

MEDYA TAKİP DOSYASI

10 Şubat 2025 Pazartesi

İÇİNDEKİLER

HEDEFİMİZ, İNSANIMIZI ALDIĞI HİZMETTEN MEMNUN HALE GETİ.....	3
DOĞALGAZ TÜKETİMİNDE TÜM ZAMANLARIN REKORU.....	6
YÜZDE 10 TOLERANS SÜREÇLERİ KOLAYLAŞTIRACAK.....	7
RUSYA NIN ŞEBEKESİNDEN AYRILDILAR.....	9
AYDEM ENERJİ, YENİLENEBİLİR ÜRETİMDE RES VE GES'LERLE K.....	10



TÜRKİYE EKONOMİSİ 2025

Hedefimiz, insanımızı aldığı hizmetten memnun hale getirirken, ithalatı düşürmek

2024 yılı güneş ve rüzgârda Türkiye'nin rekor yılı oldu. 5 bin hedefimiz vardı, 6 bin megavatın üzerinde yeni güç kazandırdık. Sakarya gaz sahasında biz üretime 2023 yılında başladık. Bugün itibarıyla yani 6.7 milyon metreküp olan üretim kapasitemiz 7 milyon metre küpe gelmiş durumda. 2025 yılının ilk çeyreğinde 9 milyon metreküpün üzerine çıkacağız.

Temelde yapmaya çalıştığımız şey ülkemizin arz güvenliğini sağlamak. Kesintisiz, kaliteli bir şekilde hizmet sürekliliğini artırmak. Yani insanımızı bu anlamda aldığı hizmetten memnun kalır hale getirmek devamında bu makro iktisadi ile bağlantılı olan ithalat kalemini düşürmek. 2016'dan sonra Milli Enerji ve Maden Politikası'yla çok daha bütüncül, yani salt elektrik piyasası, vatandaşın elbette ki enerji arz güvenliğini, sanayimizin, ticarethanelerin sağlamanın ötesinde ekonomideki yerini düşünerek aslında bütüncül politikalar geliştirmeye gayret ettik. 2022'de 96 buçuk milyar dolar enerji faturası ödemiş bir Türkiye ekonomisi var. Ve her yıl benzer rakamları, muhtelif yıllarda biraz daha düşüyor. Bu sene (2024) 70 milyar dolarların altında bitireceğiz inşallah.

SAKARYA GAZ SAHASI'NDA 9 MİLYON M³E ÇIKACAĞIZ

Sakarya gaz sahasında biz üretime 2023 yılında başladık. Bugün itibarıyla yani 6.7 milyon metreküp olan üretim kapasitemiz 7 milyon metre küpe gelmiş durumda. 2025 yılının ilk çeyreğinde 9 milyon metreküpün üzerine çıkacağız. Yoğun çalışma var. Dört tane gemi biliyorsunuz şu an Karadeniz'de. Sırf bu çalışmaları bir an önce üretimi hızlandırmak için. Üretimin ikinci fazı için yani yüzer üretim platformu geldi. Şu anda Çanakale'de hazır-



ALPARSLAN BAYRAKTAR
Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı



1000 megavat güneş yaparsak 350 milyon dolarlık doğal gaz ithalatını önlemiş oluyoruz. Bu seneki 6 bin megavat yaklaşık 2.1 milyar metreküplük yani yaklaşık 800 ila 1 milyar dolarlık bir doğal gaz tasarrufunu sağlamış olacağız.

lıkları devam ediyor. Mayıs 2025'te Filyos'a geçecek ve bir senelik daha onun işi var. Çünkü üzerine bir adeta fabrika inşa ediyoruz. Bazı ekipmanlar yurt dışından gelecek bir kısım Türkiye'de yapılıyor. Bunları monte edeceğiz ve orada üretimde onu da kullanıp bu sefer 9 buçuk-10 milyon metreküpü 20 milyon metreküpe çıkaracağız günlük. Şu andaki üretim yaklaşık 2.9 milyon hanenin doğal gaz ihtiyacını karşılar vaziyette.

Bir taraftan yeni kuyular açıyoruz. Üçüncü fazla alakalı. Yani bu bahsettiğim 20 milyon metreküpü, 40-45 milyon metreküp çıkacak. 2028'e kadarki süreçle alakalı da 40'ın üzerinde yeni kuyu kazılıyor. Kazılacak. Onların altı tamamlama, üst tamamlama faaliyetleri yani dört gemi çok yoğun bir şekilde çalışacak. Ama yeni sondaj yani daha doğrusu keşif amaçlı yeni sondaj konusunda da yoğun bir çalışmamız var. Yani özellikle işte Rize yoğun bir beklenti içerisinde, Çayeli'nde petrol olduğu her zaman söylenen lokasyonda tespitimiz var. Sondajını yapmak istiyoruz. Bir de gemilerin böyle uygunluk bulduğumuz anlarda da yeni keşif amaçlı sondajlar yapacağız. Bu 2025 yılı içerisinde böyle planlarımız var.

YENİLENEBİLİR ENERJİ REKOR KIRDIK

2023 yılında yani bakanlık görevine geldikten sonra yaptığım açıklamalarda biz her yıl Türkiye olarak 5 bin megavat güneş ve rüzgâr yapmalıyız ve yapacağız demiştim. Ye-



4_100785268

TÜRKİYE EKONOMİSİ 2025

nilenebilirde 2035 yol haritasını açıkladık. Bu 2035 yenilenebilir yol haritasında burada hedefi çıtayı biraz daha yükselttik. Yani 2035'te 120 bine gitmemiz için bizim yılda 7500 megavatları bulmamız lazım. Hakikaten çok iddialı bir program. Türkiye'nin geçmiş ortalamalarına baktığımız zaman da var. 2 bin 500 megavat, 2 bin 700 megavatları filan yapmışız geçmişte. Yani biz şimdi geçmişte yaptığımız ortalamamın neredeyse üç katına çıkmayı hedefliyoruz. Onu da daha kısa bir sürede yani geçtiğimiz yılda 14 yılda yaptığımızın üç katını 11 yılda yapma gibi bir iddialı program var.

2024 yılı güneş ve rüzgârda Türkiye'nin rekor yılı. 6 bin megavatın üzerinde yeni güç 2024'te biz yaptık. Yani 5 bin hedefimiz vardı. Onu geçtik. Bu anlamda 2035 hedefi için de bu iyi bir şey. Bir de ifade ettiğimiz o reform paketini geçirebilirsek meclisimizden işte bu bize hız kazandıracak. Elbette ki yatırımcının önünde başka zorluklar da var. Finansmanla ilgili sermaye maliyetlerinin biraz düşmesi, kredi imkanları vesaire. Onları da bir araya getirirsek biz bu hedeflerin yani 120 bin megavat hedefinin gerçekleşti olabileceğini düşünüyoruz ve onu başarabileceğimizi düşünüyorum.

1000 megavat güneş yaparsak 350 milyon dolarlık doğal gaz it halatını önlemiş oluyoruz. Bu seneki 6 bin megavat yaklaşık 2.1 milyar metreküp yani yaklaşık 800 ila 1 milyar dolarlık bir doğal gaz tasarrufunu sağlamış olacağız.

Dolayısıyla hem enerji ithalatımızı düşürüyor, hem bir anlamda çevreci, yeşil, emisyon salınımı olmayan bir enerji kaynağıyla bunu sağlamış oluyoruz. Şu anda Türkiye'deki mevcut kurulu güç, 31 bin megavat bütün elerimizdeki, Türkiye'deki tüm hanelerin elektriğini karşılayabilecek bir kapasitede. Yaklaşık 60 terawatt saatlik bir elektrik üretiyoruz, güneş ve rüzgârda 31 bin megavatla bu da Türkiye'nin konut tü-

Enerjide desteklere 2025'te de devam edeceğiz

Türkiye'de çok ciddi bir destek programı var. Özellikle bu pandemi döneminin getirdiği süreçte yani ekonomimizi, vatandaşlarımızın içinde bulunduğu durumla ilgili ciddi bir destek programı vardı. Pandemiden çıkışta büyük bir dünyada enerji ve emtia fiyatlarında çok yükselmeler oldu. Dolayısıyla, biz bunu vatandaşlarımıza en az şekilde yansıtmayla alakalı bir politika geliştirdik, buna da devam ediyoruz, 2025'te de buna devam edeceğiz. Burada bizim üzerinde çalıştığımız konulardan bir tanesi şudur: Bu destek gruplarını, yani desteklerin daha verimli hale gelmesi, etkin hale gelmesi.

Son yapılan düzenlemeyle 5 bin kilovat saat yıllık tüketimi aşan tüketicilere maliyet esaslı bir modele geçirmeyi hedefliyoruz elektrik tarafı için bunu söyleyeyim. Doğal

gazda da il bazlı, tabii her ilin durumu farklı. Ortalama tüketimin üzerinde olan bir tüketim rakamının yine tam maliyet esaslı değil, ama daha yüksek bir fiyattan, yani bir kademelendirme doğal gazda. Elektrikte geçmişte vardı bu kademelendirme hala da var. 240 kilovat saate kadar ödediğimiz bir rakam var, 240'ın üzerindeki tüketim farklı bir şekilde yüzde 50 daha fazla ödenerek faturalandırıyor. Şimdi 417 kilovat saat ve üzerinde tüketim olanlar için de artık onlar farklı bir kategoride. Toplam abonelerin yüzde 3'nü elektrik tarafında yüzde 3'nü etkileyecek, Şubat ayı içerisinde bu Şubat'ın sonunda belki söylemek lazım, faturalarda bunu abonelerin yüzde 3'ü hissedecek, ama yüzde 97 için değişen bir şey yok bu dönemde.



ketimine eşit. Yani artık aslında evlerimizde güneş ve rüzgârdan üretilen elektrik kullanıyoruz diyebiliriz.

NÜKLEERDE BÜYÜYECEĞİZ

Nükleer konusu, bizim yetmiş yıllık hayalimiz Türkiye'nin nükleerden ilk elektriği üretmesi. Akkuyu ilk reaktörden elektrik üretmeye başladığında 1200 megavatla Türkiye ihtiyacının yaklaşık yüzde 2 buçukunu karşılayacak. Dört reaktör devreye girdiğinde de Türkiye'nin ihtiyacının yüzde 10'unu biz nükleer-

den karşılamış olacağız. Ama özellikle Türkiye'nin hem arz güvenliği için hem iklim hedefleri için hem oradan üreteceğimiz elektrik aslında bizim doğal gazdan üreteceğimiz elektriği bir anlamda ikame edecek ve biz yılda 7-7 buçuk milyar metreküp doğal gazı artık ithal etmemiş olacağız.

Bu da bugünkü paralarla neredeyse 3 milyar dolar demek. Dolayısıyla böyle baktığımız zaman da bizim aynı zamanda cari açığımızın azaltılmasına da bu anlamda katkı

yapacak bir alan. Onun için Türkiye'nin diyoruz ki, mutlaka Sinop'ta, Trakya'da iki büyük konvansiyonel nükleer santrale daha ihtiyacı var. O noktada 2025 yılı bizim için önemli karar yılı olacak diyebilirim. Çünkü artık hani hangi ülkeyle, hangi teknolojiyle, hangi modelle yürüyeceğimize artık 2025 yılında inşallah karar vermiş olacağız. Ve 2035'te iki ilave reaktör, Akkuyu 2028'de dört reaktör ile devreye girecek. 2035 planlamamız, 2035'e 7 bin 700 megavatla girmek. Dolayısıyla

4_100785268



TÜRKİYE EKONOMİSİ 2025



4800'e iki reaktör ile inşallah ilaveyi yapmış olacağız. Hedefimiz (nükleerde) budur.

IRAK TÜRKİYE PETROL BORU HATTI

Irak Türkiye Petrol Boru Hattı 1979'lerde yapılmış bir boru hattı. Silopi'den Ceyhan'a yaklaşık 650 kilometre iki tane boru hattımız var. Ve biz bu boru hatlarını yıllardır, yani on yıllardır çalışır vaziyette tutuyoruz. Tabii bunun için işte bakımları için zaman zaman onların gereken şeyleri için ciddi bir yatırım da yapıyoruz. Biz şunu istiyoruz. Yani hedefimiz şu. Irak Türkiye boru hattı artık tümüyle kullanılmalı. Doksandaki Körfez Savaşı, 2003 ABD'nin Irak'a işgali, DAES, onunla bununla bir sürü şeyle bu hattı hem çalışır vaziyette tuttuk bizim tarafta ama bu hattın günlük kapasitesi 1.4 milyon varil. Yani bugün dünyanın ihtiyaç duyduğu petrolün neredeyse yüzde bir buçuk bu buradan geçebilecek durumda. Biliyorsunuz bir kalkınma yolu projesi var. Kalkınma yolu projesinde biz birinci gün şunu söyledik **Enerji Bakanlığı** olarak, bunu Iraklı muhataplarımızda söyledik. Kalkınma yolunu biz

EPIAŞ'ı İstanbul Finans Merkezi'ne taşıyoruz

EPIAŞ'ı yani bizim enerji borsamızı İstanbul Finans Merkezi'ne taşıyoruz. Muhtemelen Ramazan sonrasında Ramazan Bayramı sonrasında yani Nisan gibi, Mayıs gibi oraya geçmiş oluruz. Oraya geçince de biraz daha orayı uluslararası bir borsaya dönüştürmek işte, karbon piyasasını açmak istiyoruz Doğal gaz merkeziyle alakalı da yani doğal gaz İstanbul GAZHUB projemiz şu anda devam ediyor. Onun oradaki altyapısını, kurumsal altyapısını kurmayla alakalı çalışmamız devam ediyor. Ama fiziksel altyapıyla ilgili de aslında çok hazır durumdayız. Güçlendirmemiz gereken yanlardan bir tanesi, özellikle Türkiye'nin Avrupa'ya olan enterkoneksiyon kapasitesini artırmak Bulgaristan'la özellikle ve belki Yunanistan'la. Dolayısıyla, orada altyapıda yapacağımız çalışmalar da var. Depolamamız kabiliyetimizi artırmaya gayret ediyoruz.

bir enerji yoluna dönüştürmemiz lazım. Kalkınma yolunu da daha anlamlı hale getirebilecek gerçekten çok büyük bir ekonomik büyüklüğü de beraberinde getirebilecek. Çünkü siz bu hatta 1.4 milyon varil petrol koyarsanız aslında 50 milyar dolarlık bir yıllık petrol ticaretinden bahsediyoruz. O petrol boru hattının devamında Ceyhan'da petrokimya, rafineri yapma şansınız var veya ham petrolü dünyanın her yerine özellikle ama Avrupa'ya satma şansınız var.

Şu anda Suriye'de her şeye ihtiyaç var. Altyapı anlamında da aslında bütün bir master planı

oradaki liderle beraber çalışacağız. Ve o çerçevede de herkes ne yapabilirse, üzerine ne koyabilirse orada bakalacağız. Aynı zamanda Suriye'deki doğal kaynaklardan yani petrol, gaz bunların da Suriye'nin yeniden inşası için kullanılmasıyla alakalı da bir çalışma içerisindeyiz. İnşallah muhataplarımıza bu anlamdaki yapabileceğimiz katkıları da söylemeyi düşünüyoruz. Suriye'den Türkiye'ye bir petrol boru hattı, bizim Irak-Türkiye petrol boru hattıyla bunun birleştirilmesi, Katar gazının Suriye üzerinden Türkiye ve Avrupa'ya gitmesi gibi daha şu anda epey bir olgunlaşması gereken konular var.

Ama bizim özellikle petrol ve doğal gaz yani yakın planda çalışabileceğimiz iki alan gibi de aynı zamanda duruyor.

SINIR ÖTESİ KEŞİFLERDE İŞBİRLİKLERİNE AÇIĞIZ

Somali'de biz farklı ülkelerle iş birliğine hazırız. Bize gelen teklifler bu anlamda var. Ve önümüzdeki dönemde tabii bizim oradaki bulgularımız ve vereceğimiz karardan sonra biraz daha oraya ilgili herkesin kafası daha çok netleşecektir diye düşünüyorum. Biz de iş birliğine açık olduğumuzu her platformda ifade ediyoruz. Yani bize Türkiye'de Karadeniz gazıyla alakalı da teklifler var. Karadeniz'de ve Bulgaristan offshorundaki arama faaliyetleriyle ilgili de teklifler var ve bunlar asıcak olduğumuzu söylüyoruz.

Üçüncü ülkelerde Afrika başta olmak üzere işte Orta Doğu, Orta Asya gibi yerlerde farklı iş birliklerine de açık olduğumuzu ifade etmek isterim.

ABD'DE İŞBİRLİĞİ OLABİLİR

Cumhurbaşkanımız ilk döneminde Trump'la beraber bir 100 milyar dolarlık ticaret hacmi hedefi konulmuştu. Dolayısıyla enerji ve madenler bu hedefte önemli bir rol oynayabilir. Biz özellikle LNG alanında uzun dönemli anlaşmalarımızı yapabileceğimizi, küçük modüler reaktörler başta olmak üzere nükleer alanda iş birliği imkânı Amerika'yla iyi bir fırsat olduğunu, yani bizim şu anda ortaya koyduğumuz küçük modüller reaktörlerde yaklaşık 25 milyar dolarlık bir büyüklük var. Yani 5 bin megavat SMR yapmak istiyorsanız en az 25 milyar dolar lazım. Orada önemli bir pazar var. Onun dışında başta offshore rüzgar, yani deniz üstü rüzgar olmak üzere yenilenebilir alanda iş birliği olabilir.



Doğalgaz tüketiminde tüm zamanların rekoru

TÜRKİYE genelinde etkisini hissettiren soğuk havanın ardından vatandaşlar ısınmak için doğal gaza yüklendi. Sıcaklıkların pek çok ilde 0 derecenin altına indiği 7 Şubat'ta 300 milyon metreküp doğal gaz tüketimi ile Türkiye rekoru kırıldı. **BOTAŞ**'ın X hesabından yapılan paylaşımda daha önceki rekorun günlük 288 milyon metreküp doğal gaz tüketimiyle 19 Ocak 2022 tarihinde kırıldığı anımsatıldı. O tarihte de İstanbul başta olmak üzere pek çok şehirde kar esareti yaşanmış, soğuk hava dondurucu seviyeye gelmişti.

Yüzde 10 tolerans süreçleri kolaylaştıracak

EPDK, elektrik depolama üniteleri ve tesislerinin kabul süreçlerinde yüzde 10 tolerans uygulanmasına ilişkin düzenlemesinin enerji depolama yatırımlarının artmasına katkı sunması bekleniyor. Enerji Depolama Sistemleri Derneği Başkanı Kamil Çağatay Bayındır, Bu düzenlemeler Türkiye'nin enerji dönüşüm hedeflerine katkı sağlayacaktır" dedi. ➡7



YUZDE 10 TOLERANS yatırımı kolaylaştıracak



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK), elektrik depolama üniteleri ve tesislerinin kabul süreçlerinde yüzde 10 tolerans uygulanmasına ilişkin düzenlemesinin enerji depolama yatırımlarının artmasına katkı sunması bekleniyor. EPDK'nin kısa süre önce yayımladığı elektrik piyasasında depolama faaliyetlerine ilişkin düzenlemesine göre, elektrik depolama ünitelerinin "emre amade olma" durumu ve kabul süreçleriyle ilgili önemli kurallar belirlendi.

Depolama tesislerinin sürekli çalışabilir durumda olması gerektiğine işaret edilen düzenlemede, yönetmelik kapsamındaki depolama üniteleri ve tesislerinin kabulünde yüzde 10'luk tolerans payı uygulanacağı kaydedildi.

Kurumun, enerji depolama sektöründe yatırım süreçlerini daha esnek hale getirmek ve sektördeki yatırımları teşvik etmek için attığı bu adım, enerji depolama sektöründe faaliyet gösteren şirketler için önemli bir gelişme olarak değerlendiriliyor. Bu esneklik, tesis sahiplerinin kurulum ve işletme süreçlerinde karşılaştıkları küçük sapmaların tolere edilebilmesine olanak tanıyor. Sektör temsilcileri, düzenlemenin depolama tesislerinin işletim süreçlerinde standardizasyon sağlayacağını ifade ediyor.

Enerji Depolama Sistemleri Derneği (EDSİS) Başkanı Kamil Çağatay Bayındır, EPDK'nin enerji depolama tesislerine yönelik yeni düzenlemesinin sektörün büyümesine ivme kazandıracak önemli fir-

satlar sunduğunu söyledi.

Bayındır, yüzde 10 tolerans uygulamasıyla tesislerin kabul süreçlerinde daha fazla esneklik sağlanacağını, proje geliştirme aşamasında yaşanabilecek teknik ve operasyonel zorlukların önüne geçeceğine belirterek, "Düzenleme, yatırımcıların projelerini daha güvenle hayata geçirmelerine olanak tanırken sektördeki dinamizmi de artırıyor." dedi.

Sermaye ve teminat şartlarının düzenlenmesiyle yatırımcıların, projelerinin finansal sağlamlığını önceden belgelemeleri gerekeceğini belirten Bayındır, sermaye yapısının sağlam olmasının uzun vadede sektöre duyulan güveni artıracığını dile getirdi.

Söz konusu düzenlemenin yenilenebilir enerji entegrasyonunu teşvik ederek enerji dönüşümünü hızlandırdığını ifade eden Bayındır, "Sektörün büyük oyuncularını bu düzenlemeleri olumlu karşılarlarken, küçük yatırımcıların da yeni sisteme adapte olabilmesi için rehberlik ve destek mekanizmalarının sağlanması büyük önem taşıyor." dedi.

Bayındır, ayrıca enerji depolama sektörüne teknik ve finansal anlamda ileriye dönük bir çerçeve sunulduğunu vurgulayarak, "Bu düzenlemeler, yatırımcı güvenini artıracak ve Türkiye'nin enerji dönüşüm hedeflerine katkı sağlayacaktır. Ancak uygulama süreçlerinin etkin bir şekilde yönetilmesi, düzenlemelerin başarısında kilit rol oynayacaktır." diye konuştu.



Rusya'nın şebekesinden ayrıldılar

▶ Baltık ülkeleri Litvanya, Letonya ve Estonya, elektrik sistemlerini hafta sonu itibarıyla Rusya ve Belarus'un elektrik şebekelerinden ayırdı. Litvanya **Enerji Bakanı** Zygimantas Vaiciunas yaptığı açıklamada, "Uzun zamandır ulaşmak için çabaladığımız hedefe ulaştık. Artık kontrol bizde" dedi.



TÜRKİYE EKONOMİSİ 2025

Aydem Enerji, yenilenebilir üretimde RES ve GES'lerle kapasitesini artıracak

Türkiye'nin öncü enerji şirketlerinden **Aydem Enerji**'nin CEO'su Serdar Marangoz, yenilenebilir üretime odaklandıklarını belirterek, "Önümüzdeki dönemde yenilenebilir enerjideki liderliğimizi koruyarak, RES ve GES'lerle büyümeyi planlıyoruz. 2027 yılı sonunda toplam 1.838 MW'lık kurulu güç ve 500 MWh'lik depolama kapasitesine ulaşmayı hedefliyoruz" dedi.

Elektrik üretim, dağıtım ve satış alanında faaliyet gösteren **Aydem Enerji**, verimlilik ve sürdürülebilirlik odaklı yaklaşımıyla sektördeki öncü konumunu yeni yatırımlarla güçlendirmeye devam ediyor. **Aydem Enerji** CEO'su Serdar Marangoz, önümüzdeki 5 yılda 2 milyar doların üzerinde yatırım gerçekleştireceklerini belirterek, özellikle RES ve GES açılımlarıyla büyüyeceklerini vurguladı. Enerji alanındaki uzmanlıklarını yurt dışına taşımayı hedeflediklerini belirten Marangoz, "Global ölçekte yatırımlar hayata geçirmeyi planlıyoruz. Özellikle Suriye'yi yakından takip ediyoruz. Türk Cumhuriyetleri ve Balkanlar da odağımızda yer alıyor" dedi.

"İLK ÇEYREKTE UŞAK RES KAPASİTE ARTIŞINI DEVREYE ALACAĞIZ"

Portföyünün tamamı yüzde 100 yenilenebilir enerjiden oluşan Türkiye'nin en büyük şirketi Aydem Yenilenebilir Enerji ile sektörde öncü çalışmalara imza attıklarını hatırlatan Serdar Marangoz, önümüzdeki dönem hedefleriyle ilgili şunları söyledi:

"Öncelikli amacımız hem RES hem GES alanında kurulu kapasitemizi artırarak portföyümüzü daha da çeşitlendirmek. Bunun yanı sıra depolamalı santral projeleri de stratejik önceliklerimiz arasında yer alıyor. Bu yıl, bu kapsamdaki yatırımlarımızın izin süreçlerinde ilerleyip,



SERDAR MARANGOZ
Aydem Enerji CEO'su

2026 yılından itibaren yatırımlarımızı devreye almaya başlayacağız. Bu yılın ilk çeyreğinde 36 MW'lık Uşak RES kapasite artış projemizi devreye almayı planlıyoruz. Bu sayede mevcut 1.180 MW'lık kurulu gücümüzü 1.216 MW seviyesine yükselteceğiz. Şu anda izin süreçleri devam eden ve 2026-2027 yıllarında devreye almayı planladığı-



mız projelerle 622 MW'lık ilave kurulu güç ve 500 MWh'lik depolama kapasite artışına ulaşacağız. Şanlıurfa'da yer alan 400 MW'lık GES ve 400 MWh'lik depolama kapasitesine sahip depolamalı GES projemizi 2027 yılında tamamlayacağız. Bu projemiz, en büyük kapasiteye sahip olması açısından bizim için ayrıca değerli. Aynı zamanda Kırklareli Kızılağaç'ta bulunan 100 MW'lık RES ve 100 MWh depolama kapasitesine sahip depola-

malı RES projemizi de yine 2027 yılında tamamlayacağız."

TÜRKİYE'NİN İLK VE EN BÜYÜK HİBRİT YÜZER GES'İ

Serdar Marangoz, hibrit GES yatırımları kapsamında ise toplam 77 MW'lık bir kurulu güç artışı planladıklarını belirterek, şöyle devam etti:

"Bu hedefimizin 46 MW'lık kısmı, Türkiye'de bir özel sektörün ilk ve en büyük hibrit yüzer GES'i olacak olan, Denizli'deki Adıgüzel HES'e entegre edilecek. 2027 yılında bu entegrasyonu tamamlayacağız. Daha önce DSİ tarafından Keban'a kurulmuş olan 1 MW'lık bir yüzer GES mevcuttu. 46 MW'lık Adıgüzel hibrit yüzer GES'in hayata geçirilmesi sektör için de yenilikçi bir yatırım olacak. 2027 yılı sonunda toplam 1.838 MW'lık kurulu güç ve 500 MWh'lik depolama kapasitesine ulaşmayı hedefliyoruz."

"Kapasite artışı ve verimliliği bir arada sağladık"

"Yenilikçi verimlilik" yaklaşımıyla hareket ettiklerini vurgulayan Marangoz, Türkiye'de bu anlayışla bir ilke imza attıklarını da söyledi. Aydem Yenilenebilir Enerji ile 2024 yılında Uşak RES sahasında rüzgar kapasite artışı yatırımları kapsamında her biri 6 MW kurulu gücünde olan 6 türbinin kurulumlarını tamamladıklarını belirten Marangoz, "Türkiye'de ilk kez, en verimli üretim elde edilen 1,5 MW kurulu gücündeki eski teknoloji türbinin yerine, 6 MW kurulu gücündeki 5 yeni türbini konumlandırdık. Bu sayede kapasite artışı yaparken aynı zamanda verimlilik artışı da sağlamış olduk" dedi.