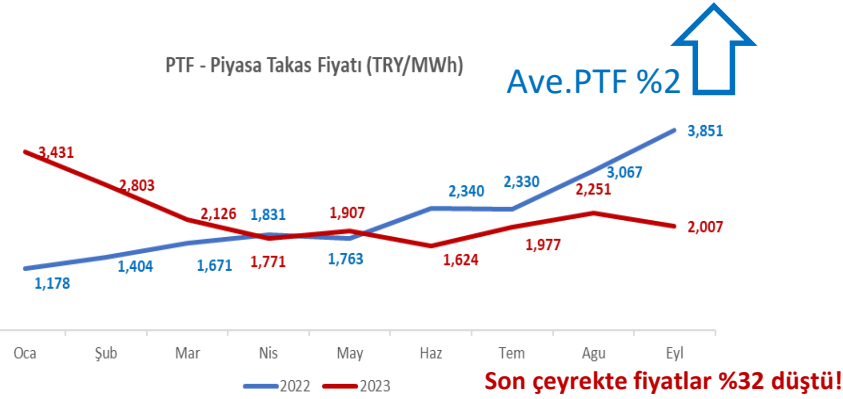


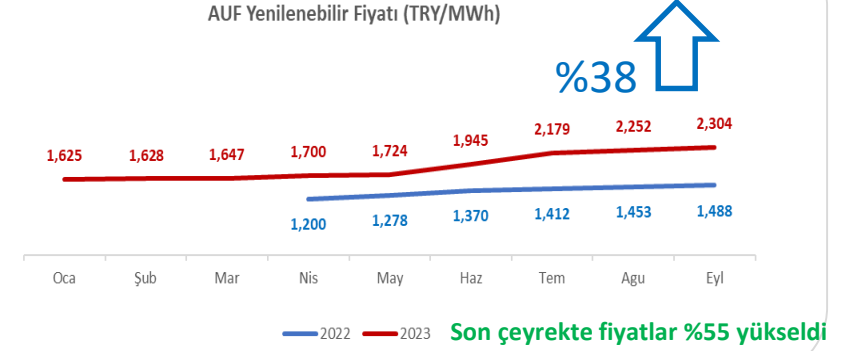


- Dünyada ve ülkemizde enflasyonun yüksek seyrettiği, buna bağlı olarak global resesyon beklentilerinin hızla yükseldiği 2022 yılında, enerji fiyatları Rusya - Ukrayna savaşı sonrası Avrupa'da yaşanan gaz krizi nedeniyle tarihi zirvelere ulaştı. Piyasalardaki yüksek maliyet ve fiyatlar nedeniyle Nisan 2022 itibarıyla kaynak bazlı tavan fiyat uygulaması başladı.
- Ortalama PTF fiyatları USD bazında geçen yılın aynı dönemine göre azalış göstermiştir. (133-102 USD/MWh)
- Yenilenebilir Kaynaklardan üretim yapan santraller için uygulanan AUF fiyatları USD bazında geçen yılki seviyesini korumuştur. (82-83 USD/MWh)

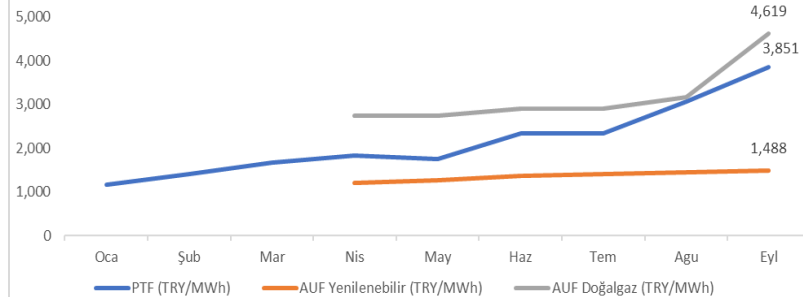
PTF - Piyasa Takas Fiyatı (TRY/MWh)



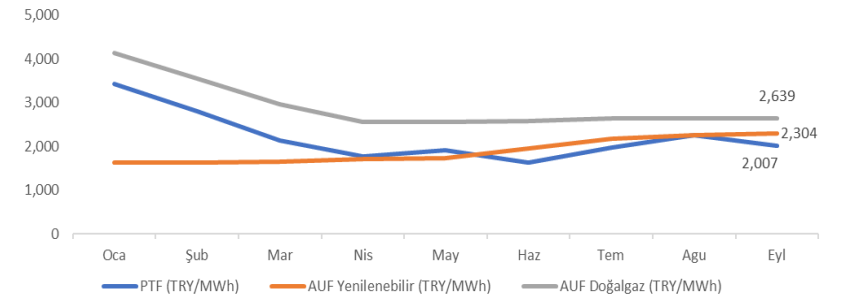
AUF Yenilenebilir Fiyatı (TRY/MWh)



2022 Elektrik Fiyatları (TRY/MWh)



2023 Elektrik Fiyatları (TRY/MWh)



2022	Oca	Şub	Mar	Nis	May	Haz	Tem	Agu	Eyl	Ort.
PTF (USD/MWh)	87	103	115	125	114	138	134	170	211	133
AUF Yenilenebilir (USD/MWh)				82	82	81	81	81	81	81
AUF Doğalgaz (USD/MWh)				187	177	170	167	176	253	189

2023	Oca	Şub	Mar	Nis	May	Haz	Tem	Agu	Eyl	Ort.
PTF (USD/MWh)	183	149	111	91	92	63	73	84	73	102
AUF Yenilenebilir (USD/MWh)	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
AUF Doğalgaz (USD/MWh)	220	188	155	131	124	100	98	99	96	134

ELEKTRİK ÜRETİMİ VE KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI 2022-2023

Türkiye Kaynak Bazında Kurulu Güç Dağılımı

Toplam kurulu güç 2023 Eylül sonu; 105.7 GW, 2022 yıl sonu; 103.8 GW



Türkiye Kaynak Bazında Elektrik Üretimleri

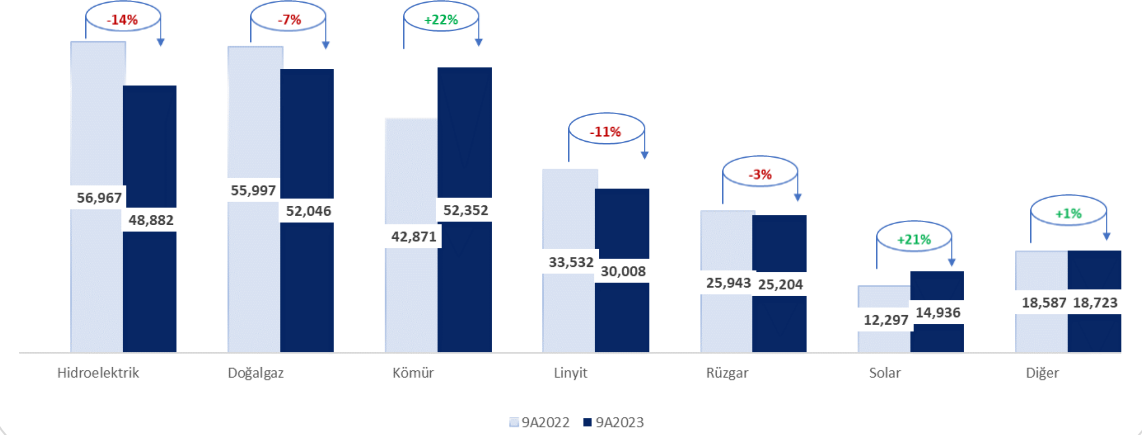
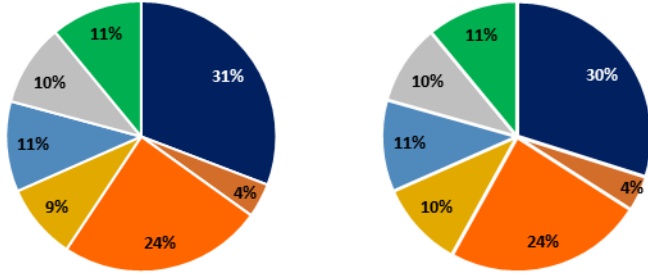
Toplam elektrik üretimi 2023 yılı Eylül sonu; 242,152 GW, 2022 yılı Eylül sonu; 246,194 GW



2022

9A2023

- Hidroelektrik
- Diğer
- Doğalgaz
- Solar
- Kömür
- Linyit
- Rüzgar



Türkiye Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı

- 2023 yılında toplam kurulu gücün kaynak türüne göre dağılımında en büyük pay %30 ile hidroelektrik santrallerinden olurken, onu sırasıyla %24 ile doğalgaz, %11 ile rüzgar santralleri takip etti.
- 2023 yılının ilk dokuz ayında elektrik üretimi geçen senenin aynı dönemine göre %2 oranında geriledi.
- Hidroelektrik santrallerinin üretimlerinin toplam üretimdeki payı, bu yıl daha kurak bir sezon olması nedeniyle %20'ye düştü (9A2022: %23).
- Rüzgar santrallerinin üretimleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %3 azaldı.
- Doğal gaz santrallerinin toplam üretimdeki payı geçen senenin aynı dönemine göre %7 azaldı.

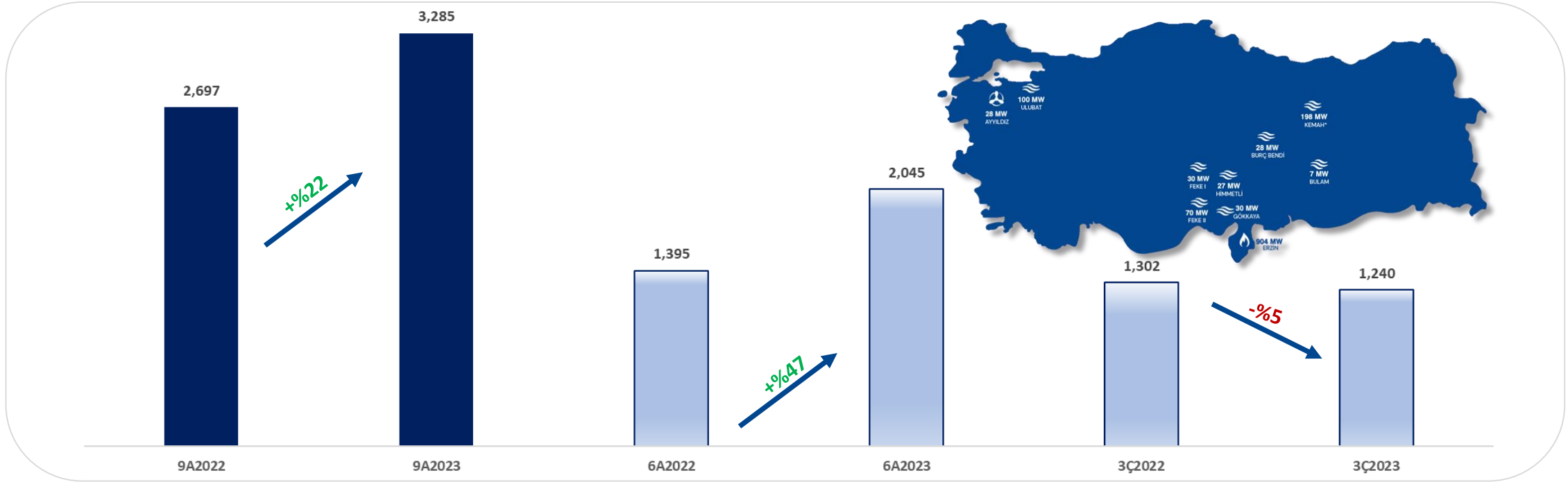
9A2022

9A2023

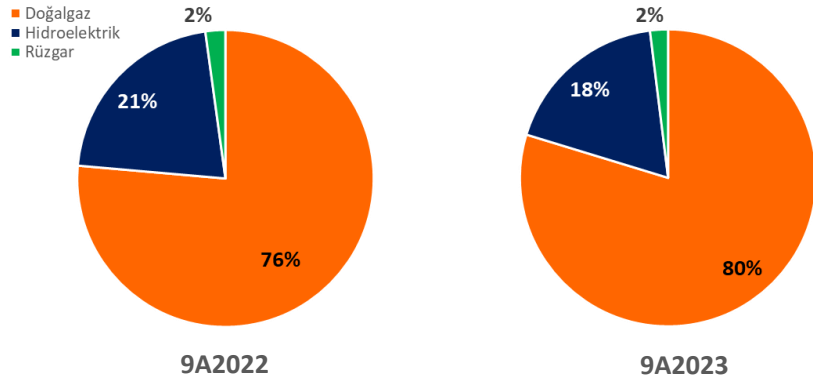
- Hidroelektrik
- Doğalgaz
- Kömür
- Linyit
- Rüzgar
- Solar
- Diğer



Toplam Elektrik Üretim Miktarları (GWh)



Toplam Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı (GWh)

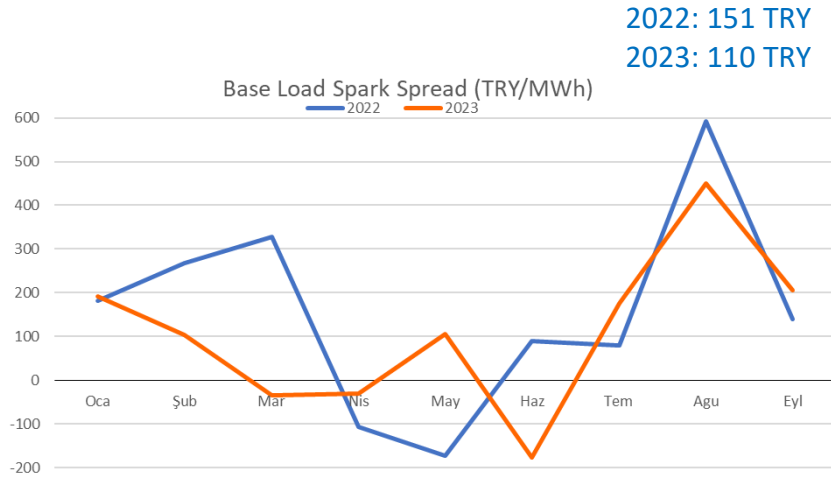


- 06.02.2023'te yaşadığımız deprem sebebi ile bölgede bulunan santrallerimizin hiçbirinde üretim faaliyetlerini etkileyecek bir hasar yaşanmamıştır.
- Erzin santrali Mart-Haziran 2022 >> Planlı bakım çalışmaları
- Erzin santrali Nisan-Mayıs 2023 >> Planlı bakım çalışmaları
- Geçen yılın ilk 9 ayına kıyasla hidroelektrik santrallerindeki üretim %4 artmıştır.

Üretimin Dağılımı (GWh)	9A2022	9A2023	Değ.	6A2022	6A2023	Değ.	3Ç2022	3Ç2023	Değ.
Toplam	2,697	3,285	22%	1,395	2,045	47%	1,302	1,240	-5%
Doğalgaz	2,060	2,619	27%	870	1,552	78%	1,190	1,066	-10%
Hidroelektrik	578	602	4%	488	456	-7%	90	147	63%
Rüzgar	59	65	10%	37	37	2%	22	27	23%



- Yıllık 7.400 TWh elektrik üretim kapasitesine sahip
- Piyasadaki en yüksek SFK kapasitesine sahip +/- 240 MW >> Yan hizmet gelirleri var.
- Kapasite Mekanizmasından yararlanabiliyor. (9A2022: 65 mio TRY / 9A2023: 111 mio TRY)
- Hem 2022 hem 2023 yılı doğalgaz ihtiyacı %100 BOTAŞ tarafından karşılanıyor.



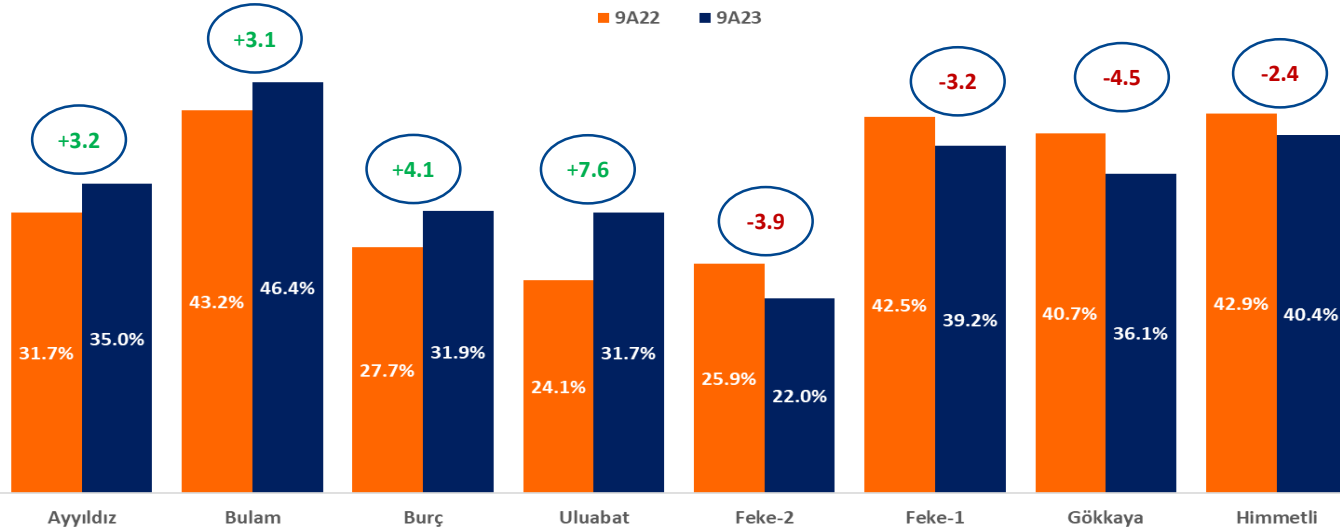
*%58 Verim ile base load çalışan bir santral için.



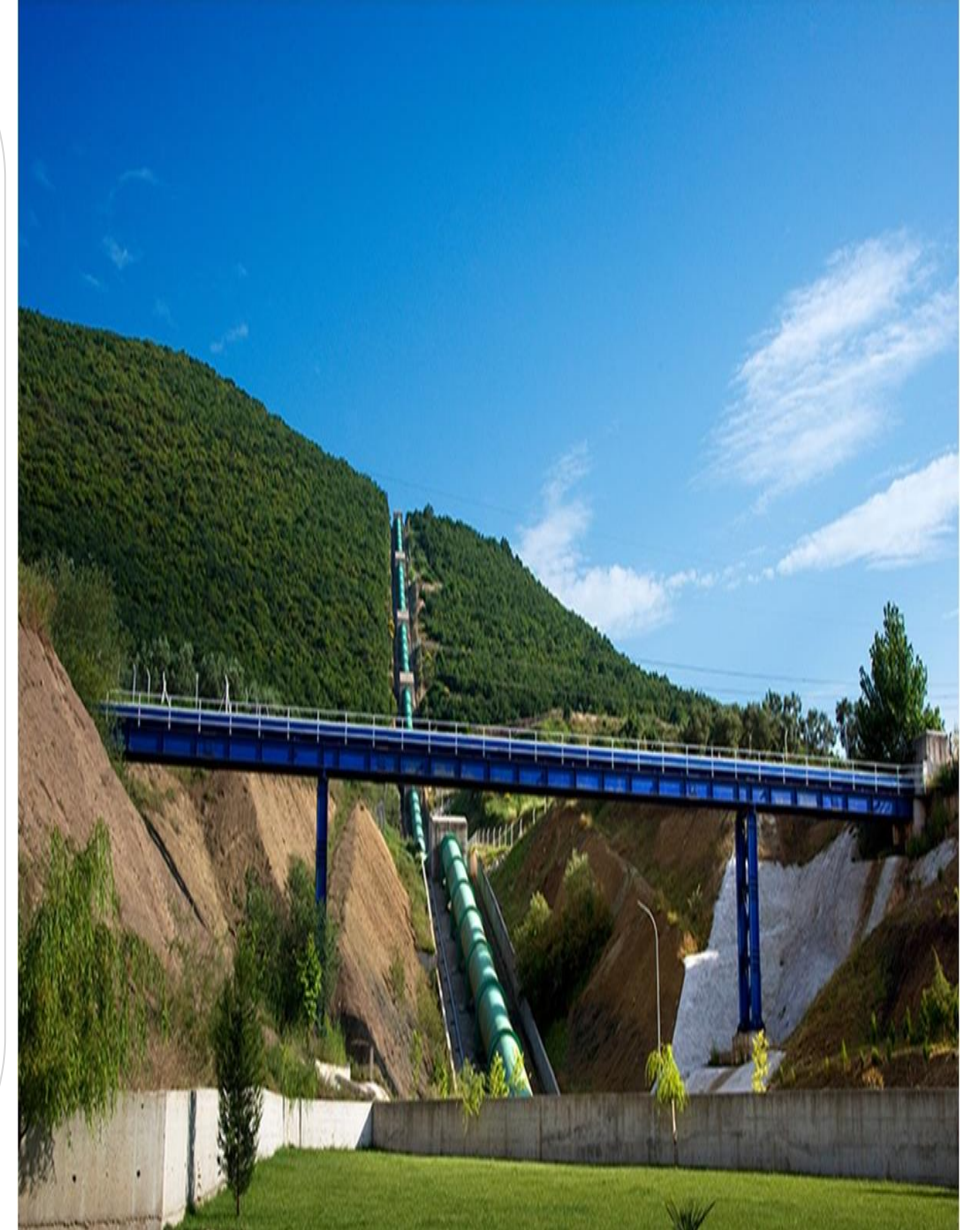
Santral bazında üretim karşılaştırması (GWh)

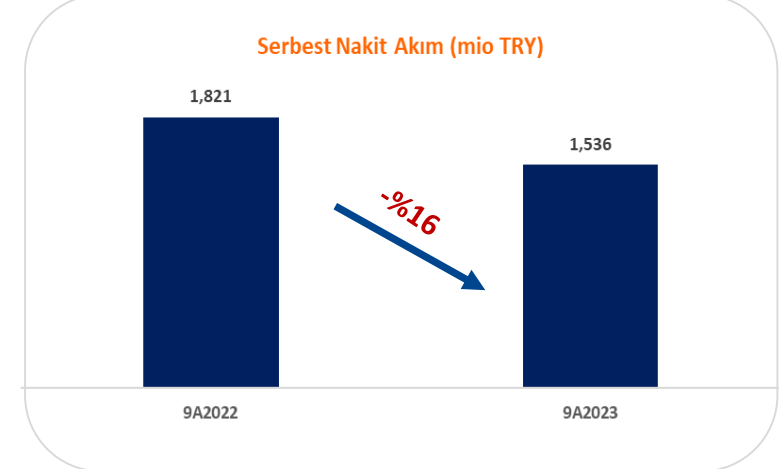
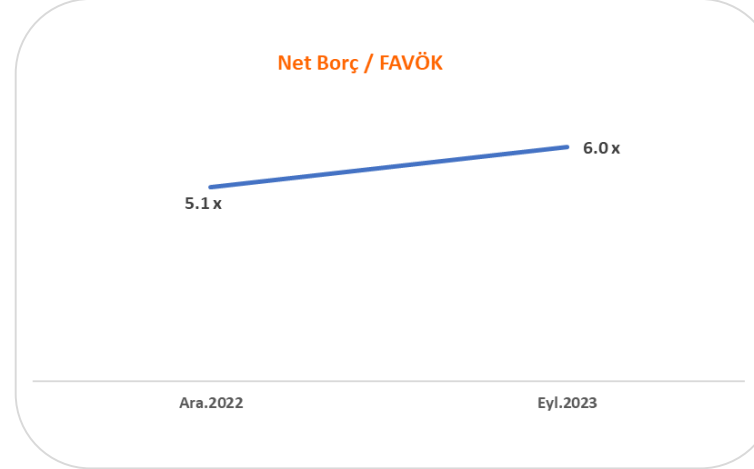
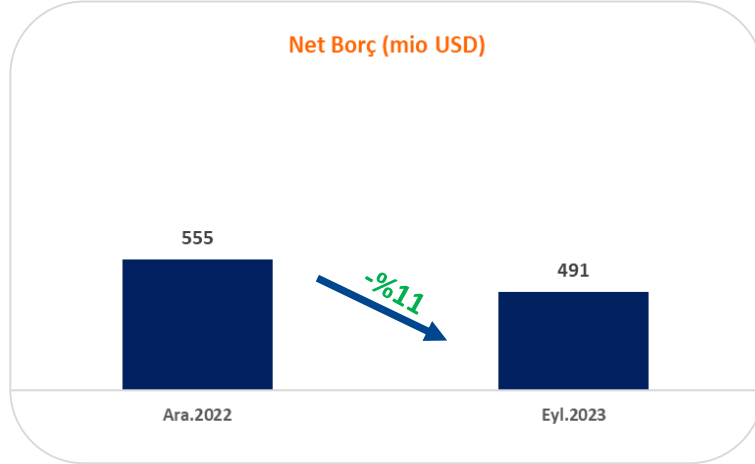
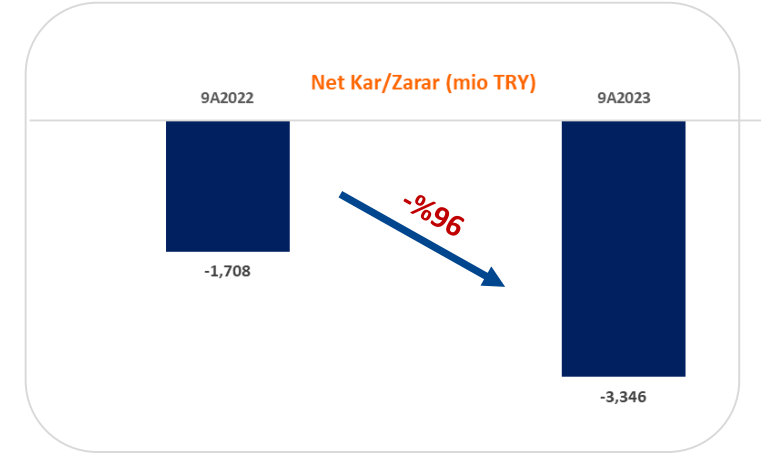
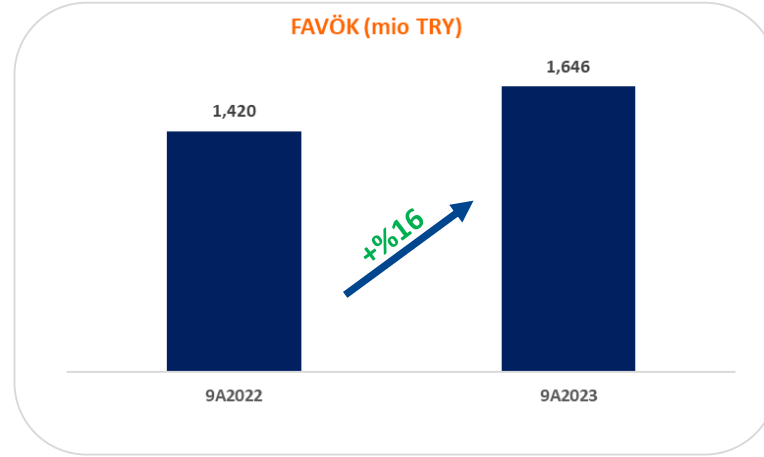
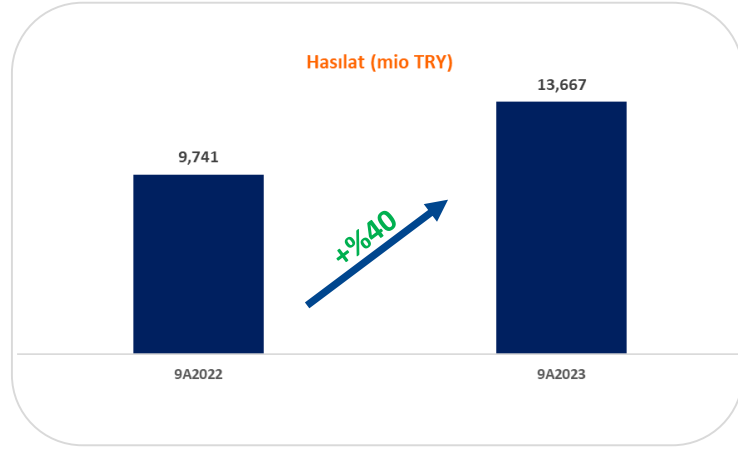
Santral	9A2022	9A2023	Değ.	2Ç2022	2Ç2023	Değ.	3Ç2022	3Ç2023	Değ.
Ayyıldız	59	65	10%	37	37	2%	22	27	23%
Bulam	20	21	8%	17	16	-8%	3	6	104%
Burç	49	57	15%	45	50	11%	5	8	62%
Uluabat	158	209	32%	129	141	9%	28	68	138%
Feke-2	118	100	-15%	103	81	-21%	15	20	28%
Feke-1	82	76	-7%	68	59	-13%	13	16	21%
Gökkaya	76	68	-11%	64	53	-16%	12	14	13%
Himmetli	76	71	-6%	63	56	-11%	13	16	22%
Toplam	637	667	5%	525	493	-6%	112	174	55%

Kapasite Kullanım Oranları



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





- 30 Eylül 2023 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Şirketimizin toplam üretim miktarı bir önceki yılın aynı dönemine göre %22 oranında artmıştır. Artan üretim miktarı ile birlikte hasılatı bir önceki yılın aynı dönemine göre %40 artmıştır.
- Dengeli, verimli ve esnek üretim portföyü ve yurtiçi ve yurtdışı piyasalardaki ticaret tecrübesiyle, Şirketimizin EBITDA'sı bir önceki yılın aynı dönemine göre, %16 oranında artmıştır.** Öte yandan Akenerji 2023 yılında yurtdışı fiziksel elektrik ihracatı ve finansal elektrik ürünleri işlemlerine 2023 yılında da devam etmekte olup, ticari faaliyetlerini bu alanda yoğunlaştırmış ve döviz gelirlerini önemli ölçüde arttırarak FAVÖK'e önemli oranda olumlu katkı sağlamıştır.
- Şirketimizin net zararı içerisinde henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin gerçekleşmemiş kur farkı zararı 3.605 mio TRY'dir.
- Akenerji, faaliyetlerinden elde ettiği nakit akışlarıyla bankalara olan 2023 yılının ilk 9 ayına ait **bütün yükümlülüklerini yerine getirmiş**, yarattığı **nakit fazlasıyla** ileriki dönemlere ait 15 milyon ABD Doları tutarındaki borcunu erken ödeyerek, **gelecekteki finansal yükümlülüklerini azaltmıştır**.

(mio TRY)	30 Eylül 2023	31 Aralık 2022
VARLIKLAR		
Dönen varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	2,103	1,249
Finansal yatırımlar	116	81
Ticari alacaklar		-
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	182	568
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	800	1,648
Stoklar	69	36
Diğer alacaklar		
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	23	6
Peşin ödenmiş giderler	76	125
Türev finansal araçlar	16	0
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	3	2
Diğer dönen varlıklar	69	39
Toplam dönen varlıklar	3,459	3,755
Duran varlıklar		
Diğer alacaklar		
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	21	31
Stoklar	33	26
Finansal yatırımlar	0	0
Maddi duran varlıklar	18,226	18,305
Maddi olmayan duran varlıklar	159	150
Kullanım hakkı varlıkları	87	41
Ertelenmiş vergi varlıkları	1	6
Peşin ödenmiş giderler	39	143
Diğer duran varlıklar	210	122
Toplam duran varlıklar	18,776	18,824
TOPLAM VARLIKLAR	22,235	22,579

(mio TRY)	30 Eylül 2023	31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Kısa vadeli yükümlülükler		
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
<i>Banka kredileri</i>	1,073	673
<i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	45	29
Ticari borçlar		
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	53	221
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	1,189	2,111
Dönem karı vergi yükümlülüğü	0	2
Diğer borçlar		
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	189	208
Türev finansal araçlar	10	21
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	5
Kısa vadeli karşılıklar		
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>	22	20
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	79	72
Ertelenmiş gelirler	29	22
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	2,699	3,383
Uzun vadeli yükümlülükler		
Uzun vadeli borçlanmalar		
<i>Banka kredileri</i>	14,323	10,828
<i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	224	160
Türev finansal araçlar	-	2
Diğer borçlar		
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	600	430
Uzun vadeli karşılıklar		
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>	44	35
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	1,973	2,014
Toplam uzun vadeli yükümlülükler	17,164	13,469
ÖZKAYNAKLAR		
Ödenmiş sermaye	729	729
Sermaye düzeltme farkları	102	102
Paylara ilişkin primler	50	50
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider		
<i>Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)</i>	(0)	(2)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		
<i>Yasal yedekler</i>	12	12
<i>Diğer yedekler</i>	(4)	(4)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları</i>	12,493	12,904
<i>Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)</i>	(31)	(19)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	(7,634)	(6,474)
Net dönem zararı	(3,346)	(1,571)
Toplam özkaynaklar	2,372	5,727
TOPLAM KAYNAKLAR	22,235	22,579



(mio TRY)	9A2023	9A2022	6A2023	6A2022	3Ç2023	3Ç2022
Hasılat	13,667	9,741	8,897	3,888	4,770	5,853
Satışların Maliyeti (-)	(12,617)	(8,672)	(8,232)	(3,300)	(4,385)	(5,372)
BRÜT KAR	1,050	1,068	665	588	385	481
Genel Yönetim Giderleri (-)	(197)	(94)	(123)	(62)	(74)	(32)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	359	491	268	327	91	164
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(203)	(430)	(158)	(284)	(45)	(146)
ESAS FAALİYET KARI	1,009	1,036	652	568	357	468
Yatırım Faaliyetlerinden Gelir/Giderler	37	0	7	0	30	-
Finansman Gelirleri	488	361	394	250	94	111
Finansman Giderleri (-)	(4,897)	(3,438)	(3,780)	(2,258)	(1,117)	(1,180)
VERGİ ÖNCESİ KAR/ZARAR	(3,363)	(2,041)	(2,727)	(1,440)	(636)	(602)
Dönem Vergi Gideri	(16)	(1)	(16)	(0)	1	(1)
Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	33	334	329	224	(297)	111
NET DÖNEM KARI/ZARARI	(3,346)	(1,708)	(2,414)	(1,216)	(932)	(492)



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'n stratejik ortaklığı
- 34 yıllık köklü tecrübesi ve öncü duruşu

Portföy Çeşitliliği

- 1.224 MW kurulu güç (904 MW Doğalgaz, 320 MW yenilenebilir)
- Uzun dönemli Kapasite Kiralama Anlaşmaları
- Artan yurt içi ve sınır ötesi ticaret hacmi

Güçlü Nakit Yaratımı ve Sürdürülebilir Finansal Yapı

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

Sürdürülebilir Bir Gelecek

- Yeni trendleri ve teknolojiyi takip eden sürdürülebilir bir gelecek yaklaşımı



TEŞEKKÜRLER

AKENERJİ YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

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

info@akenerji.com.tr

Nilüfer AYDOĞAN

+90 212 249 82 82 (ext:21130) / +90 212 393 50 18

naltintasi@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 etkilenerek 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.

