



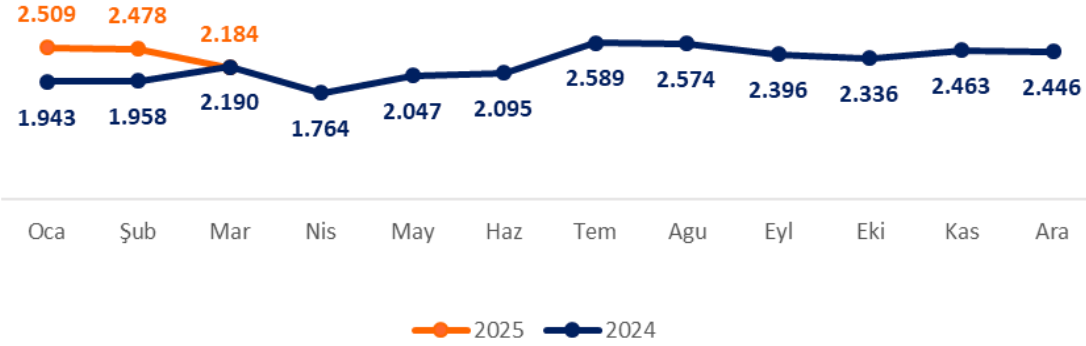


ELEKTRİK ve DOĞAL GAZ FİYATLARI 2024-2025

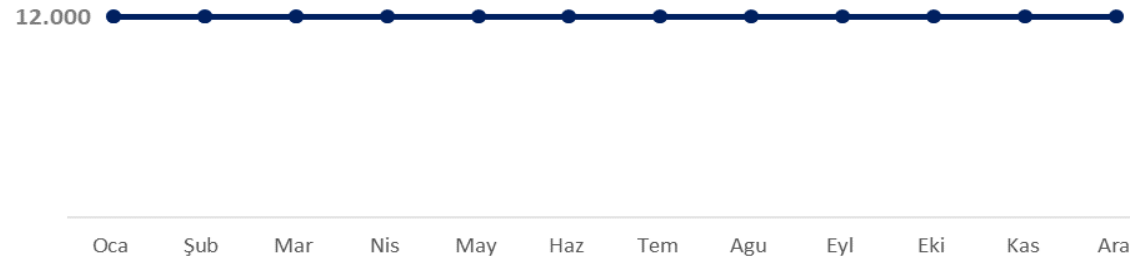
- Piyasa Takas Fiyatları (PTF) 2025 yılının ilk üç ayında yıllık bazda %18 oranında artış göstermiş ve üç aylık ortalama 2.390 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.
- Ortalama PTF fiyatları USD bazında geçen yılın aynı dönemine göre %1 oranında artış göstererek 65 USD/MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. (70-58 USD/MWh)
- 2024 yılı ilk üç ayında ortalama 12.000 TL/1000sm3 olarak gerçekleşen Botaş doğal gaz tarifesini, 2025 yılının ilk üç ayında da ortalama 12.000 TL/1000sm3 olarak gerçekleşerek geçen yılki seviyesini korumuştur.



PTF - Piyasa Takas Fiyatı (TRY/MWh)



Botaş Doğal Gaz Fiyatları (TRY/ Sm3)

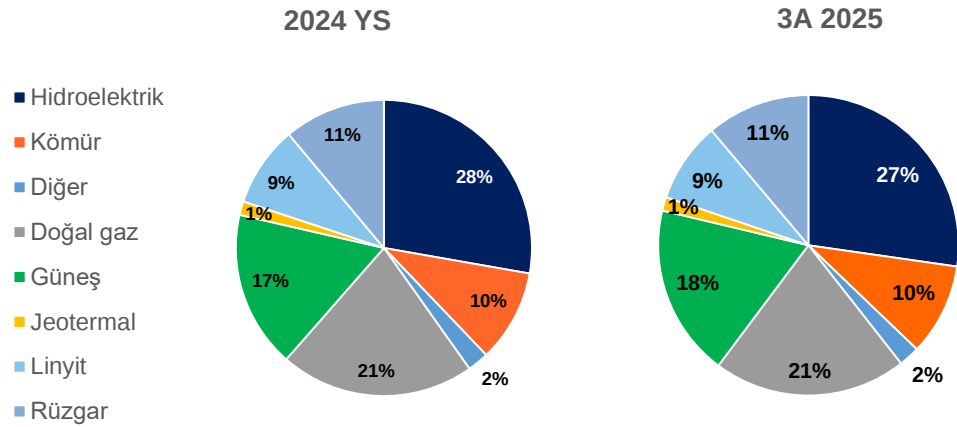




ELEKTRİK ÜRETİMİ VE KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI 2024-2025

Türkiye Kaynak Bazında Kurulu Güç Dağılımı

Toplam kurulu güç 2025 Mart sonu; 118.218 MWh , 2024 YS : 115.981 MWh



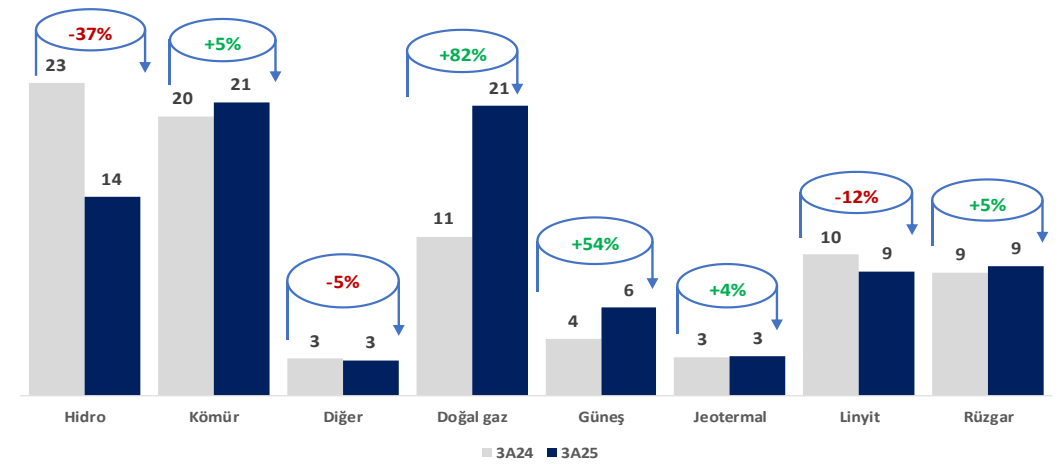
- 2025 yılında toplam kurulu gücün kaynak türüne göre dağılımında en büyük pay %28 ile hidroelektrik santrallerinden olurken, onu sırasıyla %21 ile doğalgaz, %19'u yerli ve ithal kömür ve %18 ile güneş santralleri takip etti.
- 2024 ve 2025 yıllarında devreye alınan santrallerin büyük çoğunluğu YEKA GES ve RES kapsamında devreye alınan güneş ve rüzgar enerjisi santrallerinden oluşmaktadır.
- 2025 yılı içinde en az 2.000 MW'lık yeni YEKA yarışması planlandığı ve rüzgâr ile güneş yatırımlarının hızlandırılacağı belirtilmiştir.
- 2025 yılının ilk 3 ayında elektrik üretimi geçen senenin aynı dönemine göre %4 artarak 86.589 GWh olarak gerçekleşti.
- 2025 yılının ilk 3 ayında hidroelektrik santrallerinin üretimlerinin toplam üretimdeki payı, geçen yılın aynı dönemine göre , kuraklık sebebiyle %27'den %17 'ye gerilemiştir. (3A2024: %27).
- Doğal gaz santrallerin toplam üretimdeki payı, spark spreadlerin yükselmesine bağlı olarak artan yüksek kar marjı nedeniyle geçen yılın aynı dönemine göre %24'e yükselmiştir.

Kaynak: ytbsbilgi.teias.gov.tr

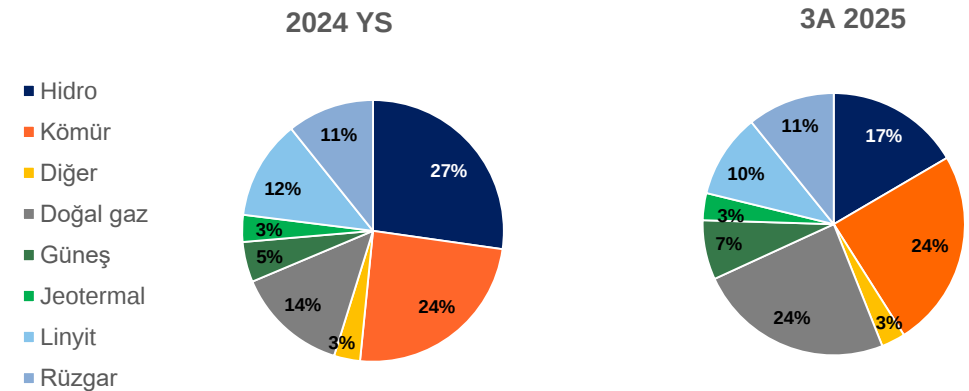
Türkiye Kaynak Bazında Elektrik Üretimleri

Toplam elektrik üretimi 2025 yılı Mart sonu: 86.589 GWh , 2024 yılı Mart sonu: 82.978 GWh

↑%4



Türkiye Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı



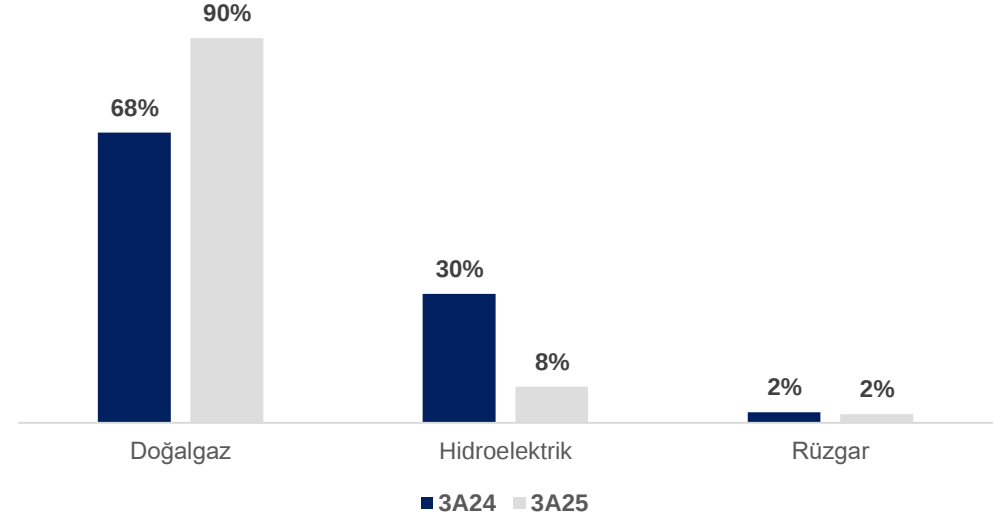
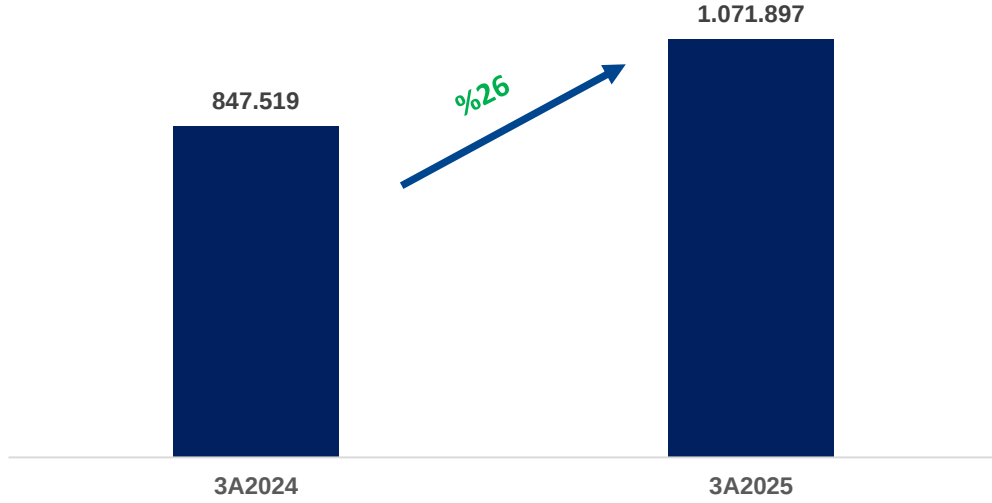


AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİMİ VE KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI 2024-2025



Toplam Elektrik Üretim Miktarları (MWh)

Toplam Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı (%)



- 2025 yılının ilk 3 ayında spark spreadlerin yükselmesine bağlı olarak artan yüksek kar marjı nedeniyle geçen yılın aynı dönemine göre Erzin santralinin üretiminde %68' lik artış meydana gelmiştir.
- 2025 yılının ilk 3 ayında hidroelektrik santrallerinin üretimlerinin toplam üretimdeki payı, geçen yılın aynı dönemine göre , kuraklık sebebiyle %65 'lik gerileme meydana gelmiştir.

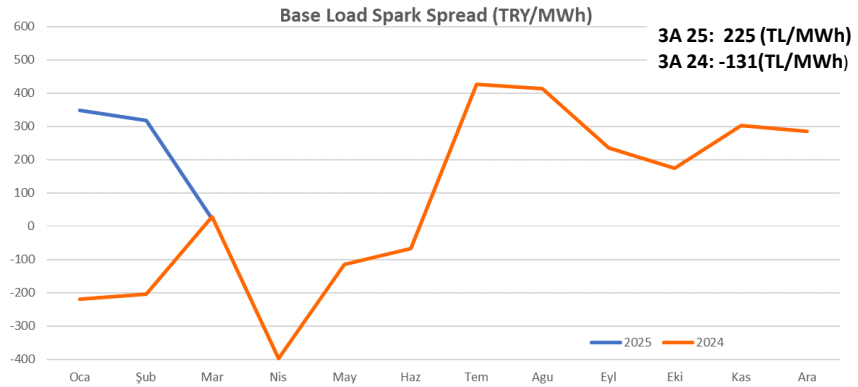
Üretimin Dağılımı (MWh)	3A2024	3A2025	Değ.
Toplam	847.519	1.071.897	26%
Doğalgaz	572.468	960.028	68%
Hidroelektrik	254.077	90.083	-65%
Rüzgar	20.975	21.786	4%





ERZİN DOĞALGAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ – 904 MW

- Yıllık 7.400 TWh elektrik üretim kapasitesine sahip
- Piyasadaki en yüksek SFK kapasitesine sahip +/- 240 MW >> Yan hizmet gelirleri var.
- Kapasite Mekanizmasından yararlanabiliyor.
(3A2025: 194 mio TRY / 12A2024: 600 mio TRY)
- 2025 yılı doğalgaz ihtiyacı %100 BOTAŞ tarafından karşılanıyor.



*%58 Verim ile base load çalışan bir santral için.



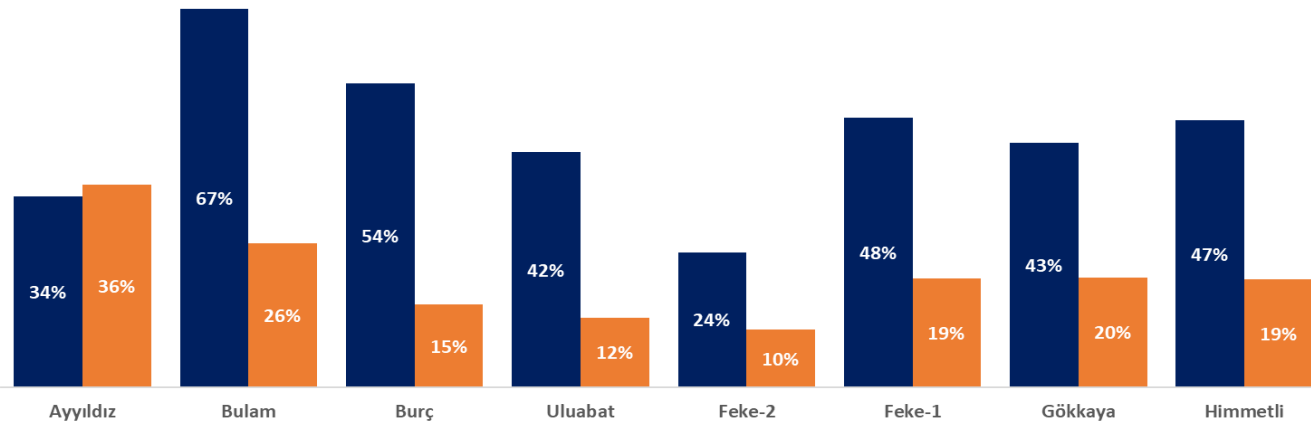


Santral bazında üretim karşılaştırması (MWh)

Santral	3A2024	3A2025	Değ.
Ayyıldız	20.975	21.786	4%
Bulam	10.212	3.879	-62%
Burç	32.264	8.660	-73%
Uluabat	90.340	26.643	-71%
Feke-2	36.001	15.378	-57%
Feke-1	30.822	12.319	-60%
Gökkaya	26.776	12.047	-55%
Himmetli	27.662	11.157	-60%
Toplam	275.051	111.869	-59%

Kapasite Kullanım Oranları

■ 3A2024 ■ 3A2025

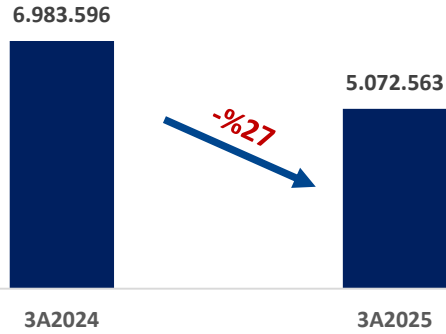


- Uluabat ve Feke 2 santralleri sırasıyla +/- 20 MW ve +/- 15 SFK tutma kapasitesine sahip >> Yan hizmet gelirlerini oluşturmaktadır.

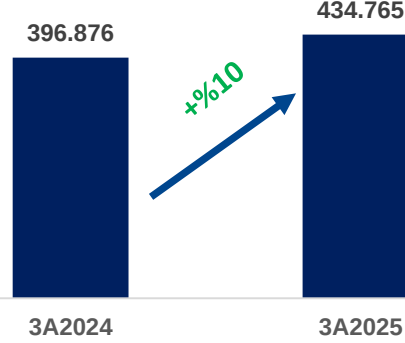




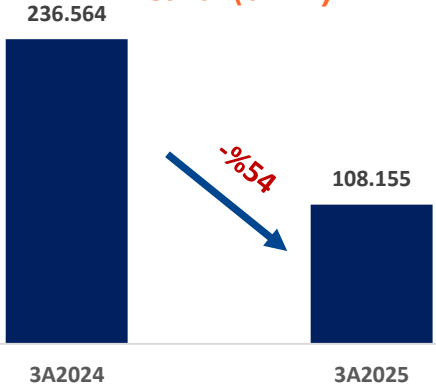
Hasılat (bin TL)



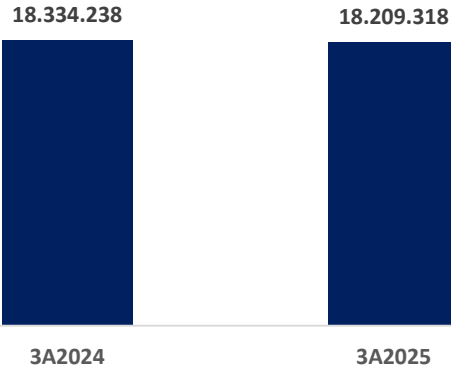
FAVÖK (bin TL)



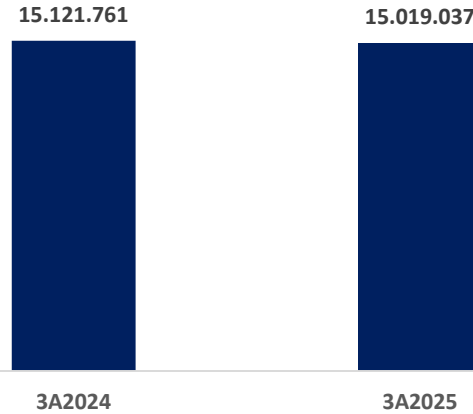
Net Kar (bin TL)



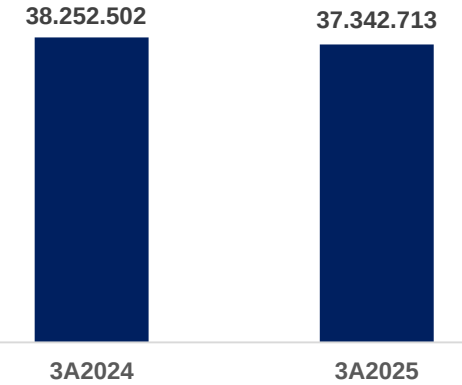
Net Borç (bin TL)



Toplam Özkaynaklar (bin TL)



Toplam Varlıklar (bin TL)



- Hasılat, hem toplam üretim hacmindeki hem de elektrik fiyatlarındaki düşüş nedeniyle yıllık bazda %27 azalarak 5 milyar TL'ye geriledi. Ayrıca, dengesizlik piyasasında sene başında yapılan düzenlemeler, bu alandaki geliri azaltmış ve toplam gelir üzerinde baskı oluşmasına sebep olmuştur.
- Doğal gaz santrallerinin karşı karşıya kaldığı tavan fiyat baskısı, geçen yıl olduğu gibi bu yılın ilk çeyreğinde hafifleyerek devam etti. Ayrıca, 2024 yıl sonu itibarıyla yeniden değerlendirme sonrası varlıklardaki değer düşüşü amortisman giderlerinde azalma ile sonuçlanmış, brüt karlılık olumlu etkilenmiştir. Yenilenebilir enerji kurulu gücümüzün katkısıyla santrallerimizi piyasa şartlarına göre en verimli şekilde işleterek 434.765 TL FAVÖK yaratmıştır.



KONSOLİDE BİLANÇO



(bin TL)	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
VARLIKLAR		
Dönen varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	1.868.462	1.998.021
Finansal yatırımlar	-	-
Ticari alacaklar	-	-
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	14.209	13.615
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	554.497	760.604
Stoklar	159.684	189.465
Diğer alacaklar		
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	161.864	143.721
Peşin ödenmiş giderler	152.099	194.308
Türev finansal araçlar	4.246	-
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9.659	18.973
Diğer dönen varlıklar	92.170	104.440
Toplam dönen varlıklar	3.016.890	3.423.147
Duran varlıklar		
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar	52.951	52.951
Diğer alacaklar		
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	29.829	29.666
Stoklar	79.648	109.883
Finansal yatırımlar	1.384	1.569
Maddi duran varlıklar	32.539.774	32.951.798
Maddi olmayan duran varlıklar	660.274	668.451
Kullanım hakkı varlıkları	413.909	370.766
Ertelenmiş vergi varlıkları	159.338	236.318
Peşin ödenmiş giderler	2.818	3.313
Diğer duran varlıklar	385.898	404.640
Toplam duran varlıklar	34.272.872	34.776.404
TOPLAM VARLIKLAR	37.342.713	38.252.502

(bin TL)	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
KAYNAKLAR		
Kısa vadeli yükümlülükler		
Kısa vadeli borçlanmalar	257.484	335.482
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
<i>Banka kredileri</i>	8.732.025	1.683.692
<i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	58.034	61.896
Ticari borçlar		
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	99.917	213.480
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	921.580	1.470.403
Dönem karı vergi yükümlülüğü	1	-
Diğer borçlar		
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	281.443	321.513
Türev finansal araçlar	35.813	52.335
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	23.484	11.451
Kısa vadeli karşılıklar		
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>	15.679	50.360
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	86.006	95.935
Ertelenmiş gelirler	365	470
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	10.511.831	4.297.017
Uzun vadeli yükümlülükler		
Uzun vadeli borçlanmalar		
<i>Banka kredileri</i>	10.747.658	17.966.981
<i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	282.579	284.208
Diğer borçlar		
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	596.822	610.910
Uzun vadeli karşılıklar		
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>	71.413	59.882
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	10.649	14.467
Toplam uzun vadeli yükümlülükler	11.709.121	18.936.448
ÖZKAYNAKLAR		
Ödenmiş sermaye	729.164	729.164
Sermaye düzeltme farkları	13.612.758	13.612.758
Paylara ilişkin primler	1.289.539	1.289.539
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider		
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları/(kayıpları)		
<i>Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)</i>	(63.541)	(58.110)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		
<i>Yasal yedekler</i>	279.085	279.085
<i>Diğer yedekler</i>	(18.589)	(18.589)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	(814.810)	2.814.772
Net dönem zararı	108.155	(3.629.582)
Toplam özkaynaklar	15.121.761	15.019.037
TOPLAM KAYNAKLAR	37.342.713	38.252.502



KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU



(bin TL)	3A2025	3A2024	Yıllık Değişim (%)
Hasılat	5.072.563,0	6.983.596	-27%
Satışların Maliyeti (-)	(4.920.704)	(6.984.557)	-30%
BRÜT KAR	151.859	(961)	A.D.
Genel Yönetim Giderleri (-)	(206.568)	(177.305)	17%
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	122.776	127.667	-4%
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(72.552)	(123.109)	-41%
ESAS FAALİYET KARI	(4.485)	(173.708)	-97%
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	7.000	16.676	-58%
Yatırım faaliyetlerinden giderler	(83.000)	-	100%
FİNANSMAN GELİRİ/ (GİDERİ)			
ÖNCESİ FAALİYET KARI	(4.561)	(157.032)	-97%
Finansman Gelirleri	210.436	246.575	-15%
Finansman Giderleri (-)	(1.777.604)	(2.290.145)	-22%
Parasal kazanç/ (kayıp)	1.762.573	2.800.373	-37%
VERGİ ÖNCESİ KAR/ZARAR	190.844	599.771	-68%
Dönem Vergi Gideri	(88)	(28)	214%
Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	(82.601)	(363.179)	-77%
NET DÖNEM KARI/ZARARI	108.155	236.564	-54%



Sürdürülebilir bir iş modeli ile mevcut santrallerimizi kârlı bir şekilde işletirken yüksek marjlı ürün ve hizmetlerle sektörde değer yaratmaktayız.

Güçlü Ortaklık Yapısı ve Pazarda Öncü Olması

- CEZ Grup ve Akkök Holding'in stratejik ortaklığı
- 36 yıllık köklü tecrübesi ve öncü duruşu

Portföy Çeşitliliği

- 1.224 MW kurulu güç (904 MW Doğal gaz, 320 MW yenilenebilir)
- Uzun dönemli Kapasite Kiralama Anlaşmaları
- Artan yurt içi ve sınır ötesi ticaret hacmi

Sürdürülebilir Finansal Yapı

- Nakit yaratma kapasitesiyle uyumlu borç yapılandırması
- Maliyet ve nakit optimizasyonu

Sürdürülebilir Bir Gelecek

- Yeni trendleri ve teknolojiyi takip eden sürdürülebilir bir gelecek yaklaşımı



TEŞEKKÜRLER

AKENERJİ YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

Miralay Şefik Bey St. No: 15 Akhan 34437 Gümüşsuyu İstanbul / Turkey

info@akenerji.com.tr

Nilüfer Aydoğan

+90 530 386 77 05

Yatirimci.iliskileri@akenerji.com.tr

Bu sunum, mali tablolar hakkında bilgi ve analizlerin yanı sıra Şirket yönetiminin gelecekteki belirli olaylarla ilgili mevcut görüşlerini yansıtan ileriye dönük beyanları içermektedir. Bilgilerin ve analizlerin doğru olduğuna ve bu ifadelere yansıtılan beklentilerin makul olduğuna inanılmakla birlikte, çeşitli değişkenlerden ve bunların altında yatan varsayımlardaki değişikliklerden etkilenecek gerçek sonuçların önemli ölçüde farklılaşmasına neden olabilir. Akenerji'nin, yöneticilerinin veya çalışanlarının veya başka herhangi bir kişinin bu sunumun kullanımından doğacak herhangi bir kayıptan hiçbir sorumluluğu olmayacaktır.