



**Kilis'ten
Suriye'ye Doğalgaz
İhracatı Başladı**



**Enerji
Filosuna
2 Yeni
Sondaj
Gemisi
Katıldı**



**İklim
Kanunu
Teklifi
TBMM Genel
Kurulunda
Kabul
Edilerek
Yasalaştı**



**Türkiye
Karbon
Kredilendirme
ve Denkleştirme
Yönetmeliği
Taslağı
Yayımlandı**

Bakan Bayraktar'dan Önemli Açıklamalar

Anadolu Ajansı (AA) Editör Masası'na katılan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 2025'te 4 milyar USD değerinde 57 milyon varillik petrol rezervi tespit ettiklerini söyledi. Kaya çatlatma ile petrol ve doğalgaz çıkarma yöntemini ilk kez Diyarbakır'da uygulayacaklarını ifade eden Bakan Bayraktar, Diyarbakır'da 4-6 milyar varillik potansiyel olduğunu ifade etti.

Bayraktar, enerji filosuna dahil olan ikiz gemilerden birinin Karadeniz'de diğerinin Akdeniz'de görev yapacağını kaydederek Suriye'ye doğalgaz akışının 2 Ağustos'ta başlayacağını açıkladı. Yeni nükleer santraller konusunda Çin, Kanada ve Kore ile görüştiklerini dile getiren Bayraktar, 2025'te yenilenebilir enerji kurulu gücüne 10.000 MW ekleyerek rekor kıracaklarını söyledi.

Bayraktar, enerji ve madenler alanında düzenlemeler yapan yasa ile söz konusu madenlerde çalışan işçilerin işlerini koruduklarını vurgularken Irak petrolü konusunda yeni anlaşma taslağını bir mektupla muhatabı bakana gönderdiğini açıkladı.

Diyarbakır'da 4 Milyar USD Değerinde 57 Milyon Varillik Yeni Rezerv Tespit Edildi

Bakan Bayraktar, Diyarbakır, Gabar ve Batman'da yaptıkları çalışmalar neticesinde bugün itibarıyla farklı lokasyonlarda 57 milyon varillik rezerv tespiti yaptıklarını ve bunun da yaklaşık ekonomik değerinin 4 milyar USD olduğunu söyledi.

Ankonvansiyonel üretimle, kaya gazı ve kaya petrolün üretimi ile alakalı bir strateji ortaya koyduklarını hatırlatan Bayraktar, "Bunun en önemli uygulamasını şimdi Diyarbakır'daki dört sahada gerçekleştiriyoruz. Orada 24 tane dikey ve yatay sondaj yapacağız. Diyarbakır'ın genelinde kaya gazı veya kaya petrolü olarak nitelendirdiğimiz yaklaşık 4-6 milyar varillik bir potansiyel olduğunu düşünüyoruz" dedi.

Sakarya Gaz Sahası İçin 2'nci FPU 2028'de Gelecek

İkinci İkinci yüzer üretim platformunun üretimi 40 milyon metreküpe çıkaracağını ve Sakarya Gaz sahasının üçüncü fazının da tamamlanacağı bilgisini aktaran Bakan Bayraktar, "İkinci yüzer üretim platformumuz, 2027 yılının aralık ayında Uzakdoğu'dan Türkiye'ye doğru hareket edecek. Henüz adı yok" şeklinde konuştu.

Bakan Bayraktar, Fatih, Yavuz, Kanuni, Abdülhamid Han derin sondaj gemilerine iki tane yeni kardeş geldiğini ifade ederek, "Bu gemilerden birini Karadeniz'de konumlandırmayı planlıyoruz. Dolayısıyla Karadeniz'de beş tane gemimiz çalışacak. Akdeniz'de halen kazmayı düşündüğümüz lokasyonlar var. Ayrıca, Libya'da şu anda yaptığımız



anlaşmalar kapsamında bazı deniz sahalarındaki datalara bakıyoruz, oralarda belki sondaj ihtiyacı olabilir. Somali'ye sondaj için gidebiliriz. Bu anlamdaki faaliyetler için bizim bu gemilere ihtiyacımız var. İki gemiyle beraber Türkiye, bugün dünyada dördüncü sırada. Çok güçlü bir filomuz var" değerlendirmesinde bulundu.

Suriye'ye Doğalgaz İhracatının Finansmanı Katar'dan

Türkiye ile Azerbaycan arasında bir swap anlaşması yaptıklarını ve Azerbaycan'dan gelecek gazı, Kilis üzerinden Suriye'ye, Halep'e ihraç edeceklerinin altını çizen Bakan Bayraktar, "Azerbaycan ve Türkiye, finansman boyutuyla da Katar olacak. Kilis'te bu cumartesi günü, 2 Ağustos'ta tören gerçekleştireceğiz ve Suriye'ye doğalgaz vereceğiz. Bu doğalgaz, Suriye'nin elektrik üretiminde kullanılacak. Oraya vermeyi planladığımız 6 milyon metreküplük gazla 1.200 MW'lık elektrik üretimini hayata geçirebileceğiz, mevcut santralleri bu anlamda yakıtla buluşturmuş olacağız. Bugün Suriye'de 3-4 saat olan elektrik, günde 10 saate çıkacak" diye konuştu.

Akkuyu'da İlk Reaktörün Tamamlanması 2026 Bulacak

Akkuyu projesi, cumhuriyet tarihinin en büyük dış yatırımı. Büyüklük olarak baktığınız zaman yaklaşık 25-30 milyar doları bulan çok büyük bir yatırımdır. Dört reaktörle Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yüzde 10'u buradan karşılanmış olacak. Nükleer santralin ilk reaktörü yüzde 95 tamamlanmış durumda. Hedefimiz bu yıl içerisinde ilk reaktörü tamamlayabilmektir ama tahmin ediyorum bu süreç 2026'yı bulacak.





Sinop ve Trakya'da İnşa Edilecek NGS'ler İçin Farklı Bir Model Uygulanabilir

Sinop ve Trakya'da 4'er reaktörle toplam 8 reaktörlük bir planlamaları olduğunu ifade eden Bayraktar, "Bunlarla alakalı ilgili ülkeler, şirketlerle görüşmelerimiz devam ediyor. Rusya'nın özellikle Sinop'taki projeye ilgisi var. Çünkü Akkuyu'yu biliyorlar. Türkiye'de ciddi bu anlamda bir tecrübeleri var. Çin, Kanada ve Kore, ana görüştüğümüz ülkeler. Burada modellerde farklılığa girebiliriz. Yani, Akkuyu'daki model gibi bir modeli uygulamayabiliriz. Dolayısıyla belki kamu şirketimiz olan EÜAŞ'ı burada daha ağırlıklı konumlandırabiliriz" dedi.

Bakan Bayraktar, küçük modüler reaktörler (SMR) önemli alanlardan bir tanesini olduğunu ifade ederek, "Yeni yasama döneminde Meclis'e küçük modüler reaktörlerle ilgili bir kanun teklifi de sunmayı hedefliyoruz" değerlendirmesinde bulundu.

Yüksek Sıcaklarla Elektrik Tüketimi Tahminlerin Üstüne Çıktı

Yurt genelinde yüksek seyreden hava sıcaklıklarının elektrik tüketimini beklentilerin üstünde artırdığına dikkati çeken Bakan Bayraktar sözlerine şöyle devam etti: "Beklediğimizin ötesinde bir hava koşuluyla karşı karşıyayız. Siz hesabınızı yapıyorsunuz, 'Yüzde 50 bir artış olabilir' diyorsunuz ama bunun da ötesine geçen bir tüketim talebi var." "Yenilenebilir enerji, büyümemiz gereken bir alan. Geçtiğimiz yıl 7.000 MW kurulu güç yaptık. Bu yıl, İnşallah rekor kıracağız. Güneş ve rüzgarda 10.000 MW'ı bulacağız"

İzin süreçlerini Kısalttık

İzin süreçleri 40-48 ay olduğunu ve bu süreçleri kısalttıklarını vurgulayan Bayraktar, "Reform paketinin birinci hedefi bu ve yenilenebilir odaklı. İkinci kısmı, madenlerle alakalı. İzin süreçleri maddede daha uzun yılları bulabiliyor. Dolayısıyla biz bu süreçleri kısaltalım diyoruz. 20 sene önce verilmiş veya her yıl verilen rehabilitasyon bedelleri olduğu gibi kalıyordu. Herhangi bir nemalandırma yok. Dolayısıyla biz bunu nemalandırıyoruz. Baş-

ka bir şey daha yapıyoruz; Rehabilitasyona hemen başlayacaksınız diyeceğiz. Bir başka önemli husus, devlet hakkı. Sayın Cumhurbaşkanımıza yüzde 25 arttırma yetkisini de kanun verdi. Yüzde 31'lere kadar gelebilecek şekilde bir devlet hakkını bakırda, kromda, alüminyumda, nikelde arttıracak bir düzenleme yapıldı. Türkiye'nin elektriğinin yüzde 3,5'ini üreten üç tane santral. Kömürde ve santrallerde 55 bin insan çalışıyor. Aslında biz bu yasayla o üç santralde çalışan ve o üç santralle alakalı kömür madenlerinde çalışan işçilerimizin işlerini korumuş olduk. Yerli kömür, Türkiye'nin mutlaka olmazsa olmaz unsurlarından bir tanesi" ifadelerini kullandı.

Irak Petrol Bakanına Yeni Anlaşma Taslağı Gönderildi

Bakan Bayraktar, Irak-Türkiye Petrol Boru Hattını maalesef hiç tam kapasite kullanamadıklarına dikkati çekerek, "Bu boru hattı yaklaşık 1,5 milyon varil günlük petrol sevkiyatına izin veren bir hat. Biz de Irak'a şunu söylüyoruz; Irak'ın günlük 4 milyon varil petrol ihracatı var, bunun tamamı Basra üzerinden gidiyor. Burada 1,5 milyon varillik fark bir rota var. Yani siz, neredeyse petrolünüzün yüzde 40'ını farklı bir rotadan dünyaya sunabilirsiniz. Bu anlaşma ticareten, hukuken fayda sağlayan bir anlaşma değil. Dolayısıyla bunu uzatmayalım dedik. Hemen akabinde ben Iraklı muhabımla, Irak Petrol Bakanına bir mektupla beraber yeni anlaşma taslağımızı da gönderdim" ifadelerini kullandı.

2025'in Geri Kalan Aylarında Sağlanan Enerji Destekleri 293 Milyar TL'ye Ulaştı

Bu yıl tüketicilere elektrik ve doğalgazda sağlanan desteklerin şu ana kadar yaklaşık 293 milyar TL'yi bulduğunu belirten Bakan Bayraktar, "Hem doğalgazda hem elektrikte destekler var. Abone-lerin yüzde 3'ünü, 1,2 milyon aboneyi biz elektrikte destek grubundan çıkardık. Bunu doğalgazda da yapmayı hedefliyoruz. Belli tüketimlerde olan vatandaşlarımızı desteklemeye devam edeceğiz. Özellikle en düşük maaş alan emeklileri, dar gelirli-leri, sabit gelirli-leri" şeklinde konuştu.

Türkiye-Irak Ham Petrol Boru Hattı Anlaşması, 27 Temmuz 2026 Tarihinde Sona Erdi

Türkiye ile Irak arasında 1973 yılından bu yana yürürlükte olan Ham Petrol Boru Hattı Anlaşması, 27 Temmuz 2026 itibarıyla sona erdi. Konuya ilişkin Cumhurbaşkanı Kararı, 21 Temmuz'da Resmi Gazete'de yayımlandı. Buna göre, Türkiye-Irak Ham Petrol Boru Hattı Anlaşması, Ham Petrol Boru Hattı

Protokolü ve diğer ilgili anlaşma ve protokoller, 27 Temmuz 2026 tarihinden itibaren sona erecek. İki ülke arasında 27 Ağustos 1973'te imzalanan Ham Petrol Boru Hattı Anlaşması çerçevesinde hattın ilk fazı, 1976 yılında işletmeye alınmıştı. Anlaşma, 2010'da yenilenerek 15 yıllığına uzatılmıştı

Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun Resmi Gazete’de Yayımlandı

Kamuoyunda “Süper İzin” düzenlemesi olarak tanımlanan Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun, 24 Temmuz’da Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’da yer alan düzenlemelerle, izin süreçlerinde idari, çevresel ve sosyal boyutları ortadan kaldırmaksızın, süreçler daha öngörülebilir, eşgüdüm içinde ve hızlı bir şekilde yürütülecek.

Yürürlüğe giren kanunla, halihazırda 48 ayı bulan izin ve onay süreçlerinin sadeleştirilerek 24 ayın altına düşürülecek. TBMM Genel Kurulunda kabul edilerek yasalaşan Kanunla; Çevre Kanunu, Elektrik Piyasası Kanunu, Maden Kanunu, Mera Kanunu ve Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun’un a-ralarında olduğu 5 farklı Kanun’da önemli değişiklikler yapıldı.

‘ABD İle Yeni Bir LNG Anlaşması Olabilir’

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye-Irak Ham Petrol Boru Hattı’nın günlük 1,5 milyon kapasitesi olduğunu ancak hiçbir zaman tam kapasiteye ulaşmadığını belirterek, “Biz bu hattı çalışır vaziyette tutmak için geçtiğimiz yıllarda çok yatırım yaptık. Yeni anlaşma taslağında bu hattın tam kapasite kullanılmasını sağlayacak bir mekanizmanın olması lazım dedik” dedi. Bayraktar, Cumhurbaşkanlığı Külliyesi’nde yapılan Kabine Toplantısı’nın ardından basın mensuplarına yaptığı açıklamada, geçmişte söz konusu hattın çalışır vaziyette tutulması için çok yatırım yapıldığını kaydetti.

Türkiye-Irak Ham Petrol Boru Hattı’nda 1.5 Milyon Varil Kapasite Mevcut

Irak Petrol Bakanı Hayyan Abdulgani ile Viyana’da OPEC toplantısı sonrasındaki buluşmada söz konusu hatta ilişkin görüşmelerini anımsatan Bakan Bayraktar, şöyle devam etti: “Türkiye-Irak Ham Petrol Boru Hattı’nda 1,5 milyon varil kapasite var. Şu anda malum bir akış yok. Aktığı zamanda da zaten hiçbir zaman tam kapasite olmadı. Biz bu hattı çalışır vaziyette tutmak için geçtiğimiz yıllarda çok yatırım yaptık. Yeni anlaşma taslağında bu hattın tam kapasite kullanılmasını sağlayacak bir mekanizmanın olması lazım dedik. Gönderdiğimiz

metin de o minvalde bir metin.”

Bakan Bayraktar, metinde hattın güneye uzatılmasına yönelik bir seçenek bulunduğunu belirterek, “Hattın tamamının Irak’tan gelen petrolle dolması gerekmiyor. O rakamlara gelebilmek için zaten hattın güneye ulaşması lazım. Irak’ta mevcutta orta noktaya kadar getirdikleri bir hat var. O hattın akıbeti ne oldu, ne olacak, nereye gidecek bilmiyoruz. En son Hürmüz konusu çıktı biliyorsunuz. Bu şunu gösteriyor, aslında ihracat rotasını çeşitlendirmek onlar için de iyi. Hattın tamamlanması için son tarih olarak 2026 Temmuz’u verdik. Ondan önce de bitmesinde fayda olur” dedi. Bayraktar, Türkiye’de hava sıcaklıklarının artmasıyla elektrik talebinin arttığını ancak elektrik üretim hatlarında bir sorun yaşanmadığını aktardı.

SMR’ler de Gündemde

Bakan Bayraktar, ABD’nin Ankara Büyükelçisi ve Suriye Özel Temsilcisi Tom Barrack ile görüşmesine ilişkin de ABD ve Türkiye arasında petrol ve doğalgaz ortak arama faaliyetleri ile küçük modüler reaktörler (SMR) konularının gündemde olduğuna işaret ederek, “Özellikle, halen de devam ettiği için uzun dönemli LNG kontratları önemli. Bunlar çok hızlı somuta dönebilecek şeyler. Yeni bir LNG anlaşması olabilir” ifadelerini kullandı.

Moody’s, TÜPRAŞ’ın Kredi Notunu Yükseltti

Türkiye Petrol Rafineleri A.Ş. (TÜPRAŞ) tarafından yapılan KAP açıklamasında, Uluslararası derecelendirme kuruluşu Moody’s Investors Service tarafından, 25 Temmuz’da Türkiye’nin yabancı para cinsinden kredi notunun “B1”den “Ba3”e yükseltilerek ülke görünümünün ise “Durağan” olarak

değiştirildiği hatırlatıldı. KAP’a yapılan açıklamada ayrıca, bu gelişmeyi takiben Moody’s tarafından şirketin uzun vadeli yabancı ve yerel para cinsinden kredi notunun “Ba3”ten “Ba2”ye yükseltildiği görünümünün ise “Durağan” olarak belirlendiği bilgilerine yer verildi.

Enerji Filosuna 2 Yeni Sondaj Gemisi Katıldı



Türkiye'nin enerji filosu, iki yeni gemi ile güçlendi. Filoya katılan 7'nci nesil derin deniz sondaj gemilerinden ilkinin yaklaşık iki ay sonra Türkiye'de olacağını belirten Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Bu yeni takviyelerle, Türkiye olarak dünyanın en modern ilk 4 enerji filosu arasındaki yerimizi alıyoruz" dedi.

Filoyu Güçlendirdi

Türkiye, hem mevcut üretimi arttırmak hem de yeni keşiflere yelken açmak amacıyla filosunu ikiz gemilerle güçlendirdi. Henüz isimleri belirlenmeyen gemiler, satış sözleşmesinin imzalanmasının ardından Türkiye Petrolleri'ne devredildi. Gemiler, 228 metre uzunluğu ve 42 metre genişliği ile dikkat çekiyor. Derin denizde 12 bin metreye kadar sondaj yapabilen gemilerde helikopter pisti bulunuyor ve 200 personele yaşam alanı sunuyor. İnşası 2024 yılında Güney Kore'de tamamlanan ikiz kardeşler, yüksek kapasiteli 7'nci nesil gemi olarak adlandırılıyor. Ağır bakımları tamamlanan gemilerin 2029 yılına kadar kesintisiz operasyon yürütme kabiliyeti bulunuyor.

Türkiye İlk 4'e Girdi

Sosyal medya hesabından konuya ilişkin bir paylaşım yapan Bakan Bayraktar, "Filomuz büyüyor, Mavi Vatan'daki gücümüz artıyor. İkiz özelliklere sahip, yüksek teknolojiyle donatılmış 2 yeni nesil derin deniz sondaj gemisini enerji filomuza katıyoruz. Bu önemli adımla derin denizlerdeki varlığımızı daha da güçlendiriyor, keşif ve üretim kapasitemizi genişletiyoruz; Karadeniz ve ötesi için yeni ufuklar açıyoruz. Bu yeni takviyelerle, Türkiye olarak dünyanın en modern ilk 4 enerji filosu arasındaki yerimizi alıyoruz. Filomuz artık sadece sayıya değil, teknoloji, kapasite ve operasyonel et-

kinlik açısından da dünya çapında bir seviyeye ulaştı. Enerjide Tam Bağımsız Türkiye hedefiyle çıktığımız bu yolda, kararlılıkla ilerliyoruz. Milletimize hayırlı olsun" ifadelerini kullandı.

Yeni gemilerin alımı öncesi Türkiye, en büyük 5'inci enerji filosuna sahip ülke konumundaydı. Enerji filusunda bulunan Fatih, Yavuz, Kanuni ve Abdülhamid Han derin deniz sondaj gemileri, aktif olarak Karadeniz'de Sakarya Gaz Sahası'nda kullanılıyor. Somali'deki ilk kıtalararası görevinden Mavi Vatan'a dönen Oruç Reis Sismik Araştırma Gemisi yeni görevine Filyos'ta hazırlanırken Barbaros Hayrettin Paşa Sismik Araştırma Gemisi de Karadeniz'de görev yapıyor. Türkiye'nin enerji filusunda derin deniz sondaj ve sismik araştırma gemilerine ek olarak 11 destek gemisi, bir inşaat gemisi ve bir de yüzer üretim platformu bulunuyor.

Cumhurbaşkanı Erdoğan: Enerji Konusunda Son Yıllarda Büyük Bir Atılım İçindeyiz

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, "Enerji konusunda son yıllarda büyük bir atılım içindeyiz. 2020 yılında Karadeniz'de tarihimizin en büyük doğal gaz keşfini yaptık. Sakarya gaz sahasında 12 kuyuda günlük 9,5 milyon metreküp üretimle birinci fazı tamamladık. Hâlihazırda 4 milyon hane de yerli gazımız kullanılıyor. Yurt içi ve yurt dışında günlük petrol üretimimiz ise 170 bin varile ulaştı. Filomuz güçlendirmek için yatırımlarımız sürüyor. Şu an 4 olan derin deniz sondaj gemimizin sayısını 6'ya çıkartıyoruz. Yeni gemilerimizin de katılımıyla inşallah derin deniz filosu olarak dünyada 4. sıraya yükselmiş olacağız. Enerjide tam bağımsız Türkiye hedefine ulaşıncaya kadar çalışmaya, yatırımlarımıza yenilerini eklemeye inşallah devam edeceğiz" ifadelerini kullandı.

Türkiye Karbon Kredilendirme ve Denkleştirme Yönetmeliği Taslağı Yayınlandı

Türkiye'nin ilk İklim Kanunu'nun yürürlüğe girmesiyle birlikte ikinci önemli adım da atılarak Karbon Kredilendirme ve Denkleştirme Yönetmeliği Taslağı yayımlandı. İklim Değişikliği Başkanlığının tarafından hazırlanarak yayımlanan taslak, Türkiye'nin gönüllü karbon piyasalarına ve Paris Anlaşması kapsamındaki uluslararası karbon piyasalarına katılımı açısından önemli bir eşiği temsil ediyor. Taslak Yönetmelik için görüşler, Mevzuat Hazırlama Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik uyarınca 18 Ağustos 2025 tarihine kadar İklim Değişikliği Başkanlığı'nın karbonfiyatlandirma@iklim.gov.tr e-posta adresine iletebilecek.

Yayımlanan taslak ile;

Türkiye Karbon Denkleştirme Sistemi (TR KDS) yasal çerçeveye kavuşturuluyor.

Sera gazı azaltım ve giderim projelerinden karbon kredisi üretimi sağlanacak.

Karbon kredileri hem gönüllü taahhütlerde hem de ETS yükümlülüklerinde denkleştirme amaçlı kullanılabilir.

Ulusal sistemle entegre uluslararası karbon piyasalarında işlem görebilecek krediler için yetkilendirme mekanizmaları devreye giriyor.

Karbon piyasası işleyişi; izleme, raporlama, geçerli kılma, doğrulama ve kayıt süreçleriyle bütüncül biçimde ele alınıyor.

Yönetmelikte yer alan önemli başlıklar ise şu şekilde;

TR KDS kapsamında üretilen krediler "Turkuaz Kredi" olarak adlandırılıyor,

Turkuaz Kredilerin ihraç ve takibi Türk Standardları Enstitüsü (TSE) tarafından yürütülecek,

Paris Anlaşması kapsamında üretilen krediler için "mütekabil düzenleme" şartı aranacak,

Turkuaz Krediler yalnızca çifte sayım riskini ortadan kaldıran mekanizmalarla kullanılabilir,

Yönetmelik, ulusal ve uluslararası projelerin tek bir sistemde şeffaf şekilde izlenmesini sağlayan iki kayıt sistemi içeriyor:

- Türkiye Karbon Denkleştirme Kayıt Sistemi
- Türkiye Uluslararası Karbon Kayıt Sistemi

Pilot uygulamalar ve geçici hükümlerle uluslararası kredilerin geçici süreyle ETS'de kullanımına da açıklık getiriliyor,

Gönüllü karbon piyasasına yönelik teşvik mekanizmalarının geliştirilmesi öngörülüyor.

Yeşil dönüşümünün, karbon piyasalarıyla desteklenen güçlü bir uygulama alanı haline getirilmesi öngörülüyor.

Yönetmelik, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi (TR ETS) kapsamı dışındaki faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı emisyonlarının azaltımı veya giderimine yönelik programlar/projeler aracılığıyla, Türkiye Karbon Denkleştirme Sistemi kapsamında karbon kredilerinin üretilmesine ve ticaretine ilişkin hususları; Gönüllü taahhütler ile Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi kapsamındaki denkleştirme işlemlerine ilişkin düzenlemeleri; Türkiye Cumhuriyeti sınırları içerisinde gerçekleştirilen programlardan/projelerden üretilen karbon kredilerinin uluslararası karbon piyasaları kapsamında yetkilendirilmesi ve kullanılmasına ilişkin hususları ve Uluslararası karbon kredilendirme programlarının kayıt sistemlerinden Türkiye Cumhuriyeti sınırları içerisinde uygulanmış veya uygulanmakta olan programların/projelerin takibine yönelik esasları kapsıyor.

Turkuaz Kredi:

Türkiye Karbon Denkleştirme Sistemi uyarınca üretilen bir (1) ton karbondioksit eşdeğeri cinsinden ifade edilen Ulusal karbon kredisi.

Türkiye Emisyon Ticareti Sistemi (TR ETS):

02/07/2025 tarihli ve 7552 sayılı Kanunda ifade edilen emisyon ticaret sistemi.

Türkiye Karbon Denkleştirme Sistemi (TR KDS):

Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi kapsamı dışındaki faaliyetlerden kaynaklanan, sera gazı emisyonlarının azaltılması ve giderimine yönelik programlar/projeler aracılığıyla, ulusal standart ve metodolojileri temel alarak TSE tarafından işletilen ve karbon kredisi üreten kredilendirme programını ve denkleştirme sistemi.

Türkiye Karbon Denkleştirme Kayıt Sistemi:

TR KDS kapsamında kredilendirilen programların/projelerin ve bu programlardan/projelerden üretilen karbon kredilerinin kayıt altına alındığı ve izlendiği sistemi.

Türkiye Uluslararası Karbon Kayıt Sistemi:

TR KDS kapsamında ve Türkiye Cumhuriyeti sınırları içerisinde diğer karbon kredilendirme programları tarafından kredilendirilen ve Başkanlık tarafından yetkilendirme belgesi temin edilen programların/projelerin kayıt altına alındığı ve izlendiği sistemi.

Depolamalı GES Projelerinde En Yüksek Kapasite Ankara'da, RES'lerde Tekirdağ'da

Türkiye Elektrik Sanayi Birliğinin (TESAB) hazırladığı Türkiye Enerji Depolama Durum Analizi Raporunu yayımlandı. Rapora göre, ön lisans alan depolamalı rüzgar ve güneş enerjisi projelerinin toplamı 33 GW'a ulaşırken, depolamalı güneş enerjisi santrali (GES) projelerinde Ankara'nın, depolamalı rüzgar enerjisi santrali projelerinde ise Tekirdağ'ın öne çıkıyor.

Rapor, Türkiye'de enerji depolama alanındaki tüm düzenlemeleri, gelişmeleri ve süreçleri ele alıyor. Raporda; depolamada mevzuat ve düzenleyici çerçeve, Türkiye Ulusal Enerji Planı ve depolama hedefleri, uluslararası kuruluşların Türkiye depolama öngörülerini, enerji depolama ön lisans haritası, depolamadaki güncel gelişmeler ve değerlendirmeler yer alıyor.

Rapora göre, Türkiye'de 33 GW gücünde 673 elektrik üretim-depolama ön lisansı bulunuyor. EPDK tarafından verilen bu lisansların 18.3 GW'ı 262

rüzgar, 14.6 GW'ı ise 411 güneş santralinden oluşuyor. GES ön lisans kapasitesi açısından birinciliği 2.064 MWe ile Ankara ikinciliği ise 1.230 MWe Antalya sürdürüyor. Türkiye'deki enerji depolama ön lisanslarını şehir bazında ele alan rapor, Türkiye Depolama Haritası'nı da içeriyor. EPDK verilerine dayanılarak hazırlanan haritalarda, güneş ve rüzgar enerjisi ön lisans kapasiteleri hem birlikte hem de ayrı ayrı harita üzerinde ele alınıyor.

Rapora göre, güneş ve rüzgar toplam ön lisans kurulu gücünde liderliği 4.349 MWe ile Tekirdağ üstlenirken 2.989 MWe ile Edirne ve 2879 MWe Kırklareli ilk üç sırayı oluşturuyor. Sadece rüzgar enerjisi depolama ön lisanslarında da 4.349 MWe ile Tekirdağ lider durumda. Tekirdağ'ı yine Edirne ve Kırklareli takip ediyor.

Türkiye Enerji Depolama Durum Analizi Raporu'nun her yıl güncellenerek sektöre sunulması hedefleniyor.

Enel S.p.A'nın Açtığı 30 Milyon USD'lik Uluslararası Tahkim Davasını EPDK Kazandı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Uluslararası Yatırım Anlaşmazlıklarının Çözümü Merkezi nezdinde açılan davayı kazandı. EPDK'dan yapılan yazılı açıklamada, 2022 yılında İtalya merkezli enerji şirketi Enel S.p.A., Isparta ilindeki güneş enerjisi santraline ilişkin EPDK tarafından ön lisansının iptal edilmesinin hukuka aykırı olduğu iddiası ile Uluslararası Yatırım Anlaşmazlıklarının Çözümü Merkezi nezdinde Türkiye Cumhuriyeti aleyhine tahkim davası açıldığı hatırlatılarak, Enel S.p.A şirketinin, ön lisans iptalinin Türkiye Cumhuriyeti ile İtalya Cumhuriyeti Arasında 2 Mart 2004 tarihinde yürürlüğe giren Yatırımların Karşılıklı Teşviki ve Korunmasına İlişkin Anlaşma'yı ihlal ettiğini iddia ederek yaklaşık 30 milyon USD tazminat talebinde bulunduğu kaydedildi. Cumhurbaşkanlığı Genel Sekreterliği Hukuk ve Mevzuat Genel Müdürlüğü Koordinasyonunda, EPDK tarafından yönetilen ve 2 yılı aşkın süre devam eden hukuk mücadelesinde yapılan yargılama sonucunda, uluslararası hakem heyeti oy birliğiyle Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu haklı buldu. Davacının tüm talepleri esastan reddedilirken dava Türkiye Cumhuriyeti lehine neticelendirildiği belirtildi.

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz; uluslararası hakem heyetinin aldığı bu kararla EPDK'nın söz konusu ön lisans iptaline ilişkin işlem ve süreçlerinin Türk

Hukuku ve Uluslararası Hukuk standartlarına uygun olduğuna hükmetmiş olduğunu vurguladı.

Adil Piyasa Yapısına Vurgu

Kararın Türkiye Cumhuriyeti enerji piyasalarında yürütülen faaliyetlere yönelik EPDK işlemlerinin hukuka uygunluğunu göstermesi açısından büyük önem taşıdığına dikkat çeken Yılmaz, "Bu kararlar enerji piyasalarımızın adil yapısı ve hukuki güvenliği uluslararası makamlarca da tescillenmiştir. Yerli-yabancı fark etmeksizin sorumluluğunu yerine getirmeyen yatırımcıların lisans ve ön lisansları iptal edilir. Bu konuda kimsenin bir ayrıcalığı yoktur, olamaz. Sektörümüzün kuralları bellidir ve bu kurallara göre ülkemizin gücüne güç katacak yerli-yabancı bütün yatırımcılarımız bizim için değerlidir. Ancak yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızdan azami düzeyde elektrik üretme hedefimizi sektöre uğratacak her adımın karşılığı bellidir ve bu kararla uluslararası hukuk açısından da teyit edilmiştir. Bu süreçte emek veren başta Cumhurbaşkanlığı Genel Sekreterliği Hukuk ve Mevzuat Genel Müdürlüğü ile kurumumuzun Hukuk ve Elektrik Piyasası Dairelerine, uzmanlarımızı ve bizi temsil eden hukuk ekibimize teşekkür ediyorum" açıklamasında bulundu.

RES ve GES'lerin Elektrik Üretimindeki Payı Aylık Bazda Üretim Rekoru Kırdı

Haziran ayı sonu itibarıyla Türkiye'nin elektrik kurulu gücü 119.632 MW'a çıkarken güneşin toplam kurulu güç içindeki payı yüzde 19,2'ye, rüzgarın toplam kurulu güç içindeki payı ise yüzde 11,3'e ulaştı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndan yapılan açıklamaya göre, rüzgar ve güneş kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı yüzde 29,6 olarak gerçekleşti. Bu oran aylık bazda tüm zamanların en yüksek değeri olarak ölçüldü.

Yenilenebilir enerjinin kurulu güç içindeki payı, haziran ayında da artmaya devam etti. 119.632 MW'a çıkan toplam elektrik kurulu gücünün, yüzde 60,9'a tekabül eden 72.826 MW'lık kısmı yenilenebilir enerji kaynaklarından oluştu. Yenilenebilir enerji kurulu gücünde HES'leri payı 32.291 MW ile yüzde 27, güneşin payı 22.937 MW ile yüzde 19,2, rüzgarın payı 13.465 MW ile yüzde 11,3 olurken biyokütlenin payı 2.399 MW ile yüzde 2, jeotermalin payı da 1.734 MW ile yüzde 1,4 oldu. Haziran ayı sonu itibarıyla güneş kurulu gücünün toplam ku-

rulu güç içerisindeki payı yüzde 19,2'ye, rüzgar kurulu gücünün toplam kurulu güç içerisindeki payı da yüzde 11,3'e ulaşarak oransal olarak bugüne kadarki en yüksek seviyeye çıktı.

Haziran ayında sadece kurulu güçte değil, yenilenebilirden elektrik üretiminde de artış yaşandı. Geçen ay güneş enerjisi kaynaklı elektrik üretimi 4,6 milyar kWh ve yüzde 16,1'lik oran ile aylık bazda tüm zamanların en yüksek değerine ulaştı. Rüzgar ve güneş kaynaklı toplam elektrik üretimi de yüzde 29,6 oran ile 8,4 milyar kWh'e çıkarken aylık bazda tüm zamanların en yüksek değeri yakalandı. Ayrıca geçen ay elektrik üretimi 28,38 milyar kWh oldu. Bu üretimde, yerli kaynaklara dayalı toplam elektrik üretim değeri 18,4 milyar kWh olurken yenilenebilir kaynaklara dayalı toplam elektrik üretim değeri ise 14,9 milyar kWh olarak hesaplandı. Buna göre, yenilenebilir enerji kaynaklı üretimin toplam üretimdeki payı ise yüzde 52,5 olarak kayıtlara geçti.



Van'da 4 Yeni GES YEKA İlan Edildi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından Van'ın Özalp ve Başkale ilçelerinde 4 saha Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) olarak ilan edildi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının konuya ilişkin kararı 1 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 Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) olarak ilan edildi. Toplam 100 MW kurulu gücünde kurulu

gücünde GES'in inşa edilmesi öngörülerek YEKA ilan edilen sahalara ise şu şekilde:

- Van'ın Özalp ilçesinde yer alan ve yüzölçümü 389.500 m2 olan G3-Van-1-1
- Van'ın Özalp ilçesinde yer alan ve yüzölçümü 399.200 m2 olan G3-Van-2-2
- Van'ın Özalp ilçesinde yer alan ve yüzölçümü 399.200 m2 olan G3-Van-2-2
- Van'ın Başkale ilçesinde yer alan ve yüzölçümü 995.800 m2 olan Van-Başkale

Doğalgaz Tüketimi 31,5 Milyar SM³'e Çıktı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Mayıs ayı Doğalgaz Piyasası Sektör Raporunu yayınladı. Geçtiğimiz Mayıs ayında Türkiye'nin doğalgaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 28 artarak 4 milyar 88 milyon SM³'e çıktı. Yılın 5 ayında ise doğalgaz tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 22,9 artarak 31 milyar 536 milyon SM³'e çıktı.

İthalat Mayıs'ta Yüzde 22,8 Arttı

Doğalgaz üretimi Karadeniz'deki Sakarya Sahasında artan üretimle birlikte Mayıs ayında bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 56 artışla 296,2 milyon SM³'e yükseldi. Yılın Ocak-Mayıs döneminde doğalgaz üretimi bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 66,6 artarak 1 milyar 228 milyon SM³'e çıktı. Türkiye'nin doğalgaz ithalatı Mayıs ayında geçtiğimiz yılın aynı ayına göre yüzde 22,8 artarak 3 milyar 539 milyon SM³'e yükseldi. Yılın

5 ayında ise doğalgaz ithalatı bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 20,8 artarak 26 milyar 450 milyon SM³'e çıktı. Mayıs'ta en yüksek ithalat 1 milyar 192 milyon SM³'le Rusya'dan yapılırken ikinci sırada ise 1 milyar 57 milyon SM³'le Azerbaycan yer aldı. Üçüncü sırada 792 milyon SM³'le İran yer aldı.

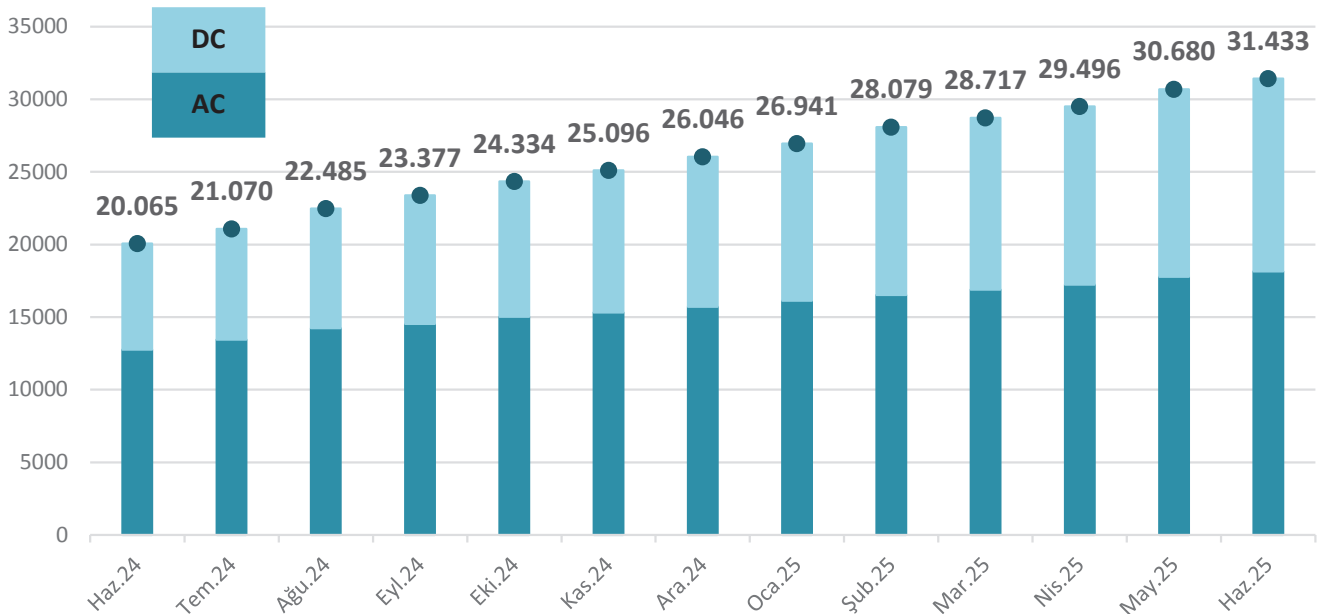
Türkmenistan'dan ise 120 milyon metreküp doğalgaz ithalatı yapılırken bu ülkeden Mart-Mayıs döneminde toplam 362 milyon metreküp doğalgaz ithalatı gerçekleştirildi. Mayıs'ta doğalgaz ihracatı ise bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 27,5 artarak 157 milyon SM³'e çıktı. Mayıs ayında Bulgaristan'a 156,6 milyon SM³ doğalgaz ihraç edildi. Mayıs'ta toplam doğalgaz tüketiminin yüzde 36,54'ü konutlarda, yüzde 27,86'sı sanayi sektöründe, yüzde 21,91'i elektrik üretiminde ve yüzde 10,44'ü ise hizmet sektöründe kullanıldı.

Şarj Noktası Sayısı 31.433'e Yükseldi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Haziran 2025 Şarj Hizmeti Piyasası Aylık İstatistikleri raporunu internet sitesinde yayımladı. Raporda yer alan verilere göre, geçtiğimiz Haziran ayı sonu itibarıyla Türkiye'deki toplam elektrikli araç bir önceki aya göre yüzde 8,4 artarak 268.057 adete yükseldi. Haziran ayında 20.729 adet elektrikli araç satıldı.

Şarj noktası sayısı, Haziran sonu itibarıyla bir önceki aya göre yüzde 2,5 artışla 31.433 adete çıktı. Bunların 18.143 adedini AC, 13.290 adedini ise DC şarj noktaları oluşturdu. Şarj istasyonlarının toplam kurulu gücü ise Haziran sonu itibarıyla 2.285 MW'a ulaştı. Şarj istasyonlarının toplam kurulu gücünün (kW) toplam elektrikli araç sayısına oranı ise Haziran'da 8,53 oldu. Bir önceki ay bu oran 8,9 olarak gerçekleşmişti.

Yoplam Şarj Noktası (Soket) Sayısı



Elektrik Dağıtım Sektöründe Tüketici Sayısı 51 Milyona Yaklaştı

Türkiye genelinde hizmet veren 21 dağıtım şirketinin çatı örgütü Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (Elder), başta ülke genelinde yapılan toplam yatırım tutarı, elektrik tüketim ve üretim rakamları olmak üzere trafo, hat uzunlukları, abone sayısı gibi pek çok veriyi içeren, 2024 yılına ait “Elektrik Dağıtım Sektör Raporu”nu yayınladı. 2024 yılı Sektör Raporu’na göre, elektrik dağıtım sistemini kullanan tüketici sayısı 51 milyona yaklaştı. Faturalanan elektrik tüketimi ise ilk kez 279 TWh seviyesini geçti. Raporda dijitalleşme, iklim hedefleri ve enerji arz güvenliği vurgusu öne çıktı.

Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, raporun ön sözünde yaptığı değerlendirmede, “Artık enerji dönüşümünü ‘elektrik çağı’ olarak tanımlıyoruz. Sanayiden tarıma, binalardan ulaşım sektörüne kadar hayatın her alanında bu dönüşüm her geçen gün daha derin hissediliyor. Elektrik enerjisinin temel enerji tüketim formu haline gelmesi elektrik dağıtım şebekelerinin bu dönüşümün omurgası olması nedeniyle dağıtım şirketlerine yeni sorumluluklar yüklüyor. Elektrifikasyonun hızla yayılması, yapay zekâ, veri merkezleri, elektrikli araçlar ve ısı pompalarıyla elektrik talebini artırıyor. Dağıtık üretim, enerji depolama ve mikro şebekeler tüketicileri aynı zamanda üretici konumuna getiriyor. İklim krizinin etkileri ise daha dirençli ve esnek şebekeleri zorunlu kılıyor. Bu süreçte dağıtım şirketlerinin sistem işletmecisine dönüşmesi gerekiyor. Avrupa’da yılda 55-67 milyar euroluk dağıtım yatırımı yapılması bekleniyor. IEA’ya göre 2030’a kadar küresel şebeke yatırımı 700 milyar USD’ye ulaşmalı. Türkiye’de ise yıllık yaklaşık 2 milyar USD olan şebeke yatırımlarının artırılması gerekiyor. IEA ayrıca, dünya genelinde önemli elektrik pazarlarındaki kısa vadeli esneklik kapasitesinin 2030’a kadar iki katından fazla artmasının zorunlu olduğunu belirtiyor. Bu durum, yeşil ve dijital dönüşüm yatırımlarının ertelenemez olduğunu bir kez daha ortaya koyuyor. Daha fazla yenilenebilir enerji ve kaliteli arz için akıllı, dijital, esnek ve sürdürülebilir şebekelere ihtiyacımız var. Bu yalnızca teknik mesele değil, aynı zamanda ekonomik rekabetçilik ve iklim politikaları açısından stratejik bir zorunluluk. Elektrik çağında güçlü bir gelecek ancak bugünün doğru adımlarıyla inşa edilebilir” dedi.

Yatırımlarda Öncelik Şebekelere

2024 yılında Türkiye genelinde elektrik dağıtım şirketleri onaylı birim bedellerine göre toplam 52 milyar 465 milyon liralık yatırım gerçekleştirdi. Bu yatırımların 40 milyar 972 milyon TL’si şebeke yatırımları, 3 milyar TL’si şebeke işletim sistemleri yatırımları, 7,6 milyar TL’si yasal zorunluluk yatırımları, 822 milyon TL’si diğer yatırım harcamaları ve 37,9 milyon TL’si Ar-Ge projelerinin yaygınlaştırılması amacıyla kullanıldı. Bölgesel bazda en yüksek yatırımı 5 milyar 77 milyon TL ile Meram EDAŞ, ardından 4,5 milyar TL ile Dicle EDAŞ ve 4,2 milyar TL ile Toroslar EDAŞ gerçekleştirdi.

Elektrik Tüketiminde 279 TWh ile Rekor

Rapora göre, 2024 yılı sonu itibarıyla dağıtım ve iletim seviyesinden bağlı tüketicilerin toplam elektrik tüketimi 279,04 TWh ile tarihi bir seviyeye ulaştı. Bu miktarın 207,3 TWh’i dağıtım seviyesinden, 71,74 TWh’i ise iletim seviyesinden geldi. En yüksek tüketim 36,9 TWh ile Toroslar EDAŞ bölgesinde, en düşük tüketim ise 2,65 TWh ile Van gölü EDAŞ bölgesinde gerçekleşti.

Tüketim dağılımında en büyük payı sanayi sektörü aldı:

Sanayi: 113,95 TWh (%40,84)

Mesken: 75,09 TWh (%26,91)

Kamu ve özel hizmet sektörü + diğer: 71,86 TWh (%25,75)

Tarımsal sulama: 12,41 TWh (%4,45)

Aydınlatma: 5,73 TWh (%2,05)

2023 yılına göre toplam elektrik tüketiminde yaklaşık yüzde 5,76 oranında artış yaşandı.

Elektrik Üretiminde Artış

Serbest üretim şirketleri, EÜAŞ, işletme hakkı devri ve yap-işlet-devret santrallerinin üretimini kapsayan toplam lisanslı elektrik üretimi, geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 4,9 artarak 326 bin 843 GWh olarak gerçekleşti. Lisanslı elektrik üretiminin kaynaklara göre dağılımına bakıldığında, doğal gaz santrallerinin payındaki gerileme sürdü. 2023 yılında lisanslı elektrik üretiminin yüzde 21,9’u doğalgaz santralleri tarafından karşılanırken 2024’te bu oran yüzde 19,9’a geriledi. Bu dönemde ithal kömürün payı yüzde 23,3’ten yüzde 23,1’e, yerli kömürün payı yüzde 15,1’den yüzde 14,5’e, jeotermalin payı da yüzde 3,6’dan yüzde 3,4’e indi Hidroelektriğin payı yüzde 20,5’ten yüzde 22,9’a çıkarken rüzgârın payı da yüzde 10,9’dan yüzde 11,2’ye yükseldi.

Lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf kişilerin ihtiyaç fazlası olarak sisteme verdikleri üretimi ifade eden lisanssız elektrik üretimi ise 2024’te bir önceki yıla göre yüzde 37,7 artarak 20 bin 370 GWh oldu. Lisanssız elektrik üretiminde güneş enerjisinin payı yüzde 97,6’dan yüzde 98,5’e çıktı.





Türkiye genelinde elektrik dağıtım sistemini kullanan toplam tüketici sayısı, 2024'te bir önceki yıla göre yüzde 1,94 artarak 50 milyon 692 bin 800 a-boneye ulaştı. En yüksek tüketici sayısına 5 milyon 506 bin ile Boğaziçi EDAŞ sahip olurken, ikinci sırada 4 milyon 656 bin ile Başkent EDAŞ, üçüncü sırada ise 4 milyon 425 bin tüketici ile Toroslar E-DAŞ yer aldı.

Toplam Dağıtım Hattı Uzunluğu 1,5 Milyon Km'ye Ulaştı

2024 itibarıyla Türkiye genelinde toplam elektrik dağıtım hattı uzunluğu 1 milyon 491 bin kilometre olarak kaydedildi. Bunun 1 milyon 127 bin km'si havai, 364 bin kilometresi ise yer altı hattından oluştu. En yüksek hat uzunluğuna sahip şirket Toroslar EDAŞ (157,5 bin km) olurken, onu Başkent E-DAŞ (141,4 bin km) ve Meram EDAŞ (131,2 bin km) izledi.

Elektrik dağıtım şebekesindeki toplam trafo sayısı, 2024 sonunda 557 bin 438 adede, toplam trafo kapasitesi ise 218 bin 588 MVA'ya ulaştı. Trafo sayısında Dicle EDAŞ (73.971 adet), Meram E-DAŞ (69.953 adet) ve Toroslar EDAŞ (52.573 adet) bölgeleri öne çıktı.

Kayıp Oranında Düşüş Sürüyor

Türkiye genelinde sektörde ortalama teknik ve teknik olmayan kayıp oranı, 2023 yılına oranla yüzde 18,41'lik düşüş ile yüzde 8,99 seviyesine geriledi. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu desteğiyle 2014'ten bu yana geliştirilen AR-GE Projesi sayısı 472'ye ulaştı. Bu projeler içinde en büyük payı yüzde 19,50 (92 proje) ile malzeme teknolojisi alanı aldı. Onu yüzde 17,20 pay (81 proje) ile şebeke işletimine yönelik projeler takip etti. Şebeke işletimine yönelik teknoloji geliştirilmesi ve hizmet kalitesinin artırılmasına yönelik projeler de yüzde 9,50 (45 proje) ile üçüncü sırada yer aldı.

TENMAK, Proje ve Finansman Platformu ile Enerji Girişimcilerini Bir Araya Getirecek

Enerjinin birçok alanında faaliyet gösteren girişimciler tek çatı altında toplanıyor. Kısa adı GPFP olan Girişimci Proje ve Finansman Platformu, <https://girisimci.tenmak.gov.tr> internet sitesi üzerinden hayata geçti. Platform, ilk etapta enerji girişimcileri için bir forum vazifesi görürken ilerleyen aşamalarda finansman ve uygun destek mekanizmaları konusunda da önemli destekler verecek.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, bu platform ile enerji girişimcilerini bir araya getirerek bir ekosistem oluşturacaklarını ve onları destekleyeceklerini belirterek "Enerji ve teknoloji odaklı fikirlerin ticarileşmesini sağlayacağız. Bu şirketlerin birbirleriyle gerçekleştirecekleri iş birliklerini destekleyeceğiz. Vizyoner girişimlerle geleceğin enerji altyapısını güçlendireceğiz" dedi.

TENMAK Projesi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın ilgili kuruluşu olan Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) enerjinin farklı başlıklarında çalışan girişimcileri, bir platform üzerinde buluşturuyor. GPFP, enerjiden madenlere, nükleer teknolojilerden dijitalleşmeye kadar bilişim teknolojileri odaklı girişimleri bir araya getirmeyi amaçlıyor. Platform, ilk etapta enerjinin ve madenin üretimi, iletimi, dağıtımı, ticareti ve dijitalleşmesi alanında çalışan veya bilişim teknolojileri odaklı olan girişimcilerin yani enerji girişimcilerinin envanterini oluşturacak. Platformda girişimcilerin ta-

lepleri ortaya konacak, sorun alanları için bir forum görevi üstlenecek. Daha sonra girişimcilere makro gelişmeler, piyasanın ihtiyaçları, politika öncelikleri, mevcut projeler, destek mekanizmaları ve finansman yöntemleri hakkında bilgiler verilecek. Eğitim programları, çağrı duyuruları, bakanlığın sorumlu olduğu alanlardaki ihaleler, hizmet ihtiyaçları girişimcilerle paylaşılacak.

İş Birliklerini Destekleyeceğiz

Bakan Bayraktar, GPFP'yi enerjinin yanı sıra nükleer, maden ve dijitalleşme alanlarında yenilikçi çözümler geliştirmek isteyen girişimcileri desteklemek amacıyla kurduklarını söyledi. Platform ile enerji girişimcilerini bir araya getirerek bir ekosistem oluşturacaklarını ve onları destekleyeceklerini belirten Bayraktar, "Enerji ve teknoloji odaklı fikirlerin ticarileşmesini sağlayacağız. Bu şirketlerin birbirleriyle gerçekleştirecekleri iş birliklerini destekleyeceğiz. Vizyoner girişimlerle geleceğin enerji altyapısını güçlendireceğiz" diye konuştu.

Bayraktar, GPFP sayesinde kamu, özel sektöre ve akademi arasında bir güç birliği oluşturmayı da hedeflediklerini anlatarak "Enerji girişimcilerini; projelerini tanıtmak, mentorluk ve teknik destek almak, Ar-Ge süreçlerinde yönlendirilmek ve yatırım fırsatlarına erişmek için bu platformumuza başvuru yapmaya davet ediyorum" ifadelerini kullandı. Enerji girişimcileri, <https://girisimci.tenmak.gov.tr> adresi üzerinden kayıt yaptırabiliyor.

Kilis'ten Suriye'ye Doğalgaz İhracatı Başladı



Türkiye-Suriye Doğalgaz Boru Hattı aktif hale getirilerek Suriye'ye gaz akışına başladı. Türkiye-Suriye Doğalgaz Boru Hattı'nın açılışı nedeniyle Kilis'te bulunan Yavuzlu Ölçüm İstasyonu'nda tören düzenlendi. Törene Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Suriye Enerji Bakanı Muhammed El-Beşir, Azerbaycan Ekonomi Bakanı Mikayıl Cabbarov ve Katar Kalkınma Fonu Başkanı Fahad Hamad Al-Sulaiti katıldı.

Törende bir konuşma yapan Bakan Bayraktar, Suriye'de başlayan yeni dönem ile birlikte Türkiye'de bulunan Suriyelilerin vatanlarına gönüllü ve güvenli bir şekilde dönmesinin büyük önem taşıdığını belirterek "Sayın Cumhurbaşkanımız Recep Tayyip Erdoğan'ın da bizlere talimatı, Suriye'de yaşamı tekrar normale döndürecek adımların bir an önce atılması oldu" dedi.

1,6 Milyon Haneye Elektrik

Türkiye olarak, 2017 yılından bu yana Afrin, İdlib gibi bölgelerin enerji arz güvenliğini sağladıklarını vurgulayan Bayraktar, "Elektriği halihazırda 8 ayrı noktadan Suriye'ye ihraç ediyoruz. İhracat kapasitemizi ilk etapta yüzde 25 daha sonra da ekleyeceğimiz yeni bağlantı hatlarıyla iki katından fazla artırmış olacağız. Çalışmalarımız tamamlandığında bağlantı kapasitemiz 861 MW'a ulaşacak ve Suriye'deki 1,6 milyon hanenin elektrik ihtiyacını karşılayacak" diye konuştu.

Bayraktar, Suriye'ye enerji alanında yapılacaklar konusunda Suriyeli Bakan El-Beşir ile görüşmelerini, kendisinin de Şam'a gittiğini anlatarak "Bu kapsamda Halep'teki elektrik santrallerinin ihtiyacı olan doğalgazı, Türkiye'den boru hattıyla sevk etmek için önemli bir adım attık. Kahramanmaraş'ın Türkoğlu ilçesinden gelen 36 inç çapında yaklaşık 93 kilometre uzunluğundaki boru hattı-

nı Suriye'ye doğru devam ettirdik. İşte bu hat, bugün bu töreni düzenlediğimiz Türkiye-Suriye sınırında bulunan ve Kilis'in Yavuzlu Köyü'nde yer alan Yavuzlu Ölçüm İstasyonu'na kadar geldi" ifadelerini kullandı.

Santraller Devreye Girecek

Yavuzlu Ölçüm İstasyonu'ndan günde 6 milyon metreküplük kapasiteye kadar gaz sevkiyatı gerçekleştireceklerinin altını çizen Bayraktar, "Doğal gazı, Halep'e, Halep'ten de Humus'a kadar taşıyacağız. Bu sayede oradaki elektrik santralleri de yakın bir zaman içinde devreye alınacak. İlk aşamada Suriye'ye yılda 2 milyar metreküpe kadar doğalgaz ihracı sağlanabilecek. Bu doğalgaz ile yaklaşık 1.200 MW'lık elektrik santrali faal hale gelecek ve bu sayede 5 milyon hanenin elektrik ihtiyacını karşılayarak Suriye'de hayatın normalleşmesine çok ciddi bir katkı yapacak" şeklinde konuştu.

Azerbaycan ile Swap Anlaşması

Bayraktar, projede Azerbaycan'a özel bir parantez açmak gerektiğini vurgulayarak "Kederde ve sevinçte bir olduğumuz Azerbaycan, bu projede de desteğini sundu. Azerbaycan devletine ait petrol ve doğalgaz şirketi SOCAR ile Azerbaycan'dan gelen gazın Türkiye-Suriye sınırında teslimine yönelik bir swap anlaşması imzaladık. Azerbaycan'dan gelen doğalgazı, Kilis üzerinden Suriye'ye vereceğiz" dedi.

Projeye Katar da Destek verdi

Katar ile ilişkilerin de her alanda hızla geliştiğinin altını çizen Bayraktar, "İki ülke arasındaki üst düzey diyalog ve iş birliğini, 2014 yılında tesis ettiğimiz Yüksek Stratejik Komite ile kurumsal bir yapıya kavuşturduk. Bu etkili ve sonuç odaklı meka-





nizma, zamanla stratejik bir nitelik kazandı. Bunun yansımalarını ekonominin her alanında olduğu gibi enerjide de görüyoruz. Bu anlamda projeye çok önemli bir destek veren Katar devletine de özellikle teşekkür ediyorum” diye konuştu.

Azerbaycan Ekonomi Bakanı Cabbarov, Azerbaycan gazının Türkiye ile Suriye arasında inşa edilen boru hattı ile rekor bir sürede taşındığını söyleyerek doğalgaz akışının Suriye’de hayatın normalleşmesine kapı aralayacağına işaret etti. Cabbarov, 11 Nisan 2025 tarihinde Antalya’da ve ardından 12 Temmuz’da Bakü’de Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev ile Suriye Geçiş Dönemi Cumhurbaşkanı Sayın Ahmed El Şaraa arasında gerçekleştirilen görüşmelerde varılan mutabakatlar doğrultusunda, kısa bir süre içinde Azerbaycan gazının Türkiye üzerinden Suriye’ye ihraç edilmeye başlandığını ifade etti. Bakan Cabbarov, bu gelişmenin Suriye’nin enerji güvenliğine katkı sağlayacağını belirterek, kardeş ülkeler olarak Azerbaycan ve Türkiye’nin enerji sektörü dahil olmak üzere tüm alanları kapsayan stratejik iş birliklerinin bu tarihi öneme sahip projenin kısa sürede hayata geçirilmesini mümkün kıldığını vurguladı. İki ülkenin, Suriye’nin yeniden inşası ve kalkınmasına yönelik ortak çalışmalar yürüttüğünü ve önemli adımlar attığını dile getirdi.

Mikayıl Cabbarov, Azerbaycan doğalgazının Türkiye üzerinden Suriye’ye taşınmasının ülkenin enerji ihracatı tarihinde önemli bir aşama olduğunu ve Güney Kafkasya ile Orta Doğu arasında yeni bir enerji köprüsünün temelini attığını belirtti. Azerbaycan’ın gaz ihraç ettiği ülke sayısının 14’e ulaştığını aktaran Bakan, SOCAR’ın planlarının daha da

büyük olduğunu, şirketin yurt dışındaki doğalgaz üretim projelerinde paylar elde ederek gazını yeni tüketici ülkelere ulaştırmayı hedeflediğini ve Azerbaycan’ın gerçekleştirdiği stratejik enerji projelerinden söz ederek, bu girişimlerin ülkenin bölgesel ve küresel enerji güvenliğinin sağlanmasında paha biçilemez bir rol oynadığını belirtti. Cabbarov, Türkiye-Suriye Doğalgaz Boru Hattı’nın açılışı ile Azerbaycan’dan Suriye’ye doğalgaz sevkiyatının başlamasının, Azerbaycan’ın güvenilir ve stratejik bir enerji tedarikçisi olduğunu bir kez daha gösterdiğini ifade ederek. Bu projenin, Azerbaycan’ın doğalgaz ihracat coğrafyasını yeni yönlerde genişletmesine önemli katkılar sunacağını söyledi.

750 MW Artacak

Suriye Enerji Bakanı El-Beşir, Suriye halkının yıllarca karanlıkta yaşadığını kaydederek “İlk etapta günlük 3,4 milyon metreküp gaz alacağız. Bu miktar ile elektrik üretimimiz yaklaşık 750 MW artacak. Ekonomi hareket edecek, üretim artacak. Ülkelerini terk edenler, tekrar dönecek” dedi.

Katar Kalkınma Ajansı Başkanı Al-Sulaiti de Türkiye üzerinden Suriye’ye gidecek olan gazın Suriye’de elektrik üretimi için kullanılacağını ifade ederek bu gaz sayesinde Suriye’de elektrik kullanım süresinin 3-4 saatten 10 saate çıkacağını ifade etti.

Konuşmaların ardından Bakanlar Bayraktar, El-Beşir ve Cabbarov ile Katar Kalkınma Fonu Başkanı Al-Sulaiti vanayı çevirerek Suriye’ye doğalgaz akışını başlattı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Nükleer Enerji Tedarikçi Bilgi Sistemi’ni Kurdu

Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nde (NGS) yerleştirme oranı yüzde 54,73’e ulaşırken Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, nükleer enerji alanında ürün ve hizmet tedarik eden yerli üreticiyi yakından ilgilendiren bir adım attı. Nükleer enerji projelerinde yerli ve milli katkıyı artırmak amacıyla Nükleer Enerji Tedarikçi Bilgi Sistemi (NETBİS) oluşturuldu. Bu alanda faaliyet gösteren firmalar, <https://netbis.enerji.gov.tr> adresi üzerinden kayıt yaptırarak hizmetlerini yerli ve yabancı yatırımcılara tanıtabilecek.

Firmalar Bilgilerini Yükleyecek

NETBİS’e kayıt yaptıran firmalar, şirket ve iletişim bilgileri, organizasyon şeması, firmayla ilgili tanıtıcı, bilgilendirici dokümanlar, kapasite raporları, yi-

ne firmaya dair katalog ve broşürleri sisteme yükleyecek. Firmalar, personel sayısı ve ürün sertifikalarının yanı sıra sunduğu mal ve hizmetlere ilişkin bilgileri de sisteme girecek. Sisteme kayıt yaptıran firmalardan toplanan bilgiler, Türk sanayisini tanıtmak amacıyla nükleer alanda faaliyet gösteren küresel teknoloji sahiplerinin yanı sıra mühendislik, tedarik ve inşaat şirketleri ile paylaşılacak.

İhale Duyuruları ve İletişim

NETBİS, toplanan bilgilerle kapasite analizine de imkân tanıyacak. Ayrıca portal, Türkiye’nin yeni nükleer santral projelerinde ihale duyuru ve iletişim platformu olarak da kullanılacak. Firmalar, <https://netbis.enerji.gov.tr> adresi üzerinden NETBİS’e kayıt yaptırabiliyor.

Dünya Bankası İletim Yatırımları İçin TEİAŞ'a 748 Milyon USD Finansman Sağlayacak

Dünya Bankası tarafından Türkiye Enerji İletim Sisteminin Dönüşümü Projesi için temin edilen bu kaynakla birlikte bu yıl uluslararası kuruluşlardan sağlanan uygun koşullu finansman tutarı yaklaşık 7 milyar USD'ye ulaşacak. Dünya Bankasından Türkiye'nin enerji iletim sisteminin dönüşümü için 748 milyon USD'lik uygun koşullu dış kaynak temin edildi. "Türkiye Enerji İletim Sisteminin Dönüşümü Projesi" Dünya Bankası İcra Direktörleri Kurulu tarafından onaylandı. Proje kapsamında Dünya Bankasından Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye (TEİAŞ) Bakanlığın geri ödeme garantisi altında yaklaşık 748 milyon USD tutarında finansman sağlanacak. Bu finansmanın yaklaşık 708 milyon USD'si Dünya Bankasından kredi, 38 milyon USD Banka yönetimindeki Temiz Teknoloji Fonundan (TTF) kredi ve 2 milyon USD'si de TTF kapsamında hibe olarak temin edilecek.

TEİAŞ tarafından yürütülecek projeyle, Türkiye'de enerji iletim sistemi işletimindeki kısıtların ortadan kaldırılması amaçlanıyor. Projeyle, elektrik iletim ağı ringi tamamlanarak diğer üretim kaynakları ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinin sistem bağlantılarını sağlayacak iletim altyapısı güçlendirilecek. Bu kaynakla bir-



likte 2025 yılında uluslararası kuruluşlardan sağlanan uygun koşullu finansman yaklaşık 7 milyar USD'ye çıkacak.

Başarılı Ortaklığımız Devam Edecek

Hazine ve Maliye Bakanı Mehmet Şimşek, Dünya Bankası ile uzun yıllara dayanan işbirliği kapsamında enerji sektöründe de verimli neticeler alındığına işaret ederek, "Bu başarılı ortaklığımız, önümüzdeki süreçte de aynı şekilde devam edecek. Nihai hedefi kalıcı refah artışı olan ekonomi programımız kapsamındaki çalışmaları sürdürüyoruz. Bu çerçevede yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimini artırıyoruz. Enerjide ithal kaynaklara bağımlılığın azaltılması hedefimiz çerçevesinde kamu yatırımlarına desteğimiz kararlılıkla sürdürülecek" ifadelerini kullandı.

Yeni Oluşturulan Deniz Mekansal Planlama Koordinasyon Kurulu'nda ETKB de Yer Aldı

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan genelge ile Deniz Mekansal Planlama Koordinasyon Kurulu oluşturuldu. Genelgeye göre, Cumhurbaşkanı Yardımcısının başkanlığında, Dışişleri, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği, Enerji ve Tabii Kaynaklar, İçişleri, Kültür ve Turizm, Milli Savunma, Tarım ve Orman, Ulaştırma ve Altyapı bakanları ile Cumhurbaşkanlığı Genel Sekreterinin katılımıyla Deniz Mekansal Planlama Koordinasyon Kurulu oluşturuldu.

Kurul, Türkiye'nin çevre denizlerinde deniz alanlarının uyumlu ve sürdürülebilir bir şekilde kullanımını sağlayacak, denizlerdeki faaliyetlerin çevresel etkilerini değerlendirecek. Deniz yetki alanlarının ve haklarının korunmasına yönelik gerekli çalışmaları yapacak kurul, kurumlar arası işbirliğini sağlayacak, temel stratejileri ve eylem planlarını hazırlayacak ya da hazırlatma ve uygulanmasını takip edip değerlendirecek.

Kurul 6 ayda bir toplanacak, kurul başkanı, ihtiyaç halinde kurulu toplantıya çağırabilecek, alt kurul ve çalışma grupları oluşturabilecek. İlgili kamu kurum ve kuruluşlarının yanı sıra üniversiteler, araştırma altyapıları, sivil toplum kuruluşları, meslek birlikleri ve özel sektör temsilcileri kurul toplantılarına davet edilebilecek. Kurulun çalışma usul ve esasları kurul başkanı tarafından belirlenecek, sekreteryaya hizmetleri ile koordinasyon ve uygulamalarının takibi Dışişleri Bakanlığı tarafından yürütülecek.

Denizüstü RES Çalışmalarına Katkı Sağlayacak

Oluşturulan Deniz Mekansal Planlama Koordinasyon Kurulu'nun Türkiye'nin denizüstü rüzgar enerjisi çalışmalarına da önemli katkı sağlama bekleniyor. Türkiye'nin ilk Denizüstü RES'i için geçtiğimiz aylarda başlatılan ölçüm çalışmaları ise devam ediyor.

İklim Kanunu Teklifi TBMM Genel Kurulunda Kabul Edilerek Yasalaştı

İklim Kanunu Teklifi 2 Temmuz'da TBMM Genel Kurulunda kabul edilerek yasalaştı. 21 Şubat'ta TBMM Başkanlığına sunulan, 27 Şubat'ta TBMM Çevre Komisyonu'nda kabul edildikten sonra TBMM Genel Kurulu'ndaki görüşmeler sırasında 15 Nisan'da TBMM Çevre Komisyonunda tekrar görüşülmek üzere geri çekilen İklim Kanunu Teklifi 25 Haziran'da sürpriz bir şekilde yeniden TBMM Genel Kurulu'nda görüşülmeye başlanmıştı. Hatırlanacağı üzere Kanun Teklifinin ilk 4 maddesi 10 Nisan'da Kanun teklifi geçilmeden önce kabul edilmişti.

Görüşmelerde, AK Parti milletvekilleri tarafından verilen ve kabul edilen 3 önerge ile Kanun Teklifinin 9, 10 ve 12'nci maddelerinde değişiklik yapıldı.

İklim Değişikliği Başkanlığı Gelirlerinin Yüzde 10'una Kadarı Adil Geçiş Uygulamaları İçin Kullanılabilecek

İklim Kanunu Teklifinin, Gelirler ve Döner Sermaye başlığını düzenleyen 12'nci maddesine eklenen 6'ncı fıkra ile, İklim Değişikliği Başkanlığına tahsis edilen gelirlerin yüzde 10'una kadar olan bölümü adil geçiş uygulamaları kapsamında kullanılabilecek. İklim Değişikliği Başkanlığının gelir kalemlerini sera gazı emisyon izinleri, Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) kapsamındaki faaliyetler, EPIAŞ'ın ETS sisteminden elde ettiği gelirin yüzde 50'si, uluslararası karbon piyasalarında yetki verilen karbon kredileri için alınan katkı payları ve kanun kapsamında uygulanan idari para cezalarının yüzde ellisi ile birlikte Başkanlığın döner sermaye işletmesinden elde ettiği gelirler oluşturacak.

12'nci maddeye eklenen 6'ncı fıkra şu şekilde: "(6) Bu gelirlerin yüzde onuna kadar olan tutarı adil geçiş uygulamaları kapsamında yürütülecek faaliyetler için kullanılabilir. Bu kapsamda Başkanlık bütçesine özel ödenek olarak tahsis edilen kaynaklar münhasıran adil geçiş uygulamalarında kullanılmak üzere genel bütçe kapsamındaki idarelere özel ödenek şeklinde, merkezi yönetim kapsamındaki diğer idarelere ise ilgili mevzuatı çerçevesinde transfer edilebilir. Bu fıkra kapsamında diğer idarelere yapılan aktarmalar 10/12/2003 tarihli ve 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanununun 21 inci maddesi ve yılı merkezi yönetim bütçe kanununda düzenlenen ödenek aktarmalarına ilişkin sınırlamalara tabi değildir. Bu fıkra gereğince genel bütçe kapsamındaki idarelere aktarılan tutarlardan yılı içinde harcanmayan kısımları ertesi yıl bütçelerine devren ödenek kaydetmeye Cumhurbaşkanlığı yetkilidir."

Kanun, iklim değişikliği ile mücadelede esas olan sera gazı emisyonlarının azaltılması ve iklim değişikliğine uyum faaliyetlerini, planlama ve uygulama

araçlarını, gelirleri, izin ve denetim ile bunlara ilişkin yasal ve kurumsal çerçevenin usul ve esaslarını kapsıyor.

Yeni Tanımlar Kanuna Eklendi

Kanunla, "Adil geçiş", "Birincil piyasa", "Denkleştirme", "Emisyon Ticaret Sistemi (ETS)", "Gömülü sera gazı emisyonları" ile "Gönüllü karbon piyasaları", "İklim adaleti" gibi tanımlar yer alıyor.

İklim değişikliğiyle mücadelede genel ilkelerin belirlendiği Kanuna göre, iklim değişikliği ile mücadelede Türkiye'nin "ortak fakat farklılaştırılmış sorumluluklar ve göreceli kabiliyetler" ilkesi dikkate alınarak, eşitlik, iklim adaleti, ihtiyatlılık, katılım, entegrasyon, sürdürülebilirlik, şeffaflık, adil geçiş ve ilerleme yaklaşımları esas alınacak.

Kamu kurum ve kuruluşları ile gerçek ve tüzel kişiler, kamu yararı gözetilerek alınacak tedbirlere ve düzenlemelere süresinde uymakla ve bunları uygulamakla yükümlü olacak.

İklim Değişikliği Başkanlığının Sorumlulukları

Ulusal Katkı Beyanında, net sıfır emisyon hedefi doğrultusunda ülkenin kalkınma öncelikleri ve özel koşulları göz önünde bulundurulacak ve bu çerçevede önlemler alınacak.

Sera gazı emisyonlarının azaltımı ve iklim değişikliğine uyum faaliyetlerine ilişkin ilerlemeler yıllık bazda İklim Değişikliği Başkanlığınca izlenecek.

Gerekli görülen tedbirlerin alınması amacıyla görev alanı dahilinde, kurumlar arası koordinasyonu sağlamak, faaliyetleri ve standartları belirlemek, gelişmeleri izlemek, karbon fiyatlandırmasına ilişkin piyasaya dayalı mekanizmaları düzenlemekle İklim Değişikliği Başkanlığı yetkili olacak.

Kamu kurum ve kuruluşları ile gerçek ve tüzel kişiler, kendi yetki ve sorumlulukları çerçevesinde plan ve projeler yapacak, yaptıracak, uygulayacak, destekleyecek ve iş birliği yapacak.

Kişisel Verilerin Korunması Kanunu hükümleri saklı kalmak kaydıyla, İklim Değişikliği Başkanlığı, düzenlemenin uygulanmasına yönelik gerekli gördüğü bilgi, belge ve veriyi, kamu kurum ve kuruluşları ile gerçek ve tüzel kişilerden doğrudan istemeye yetkili olacak. Kendilerinden bilgi ve belge talebinde bulunanlar, bunları istenilen sürede bedelsiz olarak Başkanlıkla paylaşacak.

Başkanlık, kendi iş ve işlemleri için ihtiyaç duyduğu verileri de öncelikli olarak Ulusal Coğrafi Bilgi Platformundan temin edecek. Temin ettiği veri-





ler ile kendi ürettiği verileri de kamu kurum ve kuruluşları ile paylaşılacak üzere Ulusal Coğrafi Bilgi Platformuna aktaracak.

İklim Değişikliği Başkanlığı, Ulusal Coğrafi Bilgi Platformunda bulunmayan verileri ilgili kamu kurum ve kuruluşları ile protokol yaparak temin edebilecek. Milli savunma ve milli güvenliğe ilişkin bilgi ve belgelerin paylaşılmasına dair usul ve esaslar Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı ve ilgili bakanlık tarafından müşterek belirlenecek.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı, sınırlarını açıkça belirlemek ve yazılı olmak kaydıyla gerektiğinde yetkilerini Başkanlığa devredebilecek.

İklim Değişikliğiyle Mücadele Faaliyetleri

Kanunla iklim değişikliğiyle mücadele faaliyetleri belirleniyor. Buna göre, sera gazı emisyonları, Ulusal Katkı Beyanı, net sıfır emisyon hedefi ve İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından yayımlanan veya güncellenen strateji ve eylem planları doğrultusunda azaltılacak.

Ulusal Katkı Beyanında sektörel bazda belirtilen sera gazı emisyonlarının azaltım faaliyetleri, ilgili kurum ve kuruluşlara mevzuatla verilen görev ve sorumluluklar dahilinde gerçekleştirilecek.

Ulusal Katkı Beyanında yer alan sektörel politikaların uygulanması ve hedeflere ulaşılması amacıyla ortaya çıkan ihtiyaçlar doğrultusunda ilgili kurum ve kuruluşların mevcut görev ve sorumlulukları gözden geçirilecek. Bu kapsamda Bakanlığın ve ilgili kurumların görüşü alınarak Ulusal Katkı Beyanı ve net sıfır emisyon hedefi çerçevesinde ilgili kamu kurum ve kuruluşlarınca düzenleme yapılabilecek.

İlgili kamu kurum ve kuruluşları, orta ve uzun dönemli hedeflerini içeren planlama araçlarını sera gazı emisyonlarının azaltım faaliyetleri çerçevesinde uyarlamak, hazırlamak, uygulamak, izlemek ve güncellemekle yükümlü olacak.

Kurum ve kuruluşlar, net sıfır emisyon hedefi ve döngüsel ekonomi yaklaşımı ile uyumlu olacak şekilde Ulusal Katkı Beyanında yer alan sektörlerde uygulanmak üzere, enerji, su ve hammadde verimliliği, kirliliğin kaynağında önlenmesi, yenilenebilir enerji kullanımının artırılması, ürünlerin, işletmelerin, kurum ve kuruluşların karbon ayak izinin azaltılması, alternatif temiz veya düşük karbonlu yakıtların ve ham maddelerin kullanımı, elektrifikasyonun yaygınlaştırılması, temiz teknolojilerin geliştirilmesi ve kullanımının artırılması gibi azaltım önlemlerinin alınması, bu önlemlerin adil geçiş gereklilikleri gözetilerek uygulanması ile sıfır atık sisteminin kurulması, uygulanması ve izlenmesiyle yükümlü olacak.

Net sıfır emisyon hedefinin sağlanmasına yönelik emisyonların dengelenmesi için orman, tarım, me-

ra ve sulak alanlarda karbon yutağı kayıplarını engellemek üzere ilgili kurum ve kuruluşlarca tedbirler alınacak, yutak alanların ve korunan alanların korunarak artırılması sağlanacak.

İklim Değişikliğine Uyum Faaliyetleri

Ulusal Katkı Beyanı, net sıfır emisyon hedefi ve İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından yayımlanan veya güncellenen strateji ve eylem planları doğrultusunda, ilgili kurum ve kuruluşlarca iklim değişikliği ile ilişkili mevcut veya olası kayıp ve zararları önlemeye, riskleri en aza indirmeye veya fırsatlardan yararlanmaya yönelik uyum faaliyetleri gerçekleştirilecek.

Ayrıca Ulusal Katkı Beyanında yer alan iklim değişikliğine uyum faaliyetleri, kurum ve kuruluşlara mevzuatla verilen görev ve sorumlulukları dahilinde gerçekleştirilecek.

Ulusal Katkı Beyanında yer alan sektörel politikaların uygulanması ve hedeflere ulaşılması amacıyla ortaya çıkan ihtiyaçlar doğrultusunda ilgili kurum ve kuruluşların mevcut görev ve sorumlulukları gözden geçirilecek. Bu kapsamda Bakanlığın ve ilgili kurumların görüşü alınarak Ulusal Katkı Beyanı ve net sıfır emisyon hedefi çerçevesinde ilgili kamu kurum ve kuruluşlarca düzenleme yapılabilecek.

İlgili kamu kurum ve kuruluşları, ulusal ve yerel ölçekte iklim değişikliğine uyumla ilgili planlama araçları ile etkilenebilirlik ve risk analizlerini hazırlamak, hazırlatmak, hazırlanan bu araçları ve analizleri yatırım ve planlama faaliyetlerinde göz önünde bulundurmak ve bunları uygulamakla yükümlü olacak.

İklim değişikliğinin etkilerine karşı su kaynaklarının etkin yönetimini sağlamak üzere planlama araçları, ilgili kamu kurum ve kuruluşlarınca hazırlanacak ve uygulanacak.

İlgili kamu kurum ve kuruluşları tarafından iklim değişikliğinin ekosistemlere ve biyolojik çeşitliliğe etkilerinin azaltılması ve sürdürülebilir ekosistem yönetimi için tedbirler alınacak, denizel ve karasal korunan alanların muhafazası sağlanarak korunan alanların niteliği ve oranı yükseltilecek, iklim değişikliğinden etkilenen veya etkilenmesi muhtemel alanlarda arazi tahribatının dengelenmesi sağlanacak.

Çölleşme ve erozyonla mücadele ile ağaçlandırma ve toprak muhafaza kapsamında orman dışı alanlarda oluşturulan yutak alanların net sıfır emisyon hedefi doğrultusunda sürdürülebilir yönetimi sağlanacak.

İlgili kamu kurum ve kuruluşları tarafından tarım sektörünün sürdürülebilirliğini temin için iklim değişikliğine dirençli ürün deseni ile gıda güvenliğinin sağlanması hedefleri doğrultusunda, doğal kaynakların, ekosistemlerin ve biyolojik çeşitliliğin





koruma kullanma dengesinin gözetilmesi ile ihtiyaç duyulan tekniklerin ve teknolojilerin yaygınlaştırılmasıyla, tarım sektöründe ekosistem temelli uyum yaklaşımını, doğa temelli çözümleri ve su bütçesini dikkate alan planlama araçları geliştirilecek ve buna uygun iklim değişikliğine dirençli uygulamalar yaygınlaştırılacak.

İklim değişikliğine bağlı afetlerin neden olduğu kayıp ve zararların azaltılması amacıyla risk değerlendirme, izleme, bilgilendirme ve erken uyarı sistemleri bütünsel afet yönetimi esas alınarak geliştirilecek.

Planlama ve Uygulama

Kurum ve kuruluşlarca hazırlanan plan, program, strateji, eylem planı ve sair politika belgelerinde, yeşil büyüme vizyonu ve net sıfır emisyon hedefi kapsamında iklim değişikliği ile mücadeleye yönelik İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından yayımlanan strateji ve eylem planları ile belirlenen esaslar dikkate alınacak.

İklim değişikliği strateji ve eylem planları, sera gazı emisyonlarının azaltımı ve iklim değişikliğine uyum faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi amacıyla İklim Değişikliği Başkanlığı koordinasyonunda, ilgili kurum ve kuruluşların işbirliği ile dönemsel olarak ulusal ölçekte hazırlanacak, uygulanacak, uygulanması izlenecek, değerlendirilecek ve gerektiğinde ulusal veya bölgesel ölçekte güncellenecek.

İlin şartlarına uygun olarak strateji, eylem ve uygulama alanlarını belirlemek ve bunların uygulanmasını sağlamak üzere her ilde vali başkanlığında, ilgili kurum ve kuruluşların varsa il veya bölge teşkilat temsilcileri ile yerel yönetimlerin temsilcilerinden oluşan İl İklim Değişikliği Koordinasyon Kurulu kurulacak. Kurulun sekretaryasını Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı taşra teşkilatı yürütecek, Kurulun çalışma usul ve esasları Bakanlıkça belirlenecek.

Yerel iklim değişikliği eylem planları, sera gazı emisyonlarının azaltımı ve iklim değişikliğine uyum amacıyla adil geçiş gereklilikleri gözetilerek her ilin bütüncül bir planı olacak şekilde vali koordinasyonunda, büyükşehirlerde büyükşehir belediyesi, diğer illerde il belediyesi ve il özel idaresi tarafından birlikte, ilgili kurum ve kuruluşların katılımıyla hazırlanacak veya hazırlatılacak ve karara bağlanmak üzere İl İklim Değişikliği Koordinasyon Kuruluna sunulacak.

Yerel iklim değişikliği eylem planlarının hazırlanması veya izlenmesi süreçlerinde, ilgili kurum ve kuruluşlar kendilerinden talep edilen belge, bilgi ve veriyi ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde paylaşacak.

Sektörel etkilenebilirlik ve risk analizleri, strateji ve eylem planlarına esas teşkil etmek üzere iklim modelleri kullanılarak dönemsel olarak Başkanlık ta-

rafından hazırlanacak ve güncellenecek.

Finansal Araçlara İlişkin Esaslar

Kurum ve kuruluşlarca iklim değişikliği ile mücadele amacıyla yapılacak faaliyetler ve yatırımlar için iklim finansmanı ve iklim değişikliğiyle mücadele teşviki kaynaklarının geliştirilmesi, kullanılması, sigorta araçlarının geliştirilmesi, yeşil ve sürdürülebilir sermaye piyasası araçlarının, banka finansmanının ve diğer finansman araçlarının teşvik edilmesi esas olacak.

Döngüsel ekonomi hedefleri ve sıfır atık uygulamaları çerçevesinde ürünlerin yeniden kullanımı, atıkların yan ürün, alternatif hammadde olarak kullanılması ve geri dönüşüm, geri kazanım ile elde edilen ürünlerin zorunlu kullanım oranlarının belirlenmesine yönelik çalışmalar ilgili bakanlıklarla koordineli olarak Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yapılacak ve buna dair destek mekanizmaları geliştirilecek.

İklim Değişikliği Başkanlığı, ulusal, sektörel ve tematik raporlar hazırlayacak; finansal kaynakları iklim değişikliği ile mücadele yatırımlarına yönlendirmeyi kolaylaştırmak üzere iklim değişikliği teşvik mekanizmaları geliştirecek, Türkiye Yeşil Taksonomisini kuracak ve yürütecek.

Türkiye Gümrük Bölgesinde ithal edilen malların gömülü sera gazı emisyonlarını ele almak için Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) kurulabilecek. SKDM'ye ilişkin raporlama, kapsam, içerik, usul ve esaslar ilgili bakanlıklarla koordineli olarak Ticaret Bakanlığı tarafından belirlenecek.

İlgili kurum ve kuruluşlarca hazırlanan planlama ve uygulama araçlarında teknolojik öz yeterlilik kapasitesinin artırılması öncelikli hedef olarak belirlenerek temiz teknolojilerin geliştirilmesi ve kullanımının yaygınlaştırılması esas olacak.

Başkanlık, karbon yakalama ve depolama teknolojileri, hidrojen teknolojisi gibi iklim değişikliği ile mücadeleye yönelik yeni teknolojik gelişmelerin takibi ile bu alanlardaki projelerin geliştirilmesi için ilgili kurumlarla işbirliği yapmaya, kurumların bu alanlarda çalışmalar yapmasını yönlendirmeye ve ilgili kurumlarla koordinasyon yapmaya yetkili olacak.

Başkanlığa bağlı ilgili kurumlarla koordineli olarak enstitüler ile araştırma ve uygulama merkezleri kurulabilecek.

Kurum ve kuruluşlarca, kamuoyu farkındalığının artırılması ve toplumun iklim değişikliğinin etkileri konusunda duyarlı hale getirilmesi için eğitim, bilinçlendirme ve kapasite geliştirme faaliyetleri gerçekleştirilecek.

Tüm eğitim düzeylerinde müfredat ve öğretim programlarının güncellenmesi ve yeşil iş gücünün yetiştirilmesi için gerekli çalışmalar ilgili bakan-





lıklarla koordineli olarak Milli Eğitim Bakanlığı ve Yükseköğretim Kurulunca yapılacaktır.

Uygulamaların usul ve esasları, Bakanlık görüşü alınarak Ulusal Katkı Beyanı, uzun dönemli iklim değişikliği politika belgeleri ve belirlenen net sıfır emisyon hedefi doğrultusunda sorumlulukları dahilinde ilgili kamu kurum ve kuruluşları tarafından belirlenecek.

Türkiye'nin ilk İklim Kanunu'na göre, İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından ETS kurulacaktır, ulusal tahsisat planlaması hazırlanacak ve tahsisatların dağıtımı yapılacaktır. Bu kapsamda esneklik mekanizmaları ile piyasa istikrar mekanizmaları da geliştirilebilecek. Piyasa işletmecisi ETS piyasasını işletecek.

ETS kapsamında esasları yönetmelikle belirlenen doğrudan sera gazı emisyonlarına neden olan faaliyetleri yürüten işletmelerin, bu faaliyetleri gerçekleştirebilmesi için İklim Değişikliği Başkanlığından sera gazı emisyon izni alması zorunlu olacaktır.

Yönetmelikle belirlenen usul ve esaslar kapsamında, sera gazı emisyon izninin geçerlilik süresi içerisinde tesisin niteliğinde veya işleyişinde gerçekleşen değişiklikler ile sera gazı emisyon izni sahibi gerçek veya tüzel kişilerde meydana gelecek değişiklikler neticesinde sera gazı emisyon izni Başkanlık tarafından güncellenecek veya iptal edilecektir.

ETS kapsamına dahil olan işletmeler tarafından doğrulanmış yıllık sera gazı emisyon değerine karşılık gelecek şekilde yıllık tahsisat tesliminde bulunulması zorunlu olacaktır.

Tahsisat teslim yükümlülüğünü yerine getirmeyen işletme, bir sonraki takvim yılına ilişkin tahsisatlarını teslim ederken belirlenen yaptırıma esas sera gazı emisyonlarına eşit miktarda tahsisatı da teslim etmekle yükümlü olacaktır.

ETS kapsamında ücretsiz tahsisatlar, tarihsel emisyon verileri veya kıyaslama değerleri nispetinde sağlanabilecektir. Ulusal tahsisat planları Resmi Gazete'de yayımlanacaktır. ETS piyasasında işlem görecektir tahsisatlara ilişkin iş ve işlemler Devlet İhale Kanunu hükümlerine tabi olmayacaktır.

Tahsisatlar, teminat sözleşmelerine konu edilemeyecektir. Teslim yükümlülüğüne konu ücretsiz tahsisatlar ilk aktarıldığı işlem kayıt sistemindeki hesabından transfer edilmedikçe haczedilemeyecektir.

Tahsisatların elektronik ortamda kayden ihracı ve bunlara ilişkin hakların hak sahipleri bazında izlenmesi zorunlu olacaktır.

Teslim yükümlülüğünü yerine getirme zamanından önce tesislerin faaliyetine son vermesi, işletmenin tasfiyesi, konkordato kararı alınması teslim yükümlülüğünü yerine getirmesine engel teşkil etmeyecektir.

Mali uzlaştırma ile diğer mali işlemlere konu teminatlar ile oluşturulan temerrüt garantisi hesabındaki varlıklar, amaçları dışında kullanılamayacak, haczedilemeyecek, rehnedilemeyecek, idari mercilerin tasfiye kararlarından etkilenmeyecek, iflas masasına dahil edilemeyecek ve üzerlerine ihtiyati tedbir konulamayacaktır.

Karbon Piyasası Kurulu

Karbon Piyasası Kurulu, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanı başkanlığında, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığını, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını, Hazine ve Maliye Bakanlığını, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığını, Ticaret Bakanlığını, Tarım ve Orman Bakanlığını, Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığını temsilen birer bakan yardımcısı, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkan Yardımcısı, Sermaye Piyasası Kurulu Başkanı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı ve İklim Değişikliği Başkanından oluşacaktır.

Kurulun sekreteryasını Başkanlık yapacaktır. Gerekli görüldüğü durumlarda, diğer kamu kurum ve kuruluşları, sivil toplum kuruluşları, meslek kuruluşları, üniversite ve özel sektör temsilcileri toplantılara oy hakkı olmaksızın davet edilebilecektir.

Kurul, ulusal tahsisat planını onaylayacaktır, ETS piyasasında ücretsiz tahsisatların dağılımına karar verecektir, birincil piyasada satışa sunulacak tahsisat miktarını tespit edecektir, ETS kapsamında hangi oranda denkleştirme işlemlerinin kullanılabileceğine karar verecektir, ETS ile ilgili plan, politika, strateji ve eylemleri belirleyecektir, uluslararası karbon piyasasına konu olacak sektör, proje ve faaliyetleri tespit edecektir, ilgili sınırlamaları, ithal ve ihraca ilişkin temel politikayı belirleyecektir.

Karbon Piyasası Kurulu, üye tamsayısının 3'te 2 çoğunluğuyla toplanacaktır. Toplantı kararları açık oylama ve üye tamsayısının salt çoğunluğu ile alınacaktır. Oyların eşit olması durumunda kurul başkanının kullandığı oy yönünde karar verilecektir.

Danışma Kurulu ise Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği Başkanı başkanlığında, Müstakil Sanayici ve İşadamları Derneği, Türk Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği, Uluslararası Yatırımcılar Derneği, Türkiye İhracatçılar Meclisi, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu, Türkiye Bankalar Birliği, Türkiye Sigorta, Reasürans ve Emeklilik Şirketleri Birliği, Finansal Kurumlar Birliği ve Türkiye Sermaye Piyasaları Birliği ve Türk Mühendis ve Mimar Odaları Birliği Çevre Mühendisleri Odasının karar alıcı düzeyde birer temsilcisi, Başkanlık temsilcisi ile gerektiğinde konusuna göre davet edilecek diğer kamu kurum ve kuruluşlarının, meslek kuruluşlarının, sivil toplum kuruluşlarının ve üniversitelerin birer temsilcisi olarak oluşacaktır.

Danışma Kurulunun sekreteryasını Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği yapacaktır. Danışma Kurulu, ETS ve uluslararası karbon piyasası ile ilgili strate-





ji ve eylemlere ilişkin istişari nitelikte kararlar alacak. Bu kararları sekretarya, Karbon Piyasası Kuruluna sunulması amacıyla gerekçeleriyle Başkanlığa gönderecek.

Başkanlık, tahsisat süreçleri ile sera gazı emisyonlarının izleme, raporlama ve doğrulama sürecini yönetecek, denkleştirme faaliyetlerini düzenleyecek, karbon kredilerinin ETS kapsamında kullanımını belirleyecek, uluslararası düzeyde karbon kredisi ithal etme ve ihraç etme konularında politika geliştirmeye ve karar vermeye yönelik iş ve işlemleri yapacak, diğer piyasalarla işbirliği yapacak, ETS kapsamında karşılıklı tanıma anlaşmaları yapılması için plan ve politikaların belirlenmesi amacıyla çalışmalar yürütecek.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, ETS piyasası kapsamındaki piyasa bozucu davranışlara ilişkin piyasa gözetimi ve denetimine yönelik usul ve esasları Sermaye Piyasası Kurulunun görüşünü alarak belirleyecek.

İdari Para Cezası Miktarı 50 Milyon TL'yi Geçemeyecek

Kanunla belirtilen idari para cezaları, bu cezaların verilmesini gerektiren fiillerin söz konusu cezaların ilgisine tebliğ edildiği tarihten itibaren 3 yıl içinde birinci tekrarında bir kat, ikinci ve müteakip tekrarında 2 kat artırılarak verilecek.

Bu düzenleme ve yönetmeliklere aykırı davranışlara söz konusu aykırı faaliyeti düzeltmek için Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığınca bir defaya mahsus olmak üzere ve bir yılı aşmamak koşuluyla süre verilebilecek. Verilen süre sonunda aykırılık düzeltilmezse faaliyet, aykırılık düzeltilene kadar Bakanlıkça kısmen veya tamamen durdurulacak. Süre verilmesi ve faaliyetin durdurulması, kanunda öngörülen idari para cezalarının uygulanmasına engel teşkil etmeyecek.

Kanun kapsamında her bir fiil için uygulanacak idari para cezası miktarı 50 milyon Türk lirasını geçemeyecek.

TBMM Genel Kurulu'nda kabul edilerek yasalaşan Türkiye'nin ilk "İklim Kanunu Teklifi"ne göre, Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri saklı kalmak kaydıyla bu düzenlemede yer alan yükümlülüklerin yerine getirilmemesinden kaynaklı idari yaptırıma bağlanan fiillere ilişkin denetleme yetkisi İklim Değişikliği Başkanlığına ait olacak.

Yerinde inceleme ve denetim yapılması gereken durumlarda, gerekli görülmesi halinde denetleme, İklim Değişikliği Başkanlığının ilgili birimleri ile işbirliği içerisinde Başkanlık adına Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı taşra teşkilatı tarafından yerine getirilecek.

İklim Değişikliği Başkanlığınca gerçekleştirilecek denetimlerde, denetim elemanlarının sıkıntı yaşamaması için gerekli kolaylığın sağlanması ve ge-

rekli bilgi ve belgelerin verilmesinin zorunlu olduğu hüküm altına alınıyor.

Düzenlemede öngörülen idari yaptırım kararlarını verme yetkisi İklim Değişikliği Başkanlığına ait olacak.

Başkanlığa, Çevre Kanunu Hükümleri İçin Denetleme Yetkisi

İdari yaptırımların uygulanmasını gerektiren fiillerle ilgili İklim Değişikliği Başkanlığı nitelikleri ve kapsamı yönetmelikle belirlenerek yetkilendirilen denetim elemanlarınca bir tutanak tanzim edilecek. Başkanlık, tutanağı değerlendirerek gerekli idari yaptırım kararını verecek.

İdari yaptırım kararı, İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından ilgiliye tebliğ edilecek. İdari yaptırım kararları hakkında idari yargıda Başkanlığa karşı dava açılabilir. Dava açılması, idarece verilen cezanın tahsilini durdurmaz. İdari para cezalarının tahsil usulü hakkında Kabahatler Kanunu hükümleri uygulanacak.

Kanunda aksine hüküm bulunmadıkça, bu düzenlemenin uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar İklim Değişikliği Başkanlığınca belirlenecek.

Bu düzenlemede hüküm bulunmayan hallerde, Çevre Kanunu'nun, Kabahatler Kanunu'nun, Elektrik Piyasası Kanunu'nun ve diğer kanunların ilgili hükümleri niteliğine uygun düştüğü ölçüde uygulanacak.

İklim Değişikliği Başkanlığının görev tanımlamalarında yer alan hususlara ilişkin mükerrerlik olmaması ve Başkanlığa gerektiğinde yetki devri yapılabilmesi için Çevre Kanunu'nda düzenleme yapıyor.

Buna göre, İklim Değişikliği Başkanlığına, Çevre Kanunu hükümlerine uyulup uyulmadığını denetleme yetkisi veriliyor.

Sera gazı emisyonlarının takibine ilişkin yasaklara veya sınırlamalara aykırı hareket edenlere verilen idari para cezalarını belirleyen Çevre Kanunu'ndaki hüküm yürürlükten kaldırılıyor.

Elektrik Piyasası Kanunu'na Yeni Hüküm Ekleniyor

Düzenlemeyle Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'da da değişikliğe gidiliyor. Buna göre, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK), Emisyon Ticaret Sistemi'ne ilişkin olarak Elektrik Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna verilen görevleri yerine getirmek ve yetkileri kullanmakla görevli olacak.

Elektrik Piyasası Kanunu'na yeni hüküm ekleniyor. Buna göre, EPIAŞ tarafından işletilen veya mali uzlaştırması gerçekleştirilen Emisyon Ticaret Sis-





temi piyasası da dahil tüm piyasalara ve ikili anlaşmalara ilişkin piyasa bozucu davranışta bulunulduğunun veya bu tür bozucu etkilere yol açabilecek girişimlerin saptanması halinde, ihlalin ağırlığına göre, EPDK tarafından gerçek kişilere 2 milyon Türk lirasına, tüzel kişilere ise 20 milyon Türk lirasına kadar idari para cezası verilecek.

Ancak bu fiilin işlenmesi suretiyle bir menfaat temin edilmesi veya zarara sebebiyet verilmesi halinde verilecek idari para cezasının tutarı, bu menfaat veya zararın 2 katından az olamayacak.

Piyasa bozucu davranış türleri ile piyasa bozucu davranışların önlenmesi amacıyla ilgililer hakkında piyasada faaliyet gösterme yetkilerini, geçici olarak kısmen veya tamamen durdurmak dahil, piyasanın etkin ve sağlıklı işleyişini temin için gerekli her türlü tedbirin alınmasına ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar ile idari para cezası tutarının tespitinde dikkate alınacak hususlar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun görüşü alınarak EPDK tarafından yönetmelikle düzenlenecek.

ETS tamamen uygulanmaya başlanmadan önce pilot dönem uygulaması yapılacak. Pilot uygulama döneminin kapsamı, süresi ve uygulamaya ilişkin usul ve esaslar ilgili kurum, kuruluş ve sivil toplum kuruluşlarının görüşü alınarak Karbon Piyasası Kurulu'nca belirlenecek. Pilot uygulama döneminde, düzenlemede belirtilen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi sebebiyle tesis edilen idari para cezaları yüzde 80 oranında indirilmek suretiyle uygulanacak.

Düzenlemenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 3 yıl içinde ETS kapsamı dahilinde yer alacak işletmeler sera gazı emisyon izni almak zorunda olacak. Üç yıllık süre içerisinde işletmelerin, ETS kapsamında faaliyetlerine devam edebilmeleri için bir kereye mahsus olmak üzere sera gazı emisyon izinlerinin olduğu kabul edilecek. Gerekli görüldüğü takdirde Karbon Piyasası Kurulu kararı doğrultusunda İklim Değişikliği Başkanlığı, bu fıkra da yer alan süreyi, bitim tarihlerinden itibaren 2 yıla kadar uzatmaya yetkili olacak.

Projelerini, İklim Değişikliği Başkanlığınca belirlenen sürede karbon kredisi kayıt sistemine kayıt ettirmeyen proje sahiplerine 120 bin Türk lirası idari para cezası verilmesine ilişkin hüküm, Başkanlıkça belirlenen sürenin resmi internet sitesinde duyurulmasıyla uygulanmaya başlayacak.

Eylem Planları, En Geç 31 Aralık 2027'ye Kadar Hazırlanacak

Kabul edilerek yasalaşan teklifte belirtilen mevzuata ve planlama araçlarına ilişkin hazırlama ve uyarlama yükümlülükleri ilgili kurum ve kuruluşlarca en geç 31 Aralık 2027 tarihine kadar yerine getirilecek. Cumhurbaşkanı, bu süreyi bir yıla kadar uzatmaya yetkili olacak.

Yerel iklim değişikliği eylem planları, en geç 31 Aralık 2027 tarihine kadar hazırlanacak. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı, bu süreyi, bir yıla kadar uzatmaya yetkili olacak.

Pakistan, Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Özelleştirilmesi Türkiye'yi Model Alacak

Elektrik dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesi yönünde çalışmalar başlatan Pakistan Hükümeti, bu kapsamda ülkemizin özelleştirme deneyimlerinden faydalanmak amacıyla bir teknik heyet ile Türkiye'yi ziyaret etti. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ev sahipliğinde gerçekleştirilen "Elektrik Dağıtım Sektörü, Özelleştirmeler, Karşılaşılan Zorluklar ve Ortaya Çıkan Fırsatlar" konulu toplantıya Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. yetkilileri ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığı yetkilileri katıldı.

Türkiye'nin elektrik dağıtım sektöründeki özelleştirme uygulamalarındaki başarısının model olarak alınmasının ele alındığı toplantıda bilgi ve tecrübe paylaşımı yapılırken kapsamlı görüşmelerin devamı için mutabık kalındı.

Pakistan Enerji Bakanlığı, Ekonomik İşler Bakanlığı ve ülkenin elektrik dağıtım şirketleri temsilcilerin-

den oluşan heyet, elektrik dağıtım sektörünün geliştirilmesi ve özelleştirme süreçlerine yönelik bilgi birikimi ve tecrübesinden yararlanmak amacıyla EPDK'yı ziyaret etti.

Ziyaret kapsamında heyete öncelikle EPDK'nın yapısı ve görevleri hakkında detaylı bilgilendirme yapıldı. EPDK enerji uzmanları tarafından Türkiye'de elektrik dağıtım özelleştirme süreci konusunda kapsamlı bir sunum gerçekleştirildi ve heyetin konuya ilişkin soruları cevaplandırıldı.

Toplantı sonrası ziyaretten duyulan memnuniyeti dile getiren Pakistanlı yetkililer, Türkiye elektrik piyasası yapısının oldukça ileri seviyede olduğunu belirterek Pakistan'ın da yakın zamanda elektrik piyasasının özelleştirme sürecine gireceğini dolayısıyla EPDK'nın bilgi ve tecrübelerinin kendileri için çok önemli olduğunu ifade etti.

Güneş Enerjisi, AB'nin Elektrik Üretiminde İlk Sıraya Yükseldi

Küresel enerji düşünce kuruluşu Ember'ın yayınladığı analize göre, geçtiğimiz Haziran ayında güneş enerjisi, Avrupa Birliği'nin (AB) en büyük elektrik kaynağı haline geldi. Mayıs ve Haziran aylarında AB ülkelerinde güneş ve rüzgar enerjisinde ulusal rekorlar kırıldı ve bu durum kömür kullanımını tarihin en düşük seviyesine itti.

Güneş Enerjisi AB'de İlk Kez Zirvede

Haziran 2025'te, güneş enerjisi Avrupa Birliği'nde ilk kez en büyük elektrik kaynağı oldu. Birçok ülke, rekor seviyede güneş enerjisi üretimi gerçekleştirdi. Rüzgar enerjisi de yaz sezonuna güçlü bir başlangıç yaptı; AB genelinde Mayıs ve Haziran ayları için tüm zamanların en yüksek üretim seviyelerine ulaşıldı. Haziran 2025'te, güneş enerjisi Avrupa Birliği'nde ilk kez en büyük elektrik üretim kaynağı olarak zirveye yerleşti. Bu ayda güneş enerjisi, AB elektrik üretiminin yüzde 22,1'ini (45,4 TWh) karşıladı ve tüm kaynaklar arasında ilk sıraya yükseldi. Bu oran, Haziran 2024'e göre yüzde 22'lik bir artışa işaret ediyor. Güneşi, yüzde 21,8 ile nükleer enerji (44,7 TWh) ve yüzde 15,8 ile rüzgar enerjisi (32,4 TWh) izledi.

En Az 13 AB Ülkesi Güneş Enerjisinde Aylık Rekor Kırdı

Haziran 2025'te AB ülkelerinin çoğunda güneş enerjisi üretiminde rekor seviyelere ulaşıldı. En az 13 ülke, şimdiye kadarki en yüksek aylık güneş enerjisi üretimini kaydetti. Bu rekorlar, son yıllarda artan güneş paneli kurulumlarının yanı sıra sıcak ve güneşli hava koşullarının etkisiyle ortaya çıktı. Rekor seviyedeki güneş üretimi, Haziran ayı sonuna doğru Avrupa'yı etkisi altına alan aşırı sıcak hava dalgalarının neden olduğu yüksek elektrik tale-

bini karşılamada kritik rol oynadı.

2025'in zorlu başlangıcına rağmen, rüzgar santralleri Mayıs ve Haziran aylarında sırasıyla yüzde 16,6 (33,7 TWh) ve yüzde 15,8 (32,4 TWh) ile şimdiye kadarki en yüksek üretim miktarlarına ulaştı. Bu, yılın başındaki görece düşük rüzgar koşullarına kıyasla önemli bir toparlanmaya işaret ediyor. Rüzgar koşulları ana etken olsa da, Haziran 2024'ten bu yana yeni rüzgar kapasitesi de eklenmeye devam etti. Bu dönemde birkaç büyük denizüstü rüzgar santrali devreye alındı. Yenilenebilir kaynakların yüksek üretimi sonucunda, kömür Haziran 2025'te AB elektrik üretiminde tarihi olarak en düşük paya sahip oldu. Toplam fosil yakıtla üretim Haziran ayında düşük kalsa da, 2025'in ilk yarısında yüksek talep ve düşük hidro-rüzgar üretimi nedeniyle artış gösterdi.

Fosil Yakıtların Payı Düşük Kaldı, Ancak Gazdan Elektrik Üretimi Arttı

Haziran 2025'te fosil yakıtlar AB elektrik üretiminin yüzde 23,6'sını (48,5 TWh) oluşturdu. Bu oran, Mayıs 2024'teki rekor düşük seviye olan yüzde 22,9'un biraz üzerindedir. Ancak Haziran ayında görülen düşük seviyelere rağmen, 2025'in ilk yarısında fosil kaynaklı üretim, 2024'ün aynı dönemine göre yüzde 13 arttı (+45,7 TWh). Bu artışın ana nedeni, doğalgaz üretiminin yüzde 19 artarak (+35,5 TWh) öne çıkmasıdır. Bu doğalgaz artışı kısmen, 2025'in ilk yarısında hidroelektrik ve rüzgar üretiminin düşük olmasından kaynaklanmaktadır. Devam eden kuraklık, Ocak-Haziran döneminde hidroelektriğin toplam elektrik üretimindeki payını yüzde 12,5'e (16,4 TWh) düşürdü. Bu, geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 15 azalma anlamına geliyor.



Bülent ŞEN

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Başkanı

ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ NEDİR VE NEDEN GEREKLİDİR?



Dünya'da yaşanan olaylar enerji fiyatlarının ve arz güvenliğinin sadece kendiliğinden sağlanan bir olgu olmadığı ve değerlendirilemeyeceğini göstermektedir. Covid ve sonrasındaki güç savaşları, iklim değişiklikleri ve siber saldırılar artık ülkelerin enerji sistemlerinin ayakta durmasının mevcut yerel imkanlarla mümkün olmayacağını göstermiştir.

Enerji arz güvenliğinde 2 adet temel risk bulunmaktadır:

Geleneksel riskler:

Geçmiş dönemlerde birden fazla yaşanmış petrol, doğal gaz ve kömür arzındaki fiyat dalgalanmaları ve arzdaki olası kesintiler.

Yükselen riskler:

Tedarik zincirlerinde ve özellikle NTE (Nadir Toprak Elementleri) Çin'in ciddi hegemonyası, 2020 yılı sonrasında dünyada kurulan enerji santrallerinin yüzde 90 seviyesinde yenilenebilir enerji olması ve üretilen her dört arabadan birinin elektrikli araç olması.

Yukarda belirttiğim 2 adet riski bertaraf edebilmek için 3 adet önleyici madde aşağıdadır:

Enerjide Çeşitlendirme:

Enerji kaynaklarının, tedarikçi ülkelerin ve tedarik yollarının çeşitlendirilmesi, jeopolitik risklere ve teknik konulara karşı ülkelerin elini güçlendirebilir.

Yatırım Politikalarında Öngörü:

Enerji sektöründe yatırımlarda uzun vadeli planlamalar şarttır.

İş Birliği:

Ülkelerin enerji dönüşümü kendi ekonomik ve politika bağlamında şekillenir. Enerji güvenliği sınır tanımayan konudur. Küresel enerji fiyatları, emtia fiyatları ve teknolojik yenilikler tüm dünya ülkelerini direkt olarak etkilemektedir.

Gelelim Türkiye'mize, ülkemizin elektrik kuru-

lu gücü 2002 yılında 32 bin MW iken 2025 yılı haziran ayı değerlerine bakıldığında ise 120 bin MW olduğunu görüyoruz. Bu rakam kurulu güçte ülkemizi dünyada 12'nci ülke konumuna getirmiş olup yenilenebilir enerjide ise AB ülkeleri arasında 4'üncü dünyada ise 11'inci ülkeyiz. (Ülkemizde ilk enerji santrali İstanbul Silahtarğa bölgesinde kömür kaynaklı olup yaklaşık 15 MW kurulu gücüyle ve 1983 yılına kadar enerji üretmiştir.)

Ülkemiz birincil enerji kaynağında yüzde 68 civarında dış kaynaklara bağımlıdır. Cari açığımızda enerjiden kaynaklı rakamlar jeopolitik olaylara bağlı olarak yükselmekte veya azalmaktadır. (Son 3 yıl, yıllık ortalama 50 ila 70 milyar USD)

Bahsettiğim cari açığı azaltabilmek için iki yöntem ön plana çıkmaktadır:

Birinci olarak yenilenebilir enerjiyi ön plana çıkartıp mikro düzeylerde uygulamak ikinci olaraksa ulusal enerji verimliliği seferberliği.

Ülkemizin kaynaklara göre elektrik kurulu gücündeki baz yük santrallerinde yüzdelere bakacak olursak, doğal gaz yüzde 21, kömür yüzde 19, hidroelektrik yüzde 27 ve baz yük olmayan yenilenebilir enerji kaynakları yüzde 33 olarak gerçekleşmiştir. Ülkemizde rüzgar ve güneş enerji santrallerinin devreye girmesi ile 14 milyar metreküplük doğal gaz talebimiz azaldı. Bunu karşılığı ise 8 milyar USD'dir. Son yapılan 1200 MW'lık YEKA RES ile 400 milyon USD'lik doğal gaz ithalatının önüne geçilirken aynı şekilde 800 MW'lık YEKA GES ile de 280 milyon USD'lik gaz ithalatı azaltılacak.

Özelde ülkemizin doğal gaz ve petrol arz tarafına bakarsak, dünyada yılda 4 trilyon metreküp doğal gaz üretilmekte ve sadece yüzde 25'i ihraç edilmektedir. Öncelikle doğal gaz kısmına kısaca göz atalım. 2024 yılında 53 milyar metreküp doğal gaz tüketilmiş olup, bu yıllık tüketim için yüzde 42 Rusya, yüzde 22 Azerbaycan,

yüzde 14 İran ve kalan kısmı LNG kargo gemileriyle ABD, Cezayir ve Katar gibi farklı ülkelerden temin edilmiştir. Yerli ve milli doğal gaz ise Filyos ve Trakya'daki gaz kuyularından doğal gaz şebeke sistemine verilmektedir. Ülkemiz sismik arama ve sondaj gemileri ile dünyada 5'inci ülke konumundadır. Karadeniz'de hidrokarbon aramalarında yaptığı çalışmalarla kanıtlanmış gaz rezervi 785 milyar metreküp civarında olup toplam değeri 314 milyar USD civarındadır. Doğal gazda günlük 10 milyon metreküp olan yerli üretim, Osmangazi FSRU'nun devreye girmesiyle günlük üretimi 20 milyon metreküp civarına yükselecek ve 2028 yılı başında ise hedef günlük 40 milyon metreküp civarında olması bekleniyor. Bu rakam ülkemizde 17 milyon hanenin tüketiminin neredeyse tamamının yerli doğal gaz ile karşılanması anlamına geliyor. (İhtiyacımız olan gazın yüzde 7'si yerli üretim önümüzdeki yıl yüzde 15'e yükselecek)

Gelelim petrol arz kısmına, dünyada günlük yapılan petrol sevkiyatı yaklaşık 100 milyon varil civarında. Ülkemizin günlük petrol ihtiyacı yaklaşık 1 milyon varil civarı. Ülkemizde petrol üretimine bakarsak, günlük yaklaşık 130 bin varil civarı. (Yerli üretim payımız yüzde 15 civarı). Sadece ülkemizde üretilen petrolün ekonomiye katkısını şöyle izah edeyim. Gabar'da üretilen petrol enerjide dışa bağımlılığımızı yüzde 1 azaltıyor ve bu 2 milyar USD demektir. Yazımın başında belirttiğim gibi enerji fiyatları bölgesel gerginliklerle oldukça hızlı bir şekilde değişiklik göstermektedir.

İsrail'in, İran'ın nükleer program tesislerine saldırması ve Ortadoğu'da gerginliğin tırmanması ile mayıs ayı başındaki petrol fiyatları yüzde 12

üzerinde işlem görmeye başladı. İran Hürmüz boğazını kapatmadı ama kapatmayı düşünmesi bile petrol, LNG ve plastik hammadde fiyatlarını yükseltti. Dünya petrol ticaretinin yüzde 21, LNG ticaretinin yüzde 19 buradan geçiyor. Petrol alıcıları daha çok uzak doğu ülkeleri (Çin, Hindistan, Japonya, Güney Kore, Pakistan, Tayland vb) LNG alıcıları ise başta Avrupa Birliği ülkeleri. Eğer Körfez ülkelerinden LNG gemileri Hürmüz boğazından çıkamaz ise Avrupa Birliği ülkeleri için önümüzdeki kış gaz depolarını dolduramadığı için oldukça zor geçecek ve fiyatlar yukarı doğru çıkacaktır. Fransa'daki nükleer santrallerdeki bakımdan kaynaklanan problemlerle kurulu gücünün üretime katkısı düşmekte bu da AB'yi enerji arz noktasında zorlamaktadır. Bu tür olasılıklar petrol ve doğal gazda pandemi zamanındaki gibi sıkıntılı fiyatlara yol açabilir. Yaz döneminde LNG fiyatları 5 USD/MMBtu civarındayken şu an 13 USD civarı. Dolayısıyla enerjide dışa bağımlı ülkelerin bu fiyat artışları ekonomileri negatif olarak doğrudan etkileyecektir. Ülkemiz buradan pozitif ayrışıyor aslında. LNG kargo kontratlarımız sadece Basra Körfezine bağlı değil birçok farklı kıta ve bölgeden LNG alıyoruz. Petrol ihtiyacımızın yüzde 15'i yerli üretimimiz ve bunun her yıl artacağını öngörüyoruz. Petrol'de Basra Körfezi'ne bağılılığımız oldukça düşük, bu da bizim için avantaj. Dolayısıyla ülkemizin direkt etkileneceği bir durum gözükmemekle birlikte küresel emtia fiyatlarının artışlarından etkileneceğiz.

Sonuçta yazımın başında belirttiğim gibi ülkelerin enerji arz güvenliği ve fiyatlar sadece kendi çabalarıyla mümkün olmadığını düşünmeliyiz. Enerjimizi çeşitlendirmeli ve enerji verimliliğini çok daha sıkı sürdürmeliyiz. Enerji hayattır.

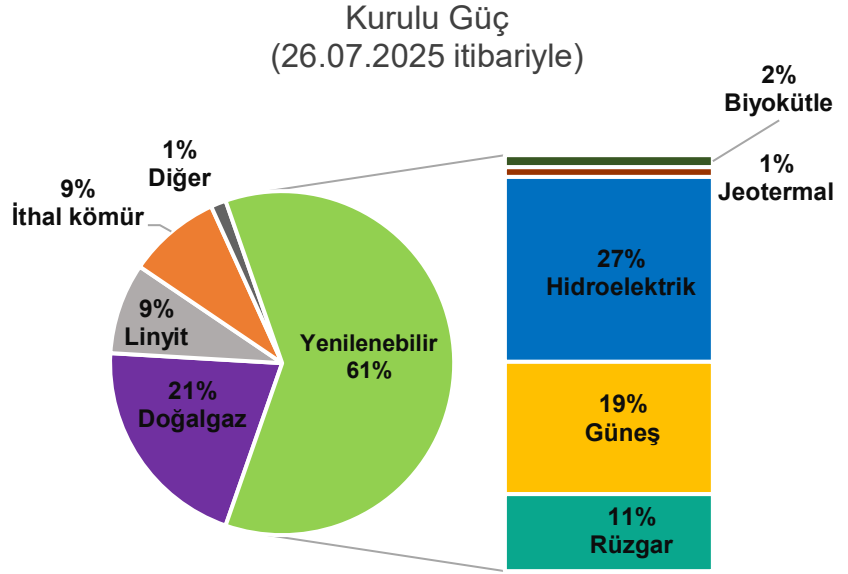


Temmuz 2025 Elektrik Piyasası Görünümü

Kurulu Güç

TEİAŞ verilerine göre Türkiye toplam elektrik kurulu gücü, 2025 yılı Temmuz ayında 119.783 MW seviyesine ulaşmıştır.

Santrallerin kaynak bazında kurulu güç dağılımına bakıldığında, toplam santrallerin %60,7'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 %30,5'e ulaşarak hidroelektrik santrallerin payını geride bırakmıştır.



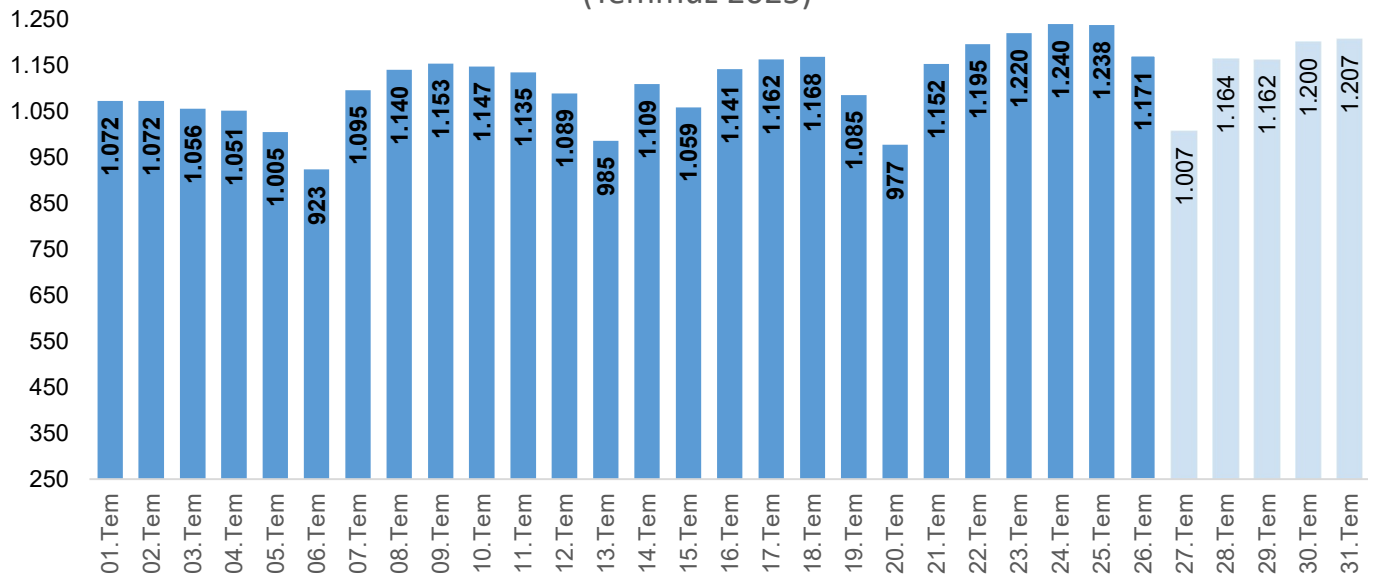
Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 27.07.2025

Üretim

1-26 Temmuz tarihleri arasında toplam 28.840 GWh elektrik üretilmiştir. Haziran ayında günlük ortalama üretim 910 GWh iken, Temmuz ayında ise bu rakam yaklaşık %22'lik artışla 1.109 GWh seviyelerine yükselmiştir.

Mevcut üretim trendi dikkate alındığında, Temmuz ayı sonunda toplam elektrik üretiminin 34.500 GWh seviyesine ulaşması beklenmektedir. Bu artış, özellikle yaz aylarında artan talebin üretime doğrudan yansıdığını ve elektrik arzının bu talebi karşılayacak şekilde yükseldiğini göstermektedir.

Günlük Elektrik Üretimi (GWh) (Temmuz 2025)



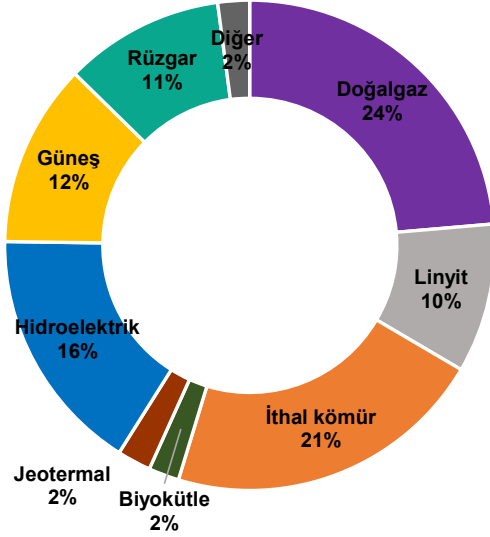
Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 27.07.2025





Üretimin Kaynak Bazında Dağılımı

1-26 Temmuz 2025



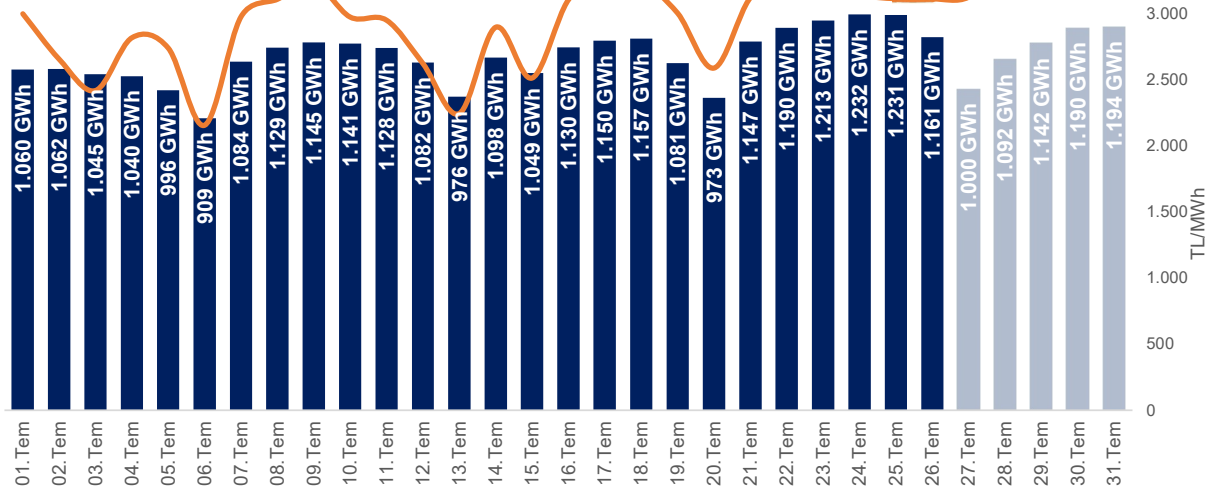
Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 27.07.2025

Temmuz ayında elektrik üretimi kaynaklara göre incelendiğinde, toplam üretimin %24'ü doğalgaz santrallerinden, %21'si ise ithal kömür santrallerinden karşılandı. Böylece termik santrallerin toplam üretimdeki payı %57'ye ulaştı.

Aynı dönemde hidroelektrik santrallerin üretimdeki payı %16 seviyesinde gerçekleşirken, güneş+rüzgar enerjisi santralleri toplam üretimin %23'ünü karşıladı.

2025 yılı Haziran ayında güneş santralleri, toplam üretimin %14,7'sini karşılayarak en fazla elektrik üreten yenilenebilir kaynak olmuştur. Temmuz ayının 27 günlük verilerine göre ise güneş enerjisi santralleri linyit santrallerini de geride bırakarak yenilenebilir kaynaklar içindeki güçlü konumunu korudu.

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



Kaynak: TEİAŞ YTBS, EPIAŞ Şeffaflık, erişim tarihi 27.07.2025

Tüketim-Fiyat

Mevsim normallerinin üzerindeki sıcaklıklar ve buna bağlı olarak artan soğutma ihtiyacı ile elektrik talebinde belirgin bir artışa neden olmuştur. Temmuz ayı günlük ortalama elektrik tüketimi, bir önceki aya göre %21 artarak 1.100 GWh seviyesine ulaşmıştır. Bu gelişmeler doğrultusunda, Temmuz ayı toplam elektrik tüketiminin Haziran ayına göre yaklaşık %25 artışla 34.200 GWh seviyesinde gerçekleşmesi beklenmektedir.

1-28 Temmuz arasında ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.927,5 TL/MWh'ye yükselmiştir. Saatlik veriler incelendiğinde, Haziran ayında PTF'nin azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleştiği saat sayısı 28 iken, Temmuz ayında bu sayı 108'e çıkmıştır. Öte yandan, Temmuz ayında PTF'nin saatlik bazda 0 TL/MWh olarak gerçekleştiği bir fiyat oluşmamıştır. Söz konusu artışlar, yaz aylarında hava koşullarının enerji talebi ve piyasa fiyatları üzerinde ne denli belirleyici bir rol oynadığını açıkça ortaya koymaktadır. Artan sıcaklıklar, yalnızca tüketimi değil, aynı zamanda enerji maliyetlerini de önemli ölçüde etkilemiştir.

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





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.