

Enerji ve Çevre Sektörü Bülteni

MÜSİAD

KASIM 2025

SAYI 4



**Cumhurbaşkanı
Erdoğan: 'Elektrik
ve Doğalgaz
Destekleri İçin 2026
Bütçesinde 373
Milyar TL Kaynak
Ayrıldı'**



**EPDK, Emisyon Ticaret
Sistemi Piyasası Yönetmelik
Taslağı'nı Görüşe Açtı**



**Enerji ve Tabii Kaynaklar
Bakanlığı'nın 2026 Bütçesi
Komisyonda Görüşüldü**

Bülent ŞEN

MÜSİAD Enerji
ve Çevre Sektör
Kurulu Başkanı

**HER ŞEY
KARBON
EMİSYONU
İÇİN Mİ?**



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2026 Bütçesi Komisyonda Görüşüldü



TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu'nda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2025 yılı bütçesini sunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, yenilenebilir enerjinin toplam kurulu güç içindeki payını yüzde 62'ye, yerli kaynakların oranını da yüzde 71'e yükselttiklerine dikkati çekerek, "2025'in ilk 9 ayında yenilenebilir enerjiden üretilen 125 milyar kWh elektrik, yaklaşık 11 milyar USD tutarında doğalgaz ithalatı ikame edilmiştir" değerlendirmesini yaptı.

Baz yük kapasitesinin artırılması çerçevesinde yerli kömür santrallerinin ve istihdamın desteklenmesinin önem arz ettiğini dile getiren Bayraktar, "Bu doğrultuda 2030 yılına kadar geçerli olacak yerli kömürden elektrik üreten santrallere yönelik yeni destek modelimizi uygulamaya aldık. Böylelikle toplam 3 milyar USD doğalgaz ithalatını önleyecek, maden ve santrallerdeki yaklaşık 30 bin insanımızın istihdam sürekliliğini sağlayacağız" şeklinde konuştu.

Bayraktar, enerjiyi çatışma ve gerilim alanı olarak değil, bölgesel ve küresel iş birliğinin bir aracı olarak gördüklerini vurgulayarak 2016 yılından itibaren dünyada LNG arzının genişleyeceğini öngörüsü ile son bir yılda 143 milyar metreküplük LNG kontratı yaptıklarını söyledi.

Enerji tüketim desteğine devam ettiklerinin altını çizen Bayraktar, "Bu kapsamda, tüm vatandaşlarımızın elektrik ve doğalgaz faturalarında bugünün fiyatlarıyla 2024 yılında 548 milyar, 2025 yılı ilk 10 ayında ise yaklaşık 530 milyar liralık tutar hazinemiz tarafından karşılanmıştır. Halihazırda meskenlerde kullanılan elektriğe yüzde 54; doğalgaza ise

yüzde 45 destek verilmektedir" dedi.

Dar Gelirli Hanelere Destek

Bayraktar, dar gelirli hanelere yönelik elektrik, doğalgaz ve kömür yardımlarının sürdüğünü söyleyerek "Günümüz fiyatlarıyla; 2019-2025 yılları arasında 3,5 milyon haneye 86 milyar lira doğrudan elektrik tüketim desteği, 2022-2025 yılları arasında 679 bin haneye 4,8 milyar lira doğrudan doğalgaz tüketim desteği verilmiştir. Bunlarla birlikte 2003 yılından itibaren 225 milyar lira kömür yardımı yaptık." diye konuştu.

Petrol, doğalgaz ve maden üretiminden elde edilen devlet haklarından 15,8 milyar liralık kaynağı Aile ve Gençlik Fonu'na aktararak gençlere destek olduklarını da dile getiren Bayraktar, Bugüne kadar 62 bini aşkın genç çiftimiz bu fondan yararlanmaya hak kazanmıştır" dedi.

Bayraktar, Mayıs ayında Göktepe-3 kuyusunda 75 milyar metreküplük doğalgaz keşfi gerçekleştirdiklerini anımsatarak 2025 yılı içerisindeki tüm keşiflerle birlikte güncel değeri 37 milyar USD olan 92,4 milyar metreküplük keşif yaptıklarını aktardı.

Bayraktar, Sakarya Gaz Sahası'nda geçen yıl bu zamanlar günlük yaklaşık 7 milyon metreküp olan üretimi, tamamlanan Faz-1 sonunda 9,5 milyon metreküpe ulaştırdıklarının altını çizerek böylece 4 milyondan fazla hanenin yıllık ihtiyacını karşıladıklarını ve yıllık yaklaşık 1,5 milyar USD'lik ithalatı önlediklerini kaydetti.

Bayraktar, Faz-2 çalışmaları kapsamında ilk yüzer üretim platformu "Osman Gazi"yi enerji filosuna





dahil ettiklerini ifade ederek, “Deniz üstünde ade- ta bir sanayi tesisi olan bu platformla 2026 yılında üretime başlayacak ve günlük doğalgaz üretimi- mizi 20 milyon metreküpe çıkararak mevcut üre- timimizi iki katına ulaştıracaktır. Faz-3 kapsamın- da ise 2028 yılında devreye alacağımız ikinci Yü- zer Üretim Platformu ile Türkiye’nin enerji yolcu- luğunda yeni bir sayfa daha açacağız. Bu faz so- nunda günde 45 milyon metreküp, yıllık olarak ise 16,5 milyar metreküp doğalgaz üretimi yapacağız. Kasım ayı itibarıyla denizde 15 kuyunun sondajını tamamladık. 2 kuyunun sondajına ise devam edi- yoruz” şeklinde konuştu.

Bayraktar, kaynak ülke ve tedarik rotalarını da çe- şitlendirdiklerini dile getirerek, bu kapsamda 2’si kara LNG terminali, 3’ü de Yüzer Depolama ve Ye- niden Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) olmak üzere 5 tesisin günlük toplam gazlaştırma kapasitesini 161 milyon metreküpe çıkardıklarını kaydetti.

Ulusal doğalgaz şebekesindeki giriş noktası sayı- sını 14’e, günlük gaz alma kapasitesini ise 495 mil- yon metreküpe yükselttiklerini söyleyen Bayrak- tar, “Bunun yanı sıra Silivri ve Tuz Gölü yeraltı do- ğalgaz depolama tesislerindeki kapasitemiz 6,3 milyar metreküpe ulaştı. Yapacağımız yatırımlarla 2028 yılına kadar yer altı depolama kapasitemizi, tükettiğimiz doğalgazın en az yüzde 20’sini karşı- layacak seviyeye getireceğiz” dedi.

Bayraktar, Gabar’da geçen yıl bu günlerde yakla- şık 57 bin varil olan günlük petrol üretimini, yüzde 42 artırarak 81 bin varile yükselttiklerini dile geti- rerek bu üretim ile cari açığın azaltılmasına yılda yaklaşık 2 milyar USD’lik katkı sağladıklarına işa- ret etti.

62 Milyon Varillik Yeni Rezerv Keşfi

2025 yılında; Şırnak, Adıyaman ve Diyarbakır baş- ta olmak üzere toplam 161 kara sondajını tamam-

ladıklarını, 50 sondaja ise devam ettiklerini ve bu çalışmalar neticesinde, 62 milyon varillik yeni re- zerv keşfettik ifade eden Bayraktar, “2026 yılın- da 282’si karada, 18’i denizde olmak üzere toplam 300 sondaj yapmayı hedefliyoruz” dedi.

Bayraktar, tüm bu çalışmalar sonucunda petrol ve doğalgazda tarihin en yüksek üretim seviyeleri- ne ulaştıklarını duyurarak “Yurt içi ve yurt dışında günlük toplam 180 bin varil üretim gerçekleştiri- yoruz. Bu üretimle her gün yaklaşık 7 milyon ara- cın yakıt ihtiyacını kendi petrolümüzle karşılayabi- liyoruz” diye konuştu.

2024 yılında 66 milyar USD olan enerji ithalatı- nı azaltmak adına yurt içi ve yurt dışındaki ara- ma ve üretim faaliyetlerimizi artırdıklarını bildiren Bayraktar, “Enerji filomuza geçtiğimiz günlerde 2 adet 7’nci nesil ultra derin deniz sondaj gemisi ila- ve ettik. Böylece 10 yıl gibi kısa bir sürede toplam 6 sondaj gemisi, 2 sismik araştırma gemisi ve des- tek gemilerinden oluşan dünyanın 4’üncü büyük arama ve üretim filosunu kurduk” ifadelerini kul- landı.

Somali’de 2026’da Sondaj Çalışmaları Başlayacak

Yurt dışındaki petrol ve doğalgaz arama faaliyet- lerine değinen Bayraktar, “Somali deniz alanların- da 3 blokta sismik arama çalışmalarımızı tamam- ladık. Bu proje kapsamında jeolojik ve sismik veri- lerin yorum ve haritalama çalışmalarına bağlı ola- rak, 2026 yılında sondaj aşamasına geçmeyi plan- liyoruz” şeklinde konuştu.

Bayraktar, geçen yıl Türkiye ile Macaristan’ın yap- tığı anlaşma kapsamında Avrupa Birliği sınırları içerisinde ilk kez petrol ve doğalgaz arama ve üre- tim hakkı elde ettiklerini, gelecek dönemde Pakis- tan’ın deniz ve kara alanlarında petrol ve doğa- gaz arayacaklarını belirtti.

Bakan Bayraktar, Yeni NGS Projeleri İçin AtkinsRealis Yönetimiyle Görüştü

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bay- raktar, Sinop ve Trakya’da kurulması planlanan nükleer santral projelerine yönelik iş birliği imkan- larını değerlendirmek amacıyla Kanada merkezli AtkinsRealis yetkilileriyle görüşüp karşılıklı olarak teknik çalışmaların başlamasına karar verdiklerini duyurdu. Bayraktar, sosyal medyada hesabından yaptığı açıklamada, Türkiye’de kurulması planla- nan büyük ölçekli nükleer santrallerle ilgili dünya- nın önde gelen şirketleri ile görüşmelere devam ettiklerini belirtti.

Bu kapsamda Kanada merkezli AtkinsRealis Baş- kan ve Üst Yöneticisi (CEO) Ian L. Edwards ve beraberindeki heyetle görüştiklerini ifade eden Bayraktar, “Ülkemizde kurmayı planladığımız büyük ölçekli nükleer santrallerle ilgili olarak bu alanda dünyanın önde gelen şirketleri ile görüş- melerimizi sürdürüyoruz. Bu kapsamda nükleer enerji alanında küresel ölçekte teknoloji çözümleri geliştiren Kanada merkezli AtkinsRealis’in Başkan ve CEO’su Ian L. Edwards ve beraberindeki heyeti bakanlığımızda ağırladık” ifadelerini kullandı.

Bakan Bayraktar, TBMM’de Milletvekillerinin Sorularını Cevapladı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın 2026 bütçesinin görüşüldüğü TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu’nda milletvekillerinin sorularını cevapladı. Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nde verilen alım garantisiyle ilgili de bilgi veren Bakan Bayraktar, “Meclis’in onayladığı 12,35 USD cent kWh alım garantisi var. Ne kadar elektriğe bu alım garantisini veriyoruz? 4 reaktörde yüzde 50’sine veriyoruz. Geri kalanı gidilecek, piyasada satılacak. Piyasa fiyatı ne; 2025 ortalaması USD 6,4 cent. Bu elektriğin yüzde 50’si 12,35 USD centten, yüzde 50’si 6,4 centten. Ortalama hesabını yapın; 9,37 USD cent. Bugün dünyada 9,37 USD cent size birisi nükleer yatırım yapacaksa bunu hemen alın. İngiltere Hinkley’de 17,4 USD cent. Bizim 9,37 USD cente aldığımız fiyat, İngiltere’nin şu anda yaptığı nükleer santralde bizden neredeyse iki katı fiyatına ama o yatırıma devam ediyorlar” ifadelerini kullandı.

Bayraktar, sondaj gemilerinin alımına yönelik eleştirilere de cevap verdi. Türkiye’nin 6 derin deniz

sondaj gemisine ve 2 sismik araştırma gemisine sahip olduğunu anımsatan Bayraktar, “Bu gemilerin 6 tanesini biz 1 gemi fiyatına aldık” bilgisini paylaştı.

2026’da Karadeniz’de 6 Yeni Sondaj

4 sondaj gemisinin Karadeniz’de aktif olarak görev yaptığını aktaran Bayraktar, “Hatta beşinci gemi gelecek. Gemilerden bir tanesi yine Karadeniz’e gidecek ve bu sahadaki üretimi arttıracak. 2026 yılında Doğu Karadeniz, Orta Karadeniz ve yine Batı’da 6 tane yeni keşif amaçlı sondaj kuyusu açacağız. Hep beraber sevineceğimizi düşünüyorum. Bunlardan, milletimizle bir yeni müjdeyi paylaşacağız” dedi.

Bayraktar, bir geminin derin denizde yaptığı bir sondajın maliyetinin, geçmiş dönemde ortaklıklarla yapılan sondajın maliyetinin 10’da 1’inden az olduğunu da söyledi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın 2026 yılı bütçesi, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu’nda kabul edildi.

TEİAŞ ile Dünya Bankası Arasında 750 Milyon USD’lik Kredi Anlaşması İmzalandı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ile Dünya Bankası arasında 750 milyon USD’lik bir kredi anlaşması imzalandığını açıkladı. Bakan Bayraktar, “Bakan Bayraktar, “Dünya Bankası’nın ve uluslararası finansal kuruluşların Türkiye’nin enerji altyapısına özellikle elektrik ve doğalgaz altyapısına dönük çok önemli bir ilgisi var. Çünkü Türkiye, bir merkez ülke” dedi. Bakan Bayraktar, gerek Asya’dan gerek Batı’dan finansal kuruluşlarla bu tarz projeler için görüşmelerin devam ettiğini belirtti.

2023’e kadar elektrik iletim altyapısına 28 milyar USD’lik yatırım yapacaklarını ifade eden Bakan Bayraktar, “Biraz önce de bunun 750 milyon USD’lik kısmının imzasına şahitlik yaptık. Gerek Asya’dan gerek Batı’dan finansal kuruluşlarla bu tarz projeler için görüşmelerimiz yoğun bir şekilde devam ediyor. Önümüzdeki dönemde bunların yeni örneklerini de göreceğiz” diye konuştu. Güçlü bir altyapının gerekli olduğuna vurgu yapan Bayraktar, “Bunun için de dış finansmanı getirebileceğimiz modelleri uygulamaya koyacağız” dedi.

Doğalgaz ithalatında temel prensibin ‘çeşitlendirme’ olduğunu ifade eden Bakan Bayraktar, tek bir

rotaya veya tek bir forma bağlı kalmadan çeşitlendirmenin arz güvenliği için önemli olduğunu vurguladı. Türkiye’nin enerji altyapısına önemli yatırımlar yaptığını belirten Bayraktar, Türkiye’nin bu yatırımlar sayesinde doğalgazı artık sadece bor gazıyla değil, aynı zamanda sıvılaştırılmış bir şekilde gemilerle alabilme kabiliyetine de sahip olduğuna dikkat çekti.

BOTAŞ’ı Önemli Bir Güç Haline Getiriyoruz

ABD ile LNG konusunda toplam 43 milyar USD değerinde 143 milyar metreküplük anlaşmalar imzalandığını hatırlatan Bayraktar, alınacak olan bu gazların farklı bir ülkeye de satılabileceğini belirtti. Bayraktar, “Burada hem ülkemizin arz güvenliğini garanti altına almaya çalışıyoruz hem de BOTAŞ’ı uluslararası ticarette önemli bir güç haline getiriyoruz” diye konuştu. Nükleer alandaki çalışmalarla ilgili de konuşan Bakan Bayraktar, Akkuyu’da 4 reaktörün inşasına devam edildiğini anımsattı. Akkuyu’nun hukuken bu yıl devreye alınması gerektiğini ancak pandemi ve Rusya-Ukrayna Savaşı’ndan kaynaklanan yaptırımların projenin gecikmesine sebep olduğunu söyledi.

‘Elektrik ve Doğalgaz Destekleri İçin 2026 Bütçesinde 373 Milyar TL Kaynak Ayrıldı’

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, AK Parti TBMM Grup Toplantısı’nda yaptığı konuşmada, elektrik ve doğalgazda tüketicilere sağlanan desteklerin 2026 yılında da devam edeceğini ifade etti. Cumhurbaşkanı Erdoğan, 2026 yılı bütçesiyle, makroekonomik ve finansal istikrar programıyla uyumlu şekilde deprem hariç, harcamaları kontrol altına almayı, kamu açığını düşürmeyi ve denizflasyon sürecini desteklemeyi planladıklarını ifade ederek “2026 yılı bütçesinde, burası önemli, giderlerin 18 trilyon 929 milyar lira, gelirlerin ise 16 trilyon 216 milyar lira olacağını hesaplıyoruz. Deprem nedeniyle yaşanan arıza artış sonrasında, büt-

çe açığını yeniden hükümetlerimiz dönemindeki ortalama seviyeye yaklaştırıyoruz” dedi.

Sosyal yardım bütçesini, 2026 yılında 917 milyar liraya çıkardıklarını ve bu tutarın, bütçenin yüzde 4,8’ine denk geldiğine dikkati çeken Cumhurbaşkanı Erdoğan, “Hâlihazırda faturalarda mesken aboneleri için doğalgazda yüzde 43, elektrikte düşük kademede yüzde 57 oranında devletimiz destek veriyor. Vatandaşlarımızın elektrik ve doğalgazı daha ucuza kullanabilmeleri için 2026 yılı bütçesinde 373 milyar lira kaynak öngörüyoruz” diye konuştu.

Şarj Noktası Sayısı Eylül Ayında Yüzde 4,2 Artarak 35 Bine Yükseldi

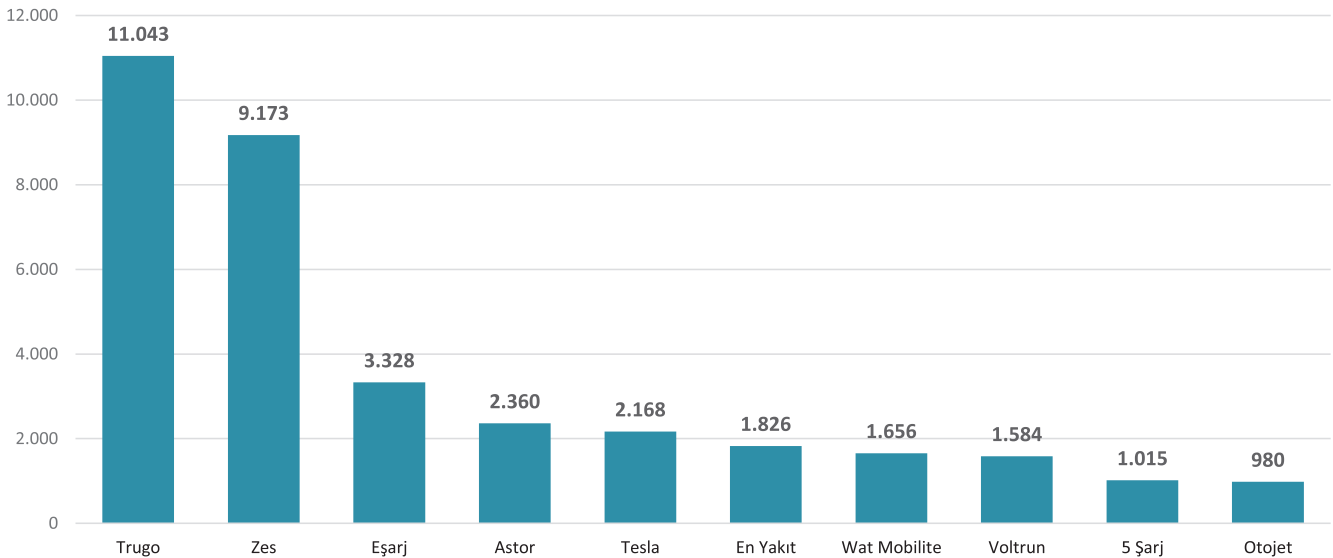
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Eylül 2025 Şarj Hizmeti Piyasası Aylık İstatistikleri raporunu internet sitesinde yayımladı. Raporda yer alan verilere göre, geçtiğimiz Eylül ayı sonu itibarıyla Türkiye’deki toplam elektrikli araç bir önceki aya göre yüzde 3,5 artarak 321.710 adete yükseldi. Ağustos ayında 11.022 adet elektrikli araç satıldı.

Şarj noktası sayısı, Eylül sonu itibarıyla bir önceki aya göre yüzde 4,2 artışla 35.002 adete çıktı. Bunların 19.992 adedini AC 15.010 adedini ise DC şarj noktaları oluşturdu. Eylül 35.724 adet şarj noktasında toplam 2.240.151 adet şarj işlemi gerçekleştirildi. Bu işlemler sonucunda 1.965.696 saate

karşılık gelen toplam şarj süresiyle birlikte 46.929 MWh düzeyinde elektrik tüketimi gerçekleşti.

Gerçekleşen toplam elektrik tüketiminin yaklaşık yüzde 62’lik kısmı, YEK-G (Yenilenebilir Enerji Kaynak Garantisi) Belgesi ile belgelendirilen yeşil şarj istasyonlarında gerçekleştirildi. Ülke geneli toplam tüketimin yaklaşık yarısı İstanbul başta olmak üzere Ankara, İzmir, Bursa, Antalya’da gerçekleşti. Şarj ağı işletmeci lisansına sahip ilk 10 firmanın ülke geneli şarj hizmeti kapsamındaki toplam elektrik tüketimindeki pazar payı ise yaklaşık yüzde 75 olarak gerçekleşti.

Şarj İstasyonlarındaki Elektrik Tüketimi (MWh) (Eylül 2025)
(İlk On Marka)



Cengiz Enerji'nin Yeni CEO'su Ahmet Türkoğlu Oldu

Cengiz Enerji A.Ş.'de CEO'luk görevine Ahmet Türkoğlu getirildi. 3 Kasım 2025 itibariyle yeni görevine başlayan Ahmet Türkoğlu, geçtiğimiz Ekim sonu itibariyle Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'nda yürüttüğü (TPAO) Genel Müdürlük görevinden ayrılmıştı.

Türkoğlu, yeni görevinde Cengiz Enerji'nin üretim, yatırım ve sürdürülebilir büyüme stratejilerine liderlik edecek.

Boğaziçi Üniversitesi Uluslararası İlişkiler Bölümü'nden 1996 yılında mezun olan Ahmet Türkoğlu, aynı üniversiteden Executive MBA derecesine sahip. Mezuniyetinin ardından çeşitli şirketlerde yönetici olarak çalıştı, 2010 yılında Türkiye Petrolleri Petrol Dağıtım A.Ş.'ye Genel Müdür Yardımcısı olarak atandı ve 3 yıl görev yaptı. 2013-2015 yılları arasında, Öztürk Şirketler Grubu'nda CEO olarak görev yaptı. 2016-2018 yılları arasında Turkish Energy Company (TEC) Genel Müdürü ve Yöne-

tim Kurulu Üyesi ve Turkish Petroleum International Company (TPIC) Genel Müdürü ve Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yaptı. 2018-2024 yılları arasında Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) Genel Müdürü olarak görev aldı. 2022-2023 yıllarında EUROPEX (Association of European Energy Exchanges) Yönetim Kurulu Üyeliği yaptı. Turkish Energy Company (TEC) Yönetim Kurulu ve Dünya Enerji Konseyi Türk Millî Komitesi Yönetim Kurulu üyesi. Aynı zamanda TOBB Enerji ve Doğal Gaz Sektör Meclisi üyesi. 5 Şubat 2024 tarihinde, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar tarafından Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'na Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür olarak vekaleten atanan Türkoğlu, bu göreve 23 Şubat 2024 tarihinde Resmi Gazete'de yayınlanan kararla Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan tarafından asaleten atandı. İleri düzeyde İngilizce bilen Türkoğlu, evli ve dört çocuk babası.

Emtia Fiyatlarının 2026'da Son 6 Yılın En Düşük Seviyesine İnmesi Bekleniyor

Dünya Bankası'nın yayımladığı Emtia Piyasaları Görünüm Raporu'nun ekim sayısında yer alan değerlendirmede, küresel emtia fiyatlarının 2026'da 6 yılın en düşük seviyesine gerilemesinin beklendiğini bildirildi. Raporda, emtia fiyatlarının 2026'da 6 yılın en düşük seviyesine gerilemesinin beklendiğini ve bunun fiyatların art arda dördüncü yıl da düşmesi anlamına geldiği belirtildi. Emtia fiyatlarının bu yıl ve gelecek yıl yüzde 7'ser gerilemesinin öngörüldüğü kaydedilen raporda, zayıf küresel ekonomik büyüme, artan petrol fazlası ve süregelen politika belirsizliğinin bu düşüşte etkili olduğu aktarıldı.

Raporda, düşen enerji fiyatlarının küresel enflasyonun hafiflemesine yardımcı olurken, pirinç ve buğday fiyatlarındaki düşüşün bazı gelişmekte olan ülkelerde gıda fiyatlarının daha uygun hale gelmesine katkıda bulunduğu belirtildi. Son düşüşlere rağmen emtia fiyatlarının hala pandemi öncesi seviyelerin üzerinde olduğuna işaret edilen raporda, 2025 ve 2026 yıllarında fiyatların 2019'daki seviyelerinin sırasıyla yüzde 23 ve yüzde 14 üzerinde kalmasının beklendiği kaydedildi. Raporda, küresel petrol fazlasının bu yıl önemli ölçüde arttığı, bu fazlanın gelecek yıl 2020'deki son zirvenin yüzde 65 üzerine çıkmasının beklendiği aktarıldı. Elektrikli ve hibrit

araçlara olan talebin artması, Çin'de petrol tüketiminin durağanlaşmasıyla küresel petrol talebinin daha yavaş arttığı belirtilen raporda, Brent tipi ham petrolün fiyatının bu yıl varil başına ortalama 68 USD'den 2026'da 60 USD'ye düşmesinin tahmin edildiği, bunun 5 yılın en düşük seviyesi olacağı kaydedildi. Raporda, genel olarak enerji fiyatlarının 2025'te yüzde 12, 2026'da ise yüzde 10 gerilemesinin beklendiği aktarıldı.

Raporda, kıymetli metallerin ise bu yıl rekor seviyelere ulaştığına işaret edilerek, güvenli liman varlıklara olan talep ve merkez bankalarının alımlarının bu yükselişi desteklediği aktarıldı. Ekonomik belirsizlik dönemlerinde güvenli liman olarak görülen altının fiyatının 2025'te yüzde 42 artmasının beklendiği belirtilen raporda, gelecek yıl da yüzde 5 artarak 2015-2019 ortalamasının neredeyse 2 katına çıkacağı tahmin edildiği kaydedildi. Raporda, gümüş fiyatlarının da bu yıl yüzde 34 artarak rekor bir yıllık ortalamaya ulaşmasının ve 2026'da da yüzde 8 artmasının beklendiği belirtildi. Dünya Bankasının raporunda, tahmin dönemi boyunca küresel büyüme zayıf kalır, ticaret gerilimleri ve politika belirsizlikleri uzun sürerse emtia fiyatlarının beklenenden daha fazla düşebileceği ifade edildi.

EPDK, SKTT Limitlerini Yeniden Belirledi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 30 Ekim tarihli toplantısında aldığı ve Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliği'nin 5'inci ve 6'ıncı maddelerinde yer alan tüketim miktarına ve Kurulca belirlenen katsayıya ilişkin önemli değişiklikler içeren kararı 31 Ekim'de Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliği'nin 5'inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan tüketim miktarı 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren 2026 yılı için mesken tüketici grubu kapsamında yer alan kamu kurum ve kuruluşları, mahalli idareler ile birlikte mesken olarak kullanılan müstakil binalar, apartmanlar ve apartmanlar içindeki bağımsız bölümler, konut kooperatifleri ve konut siteleri ile bu yerlerin ayrı sayı ile ölçümleri yapılan kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatığı, kapıcı dairesi ve benzeri ortak kullanılan yerlerine yönelik 4.000 kWh/yıl; mesken tüketici grubu kapsamında yer alan İçişleri Bakanlığı Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı tarafından kurulan geçici barınma merkezleri, köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağı-

tımı amaçlı kullanılan tesisler ile diğer tüketicilere ve tarımsal faaliyetler tüketici grubuna yönelik 150 milyon kWh/yıl; kalan tüketici gruplarına yönelik 15.000 kWh/yıl olarak uygulanacak. Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliği'nin 6'ıncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan KBK'nın 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren mesken tüketici grubu için 1,05, diğer tüketici grupları için ise 1,0938 olarak uygulanmasına devam edilecek. EPDK'nın konuya ilişkin aldığı Kurul Kararı 1 Ocak 2026 tarihinden yürürlüğe girecek.

2,5 Milyon Mesken Abonesi Etkilenecek

Yaklaşık 43 Milyon civarındaki mesken abonesinden yıllık elektrik tüketimi 4.000 kWh ve üzerinde olan ve tüm abonelerin yaklaşık yüzde 6'sına karşılık gelen yaklaşık 2,5 milyon mesken abonesi bu düzenlemeden etkilenecek.

1 Ocak 2026 tarihinden geçerli olmak üzere aylık ortalama elektrik tüketimi yaklaşık 333 kWh ve fatura bedeli olarak yaklaşık 984 TL ve üzeri olan bir mesken aboneleri destek kapsamından çıkarıldı.

'Dağıtım 2.0 ile Daha Akıllı ve Dirençli Şebekelere Geçiyoruz'

Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, Türkiye'nin elektrik dağıtım sektöründe başlatılacak "Dağıtım 2.0" dönüşümünün yeni bir döneme işaret ettiğini söyledi. Erdoğan, yıllık 2 milyar USD'yi aşan yatırımlarla kayıp-kaçak oranlarının belirgin bir şekilde azaltıldığını, daha fazla yatırımla bu oranları Avrupa standartlarına çekmeyi ve iklim değişikliğine dayanıklı şebekeler inşa etmeyi hedeflediklerini belirtti. Erdoğan, Türkiye elektrik dağıtım sektörünün "Dağıtım 2.0" vizyonuna hazırlandığını belirterek, daha akıllı, esnek ve dirençli şebekeler için yatırımların kararlılıkla sürdüğünü söyledi. Erdoğan, "Kararlı yatırımlar, rasyonel işletmecilik ve sıkı denetimle kayıp-kaçak oranlarında önemli ilerlemeler sağladık. Bu başarı, yalnızca teknik bir gelişme değil; aynı zamanda üretim ve ekonomik faaliyetleri doğrudan desteklemenin de göstergesidir" dedi.

Erdoğan, kayıp-kaçak konusunun yalnızca teknik değil, aynı zamanda siyasi, hukuki, toplumsal ve hatta ahlaki boyutları olan çok katmanlı bir mesele olduğuna dikkat çekti. "Bu anlamda kayıp-kaçakla mücadele topyekün bir yaklaşım gerektiriyor. Nihai hedefimiz kayıp-kaçak oranlarını Avrupa standartlarına indirmek" ifadelerini kullandı. Erdoğan,

bu çabaların sadece enerji verimliliği açısından değil, aynı zamanda sürdürülebilir kalkınma açısından da kritik önemde olduğunu vurguladı.

Yatırımlar 2 Milyar USD'yi Aştı

Dağıtım şirketlerinin yatırım kapasitesine değinen Erdoğan, "2013 yılında 980 milyon USD seviyesinde olan yatırım miktarı bugün 2 milyar USD'nin üzerine çıktı. Şebekelerimizi gençleştirmek ve Sayın Bakanımızın tabiriyle 'Dağıtım 2.0' olarak adlandırılan yeni sistem modeline geçmek için daha fazla yatırıma ihtiyaç duyuyoruz" dedi. Erdoğan, "Dağıtık üretim, elektrikli araçların şarj ihtiyacı, klima yükleri ve veri merkezlerinin enerji talepleri gibi yeni dinamikler sisteme ciddi bir yük getiriyor. Bu da bizi klasik şebeke anlayışından çıkarak 'Dağıtım 2.0' vizyonuna yöneltiyor" dedi. Bu kapsamda, sektörün önümüzdeki 10 yılına ışık tutacak bir 'Dağıtım 2.0 Kavramsal Tasarım Belgesi' hazırladıklarını açıklayan Erdoğan, "Bu belgeyle birlikte hem dijital dönüşüm hem de iklim dayanıklılığı merkezli bir vizyon ortaya koyduk. Kamu kurumlarımızın desteği ve finansal kaynakların etkin kullanımıyla bu hedeflere adım adım ulaşacağız" ifadelerini kullandı.

EPDK, Emisyon Ticaret Sistemi Piyasası Yönetmelik Taslağı'nı Görüşe Açtı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), sera gazı emisyonlarının azaltımını teşvik etmek amacıyla kurulacak ve işletilecek Emisyon Ticaret Sistemi kapsamında Emisyon Ticaret Sistemi piyasasına ve İşlem Kayıt Sistemine ilişkin usul ve esasların belirlendiği Emisyon Ticaret Sistemi Piyasasının İşletilmesine İlişkin Yönetmelik Taslağını Kurumun internet sayfasında görüşe açtı. Taslak 13 Kasım tarihi mesai bitimine kadar kamuoyunun görüş ve değerlendirmelerine açık tutulacak.

Yönetmelik, sera gazı emisyonlarının azaltımını teşvik etmek amacıyla kurulacak ve işletilecek Emisyon Ticaret Sistemi piyasasına ve İşlem Kayıt Sistemine dair usul ve esasları belirliyor.

Yönetmelik, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve 7552 sayılı İklim Kanunu hükümlerine dayanarak hazırlandı. Yönetmeliğin temel hedefi ise, Türkiye'de emisyon azaltımını piyasa temelli bir sistemle desteklemek ve işletmelerin karbon salımlarını ekonomik araçlarla dengelemesini sağlamak.

Yeni düzenlemeye göre Emisyon Ticaret Sistemi Piyasası (ETS Piyasası), tahsis edilen karbon haklarının alınıp satılabildiği organize bir piyasa olarak çalışacak. Bu piyasayı Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) yönetecek ve hem birincil hem de ikincil işlemleri ETSPYS adı verilen dijital sistem üzerinden yürütecek

Birincil piyasa:

Karbon tahsisatlarının ihale yöntemiyle dağıtıldığı bölüm.

İkincil piyasa:

Daha önce dağıtılmış tahsisatların alım-satımının yapıldığı bölüm.

İşlem Kayıt Sistemi (İKS):

Tüm karbon tahsisat işlemlerinin elektronik ortamda izlendiği sistem olarak tanımlandı.

Görüşe açılan Yönetmeliğe göre, EPIAŞ, piyasayı işletmek, veri yayımlamak, uzlaştırma işlemlerini yürütmek ve ihaleleri organize etmekle yükümlü olacak.

İklim Değişikliği Başkanlığı ve EPDK, piyasanın denetimi ve düzenleyici çerçevenin oluşturulmasında yetkili olacak.

Merkezi Uzlaştırma Kuruluşu ise, teminat ve takas işlemlerini yönetecek.

Yönetmelik, her işletmenin karbon salım hakkını temsil eden "tahsisat" kavramını tanımlıyor.

1 tahsisat = 1 ton CO₂ eşdeğeri emisyon hakkı.

Tahsisatlar ihale ile satılabilecek veya ücretsiz olarak dağıtılabilecek.



Katılımcılar, İKS'de hesap açarak karbon haklarını devredebilir, ticaret yapabilir ya da yükümlülüklerini yerine getirebilecek.

Piyasa Türleri Tanımlandı

Görüşe açılan Yönetmeliğe göre;

Birincil Piyasa: EPIAŞ tarafından düzenlenen ihalelerde tahsisatlar satışa sunulacak.

Spot Piyasa: Katılımcılar karbon haklarını sürekli ticaret yöntemiyle alıp satabilecek.

Vadeli Piyasa: Karbon fiyat riskinden korunma imkânı sağlayacak ileri tarihli kontratlar kurulabilecek.

Sistemde tüm katılımcılar teminat bulundurmak zorunda olacak. Teminatlar Türk lirası, döviz, devlet tahvili veya teminat mektubu gibi kıymetlerle sağlanabilecek.

EPIAŞ, toplanan gelirlerin yüzde 50'sini İklim Değişikliği Başkanlığı'na aktaracak. Böylece, karbon gelirlerinin bir kısmı doğrudan iklim politikalarının finansmanına yönlendirilecek.

Sera Gazı Raporlarının Zamanında Sunulmaması Durumunda Hesaplar Kısıtlanabilecek

Piyasada işlemler hafta içi 10:00-17:00 arasında yapılacak. Katılımcıların sera gazı raporlarını zamanında sunmaması durumunda, hesaplar kısıtlanabilecek. İkili anlaşmalarla doğrudan tahsisat ticareti yapılabilecek, ancak EPIAŞ'a bildirim zorunlu olacak. Tüm işlemler şeffaflık ve eşitlik ilkesiyle yürütülecek.

Yılmaz: Düzenleyici Çerçevelerimiz Enerji Dönüşümünü Hızlandıracak

Enerji Bölgesel Düzenleyicileri Birliği'nin (ERRA) Ankara'da Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) ev sahipliğinde gerçekleştirdiği çalıştayda konuşan EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, enerjinin sadece ekonomik kalkınmanın değil, aynı zamanda barışın ve istikrarın da temel unsurlarından birisi olduğunu ifade ederek, "Barışın ve istikrarın tesis edildiği bir coğrafyada, enerji kaynakları çatışma değil, iş birliği aracına dönüşür" diye konuştu.

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, yenilenebilir enerji ve sürdürülebilirliğin dünya genelinde enerji piyasalarının değişmeyen tartışma konularını oluşturduğunu, yenilenebilir enerji kaynaklarının ithal kaynaklara bağımlılığı azaltarak ekonomik büyümeyi desteklerken, jeopolitik risklerin azaltılması ve çevresel koruma açısından giderek daha kritik bir rol oynadığını kaydetti. Yılmaz, sözlerine şöyle sürdürdü: "Türkiye, bu alanda bölgesinde örnek bir ülke olarak öne çıkmaktadır. İzlediğimiz sürdürülebilir enerji politikası ve stratejilerin yanı sıra geliştirdiğimiz düzenleyici çerçeve ile; her geçen gün yenilenebilir enerji kapasitemizi artırırken teknolojik şebeke altyapımızı da geliştirmekteyiz. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu olarak, düzenleyici çerçevelerimiz enerji dönüşümünü hızlandıracak, piyasa aktörlerine güven verecek ve vatandaşların enerji sistemine daha etkin katılımını mümkün kılacak şekilde geliştirmeye çalışırken, ERRA gibi kurumlar arası platformlarda da bölgesel enerji politikalarının şekillenmesine katkı sunmayı amaçlamaktayız."

Son 20 yılda Türkiye'nin yenilenebilir enerji ala-

nında büyük bir dönüşüm gerçekleştirdiğinin altını çizen Yılmaz, "2005 yılında yaklaşık 13 GW olan yenilenebilir kurulu gücümüz, 2025 yılı itibarıyla yaklaşık 73 GW'a yükselmiş ve toplam elektrik kurulu gücümüz içinde yüzde 60'ın üzerinde bir paya ulaşmıştır. Bu gelişme, Türkiye'nin kararlı enerji politikalarının, yerli ve yenilikçi çözümleri teşvik eden düzenleyici çerçevenin, ve ülkemizdeki uygun yatırım ve finansman ortamının bir sonucudur. Türkiye'de elektrik üretimi lisanslı, lisanssız ve YEKA modelleriyle yürütülmektedir. Lisanslı üretim, destekleme mekanizması ve yerli katkı desteği ile yatırımcılara öngörülebilir gelir, hukuکی güvence ve yatırım güvencesi sunarken enerji arz güvenliğini güçlendirmektedir. Lisanssız üretim ise kişilerin ve işletmelerin kendi elektrikliğini üretmesine imkân tanıyarak piyasanın gelişmesine, enerji verimliliğine ve maliyet tasarrufuna katkı sağlamaktadır. YEKA modeli ise büyük ölçekli sahalarda yerli üretimi teşvik ederken, ülkemizde teknoloji transferini ve yan sanayi gelişimini desteklemektedir. Bu durum hem ekonomik fırsatlar hem de sürdürülebilir kalkınma açısından büyük önem taşımaktadır. Türkiye'nin enerji politikaları yalnızca mevzuat düzenlemeleriyle sınırlı değildir; aynı zamanda sürdürülebilirlik anlayışının günlük yaşamın her alanına yansımaları için somut adımlar atılmaktadır. Yenilenebilir enerji yatırımlarından enerji verimliliği uygulamalarına, elektrikli araç şarj altyapısından akıllı şebeke çözümlerine kadar geniş bir yelpazede atılan adımlar, ülkemizin düşük karbonlu bir geleceğe yönelik kararlılığını ortaya koymaktadır" şeklinde konuştu.

Hizmet - Ticaret Sektörü Nihai Enerji Tüketimi Toplam 501.104 Terajul Oldu

Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK), 2024 Hizmet - Ticaret Sektörü Nihai Enerji Tüketim İstatistiklerini açıkladı. Nihai Enerji Tüketim Araştırması sonuçlarına göre; hizmet - ticaret sektöründe 2024 yılında toplam nihai enerji tüketimi 501.104 terajul oldu. Alt sektörler itibarıyla nihai enerji tüketiminde en büyük payı, yüzde 28,9 ile "toptan ve perakende ticaret; motorlu kara taşıtlarının ve motosikletlerin onarımı" sektörü aldı. Bu sektörü sırasıyla, yüzde 22,0 ile "kamu yönetimi ve savunma; zorunlu sosyal güvenlik" ve yüzde 15,0 ile "konaklama ve yiyecek hizmeti faaliyetleri" sektörleri takip etti. Enerji kaynaklarının paylarına göre; yüzde 57,2 ile

elektrik, yüzde 33,8 ile doğalgaz ve yüzde 4,7 ile petrol ürünleri nihai enerji tüketiminde en çok tüketilen enerji kaynakları oldu.

Enerji tüketiminin en yoğun olduğu "toptan ve perakende ticaret; motorlu kara taşıtlarının ve motosikletlerin onarımı" sektöründe ise en çok tüketilen enerji kaynağı yüzde 75,7 ile yine elektrik oldu. Bu sektörde, elektrikten sonra yüzde 14,8 ile doğalgaz ve yüzde 4,8 ile petrol ürünleri en çok tüketilen enerji kaynakları oldu. Hizmet - Ticaret Sektörü Nihai Enerji Tüketim Araştırması sonuçlarına göre; veri merkezlerinde 2024 yılında tüketilen elektrik miktarı 645 GWh oldu.

TENMAK Başkanı Karaveli: Temiz Hidrojen Eylem Planında Son Aşamaya Gelindi



TENMAK'ın, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı adına Dünya Bankası iş birliğiyle hazırladığı Türkiye Hidrojen Eylem Planı proje faaliyetleri kapsamında kamu, akademi, özel sektör ve sivil toplumun kıymetli temsilcilerinin bir araya geldiği çalıştay 24 Ekim'de Ankara'da gerçekleştirildi. Söz konusu çalıştayda mevzuat ve düzenleme, finansman ve teşvik mekanizmaları, hidrojenin üretimi ve tüketimi, altyapı, Ar-Ge, işgücü ve halkın katılımı süreçlerine dair tematik başlıklarda eylem planına önemli çıktılar sağlayacak grup tartışmaları gerçekleştirildi.

Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) Başkanı Abdullah Buğrahan Karaveli, uzun süredir hidrojen konusunun çalışıldığını ve Temiz Hidrojen Eylem Planı'nın son aşamaya geldiğini ifade etti.

Dünya Bankası ev sahipliğinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile TENMAK'ın faydalanıcı olarak yer aldığı Temiz Hidrojen Eylem Planı Çalışma Grubu toplantısında konuşan Karaveli, Dünya Bankasının Hindistan ve Şili gibi ülkelerde kapsamlı çalışmalar yaptığını söyledi. Karaveli, Bakanlığın uzun vadeli enerji politikasını kamuoyuna açıkladığında çeşitli bileşenler ortaya koyduğunu belirterek, "Örneğin, enerji verimliliğiyle tüm talebin kontrol altına alınması gerekiyor. Yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının maksimize edilmesi gerekiyor. Özellikle elektrifikasyonun çok olduğu dönemde, karbon yükünün olduğu dönemde nükleer enerjinin devrede olması gerekiyor. Nadir toprak elementleri başta olmak üzere tüm maden kaynaklarını da devreye almamız ve çok güçlü enerji altyapılarına sahip olmamız gerekiyor" diye konuştu. Türkiye'de uzun süredir hidrojen konusunun çalışıldığını ifade eden Karave-

li, sözlerini şöyle sürdürdü: "Temiz Hidrojen Eylem Planı son aşamaya geldi. Yeni kaynağı, teknolojiyi makro politikada o büyük yapbozun içerisinde, büyük fotoğraftaki yerine yerleştirmeye çalışmak gerekiyor. Hidrojen, Türkiye için hangi mevzuatla, hangi yöntemlerle, uygun standart, finansman iş modelleriyle, mekanizmalarla, alt teknolojileri seçerek, kimler tarafından, uygun yöntemlerle ne yapmamız gerektiğini bulmaya çalışıyoruz. Bu anlamda da Hidrojen Eylem Planı bize yol gösteriyor olacak."

Dünya Bankası Kıdemli Enerji Uzmanı Özge Özden de Türkiye'nin yenilenebilir enerji ve hidrojen üretiminde tedarik zincirini güçlendirmesiyle avantajlı konuma gelebileceğine işaret ederek, "Yerli üretim, ham madde ve ekipman tedarik zincirini güçlendirerek dünya genelinde maliyet avantajı yakalayabilir ve dünya piyasalarında önemli bir oyuncu olabilir" dedi.

Türkiye'nin yalnızca enerji piyasaları anlamında değil, sanayi altyapısı anlamında da çok büyük bir ülke olduğunun altını çizen Özden, Sanayi, ulaşım, binaların karbonsuzlaşması gibi hedefler için bugünden vizyonumuzu ortaya koymamız gerekiyor. Türkiye'nin konumu hem enerji kaynaklarının ihracatı hem de yenilenebilir enerji üretimi açısından büyük avantajlar sunuyor. Yenilenebilir enerjide ekipman üretimi, tedarik zinciri ve yerli sanayi yönünden Türkiye'nin güçlü adımları bulunuyor. Türkiye'nin bir güçlü yönü de geleceğe yönelik olarak yeşil hidrojen, temiz hidrojen ekonomisine geçiş potansiyeli var. Halihazırda güçlü bir sanayi üretimimiz var ve stratejik önemi yüksek demir, çelik, gübre ve petrokimya gibi sektörlerde oyun değiştirici potansiyele sahibiz" şeklinde konuştu.

Karbon Piyasası Danışma Kurulu İlk Toplantısını Gerçekleştirdi

Karbon Piyasası Danışma Kurulu, ilk toplantısını Ankara'da gerçekleştirdi. TOBB'da gerçekleşen toplantıya, İklim Değişikliği Başkanı Prof. Dr. Halil Hasar ve TOBB Başkanı Rifat Hisarcıklıoğlu katıldı. İklim Kanunu gereği kurulan ve TOBB Başkanı'nın başkanlığında teşkil edilen Danışma Kurulu, Emisyon Ticaret Sistemi ve uluslararası karbon piyasasına ilişkin istişari nitelikte kararlar almak üzere oluşturuldu. Sanayi ve iş dünyasından temsilcilerin katılımıyla gerçekleşen toplantının açış konuşmasını yapan İklim Değişikliği Başkanı Hasar, ülkemizin geleceği için kamu ve özel sektörün el ele, güçlü adımlar atacağına yürekten inandığını ifade ederek, danışma kurulunun kamu ve özel sektör arasında güçlü bir köprü olduğunu belirtti.

İklim Kanunu'nun yürürlüğe girmesinin ardından uygulamaya yönelik gerçekleşen bu toplantıların hayata geçtiğini görmekten duyduğu memnuniyeti de dile getiren Başkan Hasar, İklim Kanunuyla karbon piyasalarının da temel bir hukuki dayanağa kavuştuğunu vurgulayarak, "Bu noktada, Danışma Kurulu, yalnızca politika tartışmalarının yapıldığı bir platform değil, aynı zamanda çözümün üretildiği bir ortak çalışma zemini. Burada yapılan her değerlendirme; sistemin olgunlaşması, sorunların sahadan merkeze taşınması ve ortak aklın kurumsallaşması açısından büyük önem taşıyor" dedi.

İklim değişikliğiyle mücadelede ve yeşil dönüşümde Türkiye'nin kritik bir süreçten geçtiğini dile getiren Başkan Hasar, "Türkiye olarak, iklim değişikliğiyle mücadelede ve yeşil dönüşüm sürecinde kritik bir dönemeçteyiz. İklim Kanunu'nun yürürlüğe girmesiyle birlikte, Türkiye olarak iklim değişikliğiyle mücadelede ve yeşil dönüşüm sürecinde tarihi bir adım attık. Artık sadece çevresel bir gereklilik değil, aynı zamanda yasal bir zorunluluk olarak da belirli adımların atılması gerekiyor. Bu adımların başında, sera gazı emisyonlarının azaltılması, Emisyon Ticaret Sistemi kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi, karbon piyasalarında etkin rol alınması, raporlama yapılması ve uyum planlarının hazırlanması geliyor" şeklinde konuştu. Hasar, pilot uygulama ile faaliyete geçirmeyi planladıkları Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi ile sera gazı emisyonlarını azaltacaklarını, Avrupa Birliği'nin Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması'na karşı Türkiye'nin ekonomik çıkarlarını koruyacak ve yeşil dönüşüm stratejisini güçlendireceklerini ifade ederek, "Bu süreçte, yenilikçi teknolojilere yatırım yapan, verimliliği artıran ve karbon yönetimini iş süreçlerine entegre eden işletmeler kazançlı olacak" diye konuştu.

Ülkemiz Koşullarına Uygun, Adil Bir ETS Modeli Oluşturmayı Hedefliyoruz

2053 Net Sıfır hedefimiz doğrultusunda geliştirilen ETS'nin kurulması, uygulanması ve geliştirilmesine yönelik çalışmalarının hızla devam ettiğinin altını çizen Hasar, "Bu kapsamda sistemin temel bileşenlerini oluşturmaya yönelik mevzuat hazırlıklarımız sürüyor. Emisyon Ticaret Sistemi'nin işleyişine yönelik ikincil düzenleme tasarımlarında sona yaklaştık. Sistemin tasarımı; Avrupa Birliği Emisyon Ticaret Sistemi (AB ETS) başta olmak üzere, uluslararası uygulamaları yakından inceledik. AB ETS'nin ilk yıllarındaki hatalarından ders alarak; ülkemiz koşullarına uygun, daha esnek ve adil bir model oluşturmayı hedefliyoruz. Türkiye'nin ETS'si ile AB'deki gibi kesin ve mutlak bir emisyon azaltımına değil, emisyon yoğunluğunun azaltılmasına odaklanıyoruz. Bildiğiniz üzere, Ulusal Katkı Beyanı hedefimiz de mutlak bir azaltım taahhüdü içermiyor. Burada hedefimiz, üretimimizi baskılamadan, aynı zamanda düşük emisyonlu üretimi teşvik etmek yönündedir. Bu yaklaşım, üretim artışıyla paralel şekilde üst sınırın uyarlanmasına imkân tanıyor. Ücretsiz Tahsisatlandırma bu sistemde işin kalbi niteliğinde. Burada adil olmak zorundayız. Adil olmak için bir kıyaslama yapmamız gerekiyor. Kıyas değer yöntemiyle, belli ürün gruplarının emisyon yoğunluklarına göre ücretsiz tahsisatlar belirleniyor" dedi.

Toplantıya başkanlık eden TOBB Başkanı Hisarcıklıoğlu ise, toplantının Türkiye'nin yeşil dönüşüm sürecinde bir köşe taşı olduğuna değinerek, "Yeşil mutabakat süreci Türkiye'nin yeni kalkınma stratejisidir. Bu fırsatı doğru kullanırsak, çevreci ve iklim dostu bir büyümeyi başarabiliriz" diye konuştu. ETS gelirlerinin ülkemizde de özel sektörün yeşil dönüşüme uyum sağlaması için kullanılması gerektiğini belirten Başkan Hisarcıklıoğlu, "Gelirlerin özel sektörün dönüşüm yatırımlarına da yönlendirilmesi, raporlama ve doğrulama süreçlerinin sade ve dijital olması, süreci sadece bir uyum zorunluluğu olmaktan çıkarıp yeni bir rekabet tasarımı haline getirilmesi uygun olacaktır. Böylece erken uyum sağlayan şirketlerimiz küresel değer zincirinde tercih edilir, tedarikçi olma avantajları artar ve Türkiye menşeli ürün güçlenebilir. Geçmişte kuralları erkenden anlayıp fırsata çevirdiğimiz gibi bugün de karbon piyasasını sanayimizin yeşil, verimli ve teknoloji yatırımlarının ana omurgası yaparak yeni bir sanayi sıçramasına imza atabiliriz" şeklinde konuştu.

Toplantının ardından alınan kararlar, İklim Değişikliği Başkanlığınca Karbon Piyasası Kuruluna sunulacak.

TSKB, İklim Yatırımlarının Finansmanı İçin 300 Milyon Euroluk Kredi Anlaşması İmzaladı

BNP Paribas, Standard Chartered Bank ve ING Bank ile imzalanan 300 milyon euro tutarındaki kredi anlaşması, IBRD ile toplam 600 milyon euro tutarında geliştirilecek projenin ilk aşamasını oluşturuyor. Büyüme İçin Uyum Finansmanı Projesi ile Türkiye genelinde sürdürülebilir kalkınma için özel sermayenin harekete geçirilmesi ve özellikle geride kalan iklim risklerine dirençliliği güçlendirecek yatırımların geliştirilmesiyle uyum kapasitesinin güçlendirilmesi amaçlanıyor. Büyüme İçin Uyum Finansmanı Projesi kapsamında, firmalara uygulanmak üzere özel bir değerlendirme aracı geliştirildi. Bu alanda bir ilk olma özelliğini taşıyan araç, firmaların iklim değişikliğine karşı kırılganlığı konusunda farkındalık yaratmak ve iklim adaptasyonu ihtiyaçlarını değerlendirmek üzere sektör ve lokasyon kırılganlığı da barındıran bir metodolojiyle çalışıyor. Böylelikle, iklim değişikliğinin firmalar üzerindeki olumsuz etkilerini azaltmak için genel iklim dayanıklılığını güçlendirecek önlem ve aksiyon önerileri de sunulacak.

Kredi anlaşmasıyla ilgili değerlendirmede bulunan TSKB Genel Müdürü Ozan Uyar, “Sürdürülebilir geleceğimiz için kalıcı değer yaratma misyonumuzla 75 yıldır ülkemizin çok yönlü kalkınma yolculuğuna yön veren projeler hayata geçiriyoruz. Bu anlayışla gerçekleştirdiğimiz Büyüme

İçin Uyum Finansmanı Projesi, Türkiye’de bu ölçekte hayata geçirilen ilk büyük iklim dirençliliği projesi olması açısından ayrı bir öneme sahip. TSKB’nin nitelikli insan kaynağıyla geliştirdiğimiz değerlendirme aracı ilk örnek olma özelliği taşıyor. Bu projenin, iklim dirençliliği alanındaki tecrübemizi ve kapasitemizi yeşil dönüşüm sürecindeki firmalarla buluşturarak sürdürülebilir geleceğimize büyük katkı sağlayacağına inanıyoruz. Farklı sermaye öğelerinden faydalanarak sürekli geliştirdiğimiz kaynak çeşitliliğimizle ülkemizin stratejik kalkınma alanlarını desteklemeye, özel sektörün yeşil dönüşümünde aktif rol oynamaya ve ülkemizin iklim değişikliğine uyum kapasitesini güçlendirmeye kararlılıkla devam edeceğiz” ifadelerini kullandı.

Dünya Bankası Türkiye Ülke Direktörü Humberto Lopez, “Bu proje, TSKB ile olan güçlü ortaklığımızda ve Türkiye’nin doğal afetlere ve aşırı hava olaylarına karşı dayanıklılık oluşturma çabalarında yeni bir dönüm noktası. Özel sermayeyi harekete geçirerek toplulukları güçlendiriyor, istihdamı koruyor ve sürdürülebilir ekonomik büyümeyi destekliyoruz. TSKB ile dayanıklılık oluşturma sadece acil bir ihtiyaç değil, aynı zamanda ticari olarak da uygulanabilir ve ölçeklenebilir olduğunu gösteriyoruz” dedi.

AB Ülkeleri, Rusya’dan Doğalgaz İthalatını 2028’de Tamamen Sonlandırarak

Avrupa Birliği (AB) üyesi ülkeler, Rusya’dan doğalgaz ve LNG ithalatının 2028 yılı başında tamamen sonlandırılması planına destek verdi. AB Konseyi, üye ülkelerin enerji bakanlarının Lüksemburg’da düzenlediği toplantıda, Rusya’dan gaz ithalatının aşamalı olarak durdurulmasına ilişkin kurallar konusunda görüş birliğine vardıklarını açıkladı. Açıklamada, üye ülkelerin Rusya’dan doğalgazı ithalatının aşamalı olarak kaldırılmasına yönelik taslak yönetmelik konusunda Avrupa Parlamentosu (AP) ile yapılacak müzakerelere ilişkin pozisyonlarını belirledikleri kaydedildi.

Açıklamada, “Teklif edilen yönetmelik, Rusya’dan boru hattı gazı ve LNG ithalatına yasal olarak bağlayıcı biçimde kademeli bir yasak getiriyor. Bu kapsamda 1 Ocak 2028’den itibaren Rus gazına tam bir yasak uygulanacak” ifadesi kullanıldı. Plan kapsamında 1 Ocak 2026 yılından itibaren yeni

sözleşmeler, 17 Haziran 2026’dan itibaren mevcut kısa vadeli sözleşmeler ve 1 Ocak 2028’den itibaren uzun vadeli sözleşmeler kapsamında Rusya’dan gaz ithalatının aşamalı biçimde sonlandırılacağı belirtildi. Mevcut sözleşmelerde yapılacak değişikliklere yalnızca dar kapsamlı biçimde izin verileceğine işaret edilen açıklamada, tedarikteki sorun yaşayacak denize kıyısı olmayan AB ülkelerine bir miktar esneklik sunulabileceği bildirildi. Söz konusu yasa teklifi AB Konseyi ve AP tarafından onaylandıktan sonra yürürlüğe girecek. Gazprom Başkanı Aleksey Miller, Avrupa’nın oldukça zor bir durumda olduğunu ifade ederek, “Önce yenilenebilir enerji konusuna güçlü bir şekilde eğildiler ve bazı açılardan da başarılı oldular. Bazı ülkeler tüm elektrik ihtiyacını yenilenebilir kaynaklar üzerinden tedarik ettiklerini duyurdular” diye konuştu. Miller, kış döneminin nasıl geçeceğine dair tahminlerde bulunmanın mümkün olmadığını belirtti.

2026 YEKDEM Başvuruları İçin Son Tarih 1 Aralık 2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 5'inci ve devamı maddeleri uyarınca 2026 yılında YEKDEM'den yararlanmak isteyen üretim lisansı sahibi tüzel kişiler için başvuruların başladığını açıkladı.

Kurumun internet sayfasında yer alan duyuruya göre, 2026 yılında YEKDEM başvurularının 1 Aralık 2025 tarihi sonuna kadar EPDK'ya yapılması gerekiyor.

YEKDEM'den 2026 yılında yararlanmak isteyen üretim lisansı sahiplerinin başvurularına konu üretim tesislerinin; 1 Kasım 2015 tarihi ve sonrasında işletmeye girmiş olması ve başvuru tarihi itibarıyla geçici kabulünün yapılarak tamamen ya da kısmen işletmeye alınmış olması gerekiyor.

2025 Yılında Toplam Kurulu Gücü 17.082 MW Olan 755 Adet Santral YEKDEM'den Yararlandı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 31 Aralık 2024 tarihli Kararı ile belirlenerek düzenlenen 2025 Yılı Nihai YEK Listesinde 755 adet santral yer alırken bu santrallerin toplam kurulu gücü ise 17.082 MW olmuştur.

2025 Yılı Nihai YEK Listesinde toplam kurulu gücü 6.309 MW olan 216 adet hidroelektrik santrali, toplam kuru gücü 6.805 MW olan 183 adet rüzgar enerjisi santrali, toplam kuru gücü 469 MW olan 36 adet güneş enerjisi santrali, toplam kuru gücü 1.368 MW olan 51 adet jeotermal enerji santrali, toplam kuru gücü 2.148 MW olan 269 biyokütle santrali yer almıştı.

Pompaj Depolama Hidroelektrik Santrali Yatırımlarında Artış Bekleniyor

Uluslararası Enerji Ajansının (IEA) "Yenilenebilir 2025" raporuna göre, 2025-2030 yıllarında hidroelektrik üretiminin yaklaşık yüzde 7 artması öngörülüyor. Bu artışın büyük bölümünün yükselen ve gelişmekte olan ekonomilerde devreye alınacak yeni projelerden kaynaklanması bekleniyor. Ancak hidroelektriğin küresel elektrik üretimindeki payının 2030'da yüzde 14'e, toplam yenilenebilir enerji içindeki payının ise yüzde 30'a gerilemesi bekleniyor. Bu oran, 20 yıl önceki yüzde 80'in üzerindeki seviyelere kıyasla ciddi gerilemeye işaret ediyor.

Öte yandan, gelecek beş yılda toplam hidroelektrik kapasitesinin 154 GW'ın üzerinde artması bekleniyor. Bu büyümede en büyük payın pompaj depolama hidroelektrik (PSH) santrallerine ait olacağı belirtiliyor ve yenilenebilir enerjinin küresel elektrik üretimindeki payı arttıkça, hidroelektriğin kesintisiz ve esnek güç sağlamadaki rolünün daha da önem kazanacağı bekleniyor. 2030 itibarıyla yıllık PSH ilavelerinin iki katına çıkarak 16,5 GW'a ulaşacağı, toplam yeni kurulumların ise 36 GW'ı aşarak geçen yılki tahminlere göre yüzde 40 artacağı öngörülüyor. 2023 ve 2024'te PHS yatırımları, geleneksel hidroelektrik santrallerinin önüne geçmişti. Bu eğilim, değişken güneş ve rüzgar üretimini dengeleme ihtiyacının artmasından kaynaklandı. Raporda, Çin'in geniş ölçekli şebeke yatırımları ve hızla devreye aldığı güneş

ile rüzgar projeleri sayesinde toplam PSH kapasite artışının yüzde 60'ından fazlasını tek başına gerçekleştirmesi öngörülüyor. Avrupa'da İspanya ve Avusturya'da yatırımlar hızlanırken, Hindistan ile Güneydoğu Asya ülkeleri de yeni projelerle şebeke güvenilirliğini artırmak için adımlar atıyor. Afrika'da, Etiyopya'daki Büyük Etiyopya Rönesans Barajı, Tanzanya'daki Julius Nyerere Hidroelektrik Santrali ve Angola'daki Caculo-Cabaça projeleri öne çıkarken Latin Amerika'da hidroelektrik, güneş enerjisine rağmen bölgenin en önemli yenilenebilir enerji kaynağı olmayı sürdürüyor. Kolombiya'daki 2,4 GW'lık Ituango projesi bu alandaki en büyük örneklerden biri olarak gösteriliyor.

Raporda, özellikle pompaj depolamalı santrallerinin, 2030 itibarıyla değişken yenilenebilir kaynakların küresel elektrik üretimindeki payı üçte ikisine yaklaşırken şebeke istikrarında giderek daha kritik bir rol üstleneceği vurgulanıyor. 2030'a kadar devreye alınacak yeni yenilenebilir enerji kapasitesinin yaklaşık yüzde 80'inin güneş enerjisinden geleceği, kara tipi rüzgar enerjisi kurulumlarının ise gelecek beş yılda yüzde 45 artacağı öngörülüyor. Biyoenerji ve jeotermal enerji de sisteme esnek kapasite sağlamaya devam edecek. Jeotermal kapasitenin 2030'a kadar üç katına çıkması bekleniyor.

EPIAŞ, Umman PWP Heyeti'ne Eğitim Programı Düzenlendi

EPIAŞ ile Umman Nama Power and Water Procurement (PWP) şirketi arasında imzalanan eğitim değişim programının ilk aşaması olarak, PWP'den altı kişilik heyet 20-23 Ekim 2025 tarihleri arasında EPIAŞ'ta düzenlenen programa katılım sağladı.

Ziyaret kapsamında Umman heyetine Türkiye enerji piyasasının yapısı, işleyişi ve piyasada işlem gören ürünlerin detaylarına ilişkin kapsamlı sunumlar gerçekleştirildi. Program süresince, EPIAŞ

bilişim altyapısı ve enerji piyasalarına ilişkin bilgi teknolojisi sistemleri hakkında teknik bilgilen-dirmeler de yapıldı. Ayrıca heyet, saha programı çerçevesinde TEİAŞ Trakya Yük Tevzi İşletme Mü-dürlüğü'nü ziyaret ederek Türkiye'nin enerji yönet-im süreçleri hakkında yerinde bilgi edildi. Eğitim programının ikinci aşaması olarak ise EPIAŞ heyeti-nin önümüzdeki aylarda PWP'yi ziyaret etmesi planlanıyor.

Ekim'de Dağıtım Seviyesinden Lisanssız Santrallere Kapasite Tahsis Edilmedi

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) Güncel Dağıtım Seviyesinden Transformatör Merkezi Bazlı Tahsis Edilen Lisanssız Üretim Kapasite Tablosu ve Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği İletim Sistemine Bağlantı Başvuruları Değerlendirme Raporunu internet sayfasında yayımladı. Buna göre Ekim sonu itibariyle lisanssız santrallere dağıtım seviyesinde tahsis edilebilecek

kapasitenin Temmuz, Ağustos ve Eylül aylarında olduğu gibi 0 olduğu görüldü.

Hatırlanacağı üzere Temmuz ayı sonunda tahsis edilebilecek kapasite 0'a inmişti. Eylül'de iletim seviyesinden kapasite başvurusu yapılan toplam kurulu gücü 173,576 MW olan 9 ayrı proje bölgesel kapasite kısıtı nedeniyle evrak ve teknik değerlendirmeye alınmadı.

TENMAK, Güneş ve Rüzgarda Teknolojik Projeleri Destekleyen İki Çağrı Yayınladı

Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK), güneş ve rüzgârda teknolojik projeleri destekleyen iki çağrıya çıktı. Her biri 150 milyon lira bütçeli çağrılar, "tendes.tenmak.gov.tr" adresinden başvuruya açıldı. Başvurular, 15 Ocak 2026 gün bitimine kadar devam edecek. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, güneş ve rüzgâr teknolojilerinin geliştirilmesi amacıyla yeni bir adım attı. Bakanlığın ilgili kuruluşu TENMAK, Teknoloji ve Ürün Geliştirme Projeleri (TUGEP) Destek Programı çerçevesinde biri "Güneş Enerji Sistemleri (GES) Teknolojileri", diğeri de "Rüzgar Enerji Sistemleri (RES) Teknolojileri" olmak üzere iki yeni proje çağrısı yayınladı.

Güneş Enerji Sistemleri Teknolojileri çağrısı kapsamında GES'lerin yerli değer zinciri ve imalat süreçlerinin geliştirilmesi, yüksek verimli FV güneş hücrelerinin ve yüksek sıcaklık güneş termal ısı teknolojilerinin geliştirilmesi ve GES teknolo-

jisi uygulamalarının geliştirilmesi hedefleniyor. Rüzgâr Enerji Sistemleri Teknolojileri çağrısı kapsamında ise RES için potansiyelin belirlenmesi, RES'lerin verimli kullanımı ile rüzgar türbini ve güç sistemleri teknolojileri ile ilgili teknolojilerin geliştirilmesi amaçlanıyor. Ortaklı proje yapısında olan GES ve RES çağrılarının organizasyonunda en az bir kamu kurum ve kuruluşu veya üniversitenin 'Proje Yürütücüsü Kuruluş' olarak görev alacak. Proje yürütücüsü kuruluşlar tarafından yürütülecek teknoloji ve ürün geliştirme projeleri, TENMAK ve proje sonuçlarını Türkiye'de uygulamayı taahhüt eden en az bir sanayi ortağı tarafından desteklenecek. Her bir çağrının toplam bütçesi 150 milyon lira olarak belirlendi. Başvuruların bütçe üst limiti bulunmazken her bir projenin TENMAK tarafından desteklenen toplam proje bütçesinin en az yüzde 10'u nakdi olarak sanayi ortağı tarafından ayrıca karşılanacak.

ETD 2024 Olağan Genel Kurulu'nda Başkanlığa Bilal Tuğrul Kaya Tekrar Seçildi

Genel Kurul'da, derneğin piyasadaki temsil gücünü ve etki alanını artırmak amacıyla Yönetim Kurulu (YK) üye sayısı artırıldı. Yapılan oylama sonucunda, mevcut Yönetim Kurulu, yeni katılan üyelerle birlikte genişlemiş yapısıyla yeniden görev ve seçildi. Seçilen Yönetim Kurulu ilk toplantısında, Entek Elektrik Genel Müdürü Bilal Tuğrul Kaya'nın ETD Yönetim Kurulu Başkanı ve APLUS Enerji Yatırım Danışmanlık Teknoloji ve Ticaret Ltd. Şti. temsilcisi Mustafa Karahan'ın Başkan Vekili olarak devam etmesi oy birliğiyle kabul edildi.

Daha Etkin Bir Çalışma Dönemi Geçirmeyi Hedefliyoruz

ETD Yönetim Kurulu Başkanı Bilal Tuğrul Kaya, önümüzdeki dönemde özellikle öngörülebilirlik ve doğalgaz piyasası gelişmelerinin elektrik piyasasına etkilerinin gündemde daha fazla belirleyici olacağını vurgulayarak, asil ya da yedek üye farkı gözetmeksizin tüm YK üyelerinin sorumluluk üstlenmeleri ve diğer sektör paydaşlarıyla iletişim ve koordinasyona daha fazla çaba göstermek suretiyle beraberce daha etkin bir çalışma dönemi ge-

çirmeyi hedeflediklerini paylaştı. Oldukça zorlu ve özellikle enerji ticareti faaliyeti için kritik sınamalarla karşı karşıya kalınan bir dönem geçirdiklerini belirten Kaya, enerji ticaretin arttırılmasına yönelik kamu kurumları ile temaslarının sürdürüleceğini ve ticareti eskisi gibi canlandırmaya çalışmaya devam edeceklerini belirtti.

ENERJİ TİCARETİ DERNEĞİ (ETD)

2010 yılında Elektrik Tedarik Lisansı sahibi firmalar tarafından kurulan Enerji Ticareti Derneği (ETD), 2025 yılı itibarıyla 65 üyeye ulaşmıştır. Enerji sektörünün önde gelen kuruluşlarından aldığı güçle, kuruluşundan bu yana piyasa gelişiminde öncü bir rol oynamaktadır. ETD, enerji ticaretinin serbest rekabet koşullarında yapılabilmesi, piyasa fiyat ve bilgilerinin şeffaf, öngörülebilir ve ulaşılabilir olması ve enerji piyasasının ülke büyümesine katkıda bulunabilecek şekilde kurgulanması ve işletilmesine yönelik çalışmalar yürütmektedir. Dernek, tüm piyasa katılımcıları, ulusal ve uluslararası kuruluşlar ile ilgili tüm Devlet Kurumları ile iş birliğini sürdürmektedir.

Pakistan PPL, TPAO'nun İştiraki TPOC İle Açık Deniz Projesi İçin Stratejik Ortaklık Kurdu

Pakistanlı Pakistan Petroleum Limited (PPL), Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'nın (TPAO) iştiraki olan Turkish Petroleum Overseas Company (TPOC) şirketi ile Indus C Doğu Açık Deniz Bloğu'nun farm-out süreci kapsamında stratejik bir ortaklığa girdiğini duyurdu. Şirketten Pakistan Menkul Kıymetler Borsası'na (PSX) yapılan açıklamada, bu ortaklığın açık deniz arama faaliyetlerini güçlendirmeyi ve Pakistan-Türkiye enerji işbirliğini pekiştirmeyi hedeflediği belirtildi. Açıklamada şu ifadeler yer verildi: "PPL, Türkiye'nin ulusal petrol şirketi TPAO'nun tamamen iştiraki olan TPOC ile Indus C Doğu Açık Deniz Bloğu'nun farm-out sürecinde önemli bir dönüm noktasına ulaşmanın ve stratejik bir işbirliğinin başlangıcını duyurmaktan memnuniyet duymaktadır." Söz konusu ortaklığın, Pakistan ve Türkiye hükümetleri arasındaki üst düzey temaslar sonucunda, enerji sektöründe ikili işbirliğini derinleştirmeyi ve Pakistan'ın açık deniz arama faaliyetlerine doğrudan yabancı yatırımı (FDI) teşvik etmeyi amaçladığı ifade edilerek, "Bu adım, hükümet düzeyinde varılan geniş kapsamlı bir anlayışın yansıması olup, Pakistan'ın açık deniz

arama operasyonlarına uluslararası en iyi uygulamaları dahil etmeyi hedeflemektedir" denildi.

Bu girişim kapsamında, PPL bloğun işletmeciliğini TPOC'a devretti. Devir, ilgili düzenleyici kurumların onayına tabi olacak. Buna paralel olarak PPL, Oil & Gas Development Company Limited (OGDCL) ve Mari Energies Limited şirketlerini de farm-out sürecine dahil etti. Açıklamada, "Her iki şirket de kapsamlı bir inceleme süreci yürütmüş olup, PPL, TPOC, OGDCL ve MARI arasında farm-out anlaşmasının başarıyla imzalanmasıyla süreç tamamlanmıştır" ifadelerine yer verildi. Farm-out anlaşması kapsamında, PPL; Yüzde 25 katılım payı ve işletmeciliği TPOC'a, Yüzde 20'şer payı OGDCL ve MariEnergies'e devredecek. PPL, kalan yüzde 35 payı elinde tutarak bloğun geliştirilmesinde kritik rol oynamaya devam edecek.

Şirket açıklamasında, bu işbirliğinin Pakistan'ın açık deniz hidrokarbon potansiyelinin ortaya çıkarılması yolunda önemli bir adım olduğu ve Pakistan ile Türkiye arasında uzun vadeli stratejik enerji ortaklığının temelini oluşturduğu da vurgulandı.

Bakan Bayraktar: ‘Akkuyu’da Yerlileşme Yüzde 50’nin Üzerine Çıktı’

Moskova’ya ziyaret gerçekleştiren Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Hafta kapsamında düzenlenen Nükleer Enerji: İklimi Korumak, Ulusları Buluşturan, İnsanlığa Yön Veren Güç” başlıklı oturumda yaptığı konuşmada, Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nde 4 reaktörün inşa sürecinin sürdüğünü hatırlatarak, Sinop ve Trakya’da 8 yeni büyük ölçekli reaktör planladıklarını, ayrıca en az 5 gigavatlık küçük modüler reaktör (SMR) hedeflediklerini söyledi.

Bayraktar, Rosatom’un Türkiye’nin nükleer enerji hedeflerini desteklediğini ifade ederek bu yatırımlarla ülkenin 2050’li yıllarda elektrik ihtiyacının en az yüzde 15’ini nükleerden karşılayabileceğini, bunun da arz güvenliği, sürdürülebilirlik ve rekabetçilik açısından kritik olduğunu anlattı. Akkuyu ile birlikte sanayi tesislerinin nükleer standartlara uyum sağladığını belirten Bayraktar, bugün Akkuyu’daki yerlileşme oranının yüzde 50’nin üzerine çıktığına işaret ederek “Bu deneyim, Türkiye’nin ikinci ve üçüncü nükleer projelerini hayata geçirmesini kolaylaştıracak. Özellikle Rosatom ile yürütülen ortaklığın stratejik önem taşıdığına dikkat çeken Bayraktar, “Bu iş birliği bizi 22. yüzyıla taşıyacak. Çünkü nükleer santrallerin 60 yıllık ömrü var. Üzerine 20 yıl daha eklendiğinde, bu teknoloji bizi gelecek yüzyıla taşıyacak. Umarım o geleceğe, daha güçlü ve sürdürülebilir bir enerji vizyonu ile ulaşacağız” diye konuştu.

Araştırma Reaktörleri Yeniden Aktif Hale Getirilecek

Bayraktar, nükleer enerjinin yalnızca elektrik üretimine değil farklı sektörlerde de değer kattığını vurgulayarak “Araştırma reaktörlerimizi yeniden aktif hale getirmek istiyoruz. Belki Rosatom ile birlikte başka bir araştırma reaktörü de inşa edebiliriz. Tüm bunlar, inovasyon ve teknoloji açısından gelişmemizi destekleyecek” ifadelerini kullandı. Bakan Bayraktar, Rusya Enerji Haftası için bulunduğu Moskova’da, çok sayıda görüşme de gerçekleştirdi. Rusya Başbakan Yardımcısı Alexander Novak, Vietnam Başbakan Yardımcısı Bui Thanh Son, Macaristan Dışişleri ve Ticaret Bakanı Peter Szijjarto, Suudi Arabistan Enerji Bakanı Abdulaziz Bin Salman Al Saud’un yanı sıra Gazprom Başkanı Aleksey Miller ve Rosatom Genel Müdürü Aleksey Likhachev ile bir araya gelen Bakan Bayraktar, enerji ve madencilik alanlarında iş birliği imkanlarını ele aldı. Rusya Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak ile de verimli bir görüşme gerçekleştirdiğinin altını çizen Bayraktar, “Görüşmemizde mevcut projelerin ilerleyişini ele alırken, özellikle nükleer enerji ve hidrokarbon alanlarında yeni işbirliği fırsatlarını da kapsamlı şekilde değerlendirdik. Rusya ile olan enerji ortaklığımız, karşılıklı güven, uzun vadeli stratejik vizyon ve bölgesel istikrarı birlikte şekillendirme iradesi üzerine kurulu biçimde gelişmeye devam ediyor” dedi.

Akfen Yenilenebilir Enerji, Rüzgarda Yeni Kapasite Artışlarını İşletmeye Aldı

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.’den yapılan KAP duyurusunda, şirketin yüzde 100 oranında bağlı ortaklığı olan; Kovancı Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.’nin, Çanakkale’de bulunan, toplam 29,5 MW kurulu güç kapasitesine sahip Hasanoba RES kapasite artış projesinin 17,7 MW’lık ilk kısmının Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 3 Ekim 2025 tarihinde mevzuata uygun olarak geçici kabulünün yapılarak enerji üretimine başlamasının ardından, 7 Kasım 2025 tarihi itibarıyla söz konusu projenin kalan 11,8 MW’lık kısmının da mevzuata uygun geçici kabulünün yapıldığı ve enerji üretimine başlandığı bildirildi.

Ayrıca, şirketin yüzde 100 oranında bağlı ortaklığı olan; Isider Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.’nin, Çanakkale’de bulunan, (toplam 29,5 MW kurulu güç kapasitesine sahip Kocalar RES

kapasite artış projesinin 11,8 MW’lık ilk kısmının da Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 7 Kasım 2025 tarihinde mevzuata uygun olarak geçici kabulünün yapıldığı ve ticari enerji üretimine başlandığı belirtildi. Şirketin 1. aşama yatırımları kapsamındaki RES kapasite artış projelerinin toplam 84,5 MW’lık kurulu güce sahip kısmı faaliyete geçtiği, 7 Kasım 2025 tarihi itibarıyla, şirkete bağlı ortaklıkları vasıtasıyla faaliyet gösterdiği yenilenebilir enerji santrallerinde toplam 869 MW kurulu güç kapasitesine ulaşıldığı ifade edildi. Şirketin halen yatırım programına uygun şekilde 1. aşama yatırımların kalan kısmını oluşturan RES kapasite artış yatırımlarının devreye alma çalışmalarına devam ettiği, şirketin RES kapasite artış yatırımlarının tamamlanması ile 2025 sonunda yaklaşık 887 MW kapasiteye ulaşılabileceği belirtildi.

Bakan Bayraktar: ‘Türkmen Gazından Sonra En Ucuzu Amerikan LNG’si’

Katıldığı bir televizyon programında soruları yanıtlayan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, gündeme ilişkin önemli açıklamalarda bulundu. Gabar’daki petrol üretimiyle ilgili bilgi veren Bakan Bayraktar, “Gabar, her yıl 2 milyar USD demek. Biz bu 2 milyar USD’yi, dışarıdan petrol almak için ödüyorduk. Şimdi ödemiyoruz, o para cebimizde kalıyor” dedi. Bayraktar, bugün bölgede 3.500 gencin çalıştığını da aktardı. Bayraktar, “Gabar, yeni keşiflerle üretimi artırmayı planladığımız yerlerden biri. Şırnak, Hakkâri, Van; o kısmından çok ümitliyiz” açıklamasını yaptı. Kaya petrolü ile ilgili yapılan çalışmaları da anlatan Bayraktar, Diyarbakır’da 4 sahada 24 sondaj yapacaklarını ifade etti. Bayraktar, benzer yöntemi gaz için Trakya’da uygulamayı düşündüklerini de vurguladı.

Somali’de 3 Kara Sahasında Sondaj

Somali denizlerinde sismik araştırma yaptıklarını anımsatan Bayraktar, “Verilerin analizi yapılıyor, inşallah Ocak gibi bunların neticesi ortaya çıktıktan sonra sondaj kararı verebiliriz. Sondaj kararı bizim sahadan ümitli olduğumuz anlamına gelir” dedi. Somali’de kara sahalarıyla ilgili de çalışmalarını ifade eden Bayraktar, 3 tane kara sahasında sondaj hazırlığı yaptıklarını söyledi. Libya’da önemli görüşmeleri nihayete erdirmeye çalıştıklarını aktaran Bayraktar, “Azerbaycan’da bu sene yeni sahalarda yüzde 30’luk bir pay aldık; Şafak-Asıman Sahasında. Kazakistan’la çok yoğun ilgiliyiz, orada çalışmalarımız var. Pakistan’da bir tane deniz sahasına ortak olduk, şimdi yeni ihalelere hazırlanıyoruz. Orada deniz sahalarında ve kara sahalarında ortaklıklara bakıyoruz.” dedi. Türkiye’nin Irak’ta sadece günlük 15 bin varil üretimi olduğunu ifade eden Bayraktar, bunun 10-15 katına çıkması gerektiğini belirtti. Bayraktar; Irak’ta Basra’da, Kerkük’ta, Kuzey Irak’ta çok yoğun çalışmaları olduğunu kaydetti.

‘ABD’den LNG’nin pahalıya alındığı’ iddialarına da cevap veren Bakan Bayraktar, “Her dedikleri rakam yanlış” diye konuştu. Dünyada 4 tane fiyat oluşum merkezi bulunduğunu belirten Bayraktar, “Bunların en ucuzu, açık ara en ucuzu Amerika’daki Henry Hub. O endekse aldığınız fiyat, en ucuz fiyat. Özellikle Amerikan LNG’sinin bollaşmasıyla beraber Henry Hub endeksli teklifler aldık. Bunlar şu anda bizim 2027’den sonra aldığımız kontratlar içerisinde en ucuz gaz haline geliyor ithalatımız açısından. Yani, Türkmenistan gazı en ucuz, ondan sonra Amerikan LNG’si.” dedi. Toplam değeri 43 milyar USD olan anlaşmalar imzaladıklarını aktaran Bayraktar, 2045’e kadar 143 milyar metreküp gaz alacaklarını kaydetti. ABD’den gayet rekabet-

çi, iyi fiyatla ve çok esnek koşullarda gaz aldıklarını belirten Bayraktar, Türkiye’nin ihtiyaç olmadığı gazı herhangi bir müşteriye satma hakkı olduğunu da sözlerine ekledi.

‘Nadir toprak elementlerinin ABD’ye satıldığı’ iddialarına cevap veren Bayraktar, kesinlikle böyle bir şeyin söz konusu olmadığını söyledi. Bayraktar, “Bizim Amerika’da yaptığımız, imzaladığımız anlaşma da ortada, nükleerle alakalı bir anlaşmaydı. Nadir toprak elementleriyle ilgili yapsaydık, emin olun, onu onlar da ilan ederdi, biz de ilan ederdik” şeklinde konuştu.

Sahada Toryum Var

Beylikova Sahası’nın dünyadaki en büyük ikinci N-TE rezervine sahip sahası olduğuna vurgu yapan Bayraktar, “Beylikova’daki saha, MTA tarafından çok yıllar önce toryum amaçlı keşfedilmiş bir saha. Bu sahada toryum var. Toryum sahası daha sonra 1990’larda Eti Maden’e devrediliyor, yine devletimizin şirketi. Eti Maden de burada 125 kilometre sondaj yapıyor yıllar içerisinde. 10 yıldan daha fazla bir süre içerisinde” diye konuştu. Buradaki keşif sonrasında 2020’de pilot tesisi kurarak saflaştırma ile alakalı çalışmalara başladıklarını kaydeden Bayraktar, “Bunlar yoğun bir şekilde devam ediyor. 2023 yılında buradaki pilot tesisi hayata geçirdik. Tesis kuruldu, çalışıyor. Şu anda orada üretimimiz de devam ediyor pilot tesiste. Şimdi ikinci fazda biz endüstriyel tesise, yani daha büyük ölçekli bir tesise burayı dönüştürmekle alakalı çalışıyoruz. Önümüzdeki yıl da hedefimiz, burada temel atmak ve 2 yıl içerisinde de bu tesisi hayata geçirmek” dedi.

Saflaştırma teknolojisini elde etmekle alakalı üniversitelerin ve araştırma kurumlarının bir çaba içerisinde olduğunu ifade eden Bayraktar, “Teknolojiyi daha hızlı bir şekilde alabilmekle alakalı da bir çabanın içerisindeyiz, bu bir sır değil. Olması gereken makul bir hedef. Çin’de var bu. Avrupa’daki bazı ülkelerle, Kanada ile görüşüyoruz, Avustralya ile görüşüyoruz” ifadelerini kullandı. Bayraktar, şu anda yüzde 92-93 olan saflaştırma seviyesini daha yukarı nasıl götürebileceklerine ilişkin çalıştıklarına işaret etti. Bayraktar, “Şimdi bir yasa tasarısı güya sunulmuş. Neresinden baksanız elinizde kalıyor. Bazı mineralleri iki kere yazmışlar, bazılarını yazmamışlar; ‘Efendim, devlet eliyle işletilsin. Zaten Eti Maden, yüzde 100’ü devletimize ait bir şirket. Kaldı ki şu anda mevcut kanunumuz var. Bu kanun gereği diyor ki, ‘Bir madende uranyum varsa, toryum varsa, burası devlet eliyle işletilir. Zaten var. Dolayısıyla bu sahada da toryum olduğu için zaten burası devlet eliyle işletilecek’ diye konuştu.

Bülent ŞEN

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Başkanı

HER ŞEY KARBON EMİSYONU İÇİN Mİ?



2022 yılı başından itibaren en büyük ekonomiye sahip devletler/ birlikler çok iyi anladılar ki, fosil yakıtları bir kenara bırakarak sadece yenilenebilir enerji ile sistemi ayakta tutabilmek oldukça hayali ve riskli. Yakından takip ettiğim uluslararası enerji birlikleri son yıllarda enerji arz güvenliğini daha ön plana çıkarmaya başladılar.



Geçenlerde FT Energy dergisinde oldukça ilginç makale gözüme ilişti. Makalede karbon emisyonlarına ve izlenmesine atıfta bulunmakta ve aslında yazının en can alıcı kısımda şu idi. Karbon fiyatları ve yeşil temiz enerji destek yükleri ile dünya sanayisizleştirmeye doğru mu evriliyor? Zaten sanayi tesisleri üretimde olmayınca artık karbon emisyonları da gerçekleşmeyecek değil mi?

Gelelim ülkemizin karbon değerlerine. Türkiye'nin en yüksek karbon salımı yaptığı yıl 2021 yılıdır. 2021 yılı karbon salımı 124 milyon ton Karbon eş değeridir. Bu yaklaşık 453 milyon ton Karbondioksit eş değeridir. (Kısa bir bilgi daha: İngiltere, ülkemizin 2021 yılı emisyon değerine 1906 yılında, Almanya ise 1911 yılında ulaşmıştır.)

2022 yılı başından itibaren en büyük ekonomiye sahip devletler/ birlikler çok iyi anladılar ki, fosil yakıtları bir kenara bırakarak sadece yenilenebilir enerji ile sistemi ayakta tutabilmek oldukça hayali ve riskli. Yakından takip ettiğim uluslararası enerji birlikleri son yıllarda enerji arz güvenliğini daha ön plana çıkarmaya başladılar.

2024 yılında küresel toplam enerji arzına göz atarsak, Petrol %34, Kömür %27, Doğal gaz %25, Nükleer %5, Hydro %3 ve Yenilenebilir %6. (Fosil tabanlı enerji arzı %91)

Küresel Covid salgını ve sonrasında Avrupa'da meydana gelen Rusya-Ukrayna savaşından sonra, sadece enerjide kendine yeter ülke olmaya yetmediği, tarım, ilaç ve aşılarda stratejik ürünlerde de kendine yeten bir ülke olmanın önemini ortaya koymuştur.

Dünya’da yaşanan gelişmeler enerji güvenliği- nin artık kendiliğinden sağlanan bir durum ola- rak değerlendirilemeyeceğini göstermiştir. Co- vid 19 ve sonrasında yaşanan gelişmeler aşırı iklim değişiklikleri, bölgesel ve yaygın savaşlar ve dünya genelinde enerji altyapısına yönelik siber saldırılar, enerji güvenliğini yalnızca mev- cut yerel sistemlerin korunmasıyla sınırlı kalma- yacaktır.

Enerji güvenliğinde 2 temel risk bulunmaktadır:

1- Geleneksel riskler: Geçmişte defalarca yaşı- nan petrol ve doğalgaz arzında kesintiler, Fiyat dalgalanmaları ve arzdaki sıkıntılar

2- Yükselen riskler: Kritik mineraller ve tedarik zincirleri 2020 sonrası kurulan enerji santralle- rinin yüzde 80’i yenilenebilir enerji kaynakları- dan oluşmaktadır. Ulaşım sektöründe ise yeni üretilen her 4 arabadan biri Elektrikli arabadır.

Sonuç olarak enerjide ve arz güvenliğinde 3 te- mel altın kural

1- Enerjide çeşitlendirme: Enerji kaynaklarının, tedarikçi ülkelerin ve tedarik yollarının çeşitlen- dirilmesi, jeopolitik risklere ve teknik sorunlara karşı bir sigorta mekanizmasıdır.

2- Öngörülebilirlik: Enerji sektörü büyük ölçek- li yatırımlar ve uzun vadeli planlamalar gerek- tirmektedir.

3- İş birliği: Her ülkenin enerji dönüşümü kendi ekonomik ve politika bağlamında şekillenir. An- cak enerji güvenliği sınır tanımayan bir konu- dur. Küresel enerji ve emtia fiyatları ile teknolo- jik yenilikler tüm ülkeleri etkilemektedir.

Dünya’da 195 ülke arasında, 1 Trilyon USD GSYH ile 19. ülke olan ve önümüzdeki yıllarda ise da-

ha yukarılara çıkarmaya çalışan ülkemizin yıllık 300 TW olan talebinin, 2060 yılına kadar 1000 TW’a ulaşacak olması bizi şaşırtmamalı ve bu yüzden enerjimizi çeşitlendirmeli ve ithal ürün- lerde de kaynak ülke sayısını artırmak zorunda- yız. Ve kaynak ülkelerde, bir ülkenin payının di- ğer kalan ülkelere göre yüksek olmaması sağ- lanmalıdır.

Uluslararası Enerji Ajansı mevcut politika se- naryosunu göre, arzda 2040 yılında fosil yakıt- ların en tepe noktaya çıkacağı ve 2060 yılından sonra da diğer kaynakların daha baskın olacağı belirtilmiştir. Günlük 100 milyon varil olan pet- rol talebinin ise 2050 yılına kadar 114 milyon varile civarına çıkacağı öngörülmektedir. Ulus- lararası Enerji Ajansı mevcut politika senaryo- sunu göre, 2035 yılına kadar küresel enerji tale- bi %20 ve 2060 yılında ise %60 daha da artan enerji talebi olacaktır.

Bir sözüm de karbon emisyonları sözcülerine olsun.

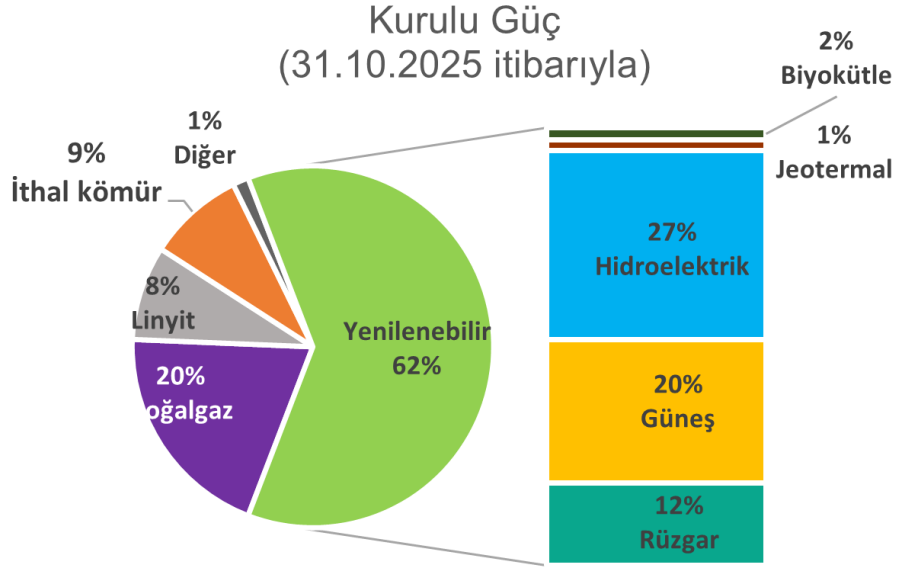
Bilim adamları tarafından hazırlanan çalışma, Sosyal Bilimler Araştırma Ağına (SSRN) sunul- du. Araştırmada, İsrail’in Gazze Şeridi’ne dü- zenlediği saldırıda ortaya çıkan sera gazı emis- yonuna çatışma sırasında ve sonrasında inşaat faaliyetlerinin de eklenmesiyle 102 ülkenin yıllık emisyon değerini aştığı belirtildi. Araştırmacı- lar, İsrail’in Gazze, Yemen, İran ve Lübnan’daki saldırılarının uzun vadeli iklim maliyetinin, 84 a- det doğal gaz çevrim santralinin bir yıl boyun- ca çalışmasına eşdeğer olduğunu tahmin edi- yor. Çalışmanın bulguları yayınlanmak üzere “One Earth” dergisinde hakem değerlendiril- mesi altında bulunuyor.

Kaynak: AA İsrail’in Gazze Saldırıları



Ekim 2025 Elektrik Piyasası Görünümü

TEİAŞ verilerine göre Türkiye toplam elektrik kurulu gücü, 2025 yılı Ekim ayında 121.064 MW seviyesine ulaşmıştır. Eylül ayına kıyasla yaklaşık 71 MW'lık bir kurulu kapasite artışı gerçekleşmiş olup bu artışın tamamı lisanssız güneş enerjisi santrallerinden kaynaklanmaktadır. Ekim ayında yaklaşık 495 MW doğal-gaz kaynaklı kurulu kapasitenin devrede olmadığı görülmüştür. Santrallerin kaynak bazında kurulu güç dağılımına bakıldığında, %62'si 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 %32'ye ulaşmıştır.

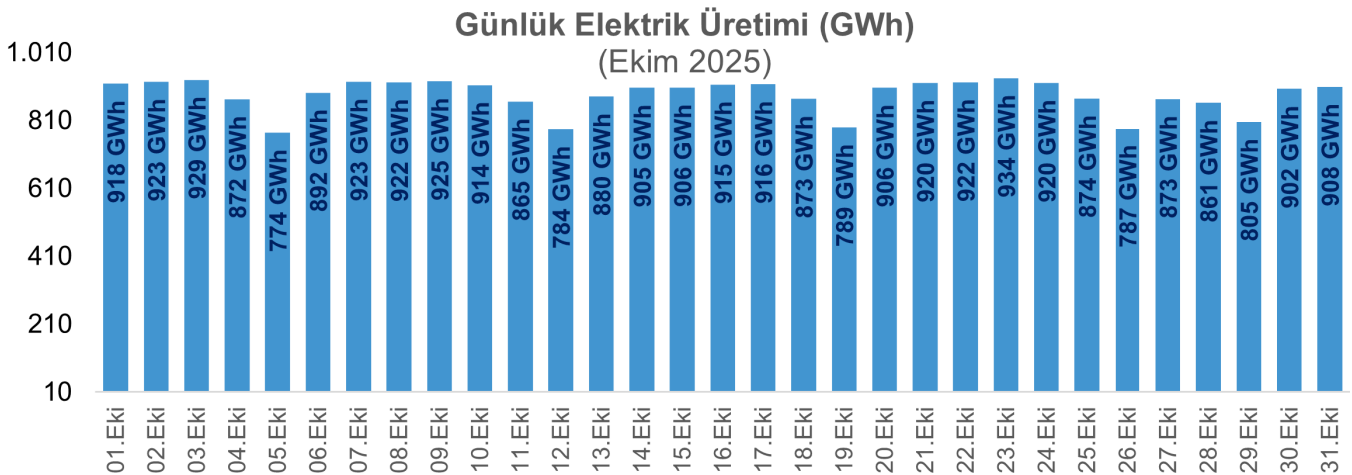


Üretim

Ekim ayında Türkiye'de toplam 27.434 GWh elektrik üretilmiştir. Ortalama günlük üretim miktarı 885 GWh olurken, bir önceki aya kıyasla yaklaşık %7,2 daha az üretim gerçekleşmiştir. Ekim ayında elektrik üretimi kaynaklara göre incelendiğinde, toplam üretimin %25'i ithal kömür santrallerinden, %23'ü ise doğalgaz santrallerinden karşılandı. Termik santrallerin toplam üretimdeki payı %63'e ulaştı.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam üretimdeki payı %37 seviyesinde gerçekleşirken, güneş+rüzgar enerjisi santralleri toplam üretimin %21'ini karşıladı. Aynı dönemde hidroelektrik santrallerin üretimdeki payı kurak sezon sebebiyle %10 seviyesinde gerçekleşmiştir. Geçtiğimiz sene aynı dönemde hidroelektrik payı %15 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

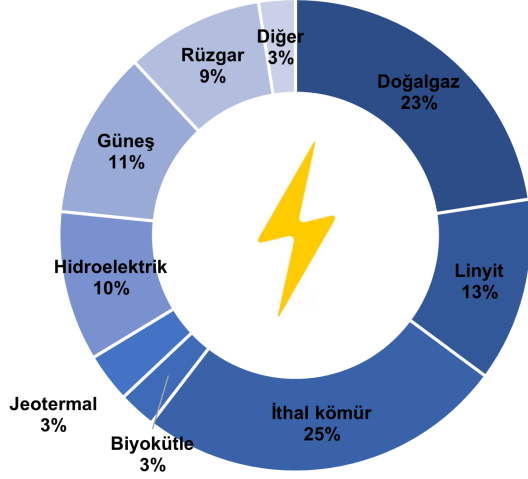
Türkiye'nin son yıllarda artan güneş enerjisi yatırımları, yenilenebilir enerji kaynaklarının üretim dağılımında etkisini göstermektedir. Ancak mevsimselliğin de etkisiyle, fosil yakıtlar enerji arzında halen belirleyici bir rol oynamaktadır.



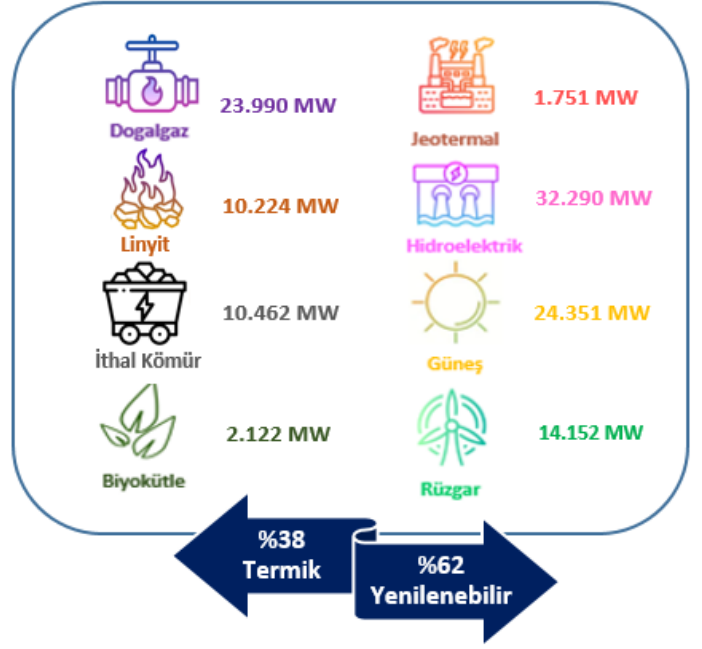
Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 02.11.2025



Üretimin Kaynak Bazında Dağılımı Ekim 2025



Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 02.11.2025



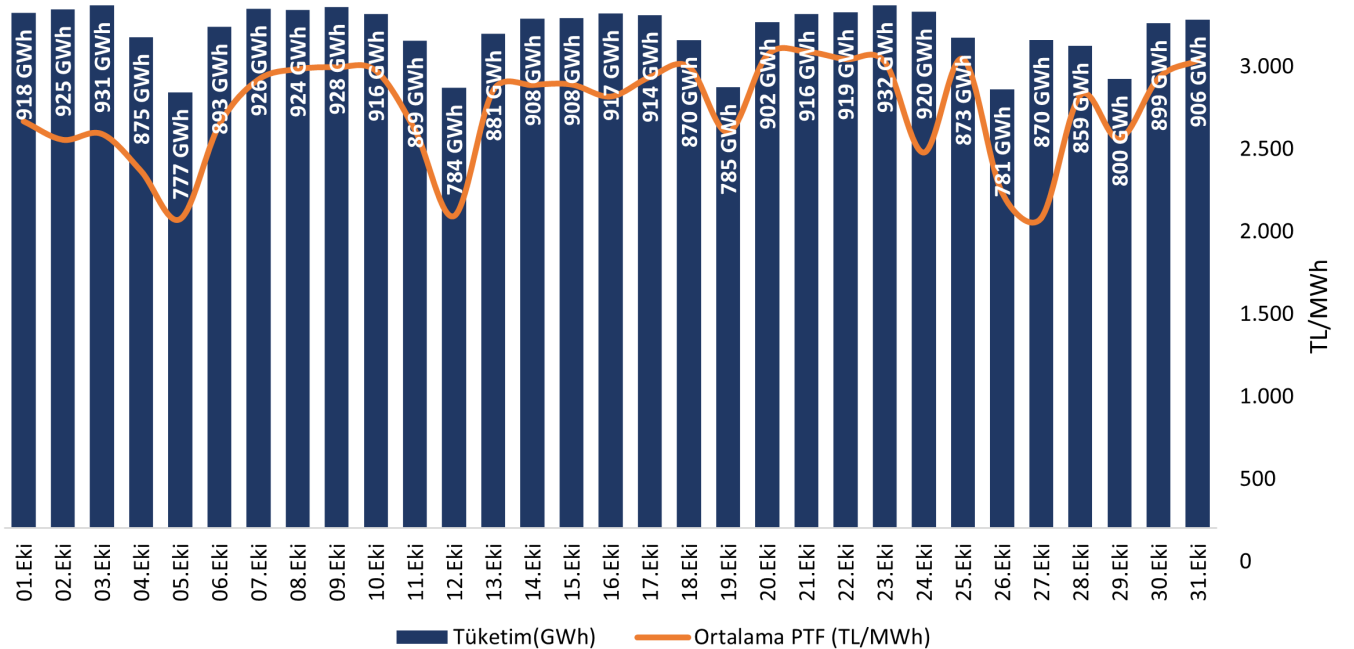
Tüketim-Fiyat

Ekim ayında Türkiye'de toplam 27.428 GWh elektrik tüketilmiştir. Eylül ayında ortalama günlük tüketim miktarı 987 GWh iken Ekim ayında bu değer 885 GWh olmuştur. Eylül ayına kıyasla Ekim ayında yaklaşık %7,4 daha az elektrik tüketilmiştir.

Ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.740 TL/MWh seviyesine gerçekleşmiştir. (Eylül25; 2.729). Saatlik veriler incelendiğinde, Ekim ayında PTF'nin azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleştiği saat sayısı 148 iken, bu dönemde PTF'nin saatlik bazda 1 saat 0 TL/MWh olarak gerçekleştiği gözlemlenmiştir.

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

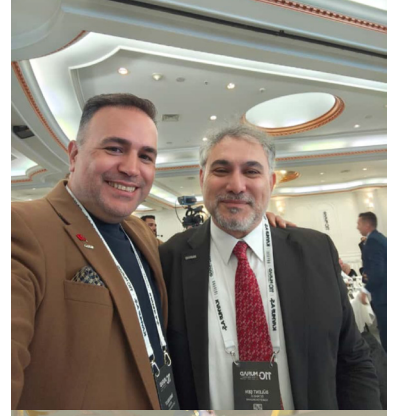
Günlük Elektrik Tüketimi ve Ortalama Piyasa Takas Fiyatı Gelişimi (Ekim 2025)



Kaynak: TEİAŞ YTBS, EPIAŞ Şeffaflık, erişim tarihi 02.11.2025

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Çalışmalarına Hız Kesmeden Devam Ediyor













19th EIF
Simply The Best

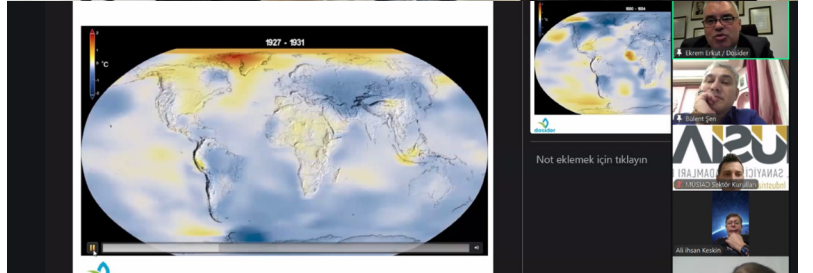
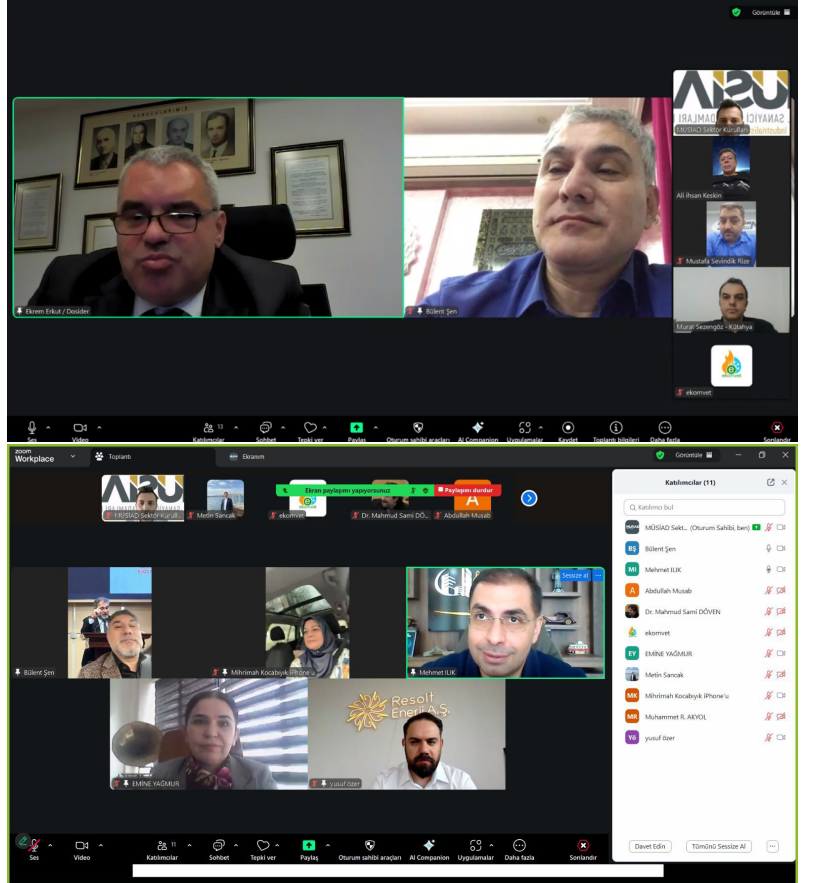
MÜSTAKİL SANAYİCİ VE İŞADAMLARI DERNEĞİ (MÜSIAD) ÖZEL OTURUMU

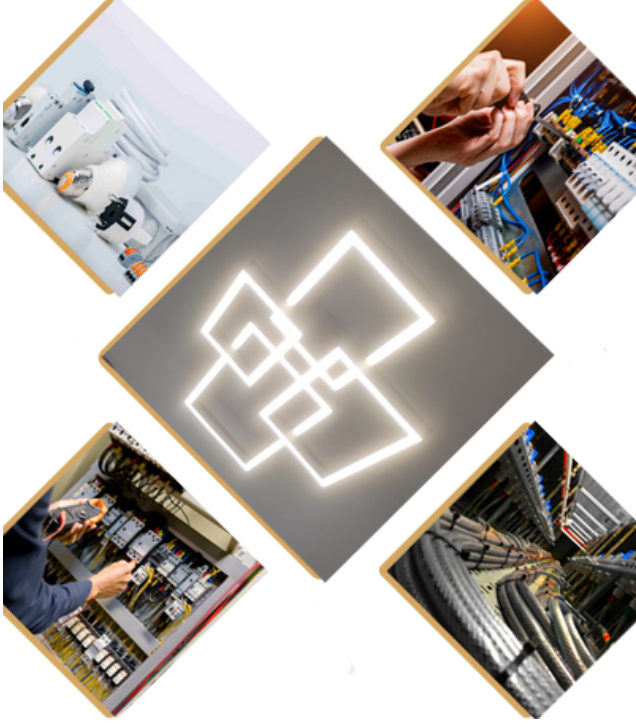
Moderatör: BÜLENT ŞEN
MÜSIAD

Konuşmacılar:
KADEM USTA (FİDER BİRİKİM FİLLERİ)
MIHRİMAH KOCABİYYİK (MÜSIAD)
YUSUF ÖZER (MÜSIAD)

Tarih : 09 Ekim 2025
Saat : 14:30-15:30

İSTANBUL FUAR MERKEZİ





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 ELEKTRONİK | ENERJİYİ GELECEĞE DÖNÜŞTÜRÜYORUZ

GÜNCEL PROJELER, TEKNOLOJİLER, GLOBAL AÇILIMLAR

☀ 1. Alaplı Belediyesi GES Projesi Firmamızda!

Dünya Bankası destekli, Türkiye’de yalnızca ikinci kez yapılan GES projesinde Alaplı Belediyesi’nin açtığı ihaleyi kazanarak, yaklaşık **300 hanenin yıllık enerji ihtiyacını** karşılayacak bir projeye imza atıyoruz.

Bu başarı, Power Solar Enerji ekibimizin **teknik uzmanlığı ve finansal vizyonerliği** ile gerçekleşmiştir.



⚡ 2. Elektrikli Araç Şarj Sistemlerimiz Yaygınlaşıyor

1999’den bu yana enerji elektroniğinde öncü olan Power Elektronik, son 10 yıldır araç şarj sistemlerine yatırım yapıyor.

- **PowerEvŞarj** uygulamamız yayında
- Kütahya dahil birçok şehirde **DC hızlı şarj** noktalarımız hizmette
- **Altyapı montajı, trafo, pano, lisanslama** gibi A'dan Z'ye çözümler sunuluyor

Öne Çıkan Ürünler:

- ✅ **EVS-AC22-T2C-W**: Tip-2 kablolu, LCD ekran içi dinamik QR, duvar tipi
- ✅ **EVC-AC22-T2S-P**: Tip-2 soketli, zemin tipi, RFID okuyuculu

Her iki model de OCPP destekli, mobil uygulama uyumlu, sahte QR'lara karşı tam güvenlidir.

📌 Detaylı ürün sayfası: [Business Serisi – Power Elektronik](#)

3. TOKİ ve Deprem Bölgelerinde Saha Faaliyetlerimiz

Özellikle afet bölgelerinde, geçici barınma alanlarında ve TOKİ projelerinde Power Elektronik olarak yer alıyoruz.

- **22 kW araç şarj cihazlarımız**, TOKİ şantiyelerinde devrede
- **UPS sistemlerimiz**, sağlık, iletişim ve güvenlik altyapılarına kesintisiz enerji sağlıyor
- Mühendislik ekiplerimize sahada birebir destek veriyoruz.

ÖZELLİKLER

- Çoklu güç desteği (3,7- 7,4 – 11- 22kW)
- IEC61851-1 standardına uygun Mod-3 şarj
- Tip 2 soketli veya kablolu versiyon
- Tak Çalıştır, RFID ve mobil uygulama ile şarj başlatma
- 4,3 inç dokunmatik ekran
- Kullanıcı bilgilendirici LED gösterge
- OCPP 1.6J desteği (2.0 destekliyor)
- GSM, Wi-Fi ve ethernet bağlantı desteği
- MID sertifikalı enerji analizörü
- IP54, IK08 koruma seviyesi
- Standa veya duvara montaj kolaylığı
- CE sertifikası

SPECIFICATIONS

- Multiple power support (3.7- 7.4 - 11- 22kW)
- Mode-3 charging in accordance with IEC61851-1 standard
- Type 2 socket or cable version
- Plug & Play, RFID and mobile app charging initiation



4. Endüstriyel UPS Sistemleri – 40 – 400 kW Arası Güçte

Power Elektronik, endüstriyel alanda kullanılmak üzere geliştirilen **IGBT teknolojili UPS çözümleri** ile pazarda fark yaratıyor:

- **Yüksek harmonik filtreleme**
- **Solar ve jeneratör destekli hibrit sistemlere entegrasyon**
- **Gerçek zamanlı izleme ve bakım altyapısı**

Bu UPS sistemleri yeni açılacak test merkezimizde **1600 kVA tam yük altında test edilebilmektedir**.

5. Avrupa ve İskandinavya Açılımı

Hollanda merkezli Solar Energy grubuyla yapılan ortaklık ile artık **İskandinav ülkeleri ve Polonya** pazarında da varız.

İngiltere, Almanya, Danimarka ve Finlandiya gibi pazarlarda aktif satış ve iş geliştirme süreçlerimiz sürmektedir.

Avrupa ofisimizin liderliğinde sürdürülen bu operasyonlar, markamızı küresel ölçekte güçlendirmeye devam ediyor.

6. AR-GE Merkezimiz 27 Yaşında!

Yeni **10.000 m² üretim tesisimizle** birlikte, Türkiye'nin en büyük güç elektroniği AR-GE ve test merkezlerinden biri olma yolunda ilerliyoruz.

Her yıl gelirimizin büyük kısmını:

- ◆ Ar-Ge yatırımlarına
- ◆ Yeni nesil güç elektroniği teknolojilerine
- ◆ Mühendis istihdamına

ayırarak sürdürülebilir geleceği inşa etmeyi sürdürüyoruz.

7. Fuar Katılımları: ATEC – EVChargeShow – IRAK Bağdat

- **1–4 Ekim:** ATEC Fuarı, İstanbul
- **12–14 Kasım:** EVChargeShow Fuarı
- **Irak Bağdat Fuarı:** Sektörel büyüme ve bayi geliştirme hedefli
Bu fuarlarda ürün tanıtımlarımızın yanı sıra teknik sunum ve bildiri paylaşımı da yapılacaktır.

Biz Enerjiyi Sadece Üretmiyoruz, Geleceğe Dönüştürüyoruz!

Power Elektronik Grubu olarak:

- Yerli üretim
- Güvenli teknoloji
- Sürdürülebilir enerji
ilkeleriyle Türkiye'nin ve dünyanın dört bir yanında çalışmaya devam ediyoruz.

 Bilgi & İletişim:

 www.powerelektronik.com.tr

 info@power.com.tr

 PowerEvŞarj Uygulaması

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.