilir enerjiden elektrik üretimi %46 iken, 2035 yılında bu oran %69'a çıkarılması beklenmektedir. 2035 yılı itibarıyla güneş enerjisi kurulu gücünün 77 GW'a, rüzgâr enerjisi kurulu gücünün ise 43 GW'a ulaşması hedeflenmektedir. (2035 yılına kadar rüzgâr ve güneş enerjisi için toplam 120 GW kurulu güç hedefi konulmuştur. Bu kapasiteye ulaşmak için gerekli olan yatırım 80 Milyar USD) Ayrıca batarya depolama kapasitesinin 7,5 GW'a çıkarılması hedeflenmiştir.

Türkiye'nin Uzun Vadeli Enerji Dönüşüm Hedeflerine Ulaşabilmesi İçin Kilit Rollerden Biri De Nükleer Enerji Kaynaklı Santrallerdir

Türkiye hidrojen teknolojiler yol haritası ve stratejisi elektrolizör kapasitesinin 2053 yılına ka-

dar 70 GW'a çıkarılması hedefi konmuştur. Türkiye'nin uzun vadeli enerji dönüşüm hedeflerine ulaşabilmesi için kilit rollerden biri de Nükleer enerji kaynaklı santrallerdir. Enerji arz güvenliğini sağlamak ve düşük karbonlu baz yük üretimini desteklemek için birden fazla tesise ihtiyacımız olduğu düşünülmektedir. Sonuç olarak, Ülkemizin enerji dönüşüm sürecinde sürdürülebilir büyüme sağlanabilmesi için mevzuat reformları, yerli üretimin desteklenmesi, üniversite-sanayi iş birliği, karbon fiyatlandırma ve enerji depolama stratejilerinin geliştirilmesi oldukça kritik öneme sahiptir.

Türkiye, Küresel Enerji Dönüşümündeki Etkin Lider Ülkelerde Biri Olacak

Bu stratejiler ile ülkemizin enerji arz güvenliğini artırırken, uluslararası pazarlarda rekabet gücünü artırarak küresel enerji dönüşümündeki etkin lider ülkelerde biri olacaktır. Yenilenebilir enerji kaynaklarından olan rüzgâr enerji santrallerinin yerli aksam üretiminde 2024 yılında ana ekipman imalatçısı 150, alt tedarikçi sayısı 350 olup 50 bin kişiye istihdam sağlanmış, Avrupa'da ekipman üretiminde 5. sırada yer almış olup yerlilik oranı %50'nin üzerindedir. Güneş enerji santrallerinde yerlilik oranı %80 civarındadır. 60'ın üzerinde üretici, 50 bin civarında istihdam ve yaklaşık 25-30 GW'lık yıllık üretim kapasitesine sahip olduğuna görmekteyiz.

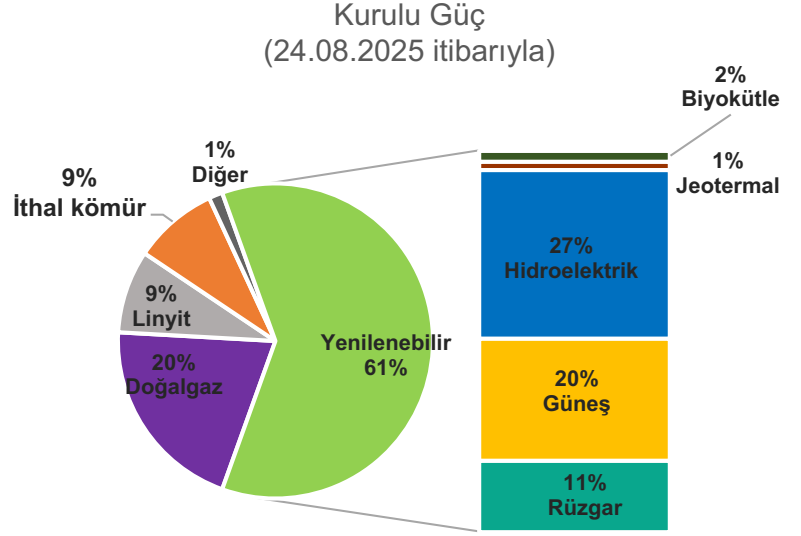
Yazımın özeti, Enerji Hayattır.

Ağustos 2025 Elektrik Piyasası Görünümü

Kurulu Güç

TEİAŞ verilerine göre Türkiye toplam elektrik kurulu gücü, 2025 yılı Ağustos ayında 120.196 MW seviyesine ulaşmıştır. Temmuz ayına kıyasla yaklaşık 25 MW'lık bir artış gerçekleşmiş olup bu artışın tamamı güneş enerjisi santrallerinden sağlanmıştır. Öte yandan, doğal gaz santrallerinin kurulu gücünde yaklaşık 4 MW'lık bir azalma gerçekleşmiştir.

Santrallerin kaynak bazında kurulu güç dağılımına bakıldığında, toplam santrallerin %61'i yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten santrallerden oluşmaktadır. Hidroelektrik santraller, Türkiye'nin toplam elektrik kurulu gücünün %27'sini oluştururken; rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güç içindeki payı %31'e ulaşmıştır.

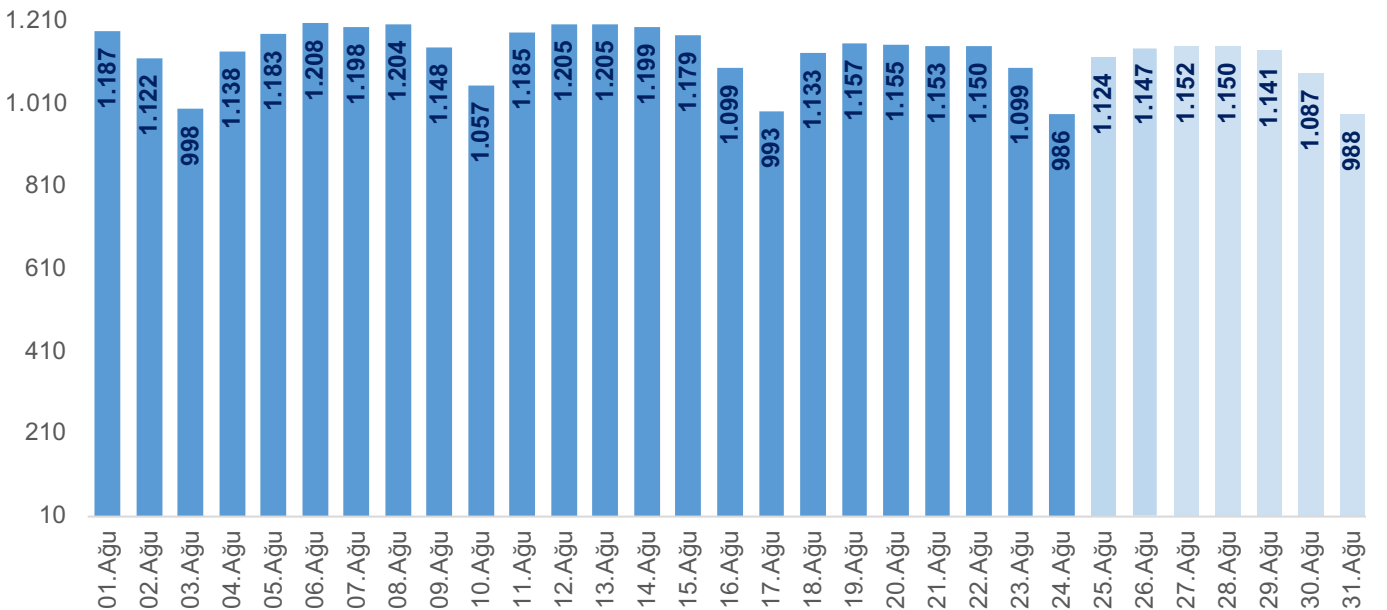


Üretim

2025 yılı Ağustos ayının ilk 24 günü itibarıyla toplam elektrik üretimi 27.341 GWh olarak gerçekleşmiştir. Mevcut üretim trendi dikkate alındığında, Ağustos ayı sonunda toplam üretimin yaklaşık 35.129 GWh seviyesine ulaşması beklenmektedir.

Yaz aylarında artan iklimsel ihtiyaçlar ve ekonomik faaliyetlerin etkisiyle elektrik talebinde yaşanan yükselişin, üretim rakamlarına da doğrudan yansıdığı görülmektedir. Bu durum, arz tarafında esneklik sağlandığını ve sistemin artan talebi karşılayabilecek kapasitede işletildiğini göstermektedir.

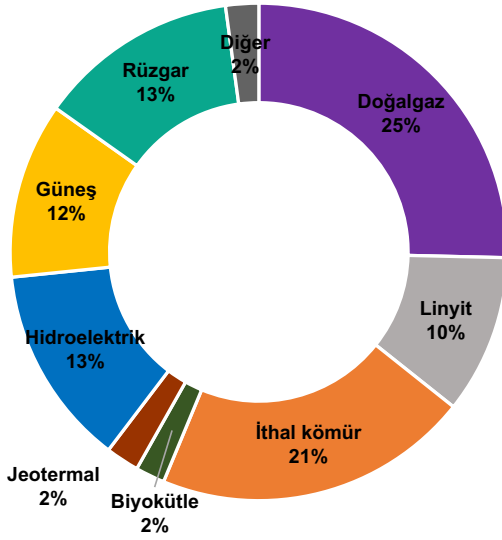
Günlük Elektrik Üretimi (GWh) (Ağustos 2025)



Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 25.08.2025



Üretimin Kaynak Bazında Dağılımı 1-24 Ağustos 2025



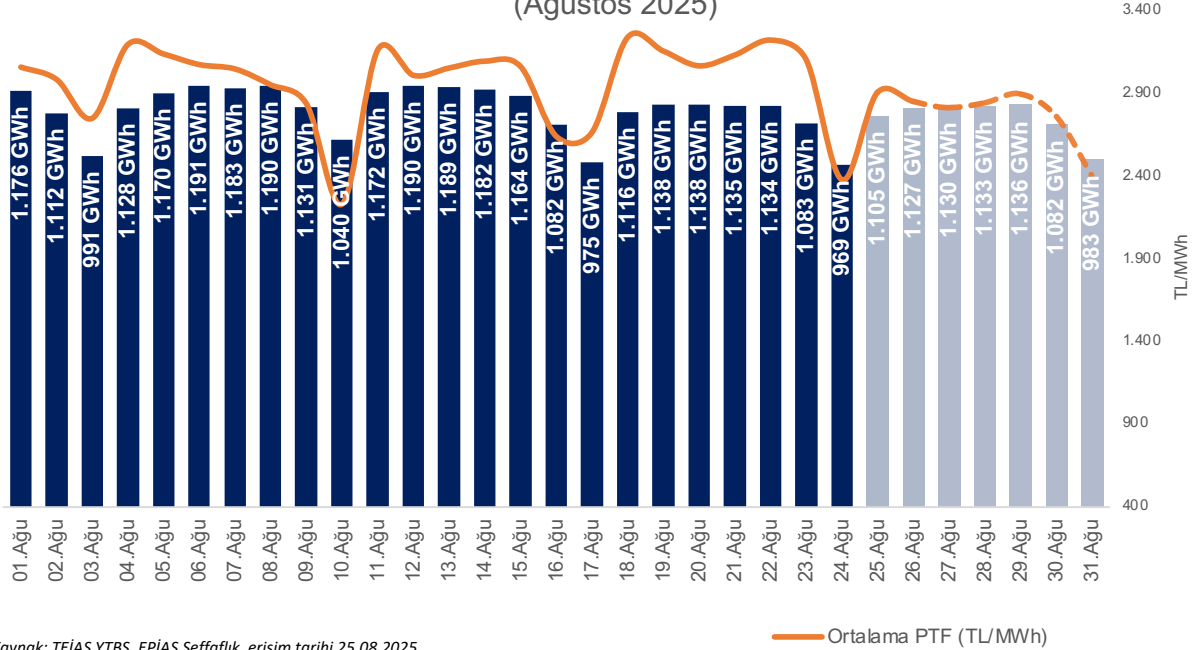
Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 25.08.2025

Ağustos ayında elektrik üretimi kaynaklara göre incelendiğinde, toplam üretimin %25'i doğalgaz santrallerinden, %21'si ise ithal kömür santrallerinden karşılandı. Böylece termik santrallerin toplam üretimdeki payı %58'e ulaştı.

Aynı dönemde hidroelektrik santrallerin üretimdeki payı %13 seviyesinde gerçekleşirken, güneş+rüzgar enerjisi santralleri toplam üretimin %25'ini karşıladı.

Temmuz ayında yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam üretimdeki payı %40,4 seviyesinden, Ağustos ayında özellikle rüzgar enerjisi santrallerinin üretimdeki payının 2,8'lik artışı sayesinde bu oran %42 seviyelerine yükselmiştir.

Günlük Elektrik Tüketimi ve Ortalama Piyasa Takas Fiyatı Gelişimi (Ağustos 2025)



Kaynak: TEİAŞ YTBS, EPIAŞ Şeffaflık, erişim tarihi 25.08.2025

— Ortalama PTF (TL/MWh)

Tüketim-Fiyat

2025 yılı ağustos ayının ilk 24 günü itibarıyla Türkiye'de toplam 26.976 GWh elektrik tüketilmiştir. Mevsim normallerinin üzerinde seyreden sıcaklıklar ve buna bağlı olarak artan iklimlendirme ihtiyacı, yaz aylarında elektrik talebinde belirgin bir artışa neden olmaktadır. Özellikle temmuz ayında, maksimum anlık talep 60 GW seviyesine ulaşarak tüm zamanların en yüksek anlık talep rekoru kırılmıştır. Tüm bu gelişmeler ve gerçekleşen tüketim trendi doğrultusunda, ağustos ayı toplam elektrik tüketiminin yaklaşık 34.671 GWh seviyesinde gerçekleşmesi öngörülmektedir.

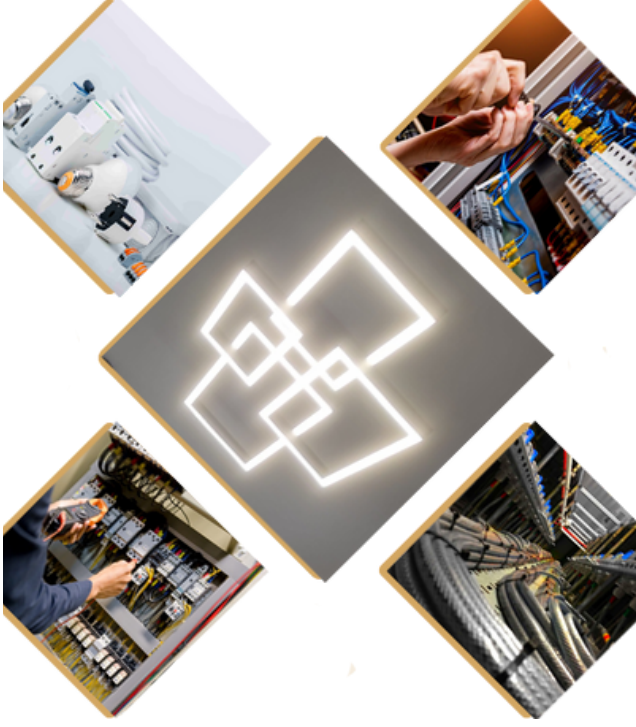
1-26 Ağustos arasında ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.969,5 TL/MWh'ye yükselmiştir (Temmuz25; 2.965,15). Saatlik veriler incelendiğinde, ağustos ayında PTF'nin azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleştiği saat sayısı 83 iken, bu dönemde PTF'nin saatlik bazda 0 TL/MWh olarak gerçekleştiği herhangi bir saat bulunmamaktadır. Saatlik minimum fiyat yalnızca bir saatiğine 200 TL/MWh seviyesinde gözlemlenmiştir.

Not: Beklenen üretim-tüketim değerleri zaman serisi analizi (ets) yöntemi kullanılarak hesaplanmıştır. Gerçekleşme değerleri farklılık gösterebilir.

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Çalışmalarına Hız Kesmeden Devam Ediyor







Firmamız, zayıf ve kuvvetli akım olmak üzere tüm elektrik tesisatı sistemlerini kapsayan geniş bir hizmet yelpazesi sunmaktadır.

Trafo merkezinden başlayarak son kullanıcıya kadar uzanan süreçte, sistemin tüm bileşenlerini uygun mühendislik hesaplamalarıyla projelendiriyor, uyguluyor ve taahhüt hizmeti sağlıyoruz. Yalnızca yeni kurulan sistemlerde değil, mevcut yapıların elektrik altyapılarında ihtiyaç duyulan tadilat, revizyon ve onarım çalışmalarında da profesyonel çözümler üretmekteyiz.



BİZ KİMİZ?

Çağlayan Elektrik 2000 yılında alanında en yeni ve kaliteli hizmeti vermek amacıyla şahıs firması olarak ticaret hayatına başladı.

20 yılı aşkın süredir sektörün öncü projelerinde edindiğimiz tecrübemizle kurmuş olduğumuz Çağlayan Elektrik ve Mühendislik olarak, hastane, endüstriyel tesis, otel, avm, havaalanı gibi alanlarda elektrik disiplinlerinin projelendirilmesini ve taahhüt işlerinin liderliğini yapmaktayız.

Deneyimli mühendis ve teknik ekibimiz ile her ölçekteki projede güvenilir, verimli ve uzun ömürlü sistemler kurarak, iş ortaklarımızın enerji ihtiyaçlarına en uygun çözümleri sunmayı hedeflemekteyiz.



Çağlayan Elektrik olarak, yıllardır elektrik mühendislik hizmetleri, proje tasarımı, taahhüt ve uygulama alanlarında birçok önemli işe imza atmaktayız. Kurumsal ve kamu kuruluşları başta olmak üzere, farklı sektörlerden pek çok değerli iş ortağımıza çözüm odaklı hizmetler sunduk. Bu kapsamda Dünya Etnospor Başkanlığı, DEİK (Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu), Zen Diamond, İlim Yayma Cemiyeti, Sürat Kargo, So Chic, İstanbul Sabahattin Zaim Üniversitesi ve Gelir İdaresi Başkanlığı gibi saygın kurum ve kuruluşlarla çeşitli projeler gerçekleştirmiş bulunmaktayız. Bugüne kadar edindiğimiz deneyim ve güçlü referanslarımız, sektördeki güvenilirliğimizi ve kalite anlayışımızı yansıtmaktadır.

Power Elektronik – EVC & EVS Şarj Çözümleri Bülteni

Kurumsal Güç ve Belgeler

- Power Elektronik, 1999'dan beri güç elektroniği çözümleri sunuyor.
- Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Ar-Ge Merkezi Belgesi sahibi.
- EPDK Şarj Ağı İşletmeciliği Lisansı ile yetkili.
- ISO 14001:2015, CE, EN/IEC 61851 gibi uluslararası standartlara uyumlu.
- 50'den fazla ülkeye ihracat yapan, global pazarda güçlü bir Türk markası.

AC Şarj Çözümleri

Home AC EV Charger

- Güç Aralığı: 3,7 – 22 kW
- Bağlantı: Tip-2 soket, tek faz (7,4 kW) ve üç faz (11 – 22 kW) opsiyonları.
- Kullanıcı Özellikleri: Tak & Şarj, RFID kart desteği.
- Gövde: Galvaniz metal kasa, LED durum göstergesi.
- Güvenlik: RCD koruması, IP54 su geçirmezlik, IK08 darbe dayanımı.
- Montaj: Duvar veya stand montajına uygun.
- Garanti: 2 yıl (1 yıl uluslararası).

Ev ve bireysel kullanım için ekonomik ve güvenli çözüm.



Business AC EV Charger

- Güç Aralığı: 3,7 – 22 kW
- Bağlantı: Tip-2 soket, tek faz (7,4 kW) ve üç faz (11 – 22 kW) opsiyonları.
- Kullanıcı Özellikleri: Tak & Şarj, RFID kart desteği.
- Gövde: Galvaniz metal kasa, LED durum göstergesi.
- Güvenlik: RCD koruması, IP54 su geçirmezlik, IK08 darbe dayanımı.
- Montaj: Duvar veya stand montajına uygun.
- Garanti: 2 yıl (1 yıl uluslararası).

Ev ve bireysel kullanım için ekonomik ve güvenli çözüm.



Commercial Duo AC EV Charger

- Güç Aralığı: 2×22 kW (aynı anda çift araç şarj imkanı).
 - Arayüz: 7" HMI dokunmatik ekran, LED göstergeler, RFID okuyucu.
 - Ödeme Sistemleri: Mobil/web uygulama entegrasyonu ile kredi kartı veya uygulama üzerinden ödeme.
 - İletişim: Ethernet, GSM, Wi-Fi, OCPP 1.6j.
 - Kasa: Galvaniz metal gövde, CE sertifikalı.
- Yoğun araç giriş-çıkışı olan otopark, AVM, filo merkezleri için ideal.

Reklam Ekranlı (Adverzone) AC EV Charger

- Şarj Kapasitesi: 2×22 kW AC çıkış.
 - Ekstra Özellik: 55" LCD reklam ekranı ile gelir modeli oluşturur.
 - Arayüz: 2×4,3" HMI ekran, RFID entegrasyonu.
 - Gövde: Temperli cam ön panel, galvaniz metal kasa, dış mekân dayanıklılığı.
 - İletişim: Ethernet, GSM, Wi-Fi, OCPP 1.6j.
- Ticari işletmeler için hem şarj istasyonu hem de reklam panosu avantajı.



DC Hızlı Şarj Çözümleri

Commercial DC Fast EV Charger

- Güç Aralığı: 30 – 300 kW, aynı anda çift CCS şarj desteği.
- Çıkış Voltajı: 150 – 1000 V DC, 0 – 200 A akım aralığı.
- Verimlilik: > %94, ölçüm doğruluğu 0.99.
- Arayüz: 7" dokunmatik ekran, RFID kart okuyucu.
- Fonksiyonlar: Kablo dengeleyici sistem, uzaktan izleme, acil durdurma.
- Güvenlik: IP54 koruma, IK10 darbe dayanımı, CE sertifikalı.

Otoyol, şehir içi hızlı şarj istasyonları ve filo merkezleri için güçlü çözüm.



Reklam Ekranlı DC Fast EV Charger

- Şarj Kapasitesi: 60 – 300 kW DC, çift CCS çıkış.
- Ekstra Özellik: 55" LCD reklam ekranı (4K çözünürlük, 2500 cd/m² parlaklık).
- Arayüz: 7" dokunmatik ekran, RFID, mobil ödeme.
- Dayanıklılık: Paslanmaz metal kasa, fan soğutma sistemi.
- İletişim: Ethernet, GSM, LTE modem, OCPP 1.6j.

Ticari alanlarda hem yüksek hızlı şarj hem de reklam gelir modeli sağlar.



MÜSİAD

ENERJİ ve ÇEVRE SEKTÖR KURULU

AYLIK BÜLTENİ

Yasal Uyarı: MÜSİAD Enerji ve Çevre Bülteni, enerji ve çevre sektörleriyle ilgili tüm kesimleri bilgilendirmek amacıyla hazırlanmıştır. Tüm veriler MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Yayınlar Komitesi tarafından güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan alınmıştır. Bültende yer alan veriler ve bilgilerin tam ve doğru olduğu garanti edilemez. Bülten, herhangi bir yatırım kararı için temel oluşturma amacı taşımaz. Bu kaynakların kullanılması nedeni ile ortaya çıkabilecek hatalardan MÜSİAD ve bültene katkı sağlayan komite sorumlu değildir. Bülten içeriği, haber verilmeksizin değiştirilebilir.