

2022 YIL SONU KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

1 MART 2023



aksa ENERGY

Temel Göstergeler– YS22

Milyon TL

Çeyrekssel – 4Ç22 vs 4Ç21

		4Ç22	4Ç21	Çeyrekssel Değişim
	Net Satışlar	11.908	5.565	%114
	FAVÖK	1.264	867	%46
	Net Kâr	649	866	-%24
	Net Finansal Borç	7.365	4.545	%62

Kümülatif – 2022 Yıl Sonu

		YS22	YS21	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	45.638	13.887	%229
	FAVÖK	6.559	2.609	%151
	Net Kâr	4.562	1.680	%172

Performans Göstergeleri 2022 Yıl Sonu

		YS22	YS21	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%12	%15	-0,3 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%14	%19	-0,4 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	1,12x	1,74x	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%38	%43	-0,4 puan

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI: %49

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Çeyrekssel – 2022 4. Çeyrek

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	10.785	1.123	%9 
	FAVÖK	671	593	%47 
	Vergi Öncesi Kâr	688	285	%29 

Milyon TL

Kümülatif – 2022 Yıl Sonu

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	41.207	4.431	%10 
	FAVÖK	3.393	3.166	%49 
	Vergi Öncesi Kâr	3.322	2.659	%44 

Not: Yurt dışı operasyonları Afrika operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs ve enerji ticareti operasyonları (Irak & Gürcistan dahil) yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

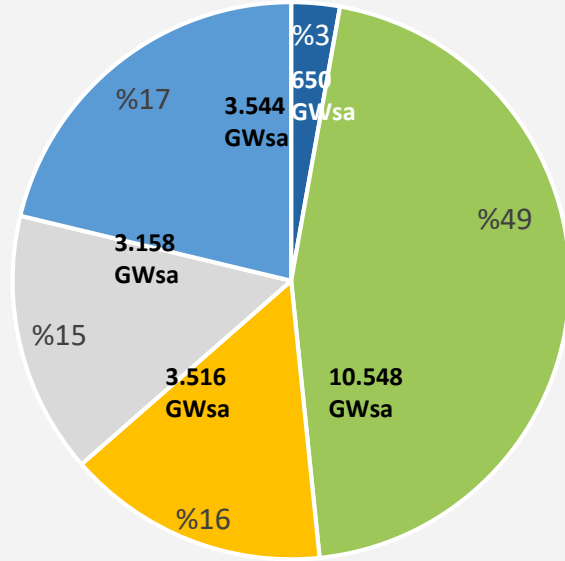
Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Çeyrekssel – 2022 4. Çeyrek		Satış Hacmi (GWs)	3.236	1.591	4.827
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	3.374	728	4.102
		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Kümülatif – 2022 Yıl Sonu		Satış Hacmi (GWs)	18.903	4.920	23.823
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	2.259	960	3.219

Not: Şirket verisidir. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir, yan hizmetler dahildir (sekonder frekans kontrol mekanizması)
Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs operasyonları yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

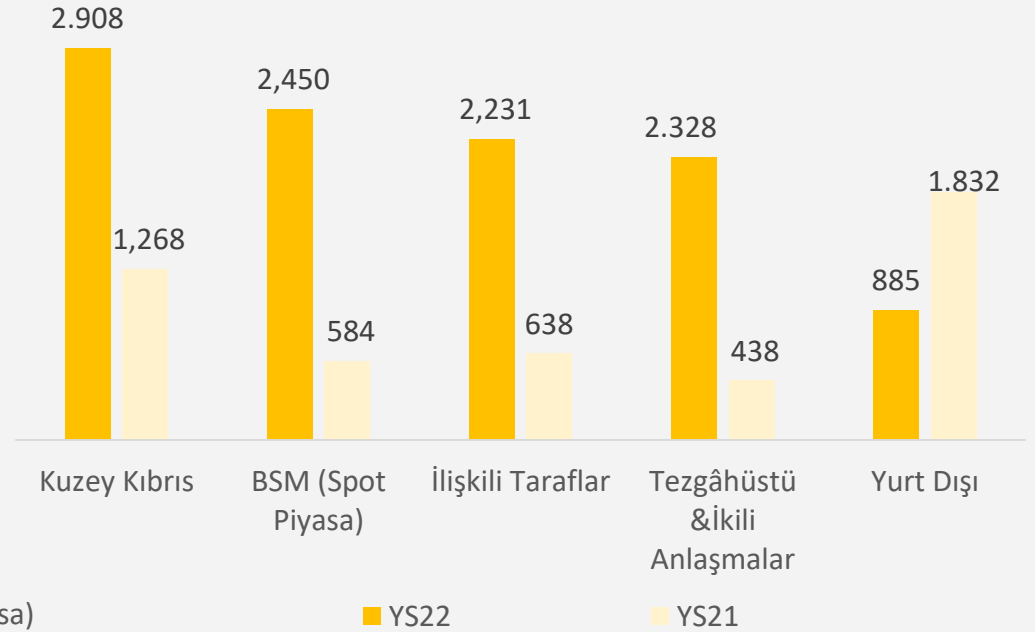
Satış Dağılımı

Satış Kanalına Göre Dağılım (YS22)



- Kuzey Kıbrıs
- İlişkili Taraflar
- Yurt Dışı
- BSM (Spot Piyasa)
- Tezgâhüstü & İkili Anlaşmalar

Satış Kanalına Göre Fiyatlar (TL/MWsa)



Not: Şirket verisidir. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir, yan hizmetler dahildir (sekonder frekans kontrol mekanizması)
Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs operasyonları yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 1.961 GWs (12A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %83 (12A22) / %75 (4Ç 22)

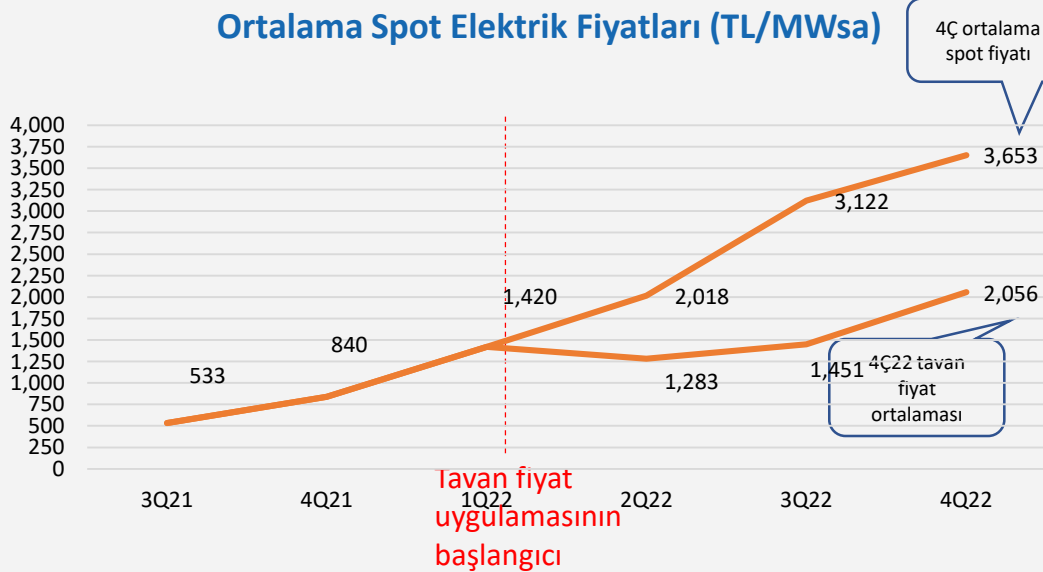
Kapasite Ödemesi: 34 MM TL (12A22)

Satış Dağılımı: %42 Gün Öncesi Piyasası, %58 İkili Anlaşmalar

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



Ortalama Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



Kaynak: EPIAŞ

- **Kapasite Kullanım Oranı, 24 Eylül 2022 tarihinde başlayan planlı bakımdan kısmen etkilenecek %83 olarak gerçekleşmiştir.**
- **2022 Nisan ayında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından uygulamaya konulan tavan fiyat uygulaması, Nisan 2023'e kadar uzatılmıştır. 4Ç22 tavan fiyat ortalaması, 2,451 TL olarak gerçekleşmiştir (4Ç22 spot fiyat ortalamasına göre %44 daha düşüktür).**
- **Yerli kaynaklarla üretim yapan santrallere düşük bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 12A21 (48 MM TL)'e göre daha düşük gerçekleşmiştir.**

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 3.002 GWs (12A22)

Kapasite Ödemesi: 116 MM TL (12A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %42 (12A22) / %6 (4Ç22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %54 (12A22)

- %52 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Üretilen elektriğin %46'sı gün öncesi piyasasına,%22'si yan hizmetler aracılığıyla (sekonder frekans kontrol) ve kalan %31'ü ise ikili anlaşmalarla satılmıştır.
- Doğalgaz ile üretim yapan santrallere yüksek bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 12A21 (60 MM TL)'e göre daha yüksek gerçekleşmiştir
- 12A22 boyunca gazın tamamı BOTAŞ'tan sağlanmıştır

Ali Metin Kazancı Antalya
Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali



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

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 186 GWs (12A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %17 (12A22) / %5 (4Ç22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %26 (12A22)

Şanlıurfa Doğal Gaz
Kombine Çevrim Santrali



- Şanlıurfa Enerji Santrali olumlu piyasa koşulları nedeniyle Ağustos'21 den itibaren yeniden devreye alınmıştır.
- Aralık 2021'de Sıfır Atık Sertifikası alınmıştır.
- Üretilen elektriğin %27'i gün öncesi piyasasına, %30'u yan hizmetler aracılığıyla (sekonder frekans kontrol mekanizması), %40'ü ikili anlaşmalarla, kalan %2'si ise gün içi piyasasına satılmıştır.
- Santralde kullanılan doğal gazın tamamı Aksa Şanlıurfa DG.D. A.Ş 'den alınmıştır.
- **Yüksek esneklik sayesinde sekonder frekans kapasite rezervi piyasasında oldukça etkin çalışmaktadır**

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

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 153 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 661 GWs (12A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %49 (12A22) / %55 (4Ç22)

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 2.908 TL/MWs (12A22)

Sözleşme Bitiş Tarihi: 2024 (+3 yıl uzatma opsiyonu)

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde 153 MW toplam kurulu gücün 120 MW'lık bölümü ABD Doları bazlı garantili kapasite bedeli kapsamındadır.

Kuzey Kıbrıs Kalecik
Akaryakıt Enerji Santrali



Yurt Dışı Operasyonlar – Temel Göstergeler



**Gana Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.Sözleşme 2022 Ekim ayında 15 sene uzatılmıştır
- Santral ayrıca spot piyasaya yaptığı satışlardan da gelir elde etmektedir.
- Santralin motorlarının çift yakıtı (doğal gaz/akaryakıt) dönüşümü halen devam etmektedir.



**Mali Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde 66 MW'ın 60 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Jirama'ya ait Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali (24 MW) ise Ocak 2024 tarihine kadar Aksa Enerji tarafından işletilecektir.
- Santralde üretilen elektrik, ABD Doları cinsinden garantili alım anlaşması kapsamında Jirama'ya (CTA-2 Santrali sahibi) satılmaktadır.



**Madagaskar Akaryakıt
Enerji Santrali**

Özbekistan Operasyonları – Temel Göstergeler

- Özbekistan Enerji Bakanlığı ile Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşma Mayıs 2020'de imzalanmıştır.
- 20 Ocak 2021'de yukarıda belirtilen anlaşma 230 MW kurulu güçte kapasite artışı ile tadil edilmiş olup bu anlaşmaya ilave olarak Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalanmıştır.
- Yukarıda belirtilen 3 santral, resmi olarak Mart 2022 sonu itibariyle çalışmaya başlamıştır.
- Her iki anlaşma da santrallerde üretilen elektriğin Amerikan Doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.
- Doğalgaz, Özbekistan'ın gaz tedarik şirketi olan Uztransgaz tarafından sağlanmaktadır.



Kongo Projesi- Temel Göstergeler

- 21 Ocak 2021 tarihinde Aksa Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında Pointe - Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır.
- 50 MW'lık mevcut kurulu gücün 25 MW'lık kısmının 2022 yıl sonunda devreye alınmıştır.
- Santralde kullanılacak doğal gaz Kongo Cumhuriyeti yerel doğal gaz rezervlerinden tedarik edilmektedir.
- Üretilen elektrik mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmektedir.
- Mayıs 2022'de, Aksa Enerji Kongo ile Energie Electrique du Congo (E2C- Kongo Cumhuriyeti'nin Elektrik Üretim-İletim-Dağıtım Şirketi) arasında elektriğin ihraç amaçlı iletimine ilişkin anlaşma da imzalanmıştır.



240 MW KOMBINE ISI VE ENERJİ SANTRALİ İHALESİ KAZANILDI

Kazakistan Projesi - Temel Göstergeler

- Aksa Enerji Kazakistan şubesi, 13 Temmuz 2022 tarihinde Kazakistan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen 240 MW kurulu güce sahip olacak Kyzylorda kombine ısı ve enerji santrali kapasite ihalesini kazanmıştır.
- 15 yıl boyunca kapasite ödemesi alacak olan santralin, 2025 yılında devreye alınması hedeflenmiştir.
- Santralin yeni makinalarla kurulması planlanmaktadır.



Konsolide Özet Gelir Tablosu

	2022	2021	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	45.638	13.887	%229
Satışların Maliyeti	(40.190)	(11.808)	%240
Brüt Kâr	5.447	2.078	%162
Genel Yönetim Giderleri	(298)	(164)	%82
Pazarlama Giderleri	(20)	(8)	%136
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	387	226	%71
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(144)	(72)	%99
Esas Faaliyet Kârı	5.371	2.059	%161
Değer Düşüklüğü Zararları	(84)	(17)	%379
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	30	1	%1426
Finansman Gelirleri	1.792	987	%82
Finansman Giderleri	(1.128)	(630)	%79
Vergi Öncesi Kâr	5.980	2.043	%160
Vergi Giderleri	(1.095)	(565)	%94
Ana Ortaklık Net Kârı	4.561	1.679	%172

Konsolide Özet Bilanço

	2022	2021	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	937	525	%79
Ticari Alacaklar	9.217	5.328	%73
Stoklar	244	225	%8
Toplam Dönen Varlıklar	11.416	7.129	%60
Maddi Duran Varlıklar	21.295	13.038	%63
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	345	222	%56
Toplam Duran Varlıklar	21.816	13.037	%61
Toplam Varlıklar	33.232	20.649	%61
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.980	6.272	%90
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	6.294	3.793	%140
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	18.959	10.584	%83
Toplam Kaynaklar	33.233	20.650	%63

İletişim-Yatırımcı İlişkileri

Cevdet Yalçın

CFO

investorrelations@aksaenerji.com.tr

+90 216 681 1053

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

Bilgilendirme

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.