



ICENTERRA

Yenilenebilir Enerji

Yatırımcı Sunumu

2024 1.Çeyrek







Bağıtaş-1 HES

IC Enterra Yenilenebilir Enerji

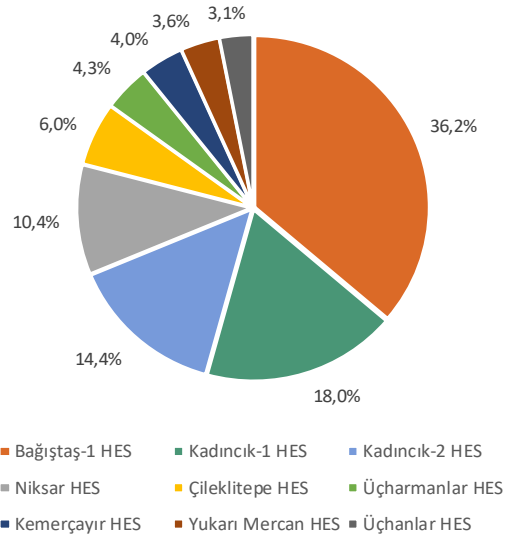
- ✓ **Yönetici Özeti**
- ✓ Şirkete Genel Bakış
- ✓ 2024 1.Çeyrek Görünüm
- ✓ Devam Eden & Planlanan Yatırımlar
- ✓ Ekler






IC Enterra Hakkında

-  388 MWe/400 MWm Kurulu Güç
-  9 Adet HES
-  1.195 GWh Elektrik Üretimi (2023)
-  1,2 Yıl Ağırlıklandırılmış Ortalama Kalan YEKDEM Süresi

Kurulu Güç Dağılımı



Özet Finansallar

-  - 2.888 mn TL Net Satış (2023) } % 30,8 YBBO, 2021-23
-  - 2.279 mn TL FAVÖK* (2023) } %29,7 YBBO, 2021-23
-  - FAVÖK Marjı } %79 FAVÖK Marjı (2023)

Ortaklık Yapısı

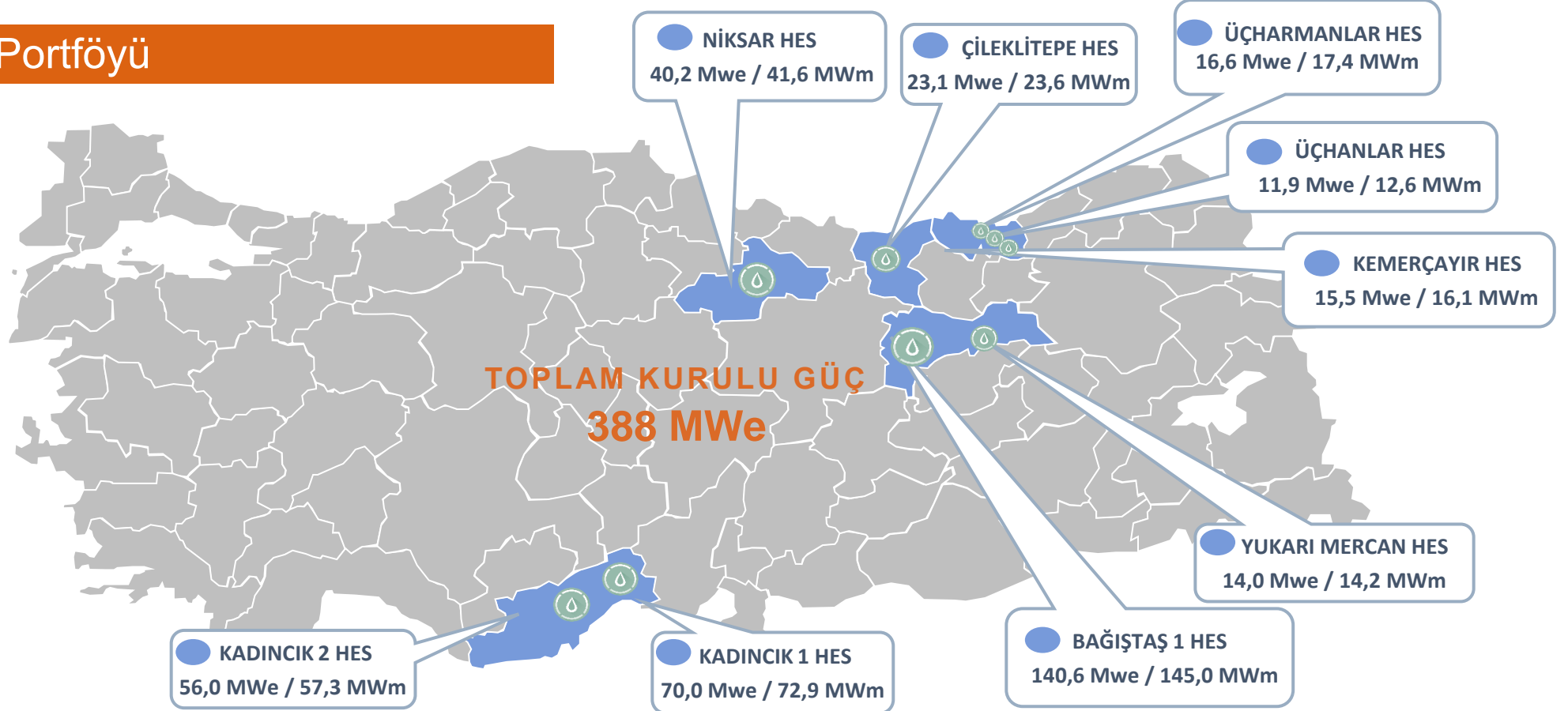
Ortaklık Yapısı	21 Haziran 2024 itibarıyla	
	TL	%
IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	1.475.434.283	%79,97
Halka Açık Kısım	369.565.717	%20,03
Toplam	1.845.000.000	%100

IC Enterra İştirakleri

İştirak Adı	IC Enterra Payı
IC İçtaş Güneş Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	%100
İçtaş Yenilenebilir Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	%100
Trabzon Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	%97,4

Bünyesinde Türkiye'nin 3 ayrı bölgesinde faaliyet gösteren 9 HES bulunduran IC Enterra, hem coğrafi açıdan hem de santral çeşitliliği bakımından zengin bir portföye sahiptir.

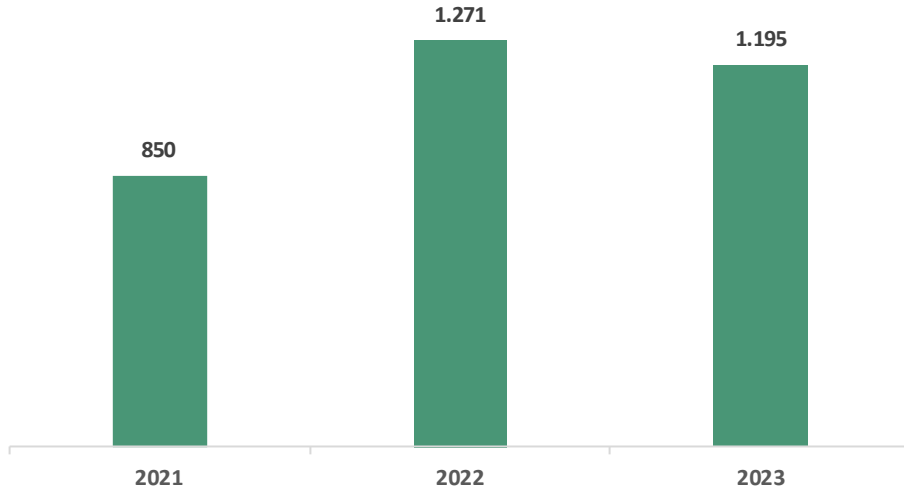




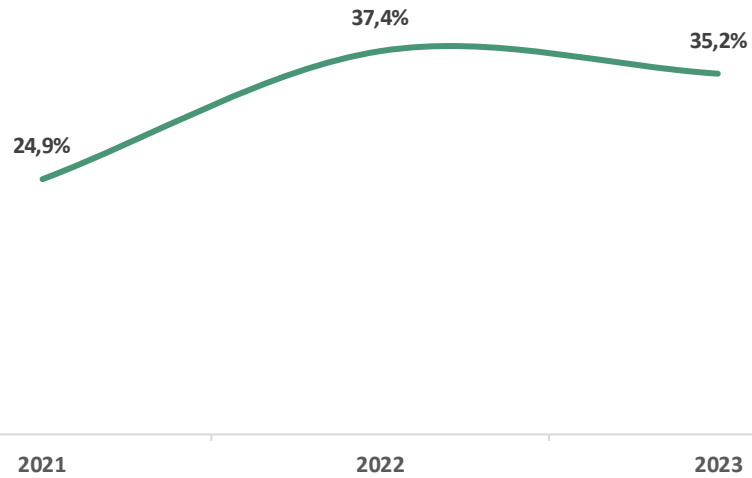
Santral	Bulunduğu İl	Tipi	YEKDEM Bitiş Tarihi	2022 Yılı Elektrik Üretimi (GWh)	2023 Yılı Elektrik Üretimi (GWh)	2022 Kapasite Kullanım Faktörü	2023 Kapasite Kullanım Faktörü
İçtaş Yenilenebilir							
Yukarı Mercan HES	Erzincan	Kanal Tipi	31.12.2015	43,0	45,6	%35,0	%37,2
Niksar HES	Tokat	Kanal Tipi	31.12.2022	161,2	196,7	%45,8	%55,9
Üçarmanlar HES	Trabzon	Kanal Tipi	31.12.2023	35,8	32,9	%24,5	%22,6
Bağıştaş-1 HES	Erzincan	Rezervuarlı	31.12.2025	411,9	506,1	%33,4	%41,1
Çileklitepe HES	Giresun	Kanal Tipi	31.12.2025	48,6	57,5	%24,0	%28,4
Kadincık-1 HES*	Mersin	Kanal Tipi	X	291,9	175,3	%47,6	%28,6
Kadincık-2 HES*	Mersin	Kanal Tipi	X	226,7	126,7	%46,2	%25,8
Trabzon Enerji							
Kemerçayır HES	Trabzon	Kanal Tipi	31.12.2023	30,1	30,5	%22,2	%22,5
Üçanlar HES	Trabzon	Kanal Tipi	31.12.2023	21,7	23,6	%20,8	%22,6
Toplam				1270,9	1195,1		

(*) Kadincık-1 ve Kadincık-2 HES, 1971'de hizmete alındıklarından ve 2015 yılında özelleştirildiklerinden dolayı YEKDEM'den faydalanmamaktadır.

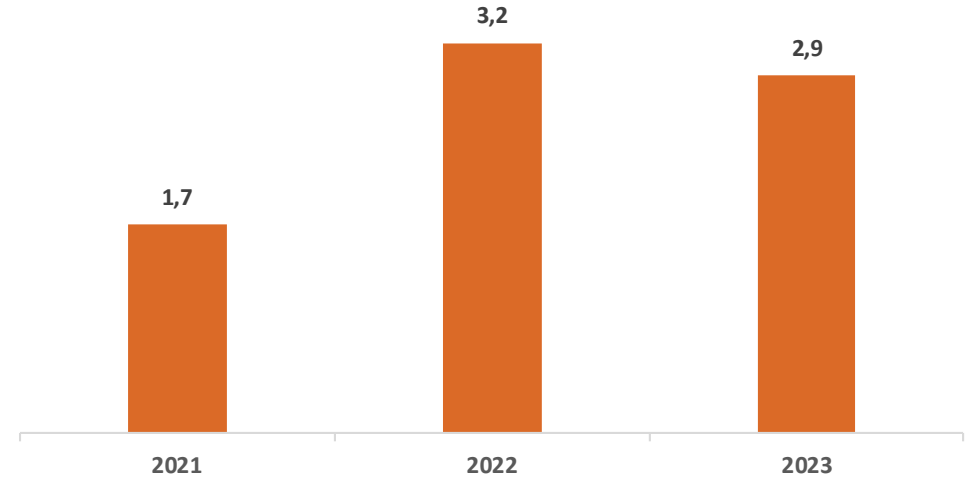
Net elektrik üretimi (GWh)



Kapasite Kullanım Faktörü



Elektrik satış gelirleri (milyar TL)



Santral	YEKDEM DURUMU					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
İçtaş Yenilenebilir						
Yukarı Mercan HES	X	X	X	X	X	X
Niksar HES	✓	✓	✓	X	X	X
Üçarmanlar HES	✓	✓	✓	✓	X	X
Bağıştaş-1 HES	✓	✓	✓	○	○	✓
Çileklitepe HES	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Kadincık-1 HES*						
Kadincık-2 HES*						
Trabzon Enerji						
Kemerçayır HES	✓	✓	✓	✓	X	X
Üçanlar HES	✓	✓	✓	✓	X	X

Tabloda "X" işareti, ilgili yılda YEKDEM'den faydalanma hakkı olmadığını, "✓" işareti, ilgili yılda YEKDEM'den faydalandığını ve "○" işareti ise, ilgili yılda YEKDEM'den faydalanma hakkı olmasına rağmen, ilgili Santral için o yılda YEKDEM'den faydalanılmasının tercih edilmediğini ifade etmektedir.

* Kadincık-1 ve Kadincık-2 HES, 1971'de hizmete alındıklarından ve 2015 yılında özelleştirildiklerinden dolayı YEKDEM'den faydalanmamaktadır.

*Ağırlıklı kapasite kullanım faktörü

Santralin bulunduğu bölgeye düşen yağış miktarına bağlı olarak kapasite faktörleri yıllar içinde değişiklik göstermiştir.



Türkiye'nin Artan Enerji İhtiyacı

Türkiye'de yıllık kişi başına düşen elektrik talebi halen 3,9 MWh seviyelerindedir. Bu rakam, OECD ortalamasının yaklaşık yarısına denk gelmektedir. Bu durum ülkedeki elektrik talebinde önemli bir büyüme potansiyelinin mevcut olduğuna işaret etmektedir.

Yenilenebilir Enerji Desteği

Türkiye elektrik kurulu gücündeki artışların başta rüzgâr ve güneş olmak üzere ağırlıklı olarak yenilenebilir enerji kaynaklarından gelmesi beklenmektedir. Bu bağlamda, yenilenebilir enerji sektörüne sağlanan YEKDEM, YEKA, YEK-G ve YETA destekleri devam etmektedir.

Portföyün Coğrafi Çeşitliliği

Bünyesinde Türkiye'nin 3 ayrı bölgesinde faaliyet gösteren 9 HES bulunduran şirket, hem coğrafi açıdan hem de santral çeşitliliği bakımından zengin bir portföye sahiptir.

Yeni RES & GES Yatırımları ile Kapasite Artışı

Şirketin önümüzdeki dönemde 135,6 MWdc YEKA GES, 61 MW Hibrit ve 485 MW depolamalı RES & GES santral büyüklüklerinde olmak üzere toplam 681 MW büyüklüğünde kurulu güç artış hedefi bulunmaktadır. Ayrıca, İtalya'da başlanan yatırımlarla portföy çeşitlendirmesinin yanı sıra coğrafi çeşitlendirmeyi de sağlayacaktır.

IC Holding Şirketleriyle Sinerji

Holding şirketlerine doğrudan satış potansiyeli, İçtaş Enerji'nin perakende ve dağıtım şirketleri vasıtasıyla dolaylı satış potansiyeli ve İçtaş Enerji bünyesindeki diğer santraller ile dengeleme alanında sinerji fırsatı

Karbon Piyasası ve IC Enterra Karbon Politikası

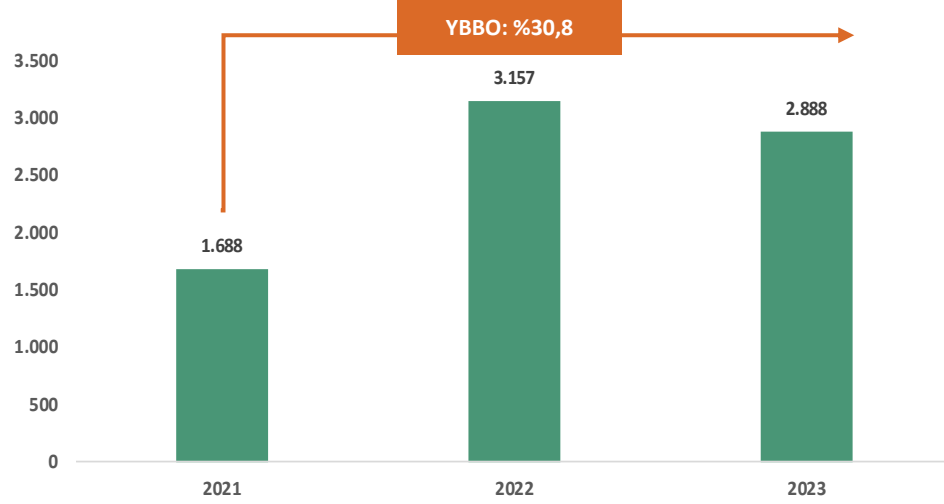
Şirket, Türkiye'nin çeşitli illerinde faaliyet gösteren yenilenebilir enerji santralleri ile çevreye ve topluma karşı sorumluluklarını yerine getirme amacıyla yenilenebilir enerji yatırımlarına devam etmektedir. Şirket HES'lerinin, I-REC Sertifikası üretme hakkı bulunmaktadır.

Güçlü Finansal Yapı

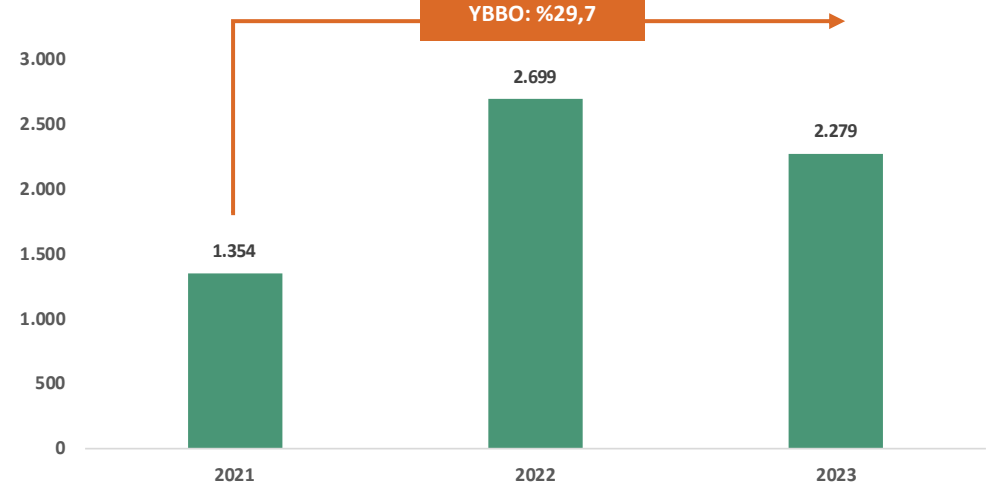
2021-2023 FAVÖK YBBO %29,7'dir. Son dönemlerde %80 seviyelerinde bir FAVÖK marjı yakalanmıştır (2021:%80; 2022: %86; 2023: %79). Artan döviz kuruna rağmen hem Net Finansal Borç hem de Net Finansal Borç/FAVÖK oranı azalan bir eğilim göstermiştir.



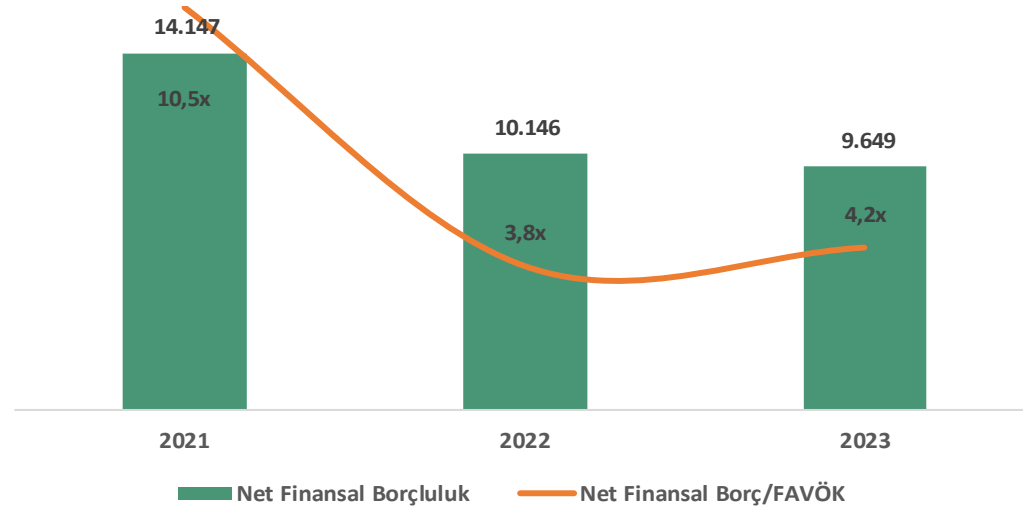
Satışlar (Mn TL)



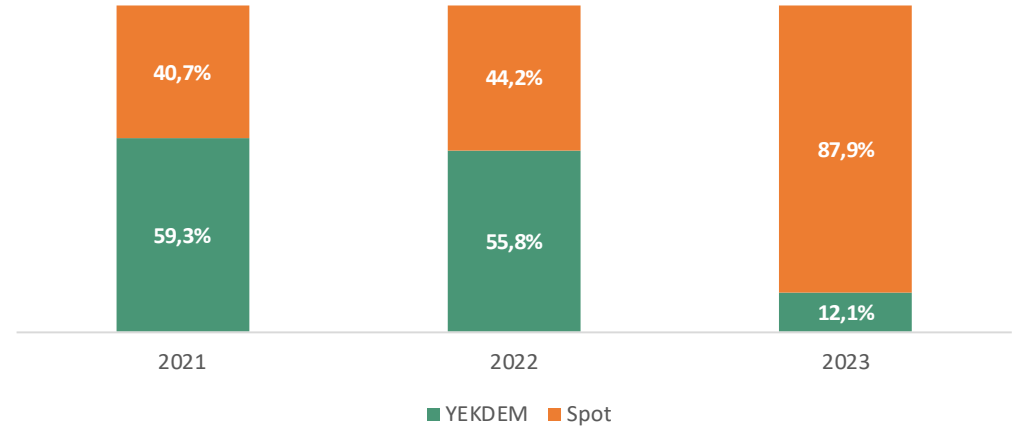
FAVÖK* (Mn TL)

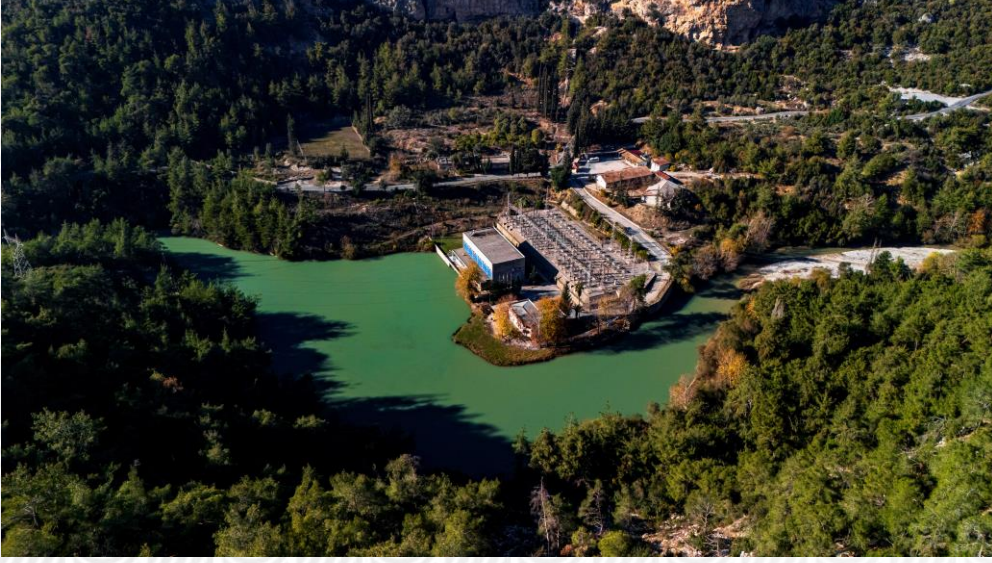


Net Finansal Borçluluk (Mn TL)



YEKDEM Kapsamında Üretimin Oranı (%)





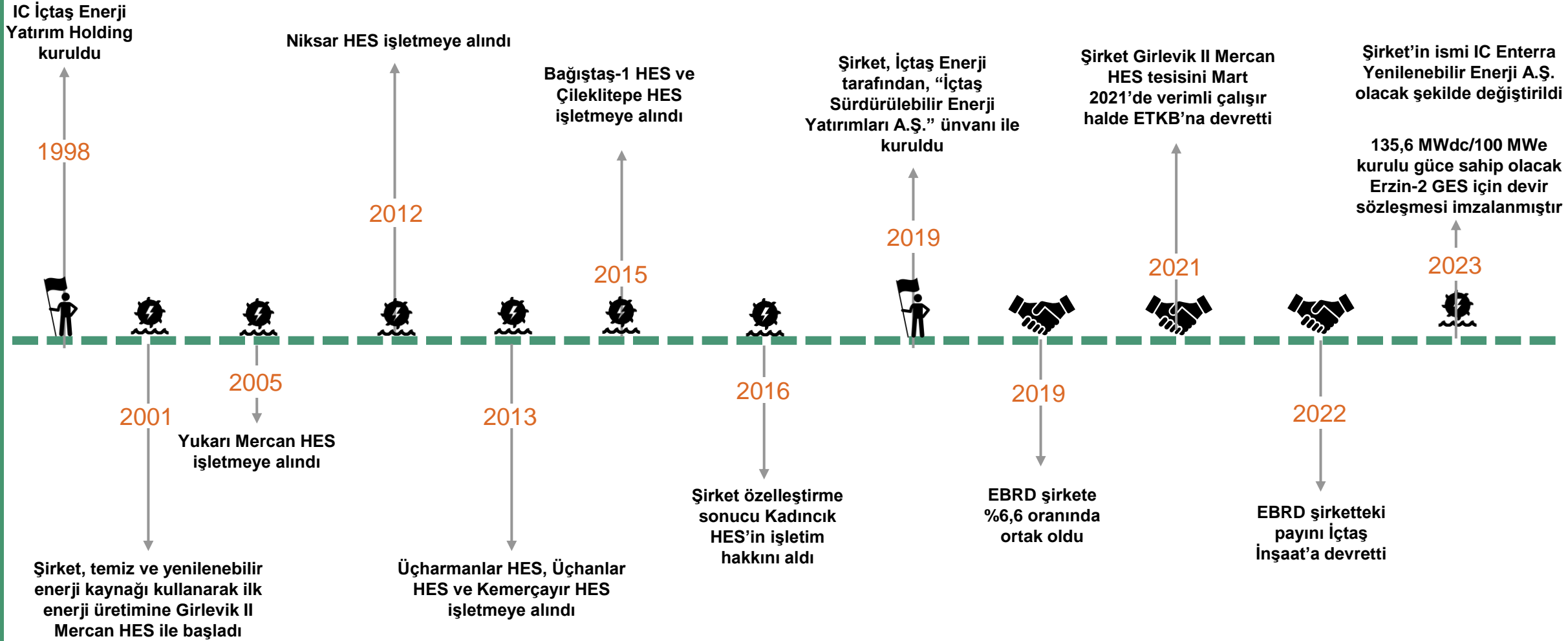
Kadıncık-1 HES

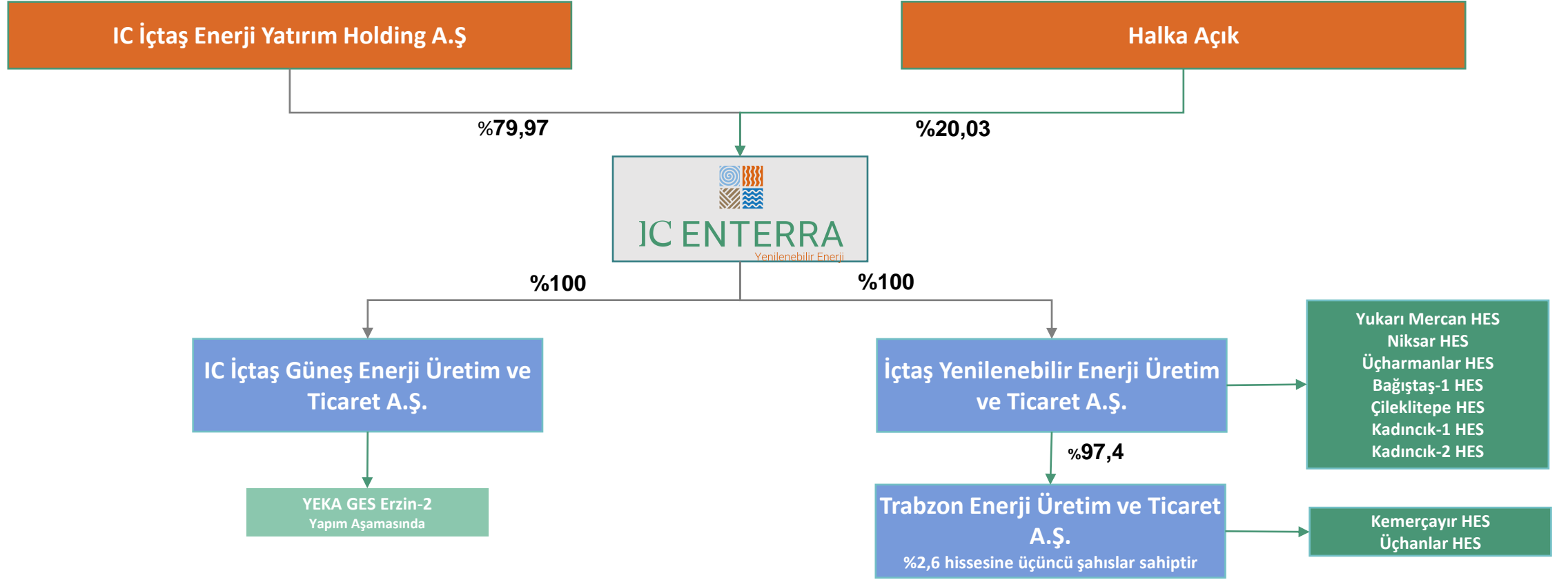
IC Enterra Yenilenebilir Enerji

- ✓ Yönetici Özeti
- ✓ **Şirkete Genel Bakış**
- ✓ 2024 1.Çeyrek Görünüm
- ✓ Devam Eden & Planlanan Yatırımlar
- ✓ Ekler



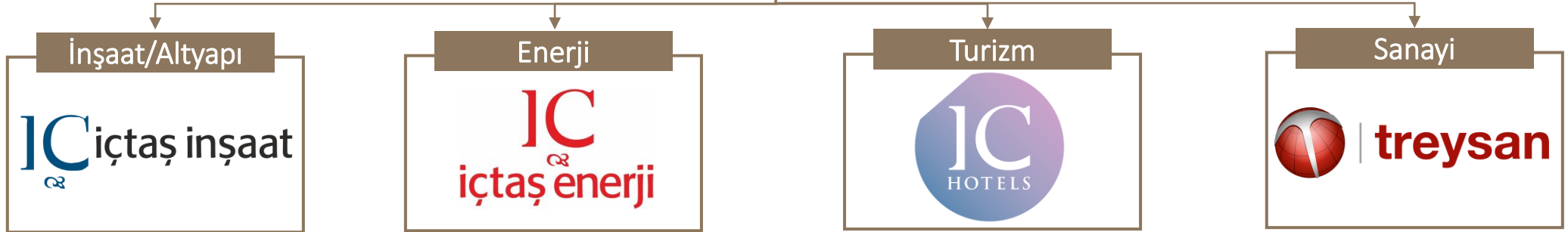
Önemli Kilometre Taşları





IC Enterra'nın 2'si doğrudan, 1'i dolaylı toplamda 3 iştiraki bulunmaktadır.

IC & HOLDİNG



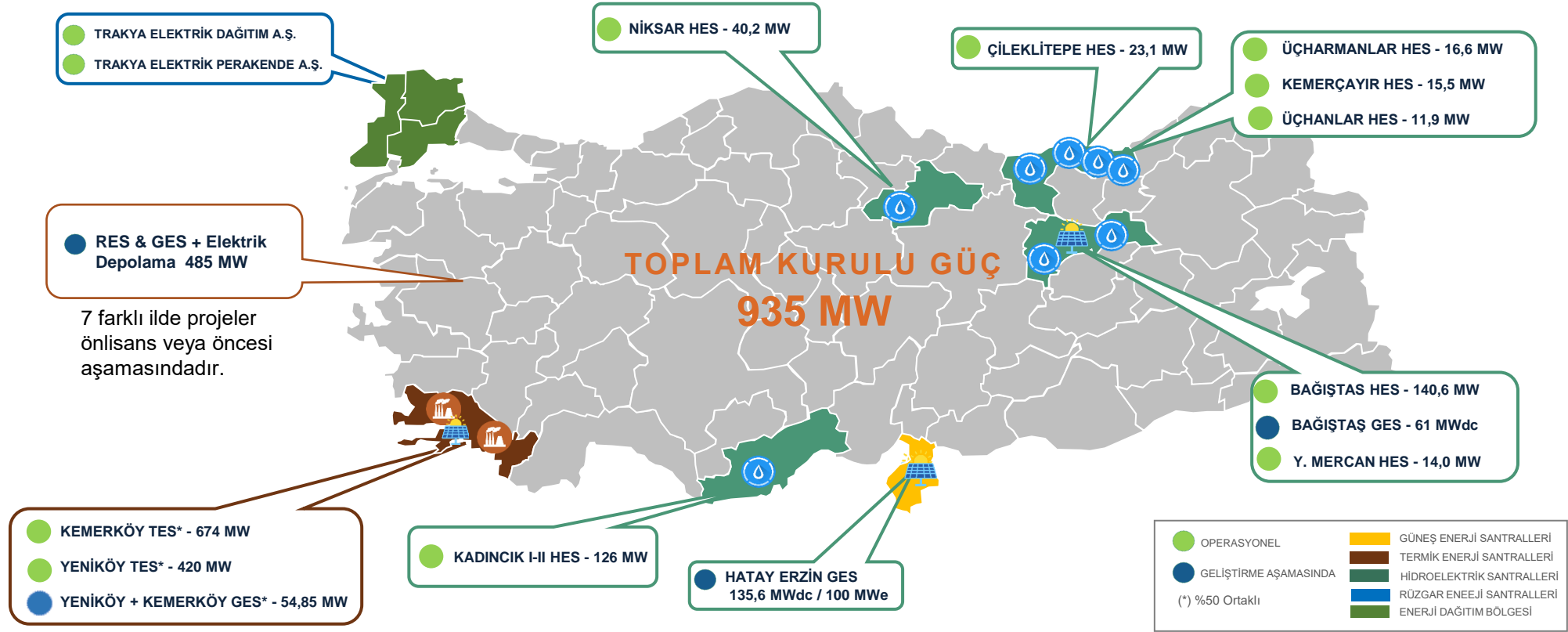
- Yurt içi ve yurt dışında havaalanları, barajlar, otoyollar, demiryolları, metrolar, limanlar, oteller, sağlık kampüsleri ve ikonik üst yapılar alanlarında önde gelen yatırımcılardan ve EPC yüklenicilerinden biri
- Kuzey Marmara Otoyolu ve Yavuz Sultan Selim Köprüsü
- İstanbul-Ankara Yüksek Hızlı Demiryolu
- Antalya Havalimanı*
- Mersin Akkuyu Nükleer Santrali

- Enerji üretimi, açık maden işletmeciliği, enerji ticareti ve enerji dağıtım sektörlerinde faaliyetler
- Bünyesindeki HES ve TES'ler ile elektrik üretimi
- ETIC ve TREPAS ile elektrik satışı
- TREDAS ile elektrik dağıtımı

- Antalya'da Belek, Kundu ve Havalimanı bölgelerinde 4 ayrı otel:
 - IC Hotels Santai,
 - IC Hotels Green Palace,
 - IC Hotels Airport,
 - IC Hotels Residence
- İstanbul Şişli - Bomonti Bölgesinde Hilton İstanbul Bomonti Otel ve Kongre Merkezi: 13.500 kişilik konferans merkezi ve 840 odalı Avrupa'nın en büyük otellerinden biri

- Prefabrik kamp çözümleri, çok amaçlı konteyner yapılar ve kalıcı çelik imalatları
- Yıllık 600.000 m² üretim kapasitesi
- 85'ten fazla ülkeye ihracat

1969 yılında kurulmuş olan IC Holding, inşaat, altyapı, enerji, turizm, sanayi sektörlerinde 20.000'e yakın çalışanı ile hizmet vermektedir.



İC içtaş enerji

Üretim

- 9 Adet operasyonel HES
- Hatay Erzin GES projesi
- Bağıştaş hibrit GES projesi
- Depolamalı GES ve RES projeleri (8 proje ile toplam 485 MW kapasite)
- Kemerköy termik santrali (674 MW) ve Yeniköy termik santrali (420 MW) (bu santrallerde %50-%50 ortaklık)
- Yeniköy ve Kemerköy hibrit GES projeleri

Perakende

- Trakya bölgesi elektrik perakende şirketi TREPAŞ
- Ülke çapında elektrik satışı yapan ETİC
- 64 ilde faaliyet
- 2022 toplam enerji ticaret hacmi 7 milyar kWh
- TREPAŞ tarafından Trakya bölgesinde 7 milyar kWh elektrik satışı
- ETİC tarafından ülke çapında 0,5 milyar kWh elektrik satışı

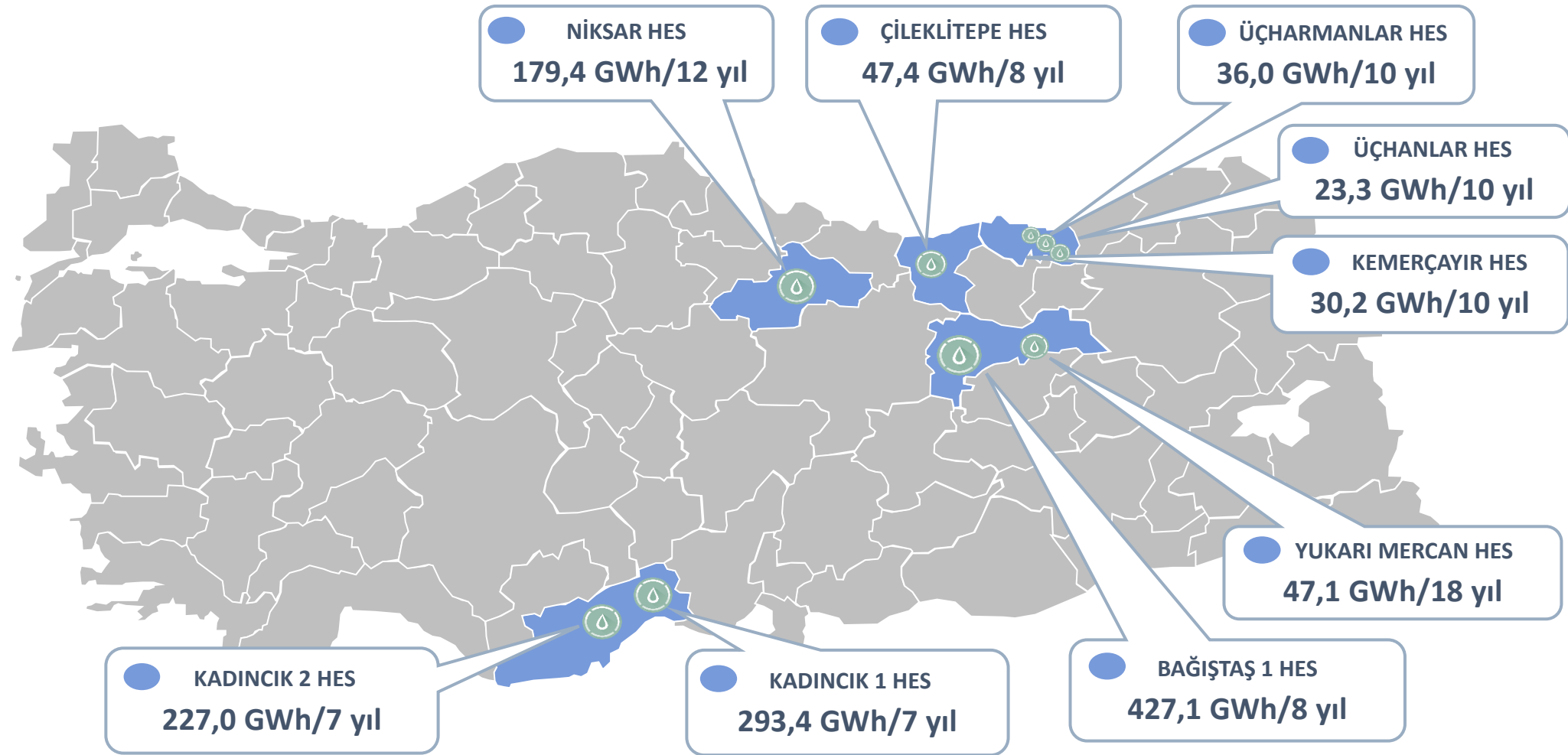
Dağıtım

- TREDAS: Trakya Bölgesi elektrik dağıtım şebekesi
- 1,1 milyon tüketiciye elektrik dağıtım hizmeti
- Brüt dağıtım hacmi (2022) 7,4 milyar kWh

- IC Holding, yurtiçinde ve yurtdışında havalimanları, limanlar, otoyollar, tüneller, köprüler, demiryolları, enerji santralleri, sağlık kompleksi gibi nitelikli inşaat hizmetleri başta olmak üzere çeşitli Yap-İşlet-Devret, Kamu-Özel-İşbirliği ve Mühendislik, Tedarik ve Kurulum projelerini tamamlamıştır.
- IC Holding Kuzey Marmara Otoyolu, Yavuz Sultan Selim Köprüsü, Akkuyu Nükleer Santrali, Antalya Uluslararası Havalimanı* ve İstanbul-Ankara Yüksek Hızlı Demiryolu gibi mega yatırımlara imza atmıştır.
- İçtaş İnşaat ve Şirket arasında 1 Temmuz 2023 tarihinde imzalanan anlaşmaya göre İçtaş İnşaat, şirketten elektrik enerjisi satın almayı taahhüt etmiştir.



Farklı sektörlerde faaliyet gösteren IC Holding'in IC Enterra'ya sağlayacağı sinerji ve fırsatlar ile şirketin sektörde avantajlı bir duruma gelmesi hedeflenmektedir.



IC Enterra portföyü içinde bulunan tüm santrallerin gerçekleşmiş tam yıl üretim ortalamaları toplamı 1.311 GWh seviyesindedir.



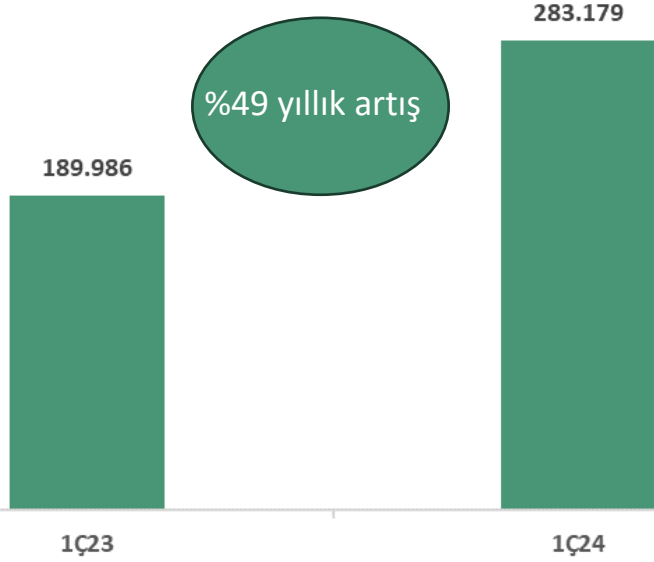
Niksar HES

IC Enterra Yenilenebilir Enerji

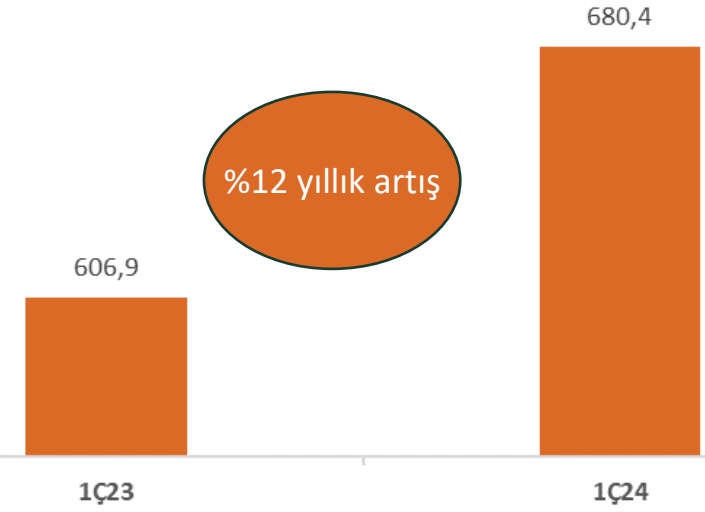
- ✓ Yönetici Özeti
- ✓ Şirkete Genel Bakış
- ✓ **2024 1.Çeyrek Görünüm**
- ✓ Devam Eden & Planlanan Yatırımlar
- ✓ Ekler



Net elektrik üretimi (MWh)

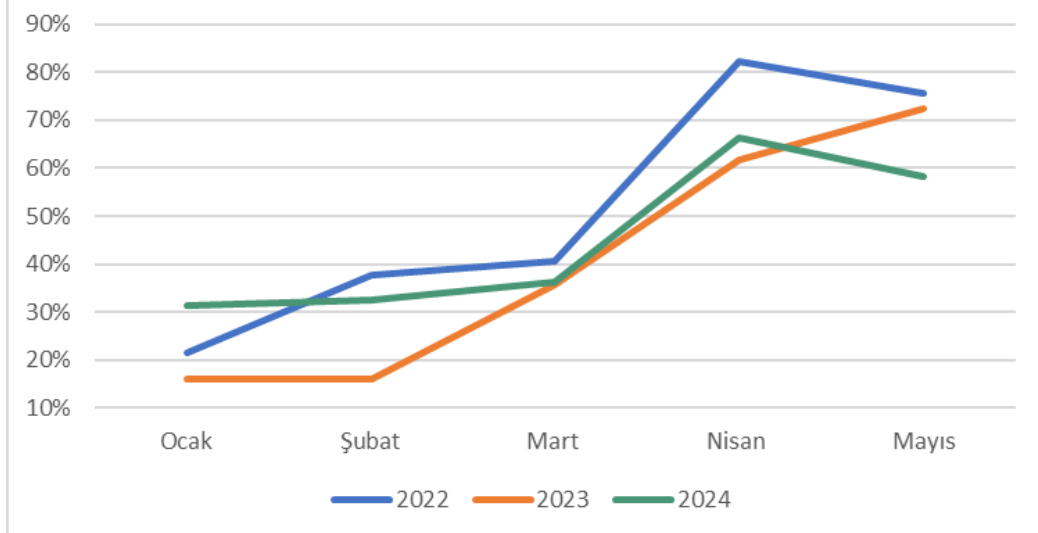


Elektrik satış gelirleri (milyon TL)



Ortalama elektrik fiyatları nominal olarak %25 artarken, reel olarak %26 geriledi.

Kapasite Kullanım Oranları*

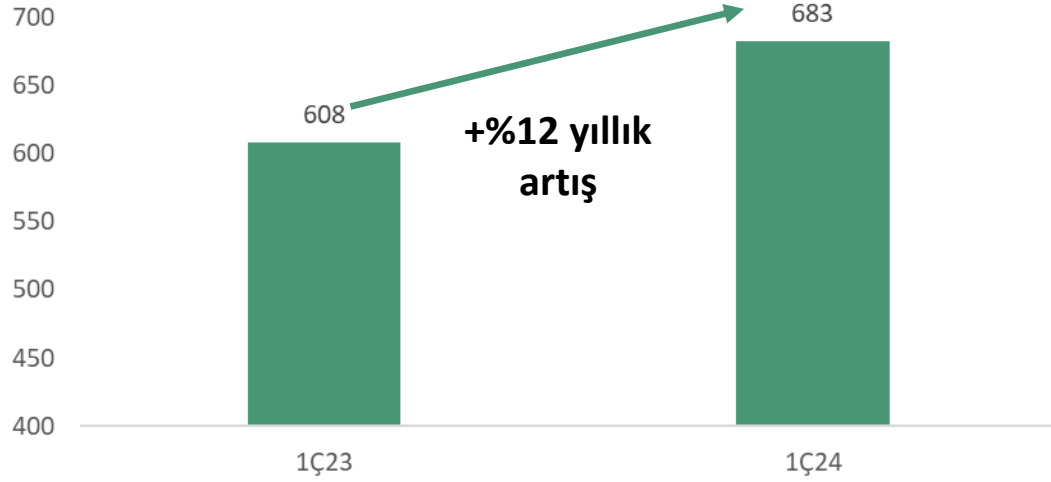


1Ç 24
KKO*:
33,4%

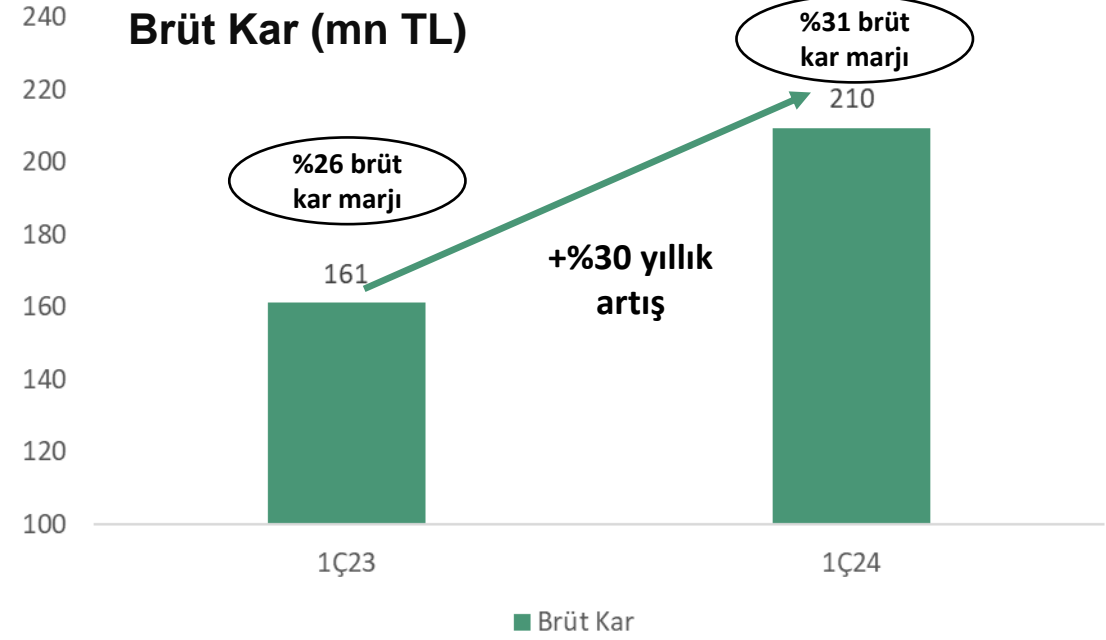
1Ç 23
KKO*:
22,7%

*Ağırlıklandırılmış kapasite kullanım oranı

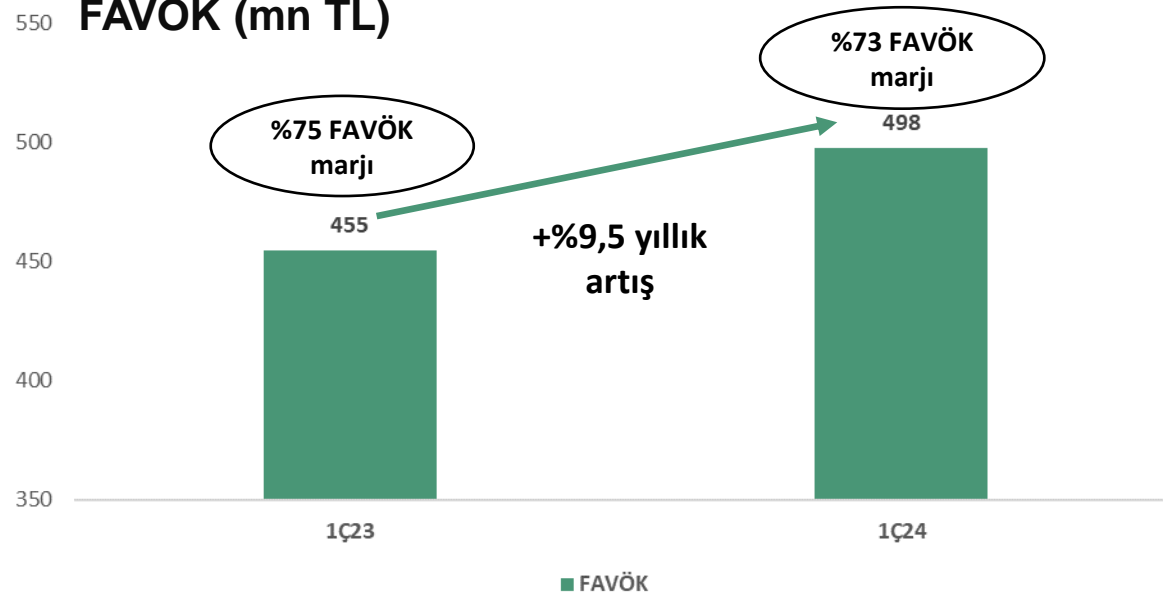
Hasılat (mn TL)



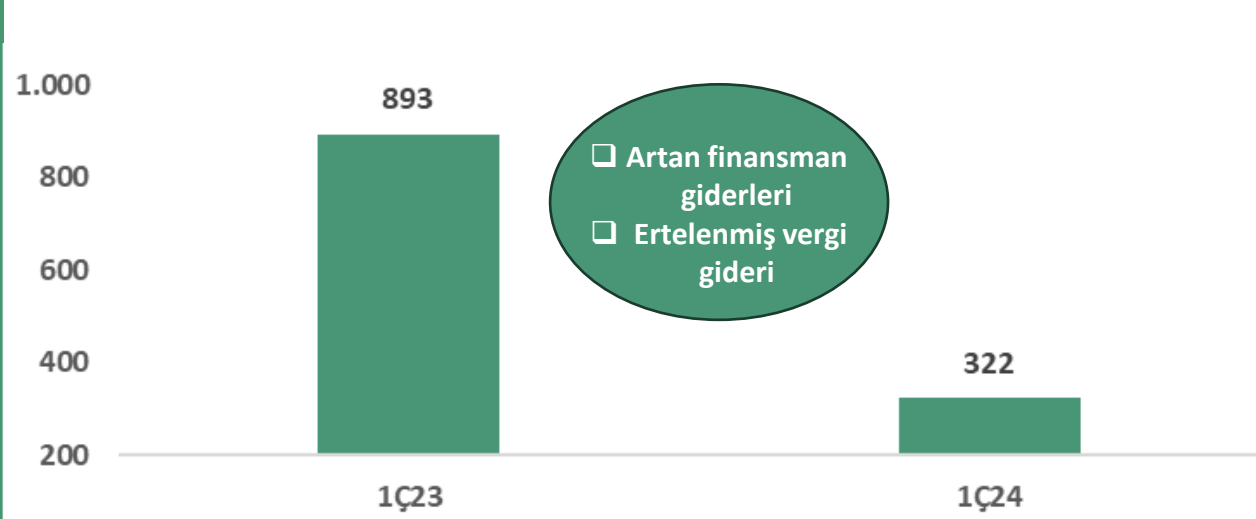
Brüt Kar (mn TL)



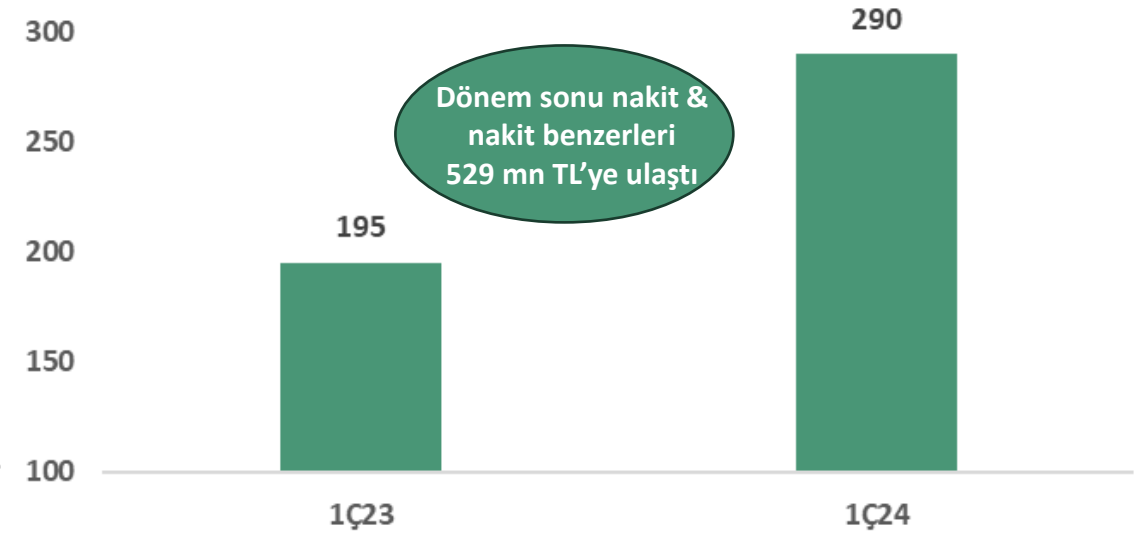
FAVÖK (mn TL)



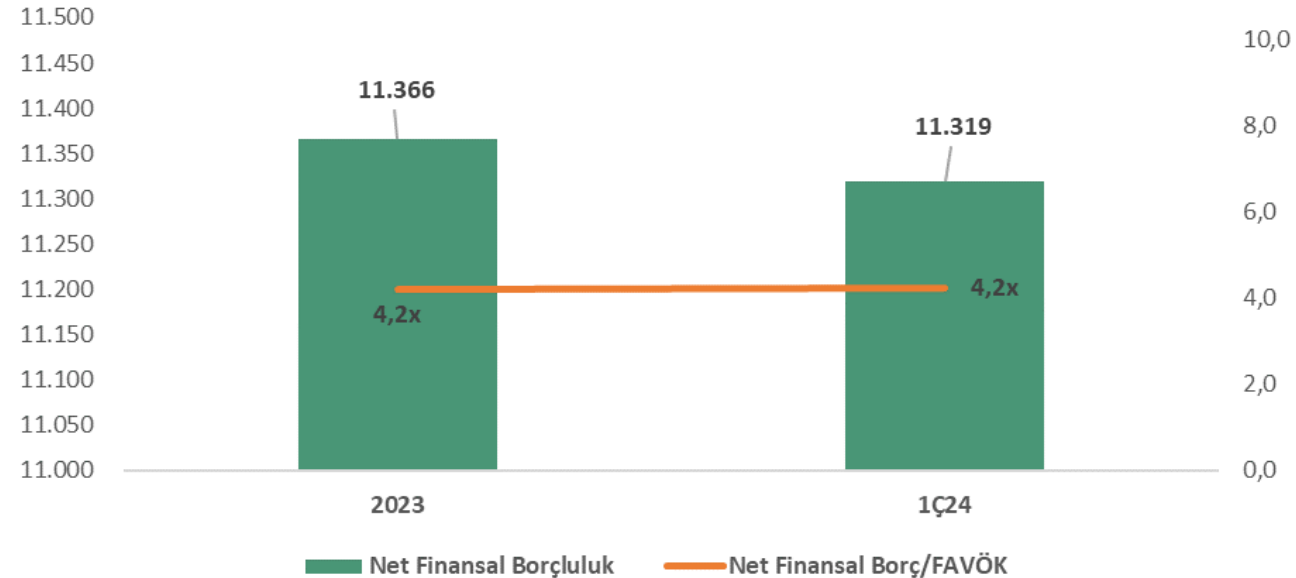
Net Kar (mn TL)



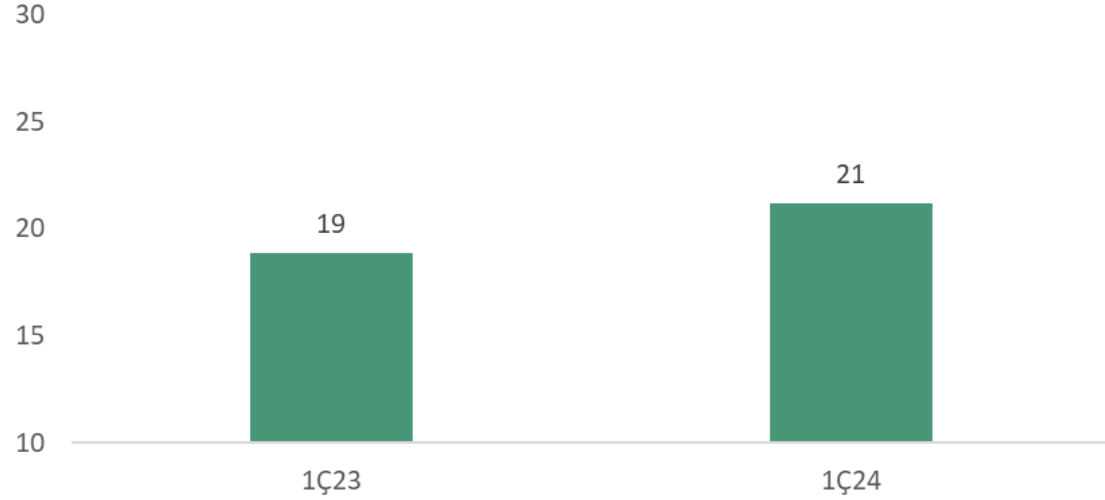
Net Nakit Artışı (mn TL)



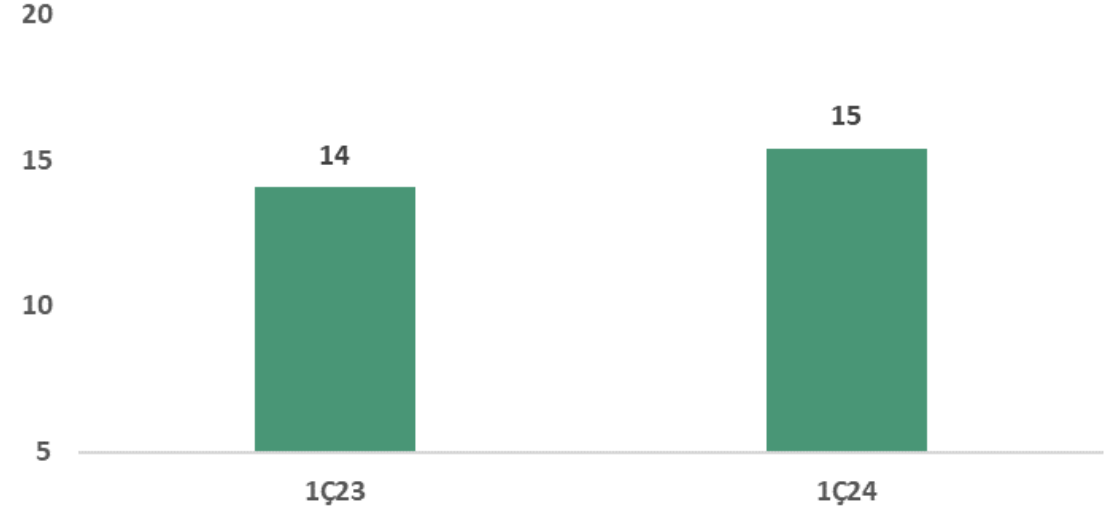
Net Finansal Borçluluk (mn TL)



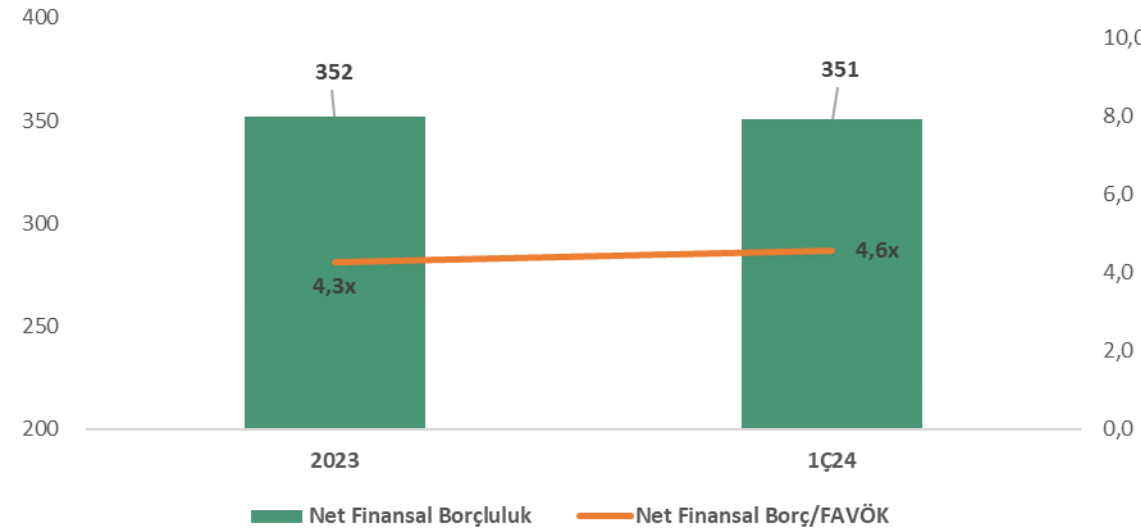
Satışlar (Mn USD)



FAVÖK* (Mn USD)



Net Finansal Borçluluk (Mn USD)



- ✓ Enflasyon muhasebesi kuralları dahilinde hesaplanmış ve slayt 8 ve 9'da belirtilmiş olan özet finansallar; ilgili dönemler için Mart sonu TCMB ABD doları alış kuru olan 32,2854 kullanılarak ABD dolarına çevrilmiştir.
- ✓ USD finansallar sadece gösterim amaçlı olup TL finansallar baz alınmalıdır



Yukarı Mercan HES

IC Enterra Yenilenebilir Enerji

- ✓ Şirkete Genel Bakış
- ✓ 2024 1.Çeyrek Operasyonel Görünüm
- ✓ 2024 1.Çeyrek Finansal Görünüm
- ✓ **Devam Eden & Planlanan Yatırımlar**
- ✓ Ekler



Mevcut Kapasiteye 681 MW Ekleyecek Projeler

YEKA Erzin-2 GES (135,6 MWdc/100 MWe)

- ✓ Üretimin kademeli olarak Temmuz ayında başlaması hedeflenmektedir.
- ✓ Projemiz EMEA Finance tarafından düzenlenen Project Finance Awards'ta "Orta ve Doğu Avrupa'nın En İyi Proje GES Finansmanı" ödülüne layık görüldü.

Bağıştaş Hibrit GES (61 MW)

- ✓ Bağlantı izni & ÇED olumlu kararı alınmıştır.
- ✓ Bağıştaş-1 HES'in elektrik üretim lisansı ve YEKDEM kapsamında olacaktır.
- ✓ Finansman çalışmaları devam etmektedir.
- ✓ Bu yıl içerisinde yatırıma başlanması planlanmaktadır.

Depolamalı Enerji (485 MW)

- ✓ Tüm ön lisans onayları alınmış, diğer izin süreçleri devam etmektedir.
- ✓ 430 MW RES ve 55 MW GES projesiyle yıllık toplam 1,5 milyar kWh enerji üretilmesi öngörülmektedir.
- ✓ Alınacak lisansların IC Enterra'nın %100 sahipliğinde kurulacak özel amaçlı şirketlere devredilmesi planlanmaktadır.

İTALYA YATIRIMI

- ❑ Türkiye'de geniş bir coğrafyada üretim yapan IC Enterra, sürdürülebilir büyüme ve portföyünü çeşitlendirme hedefiyle İtalya'da yenilenebilir projeler geliştirmek üzere ilk adımları attı.
- ❑ İtalya'da kurulu Eterna Green S.r.l.'in %100 hissesi Mayıs sonu itibariyle devralındı.



Temel Bilgiler

- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından düzenlenen “YEKA GES-4” yarışmasında Hatay – Erzin 2 Bölgesinde 100 MWe’lik bağlantı kapasitesi hakkını IC İçtaş Enerji Yatırım Holding 58,4 krş/kwh ile kazanmıştır.
- **Bu çerçevede, İçtaş Güneş, 100 MWe bağlantı kapasitesi tahsisine ve Hatay ili, Erzin ilçesi yer alan YEKA’nın kullanım hakkına sahip olmuştur.**
- **Sözleşmeye göre “birim elektrik enerjisi alım fiyatı” 3’er (üçer) aylık dönemler halinde (Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim) ve Ekim 2022’den itibaren başlamak üzere; %25 ÜFE, %15 TÜFE, %30 USD ve %30 EUR kuruna bağlı olarak güncellenecektir (eskale edilecektir).**
- TL olarak eskale edilen fiyat, USD cinsinden de alt/üst limit açısından kontrol edilecektir. Limitler referans USD değerinin (3,90 cent/Kwh) +/- %15’i olarak belirlenmiştir.
- **Sözleşme fiyatı üzerinden enerji satış yükümlülüğü; santralin kabul tarihinden itibaren her 1 MWe için üretilen ilk 23 GWh olarak tanımlanmıştır (yaklaşık 10 yıllık üretime denk gelmektedir).**
- Yatırımcıların sözleşmeye göre 48 ay içinde santrali devreye alması gerekmektedir. Bu süre içerisinde devreye giren bir santral 48. ay dolana kadar spot fiyattan satış yapabilir. YEKA GES Erzin-2 projesinde deprem sebebiyle yatırımcılara 3 ay ek süre verilmiştir ve toplam süre 51 aya çıkmıştır.
- YEKA sözleşmesine göre lisans süresi 30 yıldır.
- Projenin toplam yatırım tutarının finansman maliyeti dahil yaklaşık 125 milyon ABD Doları tutarında gerçekleşmesi beklenmektedir.
- **YEKA sözleşmesinin imzasını takip eden 51 ay boyunca (Kasım 2026’ya kadar) Erzin-2 GES kapsamında üretilen elektrik, PTF üzerinden spot elektrik piyasasına satılacaktır.**



Erzin-2 GES Projesi’ne ilişkin olarak danışman ataması süreçleri tamamlanmış, imar planı ve ÇED hususlarında kurum görüşleri de dikkate alınarak detaylı saha yerleşimi planları yapılmıştır. Projenin 2024 yılının ilk yarısı itibarıyla enerji üretimine başlaması planlanmaktadır.



Temel Bilgiler

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde 28.07.2020 tarihinde yapılan değişiklikle üretim lisansına sahip santrallerin hibrit santrallere dönüştürülmesine izin verilmiştir.
- Bu çerçevede TEİAŞ tarafından açıklanan bölgesel kapasiteler kapsamında, İçtaş Yenilenebilir olarak EPDK'ya başvurular yapılmış ve gelinen nihai süreçte, Erzincan ilinde yer alan **Bağıştaş-1 HES'e "Yardımcı Kaynağa Dayalı Ünite" olarak 61 MWm gücünde güneş enerjisi ünitesi kurulmak üzere bağlantı tahsisi alınmıştır.**
- Bu kapsamda EPDK tarafından alınan 19.10.2023 tarih ve 12136 sayılı kurul kararı ile Bağıştaş-1 HES'in mevcut elektrik üretim lisansına, 61 MWm'e karşılık gelen yardımcı kaynak alanı derç edilmiştir.
- **Bağıştaş GES Projesi mevzuat çerçevesinde Bağıştaş-1 HES'in bir ünitesi olarak geliştirildiği için Bağıştaş-1 HES'in elektrik üretim lisansına tabi olacaktır.**
- Bağıştaş GES için ÇED süreci tamamlanarak ÇED Olumlu Kararı alınmış olup, mülkiyet hakkı edinim çalışmaları devam etmektedir. Bağıştaş GES için mühendislik çalışmaları da tamamlanmıştır ve EPC şirketi ataması için teklif süreçleri başlatılmıştır.
- **Projenin finansmanı için ilgili finans kuruluşları ile görüşmeler devam etmektedir, 2024 yılı içerisinde yatırıma başlanması ve yatırım sürecinin 6-8 ay sürmesi beklenmektedir.**
- **Bağıştaş GES Projesi kapsamında üretilecek elektrik enerjisi Bağıştaş HES'in elektrik üretim lisansı kapsamında olacağı için, Bağıştaş GES bünyesinde üretilecek elektrik, Bağıştaş HES'e ilişkin YEKDEM kapsamında olacaktır.**



Bağıştaş-1 HES uhdesinde 61 MWm gücünde Hibrit GES geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

- İçtaş Enerji 430 MW'ı depolamalı RES ve 55 MW'ı Depolamalı GES olmak üzere toplam 485 MW kapasiteli yenilenebilir enerji projesi için ön lisans almaya hak kazanmıştır.

Depolamalı Santraller Ön Lisans Başvuruları			
Başvuru Alanı	Proje Adı	RES / GES (MWm)	Depolama (MWe)
1	Tokat Başvuru Alanı	Güvenli RES	100
2	Erzincan Başvuru Alanı	Koray RES	100
3	Kütahya Başvuru Alanı	Ömer RES	50
4	Edirne Başvuru Alanı	Çelebi RES	45
5	Kırklareli Başvuru Alanı	Kanara RES	45
6	Tekirdağ RES Başvuru Alanı	Akçahalil RES	45
7	Tekirdağ-2 RES Başvuru Alanı	Yörgüç RES	45
8	Osmaniye Başvuru Alanı	Derin GES	55
TOPLAM		485	485

- 485 MW'lık depolamalı RES ve GES projeleri ile yıllık toplam 1,5 milyar kWh enerji üretilmesi öngörülmektedir.
- Kapasite hakları kazanılan söz konusu bu projeler için EPDK tarafından lisans düzenlenmesi akabinde veya mevzuatın izin verdiği daha erken bir tarihte, İçtaş Enerji tarafından bu lisansların Şirket'in %100 sahipliğinde kurulacak özel amaçlı şirketlere devredilmesi planlanmaktadır.
- Şirket halka arz sonucu elde edeceği gelirler ile depolamalı enerji yatırımlarını gerçekleştirmeyi hedeflemektedir.**

EKLER

- ✓ Sektör
- ✓ Karbon Piyasası ve IC Enterra Karbon Politikası
- ✓ HES Detayları
- ✓ 2023 Yıl Sonu Finansallar
- ✓ 2024/1Ç Bilanço ve Gelir Tablosu





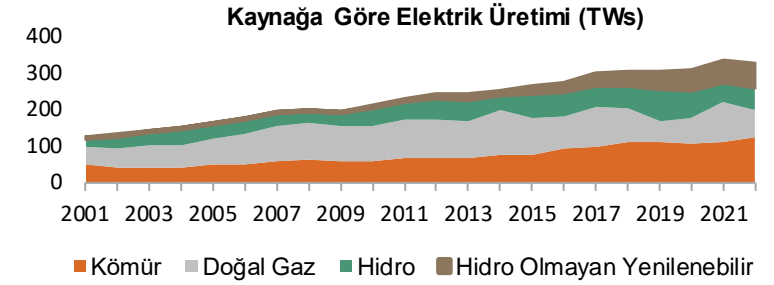
- Elektrik üretimi, üretim lisansına sahip özel elektrik üretim şirketleri ve kamu kuruluşları tarafından gerçekleştirilmektedir.
- EÜAŞ¹ kamuya ait elektrik üretim santrallerinin sahibi ve işletmecisidir.
- Toplam kurulu güç, Haziran 2023 itibarıyla 104,9 GW olarak gözlemlenmiştir.

- TEİAŞ², bir kamu şirketi olup elektrik iletim ağının faaliyetleri, bakımı ve onarımından sorumludur.
- TEİAŞ elektrik dengeleme piyasasının ve yan hizmetler piyasasının işletilmesini de üstlenmektedir.

- Kamu kuruluşları ve özel sektör oyuncularını toptan satış faaliyetlerinden sorumludur.
- EÜAŞ, (TETAŞ³ ile Temmuz 2018'de birleşmesinden sonra) piyasadaki oyuncularına toptan elektrik satışını gerçekleştiren kamu kuruluşu olarak faaliyet göstermektedir.

- Dağıtım şebekeleri, 36 kV'un altında elektriğin kısa mesafelere (düşük ve orta voltajda) taşınmasıdır.
- 2013'den itibaren, bu alanda 21 adet özelleştirilmiş dağıtım bölgesi bulunmaktadır.
- Özel dağıtım şirketleri, dağıtımdan sorumlu kamu şirketi TEDAŞ⁴ ile olan sözleşmeleri doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

- Perakende, nihai tüketicilere elektriğin satılmasıdır. Lisans sahibi şirketler, dağıtım bölgesi kısıtlamaları olmadan kullanıcılara elektrik satışı gerçekleştirebilmektedir.
- Görevli tedarik şirketleri, serbest tüketici hakkını kullanmayan tüketicilere ulusal tarife üzerinden elektrik sağlamakla yükümlüdür. Serbest tüketici limitini (2023 yılı itibarıyla 1.000 kW's) aşan tüketiciler tedarikçilerini seçme hakkına sahiptir.



**İletim Hattı Uzunluğu
(2023)
73.806 km**

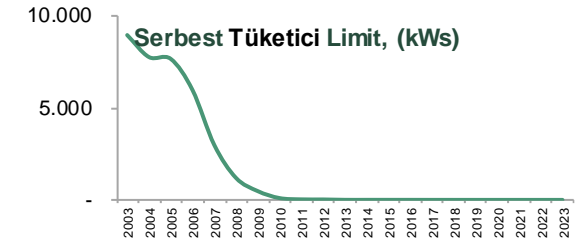
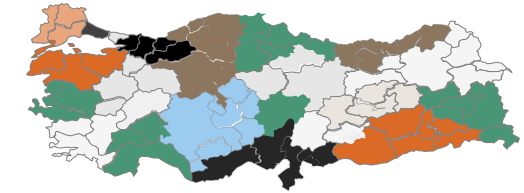
Önemli Oyuncular



Tezgah üstü piyasa

Özel sektör toptan satışçıları

21 Dağıtım Bölgesi



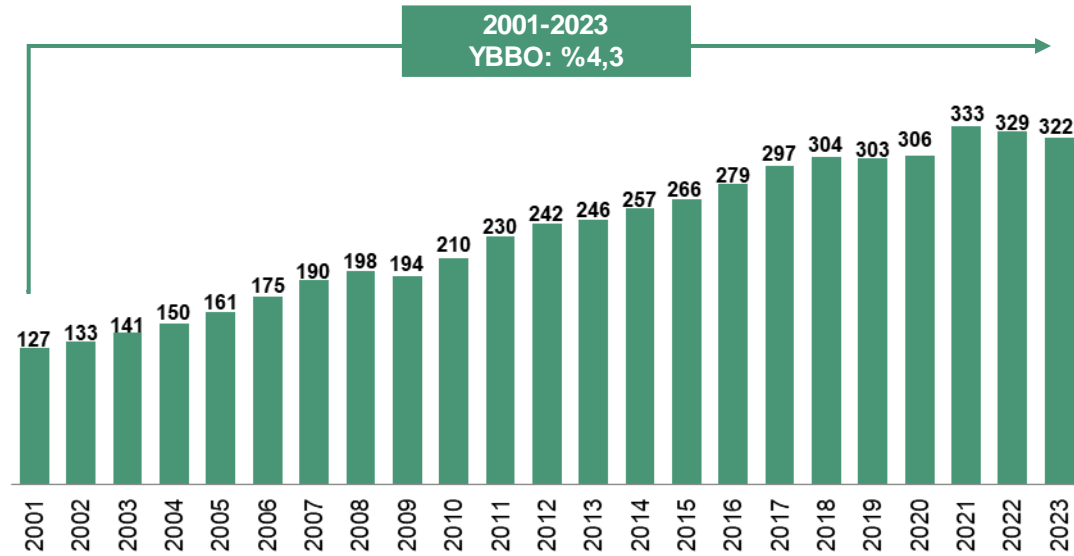
¹ Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ);

² Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ);

³ Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ);

⁴ Türkiye Elektrik Dağıtım A.S. (TEDAŞ)

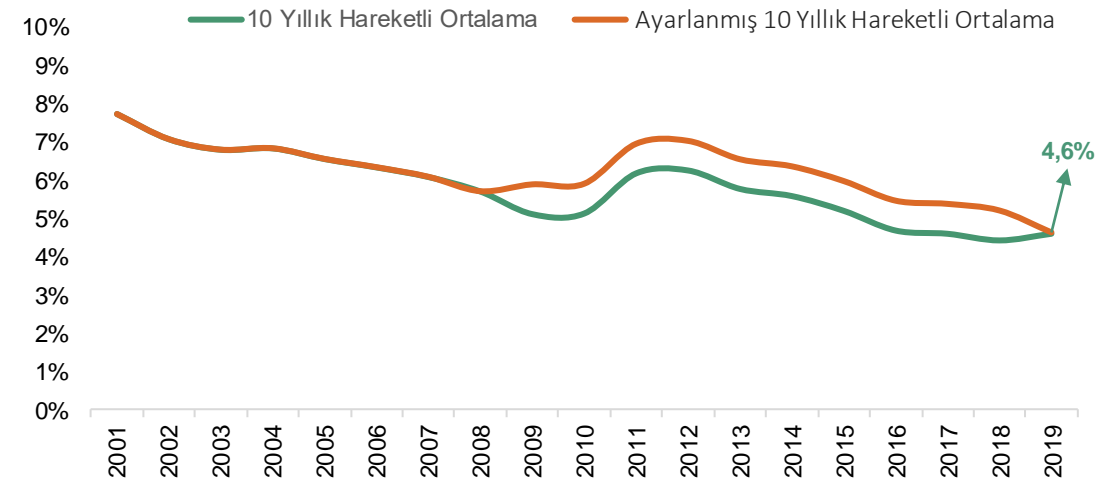
Gerçekleşmiş Elektrik Talebi (2001-2023¹, TWs)



- Türkiye'de elektrik tüketimi 2018 yılı sonuna kadar hızla artmıştır.
- 2021'de Covid-19 sonrası toparlanma etkisi nedeniyle elektrik tüketiminde yüksek bir artış olmuştur.
- 2022'de hizmet sektörünün ekonomideki payının artmasıyla ekonomik aktivitedeki dağılımın değişmeye başladığı ve bunun da elektrik tüketiminde etkili olduğu görülmüştür.

Türkiye'de elektrik talebi 2001 yılından 2023 yılına kadar %4,3 YBBO ile güçlü şekilde artmıştır.

Elektrik Talebinin Hareketli Ortalama Büyümesi (2001-2019, %)

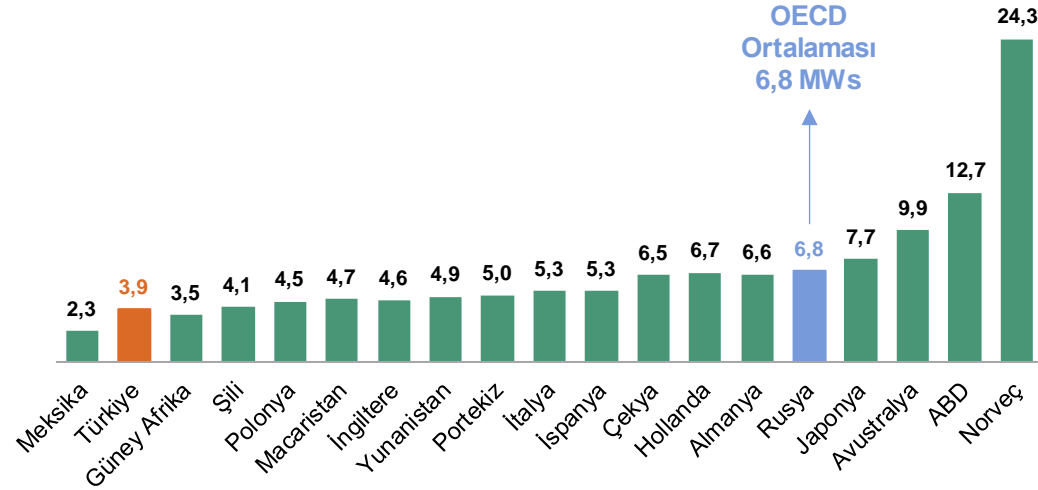


- 10-Y Hareketli Ortalama (HO) Elektrik Talebi Büyümesi Analizi, dönemin özellikleri itibari ile genel görüntüyü bozabileceğinden 2019 öncesi dönemini içermemektedir. Bundan sonraki dönemlerde ise:

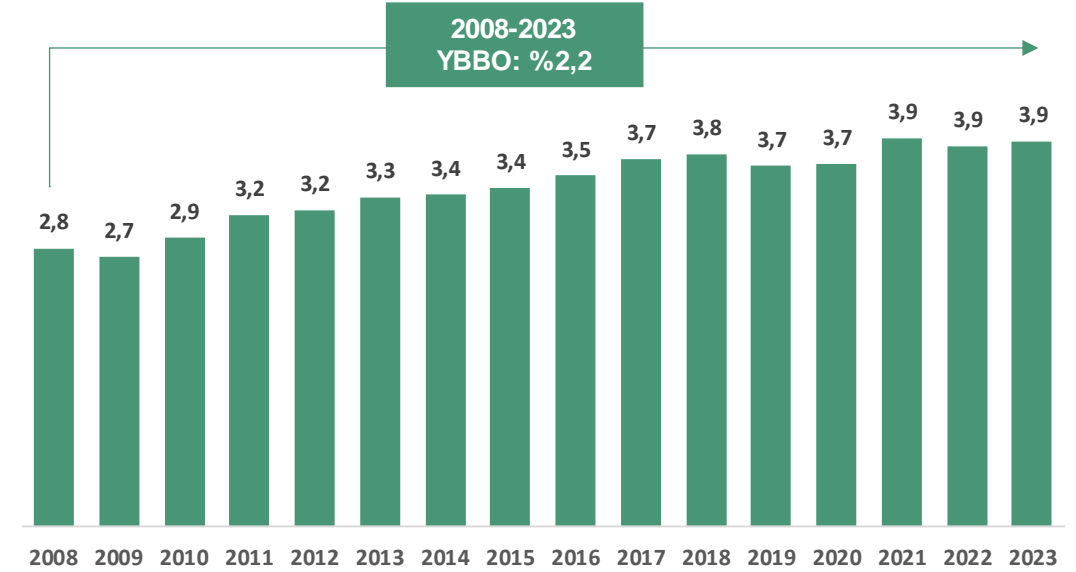
1. 2020 yılında Covid-19 ile düşüş gözlemlendi,
2. 2021 normalleşme dönemi idi,
3. 2022 yılı yüksek elektrik fiyatlarının görüldüğü, tüketimde hizmet sektörünün payının arttığı bir dönemdi.

Türkiye'nin elektrik talebinin yüksek hızla büyüme döneminden, ortalama hızla büyüme dönemine girdiği kabul edilmektedir.

Seçili OECD Ülkelerinin Kişi Başına Elektrik Talebi (2021, MWs)



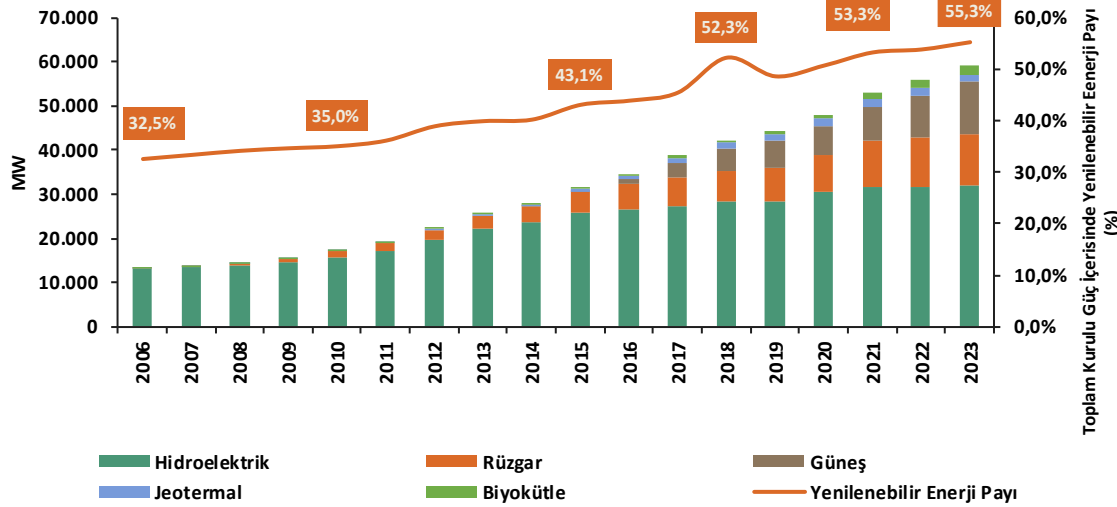
Türkiye'de Kişi Başına Elektrik Talebi (2008-2023, MWs)



- Türkiye'nin kişi başına elektrik talebi, OECD (Ekonomik Kalkınma ve İşbirliği Örgütü) ortalamasının %43 altındadır. Türkiye'nin kişi başı elektrik talebi, 2008-2017 yılları arasında yükseliş göstermiş, sonrasında 2020'ye kadar olan dönemde yatay seyretmiştir. 2021 yılında Türkiye'de kişi başı elektrik talebi artışında, toplam talebin %47,5'ini oluşturan sanayi talebi etkili olmuştur.
- Türkiye'deki 2022 yılı elektrik talebi 328,7 TWs olarak, TEİAŞ'ın 324,5 TWs baz elektrik talebi tahmininin üzerinde gerçekleşmiştir. TEİAŞ'ın ilgili çalışmasında, elektrik talebinin 2022-2031 yılları arasında %3,8 YBBO oranı ile 324,5 TWs'den 452,2 TWs'ye yükseleceği öngörülmüştür.

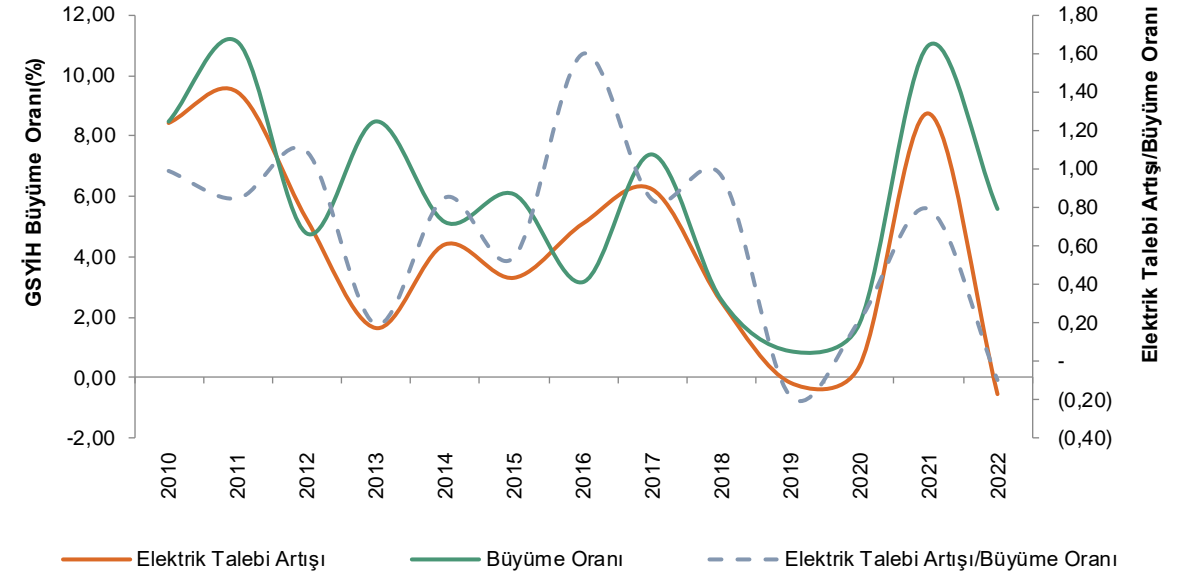
Türkiye'de kişi başı elektrik talebinin OECD ortalamasının gerisinde olması, önümüzdeki dönemde talep artışında önemli bir potansiyele sahip olduğu anlamına gelmektedir.

Türkiye Yenilenebilir Enerji Kurulu Gücünün Yıllar İçerisinde Gelişimi



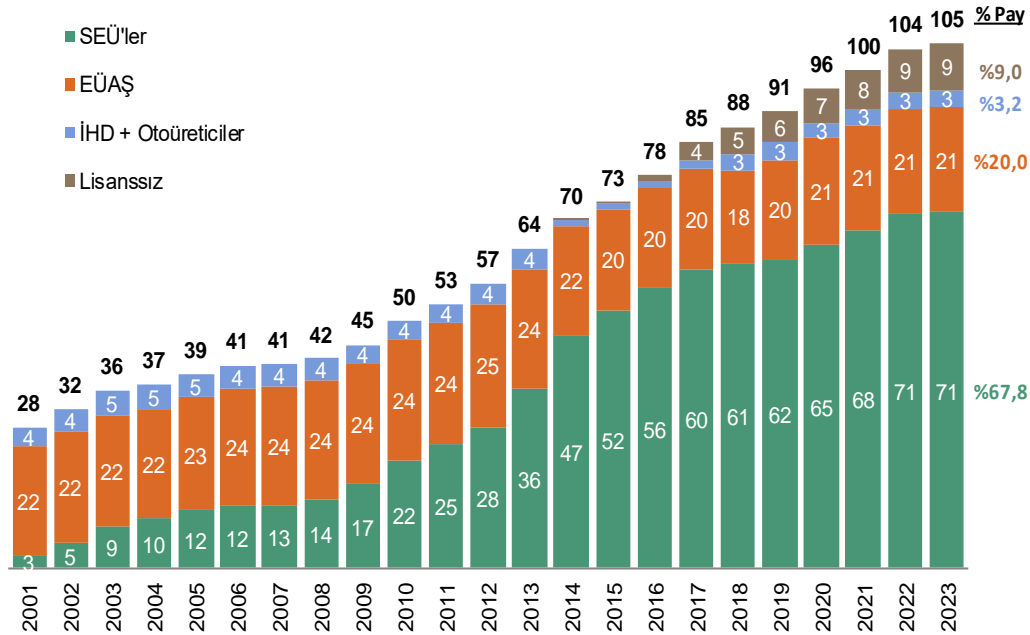
- Türkiye’de yenilenebilir enerjinin kurulu güç içerisindeki payı 2006 yılında %32,5 olup bu oran 2023 yılına gelindiğinde %55,3’e yükselmiştir.
- 2010’lu yıllardan önce ülkedeki yenilenebilir kurulu gücü yoğun olarak hidroelektrik kaynaklıyken YEKDEM uygulamasının etkisiyle yenilenebilir kurulu gücü çeşitlenmiş ve özellikle rüzgâr ve güneş kapasitesinde önemli artışlar yaşanmıştır.

Talep Artışı ve Büyüme Arasındaki İlişki



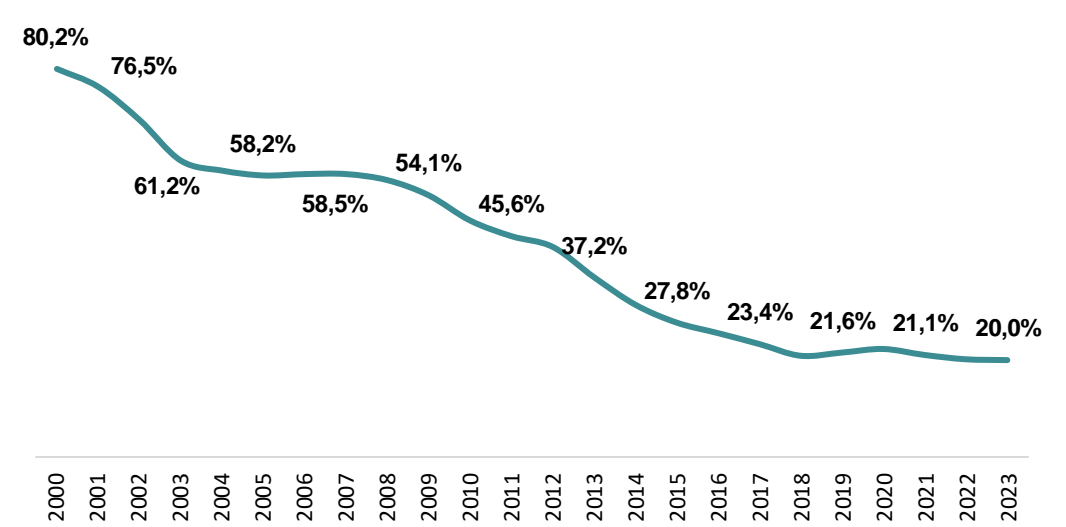
- Türkiye’deki elektrik talebinin büyük bir kısmının sanayi sektörü tarafından olması, elektrik talebi ve ekonomik büyüme arasında bir korelasyon olduğuna işaret etmektedir.
- 2020 yılında, COVID-19 salgını da ekonomik büyümenin %1,8 ile sınırlı kalmasında önemli bir etkidir.
- 2021 yılında pandemi sürecini takiben ekonomideki toparlanma beklenenden daha hızlı gerçekleşmesiyle GSYİH %11,0 elektrik talebi ise %8,7 oranında artış göstermiştir.

Türkiye Elektrik Üretim Kurulu Gücü (2001-2023, GW)



- Haziran 2023'te Türkiye'nin toplam kurulu gücü içinde %67,8'lik bir paya sahip olan özel sektör yatırımları ağırlıklı olarak fosil, hidroelektrik ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmaktadır.
- Özel Sektör ve Lisanssız kurulu gücün toplam kurulu güçteki payı, 2001 yılında %7,6 iken 2023 yılına gelindiğinde %76,8'e ulaşmıştır.





Kurulu Güçte Kamunun (EÜAŞ) Payı (2001-2023, %)



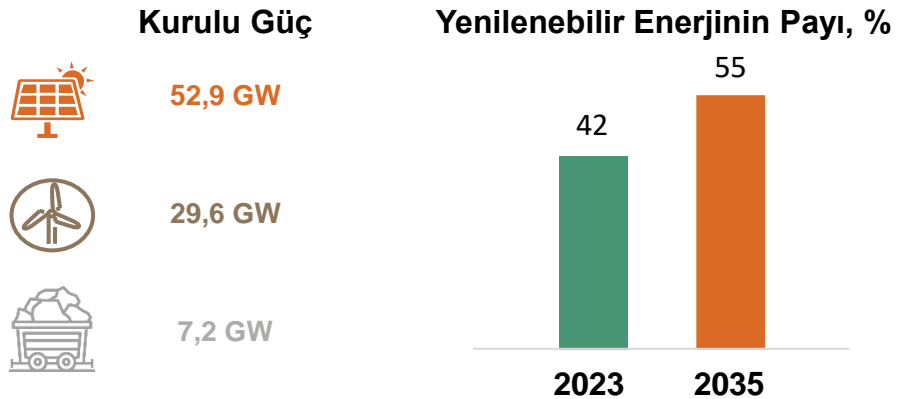
- Kurulu güç içerisindeki kamu payı 2000 yılındaki %80,2 seviyesinden hızla düşerek 2023 yılında %20,0 seviyesine gelmiştir.

Kamuya ait kurulu gücün payı, 2000'li yılların başından bu yana özel sektör yatırımlarının artması, büyük ölçekli özelleştirmeler ve kamunun yeni yatırımları azaltması nedeniyle düşmektedir.

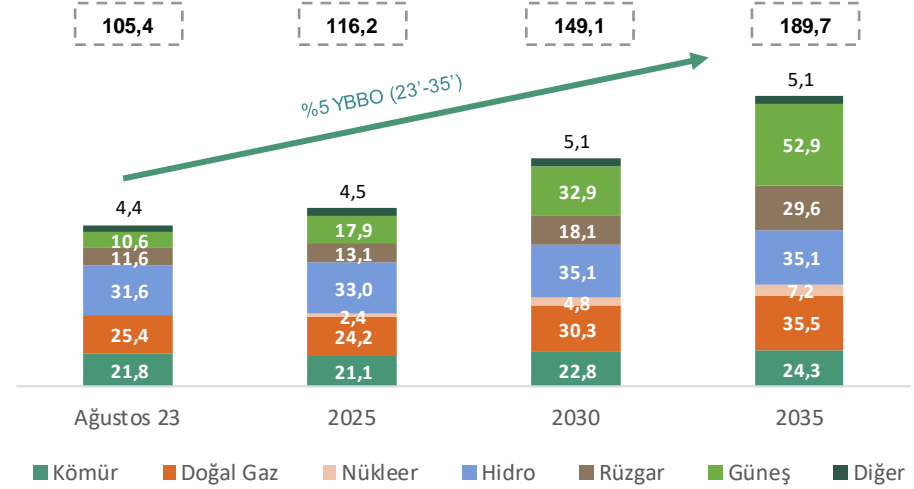
Ulusal Enerji Planı'na Bakış

	2030 yılında Türkiye'nin Sera gazı emisyonlarının 2012 yılına kıyasla %41 oranında azalacağı tahmin edilmiştir.
	Yenilenebilir enerjideki kurulu gücün payı 2035 yılında %65 ¹ ve en büyük payın ise %53 ile Güneş enerjisinin olacağı beklenmektedir.
	2000 seviyelerine göre, enerji yoğunluğunun 2035 yılı itibarıyla %51 azalması beklenmektedir.
	Ulusal Enerji Planı, 2035'e kadar karşılanması gereken hedefleri ETKB'nin bakış açısından özetlemektedir.

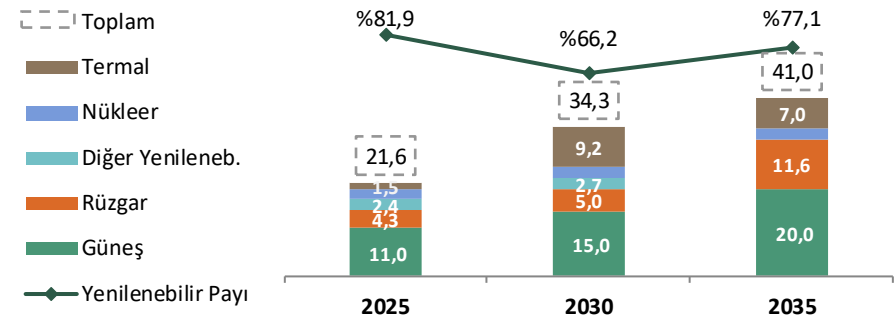
2035 Yılı ETKB Hedefleri



Kaynaklara Göre Kurulu Güç (GW)



5 yıllık Dönemde İşletmeye Alınan Yeni Kapasiteler (GW)



Ulusal Enerji Planı'na göre 2035'e kadar yenilenebilir enerji payının kurulu güç içerisinde sürdürülebilir bir şekilde artması ön plana çıkmaktadır.



Ulusal Enerji Planı'ndaki Diğer Konular

- Ulusal Enerji Planı Aralık 2022'nin sonuna doğru yayımlandığından, 2035'te 7,5 GW'a varacağı öngörülen depolama projeksiyonlarının yakın zamandaki görülen yatırımcı iştahını ne derece yansıttığı kesin olarak anlaşılamamaktadır.
- Nükleer enerji payının Kurulu Güç içindeki payının 2053 yılında neredeyse %30'a ulaşması beklenmektedir. Bu durum, 2035 seviyelerine göre Nükleer enerji kapasitesinde 35-40 GW artışı göstermektedir (2035'te 7,2 GW kapasite ulaşılacağı ön görülmektedir)
- Net Sıfır hedefleri doğrultusunda, elektrikli araç pazarının aşamalı bir şekilde gelişmesi beklenmektedir.

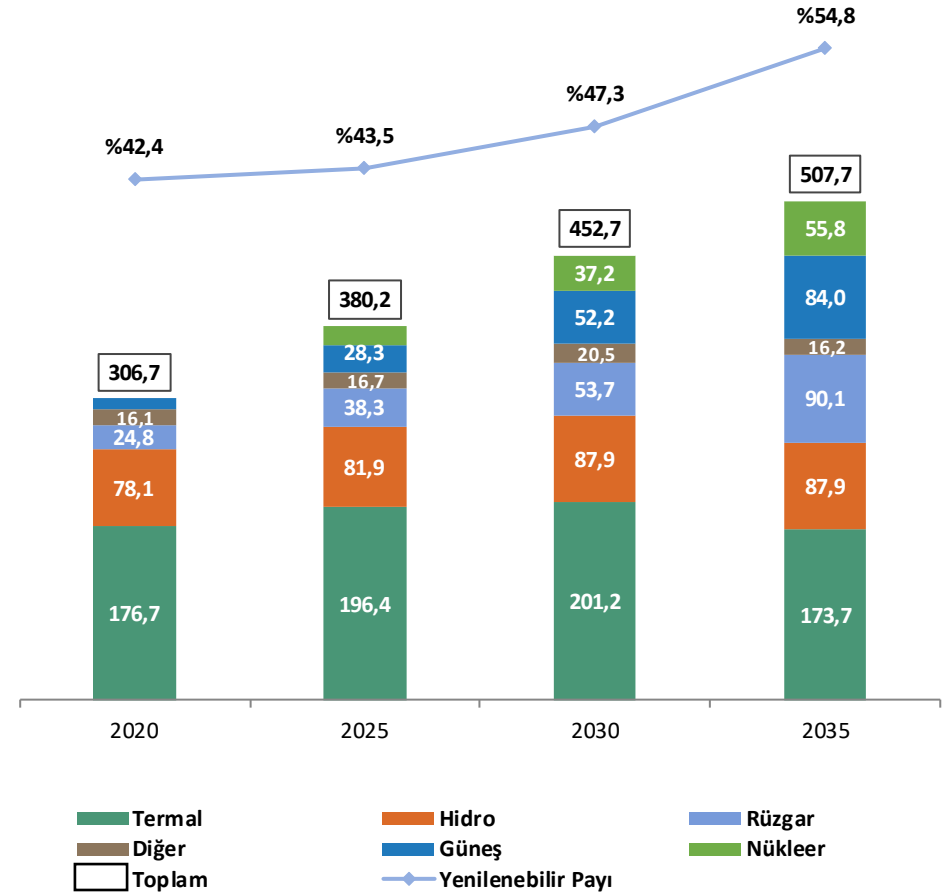
Ulaşım Sektörünün Elektrik Tüketimindeki Payı



Kömürün aşamalı olarak sona erdirilmesi ve ilave ek kömür kurulu gücüne ilişkin spesifik bir tarih belirlenmemiştir.

Projekte edilen kömür yakıtlı elektrik santrallerinin kurulu gücünde artış olacağı öngörülmüştür.

Kaynaklarına Göre Elektrik Üretimi (TWh)



Thermal
Diğer
Toplam

Hidro
Güneş
Yenilenebilir Payı

Rüzgar
Nükleer

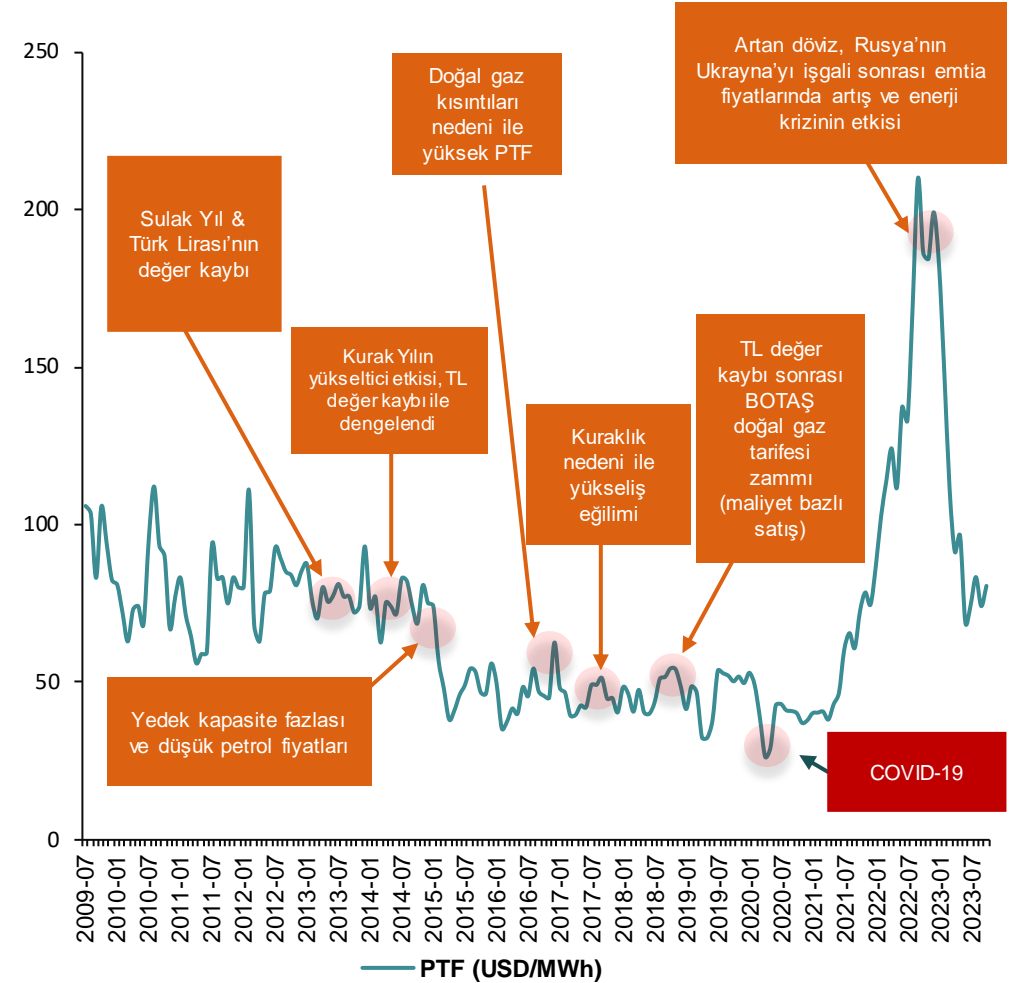
Piyasa Takas Fiyatı (PTF)

- Gün Öncesi Piyasası'nda belirlenen fiyata piyasa takas fiyatı adı verilmektedir. Oluşan bu fiyat tüm elektrik sektörü için bir referans oluşturması ve piyasa katılımcılarının üretimlerini bu fiyattan satması nedeniyle önemlidir.
- Piyasa Takas Fiyatı Covid-19 salgınının etkisiyle USD/MWh cinsinden tarihin en düşük ay ortalaması Nisan 2020'de görülmüştür, 2021 ikinci yarısından itibaren yükselişe geçmiştir ve yükselişi hala sürmektedir.
- 2022 yılının Şubat ayında çıkan Rusya- Ukrayna savaşı ile birlikte Brent petrol fiyatı; arz sıkıntısı, düşük talep ve zayıf ekonomik verilerin fiyatlar üzerinde baskı yaratmasıyla birlikte oldukça düşük seviyelere inmiştir.
- Rusya'dan gelen doğal gaz arzının düşmesi ve gaz depolarının doldurulma planlarının gündemde olması fiyatların yükselmesine neden olmuştur.
- Kömür tarafında ise, arzdaki sıkılaşımlar ve Çin'in Covid önlemlerini hafifletmesi nedeniyle düşüşler gerçekleşmiştir.

Ortalama Piyasa Takas Fiyatı

	2020	2021	2022	2023
PTF (USD/MWh)	39.9	55.2	146.8	96.0
PTF (TL/MWh)	278.7	508.1	2,510.8	2,189.3

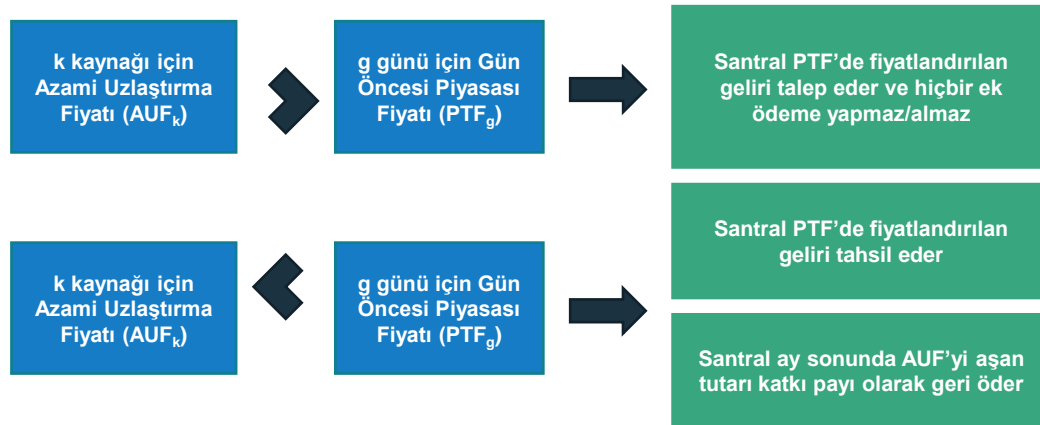
Piyasa Takas Fiyatı (USD/MWh)



Azami Uzlaştırma Fiyatı Uygulaması

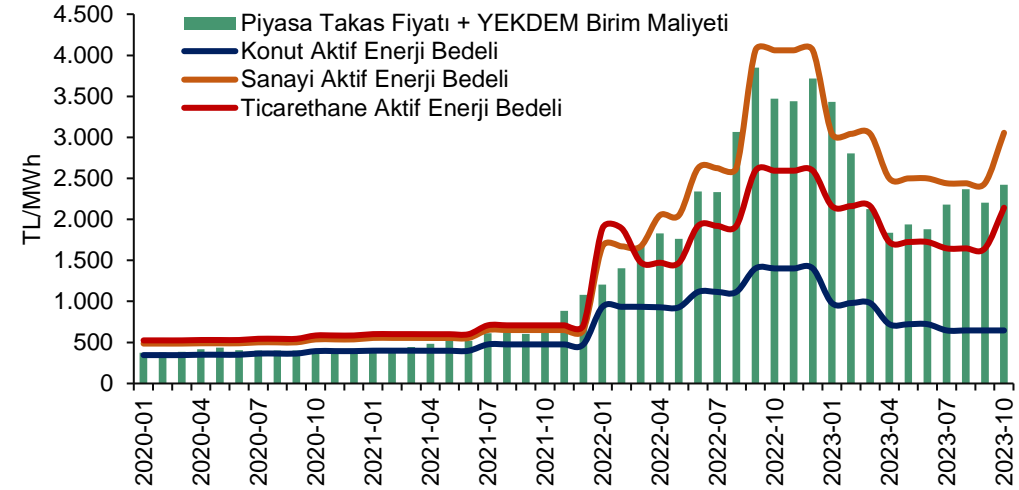
- COVID-19 salgını sonrasında küresel emtia fiyatlarında görülen artışlar, USD/TL kurundaki yükseliş, elektrik talebinde görülen toparlanma ve düşük hidroelektrik üretimi gibi nedenlerle elektrik üretim maliyetleri hem küresel hem de yerel bazda bir yükseliş trendine girmiş ve piyasa takas fiyatlarında hızlı bir artış gözlemlenmiştir.
- Elektrik piyasasında faaliyet gösteren farklı kaynaklı santraller arasında bir ayırım ve her kaynak türü için bir azami uzlaştırma fiyatı tanımlanmıştır.
- Nispeten daha düşük maliyete sahip kaynaklar belirlenmiş olan azami uzlaştırma fiyatı ile piyasa takas fiyatı ya da ikili anlaşma fiyatı arasındaki farkı sistem işletmecisine geri ödeyecek ve bu miktar destekleme bedeli olarak toplanması öngörülmüştür.

Kaynak Bazlı Tavan Fiyat Mekanizmasının Uzlaştırma Prosedürü

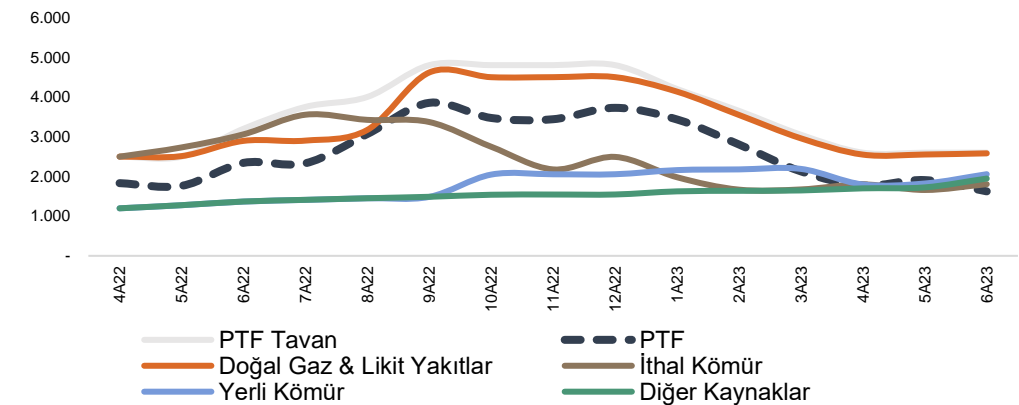


$$g \text{ günü için katkı payı} = (PTF_g - AUF_k) \times (\text{Üretilen Elektrik})$$

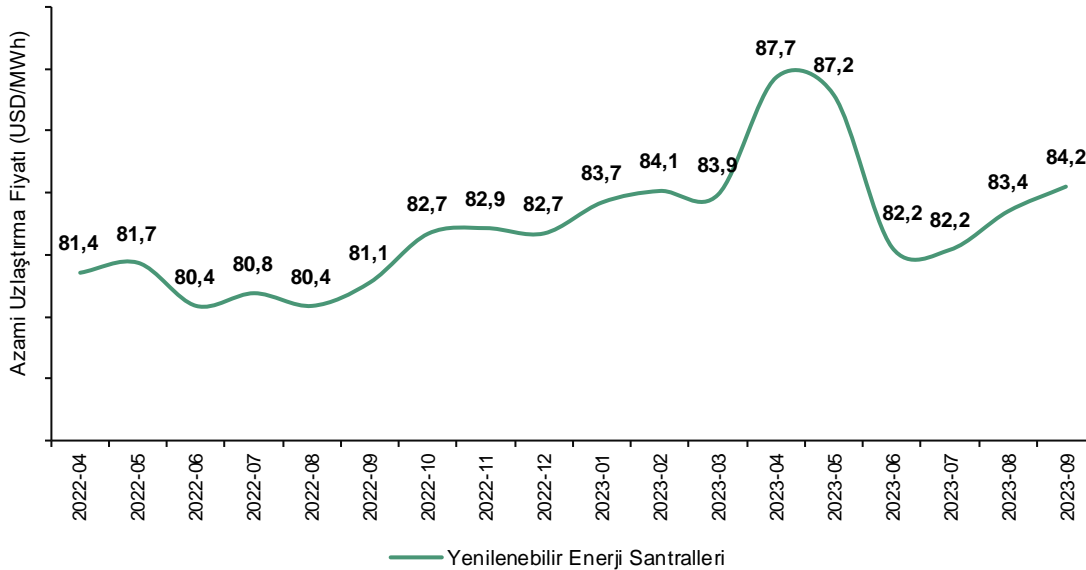
Elektrik Tarifeleri ve PTF+YEKDEM Birim



Santral Türleri için Gün Öncesi Piyasası Tavan ve AUF (4A22-6A23, TL/MWs)



Yenilenebilir Enerji Santralleri için AUF



- Azami uzlaştırma fiyat uygulaması dahilinde ilk olarak üç çeşit kaynak türü tanımlanmış (Doğal Gaz, İthal Kömür ve Diğer) ve bu kaynak türleri için 2022 Nisan ayı azami uzlaştırma fiyatları belirlenmiştir.
- Azami uzlaştırma fiyatlarının her ay belirlenen formüle göre güncellenmesine karar verilmiştir.
- İlgili fiyatların AUF Uygulaması boyunca değişimi yukarıdaki grafikte belirtilmiştir.
- Mekanizmanın tavan fiyat koymasının neticesinde üreticilerin, üretim yaptığı saatlere göre farklılık göstermekle birlikte, gelirleri hesaplanan AUF rakamının altında kalmıştır.

Kronolojik Olarak AUF Uygulaması



2022 yılının 2. çeyreğinde yürürlüğe giren AUF uygulamasının amacı, arz güvenliğinin sağlanması ve nihai tüketicileri artan elektrik fiyatlarından korumak olarak belirtilmiş, fakat uygulama süresinin 2 kez uzatılarak Eylül 2023 sonuna kadar yürürlükte olması, elektrik üretim santrallerini kısmen olumsuz etkilemiştir.

Genel Bilgiler

- Dengeleme Güç Piyasası ve Yan Hizmetler Piyasası gerçek zamanlı piyasaların altında yer almakta ve TEİAŞ tarafından işletilmektedir.
- Bu piyasalarda frekans ve güç kontrolü gibi elektrik sisteminde arz güvenliğini ve sistemin kalitesini sağlama amaçlı hizmetler yürütülmektedir.
- Yenilenebilir enerji santrallerinin sorumlu olduğu dengesizlikler Dengeleme Güç Piyasası ve Yan Hizmetler Piyasası yoluyla giderilmektedir.
- Dengeleme Güç Piyasası anlık olarak arz ve talebin dengelenmesini sağlarken, frekans kontrolü Yan Hizmetler Piyasası altında bulunan primer (PFK) ve sekonder frekans kontrolü (SFK) ihaleleri aracılığıyla gerçekleştirilmektedir.

Yan Hizmetler Piyasası

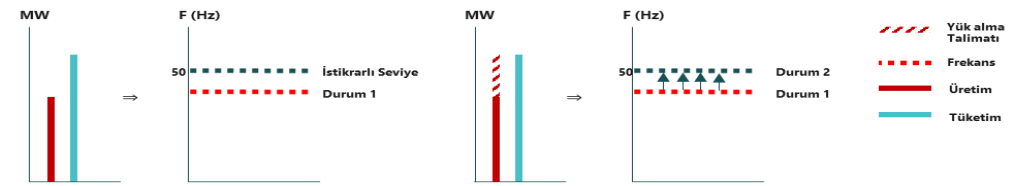
- Türkiye’de Yan Hizmetler Piyasası Şubat 2018 tarihinde Yan Hizmetler Yönetmeliği’nin yürürlüğe girmesiyle devreye girmiştir.
- Yan hizmetler piyasası kapsamında primer ve sekonder frekans kontrolleri bulunmaktadır.
- Bu hizmetleri sağlayacak olan üretim birimlerinin Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Anlaşması’nı imzalamaları ve bu servisler için yeterli teknik yükümlülükleri yerine getirebildiklerini göstermeleri gerekmektedir.
- Piyasaya katılım gönüllülük esasına bağlıdır.

Dengeleme Güç Piyasası (DGP)

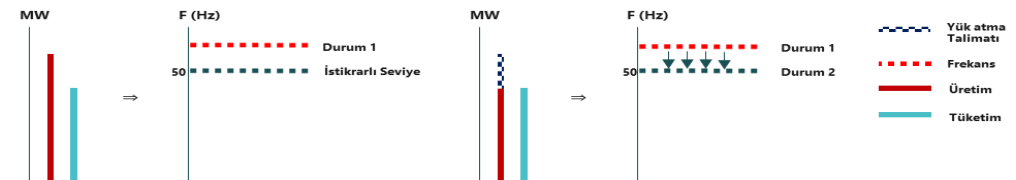
- Dengeleme Güç Piyasası elektrik arzının elektrik talebiyle dengesinin gerçek zamanda sağlanması ve iletim sisteminden kaynaklanabilecek bölgesel iletim kısıtlarının giderilmesi amacıyla kurulmuştur.
- DGP, spot piyasalar ve Yan Hizmetler Piyasası’nda çözülemeyen dengesizliklerin TEİAŞ tarafından talimatlar aracılığıyla çözülmesini sağlamaktadır.
- DGP’deki yük alma ve atma gereksinimleri ve santral teklifleri dikkate alınarak saatlik olarak sistem marjinal fiyatı oluşmaktadır. SMF, sistemde enerji açığı olduğunda yük alma teklif fiyatlarının en düşüğünden, enerji fazlası olduğunda ise yük atma teklif fiyatlarının en yükseğinden başlayarak ve piyasada verilen tüm talimatlar dikkate alınarak belirlenen net talimat hacmine göre hesaplanmaktadır.

Yük Alma ve Atma Talimatları

Yük Alma Talimatı



Yük Atma Talimatı



Yenilenebilir Enerji Desteği

YEKDEM v3.0

- TL/MWh bazında 10-15 yıl süreyle sağlanır
- Enflasyon ve döviz ağırlıkları sırasıyla %40 ve %60 olarak uygulanır
- Uygulanacak fiyatların kaynaklara göre çeşitlendirilmesi
- 5-10 yıl yerli bileşen bonusu
- Endeksleme mekanizmasına dayalı artış (%60 döviz bazlı)
- 2021 - 2030 yılları arasında geçerli olacak

YEK-G

- YEK-G sertifikaları, uluslararası geçerliliği olan I-REC'in ulusal bir versiyonu olarak kabul edilebilir.
- Yenilenebilir kaynaklardan elde edilen elektrik enerjisinin kullanımını teşvik etmek ve çevreyi korumak amacıyla tüketicilere sağlanan elektriğin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğinin sertifikalandırılmasına olanak sağlayan bir sistemdir.

YETA

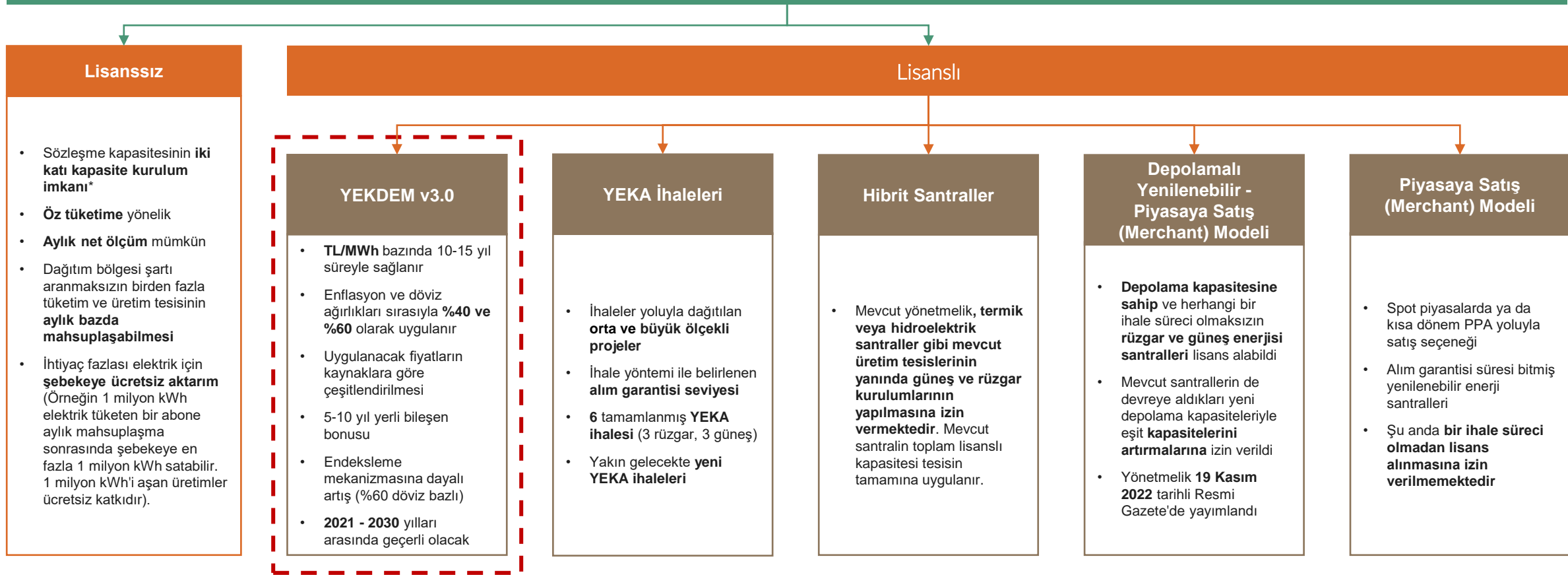
- Yeşil Tarife (YETA), özel sektör tarafından gerçekleştirilen yenilenebilir enerji üretiminin dolaylı olarak desteklenmesini amaçlamaktadır.
- Bu tarife, YETA kapsamında enerji kullanmak isteyen tüketicilerin, tedarikçi firmalarından yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik satın alabilmesine olanak sağlamaktadır.
- Yalnızca lisanslı yenilenebilir enerji santralleri tarafından üretilen enerji YETA kapsamında tüketici ile buluşturulmaktadır.

YEKA İhaleleri

- İhaleler yoluyla dağıtılan orta ve büyük ölçekli projeler
- İhale yöntemi ile belirlenen alım garantisi seviyesi
- 6 tamamlanmış YEKA ihalesi (3 rüzgar, 3 güneş)
- Yakın gelecekte yeni YEKA ihaleleri

- Mevcut durum altında ülkedeki ve potansiyel yenilenebilir enerji yatırımları lisanssız ve lisanslı uygulamalar olarak iki temel kategori altında incelenebilir. Lisanslı başvurular günümüze kadar YEKDEM ve YEKA kapsamı altında devreye alınmış daha büyük ölçekli projeleri içermektedir. Lisanssız uygulamalar ise, nispeten düşük kurulu güce (tüketim noktasının kurulu gücüyle ilişkilendirilen bir maksimum kapasiteye) sahip olan, esas olarak öz tüketime yönelik ve görece kolay devreye alma süreci olan uygulamalardır.

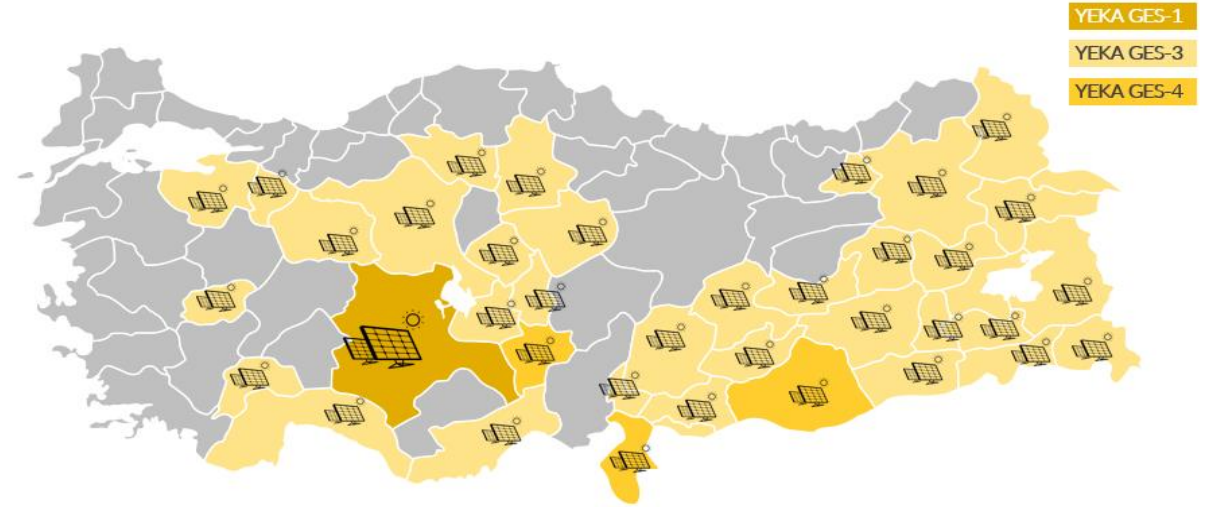
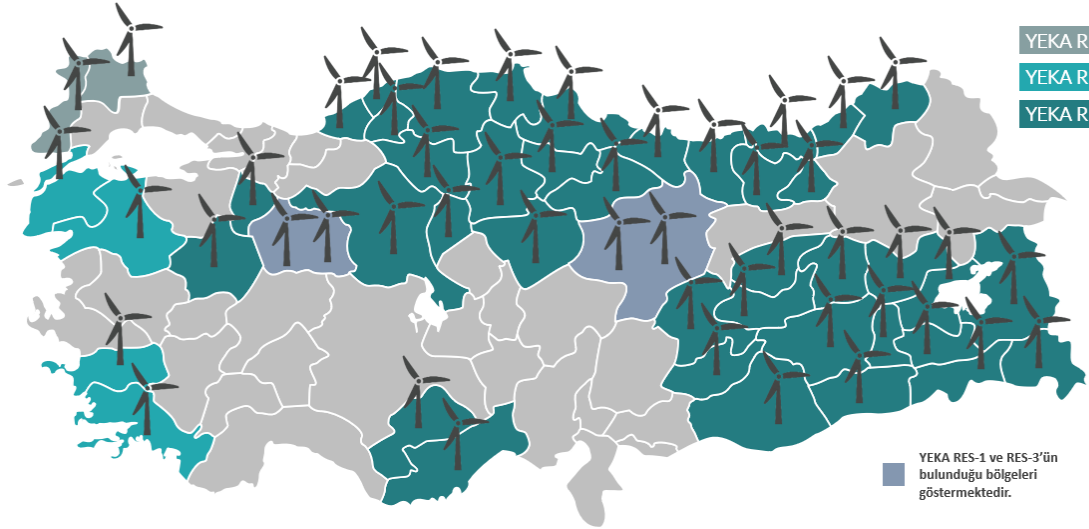
Potansiyel Yenilenebilir Enerji Yatırım Modelleri



* Elektrik Piyasası Kanunu'nda 8 Mart 2022 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan değişikliğe göre, Cumhurbaşkanı lisanssız yenilenebilir enerji santrallerinin kurulu güç limitini beş katına kadar artırmaya yetkili kılınmıştır.

YEKA

- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, bir süredir üzerinde çalışmakta olduğu büyük ölçekli yenilenebilir enerji projeleriyle ilgili yeni bir yatırım modelinin geliştirilmesi konusundaki çalışmalarının sonucunda "Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları" (YEKA) olarak adlandırılan yeni yatırım modeline ilişkin yönetmeliği 9 Ekim 2016 tarihinde Resmî Gazete'de yayımlayarak yürürlüğe almıştır.
- Aralık 2022 itibarıyla 2.850 MW rüzgâr ve 3.000 MW güneş enerjisi YEKA ihalesi sonuçlandırılmıştır.
- Eski dönemde uygulanan alım garantisinin (YEKDEM) 2021'de sona ermesinin ardından yenilenebilir enerji kaynaklarındaki kapasite artışlarının büyük oranda YEKA ihalelerinden gelmesi beklenmektedir. Ancak finansman sıkıntısı (özellikle TL'nin ABD Doları karşısında yaşadığı değer kaybı ve artan borçlanma maliyetleri nedeniyle) ülkede yeni yatırımlar konusunda zorluklar yaşanmasına yol açmıştır. Örneğin 2019 yılında iki YEKA ihalesi ya iptal edilmiş ya da ertelenmiştir. Bu yıl için belirlenmiş olan deniz üstü rüzgâr santrali YEKA ihalesi belirsiz bir tarihe ertelenirken, YEKA GES-2 yarışması ise iptal edilmiştir.



Sonuçlanan
YEKA RES-1 (2017, 1.000 MW)



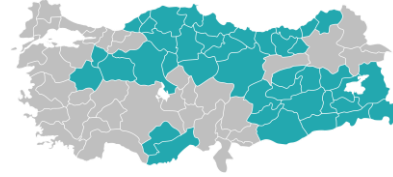
Yer: Edirne, Kırklareli, Sivas, Eskişehir **Kapasite:** 1.000 MW
Tavan Fiyatı: 7 USD Cent/kWh **Alım Garanti Süresi:** 15 Yıl
Min. Yerli İçerik Payı: %60

YEKA RES-2 (2019, 1.000 MW)



Yer: Aydın, Balıkesir, Çanakkale, Muğla **Kapasite:** 1.000 MW
Tavan Fiyatı: 55 USD/MWh **Alım Garanti Süresi:** 15 Yıl
Min. Yerli İçerik Payı: %55

Duyurulan
YEKA RES-3 (2022, 850 MW)



Yer: 41 İl **Kapasite:** 850 MW
Tavan Fiyatı: 95 kuruş/kWh **Alım Garantisi Miktarı:** 35 GWh/MW
Min. Yerli İçerik Payı: %55
YEKA RES-3'ü kazanan firmaların ürettiği elektriği sözleşme imzalanma tarihinden itibaren 66 ay boyunca PTF'den satma hakkı bulunmaktadır.

Ertelenen
YEKA Deniz Üstü RES-3
(2019, 1.200 MW)



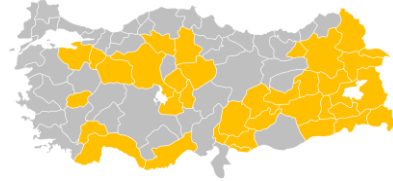
Yer: Gelibolu, Saroz, Kırıkköy **Kapasite:** 1.200 MW
Tavan Fiyatı: 80 USD/MWh **Alım Garantisi Miktarı:** 50 TWh
Min. Yerli İçerik Payı: %60

Sonuçlanan
YEKA GES-1 (2017, 1.000 MW)



Yer: Konya – Karapınar **Kapasite:** 1.000 MW
Tavan Fiyatı: 8 USD Cent/kWh **Alım Garantisi Süresi:** 15 Yıl
Min. yerel içerik payı: ilk 500 MW için %60, ikinci 500 MW için %70

YEKA GES-3 (2021, 1.000 MW)



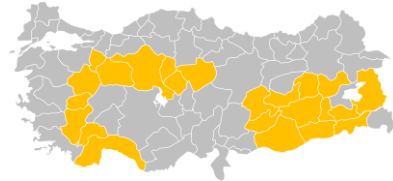
Yer: 36 farklı lokasyon **Kapasite:** 1.000 MW
Tavan Fiyatı: 35 kuruş/KWh **Alım Garantisi Süresi:** 15 Yıl
Min. modül verimliliği: %18 **Min. yerel içerik payı:** %70

YEKA GES-4 (2022, 1.000 MW)



Yer: 15 farklı lokasyon **Kapasite:** 1.000 MW
Tavan Fiyatı: 95 kuruş/KWh **Alım Garanti Miktarı:** 23 GWh/MW
Min. modül verimliliği: %20 **Min. yerel içerik payı:** %75
YEKA GES-4'ü kazanan firmaların ürettiği elektriği sözleşme imzalanma tarihinden itibaren 42 (Niğde Bor)-48 (Erzin-Viranşehir) ay boyunca PTF'den satma hakkı bulunmaktadır.

Duyurulan
YEKA GES-5 (2022, 1.200 MW)



Yer: 76 farklı lokasyon **Kapasite:** 1.200 MW
Tavan Fiyatı: 40 kuruş/KWh **Alım Garanti Miktarı:** 23 GWh/MW
Min. modül verimliliği: % 20 **Min. yerel içerik payı:** %75

İptal Edilen
YEKA GES-2 (2019, 1.000 MW)



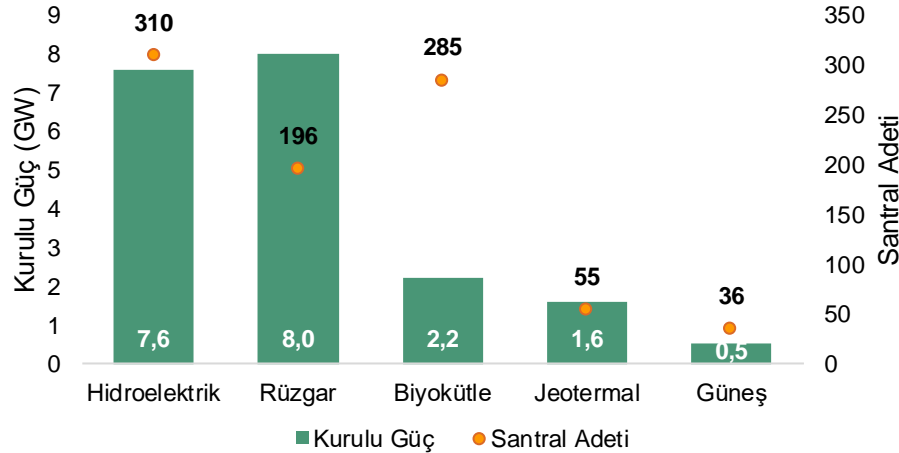
Yer: Niğde, Hatay, Şanlıurfa **Kapasite:** 1.000 MW
Tavan Fiyatı: 65 USD/MWh **Alım Garantisi Süresi:** 15 Yıl
Min. yerel içerik payı: %60

YEKA GES Erzin-2 projesi YEKA GES-4 kapsamında yapılan ihalelerden birisidir.

İlk YEKDEM Tarife Garantisi

Yenilenebilir Enerji Kaynağı	YEKDEM (ABD \$/MWs)	Yerli Aksam Teşvik (ABD \$/MWs)
Hidroelektrik	73	10 – 23
Rüzgar	73	6 – 37
Jeotermal	105	7 – 27
Güneş	133	4 – 56
Biyokütle	133	5 – 67

Yenilenebilir Kaynaklardan Kurulu Gücün Nihai YEK Listesi* (2023)



YEKDEM Tarifesi

- Mayıs 2005 yılında uygulamaya alınan YEKDEM (Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması), hidroelektrik dışındaki yenilenebilir kaynakların kurulu gücünün geliştirilmesinde önemli rol oynamıştır. 2016-2019 arası dönemde lisanssız güneş enerjisi kurulu gücü, ilk YEKDEM tarifesi sonucu önemli artış göstermiştir. 2019 yılında ise lisanssız santrallere ilişkin mevzuat değişikliği doğrultusunda sadece lisanslı santraller YEKDEM kapsamına alınmıştır.
- YEKDEM'in yatırımcılara sağladığı düzenleyici çerçeve ve teşvikler sayesinde yenilenebilir enerji santrallerine yönelik yatırımlar da hız kazanmıştır. İlk YEKDEM tarifesi, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreticilerine, üretimlerini 10 yıl boyunca sabit fiyatlarla satma imkanı sağlamıştır.
- Destekleme mekanizmasının ilk versiyonu, sisteme dahil olan santraller için ABD Doları cinsinden alım garantisi sunmuştur. Kriterlerin karşılanması durumunda, 10 yıllık YEKDEM tarifesinde listelenen santrallere ek olarak, işletme giriş tarihinden itibaren 5 yıllık bir süre için ABD Doları cinsinden yerel bileşen teşvikleri de verilmiştir.
- 30 Haziran 2021 tarihine kadar devreye alınan yenilenebilir enerji santralleri, ilk YEKDEM garantisi kapsamındadır. 2021 yılında yeni tarifeye geçiş ile birlikte alım garantisi Türk Lirası'na çevrilmiştir.

*: Haziran 2023 itibarıyla hidroelektrik harici yenilenebilir enerji kapasitesi ile nihai YEK listesi karşılaştırılmıştır. Bu doğrultuda; satın alma tarifesi üzerindeki 10 yıl sınırı nedeniyle eski RES'ler, YEKDEM'e uygun lisanssız GES'ler (bu santrallerin dağıtım şirketleri aracılığıyla YEKDEM tarifesiyle yararlanması nedeniyle) ve ihale bedeline sahip olması nedeniyle Karapınar YEKA-1 GES nihai YEK listesine dahil edilmemiştir.

Mayıs 2023'te Yürürlüğe Alınan Son YEKDEM Tarife Garantisi

Yenilenebilir Enerji Kaynağı	YEKDEM (TL/MWs)	YEKDEM Süresi (Yıl)	YEKDEM Taban (ABD \$ /MWs)	YEKDEM Tavan (ABD \$/MWs)	Yerli Aksam Teşvik (TL/MWs)	Yerli Aksam Teşvik Süresi (Sene)	
Hidroelektrik	Rezervuarlı	1.440,0	10	67,5	82,5	288,0	5
	Akarsu	1.350,0	10	63,0	77,0	288,0	5
Rüzgar	Karasal	1.060,0	10	49,5	60,5	288,0	5
	Denizüstü	1.440,0	10	67,5	82,5	384,5	5
Jeotermal		2.020,0	15	94,5	115,5	288,0	5
Biyokütle	Çöp Gazı	1.060,0	10	49,5	60,5	288,0	5
	Biyometanizasyon	1.730,0	10	81,0	99,0	288,0	5
	Termal Bertaraf	1.349,0	10	57,5	80,0	215,8	5
Güneş		1.060,0	10	49,5	60,5	288,0	5
Depolamalı Güneş - Rüzgar		1.250,0	10	58,5	71,5	384,5	10
Pompaj Depolamalı Hidroelektrik		2.020,0	15	94,5	115,5	384,5	10
Dalga & Deniz Akıntısı		1.350,0	10	63,0	77,0	384,5	10

YEKDEM Tarife Garantisi

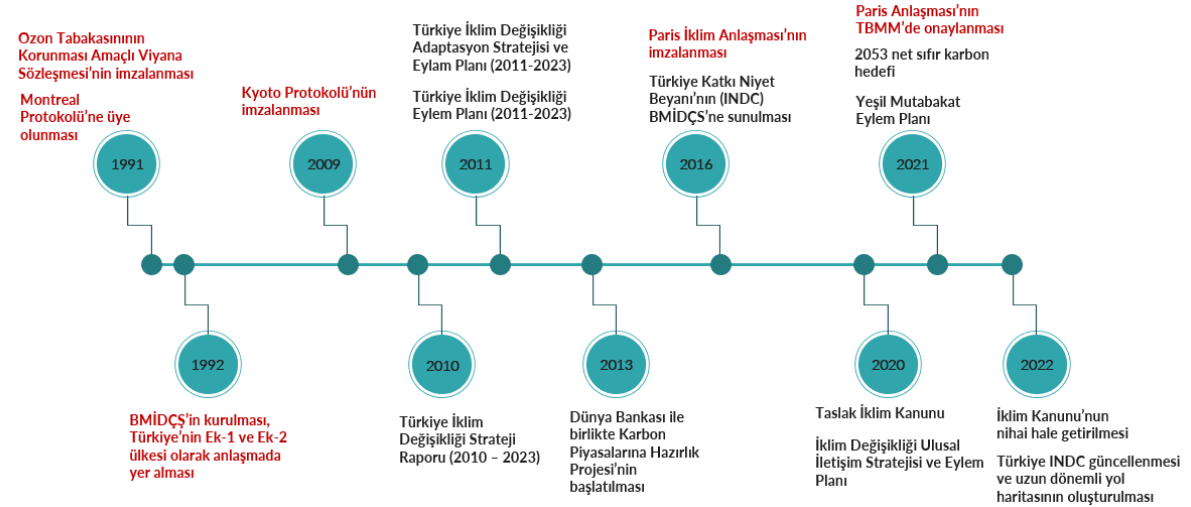
- İlk olarak 2005 yılında uygulamaya alınan YEKDEM tarife garantisi, 2015 yılından sonra Piyasa Takas Fiyatı'nda görülen düşüş nedeniyle yatırımcıların ilgisini çekmiştir. YEKDEM fiyatları 2021 ve 2023 yıllarında güncellenmiştir.
- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 30.06.2021 tarihinden sonra devreye girecek santraller için yeni koşulları kapsayan TL cinsinden yeni bir destek mekanizmasını yürürlüğe koymuştur. Bu doğrultuda 1.07.2021 ile 31.12.2030 tarihleri arasında devreye alınan santraller TL cinsinden 10 yıllık YEKDEM tarifesinden yararlanmaya hak kazanmıştır ve santralde kullanılan bileşenlerin %51'inin yerli üretim olduğunun onaylanması halinde 5 yıl süreyle yerli bileşen teşviki de alabilmektedir.

Son YEKDEM Kapsamında

- Denizüstü rüzgar, depolama tesisleri, pompaj depolamalı hidroelektrik ve dalga & deniz akıntısı gücünün YEKDEM tarifesine dahil edilmesi,
- JES ve pompajlı HES YEKDEM sürelerinin 15 yıl olarak belirlenmesi,
- Üreticilerin karşılaştığı döviz kuru riskinin azaltılması için tarife tabanı getirilmesi,
- Yerli aksam teşviğine eskalasyon formülünün uygulanması ve formülde döviz kurlarının ağırlığının artırılması,
- Eskalasyon güncelleme sıklığının aylık olarak değiştirilmesi, ön plana çıkmaktadır.

İklim Değişikliği Politikaları ve Olası Karbon Fiyatlandırma Uygulaması

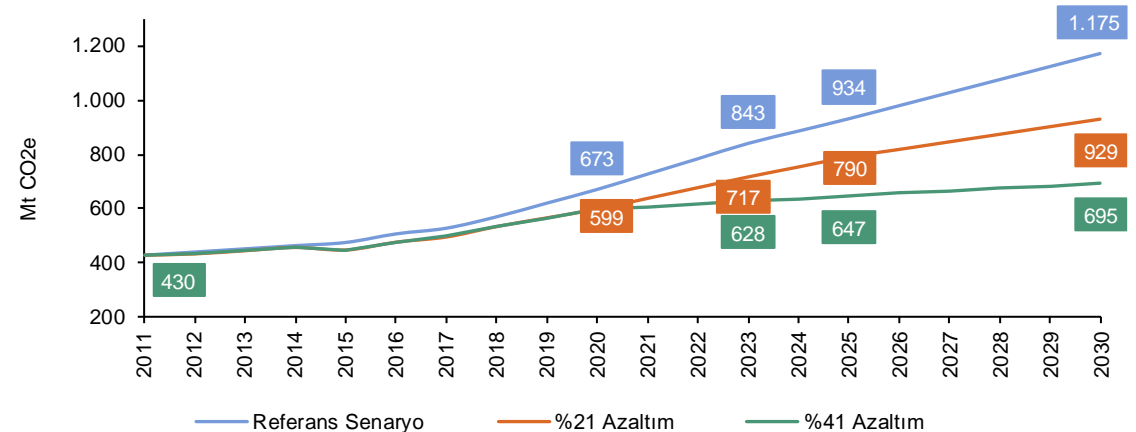
- Artan iklim değişikliği tehdidine ve bu tehditle orantılı şekilde artan küresel farkındalığa bağlı olarak Türkiye, 1990'ların başından itibaren çeşitli politika hedefleri geliştirmiş ve konuyla ilgili uluslararası müzakerelerde yer almıştır.
- Yeşil Mutabakat kapsamında tanımlanan sınırdaki karbon vergisi ise Avrupa ile yoğun olarak ticaret yapan ülkeleri karbon fiyatlandırması konusunda harekete geçmeye zorlayabilir. Bu konudaki çalışmalar Türkiye'de de uzun yıllardır devam etmektedir.



Türkiye'nin Ulusal Katkı Beyanı ve Emisyon Azaltım Hedefleri

- AB'de Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması'nın (SKDM) devreye girişi, alınan kararlar ve uygulanan politikalar Türkiye'de politika yapımcılar için itici bir güç olmuştur.
- SKDM'nin ilk aşaması olan raporlama süreci 1 Ekim 2023 itibarıyla başlamıştır. AB'ye ihraç edilen demir, çelik, alüminyum, çimento, elektrik ve gübre gibi ürünlerin üretimi sırasında ortaya çıkan sera gazı emisyonları artık raporlanmak zorundadır.

İklim değişikliği politikaları ve diğer uygulamalar ile birlikte yenilenebilir enerji santrallerinin ve üretilen yeşil enerjinin öneminin artması beklenmektedir.



Karbon Piyasası

- Türkiye'nin Paris İklim Anlaşması'nı imzalaması, AB'nin "sınırdaki vergi" uygulamasını hayata geçirmesi ve Uluslararası Havacılığa Yönelik Karbon Denkleştirme ve Azaltım Şeması (CORSA) ile birlikte karbon kredisi satış fiyatlarında artış beklenmektedir.



CORSA

- Gönüllü karbon piyasası, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yöntemi veya enerji verimliliği uygulamaları gibi faaliyetler sonucunda iklim değişikliğine neden olan sera gazlarında gerçekleştirilen azaltımların, "VERRA" ve "Gold Standard" gibi uluslararası standartlar tarafından sertifikalandırılması ve bu "karbon azaltım sertifikalarının", kişiler veya firmalar tarafından karbon ayak izinin azaltılması amacıyla satın alınmasını içeren bir piyasadır.



Gold Standard®

IC Enterra Karbon Politikası

- Şirket, Türkiye'nin çeşitli illerinde faaliyet gösteren yenilenebilir enerji santralleri ile çevreye ve topluma karşı sorumluluklarını yerine getirme amacıyla yenilenebilir enerji yatırımlarına devam etmektedir.
- Bu kapsamda Üretim Şirketleri'nin HES'lerinin, I-REC Sertifikası üretme hakkı bulunmaktadır.
- Bu kapsamda I-REC Sertifikası olan HES'lerdeki üretimlerden 2021, 2022 ve 2023 yıllarında toplamda 1.175.684 MWh karşılığı I-REC Sertifikası satışı yapılmış ve söz konusu satışlar karşılığında da 4,85 milyon TL (KDV Hariç) gelir elde edilmiştir.



THE INTERNATIONAL
REC STANDARD

- Ayrıca, Niksar HES için 2013 yılında karbon azaltım sertifikasyonu kapsamında validasyon süreci tamamlanarak Onaylanmış Karbon Standardı (*Verified Carbon Standard – VCS*) sertifikasyonu alınmıştır. Bu kapsamda Niksar HES'in işletmeye girdiği 2012 yılından 2021 yılına dek üretimleri kapsayan verifikasyon dönemi için 775.440 ton karbon kredisi karşılığı 852.984 EUR tutarında gelir elde edilmiştir.



Verified Carbon
Standard

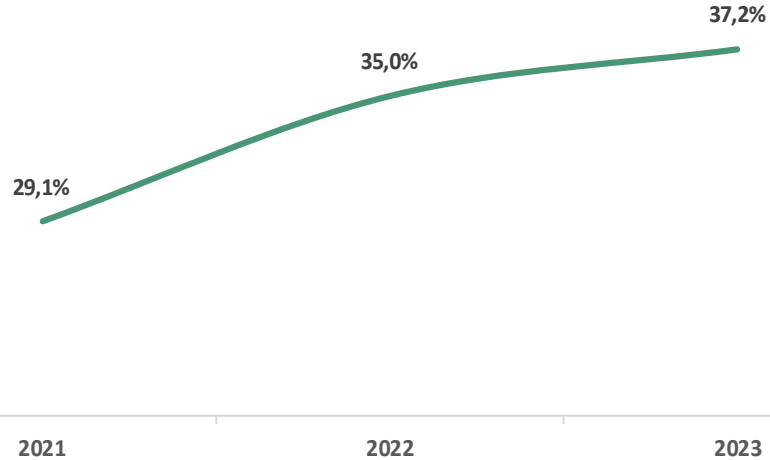
A VERRA STANDARD



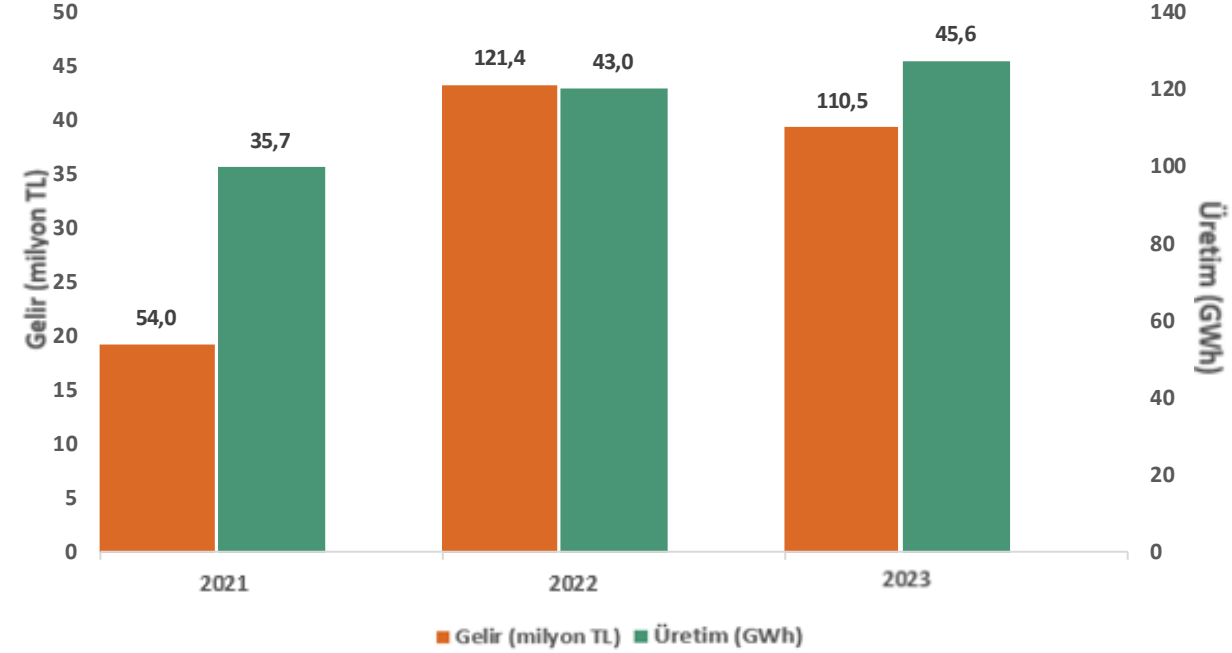
Temel Bilgiler

- **Konum:** Erzincan
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2005
- **Kurulu Güç:** 14 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2006 ile 2015 yılları arasında 1 yıl YEKDEM'e katılmıştır. YEKDEM süresi sona ermiş olup üretilen elektrik spot elektrik piyasasına satılmaktadır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 28.04.2054
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 47,1 GWh (2006-2023)
- 470 metre düşüsü ile "Yatay Pelton" tipinde 2 ünitesi ile yılda 44 GWh enerji üretim kapasitesi

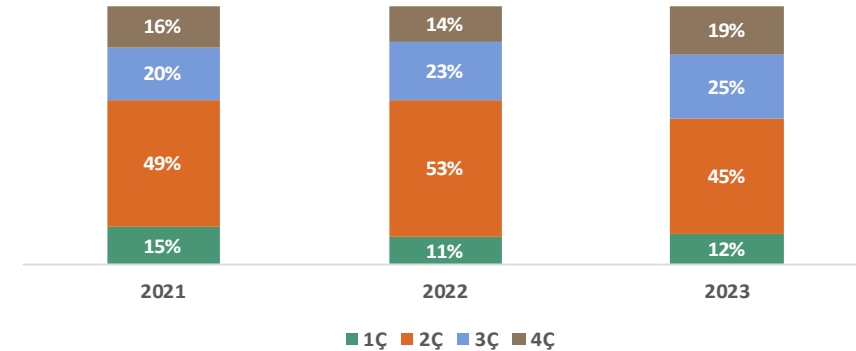
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



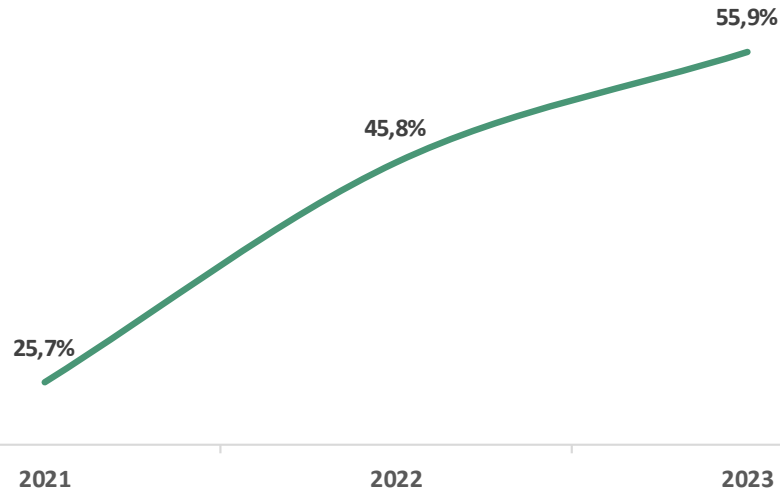
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



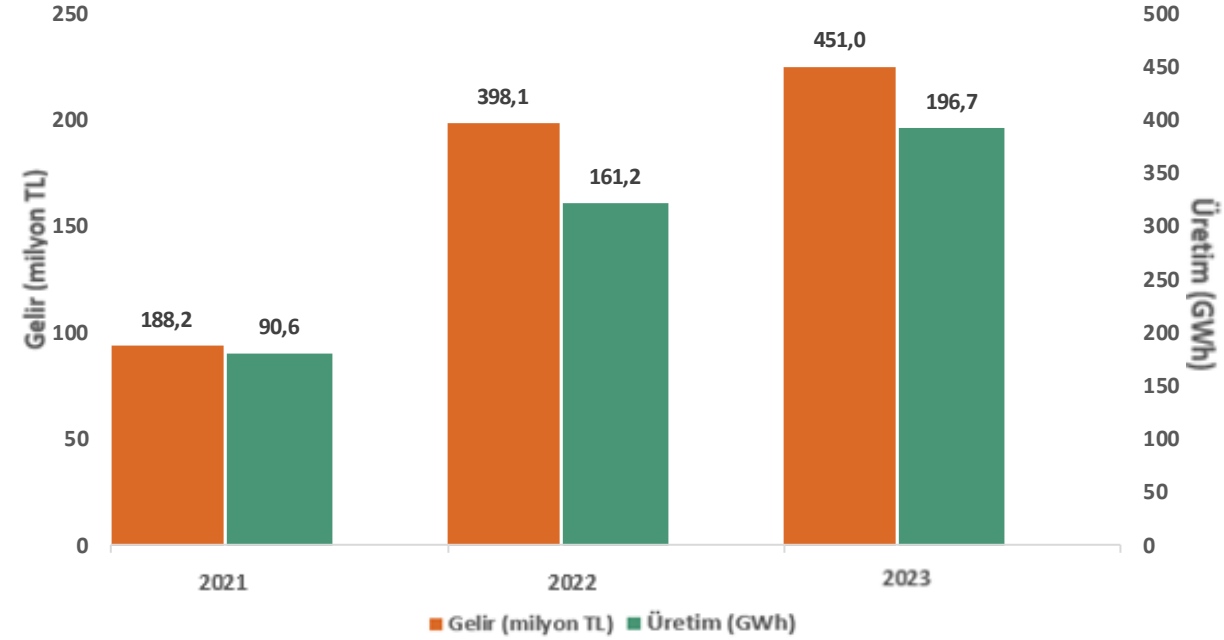
Temel Bilgiler

- **Konum:** Tokat
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2012
- **Kurulu Güç:** 40,16 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2013 ile 2022 yılları arasında 8 yıl YEKDEM'e katılmıştır. YEKDEM süresi sona ermiş olup üretilen elektrik spot elektrik piyasasına satılmaktadır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 20.09.2055
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 179,4 GWh (2012-2023)
- Regülatörü 12 kilometre iletim kanalı, yükleme havuzu, 2 ayrı cebri borusu ve saniyede 80 metreküp su ile dikey "Francis" türbin ile yılda 213 GWh enerji üretim kapasitesi

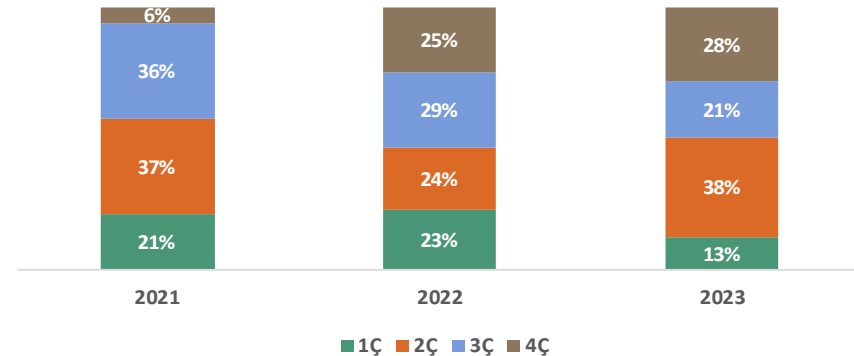
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



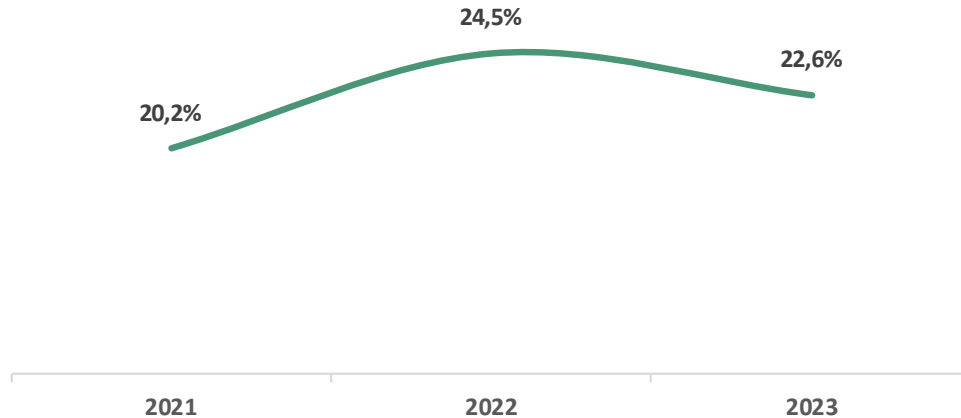
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



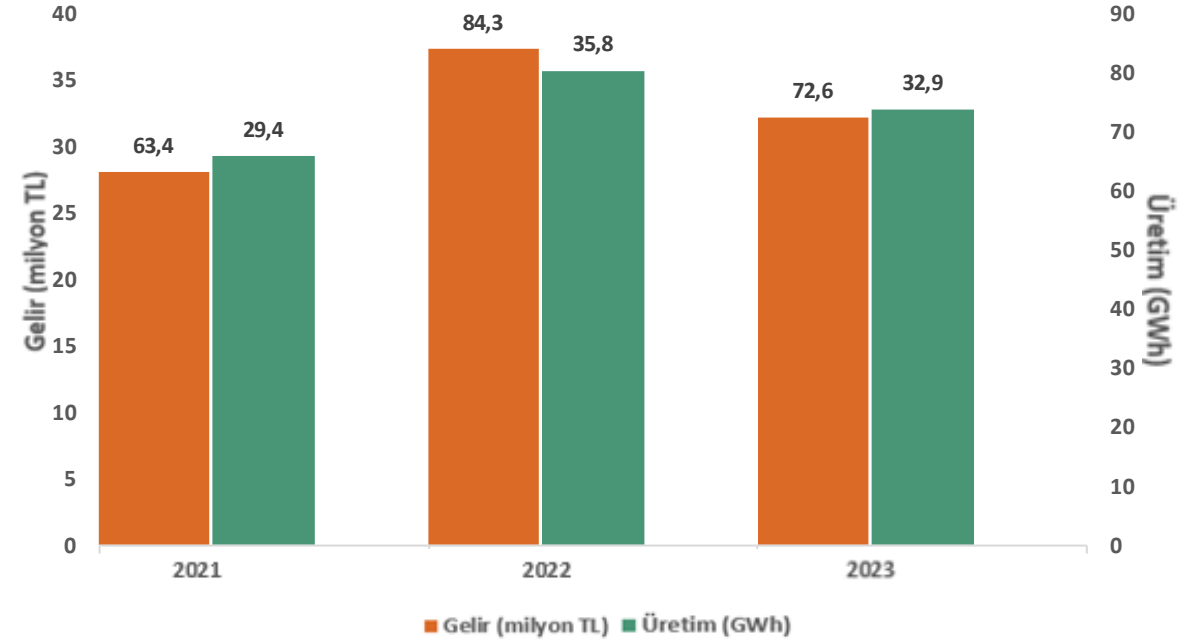
Temel Bilgiler

- **Konum:** Trabzon
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2013
- **Kurulu Güç:** 16,64 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2014 ile 2023 yılları arasında 9 yıl YEKDEM'e katılmıştır. 2024 yılı itibarıyla YEKDEM süresi sona erecek olup üretilen elektrik spot elektrik piyasasına satılacaktır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 25.04.2057
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 36,0 GWh (2014-2023)
- Tirol tip regülatörü, 2045 metre iletim tüneli, iletim kanalı, yükleme havuzu ve cebri boru tefrişatı ve 3 adet yatay "Francis" türbini ile toplamda 10,5 metre küp su ile yıllık yaklaşık 50 GWh enerji üretim kapasitesi

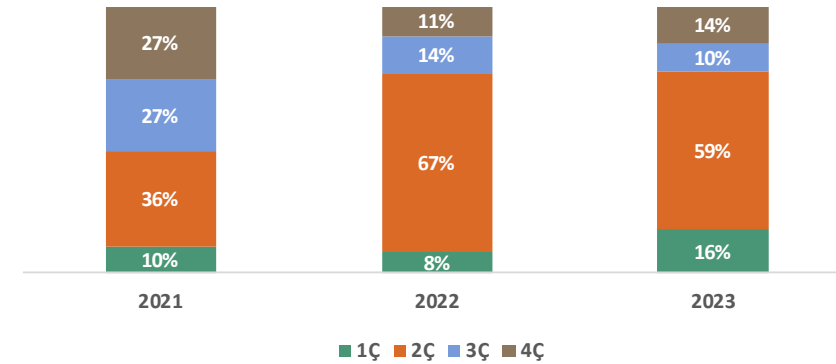
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



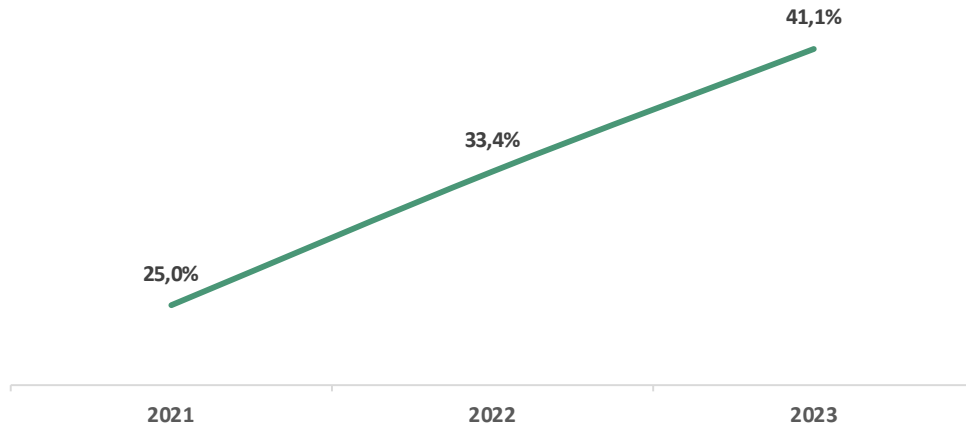
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



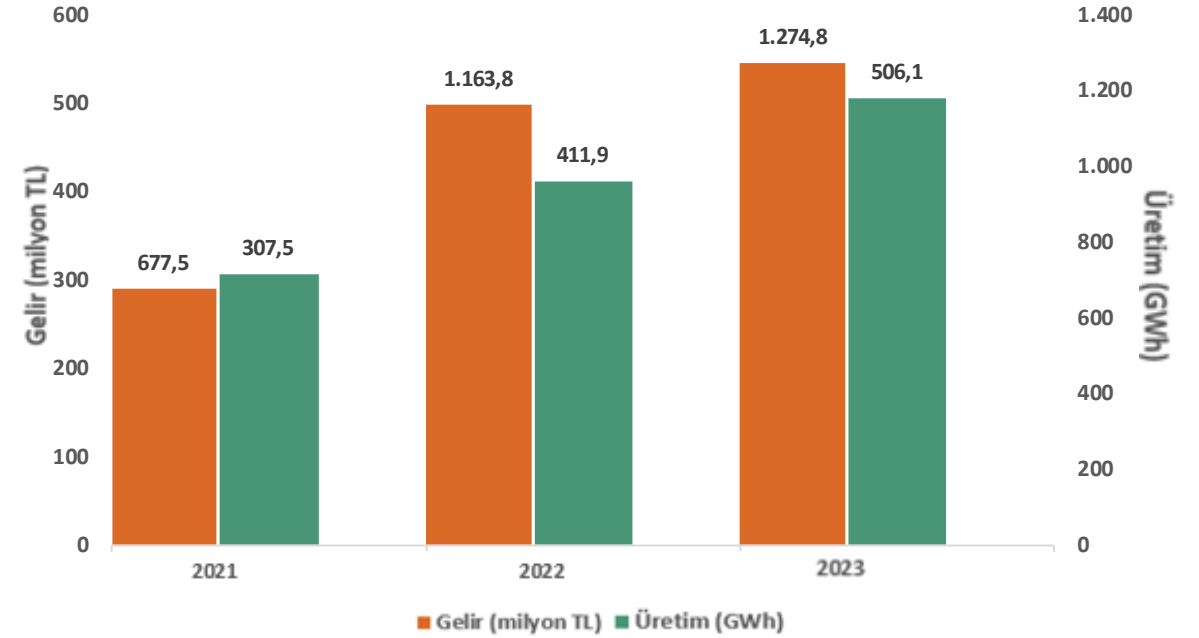
Temel Bilgiler

- **Konum:** Erzincan
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2015
- **Kurulu Güç:** 140,62 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2016 ile 2023 yılları arasında 7 yıl YEKDEM'e katılmıştır. YEKDEM süresi 2025 yılında sonra erecek olan Bağıstaş-1 HES'in ürettiği elektrik, şirketin tercihi doğrultusunda 2024 yılında YEKDEM kapsamında değil, spot elektrik piyasasına satılacaktır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 14.02.2057
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 427,1 GWh (2016-2023) .
- Kil çekirdekli kum çakıl dolgu baraj gövdesi ile 262 milyon metreküp su depolayabilmekte ve dikey "Francis" tipinde 3 büyük ve 1 can suyu ünitesi ile yıllık 502 GWh enerji üretim kapasitesi

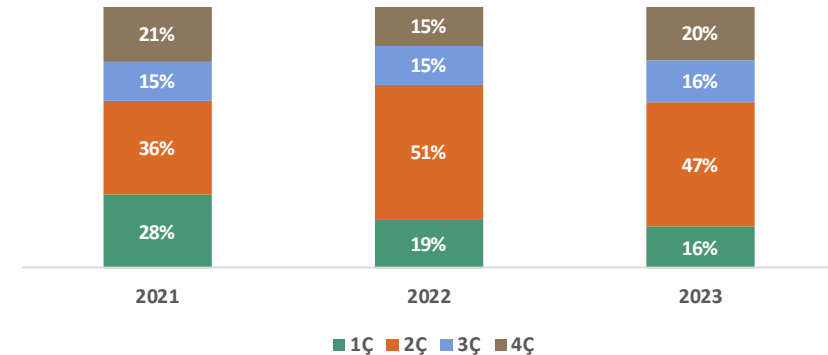
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



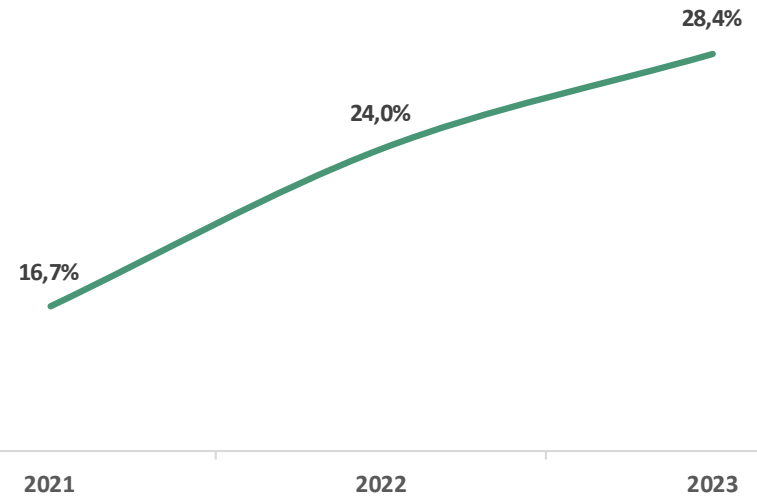
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



Temel Bilgiler

- **Konum:** Giresun
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2015
- **Kurulu Güç:** 23,13 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2016 ile 2023 yılları arasında 8 yıl YEKDEM'e katılmıştır. YEKDEM süresi 2025 yılında sonra erecek olup üretilen elektrik, 2024 yılında da YEKDEM kapsamında satılacaktır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 13.10.2059
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 47,4 GWh (2016-2023)
- 4 enjektörlü 2 adet dikey "Pelton" tipinde toplam 6 metreküp su ile 443 metre düşüyle enerji üretimi gerçekleştirmekte olup, ortalama yıllık 69 GWh enerji üretim kapasitesi

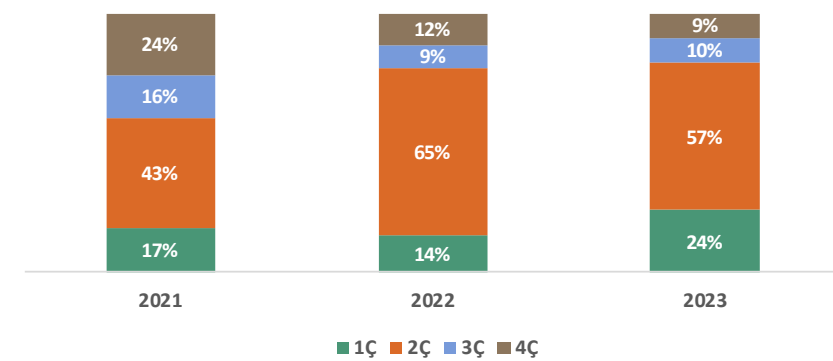
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



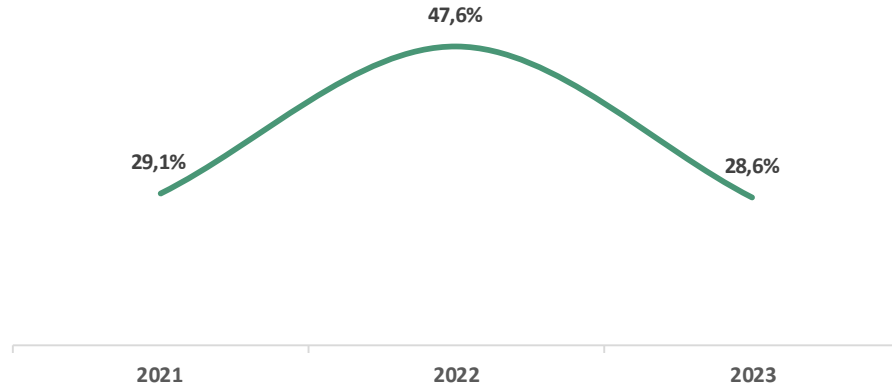
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



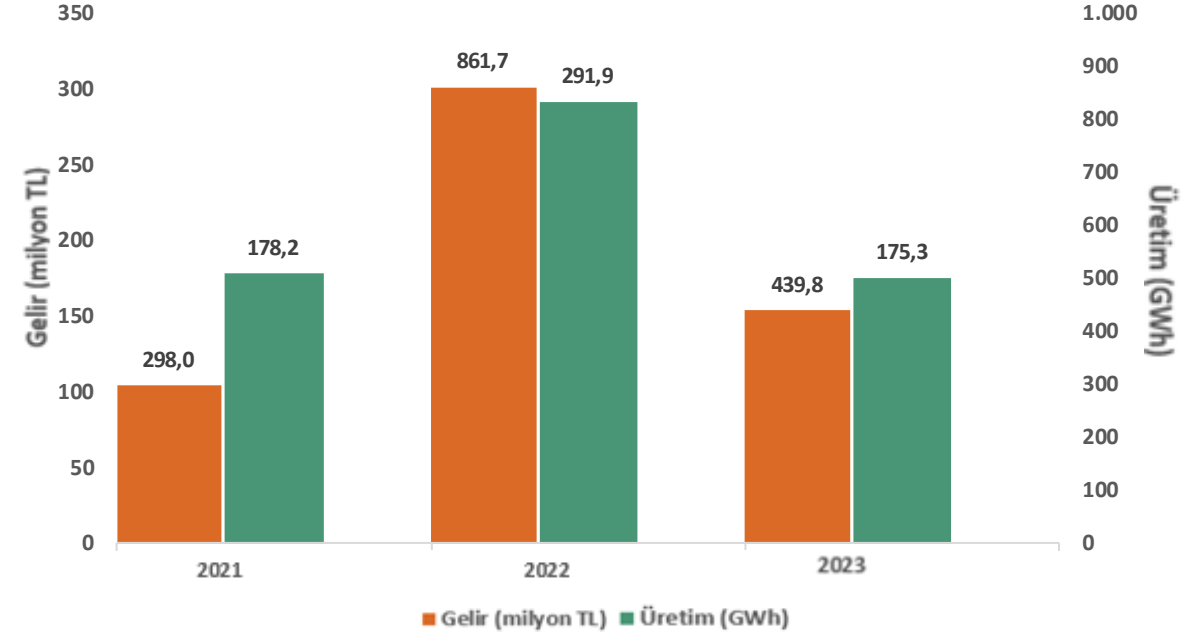
Temel Bilgiler

- **Konum:** Mersin
- **Şirket Bünyesine Katılma Yılı:** 2016
- **Kurulu Güç:** 70 MWe
- **YEKDEM Durumu:** Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından 2015 yılında yapılan özelleştirme ile İçtaş Yenilenebilir, 49 yıl süre boyunca işletme hakkına sahip olmuştur. Bu nedenle YEKDEM'den faydalanılmayan santralde üretilen elektrik, spot elektrik piyasasına satılmakta olup, aynı zamanda kapasite mekanizmasından faydalanılmaktadır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 15.07.2065
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 293,4 GWh (2017-2023)
- 2 adet dikey "Francis" türbin ile saniyede 48 metreküp su türbinleyip, saatte 70 MWe ve yıllık 251 GWh enerji üretim kapasitesi

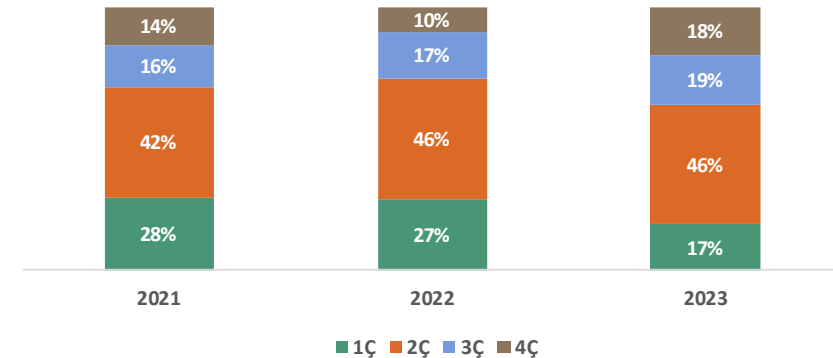
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



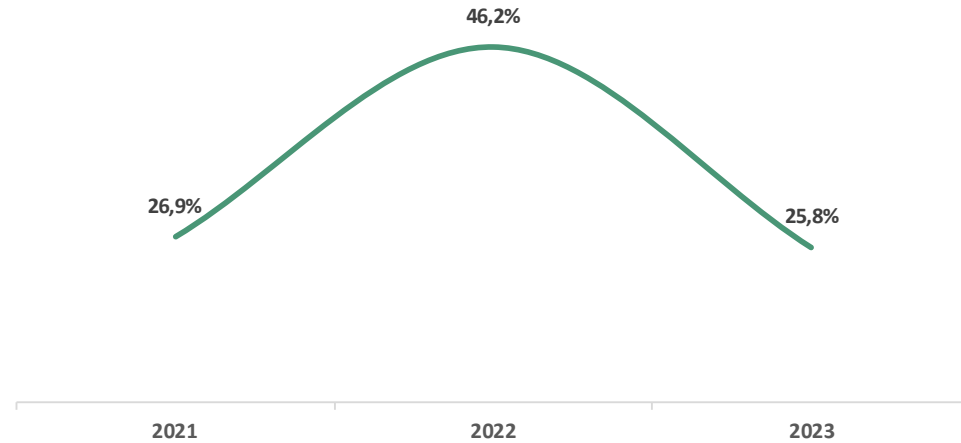
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



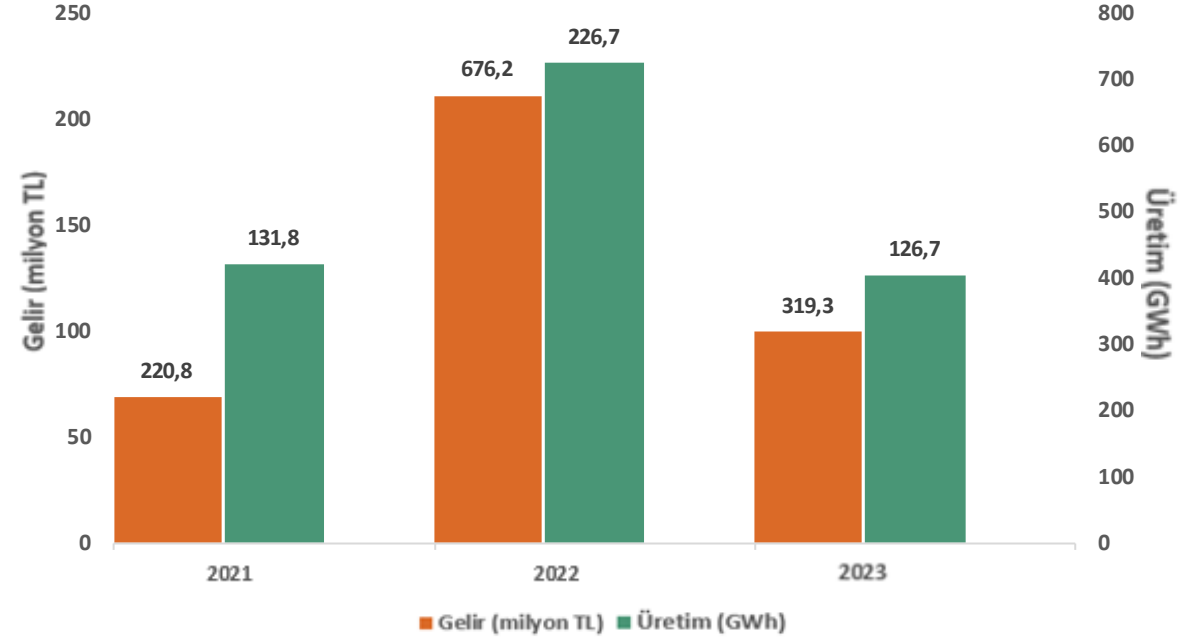
Temel Bilgiler

- **Konum:** Mersin
- **Şirket Bünyesine Katılma Yılı :**2016
- **Kurulu Güç:** 56 MWe
- **YEKDEM Durumu:** Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından 2015 yılında yapılan özelleştirme ile İçtaş Yenilenebilir, 49 yıl süre boyunca işletme hakkına sahip olmuştur. Bu nedenle YEKDEM'den faydalanılmayan santralde üretilen elektrik, spot elektrik piyasasına satılmakta olup, aynı zamanda kapasite mekanizmasından faydalanılmaktadır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 15.07.2065
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 227 GWh (2017-2023)
- 1 adet dikey "Francis" türbin ile saniyede 48 metreküp su türbinleyip, saatte 56 MWe ve yıllık 207 GWh enerji üretim kapasitesi

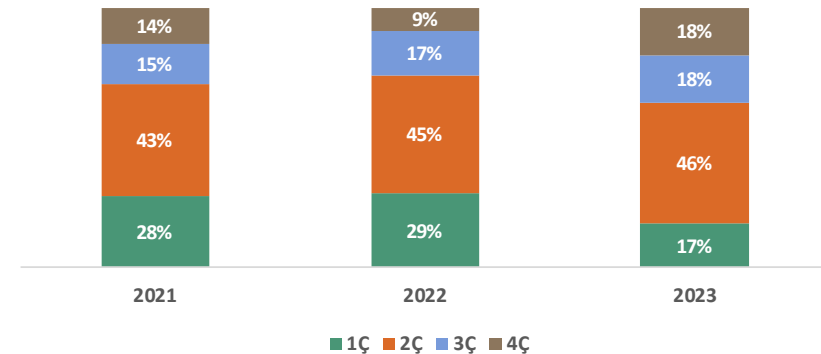
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



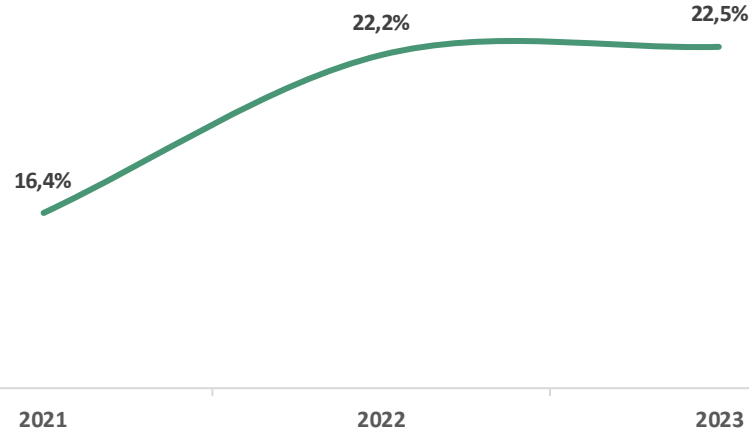
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



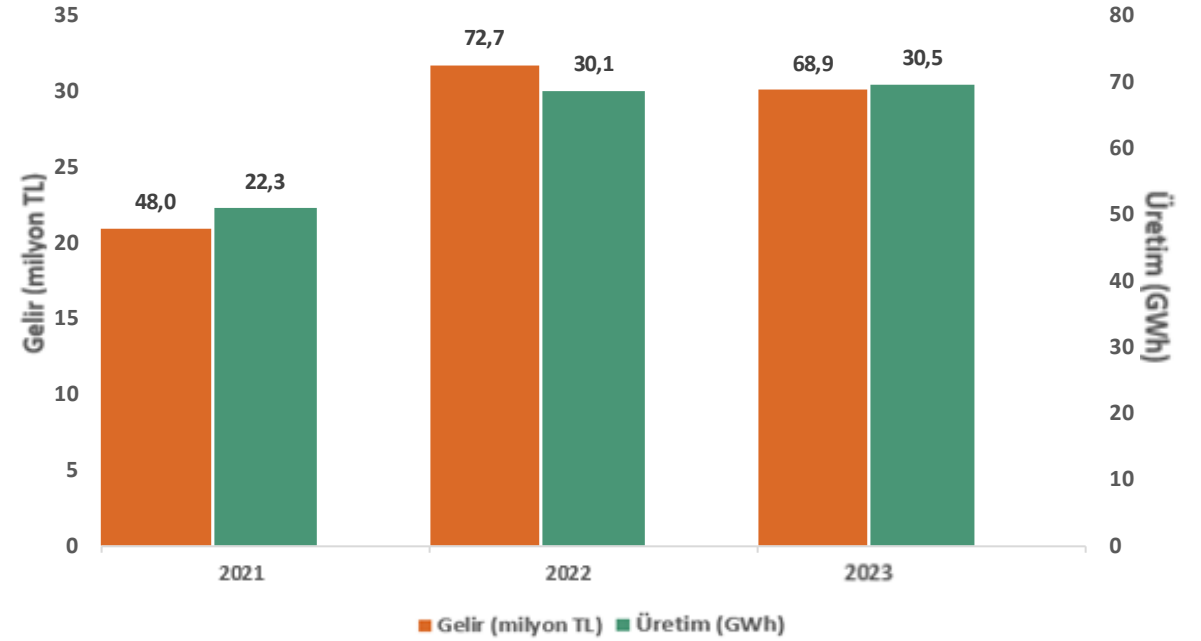
Temel Bilgiler

- **Konum:** Trabzon
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2013
- **Kurulu Güç:** 15,5 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2014 ile 2023 yılları arasında 9 yıl YEKDEM'e katılmıştır. 2023 yılı sonunda YEKDEM süresi sona ermiş olup, üretilecek elektrik 2024 yılı itibarıyla spot elektrik piyasasına satılacaktır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 17.08.2056
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 30,2 GWh (2014-2023)
- Regülatörü, iletim tüneli, yükleme havuzu, cebri borusu ve santral binası, yatay 3 adet "Francis" türbin ile 241 metre yükseklikten, saniyede 7,42 metreküp suyun türbini döndürmesi ile elde edilen 15,5 MWe'lik enerji ile yılda 53 GWh'lık üretim kapasitesi

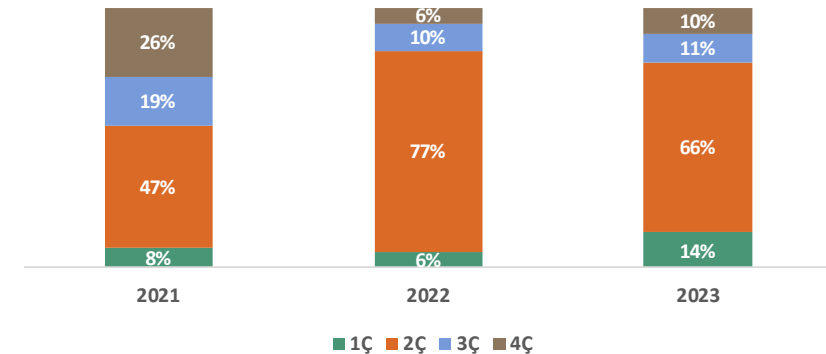
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



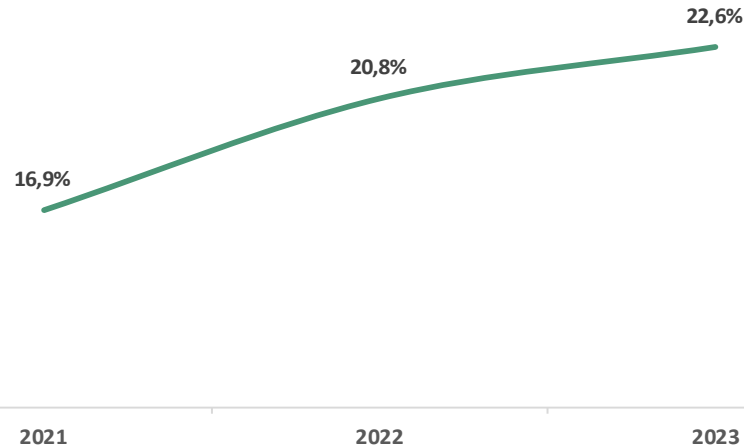
Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



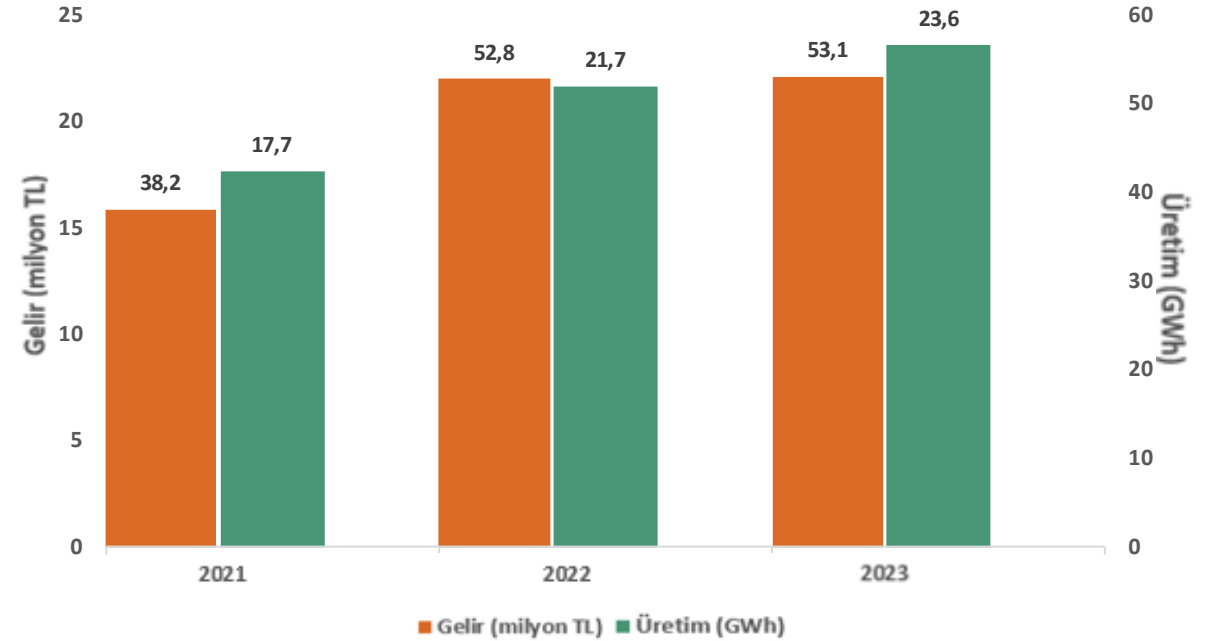
Temel Bilgiler

- **Konum:** Trabzon
- **İşletmeye Alınma Yılı:** 2013
- **Kurulu Güç:** 11,94 MWe
- **YEKDEM Durumu:** 2014 ile 2023 yılları arasında 9 yıl YEKDEM'e katılmıştır. 2023 yılı sonunda YEKDEM süresi sona ermiş olup, üretilecek elektrik 2024 yılı itibarıyla spot elektrik piyasasına satılacaktır.
- **Lisans Bitiş Tarihi:** 17.08.2056
- **Yıllık Ortalama Üretim:** 23,3 GWh (2014-2023)
- 1.565 metre uzunluğunda iletim tüneli, yükleme havuzu, cebri borusu, 171 metre net düşüsü, saniyede 8 metreküp su kullanımı ile 3 adet yatay "Francis" türbinlerinden 11,94 MW elektrik enerjisi üretebilmekte ve yıllık ortalama 40 GWh enerji üretim kapasitesi

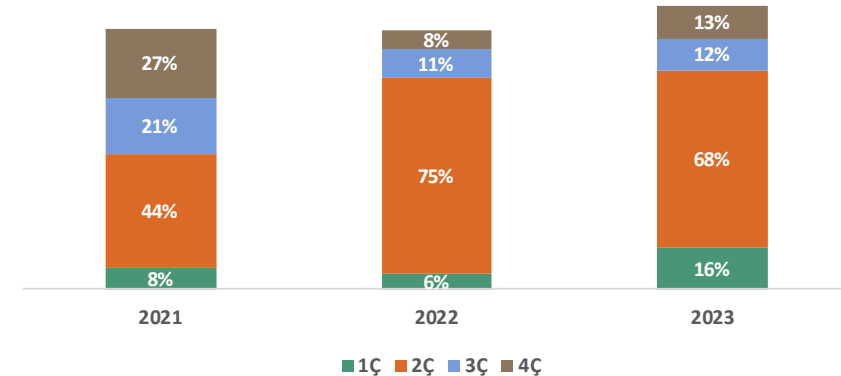
Kapasite Kullanım Faktörü



Üretim ve Gelir Bilgileri



Çeyrek Bazında Yıllık Üretim Kırılımı



Bilanço (bin TL)	31.03.2024	31.12.2023
Nakit ve Nakit Benzerleri	529.068	238.741
Türev Araçlar	195.668	171.824
Ticari Alacaklar	312.056	103.837
Diğer Alacaklar	2.165	2.254
Peşin Ödenmiş Giderler	4.856	11.865
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	289	1.930
Diğer Dönen Varlıklar	65.227	49.084
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR	1.109.329	579.535
Diğer Alacaklar	674	603
Türev Araçlar	270.576	180.594
Maddi Duran Varlıklar	31.567.076	30.982.805
Kullanım Hakkı Varlıkları	115.745	115.199
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	5.892	4.416
Peşin Ödenmiş Giderler	79.418	248.147
Ertelenmiş Vergi Varlıkları	107.061	116.072
TOPLAM DURAN VARLIKLAR	32.146.442	31.647.836
TOPLAM VARLIKLAR	33.255.771	32.227.371

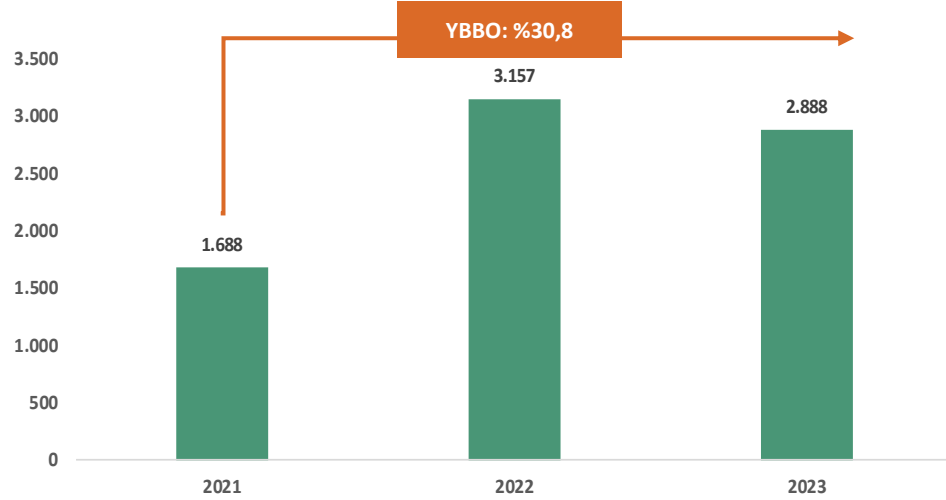


Bilanço (bin TL)	31.03.2024	31.12.2023
Kısa Vadeli Borçlanmalar	923.757	681.248
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	2.680.659	2.609.490
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	11.893	11.593
Ticari Borçlar	191.698	263.497
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	9.971	6.974
Diğer Borçlar	451.504	212.420
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	8.561	718
Kısa Vadeli Karşılıklar	9.605	7.038
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	54.704	71.286
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	4.342.352	3.864.264
Uzun Vadeli Borçlanmalar	7.670.851	7.804.454
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	34.035	34.678
Uzun Vadeli Karşılıklar	29.540	29.871
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.439.767	1.034.414
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	9.074.193	8.903.417
Ödenmiş Sermaye	1.618.014	1.618.014
Sermaye Düzeltme Farkları	4.478.968	4.478.968
Paylara İlişkin Primler	145.017	145.017
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	12.939.203	13.059.511
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	24.666	(33.425))
Geçmiş Yıllar Zararları	313.652	(1.285.785)
Dönem Net Zararı	323.483	1.480.004
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(3.777)	(2.614)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR	19.839.226	19.459.690
TOPLAM KAYNAKLAR	33.255.771	32.227.371

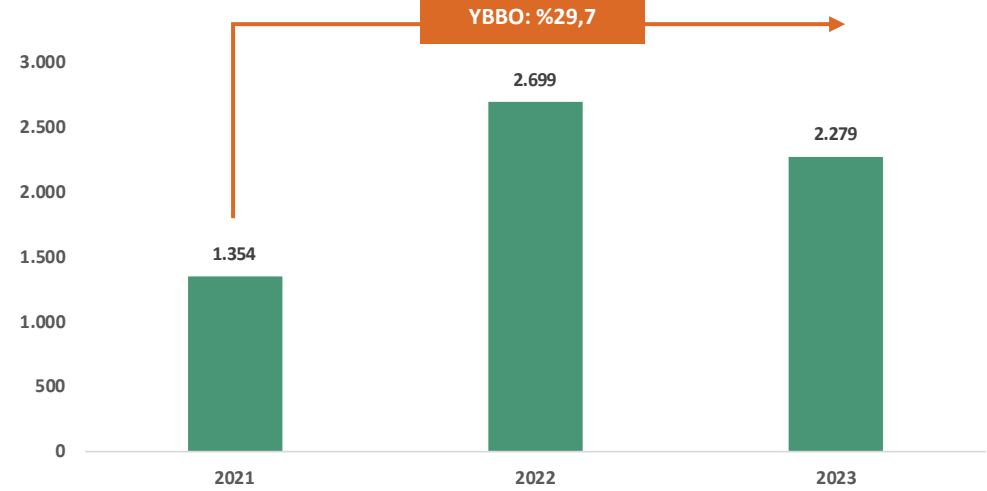
Gelir Tablosu (bin TL)	31.03.2024	31.03.2023
Hasılat	682.947	608.021
Satışların Maliyeti (-)	(473.432)	(446.903)
Brüt Kar	209.515	161.118
Genel Yönetim Giderleri (-)	(44.931)	(12.492)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1.335	-
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(8.985)	(18.396)
Esas Faaliyet Karı	156.934	129.230
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	6.883	3.896
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	163.817	133.126
Finansal Gelirler	5.723	1.573
Finansal Giderler (-)	(1.014.096)	(513.628)
Parasal Kazanç	1.570.785	1.310.506
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı/(Zararı)	726.229	931.577
Dönem Vergi Gideri	(8.615)	-
Ertelenmiş Vergi Geliri	(395.293)	(38.691)
Net Dönem Karı/(Zararı)	322.321	892.886
Ana Ortaklık Payları	323.483	891.429
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(1.162)	1.457



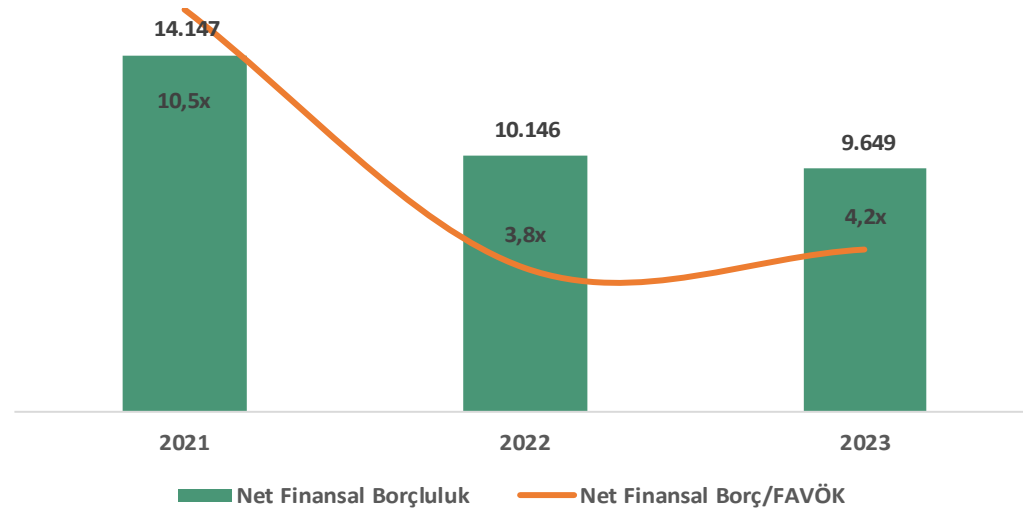
Satışlar (Mn TL)



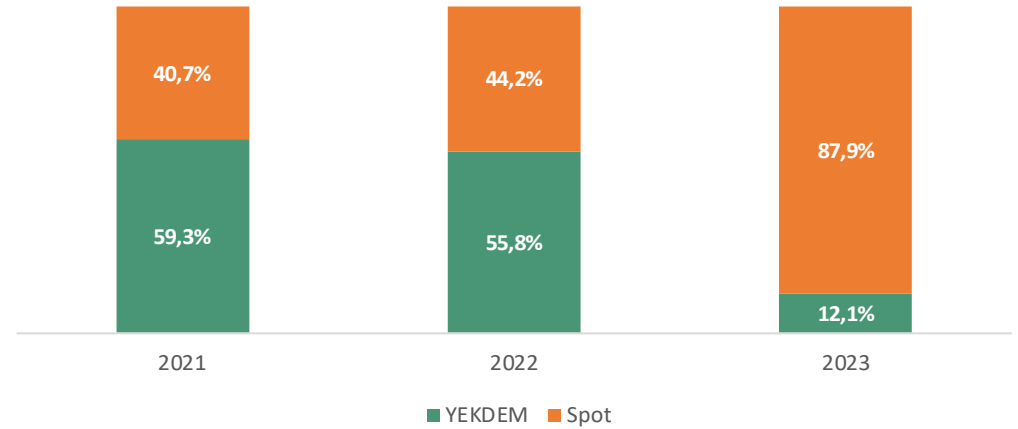
FAVÖK* (Mn TL)



Net Finansal Borçluluk (Mn TL)



YEKDEM Kapsamında Üretimin Oranı (%)



*FAVÖK, Şirket tarafından, ticari faaliyetlerden brüt kardan, pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, genel yönetim giderleri, esas faaliyet giderleri ve yatırım faaliyetlerinden giderler düşülerek ve esas faaliyet gelirleri, yatırım faaliyetlerinden gelirler (faiz gelirleri hariç) ile amortisman ve itfa payları eklenerek hesaplanmaktadır.

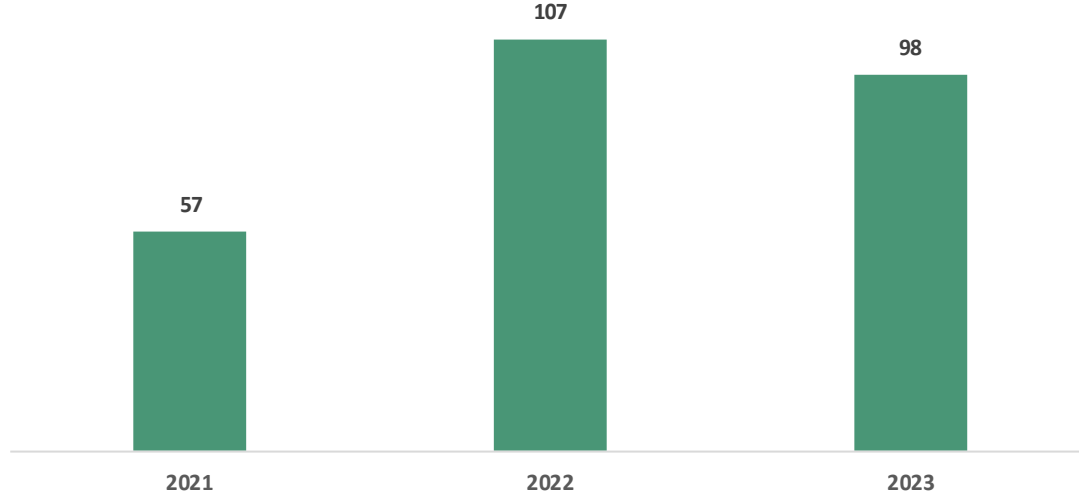
Net Finansal Borçluluk Durumu

Borçluluk Durumu (bin TL)	31.12.2023
A. Nakit	207.485
B. Nakit Benzerleri	-
C. Alım Satım Amaçlı Finansal Varlıklar	-
D. Likidite (A+B+C)	207.485
E. Kısa Vadeli Finansal Alacaklar	-
F. Kısa Vadeli Banka Kredileri	592.060
G. Uzun Vadeli Banka Kredilerinin Kısa Vadeli Kısım	2.267.860
H. Diğer Kısa Vadeli Finansal Borçlar	184.162
I. Kısa Vadeli Finansal Borçlar (F+G+H)	3.044.082
J. Kısa Vadeli Net Finansal Borçluluk (I-E-D)	2.836.597
K. Uzun Vadeli Banka Kredileri	6.782.707
L. Tahviller	-
M. Diğer Uzun Vadeli Krediler	30.138
N. Uzun Vadeli Finansal Borçluluk (K+L+M)	6.812.845
O. Net Finansal Borçluluk (J+N)	9.649.442

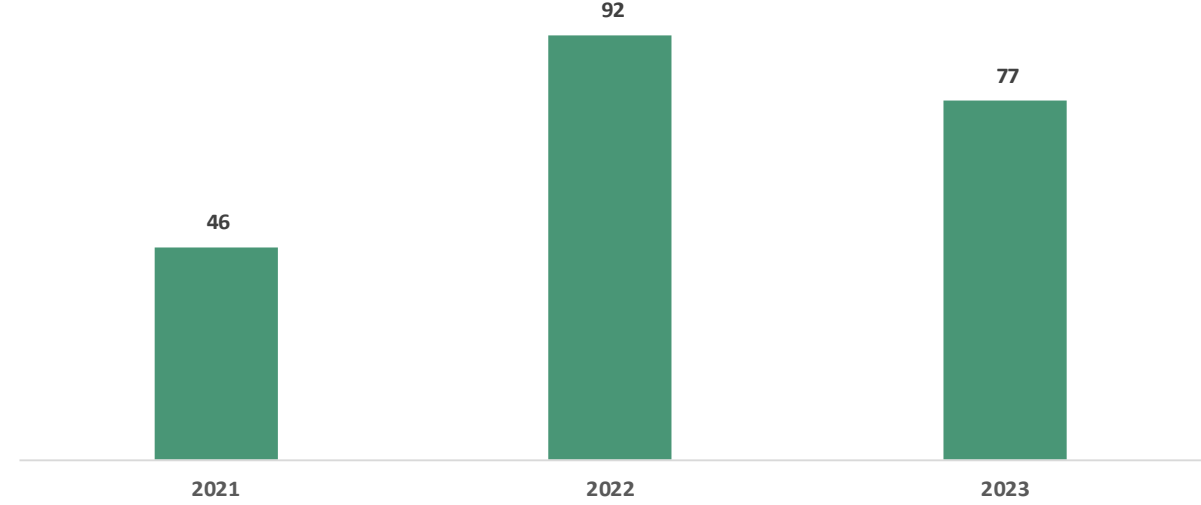
Net Finansal Borç/FAVÖK

(Bin TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Net Finansal Borçluluk	14.147.268	10.146.302	9.649.442
FAVÖK	1.353.561	2.699.382	2.278.524
<i>Net Finansal Borç/FAVÖK</i>	<i>10,5x</i>	<i>3,8x</i>	<i>4,2x</i>

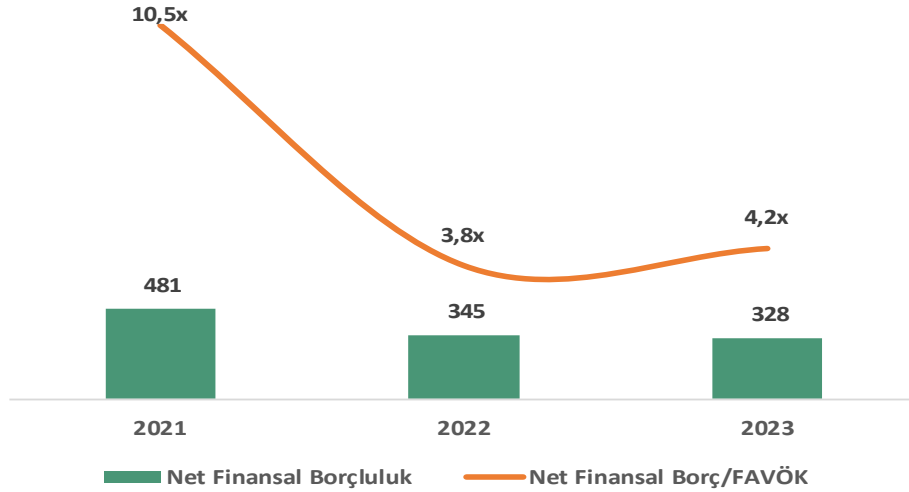
Satışlar (Mn USD)



FAVÖK* (Mn USD)



Net Finansal Borçluluk (Mn USD)



- Enflasyon muhasebesi kuralları dahilinde hesaplanmış ve slayt 60'da belirtilmiş olan özet finansallar; ilgili tüm yıllar için 31 Aralık 2023 TCMB ABD doları alış kuru olan 29,4382 kullanılarak, ABD dolarına çevrilmiştir.

USD finansallar sadece gösterim amaçlı olup TL finansallar baz alınmalıdır.

Bilanço (bin TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Nakit ve Nakit Benzerleri	25.675	175.227	207.485
Türev Araçlar	-	181.818	149.329
Ticari Alacaklar	59.409	457.534	90.243
Diğer Alacaklar	705	104.663	1.959
Peşin Ödenmiş Giderler	4.951	5.441	10.312
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	-	1.320	1.677
Diğer Dönen Varlıklar	6.790	2.050	42.658
DÖNEN VARLIKLAR	97.530	928.053	503.663
Diğer Alacaklar	-	793	524
Türev Araçlar	-	269.506	156.951
Maddi Duran Varlıklar	16.477.125	26.861.727	26.926.584
Kullanım Hakkı Varlıkları	58.515	62.991	100.117
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.353	1.508	3.838
Peşin Ödenmiş Giderler	-	-	215.660
Ertelenmiş Vergi Varlıkları	-	-	100.876
Diğer Duran Varlıklar	3.163	195	-
DURAN VARLIKLAR	16.540.156	27.196.720	27.504.550
TOPLAM VARLIKLAR	16.637.686	28.124.773	28.008.213

Bilanço (bin TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kısa Vadeli Borçlanmalar	-	-	592.060
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	2.131.813	2.319.640	2.267.860
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	7.727	9.114	10.075
Türev Araçlardan Borçlar	116.558	-	-
Ticari Borçlar	107.478	620.539	229.001
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	2.594	427	6.061
Diğer Borçlar	672.603	12.851	184.611
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	-	-	624
Kısa Vadeli Karşılıklar	5.535	6.384	6.116
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	32.852	45.825	61.953
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	3.077.160	3.014.780	3.358.361
Uzun Vadeli Borçlanmalar	11.324.939	7.950.580	6.782.707
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	35.861	29.344	30.138
Türev Araçlar	85.848	-	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	7.236	25.968	25.960
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	2.288.057	4.840.642	898.990
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	13.741.941	12.846.534	7.737.795
Ödenmiş Sermaye	1.044.536	1.044.536	1.618.014
Sermaye Düzeltme Farkları	3.623.679	3.623.679	3.680.768
Ortak Kontrolüne Tabi İşletme Birleşmelerinin Etkisi	-	9.017	-
Paylara İlişkin Primler	126.031	126.031	126.031
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	-	8.769.974	11.349.779
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	(161.925)	203.659	(29.049)
Geçmiş Yıllar Zararları	(995.871)	(4.798.332)	(1.117.452)
Dönem Net Zararı	(3.802.461)	3.289.822	1.286.238
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(15.404)	(4.927)	(2.272)
ÖZKAYNAKLAR	(181.415)	12.263.459	16.912.057
TOPLAM KAYNAKLAR	16.637.686	28.124.773	28.008.213

Gelir Tablosu (bin TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Hasılat	1.688.224	3.157.017	2.888.491
Satışların Maliyeti (-)	(891.708)	(963.006)	(1.593.552)
Brüt Kar	796.516	2.194.011	1.294.939
Genel Yönetim Giderleri (-)	(74.925)	(50.119)	(49.467)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	16.766	7.360	549
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(3.291)	(63.686)	(79.725)
Esas Faaliyet Karı	735.066	2.087.566	1.166.296
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	6.766	14.131	26.022
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	(192)	(8.365)	(9.412)
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	741.640	2.093.332	1.182.906
Finansal Gelirler	91.558	188.512	548.332
Finansal Giderler (-)	(8.185.536)	(4.819.306)	(5.714.879)
Parasal Kazanç	3.743.913	6.098.104	4.814.992
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı/(Zararı)	(3.608.425)	3.560.642	831.351
Dönem Vergi Gideri	-	-	(624)
Ertelenmiş Vergi Geliri	(201.104)	(267.026)	453.815
Net Dönem Karı/(Zararı)	(3.809.529)	3.293.616	1.284.542
Ana Ortaklık Payları	(3.802.461)	3.289.822	1.286.238
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(7.068)	3.794	(1.696)



IC ENTERRA

Yenilenebilir Enerji

Teşekkürler...

İletişim:

İlknur KOCAER ÜLTAN, CFA
Yatırımcı İlişkileri Direktörü

IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş.
Hilton İstanbul Bomonti Hotel Ofis Kat:3 Şişli / İstanbul
www.icenterra.com.tr