

## ERCOT'TAN NİSAN'DA BİR YETERSİZ ARZ UYARISI DAHA \*

Teksas elektrik şebekesinin üretim birimlerinin yaklaşık %25'i bakım için çevrimdışı durumdayken, Teksas Elektrik Güvenilirlik Konseyi'ndeki (ERCOT) şebeke yöneticileri çarşamba günü bir kez daha sıkı elektrik arzı konusundaki endişelerini dile getirdi. Ancak ERCOT yetkilileri, nisan ayının ılıman bahar günlerinde bu tür uyarıları görmeye alışkın olmayan elektrik kullanıcılarını şok eden bir eylem olan, öncesinde yaptıkları gibi, başka bir acil durum uyarısı vermeyi ve Texans'tan güç tasarrufu yapmalarını istemedi.

ERCOT Şebeke Planlama ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı Woody Rickerson bir açıklamada, "Planlı ve zorunlu bakım için çok sayıda jeneratörün hizmet dışı kalması ve bugün için tahmin edilen düşük rüzgar ve güneş enerjisi çıkışı nedeniyle sıkı şebeke koşulları görebiliriz. Ek olarak, bölgedeki bir üretim biriminin zorunlu olarak kesintiye uğraması nedeniyle Rio Grande Vadisi'nde bazı riskler görüyoruz." dedi.

Enverus'ta Power Analytics Kıdemli Direktörü Rob Allerman'dan gelen bir e-posta, neler olup bittiğine dair daha fazla ayrıntı sağladı: "Enverus, Teksas'ta güç kaynağı sorunları nedeniyle kesinti riskinin mümkün olduğu başka bir gün görüyor. Bunun nedeni, mevsimsel normal sıcaklıkların olmamasıdır. Bununla birlikte, bu kıtlığı da tetikleyen şey, bakım nedeniyle devre dışı kalan birimlerin miktarıdır. Bugün bildirilen telemetrelili kesintiler 21,1 GW olup normalde Nisan ayı için ERCOT'da yaklaşık 14,5 GW kesinti ölçüyoruz. "

Rüzgar, ERCOT'un tedarik edeceğini öngördüğünün yaklaşık% 60'ını sağlarken, Güneş beklenen arzının yalnızca yarısından biraz fazlasını sağladı. Neden? Çünkü rüzgar fazla esmedi ve güneş ERCOT modellerinin beklediği kadar parlamadı.

Bu sorunun temel nedeni, Texas şebekesindeki yedek kapasite marjının çok zayıf olmasıdır. 2010 yılından bu yana, Teksas, şebekedeki rüzgar ve güneş kapasitesi patladığından, yalnızca 2 gigawatt temel yük rezerv kapasitesinin yeni inşasını gördü. Aynı süreçte, devlet yarım düzine büyük kapasiteli kömürle çalışan santralin hizmetten çıkarıldığını gördü. Sonuç, eyalet nüfusunun %20 arttığı bir dönemde temel yük arzında net-negatif bir değişiklik oldu.

Çözüm açıktır: Teksaslı politika yapıcılar, daha fazla yedek temel yük kapasitesinin inşa edilmesini ve mevcut tesislerin hava şartlarına uyum sağlamasını sağlamak için bu bozuk sistemde reform yapmalıdır. As Dallas NBC5 çarşamba günü bildirdiğine göre, Teksas şebekesi şu anda %5 kapasite marjı yaklaşık ile çalışır. Diğer, daha yüksek

\* "Another April Day, Another ERCOT Warning About Inadequate Supply", [Forbes](#)

düzyeyde düzenlenmiş eyaletler, güç talebini önemli ölçüde artıracabilecek aşırı hava değışikliklerine karşı koruma sağlamak için bu miktarın 3-4 katı marjlarla çalışırlar.

Houston Üniversitesi enerji uzmanı Ed Hirs, NBC5'e şunları söyledi: "Asıl mesele, sorunlu bir elektrik şebekesi için para ödüyöruz. Biraz para harcamamız gerekecek. Ve bu Teksas şebekesi olduğu için, bu bir Teksas sorunu." Hirs, özellikle elektrik üreticilerinin kriz zamanlarında bu tür fahiş oranlar talep etmelerini eleştirdi. "Ucuz, güvenilir elektrik için olan sözleşmeyi teslim edemediler. Ve bunun da ötesinde, fiyat artışına geçerler. Biliyorsunuz, bu pazarda bir sorun var. "dedi.

Yasama organı ve düzenleyicilerin ele alması gereken, giderek daha açık hale gelen bir diğer soru da şebekenin ileriye dönük nasıl ve kim tarafından yönetileceğidir. Nisan ayının ortasında kapasite eksiklikleriyle ilgili iki günlük uyarılar, ERCOT'un şebekenin karmaşasını yönetme konusundaki yeterliliğini gündeme getiriyor.

\* "Another April Day, Another ERCOT Warning About Inadequate Supply", [Forbes](#)