

2024 İLK YARIYIL KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR

6 Eylül 2024



aksa ENERGY

FAVÖK MARJINDA DEVAM EDEN İYİLEŞME

Milyon TL

2024 6A vs 2023 6A

		6A24	6A23	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	12.333	24.958	-%51
	FAVÖK	3.144	5.375	-%42
	Net Kâr	1.509	3.464	-%56
	Net Finansal Borç	21.020	15.772 (*)	%33

Performans Göstergeleri 2024 6A vs 2023 6A

		6A24	6A23	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%20	%21	-1 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%25	%22	+3 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	3,34x	1,6x (*)	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%53	%37 (*)	+16 yüzde puan

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %82'YE ULAŞTI

Milyon TL

Kümülatif – 2024 6A



Net Satışlar

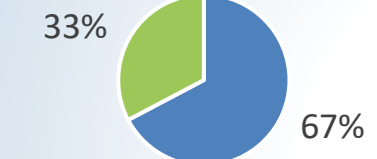
Yurt İçi

8.298

Yurt Dışı

4.035

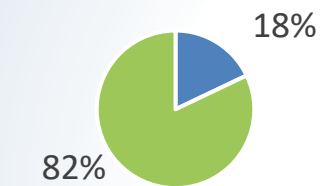
Yurt Dışı Oranı



FAVÖK

564

2.581



Vergi Öncesi Kâr

(1.351)

4.173

Milyon TL

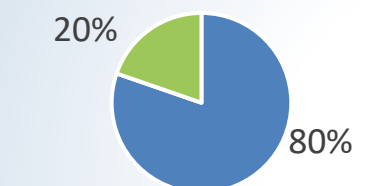
Kümülatif – 2023 6A



Net Satışlar

20.038

4.919



FAVÖK

2.497

2.878



Vergi Öncesi Kâr

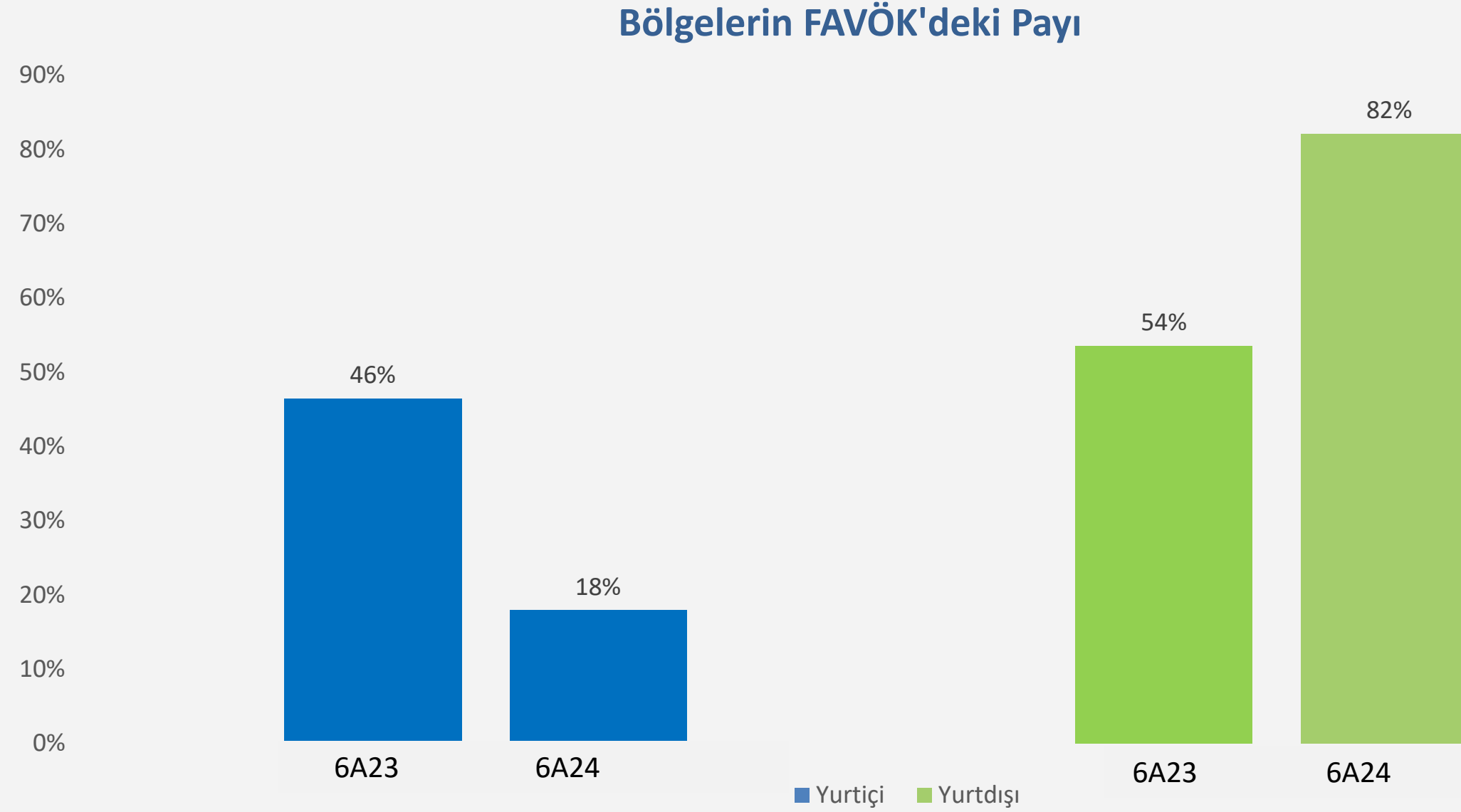
1.712

3.106



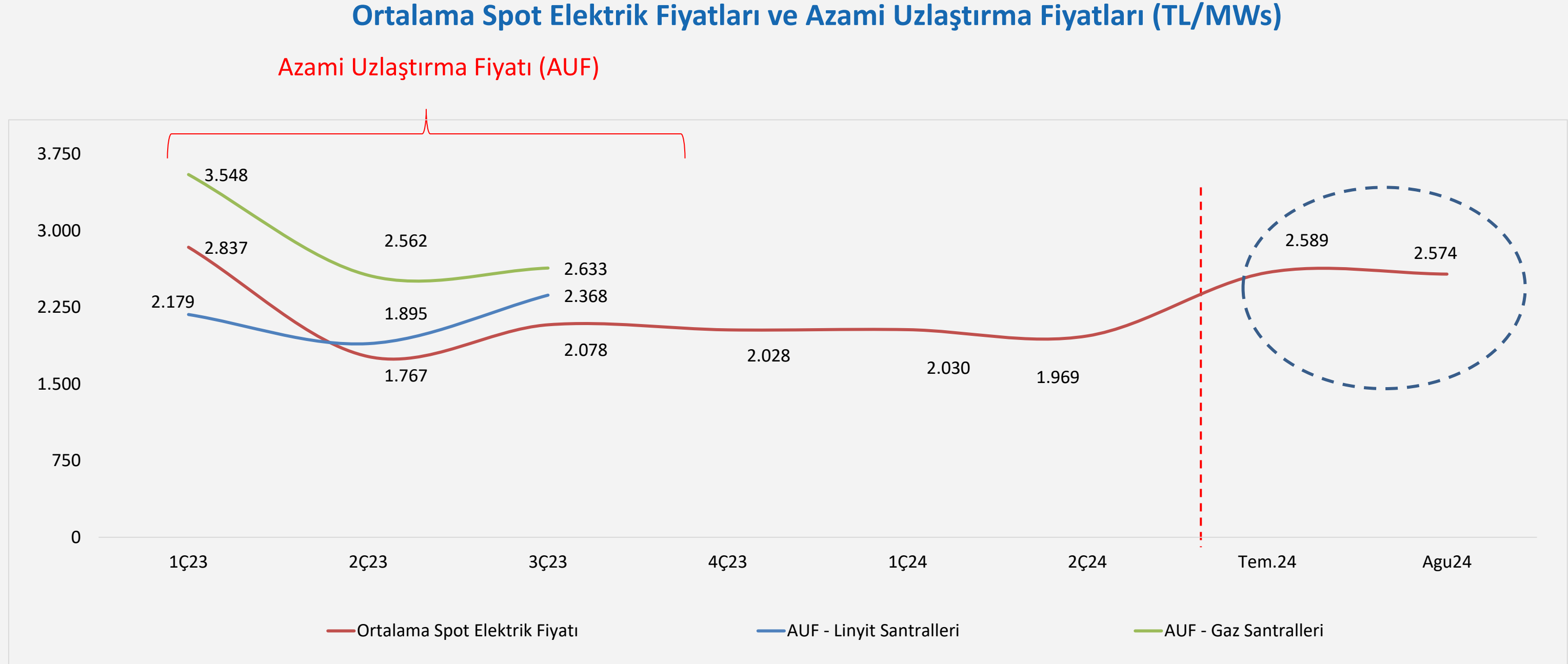
Not: Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Orta Asya operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

YURTDIŞI OPERASYONLARIN KATKISI BEKLENDİĞİ GİBİ ARTIYOR



- Yurt dışı operasyonların FAVÖK katkısı beklentiği gibi %82'ye yükseldi.
- Yurt içi operasyonların (Türkiye ve Kuzey Kıbrıs dahil) FAVÖK'e katkısı, Türkiye'deki olumsuz piyasa koşulları nedeniyle 2024 yılının ilk yarısında %18'e düştü.

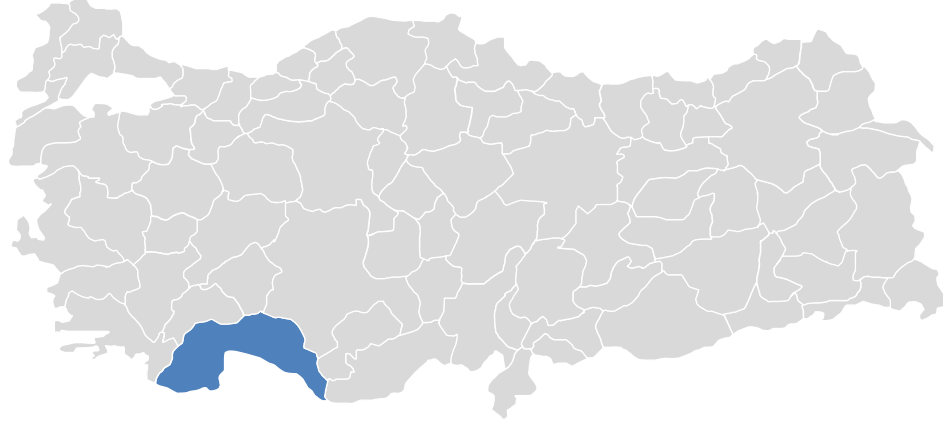
SPOT FİYAT TAVANI TEMMUZ AYINDA 2.700 TL/MWs'den 3.000 TL/MWs'a YÜKSELTİLDİ



- 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. Böylelikle spot piyasa fiyatlarında artış gerçekleşti (Temmuz - Ağustos ortalaması: 2.582 TL/MWs)

YAN HİZMETLER PİYASASINDA AKTİF ROL

Antalya Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Doğal Gaz ■ Kurulu Güç: 900 MW ■ 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): 1.532 GWs (6A24) ■ Kapasite Ödemesi: 136 MM TL (6A24) ■ Kapasite Kullanım: %45 (6A24) ■ Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %57 (6A24)

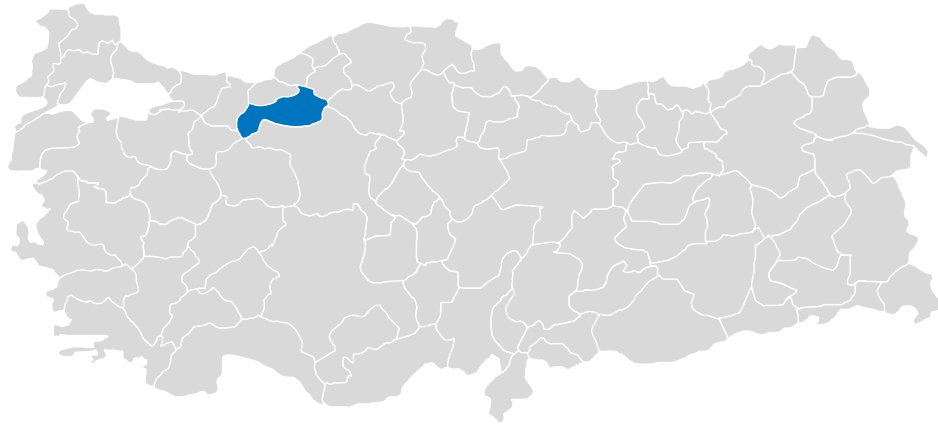
Önemli Gelişmeler

- %59 verimlilikle çalışan ara yük santrali
- Üretilen elektriğin %34'ü gün öncesi piyasasına,%25'i yan hizmetler (sekonder frekans kontrol), %41'i ise ikili anlaşmalar aracılığıyla satılmıştır
- Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %52 oranında artarak 136 MM TL seviyesine ulaştı (6A23: 89 MMTL)
- 2024 ilk yarıyıl boyunca gazın tamamı BOTAŞ'dan alınmıştır.

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

YILIN İKİNCİ ÇEYREĞİNDE RUTİN BAKIM GERÇEKLEŞMİŞTİR

Bolu Göynük Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü ■ Kurulu Güç: 270 MW ■ Devreye Alım: 2015
Teknoloji	■ 2 adet SES-Tlmace kazanları ■ 2 adet Skoda Buhar Türbini MTD- 50 CRA ■ 2 adet Siemens jeneratörler SGEN5 – 100A – 2P ■ 2 adet SPIG soğutma sistemi ■ 2 adet akışkan yataklı kazanlar ■ DeSOx egzoz arıtma sistemi
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 455 GWs (6A24) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %39 (6A24) ■ Kapasite Ödemesi: 68 MM TL (6A24)

Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %84'ü ikili anlaşmalar ile, %10'u gün öncesi piyasasına ve %6'sı da yan hizmetler piyasasına satılmıştır
- Kapasite mekanizması düzenlemesinde yerli linyit santralleri lehine yapılan değişiklik nedeniyle **kapasite mekanizması ödemeleri büyük oranda artarak 2024 yılı ilk altı ayında 68 milyon TL'ye** (6A23: 27 MM TL) ulaştı. (2024'ten itibaren kömür rödövars 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.

MARJLARI DESTEKLEYEN DOLAR BAZLI KAPASİTE BEDELİ

Kuzey Kıbrıs Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt (Kombine Çevrim)
- Kurulu Güç: 188 MW
- Devreye Alım: 2003
- Kontrat Bitiş Tarihi: 2038
- Maliyet artı fiyatlandırma mekanizması

Teknoloji

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

Operasyon

- Üretim Hacmi (Brüt): 451 GWs (6A24)
- Kapasite Kullanım Oranı: %68 (6A24)

Önemli Gelişmeler

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- 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 girmiştir.
- Sözleşme kapsamında KKTC'nin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yürütülmektedir.

2025 YILINDA EK FAVÖK BEKLENTİSİ

Özbekistan Santrallerinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	Teknik Özet		
	Taşkent A	Taşkent B	Buhara
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 ■ USD bazlı alım garantisi		
	■ 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
	■ Üretim Hacmi (Brüt): 2.171 GWs (6A4) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %70 (6A24)		
Teknoloji	Teknik Özet		
	Taşkent A	Taşkent B	Buhara
Teknoloji	■ 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 ■ USD bazlı alım garantisi		
	■ 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
	■ Üretim Hacmi (Brüt): 2.171 GWs (6A4) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %70 (6A24)		
Operasyon	Teknik Özet		
	Taşkent A	Taşkent B	Buhara
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 2.171 GWs (6A4) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %70 (6A24)		
	■ 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
	■ Üretim Hacmi (Brüt): 2.171 GWs (6A4) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %70 (6A24)		

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 garantili kapasite bedeli 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
- Warstila ile modernizasyon projesinin Özbekistan’ın FAVÖK’ünü 2025 yılında 2024 yılına göre %10 artırması beklenmektedir.

YURTDIŞI OPERASYONLARDA YAKIT GEÇİŞKEN MALİYETDİR

Afrika Santrallerinin Lokasyonu



Gana



Mali



Madagaskar



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 Usd bazlı

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.
- 2024 yılsonuna kadar 6 makinenin daha çift yakıtı dönüştürülmesi planlanmaktadır

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt
- Kurulu Güç: 60 MW
- Geçişken yakıt maliyeti
- Alım Garantisi: 60 MW kurulu gücün 50MW'ı üzerinden EUR bazlı

Teknoloji

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

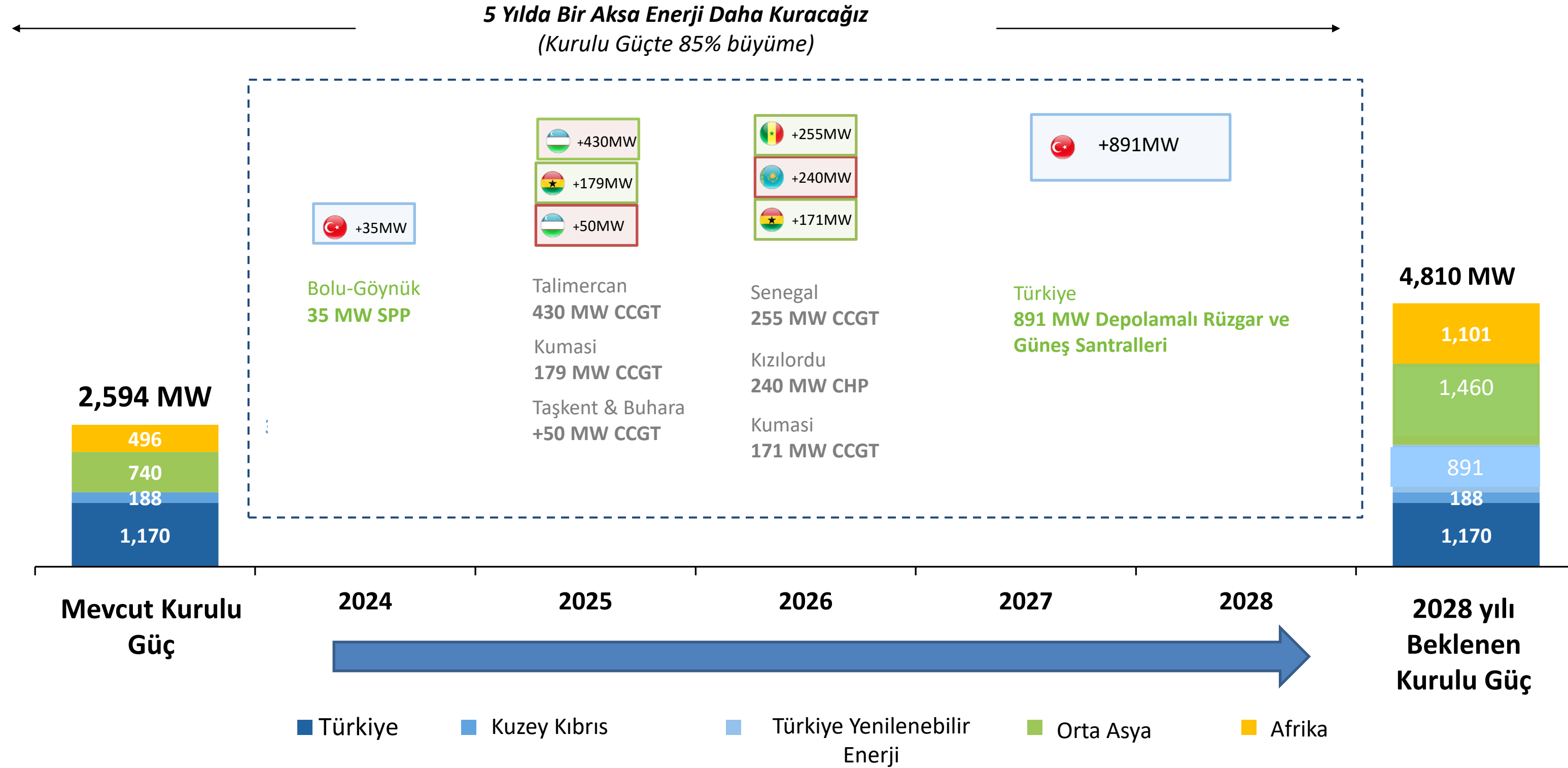
Özet

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

Teknoloji

- 11 adet Wärtsilä 18V32 motor jeneratörü

YATIRIM PLANLARI



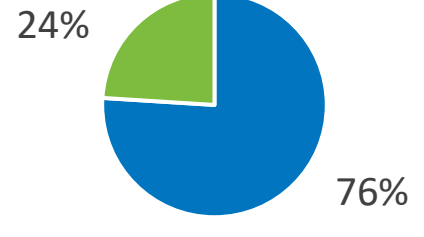
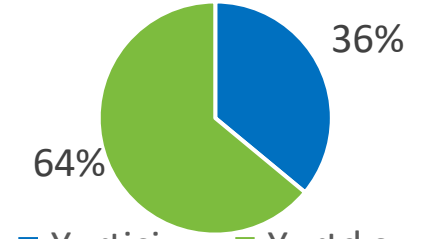
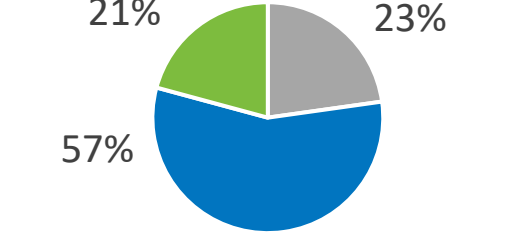
KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

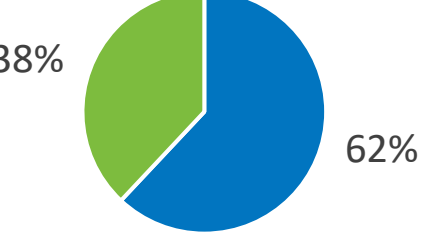
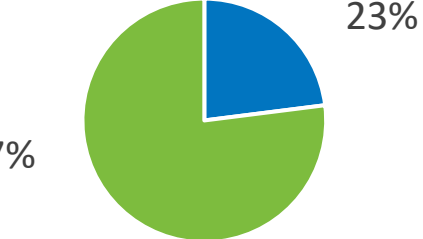
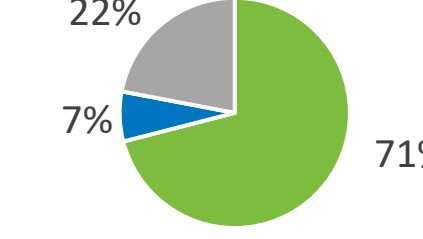
	6A24	6A23	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	12.333	24.957	-%51
Satışların Maliyeti	(9.842)	(19.750)	-%50
Brüt Kâr	2.491	2.208	-%52
Genel Yönetim Giderleri	(603)	(476)	%27
Pazarlama Giderleri	(43)	(10)	%342
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	319	228	%40
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(48)	(87)	-%44
Esas Faaliyet Kârı	2.115	4.863	-%57
Değer Düşüklüğü Zararları	31	(484)	a.d.
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	1.5	105	-%99
Net Finansman Geliri	1.126	945	%19
Parasal Kayıp	(452)	(612)	-%26
Vergi Öncesi Kâr	2.822	4.818	-%41
Vergi Giderleri	(685)	(1.101)	-%38
Ana Ortaklık Net Kârı	1.509	3.464	-%56

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

	6A24	YS23	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.247	991	%26
Ticari Alacaklar	9.455	16.876	-%44
Stoklar	1.888	1.118	%69
Toplam Dönen Varlıklar	14.770	21.317	-%31
Maddi Duran Varlıklar	45.240	43.676	%4
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.276	1.380	-%8
Toplam Duran Varlıklar	53.779	48.290	%11
Toplam Varlıklar	68.548	69.607	-%2
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	16.925	17.170	-%1
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	12.198	9.236	%32
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	39.425	43.201	-%9
Toplam Kaynaklar	68.548	69.607	-%2

2024 BEKLENTİLERİ

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

2024 BEKLENTİLER (MM TL)	DAĞILIM
27.215	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
7.795	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
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 Saatçioğlu

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 iletişime 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.