





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
- 35 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

- 2019 Refinansman süreciyle kur riskinin minimize edilmesi
- Maliyet ve nakit optimizasyonu

Sürdürülebilir Bir Gelecek

- Yeni trendleri ve teknolojiyi takip eden sürdürülebilir bir gelecek yaklaşımı

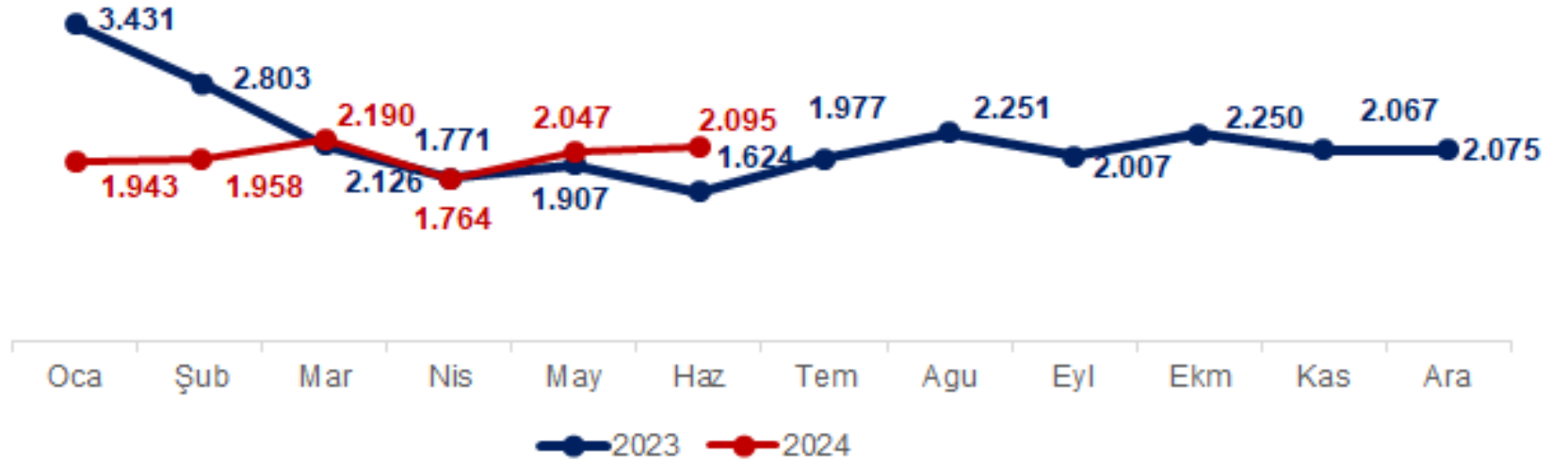


ELEKTRİK FİYATLARI 2023-2024

- 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olan tavan fiyat uygulaması, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından başlangıçta 6 ay süreyle devreye alınmış, sonrasında Ekim 2023'e kadar uzatılıp sona ermiştir.
- 2024 yılının ilk altı ayında ortama PTF fiyatları 2000 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu da yıllık bazda %12 oranında daralmaya işaret etmektedir.
- Ortalama PTF fiyatları USD bazında geçen yılın aynı dönemine göre %46 oranında azalış göstermiştir. (117-64 USD/MWh)



PTF - Piyasa Takas Fiyatı (TRY/MWh)

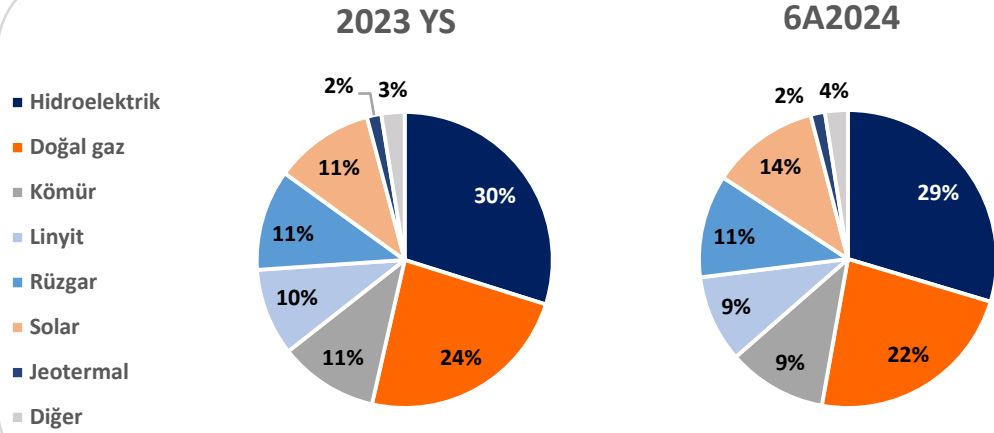




ELEKTRİK ÜRETİMİ VE KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI 2023-2024

Türkiye Kaynak Bazında Kurulu Güç Dağılımı

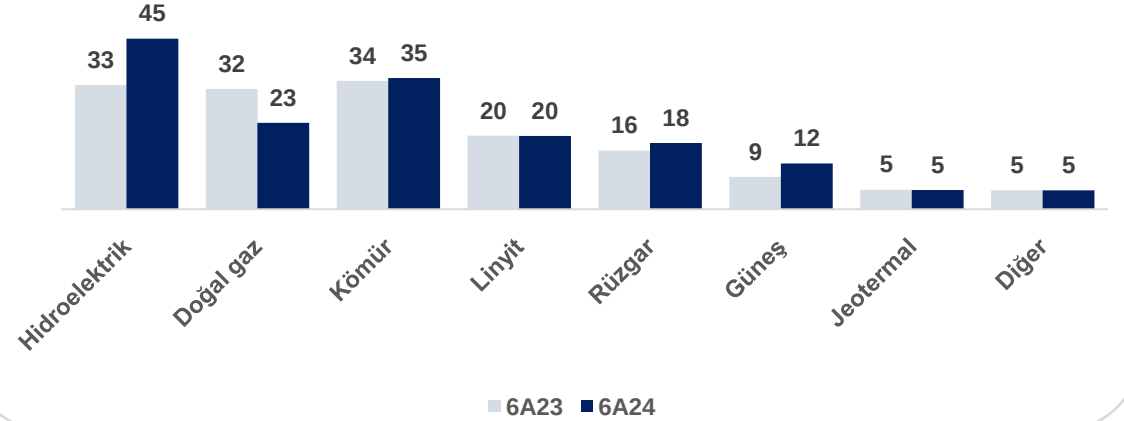
Toplam kurulu güç 2024 Haziran sonu; 110,3GW, 2023 yıl sonu; 107,4 GW



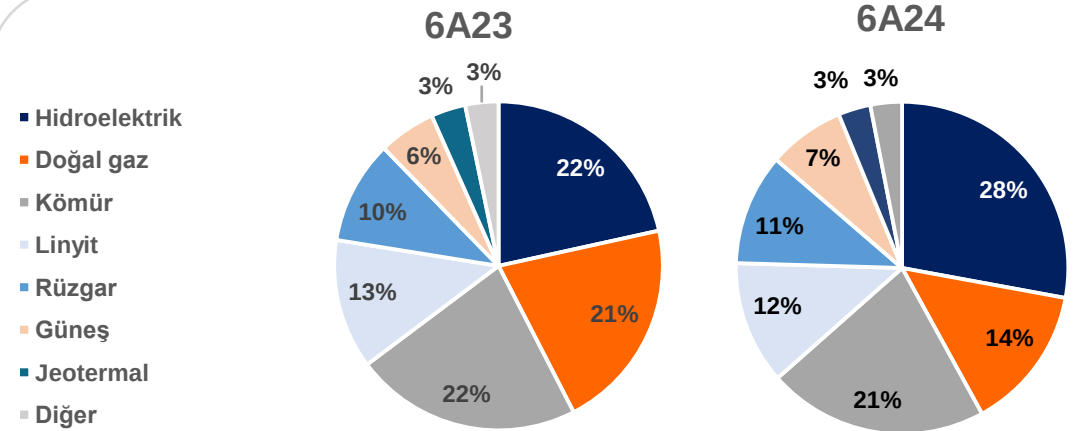
- 2024 yılında toplam kurulu gücün kaynak türüne göre dağılımında en büyük pay %29 ile hidroelektrik santrallerinden olurken, onu sırasıyla %22 ile doğalgaz, %14 ile güneş santralleri takip etti.
- 2024 yılının ilk altı ayında elektrik üretimi geçen senenin aynı dönemine göre %7 oranında arttı.
- Hidroelektrik santrallerinin üretimlerinin toplam üretimdeki payı, bu yıl yüksek hidroloji sayesinde %28'ye yükseldi (6A2023: %22).
- Doğal gaz santrallerin toplam üretimdeki payı, daralan spark spread nedeniyle geçen senenin aynı dönemine göre 7 baz puan geriledi.

Türkiye Kaynak Bazında Elektrik Üretimleri

Toplam elektrik üretimi 2024 yılı Haziran sonu; 164.807 GWh, 2023 yılı Haziran sonu; 153.595 GWh %7



Türkiye Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı



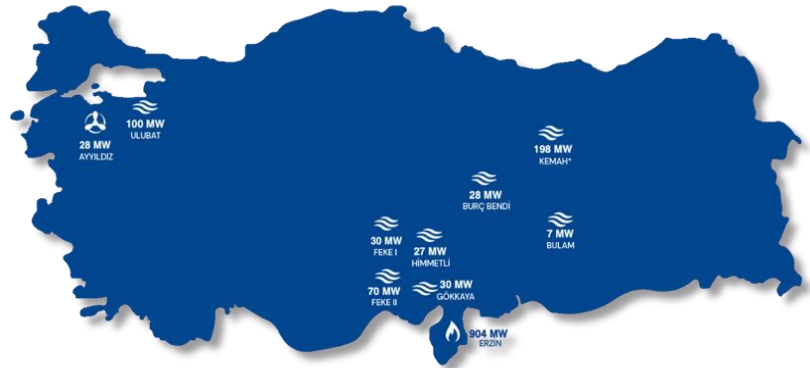
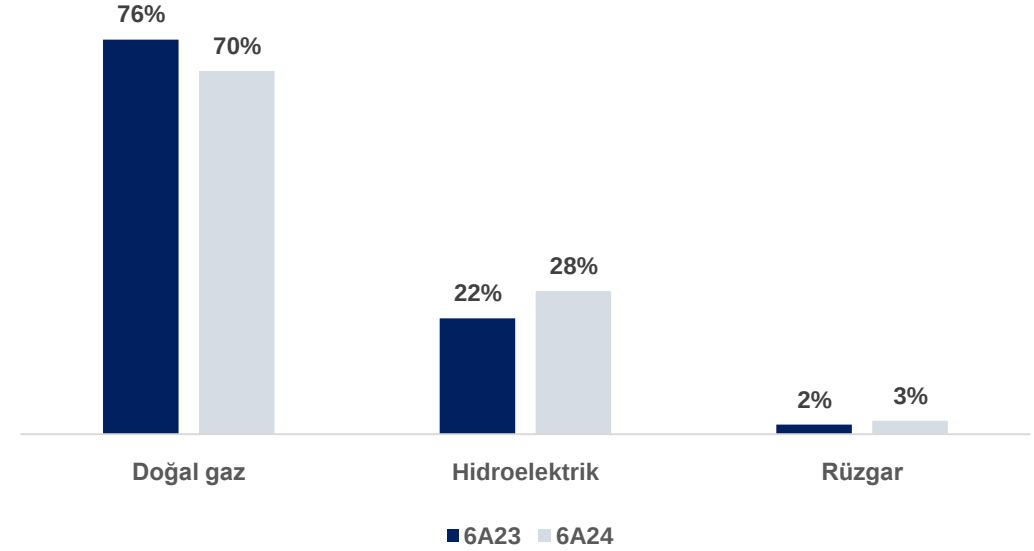
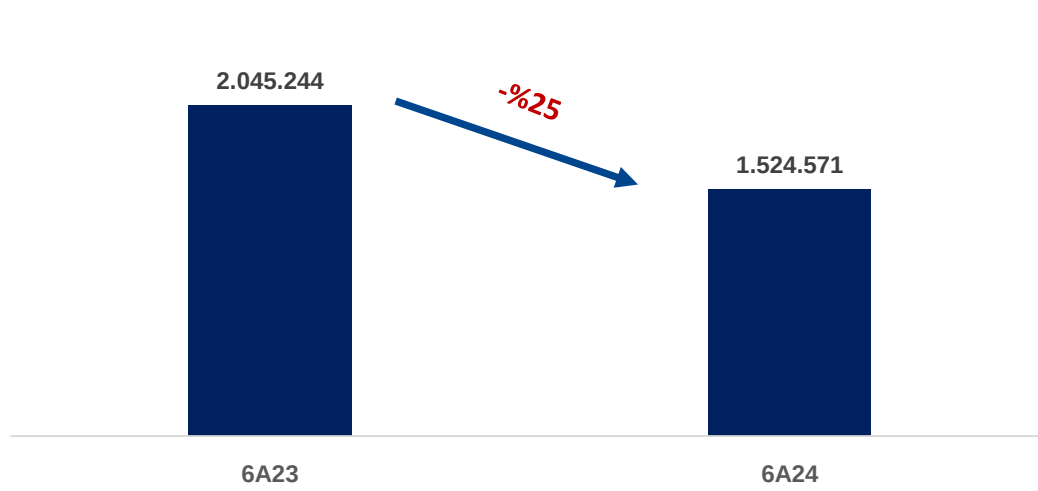


AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİMİ VE KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI 2023-2024



Toplam Elektrik Üretim Miktarları (MWh)

Toplam Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı (%)



- 1Ç24'te Erzin doğal gaz santralinin üretimi daralan spark spreadler nedeniyle yıllık bazda %31 oranında geriledi.
- Portföyün %74'ini oluşturan Erzin doğal gaz santralindeki üretimin azalması toplam üretim üzerinde baskı oluşturdu.

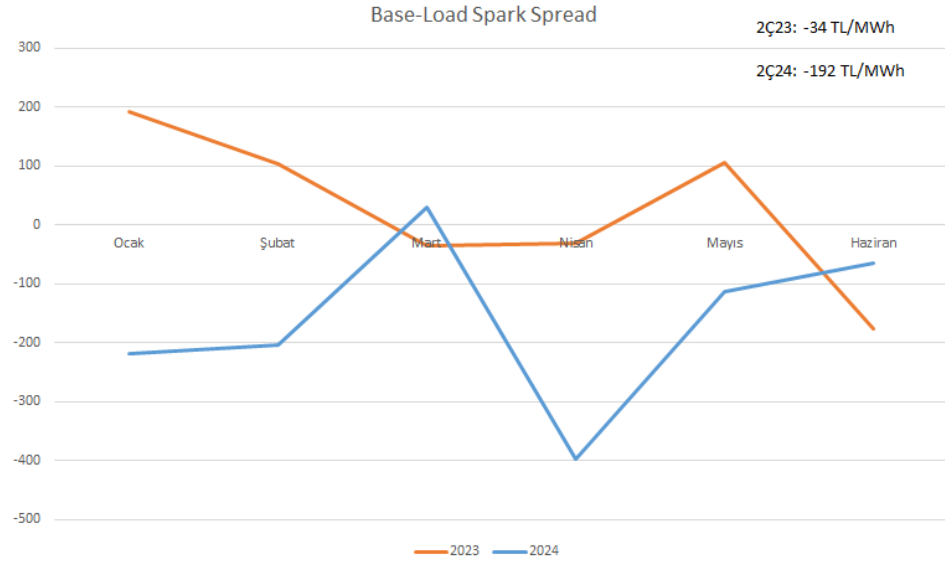
Üretimin Dağılımı (MWh)	6A2023	6A2024	Değ.
Toplam	2.045.244	1.524.571	-25%
Doğalgaz	1.552.209	1.065.290	-31%
Hidroelektrik	455.591	419.745	-8%
Rüzgar	37.443	39.536	6%





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. (6A2023: 145 mio TRY / 6A2024: 124 mio TRY)
- 2024 yılı doğalgaz ihtiyacı %100 BOTAŞ tarafından karşılanıyor.



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



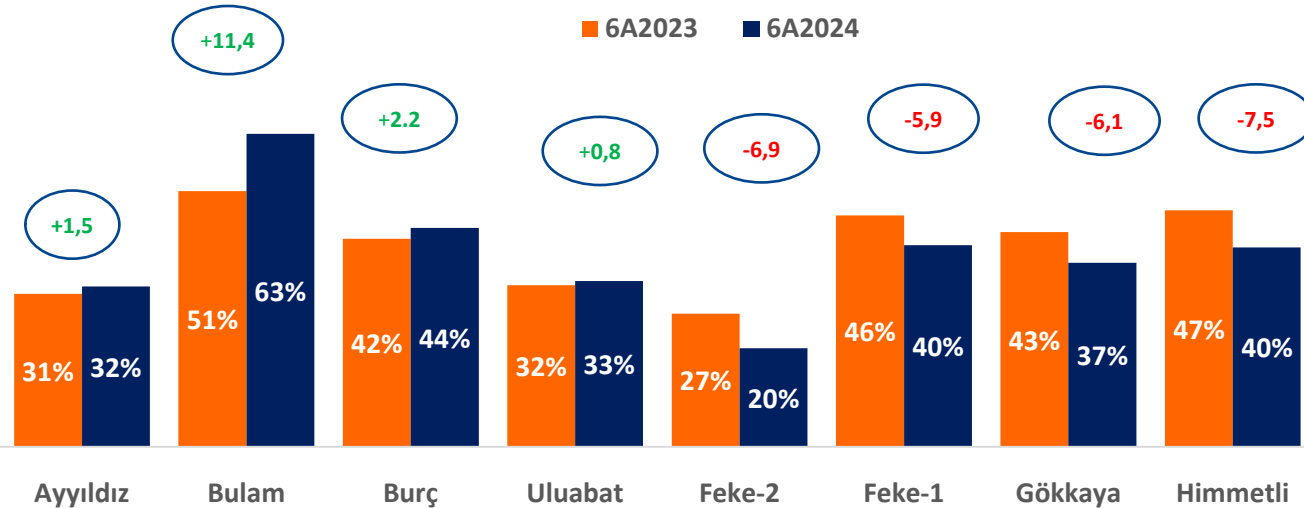


HİDROELEKTRİK VE RÜZGAR YENİLENEBİLİR SANTRALLERİ – 320 MW

Santral bazında üretim karşılaştırması (GWh)

Santral	6A2023	6A2024	Değ.
Ayyıldız	37	40	7%
Bulam	16	19	23%
Burç	50	52	5%
Uluabat	141	144	2%
Feke-2	81	60	-26%
Feke-1	59	52	-13%
Gökkaya	53	46	-14%
Himmetli	56	47	-16%
Toplam	493	459	-7%

Kapasite Kullanım Oranları



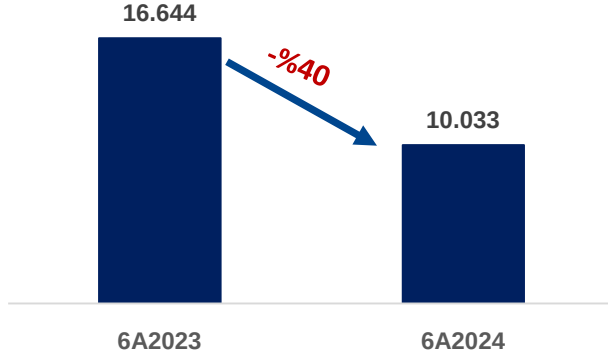
- Uluabat ve Feke 2 santralleri sırasıyla +/- 20 MW ve +/- 15 SFK tutma kapasitesine sahip >> Yan hizmet gelirlerini oluşturmaktadır.



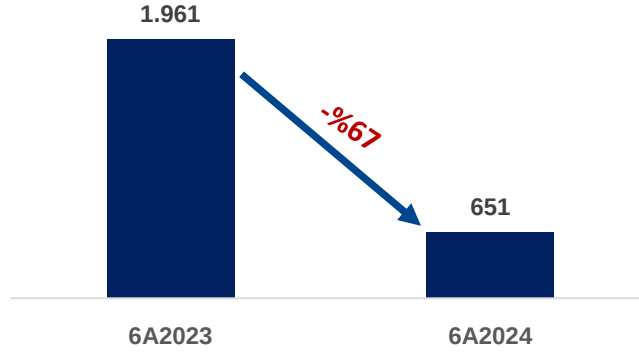


FİNANSAL GÖSTERGELER- TAS 29 uygulanmış

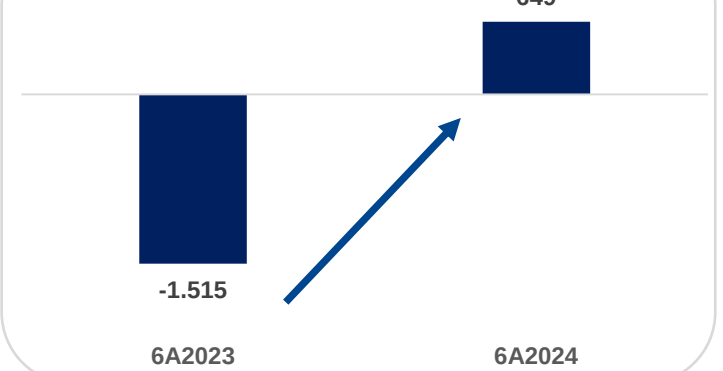
Hasılat (mio TRY)



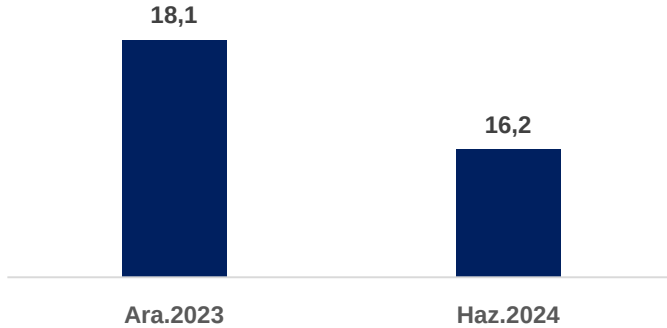
FAVÖK (mio TRY)



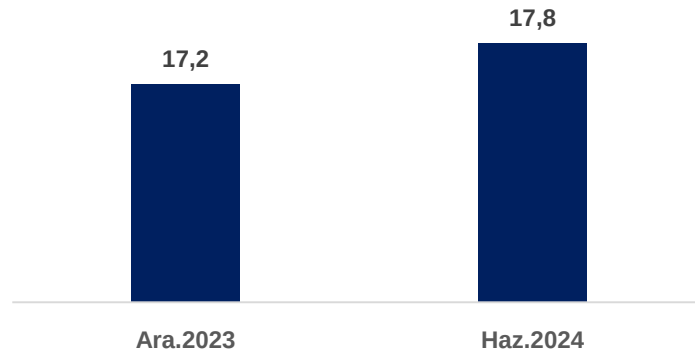
Net Kar/Zarar (mio TRY)



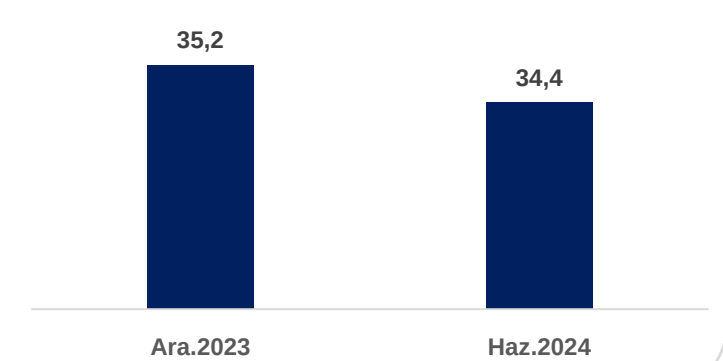
Net Borç (mia TRY)



Toplam Özkaynaklar (mia TRY)



Toplam Varlıklar (mia TRY)



- 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Şirketimizin toplam üretim miktarı bir önceki yılın aynı dönemine göre %25 oranında gerilemiştir. Hasılat hem toplam üretim hacminin hem de elektrik fiyatlarının gerilemesinden dolayı yıllık bazda %40 oranında azalarak 10 milyar TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- Ekim 2023 itibarıyla doğal gaz tarifelerine %20 oranında zam yapılmasına rağmen elektrik piyasasındaki tavan fiyatların sabit tutulması, doğal gaz santrallerinin üretimi ve kar marjı üzerinde baskı oluşturmuştur. Yenilenebilir enerji kurulu gücümüzün katkısıyla santrallerimizi piyasa şartlarına göre en verimli şekilde işleterek 651 milyon TL FAVÖK yaratmıştır.
- Şirketimizin net karı içerisinde henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin net kur farkı zararı 1.350 mio TRY'dir. (6A23: 4.816 mio TRY)



TRY mio	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
VARLIKLAR		
Dönen varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	992	1.460
Finansal Yatırımlar	4	162
Türev finansal araçlar	-	4
Ticari alacaklar	985	1.019
Diğer alacaklar	140	19
Stoklar	110	161
Peşin ödenmiş giderler	89	189
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	3	4
Diğer dönem varlıklar	138	133
Toplam dönem varlıklar	2.462	3.152
Duran varlıklar		
Diğer alacaklar	26	30
Finansal yatırımlar	1	1
Stoklar	40	51
Maddi duran varlıklar	34.454	35.228
Kullanım hakkı varlıkları	300	265
Maddi olmayan duran varlıklar	502	515
Peşin ödenmiş giderler	2	315
Ertelenmiş vergi varlıkları	-	13
Diğer duran varlıklar	305	283
Toplam duran varlıklar	35.631	36.700
TOPLAM VARLIKLAR	38.093	39.852

TRY mio	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
KAYNAKLAR		
Kısa vadeli yükümlülükler		
Kısa vadeli borçlanmalar	136	-
Uzun vadeli borçların kısa vadeli kısımları	7.323	8.485
Ticari borçlar	1.196	1.253
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	14	15
Diğer borçlar	180	313
Türev araçlar	57	47
Dönem karı vergi yükümlülüğü	0	1
Ertelenmiş gelirler	19	0
Kısa vadeli karşılıklar	102	143
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	9.028	10.258
Uzun vadeli yükümlülükler		
Uzun vadeli borçlanmalar	9.726	11.207
Diğer borçlar	636	666
Uzun vadeli karşılıklar	52	43
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	818	490
Toplam uzun vadeli yükümlülükler	11.233	12.405
ÖZKAYNAKLAR		
Ödenmiş sermaye	729	729
Sermaye düzeltme farkları	10.529	10.529
Paylara ilişkin primler	1.012	1.012
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları/(kayıpları)	-	-
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	2.608	2.670
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	(47)	(40)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	-	-
Yasal yedekler	219	219
Diğer yedekler	(15)	(15)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	2.148	(4.200)
Net dönem karı/ (zararı)	649	6.286
Toplam özkaynaklar	17.832	17.190
TOPLAM KAYNAKLAR	38.093	39.852



KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

(mio TRY)	6A2024	6A2023	2Ç2024	2Ç2023
Hasılat	10.033	16.644	4.551	5.896
Satışların Maliyeti (-)	(10.046)	(15.555)	(4.556)	(5.259)
BRÜT KAR	(12)	1.090	(5)	638
Genel Yönetim Giderleri (-)	(286)	(256)	(147)	(153)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	201	487	101	348
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(159)	(283)	(69)	(243)
ESAS FAALİYET KARI	(257)	1.037	(120)	589
Yatırım Faaliyetlerinden Gelir/Giderler	3	13	(10)	3
Finansman Gelirleri	249	701	55	599
Finansman Giderleri (-)	(2.546)	(6.600)	(748)	(5.705)
Parasal Kazanç/Kayıp	3.544	3.287	1.346	1.214
VERGİ ÖNCESİ KAR/ZARAR	993	(1.561)	522	(3.301)
Dönem Vergi Gideri	-	(29)	-	(15)
Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	(344)	76	(59)	329
NET DÖNEM KARI/ZARARI	649	(1.515)	463	(2.987)



TEŞEKKÜRLER

AKENERJİ YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

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

info@akenerji.com.tr

Aslı Kumbaracı

+90 530 386 77 05

Asli.kumbaraci@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.