

2022 1. ÇEYREK KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

10 Mayıs 2022



aksa
ENERJİ

OPERASYONEL VE FİNANSAL GELİRLER SAYESİNDE GÜÇLÜ İLK ÇEYREK

Temel Göstergeler – 1Ç22

Milyon TL

1Ç22 vs 1Ç21

		1Ç22	1Ç21	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	5.892	2.144	%175
	FAVÖK	1.507	483	%212
	Net Kâr	1.176	208	%466
	Net Finansal Borç	6.071	4.545 ^(*)	%34

1Ç22 vs 4Ç21

		1Ç22	4Ç21	Çeyrekssel Değişim
	Net Satışlar	5.892	5.565	%6
	FAVÖK	1.507	867	%74
	Net Kâr	1.176	866	%36

Performans Göstergeleri 1Ç22 vs 1Ç21

		1Ç22	1Ç21	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%24	%18	+5,73 puan
	FAVÖK Marjı	%26	%23	+3,06 puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	1,67x	1,74x ^(*)	
	Net Fin.Borç / Özkaynak	%51	%43 ^(*)	+7,76 puan

(*) 2021 Yıl Sonu İtibarıyla

GÜÇLÜ YURTIÇİ PERFORMANS NEDENİYLE YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI: %40

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Çeyrekssel - 1Ç22

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	5.023	869	%15 
	FAVÖK	911	596	%40 
	Vergi Öncesi Kâr	933	622	%40 

Not: Yurt dışı operasyonları Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs operasyonları yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

TÜRKİYE’DE YÜKSEK SPOT FİYATLARINA EŞLİK EDEN YURT DIŞI DÖVİZ BAZLI TARİFELER

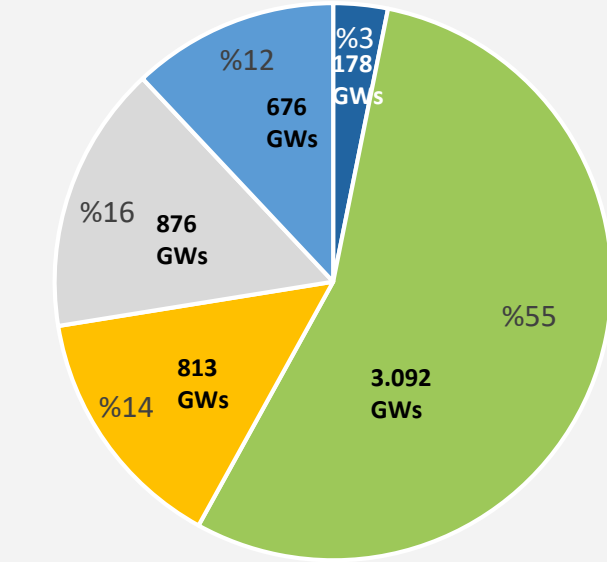
Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Çeyrekssel – 1Ç22		Satış Hacmi(GWs)	5.252	676	5.929
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	1.450	1.407	1.445

Not: Şirket verisidir. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir.
Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs operasyonları yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

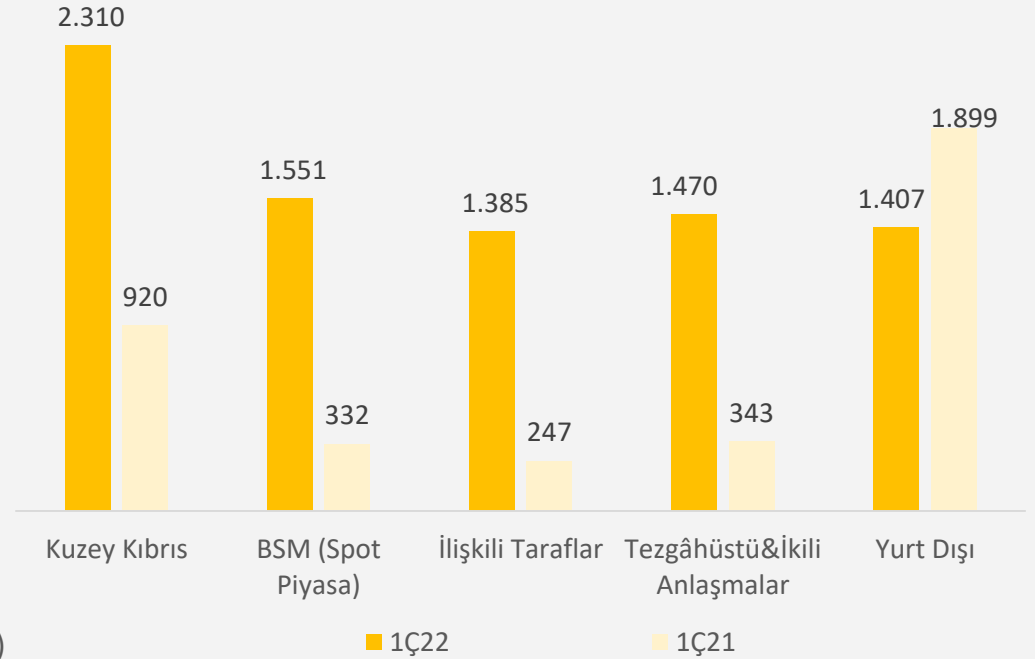
Satış Dağılımı

Satış Kanalına Göre Dağılım (1Ç22)



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

Satış Kanalına Göre Fiyatlar (TL/MWsa)



Not: Şirket verisidir.

Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar harihtir.

Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 523 GWs (1Ç22)

Kapasite Kullanım Oranı: %90 (1Ç22)

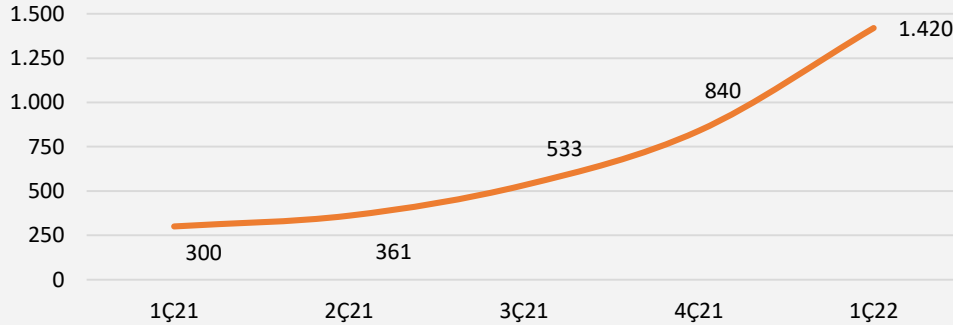
Kapasite Ödemesi: 5 MM TL (1Ç22)

Satış Dağılımı: %100 Gün Öncesi Piyasası

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



Ortalama Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



- Bolu Göynük Termik Santrali, 2022'nin ilk çeyreğinde tüm üretimini gün öncesi piyasasında (spot piyasa) satmıştır.
- Türkiye'de yaşanan geçici gaz kesintisi, Bolu Göynük Termik Santrali'nin yüksek kapasite kullanım oranı (%90) ile çalışmasına sebep olmuştur.
- Yerli kaynaklarla üretim yapan santrallere düşük bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 2021 yılının ilk çeyreğine göre daha düşük gerçekleşmiştir.

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 834 GWs (1Ç22)

Kapasite Ödemesi: 33 MM TL (1Ç22)

Kapasite Kullanım Oranı: %47 (1Ç22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %61 (1Ç22)

- %59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Üretilen elektriğin %45'i spot piyasaya, kalan %55'i ise ikili anlaşmalarla satılmıştır
- Doğalgazla üretim yapan santrallere yüksek bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 2021'in ilk çeyreğine göre daha yüksek gerçekleşmiştir
- 1Ç22 boyunca gazın tamamı BOTAŞ'tan sağlanmıştır

**Ali Metin Kazancı Antalya
Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali**



(*) TEİAŞ'a satılan sekonder frekans kontrol kapasitesi ile düzeltilmiştir. Ticari Kapasite Kullanım oranı benzeridir.

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 86 GWs (1Ç22)

Kapasite Kullanım Oranı: %31 (1Ç22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %52 (1Ç22)

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 %16'sı spot piyasaya kalan %84'ü ise ikili anlaşmalarla satılmıştır.
- Santralde kullanılan doğal gazın tamamı BOTAŞ'tan alınmıştır.
- Yüksek esneklik sayesinde sekonder frekans kapasite rezervi piyasasında efektif çalışmaktadır

(*) TEİAŞ'a satılan sekonder frekans kontrol kapasitesi ile düzeltilmiştir. Ticari Kapasite Kullanım oranı benzeridir.

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 153 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 180 GWs (1Ç22)

Kapasite Kullanım Oranı: %54 (1Ç22)

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 2.310 TL/MWs (1Ç22)

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



Afrika Operasyonları – 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.
- 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**

- Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde 60 MW kurulu gücün 50 MW'ı Avro cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Ocak'21'de Mali Hükümeti ile olan sözleşme 20 MW'lık ek kapasite ile sözleşme 3 yıl daha uzatıldı. 20 MW kurulu gücün ürettiği elektrik EDM tarafından garantili kapasite bedeli üzerinden Avro cinsinden satın alınacaktır.



**Madagaskar 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.

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. Taşkent A Santrali, Ocak 2022'de kademeli ticari üretime başlamıştır.
- 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. Buhara santrali Ocak 2022'de, Taşkent B santrali ise 2022 Mart sonunda kademeli ticari üretime 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.



1Ç22'DE ÖZBEKİSTAN SANTRALLERİNDEN:

159 MM TL Gelir

76 MM TL FAVÖK

55 MM TL Vergi Öncesi Kâr

elde edilmiştir

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 santralının 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır.
- 50 MW'lık mevcut kurulu gücün 25 MW'lık kısmının 2022 ilk yarıyılında devreye alınması planlanmaktadır.
- Santralde kullanılacak doğal gazın Kongo Cumhuriyeti yerel doğal gaz rezervlerinden tedarik edilmesi beklenmektedir.
- Üretilen elektriğin mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmesi planlanmaktadır.



Konsolide Özet Gelir Tablosu

	1Ç22	1Ç21	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	5.892	2.144	%175
Satışların Maliyeti	(4.465)	(1.748)	%155
Brüt Kâr	1.427	396	%260
Genel Yönetim Giderleri	(53)	(25)	%106
Pazarlama Giderleri	(1,1)	(0,5)	-%53
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	16	8	%98
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(71)	(7)	%879
Esas Faaliyet Kârı	1.319	371	%256
Değer Düşüklüğü Zararları	(75)	(10)	%625
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	-	-	-
Finansman Gelirleri	517	36	%1321
Finansman Giderleri	(205)	(134)	%53
Vergi Öncesi Kâr	1.556	262	%493
Vergi Giderleri	(285)	(20)	%1299
Ana Ortaklık Net Kârı	1.176	208	%466

Konsolide Özet Bilanço

	1Ç22	YS21	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	282	525	-%46
Ticari Alacaklar	6.491	5.328	%22
Stoklar	189	225	-%16
Toplam Dönen Varlıklar	7.652	7.129	%7
Maddi Duran Varlıklar	14.463	13.038	%11
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	237	222	%7
Toplam Duran Varlıklar	14.980	13.520	%11
Toplam Varlıklar	22.632	20.650	%10
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	6.392	6.272	%2
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.265	3.793	%12
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	11.975	10.584	%13
Toplam Kaynaklar	22.632	20.650	%10

İletişim-Yatırımcı İlişkileri

Pınar SAATCIOĞLU

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

pinar.saatcioglu@aksa.com.tr

+90 216 681 1053

Rüzgarlıbahçe Mh. Özalp Çıkması 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.