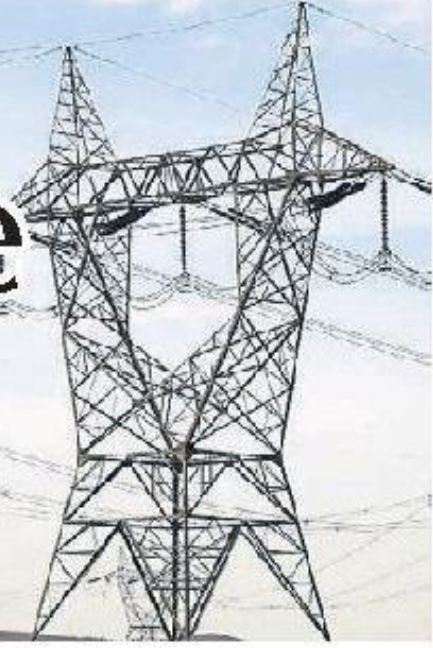


MEDYA TAKİP DOSYASI

04 Haziran 2024 Salı

Elektrik santrallerine KAPASİTE DESTEĞİ



■ **TÜRKİYE Elektrik İletim**, 36 elektrik üretim santraline nisan için 539 milyon 539 bin lira kapasite ödemesi yapacak. Kapasite mekanizmasından yararlanan üretim tesislerine yapılacak ödemelere ilişkin liste, **Türkiye Elektrik İletim AŞ**'nin (TEİAŞ) internet sitesinde yayımlandı. Buna göre, söz konusu mekanizma kapsamında yer alan 43 santralden 36'sına nisan için toplam 539 milyon 539 bin 782 lira ödenecek. En yüksek ödeme, 40 milyon 276 bin 488 lirayla yerli kömür tesisi Hidro-Gen Enerji İthalat İhracat Dağıtım ve Ticaret AŞ'ye yapılacak. Kapasite mekanizması kapsamında **TEİAŞ** tarafından elektrikte sürdürülebilirlik ve arz güvenliğini sağlamak amacıyla santrallere kapasite ödemesi yapılıyor.



Karadeniz gazi 12 kat artacak

Şeref Kılıçlı ■ 4'te

Karadeniz'de doğalgaz üretimi 2028'de 12 kat artacak

Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'ndan üretilen ve şebekeye aktarılan doğalgaz akışı günlük 5 milyon metreküp seviyesine yükseldi. 2028 hedefi ise üretimde 12 kat artışla günlük 60 milyon metreküp seviyesine ulaşmak.

ŞEREF KILIÇLI

DOĞALGAZIN yüzde 98,4'ünü, petrolün ise yüzde 92'sini dış kaynaklardan tedarik eden Türkiye, enerji ithalatı için geçen yıl 69 milyar 115 milyon dolar ödedi. Türkiye'nin elektrik üretimindeki dağılıma bakıldığında ise 2023 yılında yüzde 36,3'ü kömürden, yüzde 21,4'ü doğalgazdan, yüzde 19,6'sı hidrolik enerjiden, yüzde 10,4'ü rüzgardan, yüzde 5,7'si güneşten, yüzde 3,4'ü jeotermal enerjiden ve yüzde 3,2'si diğer kaynaklardan elde edildi. Enerji, tüm sektörlerin üretim süreçlerini doğrudan etkilerken, yerlilik oranının artırılması da hem cari açık hem sektörlerin üretim maliyeti ve rekabet gücü bakımından büyük önem taşıyor.

GÜNLÜK ÜRETİM

Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda 2020 yılında keşfedilen rezervin 2023 yılında işletmeye alınması da enerjide yerlilik



oranının artırılması için yeni bir süreç başlatıldı. Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda yapılan çalışmalarda son durum hakkında açıklamalarda bulunan **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar**, üretimin günlük 5 milyon metreküp seviyesine ulaştığını, böylece 2 milyon haneye yetecek gazın buradan üretildiğini söyledi. Bakan Bayraktar, 2025'in ilk çeyreğinde 10 milyon metreküp üretim planladıklarını, yapılan yeni keşifler sayesinde ise 2028'de konutların doğalgaz talebinin tamamının yerli üretimle karşılanmasını hedeflediklerini ifade etti.

YENİ SONDAJLAR

Üretim çalışmalarının yanında Karadeniz'de saha geliştirme faaliyetlerinin de devam ettiğini

belirten Bayraktar, şöyle konuştu: "Sakarya Gaz Sahası, yaklaşık 10 bin kilometrekarelik bir bölge. Üretim yaptığımız kısım ise 2 bin 200 kilometrekarelik alan. Toplam sahanın yüzde 25'inde keşif yaptık ve üretime döndürdük. Alanın geri kısmında keşif faaliyetleri devam ediyor. Sakarya Gaz Sahası'nı tümüyle tanımaya başladık. Keşifler var, yeni sondajlar yapıyoruz. Göktepe-1 ve Göktepe-2'nin olduğu bölgeden yeni bir keşif haberini ise temmuz ayında milletimize müjde olarak vermeyi ümit ediyoruz."

FAZ-3 HEDEFİ

Öte yandan, Karadeniz'deki 710 milyar metreküplük doğalgaz rezervinin çıkarılması süreci fazlar halinde ilerliyor. Günlük gaz üretiminin şu andaki Faz-1'de 10 milyon metreküpe ulaşması

öngörülüyor. Faz-2 üretimine 2026 yılında geçilmesi, günlük üretimin 40 milyon metreküpe çıkması hedefleniyor. Faz-3'te ise Amasra Sahası'nın da üretime dahil edilmesi ve 2028'de günlük 60 milyon metreküp üretim seviyelerine ulaşılması planlanıyor. Böylece şu anda ulaşılan günlük 5 milyon metreküp üretim seviyesi, 2028 yılında 12 kat artmış olacak. Karadeniz doğalgazında günlük üretimin Faz-3'te 60 milyon metreküpe çıkarılması hedefi, yıllık yaklaşık 22 milyar metreküp üretim anlamına da geliyor.

ARZ GÜVENLİĞİ

Türkiye'nin ortalama yıllık tüketimi 60 milyar metreküp baz alındığında, Karadeniz doğalgazı Faz-2'de günlük 40 milyon metreküp üretim ile yıllık ihtiyacın yüzde 25'ini karşılayabilecek. Üretim Faz-3'te günlük 60 milyon metreküpe çıktığında ise yıllık ihtiyacın yaklaşık yüzde 37'sine cevap verebilecek. Konut ölölünde bakıldığında, Türkiye Doğalgaz Dağıtıcıları Birliği'nin (GAZBİR) raporuna göre, konutlarda doğalgaz tüketimi geçen yıl 17 milyar metreküp seviyesinde gerçekleşti. Yani Karadeniz'deki sahada 2028'de yıllık 22 milyar metreküp doğalgaz üretim hedefi, konutların ihtiyacının yerli üretimle karşılanması ve arz güvenliği için de önemli bir avantaj sağlıyor.



Filyos'ta işlenip şebekeye veriliyor

Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda 2020 yılında keşfedilen rezervin işletmeye alınma süreci, Zonguldak Filyos'taki işleme tesisinin faaliyete geçmesiyle 20 Nisan 2023'te başarıyla tamamlandı. Karaya 170 kilometrelik boru hattı ile getirilen Karadeniz gazı, TPAO Filyos Münferit Yatırım Yeri'nde bulunan Sakarya Gaz Sahası Kara Tesisi'nde işleniyor. Gazın içindeki muhtemel su ve yabancı maddeler yine burada ayrıştırılıyor ve boru hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAS) standartlarına uygun hale getiriliyor. Gaz akabinde BOTAS'a ait Ana Ölçüm

İstasyonu'na ve ardından ulusal gaz şebekesine aktarılıyor. Öte yandan, enerjide dışa bağımlılığı azaltmayı öngören hedefler, 2024-2026 yıllarına ilişkin Orta Vadeli Program'da (OVP) da yer alıyor. Buna göre, petrol ve doğalgaz arama ve üretim faaliyetleri hızlandırılacak. Yurt dışında TPAO'nun enerji alanında farklı ortaklıklarla faaliyette olduğu üretim sahaları ile potansiyel arz eden sahalar değerlendirilecek. Doğalgaz depolama tesislerinin depolama ve geri üretim kapasiteleri artırılabilecek. Karadeniz gazı girdi olarak kullanılarak azotlu gübre olan üretilenilecek.

Elektrik sektöründe yeni bir dönem başlıyor

EPDK, toplayıcılık faaliyetleriyle elektrik sektöründe başlayacak yeni dönem ile lisanssız elektrik üreten santallerin üretimlerinin birleştirilerek büyük üretim tesisi gibi faaliyette bulunmalarının önünün açıldığını bildirdi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (**EPDK**) yapılan açıklamada, 2022'de elektrik piyasası mevzuatında yapılan değişikliklerle toplayıcı ve toplayıcılık kavramları lisansa tabi bir elektrik piyasası faaliyeti olarak tanımlandığı belirtilerek, toplayıcı şirketlerin portföyünde yer alacak şebeke kullanıcıları bakımından güvenilirliğin sağlanması ve piyasa işletmecisi açısından piyasa kayıt, teminat, uzlaştırma, ödeme, yaptırım gibi süreçlerinin daha sağlıklı yürütülmesinin sağlanmasının hedeflendiği ifade edildi.

Önemli kazanımlar sağlanacak

Toplayıcılık faaliyetinin, **EPDK**'dan toplayıcılık lisansı alan yatırımcıların anlaşma yaptığı şebeke kullanıcıları ile tüketim ya da üretim programı yapması, arz ve sistem güvenliği için küçük güçlü tüketici ve üreticileri kullanılabilir hale getirmesi, şebeke dengesinde rol alması ve bu kullanıcılar adına elektrik enerjisi alıp satabilmesi olarak belirtilen açıklamada, şu ifadeler yer verdi: "Toplayıcı modeli, talep esnekliğini piyasaya sunmak isteyen ancak piyasa kurallarına, piyasalarda kayıt ve işlem süreçlerine, hizmetlere ilişkin ön yeterlilik almaya hakim olmayan, piyasalara katılım için gerekli altyapıların tesis edilmesine finansman sağlayamayan veya piyasalarda ticarete ilişkin riskleri tek başına yönetmekten çekinen şebeke kullanıcıları için önemli kazanımlar sağlayacak. Bu alandaki caydırıcı faktörler ortadan kaldırılabilir, finansal avantajlar sağlanacak, talep esnekliğinin piyasalarda etkinleştirilmesi için imkan oluşacak."

Toplayıcılar böylece sahip oldukları bilgi teknolojileri ve enerji yönetimi altyapısı ile dağıtık enerji kaynakları için üretim tahminle-

rini, toptan satış piyasalarındaki elektrik fiyatlarını ve sistemdeki arz talep dengesine ilişkin verileri bir arada değerlendirebilecek.

Tüketiciler piyasada oyuncu haline gelecek

Açıklamada, talep tarafı katılımı ifadesi de, tüketicilerin normal şartlarda tüketmesi beklenen elektriğin miktarını değiştirerek, tüketmekten vazgeçtikleri enerji ile şebeke işletmecilerine hizmet sunması veya elektrik piyasalarında ticaret yapması olarak tanımlandı. Talep tarafı katılımı kapsamında iletim şebeke işletmecisi tarafından talep edilmesi halinde, tüketim tesisleri tüketimi düşürerek aynı miktarda enerji sisteme verilmiş gibi karşılığında bedel alabilecekler. Böylelikle tüketiciler de tüketimlerini kısmayarak toplayıcılar vasıtasıyla piyasada oyuncu haline gelmiş olacaklar. Toplayıcılar belli bir kilovatsaat üzerinde çok sayıda tüketici ile anlaşarak hem bu tüketicilerin enerjiyi verimli kullanmasını hem de gelir elde etmesini sağlayabilecek. Tüketiciler için olan bu durum benzer şekilde düşük güçlü lisanslı ve lisanssız üreticiler için de toplayıcılar vasıtası ile piyasada iş yapabilecek büyüklüğe getirilebilecek bir sistemle sağlanacak. (İHA)





Akenerji'den sürdürülebilir geleceğe katkı

Akenerji, Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2021, 2022 ve 2023 yıllarına ait ulaşım kaynaklı sera gazı emisyonlarını nötr hale getirdi.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Türkiye'nin önde gelen enerji şirketlerinden Akenerji, 2030 için belirlediği sera gazı emisyonlarını azaltma hedefi doğrultusunda somut bir adım daha attı. Şirket, sürdürülebilirlik konusundaki stratejik hedefleri kapsamında Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2021, 2022 ve 2023 yıllarına ait ulaşım kaynaklı sera gazı emisyonlarını nötr hale getirdi.

"GELECEK NESİLLERE KARŞI SORUMLULUĞUMUZUN BİLİNCİNDEYİZ"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Akenerji Genel Müdür Yardımcısı Can Gülcan enerjinin karbondan arındırılmasına yönelik çalışmalara devam edeceklerini vurgulayarak, "Sürdürülebilirlik, Akenerji'nin temel değerlerinden biridir ve iş yapma biçimimizin ayrılmaz bir parçasıdır. Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde, son üç yıl ilişkili ulaşım kaynaklı emisyonlarımızı nötrleyerek gelecek nesillere karşı sorumluluğumuz bağlamında önemli bir adım daha attık. Sürdürülebilirlik hedeflerimiz doğrultusunda hem sera gazı emisyonlarımızı azaltmaya hem de yenilenebilir enerji kaynaklarına ve çevre dostu teknolojilere yatırım yapmaya devam edeceğiz. Bu sayede sektördeki öncü rolümüzü pekiştirirken doğal kaynaklarımızı korumayı da sürdüreceğiz" ifadelerini kullandı.

Erzin Santrali'nin nötrlenen ulaşım kaynaklı sera gazı emisyonları 2021, 2022, 2023'te toplam 187 ton karbondioksit eşdeğeri (187tCO₂e) seviyesindeydi. Akenerji 2024 Sürdürülebilirlik Hedefleri doğrultusunda, sera gazı emisyon yoğunluğunu 2017'yi baz alarak 2030'da yüzde 50 azaltmayı planladığını açıklamıştı.

Akenerji, 35 yıllık deneyimiyle sürdürülebilirlik konusunda sektörüne öncülük etti. 2011'de CDP (Karbon Saydamlık Projesi) Türkiye İklim Değişikliği raporlamasına başlayan Türkiye'deki iki enerji şirketinden biri oldu. 2017'de CDP Su Programı kapsamında A- derecelendirme notunu aldı ve Türkiye'de "Leadership" sınıflandırmasına giren şirketler arasına katıldı.