

# MEDYA TAKİP DOSYASI

14 Şubat 2025 Cuma

## İÇİNDEKİLER

|   |   |
|---|---|
| GES VE RES LERE SÜPER İZİN .....                              | 3 |
| ELEKTRİK FATURALARINDA YENİ DÖNEMİN DETAYLARI ENERJİ .....    | 4 |
| EPDK 26 ŞİRKETE LİSANS VERDİ .....                            | 5 |
| NEDENİYLE DOĞAL GAZ DEPOLARININ DOLULUK ORANININ ŞUBAT .....  | 6 |
| BALTİK ÜLKELERİ ELEKTRİK ŞEBEKELERİNİ AVRUPA YA ENTEGRE ..... | 7 |
| ÇİN' İN KÖMÜR SANTRALİ İNŞASI ZİRVEDE .....                   | 8 |

# YEKA İHALELERİNDE SÜREÇ KISALTIYOR GES ve RES'lere süper izin

*Yenilenebilir enerjide yatırım süreci hızlanıyor. Güneş ve rüzgarda 42 ayı bulan onay ve ihale süreçlerinin 'süper izin' düzenlemesiyle 3 ila 6 aya kadar düşürülmesi hedefleniyor.*

**Yenilenebilir enerji kaynaklarını (YEKA) kullanan santrallerin ihale ve onay süreçleri kısaltılacak. Böylece, 2035 yılına kadar 80 milyar dolarlık YEKA yatırımı hayata geçirilecek. Güneş ve rüzgar enerjisi santrallerinde 32 ila 42 ayı bulan onay ve ihale süreçlerini 3 ila 6 aya kadar indirmesi beklenen 'süper izin' düzenlemesinin Meclis'e gönderileceği öğrenildi. Böylece ilgili bakanlıklara dağıtılan imza yetkisi daha sınırlı bir yapıya indirilecek.**

## YATIRIM AKIŞI HIZLANACAK

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği, Hazne ve Maliye Bakanlığı, Kültür ve Turizm Bakanlığı ile il özel idarelerine dağıtılmış olan imza yetkisinin **EPDK** ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nda toplanması sağlanacak. Böylece yenilenebilir enerji yatırımlarının önündeki bürokratik süreç kısaltılacak. Bu sayede 2035'e kadar



RES ve GES kapasitesinin dört katına, yani 120 bin megavata çıkarılacak. Bunun için de 80 milyar dolarlık bir yatırıma ihtiyaç var. Yatırım akışının güçlenmesi ve yabancı sermayenin çekilmesi için süper yetki düzenlemesi gerekiyor.

## 1,8 MİLYAR DOLAR DESTEK

Aynı zamanda GES ve RES yatırımcılarına bir dizi teşvik de sağlanması planlanıyor. Kurulacak

tesislere 5 yıl boyunca üretilen elektriği serbest piyasaya satma hakkı tanınması bekleniyor. İhaleyi kazanan şirketler üretim kapasitesi bedeli, iletim bedeli muafiyeti teşviklerinden de faydalandırılacak. İhaleleri kazanacak firmalardan belli oranda yerli aksam kullanmaları istenecek ve yerli aksam üreticisi firmalar, 2035'e kadar toplam 1,8 milyar dolar destek alacak.

► **UĞUR DUYAN** ANKARA

# Elektrik faturalarında yeni dönemin detayları

**E**NERJİ Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) elektrik faturalarına ilişkin yeni düzenlemesi 1 Şubat itibarıyla uygulanmaya başlandı. Çok elektrik tüketenin daha yüksek fatura ödeyeceği yeni düzenleme kimleri, nasıl etkilenecek? İşte, 14 soruda tüm detaylar...

## 1 Uygulamanın amacı ne?

Mevcutta tüm elektrik abonelerine sağlanan desteklerin daha adil dağılımını sağlamak ve enerji kaynaklarının verimli kullanılmasını teşvik etmek.

## 2 Türkiye'de konutlarda aylık ortalama elektrik tüketimi ne kadar?

Konutlarda ortalama tüketim aylık 200 kilovatsaat.

## 3 Yeni uygulama ne kadarlık tüketimi kapsıyor?

Uygulama, 2024'te yıllık 5 bin kilovatsaat, aylık ise ortalama 417 kilovatsaati aşan tüketimleri kapsıyor.

## 4 417 kilovatsaatin güncel fatura tutarı ne kadar?

Mevcut tarife ile 1047 lira tutarında.

## 5 Türkiye'nin elektrikte abone sayısı nedir?

Türkiye'de 42.2 milyon mesken abonesi bulunuyor.

## 1.2 MİLYON ABONE ETKİLENECEK

## 6 Yeni uygulamadan abonelerin ne kadarı etkilenecek?

Yaklaşık 1.2 milyon abone, yani toplam abonelerin yaklaşık yüzde 3'ü etkilenecek.

## 7 Geriye kalan yüzde 97'lik kesimin durumunda bir değişiklik olacak mı?

Konut abonelerinin yüzde 97'si



desteklenmeye devam edilecek.

## 8 2024 tüketimi 5 bin kilovatsaatin altında olan mesken tüketicilerinin durumu ne olacak?

Bu tüketiciler önceden olduğu gibi desteklerden yararlanmaya devam edecek. Günlük 8 kilovatsaatin altındaki tüketimler (ilk kademe) yüzde 60, 8 kilovatsaatin üzerindeki tüketimler (ikinci kademe) yüzde 40 oranında desteklenecek.

## 9 Devlet desteğinden yararlanmayacak abonelerin faturası ne kadar artacak?

Mevcut Piyasa Takas Fiyatı'na (PTF) göre azami yüzde 93 artacak.

## MUAFİYET UYGULANACAK

## 10 Kimler muaf tutulacak?

Mesken abone grubu içinde yer alan AFAD'a bağlı geçici barınma merkezleri, köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler, büyükşehirlerdeki mahalleye dönüşen köylere ait içme suyu abonelikleri, tarımsal sulama abonelikleri, ibadethaneler, cemevleri, muhtarlık hizmet binaları, iktisadi işletmeleri hariç olmak üzere demek

ve vakıf merkezleri ile bunların şubeleri, şehit aileleri ve muharip/malul gaziler, sağlık sebebiyle cihaza bağlı tüketiciler daha önceden olduğu gibi devlet desteğinden yararlanmaya devam edecek.

## 11 Sanayi ve ticarethanelerde yeni uygulama için tüketim limiti ne kadar?

Yıllık 15 bin kilovatsaat.

## 12 Sanayi ve ticarethanelerin ne kadarı yeni uygulamadan etkilenecek?

Sanayi abone grubunda yaklaşık 20 bin, Kamu/Özel/Diğer grubunda yaklaşık 565 bin tüketicinin limit üstünde kalacağı öngörülüyor.

## 13 Sanayi ve ticarethanelerde tüketim limiti üstünde kalanların faturası ne kadar artacak?

Azami yüzde 11'lik artış olacak.

## 14 Limitin üstünde tüketim yapan bir abone limitin altında tüketim yapmaya başladığında devlet desteğinden nasıl faydalanacak?

İlgili tüketicinin 2025 tüketiminin belirlenen limitin altında kalması durumunda 2026'da yeniden devlet tarafından desteklenen tarifeden yararlanmaya başlayacak. ■ AA



## EPDK 26 şirkete lisans verdi

**E**lektrik piyasasında 13 şirkete tedarik lisansı, 4 şirkete üretim lisansı verildi. Aynı piyasada 2 şirketin üretim lisansı iptal edildi, 3 şirketin üretim lisansı sona erdirildi. Ayrıca, 2 şirkete şarj ağı işletmecisi lisansı verildi. Petrol piyasasında 4 şirkete madeni yağ lisansı, 2 şirkete ihrakiye teslimi lisansı, 1 şirkete ise dağıtıcı lisansı verildi. Aynı piyasada, 1 ihrakiye teslimi lisansı, 1 depolama lisansı ve 1 iletim lisansının süresi uzatıldı.



■ DÜNYANIN en büyük petrokimya piyasası bilgi sağlayıcısı ICIS'in yayımladığı son aylık öngörü raporundan derlenen bilgilere göre, Avrupa doğal gaz açığını spot piyasadan aldığı sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) kargoları ile doldurmaya yöneldi. Avrupa'da doğal gaz tüketiminin Şubat'ta yüksek seyrettiğine değinilen raporda, doğal gaz fiyatlarının Ocak'ta Asya piyasalarının üzerine çıktığı ve bunun, LNG ihalesatını Avrupa lehine çevirdiği aktarıldı.

Ayrıca, LNG terminallerine tanker varışlarının bu ay sonunda 8,1 milyon tona ulaşarak önceki aya göre yüzde 3 artmasının beklendiği ifade edildi. Raporda, Avrupa doğal gaz arzına ilişkin değerlendirmelerde, Norveç'ten sağlanan tedarikte Şubat ayı boyunca günlük 129 milyon metrekupluk bir düşüş yaşanmasının öngörüldüğü belirtildi. Bu durumun arz tarafında ek sıkıntılar doğurabileceğine işaret edildi. Hava koşullarının fiyatlar üzerindeki etkisine de değinilen raporda, Kuzeybatı Avrupa'da beklenen soğuk hava dalgaları-

nın doğal gaz fiyatlarını yukarı yönlü basılabileceği vurgulandı. Bununla birlikte, İskandinav ülkelerindeki hidroelektrik üretiminin mevsim normallerinin üzerinde seyretmesinin, kıta genelindeki elektrik fiyatlarını aşağı yönlü etkileyebileceği kaydedildi. Avrupa'da doğal gaz depolarının geçen yıl bu dönemde yüzde 70'e yakın olan doluluk oranı 11 Şubat itibarıyla yüzde 47'ye geriledi.

**ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KÖMÜR DAHA KÂRLI**  
**Elektrik üretiminde kömürün**, özellikle

le linyit ve taş kömürün, doğal gaza kıyasla daha kârlı bir konumda bulunduğu belirtilen raporda, bu durumun üretimde kömür santrallerinin doğal gaz santrallerinden önce devreye girmesine neden olabileceği aktarıldı. Raporda, Avrupa'da soğuk geçen kış ve Rus gazının yokluğundan gerçekleşen yoğun kullanım nedeniyle doğal gaz depolarının doluluk oranının Şubat sonunda yüzde 43 ve Mart sonu itibarıyla yüzde 37'ye gerilemesinin beklendiğine dikkat çekildi. İAA

## AVRUPA'NIN GAZ DEPOLARINDA DOLULUK AY SONUNDA YÜZDE 43'E DÜŞECEK

**Avrupa'da soğuk geçen kış ve Rus gazının yokluğu nedeniyle gerçekleşen yoğun kullanım nedeniyle doğal gaz depolarının doluluk oranının Şubat sonunda yüzde 43'e, Mart sonu itibarıyla da yüzde 37'ye gerilemesi bekleniyor.**

# BALTİK ÜLKELERİ ELEKTRİK ŞEBEKELERİNİ AVRUPA'YA ENTEGRE ETTİ

Baltık Ülkeleri (Estonya, Letonya ve Litvanya), elektrik şebekelerini Kıta Avrupası Senkron Alanı (CESA) ile entegre ederek Rusya ve Belarus'un elektrik sistemlerinden tamamen ayrıldı

Baltık Ülkeleri, yıllardır devam enerji bağımlılığını sona erdirerek Avrupa Birliği'nin Kıta Avrupası elektrik ağına bağlandı. Bu geçişle birlikte bölgenin enerji güvenliği güçlenirken, Rusya'nın Baltık ülkeleri üzerindeki potansiyel enerji etkisi ortadan kalktı. Kıta Avrupası senkron ağına katılım, Baltık ülkelerinde arz güvenliği ve piyasa istikrarını artıracak. Avrupa elektrik piyasasına tam entegrasyon sağlanarak ticaret hacmi ve fiyat istikrarı geliştirilecek. Polonya ile yeni bağlantılar kurularak altyapı güçlendirildi. Avrupa Birliği, entegrasyon sürecini desteklemek için 1,2 milyar Euro yatırım yaptı. Avrupa Bağlantı Tesisi (CEF) fonları sayesinde süreç planlandı. Bu sayede Baltık Devletleri artık AB'nin enerji politikalarına tam uyumlu hale geldi.

GersData Kurucusu ve Enerji Uzmanı Raşit Kırkağaç ile Baltık ülkelerinin elektrik şebekelerini Avrupa'ya entegre olması üzerine bir röportaj gerçekleştirdik.

**Baltık ülkelerinin bu hamlesini nasıl değerlendiriyorsunuz? Bu kararın ülkelere olumlu ve olumsuz etkileri neler olacak?**

İlk olarak baktığımızda bu adım Baltık Ülkeleri için bir dönüm noktası diyebiliriz. Siyasi konjonktürde Avrupa ile hareket eden bu ülkele-



Kübra ÇETİNDAG

rin Rusya ve Belarus şebekelerine bağlı olmasının hiç bir gerekçesi yok. Ayrıca yıllarca süren enerji bağımlılığında kurtulmaları ve Avrupa elektrik şebekesine entegre olmaları da bölgenin enerji güvenli perspektifi ele alındığında büyük bir adım olarak görülebilir. Bu sayede Rusya'nın enerji etkisinin bölge açısından kırılmasının siyasi dengeleri de değiştireceğini unutmamak gerekiyor.

Entegrasyonun Avrupa ve Baltık Ülkeleri açısından olumlu tarafına bakarsak öncelikle enerji arz güvenliğinin sağlanacağını söylemek gerekiyor. Avrupa elektrik piyasasına tam entegrasyon sayesinde ticaret hacmi ve fiyat istikrarının gelişeceğini de eklemek gerekiyor. Ben açıkçası Polonya ile kurulan bağlantının da altyapıyı güçlendireceğini düşünüyorum. Ayrıca, AB'nin enerji politikalarına tam uyum sağlanmış olacak. Böylece bölgenin potansiyel yenilenebilir enerji alanı kullanıma açılacak ve yenilenebilir enerjiye geçiş hızlanacak.

Bu bahsettiklerimiz entegrasyonun olumlu yönleri ama bir de madalyonun diğer tarafına bakmak gerekiyor. AB enerji piyasalarında özellikle bu sene ciddi fiyat dalgalanmaları görüyoruz. Bunun birçok sebebi var. Avrupa bazı konularda çok ciddi şekilde ilerlerken bazı konularda gelecek tahminlerini yete-



ri kadar iyi yapamadı. Bu denli Rus gazına bağımlılığının sonuçlarını hesap edememekle birlikte bunu dengeleyebilecek nükleer enerji gibi bazı yatırımları da gözmezden geldi ya da devreden çıkardı. Bu konuda herkesin yanlış bildiği bir mesele de var. O da Avrupa'nın kömür santrallerini tamamen kapattığıyla ilgili. Aslında Avrupa'da emre amade birçok kömür santrali olduğunu da biliyoruz. Şimdi tüm bu realite üzerine tekrar Baltık Ülkeleri'ne geri dönersek bölgede 1,2 milyar Euro'luk altyapı yatırımına rağmen frekans ve voltaj uyumluluğu için daha fazla finansmana ihtiyaç duyulabilir.

AB'ye tam entegrasyon arz krizleri yaşanması durumunda Baltık Ülkeleri'ni zor durumda bırakabilir. Tüm bunlarla birlikte Rusya'nın bu duruma bir yanıt vereceğini de göz ardı etmemek gerekiyor. Aslında geçiş 2017 yılından bu yana gündemde olan bir konu ve Rusya, Baltık Ülkeleri'nin Rus enerjisini bağımlılığı bahane ettiğini düşünüyor.

Bu entegrasyonla birlikte Rusya Enerji Bakanlığı son dönemlerde statüsü tartışma konusu olan Kaliningrad'ın enerji sisteminin kendi kendine yetebilmesi konusunda ciddi hazırlıkların yapıldığını ve sorun

yaşanmayacağını açıkladı.

**Bu durum Türkiye için ne gibi fırsatlar sunuyor?**

Son dönemlerde baktığımızda özellikle küresel enerji piyasalarında yatırımlarıyla öne çıkan Türk şirketleri olduğunu görüyoruz. Baltık Ülkeleri'nin AB'nin yenilenebilir enerji hedeflerine uyum sağlamak zorunda olduğu gerçeğiyle birlikte rüzgar ve güneş enerjisi yatırımları büyük ölçekli finansman gerektiriyor. Şirketlerimizin yenilenebilir enerji alanında dünya ile yarışabilecek hatırı standartları aşabilecek mühendislik potansiyeline sahip olduğunu unutmamak gerekiyor. Entegrasyonun yukarıda belirttiğimiz olumsuz koşulları bölgede depolama sistemlerinin önemini de artıracak. Bence Türkiye'nin bu konuda da bir fırsatı olabilir.

**Son olarak eklemek istediğiniz bir şey var mı?**

Bu gelişme, Avrupa'nın enerji bağımsızlığı yolunda attığı önemli bir adım. Ancak uzun vadede nasıl sonuçlar doğuracağını yakından takip etmeye devam edeceğiz. Özellikle Rusya'nın tepkisi ve AB enerji piyasalarındaki dalgalanmalar Baltık ülkeleri için önemli riskler oluşturuyor.



# ÇİN'İN KÖMÜR SANTRALİ İNŞASI ZİRVEDE

Çin, 2024'te 94,5 gigawattlık kömür-  
lü termik santral inşaatına başlayarak  
2015'ten bu yana en yüksek yeni inşaat  
hacmine ulaştı. Bu durum, ülkenin 2035  
hedeflerine yönelik hedeflerini artırma-  
sının beklendiği bir dönemde, küresel  
iklim çabaları için zorluklar yaratabi-  
lir. Dünya'nın en büyük kömür tüketici-  
si 2021 - 2025 döneminde sıkı biçimde  
kömür enerjisinin kontrolünü sağlama  
taahhüdünde bulunmuştu, fakat enerji  
kısıtlığı endişeleri 2023'ten bu yana ye-  
ni projelerde bir artışa neden oldu.