

2024 DOKUZ AYLIK KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

7 Kasım 2024

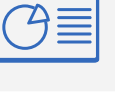


akSa ENERGY

ÇEYREKLİK PERFORMANSTA DEVAM EDEN İYİLEŞME

Milyon TL

		3Ç24	2Ç24	Çeyreklik Değişim
Çeyreklik – 3Ç24 vs 2Ç24	 Net Satışlar	8.200	6.512	%26
	 FAVÖK	1.878	1.744	%8
	 Net Kar	661	786	-%16

		9A24	9A23	Yıllık Değişim
Kümülatif- 9A24 vs 9A23	 Net Satışlar	21.633	38.579	-%44
	 FAVÖK	5.303	8.471	-%37
	 Net Kâr	2.304	4.578	-%50
	 Net Finansal Borç	23.711	17.180 ^(*)	%38

		9A24	9A23	Yıllık Değişim
Performans Göstergeleri 9A24 vs 9A23	 Brüt Marj	%20	%21	-1 yüzde puan
	 FAVÖK Marjı	%25	%22	+3 yüzde puan
	 Net Fin. Borç / FAVÖK	3.4x	1.6x ^(*)	
	 Net Fin. Borç / Özkaynak	%56	%37 ^(*)	+19 yüzde puan

(*)2023 Yıl Sonu İtibarıyla

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %78

Milyon TL

Kümülatif – 9A24



Net Satışlar

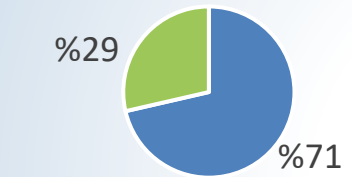
Yurt İçi

15.448

Yurt Dışı

6.186

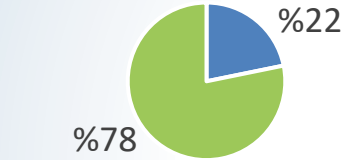
Yurt Dışı Oranı



FAVÖK

1.156

4.147



Vergi Öncesi Kâr

(1.867)

6.231

Milyon TL

Kümülatif – 9A23



Net Satışlar

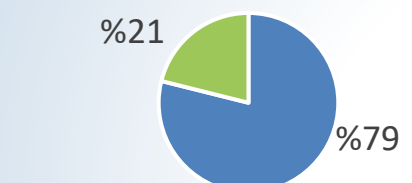
Yurt İçi

30.437

Yurt Dışı

8.141

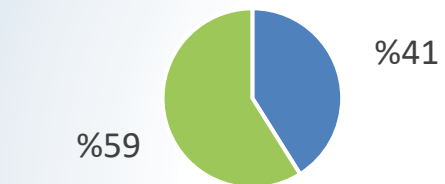
Yurt Dışı Oranı



FAVÖK

3.479

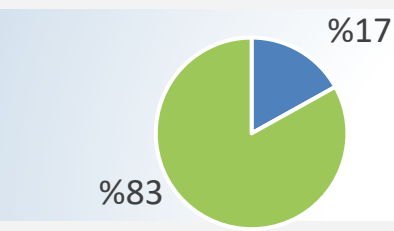
4.992



Vergi Öncesi Kâr

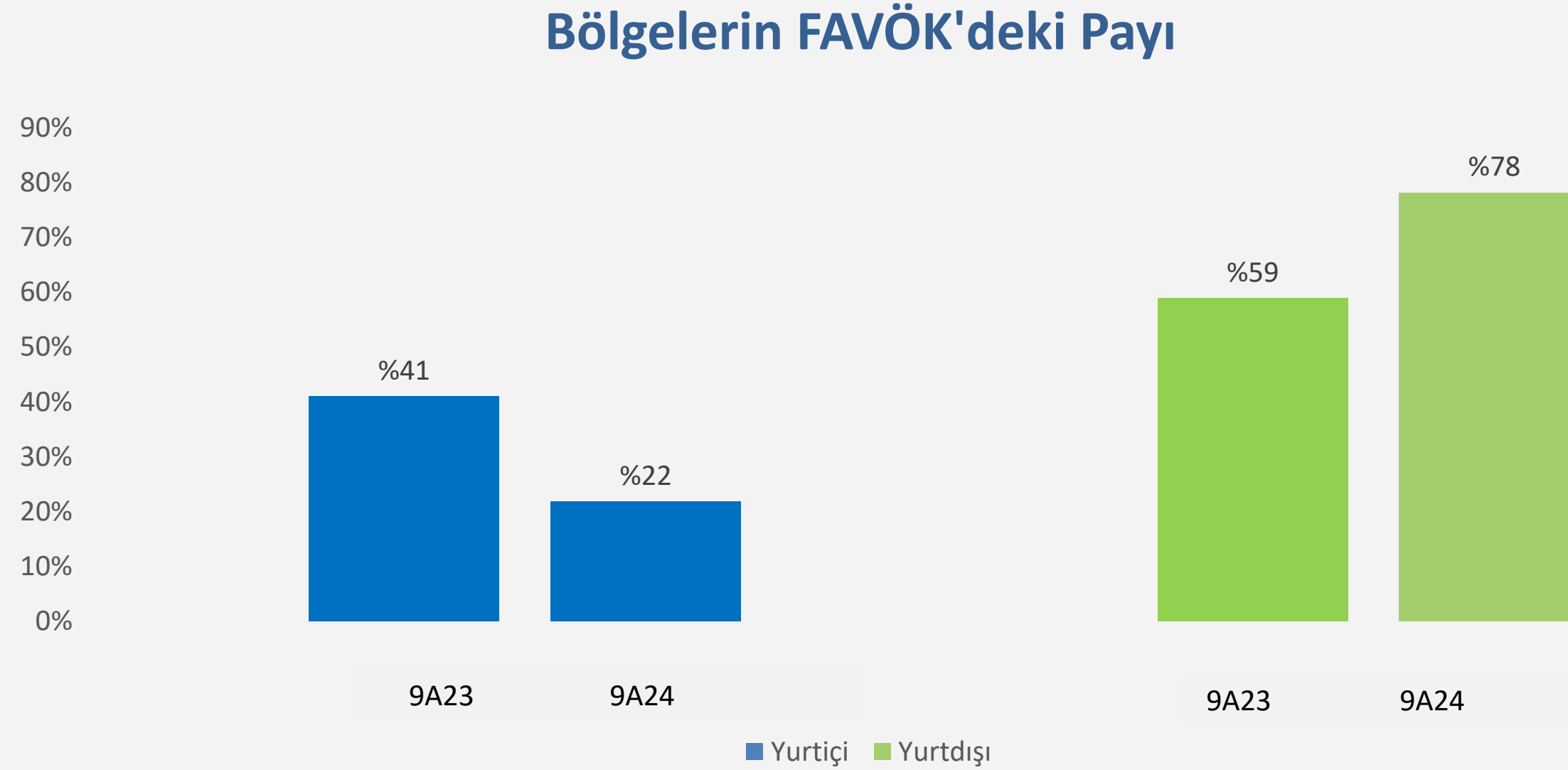
1.251

6.141



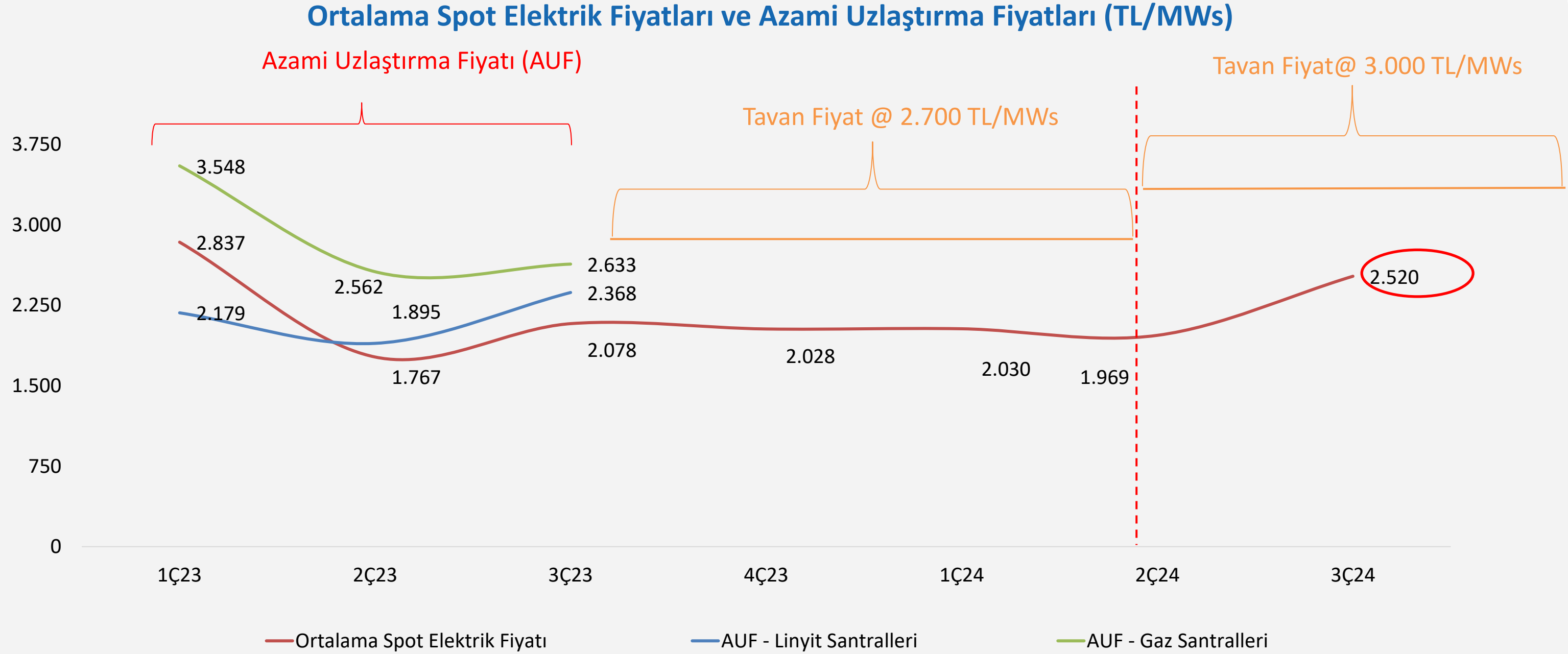
Not: Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Orta Asya operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

YURTDIŞI OPERASYONLARIN KATKISI BEKLENDİĞİ GİBİ ARTIYOR



- Yurt dışı operasyonların FAVÖK katkısı beklendiği gibi %78'e yükseldi.
- Yurt içi operasyonların (Türkiye ve Kuzey Kıbrıs dahil) FAVÖK'e katkısı, Türkiye'de piyasa koşullarının normalizasyonu nedeniyle 2024 yılının ilk dokuz ayında %22'ye düştü.

SPOT FİYAT TAVANI TEMMUZ AYINDA 2.700 TL/MWs'den 3.000 TL/MWs'a YÜKSELTİLDİ

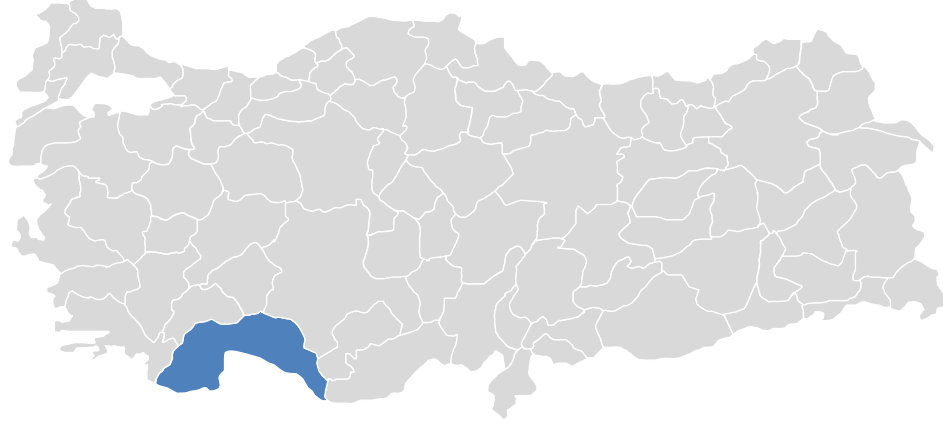


- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, 1 Nisan 2022 itibarıyla başlatılan AUF mekanizmasını sonlandırdı
- 1 Temmuz 2024'ten itibaren geçerli olmak üzere, spot fiyat tavanı 2.700 TL/MWs'den 3.000 TL/MWs'e yükseltildi. Bunun sonucunda çeyreklik spot fiyatlarda %28 artış gerçekleşti (3Ç24 ortalama: 2.520 TL/MWs vs 2Ç24 Ortalama: 1.969 TL/MWs)

ANTALYA- 900 MW KOMBİNE ÇEVİRİM DOĞALGAZ SANTRALİ

YAN HİZMETLER PİYASASINDA AKTİF ROL

Antalya Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Doğal Gaz ■ Kurulu Güç: 900 MW Kombine Çevrim ■ Devreye Alım: 2008
Teknoloji	■ 2 adet Siemens SGT5 – 4000F gaz türbini jeneratörü ■ 1 adet Siemens SST5 – 5000F buhar türbini jeneratörü ■ 2 adet HRSG N/E
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 2.649 GWs (9A24) ■ Kapasite Ödemesi: 301 MM TL (9A24) ■ Kapasite Kullanım: %52 (9A24) ■ Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %65 (9A24)

Önemli Gelişmeler

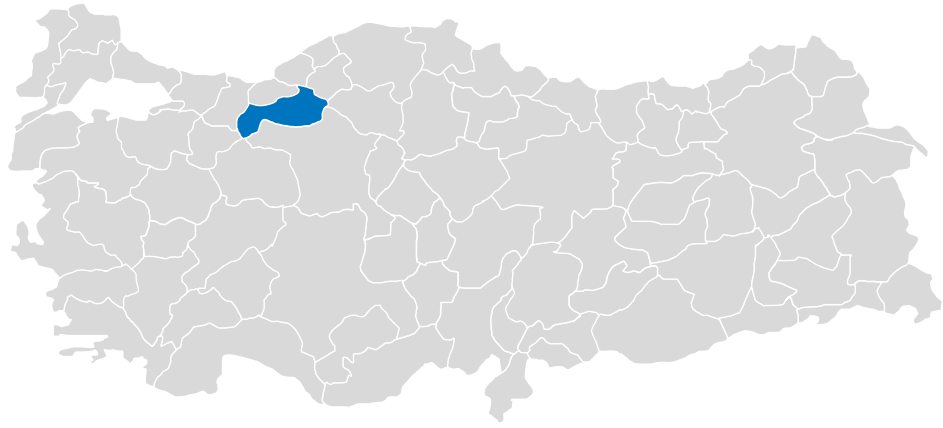
- %59 verimlilikle çalışan esnek santral
- Üretilen elektriğin %39'u ikili anlaşmalar, %36'sı gün öncesi piyasasına, %24'ü yan hizmetler (sekonder frekans kontrol) aracılığıyla satılmıştır.
- Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %146 oranında artarak 301 MM TL seviyesine ulaşmıştır. (9A23: 122 MMTL)
- 2024 ilk dokuz ay boyunca gazın tamamı BOTAŞ'dan alınmıştır.

(*) TEİAŞ'a satılan sekonder frekans kontrol kapasitesi ile düzeltilmiştir.

BOLU GÖYNÜK- 270 MW YERLİ LİNYİT KÖMÜR SANTRALİ

ÜRETİM HACMİNDE ÖNEMLİ İYİLEŞME

Bolu Göynük Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü ■ Kurulu Güç: 270 MW (2 x 135 MW) ■ Devreye Alım: 2015
Teknoloji	■ 2 adet SES-Tlmace kazanları ■ 2 adet akışkan yataklı kazanlar ■ 2 adet Skoda Buhar Türbini MTD- 50 CRA ■ 2 adet Siemens jeneratörler SGEN5 – 100A – 2P ■ 2 adet SPIG soğutma sistemi ■ DeSOx egzoz arıtma sistemi
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 919 GWs (9A24) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %52 (9A24) ■ Kapasite Ödemesi: 211 MM TL (9A24) ■ Röдовans bedeli kısmi geri ödemeleri

Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %89'u ikili anlaşmalar ile, %6'sı yan hizmetler piyasasına, %5'i gün öncesi piyasasına satılmıştır.
- Kapasite mekanizması düzenlemesinde yerli linyit santralleri lehine yapılan değişiklik ve TEİAŞ kapasite ödeme bütçesinde yukarı yönlü revizyon nedeniyle **kapasite mekanizması ödemeleri büyük oranda artarak 2024 yılı ilk dokuz ayında 211 milyon TL'ye** (9A23: 38 MM TL) ulaştı. (2024'ten itibaren kömür röдовans bedellerinin 1/3'ü santrallere geri ödenmektedir)
- Bolu Göynük sahasında iç enerji ihtiyacının karşılanması, böylelikle karbon emisyonlarının azaltılması ve Bolu Göynük Santrali'nde verimliliğin artırılmasına yönelik 35 MW Güneş Enerjisi Santrali Projesi devam etmektedir. 2024 yılsonuna kadar devreye alım beklenmektedir.

KUZEY KIBRIS 188 MW KOMBİNE ÇEVİRİM AKARYAKIT SANTRALİ

DOLAR BAZLI GARANTİLİ ELEKTRİK SATIŞLARI

Kuzey Kıbrıs Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt
- Kurulu Güç: 188 MW Kombine Çevrim
- Devreye Alım: 2003
- Kontrat Bitiş Tarihi: 2038
- Geçişken yakıt maliyeti

Teknoloji

- 10 adet Wärtsilä 18V46 motor jeneratör
- 10 adet Aalborg kazan
- Dresser-Rand buhar türbini

Operasyon

- Üretim Hacmi (Brüt): 723 GWs (9A24)
- Kapasite Kullanım Oranı: %72 (9A24)

Önemli Gelişmeler

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı fiyat üzerinden aylık garantili elektrik satışı yapmaktadır.
- Santral için 2023 yılı Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı yapılmış ve sözleşme uzatımına ek olarak 35 MW'lık kapasite artışı için anlaşmaya varılmıştı. Mayıs 2024 tarihi itibarıyla 35MW'lık ek kapasite devreye girmiş olup, aylık garantili elektrik satışı da artmıştır.
- Sözleşme kapsamında KKTC'nin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yürütülmektedir.

50 MW EK KAPASİTE ARTIŞI

Özbekistan Santrallerinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Doğalgaz (Kombine Çevrim) ■ Kurulu Güç: 740 MW (A: 240 MW; B: 230 MW; Buhara: 270 MW) ■ Devreye Alım: Mart 2022 ■ Kontrat Bitiş Tarihi: 2045 ■ Geçişken yakıt maliyeti ■ Al ya da öde mekanizması		
Teknoloji	Taşkent A-240 MW	Taşkent B- 230 MW	Buhara-270 MW
	■ 4 adet GE LM6000 gaz türbini ■ 2 adet GE Thermodyne 11MC9 buhar türbini ■ 4 adet Aalborg kazan	■ 24 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 adet Dresser Rand buhar türbini ■ 24 adet Aalborg kazan	■ 28 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 adet Skoda-Jinma buhar türbini ■ 28 adet OKA kazan
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 3.362 GWs (9A24) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %71 (9A24)		

Önemli Gelişmeler

- Taşkent (A)240 MW, Taşkent (B) 230 MW ve Buhara 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrallerinin kurulması ve santralde üretilen elektriğin emre amade garantili kapasite karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşma Özbekistan Enerji Bakanlığı ile Mayıs 2020’de imzalanmıştır.
- Belirtilen 3 santral, resmi olarak Mart 2022 sonu itibarıyla çalışmaya başlamıştır.
- Doğalgaz, Özbekistan’ın gaz tedarik şirketi olan Uztransgaz tarafından sağlanmaktadır.
- Finlandiya menşeiili Warstila ile işbirliği içinde yürütülen modernizasyon projesi tamamlandı. Böylelikle Özbekistan’daki toplam aktif kurulu gücümüz Kasım 2024 itibarıyla 740 MW’tan 790 MW’a yükseldi.

UZUN VADELİ GARANTİLİ YABANCI PARA BAZLI ELEKTRİK SATIŞLARI & GEÇİŞKEN YAKIT MALİYETLERİ

Afrika Santrallerinin Lokasyonu



Gana



Mali



Madagaskar



(1) 11 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 66 MW'lık Madagaskar santralinin satışı gerçekleşmiştir. Aksa Enerji santralin işletmesini iki yıl daha sürdürecektir.

Teknik Özet

Özet

- Enerji Kaynağı: Doğalgaz + Akaryakıt (Çift yakıt)
- Kurulu Güç: 370 MW
- Geçişken yakıt maliyeti
- Alım Garantisi: 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı üzerinden

Teknoloji

- 13 adet Wärtsilä 18V46 motor (6 'sı gaza çevrilmiştir)
- 9 adet Wärtsilä 18V50 gaz motoru

Diğer Gelişmeler

- 2023 yılında 22 makinadan 9 u doğalgaza çevrilmiştir.
- Gaz dönüşümünün mevcut FAVÖK'ü %30 oranında artırması ve karbon emisyonlarını azaltması beklenmektedir

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt
- Kurulu Güç: 60 MW (40+20 MW)
- Geçişken yakıt maliyeti
- Alım Garantisi: 60 MW kurulu gücün 50MW'ı üzerinden Avro bazlı

Teknoloji

- 4 adet Wärtsilä 18V38 motor jeneratörü
- 30 adet Aksa Cummins KTA50 gen-sets

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt
- Kurulu Güç: 66 MW
- Geçişken yakıt maliyeti
- Alım Garantisi: 66 MW kurulu gücün 60 MW'ı üzerinden

Teknoloji

- 11 adet Wärtsilä 18V32 motor jeneratörü

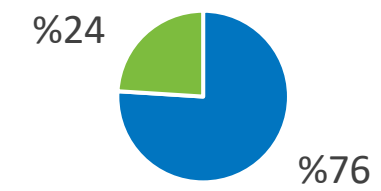
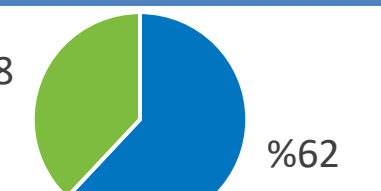
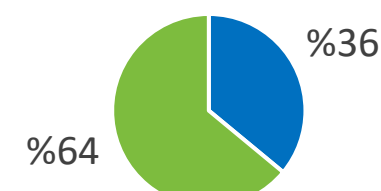
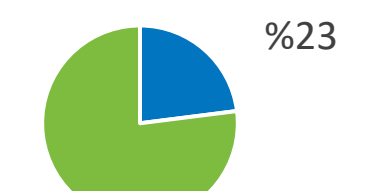
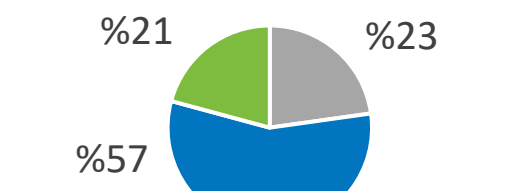
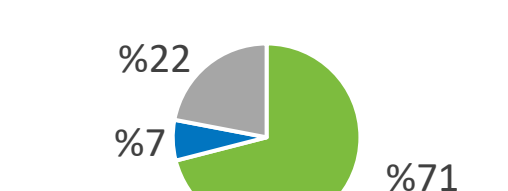
KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

	9A24	9A23	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	21.663	38.579	-%44
Satışların Maliyeti	(17.332)	(30.356)	-%43
Brüt Kâr	4.311	8.223	-%48
Genel Yönetim Giderleri	(999)	(807)	%24
Pazarlama Giderleri	(61)	(22)	%173
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	472	271	%74
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(124)	(107)	%16
Esas Faaliyet Kârı	3.600	7.558	-%52
Değer Düşüklüğü Zararları	143	(621)	a.d.
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	350	91	%286
Net Finansman Geliri	803	1.266	-%37
Parasal Kayıp	(533)	(902)	-%41
Vergi Öncesi Kâr	4.364	7.392	-%41
Vergi Giderleri	(1.109)	(2.185)	-%49
Ana Ortaklık Net Kârı	2.304	4.578	-%50

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

	9A24	YS23	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	792	1.080	-%27
Ticari Alacaklar	9.215	18.382	-%50
Stoklar	1.208	1.217	-%1
Toplam Dönen Varlıklar	13.589	23.219	-%41
Maddi Duran Varlıklar	52.967	47.573	%11
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.324	1.503	-%12
Toplam Duran Varlıklar	62.557	52.599	%19
Toplam Varlıklar	76.146	75.818	%0
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	20.895	18.703	%12
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	13.182	10.060	%31
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	42.069	47.056	-%11
Toplam Kaynaklar	76.146	75.818	%0

2024 YILI BEKLENTİLERİMİZİ KORUYORUZ

FİNANSAL GÖSTERGELER	2023 (MM TL)	DAĞILIM	2024 BEKLENTİLER (MM TL)	DAĞILIM
NET SATIŞLAR	35.172	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı	27.215	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
FAVÖK	7.901	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı	7.795	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
YATIRIM HARCAMALARI	1.834	 ■ Afrika ■ Yurtiçi ■ Asya	16.240	 ■ Asya ■ Yurtiçi ■ Afrika

Notlar:

(1) Yurtiçi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını içermektedir.

(2) 2024 yatırım harcamaları beklentisi, potansiyel yeni yatırımları kapsamamaktadır.

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ



Pinar Saatcioğlu

Yatırımcı İlişkileri ve Sürdürülebilirlik
Direktörü



Sena Atay

Yatırımcı İlişkileri Müdürü



investorrelations@aksaenerji.com.tr



Rüzgarlıbahçe Mh . Özalp Çıkmazı No:10 Kavacık /
Beykoz İstanbul



<https://www.aksainvestorrelations.com/tr/ana-sayfa/>



+90 216 681 1053



Aksa Enerji Üretim A.Ş.

BİLGİLENDİRME

Bu sunum sadece bilgilendirme amacıyla hazırlanmış olup, içerisinde Şirket yönetiminin gelecekteki bazı olaylara ilişkin mevcut görüşlerini yansıtan ileriye yönelik beyan ve ifadeler yer almaktadır. Bu beyanlarda yer alan beklenti ve öngörüler, makul olduğuna inanılmakla birlikte, bir takım varsayımlara dayanmaktadır. Bu varsayımlarda meydana gelebilecek çeşitli değişiklik ve değişkenler, tahmin edilenlerden önemli ölçüde farklılık gösterecek fiili sonuçlara neden olabilir.

Aksa Enerji bu sunumda yer alan bilgilerin doğruluğuna veya eksiksizliğine ilişkin hiçbir beyan veya taahhütte bulunmamaktadır. Sunum içeriğindeki bilgiler önceden bildirim yapılmaksızın değiştirilebilir. İşbu sunum veya içerisinde yer alan bilgiler yatırım tavsiyesi yahut Aksa enerji paylarına/tahvillerine ilişkin al-sat önerisi değildir. İşbu sunum ve/veya içerisindeki bilgiler izinsiz olarak kopyalanamaz, ifşa edilemez veya dağıtılamaz. Aksa Enerji, ileriye dönük beyanlar da dahil olmak üzere, işbu sunum içerisinde yer alan, açıkça veya üstü kapalı olarak ifade edilen hiçbir bir beyan veya ifadeye ya da eksik bilgilere ya da paylaşılan veya kullanıma sunulan diğer yazılı ve sözlü iletişimlere ilişkin hiçbir sorumluluk ve mesuliyet kabul etmemektedir. İşbu sunumun kullanılmasından kaynaklanabilecek herhangi bir zarardan Aksa Enerji veya müdürleri, yöneticileri, çalışanları veya üçüncü şahıslar hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz.