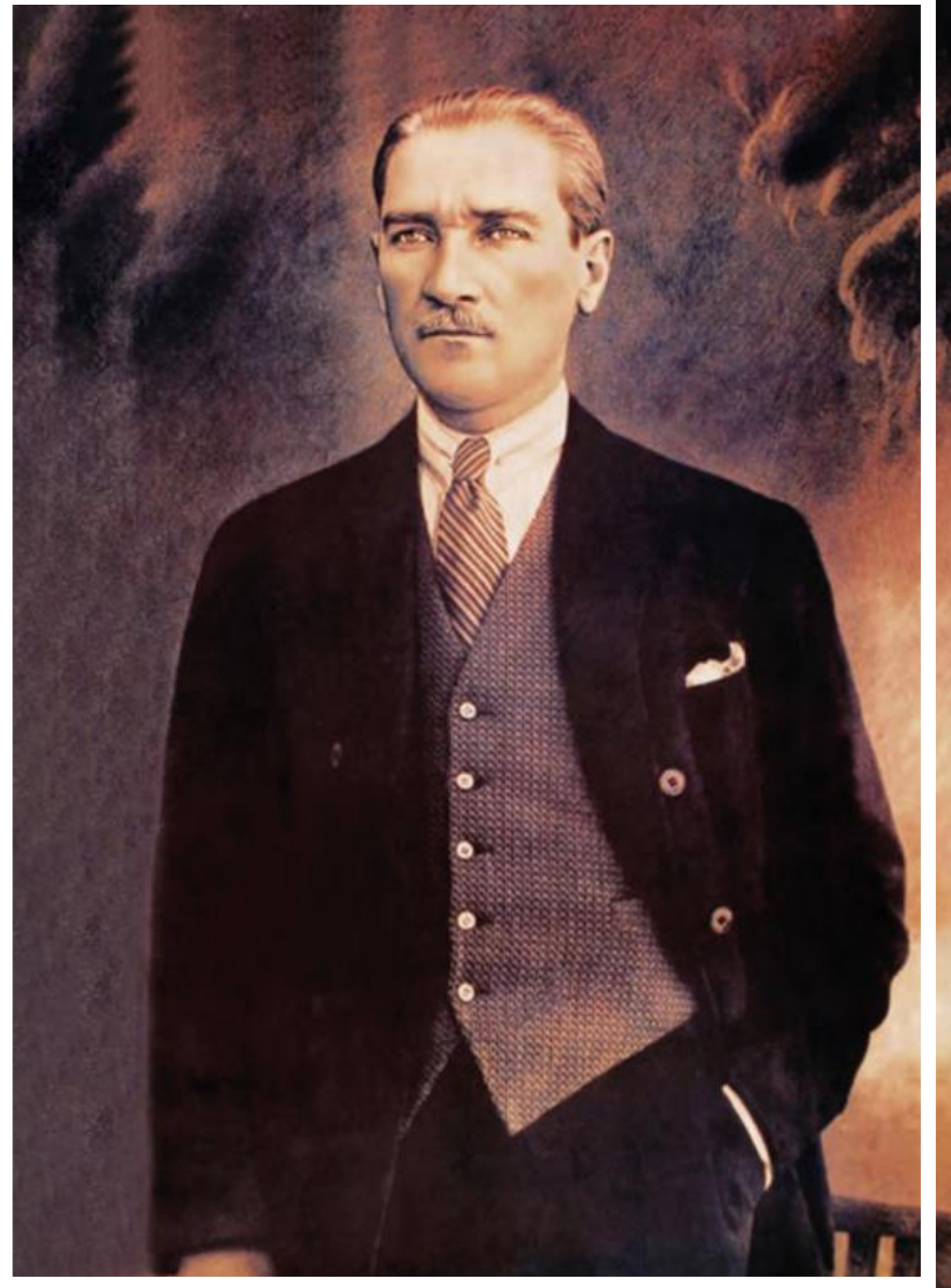




2025 | FAALİYET RAPORU

ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ



**"Enerji, Sanayileşmenin ve
Kalkınmanın Temel Taşıdır."**

Mustafa Kemal Atatürk



GENEL MÜDÜR SUNUŞU

Ülkemiz elektrik enerjisi kurulu gücü 2025 yılı sonu itibariyle 122 bin 973 megavata yükselirken güneş ve rüzgar enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü ise 40 bin megavatı aşmıştır. Elektrik enerjisi üretimi ve tüketiminde de tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaşılmış olup, yıl içerisinde 362.992 gigavatsaat üretim ve toplamda 360.929 gigavatsaat elektrik enerjisi tüketimi ile tarihi bir zirveye erişilmiştir.

Türkiye elektrik sektöründe öncü bir kuruluş olan EÜAŞ, 2025 yılında %69,7'si yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarından olmak üzere toplam 44.335 gigavatsaat elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirerek ülkemiz üretiminin %12,2'sine katkıda bulunmuştur. Bunun yanı sıra 2025 yılında toplam 98.701 gigavatsaat enerji alımı ve 141.867 gigavatsaat enerji satışı ile de ülkemiz elektrik enerjisi tüketiminin %39,3'ü Teşekkülümüz tarafından karşılanmıştır.

Ülkemizin elektrik enerjisi arz güvenliğini teminen elektrik üretiminde kesintisiz hizmetin sağlanması ve emre amadeliğin maksimum düzeyde tutulması büyük önem arz etmektedir. Bu kapsamda; santrallerimizin üretim kapasitesinin, emreamadelik ve güvenilirliklerinin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi, çevre ile daha uyumlu çalıştırılması ve tesis güvenilirliğinin en üst seviyede tutulması amacıyla santrallerimizde kapsamlı büyük bakım-onarım, revizyon ve rehabilitasyon çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Bunun yanı sıra santrallerde kullanılan makine, ekipman ve sistemlerin verimli ve sorunsuz bir biçimde çalışması için elektriksel ve mekaniksel testler ile birlikte kestirimci-önleyici-arızı, planlı bakımlara 2025 yılında da devam edilmiştir.

Bu çerçevede, Türkiye'nin en büyük elektrik üretim santrallerinden olan Karakaya HES'in birinci ünitesinin 85 tonluk türbin çarkı, 40 yıl sonra yerli ve milli imkanlarla yenilenmiştir. Keban HES'in sekizinci ünitesindeki rehabilitasyon çalışmaları tamamlanarak ünite devreye alınmıştır. Sarıyar Hasan Polatkan HES'in birinci ünitesinde bakım ve onarım işlemleri tamamlanmış ve ünite devreye alınmıştır. İstanbul DGKÇ Santralinde fuel oil Tanklarının motorin tanklarına dönüştürülmesi, 2 adet gaz türbini generatörüne ait ikaz ve yol verme sistemleri rehabilitasyonu, şalt sahası koruma röleleri sistemi rehabilitasyonu çalışmaları tamamlanmıştır. Bursa DGKÇ Santralinde Gaz Türbini -12 major bakımı, Buhar Türbini-20 ve Gaz Türbini-12 generatör bakımı çalışmaları tamamlanarak santralin trafo ve elektronik kontrol sistemi server odası için yangın söndürme sistemi kurulmuştur. Ayrıca santralin Gaz Türbini-12,21,22 ve Buhar Türbini-20 ünitelerindeki ikaz sistemi rehabilitasyonu çalışmaları yıl içerisinde tamamlanmıştır.

Ülkemizin sanayi bakımından en gelişmiş bölgesi olan Marmara Bölgesinde yaklaşık 35 yıldır faaliyet gösteren ve ekonomik ömrünü tamamlamak üzere olan İstanbul DGKÇ (A) Santralinde 800-900 MWe aralığında kurulu güce ve minimum net %62 kombine çevrim verimine sahip ilave ünite/üniteler kurularak kapasite artışına gidilmesi için 2025 yılında ihale düzenlenmiştir.

Ülkemiz yerli ve milli teknolojilerine yönelik tasarım ve üretim kabiliyetlilerinin kazandırılması yolunda EÜAŞ-ASELSAN işbirliğinde yürütülen Alaçatı RES'in Yerli Rüzgâr Türbinleri Ürettirilerek Yenilenmesi projesinde 4.3 MWe kurulu güce sahip olacak 2 adet türbinin tüm bileşenlerinin montajı tamamlanmış olup enterkonnekte şebekeye bağlantı işleri devam etmektedir. İki türbininde 2026 yılı içerisinde devreye alınması hedeflenmektedir.

Günümüz koşullarında elektrik üretim santrallerinde kullanımı kaçınılmaz hale gelen, yüksek maliyetli ve ileri teknolojiye sahip otomasyon sistemlerinin yerli imkanlarla geliştirilmesi amacıyla Teşekkülümüz mühendisleri tarafından kendi imkânlarımızla geliştirilen ve ilk olarak Kepez Hidroelektrik Santralimizde devreye alınan EÜAŞ Otomasyon Sistemlerini Teşekkülümüzün diğer santrallerine yaygınlaştırılması çalışmalarına yıl içerisinde devam edilmiştir. Böylelikle, 2022-2025 döneminde 16 hidroelektrik santralimize EÜAŞ Otomasyon Sistemleri entegre edilmiştir.

Teşekkülümüz bünyesinde yenilenmesi planlanan generatörlerin tasarımlarının yapılması, tasarım kapsamında teknik açıdan doğru malzeme seçimlerinin imalatlarda kullanılarak verimde artış sağlanması, kronik sıcaklık sorunları bulunan generatörlerde çözüm üretilmesi, tasarım bilgi ve tecrübesinin Teşekkülümüze kazandırılması amacıyla EÜAŞ-ODTÜ işbirliği ile yürütülen EÜAŞ Generatör Tasarımı ve İmalatı projesi büyük ölçüde tamamlanmış olup, proje kapsamında Sarıyar HES 3.ünitesinin generatör tasarımı yapılmaktadır.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının özendirilmesi, yaygınlaştırılması ve yenilenebilir enerjinin herkes için ulaşılabilir hale getirilmesi amacıyla oluşturulan Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sisteminde 2025 yılında Teşekkülümüz tarafından 3.718.426 adet YEK-G Belgesinin satışı gerçekleştirilmiştir.

Ülkemizin yenilenebilir enerji hedefleri doğrultusunda Bakanlığımız tarafından geliştirilen Sivas ve Karaman Taşeli Güneş Enerjisi Santrali (GES) projelerinin ÇED Olumlu Belgelerinin tesisi için çalışmalara başlanmış ve ÇED Özel formatı alınmıştır.

Kaynaklarımızın sağlıklı ve verimli biçimde kullanılması, atıkların asıl kaynağında yönetim altına alınması, azaltılması ve ayrıştırılarak geri kazanılması amacıyla 2020 yılında Merkez Kampüsümüzde kurulan Sıfır Atık Yönetim Sisteminin tüm işletmelerimize yaygınlaştırılması çalışmaları tamamlanmış ve bu süreçte süresi dolan işletmemizin Temel Seviye Sıfır Atık Belgeleri yenilenmiştir. 2025 yılı merkez kampüsümüzde bina/ofis ve bakım/onarım kaynaklı olmak üzere 72.860 kg tehlikesiz atık, 1.879 kg tehlikeli atık geri kazanım ve bertarafa gönderilerek ekonomiye kazandırılmıştır. Teşekkülümüz bünyesinde oluşan atıklar, Teşekkülümüzün ek gelir kalemini oluşturmuş ve yapılacak çalışmalarda hem sürdürülebilirlik hem de döngüsel ekonomi açısından ülke yararına katkı sağlanmıştır.

Teşekkülümüzün sürdürülebilirlik vizyonunu kurumsal düzeyde bütünleştirmek, ulusal ve uluslararası çevre yükümlülükleriyle uyum sağlamak ve enerji sektöründe örnek bir sürdürülebilirlik yapısı oluşturmak amacıyla EÜAŞ Sürdürülebilirlik Strateji Belgesi hazırlanmıştır. Ülkemiz için ileriye dönük iklim uyum çalışmalarında önemli bir adım olan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standardı kapsamında olmamıza rağmen, kamu kurumları arasındaki öncü ve lider pozisyonu nedeniyle, tamamen kurum işgücü kullanılarak EÜAŞ Sürdürülebilirlik Raporu hazırlanmıştır.

EÜAŞ olarak ulusal ve uluslararası yasal şartlar, standartlar ve teknolojik yenilikleri takip ederek, bu şartlara uyumu sağlamak ve faaliyetlerimizden kaynaklanabilecek her türlü risk ve fırsatı belirleyerek riskleri azaltan ve tehlikeleri ortadan kaldıran bir anlayış benimsemek için ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği, ISO 27001 Bilgi Güvenliği, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemleri belgelerini Teşekkülümüze kazandırmıştık. 2025 yılında ise Teşekkülümüze yeni bir sistem kazandırmak amacıyla ISO 31000:2018 Risk Yönetim Sistemi kurulum çalışmalarına başlanmıştır.

Ülkemizin büyüme ve kalkınmasında ihtiyaç duyulan elektrik enerjisini, ülke kaynaklarını verimli bir şekilde kullanarak, güvenilir, ekonomik, kaliteli ve çevreye duyarlı şekilde üretmek misyonu ile çalışmalarımız devam edecektir. Teşekkülümüz birimlerinin 2025 yılında gerçekleştirdikleri faaliyetlerin detaylı olarak anlatıldığı EÜAŞ 2025 Yılı Faaliyet Raporunda yer alan bilgilerin enerji sektöründe faaliyet gösteren tüm gerçek ve tüzel kişilere faydalı olmasını temenni eder, bu faaliyetlerin gerçekleşmesinde özverili çalışmalarından dolayı bütün personelimize takdir ve teşekkürlerimi sunarım.

Zafer BENLİ
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür

A – GENEL BİLGİLER	1
A.1 Misyon Vizyon ve Temel Değerlerimiz	2
A.2 EÜAŞ Hakkında	3
A.3. EÜAŞ'ın Rolü Ve Fonksiyonu	6
A.4 Personel Durumu	9
B – YÖNETİCİLERİMİZ/ORGANİZASYON YAPISI	13
B.1 Yöneticilerimiz	14
B.2 Organizasyon Yapısı	15
C – FAALİYETLERİMİZ	18
C.1 Türkiye Elektrik Kurulu Güç ve Üretim Bilgileri	19
C.2 EÜAŞ Kurulu Güç ve Üretim Bilgileri	28
C.3 Santrallerimiz	31
C.4 Elektrik Enerjisi Alış-Satış Faaliyetleri	42
C.5 Piyasa Faaliyetlerimiz	46
C.6 Projelerimiz	49
C.7 EÜAŞ Linyit Havzaları	71
C.8 Enerji Verimliliği Faaliyetleri	78
C.9 Bakım Yönetim Sistemi Yaygınlaştırma Projesi	82
C.10 Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları	86
C.11 Çevresel Faaliyetler	88
C.12 Emlak ve Kamulaştırma Faaliyetleri	97
C.13 İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyetleri	99
C.14 Bilgi İşlem Faaliyetleri	102
C.15 Eğitim Faaliyetleri	105
C.16 Personel Belgelendirme ve Akreditasyon Faaliyetleri	109
C.17 Entegre Yönetim Sistemi Faaliyetleri	114
C.18 İç Kontrol, İç Denetim ve Risk Yönetimi	116
C.19 Önemli Yatırımlarımız	118
C.20 Satın Alma Faaliyetlerimiz	119
C.21 İştiraklerimiz	120
C.22 Sosyal Faaliyetler	121
D - MALİ DURUM	125
D.1 Gelir-Gider Tablosu	126
D.2 Bilanço Bilgileri	128
D.3 Mali Analiz	132
D.4 Mali Yapı	133
D.5 Bağımsız Denetim Raporu	135



**ELEKTRİK ÜRETİM
ANONİM ŞİRKETİ**

İÇİNDEKİLER

A.Ş.	Anonim Şirket	GT	Gaz Türbini	PİR	Proje İlerleme Raporları
AC	Alternatif Akım	GWh	Gigawatt-saat	PLC	Programlanabilir Mantık Kontrolcü
AFD	Fransız Kalkınma Ajansı	h	Saat	RES	Rüzgar Enerjisi Santrali
BEKRA	Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması	Ha	Hektar	SFC	Statik Frekans Konvertörü
BYS	Bakım Yönetim Sistemi	HES	Hidroelektrik Santrali	ST	Buhar Türbini
CBİKO	Cumhurbaşkanlığı İnsan Kaynakları Ofisi	hm³	Hektometreküp	t	Ton
CBS	Coğrafi Bilgi Sistemi	İHD	İşletme Hakkı Devri	TEAŞ	Türkiye Elektrik Üretim-İletim Anonim Şirketi
CO₂	Karbon Dioksit	İSG	İş Sağlığı ve Güvenliği	TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
CPU	Merkezi İşlem Birimi	Kcal	Kilo kalori	TEP	Ton Eşdeğer Petrol
ÇED	Çevresel Etki Değerlendirme	Kg	Kilogram	TETAŞ	Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi
ÇSED	Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirme	KIB-TEK	Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu	TKİ	Türkiye Kömür İşletmeleri
DC	Düz Akım	KİK	Kamu İhale Kanunu	TL	Türk Lirası
DCS	Dağıtımli Kontrol Sistemi	KİT	Kamu İktisadi Teşebbüsü	TS	Termik Santral
DGKÇ	Doğal Gaz Kombine Çevrim	KKTC	Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti	TSRS	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standardı
DGKÇS	Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali	Kr	Kuruş	TTOK	Teknik-Teknik Olmayan Kayıp
DSİ	Devlet Su İşleri	kV	Kilovolt	TÜİK	Türkiye İstatistik Kurumu
EDAŞ	Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi	kWh	Kilowatt-saat	TÜRKAK	Türk Akreditasyon Kurumu
EDF	Fransız Elektrik Üretim Şirketi	m²	Metrekare	TTBS	Tasarruf Tedbirleri Bilgi Sistemi
EKAT	Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri	m³	Metreküp	YEK-G	Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti
EKS	Elektronik Kontrol Sistemi	MAG	Metal-Ark Aktif Gaz	YGG	Yönetimin Gözden Geçirmesi
EnYS	Enerji Yönetim Sistemleri	MAPEG	Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü	YİD	Yap-İşlet-Devret
EOS	EÜAŞ Otomasyon Sistemi	MIG	Metal-Ark Asal Gaz	YÖK	Yüksek Öğretim Kurumu
EPDK	Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu	MTA	Maden Tetkik Arama		
EPİAŞ	Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi	MW	Megawatt		
EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi	MWe	Megawatt-Elektrik		
ETKB	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	MWh	Megawatt-Saat		
EÜAŞ	Elektrik Üretim Anonim Şirketi	MWm	Megawatt-Mekanik		
EYS	Entegre Yönetim Sistemleri	MYK	Mesleki Yeterlilik Kurumu		
GES	Güneş Enerjisi Santrali	OMIS	Online Merkezi İzleme Sistemi		

ATATÜRK HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	1992
Bulunduğu İl	Şanlıurfa
Yıllık Üretim	8.100 GWh
Kurulu Güç	2.405 MW
Ünite Sayısı	9 Adet
Su Kapasitesi	48.823 hm ³
Türbin Tipi	Düşey Francis/ Yatay Francis



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ



BÖLÜM-1

GENEL BİLGİLER

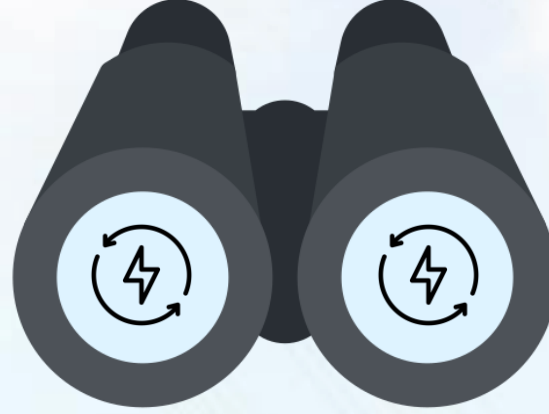
**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz



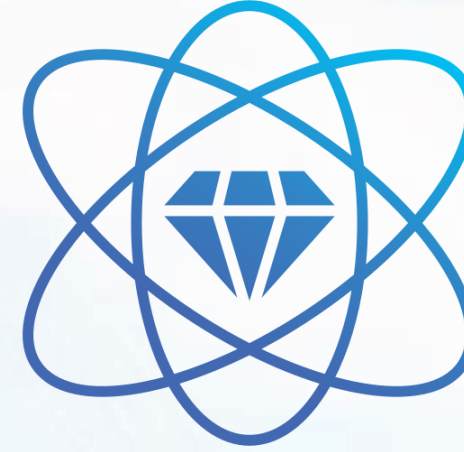
MİSYONUMUZ

Ülkemizin büyüme ve kalkınmasında ihtiyaç duyulan elektrik enerjisini, ülke kaynaklarını verimli bir şekilde kullanarak, güvenilir, ekonomik, kaliteli, çevreye duyarlı ve sürdürülebilir şekilde üretmek.



VİZYONUMUZ

Elektrik üretim sektöründeki öncülüğünü devam ettiren, modern ve temiz enerji teknolojilerinin kullanımıyla üretim performansını sürekli arttıran bir şirket olmak.



TEMEL DEĞERLERİMİZ

- ❖ Süreklilik
- ❖ Verimlilik
- ❖ Çevreye duyarlılık
- ❖ Güvenilirlik
- ❖ Üretimde emrehamdelik
- ❖ Yeniliğe ve sürekli gelişime açıklık
- ❖ Hesap verebilirlik

Türkiye Elektrik Üretim-İletim A.Ş. (TEAŞ) Genel Müdürlüğü'nün, 02.03.2001 tarih ve 24334 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 05.02.2001 tarih ve 2001/2026 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) unvanlı üç ayrı Genel Müdürlük olarak teşkilatlandırılması ile bu üç Teşekkül 01.10.2001 tarihinde fiilen faaliyete başlamışlardır.

09.07.2018 tarih ve 703 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 9'uncu maddesi ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa eklenen Geçici 22'inci madde ile TETAŞ ve EÜAŞ, EÜAŞ bünyesinde birleşmiştir.

Teşekkülümüzün ana statüsü 29.06.2001 tarih ve 24447 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş, Mülga TETAŞ'ın Teşekkülümüz bünyesine katılması, Organizasyon yapısındaki değişiklikler ve elektrik piyasasındaki gelişmelere bağlı olarak Teşekkülümüz faaliyetlerinde meydana gelen değişiklikler kapsamında Ana Statümüz revize edilmiş ve 07.10.2020 tarih ve 31267 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Kamu yararını gözeterek, verimlilik ilkeleri çerçevesinde; güvenli, sürekli, kaliteli, düşük maliyetli, çevreyi gözetir elektrik enerjisi üretimi ve ticareti faaliyetinde bulunmak amacıyla teşkil edilen EÜAŞ, tüzel kişiliğe sahip, faaliyetlerinde özerk ve sorumluluğu sermayesiyle sınırlı bir İktisadi Devlet Teşekkülüdür.

Stratejik hedeflerini verimlilik, yerli kaynakların kullanımı, çevre, arz güvenliğine katkı, iş sağlığı ve güvenliği ile kurumsal faaliyetlerin etkinliğini artırmak şeklinde belirleyen Teşekkülümüzün sermayesi 391.073.376.411 TL'dir.

Elektrik enerjisi üretimi, toptan ticareti ve kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülükleri faaliyetlerini yerine getiren EÜAŞ, sahip olduğu elektrik üretim tesislerinin ve maden sahalarının işletme, bakım-onarım, rehabilitasyon ve modernizasyon çalışmalarını yürütmekte, ayrıca ruhsat hukuku kendisinde bulunan maden sahalarını yatırıma açabilmek üzere gerekli teknik çalışmaları yerine getirmektedir.

Teşekkülümüz, portföyünde yer alan üretim santrallerinde ürettiği elektrik enerjisinin yanı sıra, Kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülükleri kapsamında;

- Yap İşlet Devret,
 - İşletme Hakkı Devir modelleri ile işletilen santraller,
 - Yerli Kömür ile Yerli-İthal Kömür karışımı yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten özel şirketlerden,
 - Serbest Piyasadan
- elektrik enerjisi satın almaktadır.

Üretilen ve alınan bu elektrik enerjisini;

- Elektrik Dağıtım Şirketlerine,
 - Görevli Tedarik Şirketlerine,
 - Mevcut Sözleşmeler Kapsamındaki Müşterilerine,
 - ETKB Kuruluşlarına,
 - Serbest Piyasaya
- satmaktadır.

Teşekkülümüzün mevzuat kapsamında ithalat, ihracat ve mübadele anlaşmaları ile elektrik enerjisi ticareti yapma imkanı da bulunmaktadır.

Mülga TETAŞ'a ait Tedarik Lisansı, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde, 19.07.2018 tarihinde EPDK tarafından Teşekkülümüze 20 yıllık süre için verilmiştir.

2025 yılı sonu itibariyle 44 HES, 8 TS ve 2 RES olmak üzere toplam 54 santralde üretim lisansımız bulunmaktadır.

İletişim:

Mustafa Kemal Mah.
Dumlupınar Bulvarı 7. Km.
No: 166 Çankaya / ANKARA P.K.: 06510
Tel No: +90 (312) 295 50 00

KEP: euas@hs01.kep.tr
basinhalk@euas.gov.tr

Vergi Dairesi: Ankara Kurumlar Vergi Dairesi
Vergi Numarası: 331 023 60 46
Web sayfamız: www.euas.gov.tr

EÜAŞ, mevzuat ile kendisine verilen görevler;

- ❖ Portföyünde yer alan üretim tesislerinde elektrik enerjisi üretmek,
- ❖ İlgili mevzuat gereğince devir alınması gereken üretim tesislerini devir almak ve özel sektöre devri yapılmamış üretim tesislerini işletmek, gerektiğinde sistemden çıkarmak,
- ❖ ETKB'nin uygun görüşü ile yeni yapılacak üretim tesisleri için özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişiler ile ortaklık kurmak,
- ❖ İşletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave, ikame ve idame yatırımlarının mülkiyetini muhafaza etmek, ilgili mercilerce özelleştirilmesine karar verilen tesislerin veya iştirak hisselerinin ilgili mevzuat çerçevesinde devrini yapmak,
- ❖ Faaliyet alanıyla ilgili olarak gerekli lisansları almak ve lisans hükümleri uyarınca faaliyet göstermek,
- ❖ Üretim tesislerinin yapılması, bakımı ve onarımı, rehabilitasyonu, işletilmesi ve kapasite artışı ile ilgili her türlü mal ve hizmetleri tedarik etmek,
- ❖ Görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satmak,
- ❖ Tarifesi düzenlemeye tabi olmayan tüketiciler için görevli tedarik şirketlerine elektrik enerjisi satışına ilişkin fiyat, hüküm ve şartları taraflarla serbestçe belirlemek,
- ❖ Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarikçilere, son kaynak tedarikçisi kapsamındaki müşteriler için temin ettiği elektrik enerjisinin her yıl Kurul tarafından belirlenecek oranı kadarını temin etmek,
- ❖ Dağıtım şirketlerinin, genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını temin etmek,
- ❖ Uluslararası anlaşmalar çerçevesinde verilen görevleri yapmak,
- ❖ Görev verilmesi halinde yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten şirketlerden, mevzuat çerçevesinde elektrik enerjisi almak,
- ❖ Amaç ve faaliyetleriyle ilgili olarak; ilgili kurum ve kuruluşlarla, iletim ve dağıtım sisteminin gereksinimi olan anlaşmaları yapmak,
- ❖ Elektrik enerjisi ve kapasitesi alım ve satımına ilişkin ikili anlaşmalar yapmak, organize toptan elektrik piyasalarında faaliyette bulunmak.

EÜAŞ, mevzuat ile kendisine verilen görevler;

- ❖ Toptan satış tarifesini hazırlamak ve onaylanmış tarifeyi uygulamak,
- ❖ Mevcut Sözleşmeler ve Varolan Sözleşmeler kapsamında imzalanmış olan enerji alış ve satış anlaşmalarını yürütmek, ayrıca elektrik enerjisi mübadele, ithalat ve ihracat anlaşmaları ile mevcut imtiyaz ve uygulama sözleşmeleri kapsamında enerji alış ve satış anlaşmaları imzalamak,
- ❖ Üretim tesislerinin yapımı ve işletilmesi ile ilgili olarak gerekli sistem ve makine teçhizat konularında araştırma, geliştirme ve eğitim çalışmaları yapmak, gerektiğinde bunları imal etmek veya ettirmek,
- ❖ Amaç ve faaliyet konuları ile ilgili olarak bedeli mukabilinde, gerektiğinde araç ve gereç kiraya vermek ya da üçüncü şahıslardan kiralamak, ilgili mevzuat çerçevesinde danışmanlık hizmeti, mal ve diğer hizmet satışı yapmak,
- ❖ Maden üretim tesislerinde hammadde ve maden üretimi ile santrallerde elektrik üretimi sırasında veya sonrasında ortaya çıkan her türlü yan ürünün satışını yapmak,
- ❖ Teşekkülün elektrik üretiminde kullanmak amacı ile hammadde ve madenin temini ile ilgili olarak maden ruhsatı almak/devretmek,
- ❖ Ruhsat hukuku Teşekküle ait olan hammadde ve maden sahalarının yatırıma açılması için gerekli etüt ve araştırmaları yapmak/yaptırmak, üçüncü şahıslara kiralamak veya rödovans sözleşmeleri yapmak,
- ❖ İmtiyaz sözleşmesi/işletme hakkı devir sözleşmesi gereğince maden üretim tesislerini görevli şirkete devretmek, devredilen maden üretim tesislerini görevli şirketten devralmak, özel sektöre devri yapılmamış maden üretim tesislerini işletmek, üretimi tamamlanan maden sahalarının mevzuata uygun şekilde kapatılmasını sağlamak.

A.3. EÜAŞ'IN ROLÜ ve FONKSİYONU



2025 Yılında Yayımlanan/Revize Edilen EÜAŞ Mevzuatları

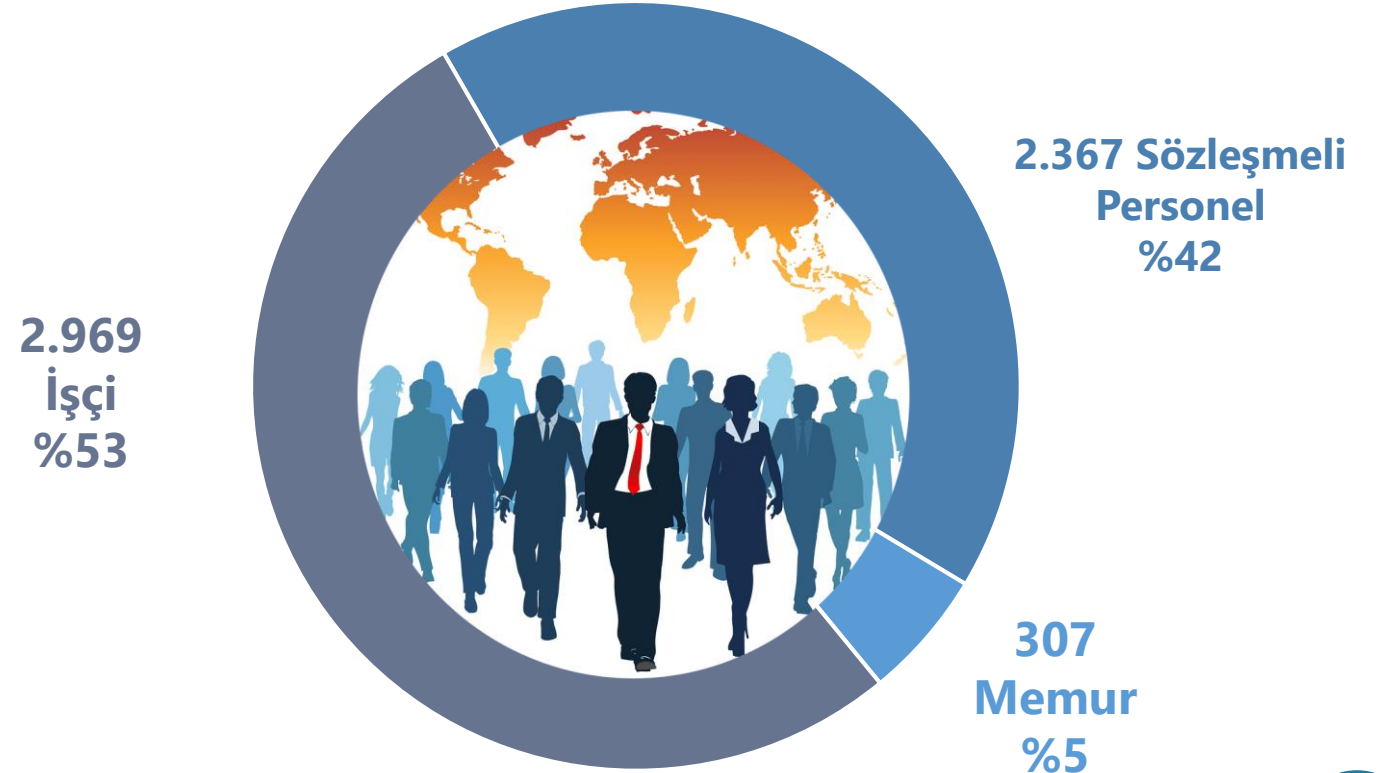
Mevzuat Adı	Çalışmaları Yürüten Başkanlık	Yürürlüğe Girme Bilgileri
EÜAŞ Genel Müdürlüğü Yönetmelik, Yönerge ve Genelgelerin Düzenlenmesi, Duyurulması ve Saklanması İle İlgili Yönerge	Strateji Geliştirme Daire Başkanlığı	Yönetim Kurulumuzun 08.01.2025 tarih ve 3-9 sayılı kararı
Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü Karotların Depolanması, Muhafazası, Nakliyesi ve İmhası Usul ve Esasları Yönergesi	Maden Sahaları Daire Başkanlığı	Yönetim Kurulumuzun 10.03.2026 tarih ve 12-52 sayılı kararı
EÜAŞ Merkez Teşkilatı Görev, Yetki ve Sorumluluk Yönergesi	Strateji Geliştirme Daire Başkanlığı	Yönetim Kurulumuzun 27.05.2025 tarih ve 20-89 sayılı kararı
Merkez ve Taşra Birimlerindeki Mesleki Eğitim (Beceri Eğitimi), Zorunlu Staj ve İşyeri Eğitimi Usul ve Esaslarına Dair Staj Yönergesi	Eğitim ve İş Sağlığı Güvenliği Daire Başkanlığı	Yönetim Kurulumuzun 17.07.2025 tarih ve 28-112 sayılı kararı
Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğünün 4734 Sayılı Kamu İhale Kanununun 3 üncü Maddesinin (G) Bendi Kapsamında Yapacağı Mal ve Hizmet Alımlarında Uygulanacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmelik	Satın Alma ve Malzeme Yönetimi Daire Başkanlığı	25.10.2025 tarih ve 33058 sayılı Resmî Gazete
EÜAŞ Taşra Teşkilatı Görev, Yetki ve Sorumluluk Yönergesi	Strateji Geliştirme Daire Başkanlığı	Yönetim Kurulumuzun 18.12.2025 tarih ve 48-196 sayılı kararı
Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü Rödövens İhale ve Uygulama Yönetmeliği	Maden Sahaları Daire Başkanlığı	16.01.2026 tarih ve 33139 sayılı Resmi Gazete



A.4. PERSONEL DURUMU

Teşekkülümüz hizmetleri 5.643'ü kurum personeli ve 4.666'sı hizmet alımı yolu ile istihdam edilen personel olmak üzere toplam **10.309** personel ile yürütülmektedir.

Kadro Dağılımı (Memur/Sözleşmeli/İşçi)



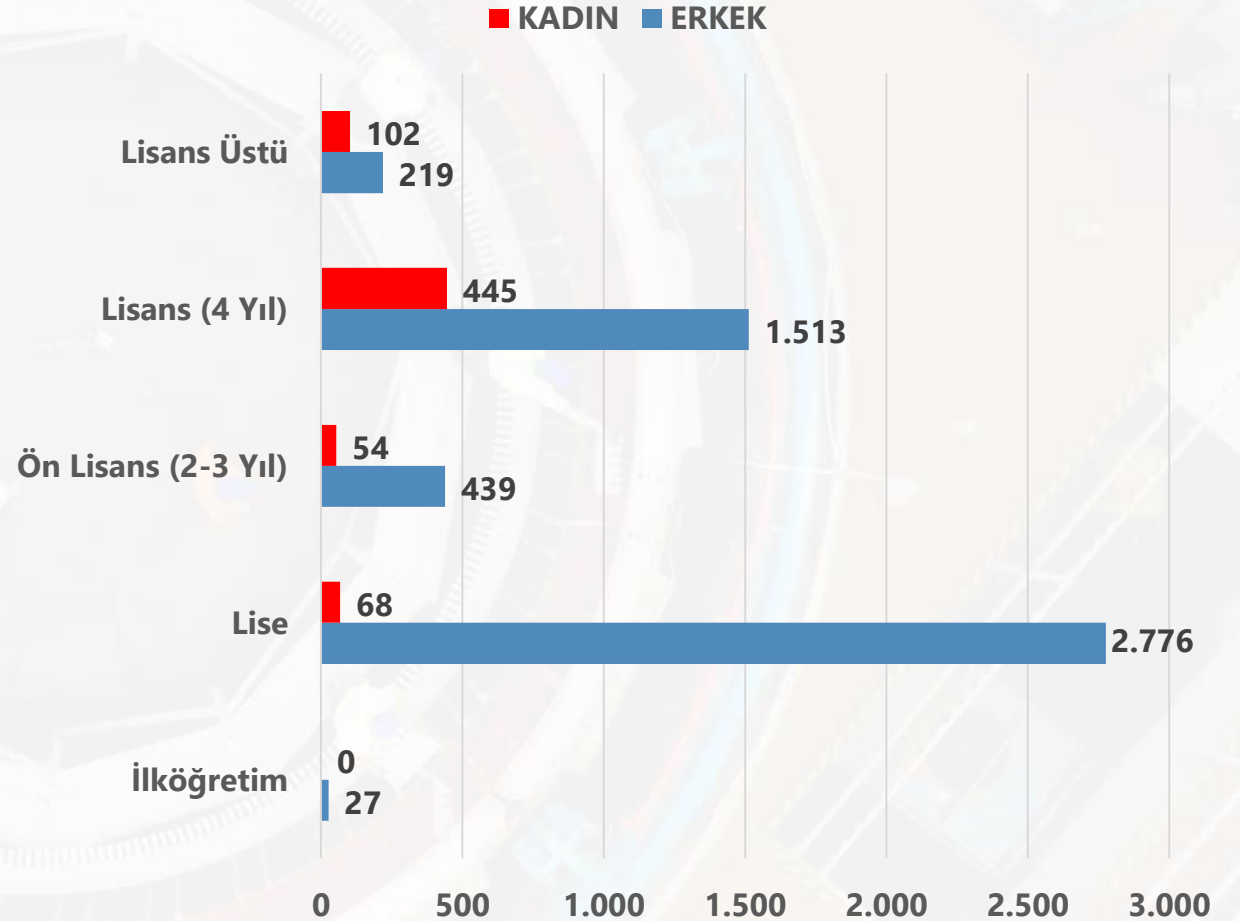
A.4. PERSONEL DURUMU



Personelin Hizmet Sınıflarına Göre Dağılımı

Eğitim Durumuna Göre Personel Dağılımı

HİZMET SINIFI	MEMUR	SÖZLEŞMELİ	İŞÇİ	TOPLAM
Mühendislik	152	895		1.047
Lisansiyer	7	19		26
Diğer Teknik	6	159		165
Doktor		2		2
Sağlık		36		36
Genel İdari	132	1.023		1.155
Avukatlık	10	28		38
Yardımcı Hizmetler		3		3
Güvenlik Gör.		202		202
İşçi			2.969	2.969
TOPLAM	307	2.367	2.969	5.643

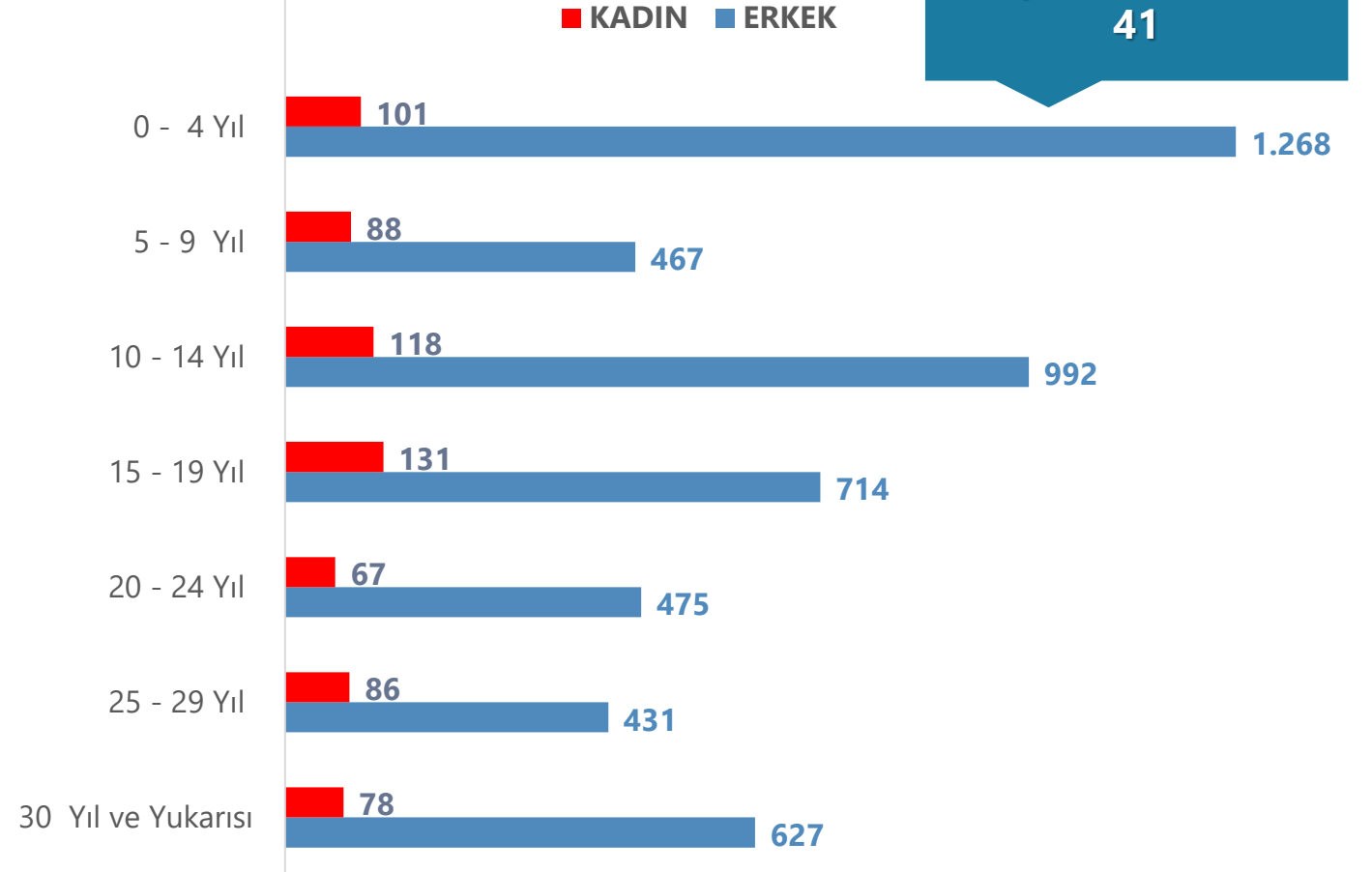




A.4. PERSONEL DURUMU

Hizmet Yılına Göre Personel Dağılımı

PERSONELİN
YAŞ ORTALAMASI
41



KARAKAYA HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	1987
Su Kapasitesi	9.242 hm ³
Kurulu Güç	1.800 MW
Yıllık Üretim	7.500 GWh
Bulunduğu İl	Diyarbakır
Türbin Tipi	Düşey Francis
Ünite Sayısı	6 Adet
Havza	Fırat



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ



BÖLÜM-2

YÖNETİCİLERİMİZ ve ORGANİZASYON YAPIMIZ

**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz

B.1. YÖNETİCİLERİMİZ



Zafer BENLİ
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür (V)



Mithat YÜKSEL
Yönetim Kurulu Üyesi
Genel Müdür Yardımcısı



Adem SEZER
Yönetim Kurulu Üyesi



Etem ÇEKER
Yönetim Kurulu Üyesi



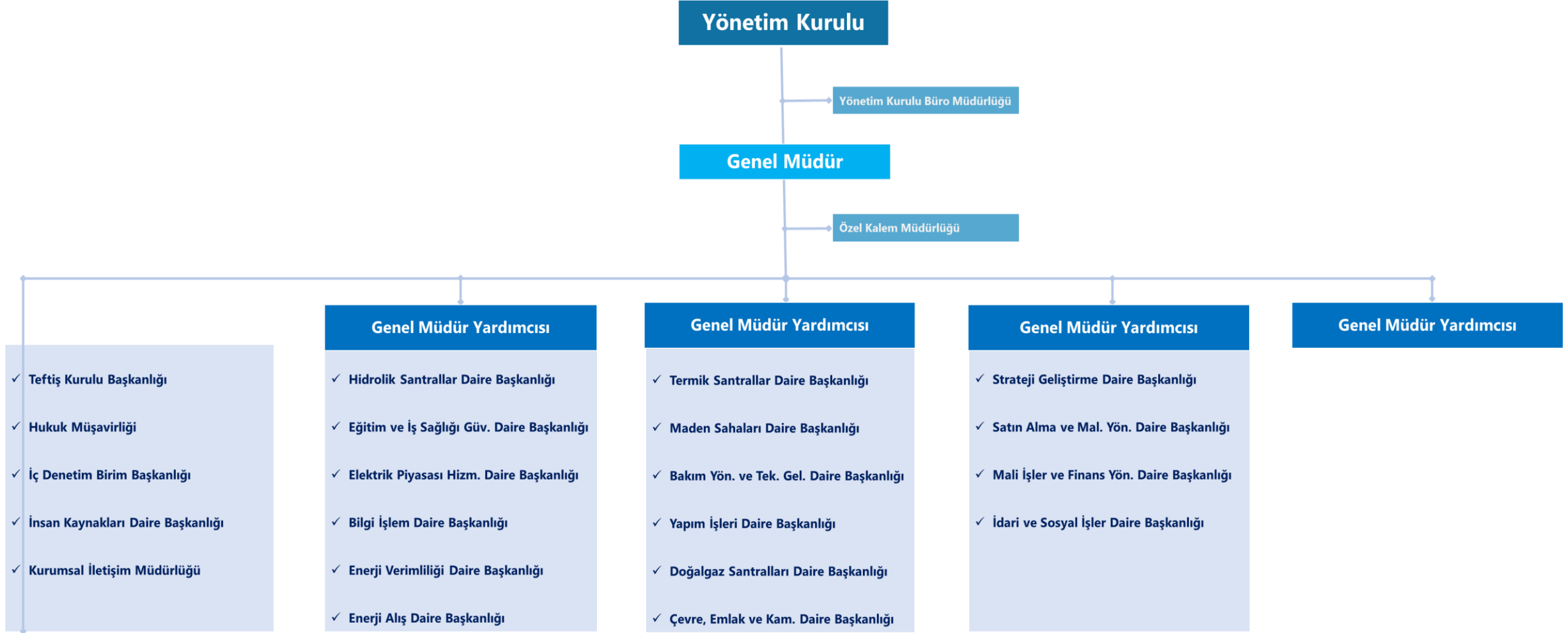
Zafer SÜMENGİN
Genel Müdür Yardımcısı



Ahmet Suat ÜSTÜN
Genel Müdür Yardımcısı

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyelerine 399 sayılı KHK hükümleri kapsamında ödeme yapılmaktadır.

B.2. ORGANİZASYON YAPIMIZ – MERKEZ TEŞKİLATI



B.2. ORGANİZASYON YAPIMIZ – TAŞRA TEŞKİLATI



**25 Hidrolik Santraller
İşletme Müdürlüğü**



**3 Doğalgaz Santraller
İşletme Müdürlüğü**



**3 Termik Santraller
İşletme Müdürlüğü**



**Teknik Kontrol ve
Laboratuvarlar İşletme
Müdürlüğü**



**Test ve Kalibrasyon
İşletme Müdürlüğü**



**2 Takip Koordinasyon ve
İşletme Müdürlüğü**



**1 Koordinasyon İşletme
Müdürlüğü**



2 Eğitim Müdürlüğü



**Merkez Ambar
Müdürlüğü**



**Jeneratör Fabrikası
Müdürlüğü**

AFŞIN ELBİSTAN B TERMİK SANTRALİ

Tic. İşl.Tarihi	2006
Kurulu Güç	1.440 MW
Bulunduğu İl	Kahramanmaraş
Yıllık Üretim	9.360 GWh
Ünite Sayısı	4 Adet
Maden	Linyit



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ



BÖLÜM-3

FAALİYETLERİMİZ

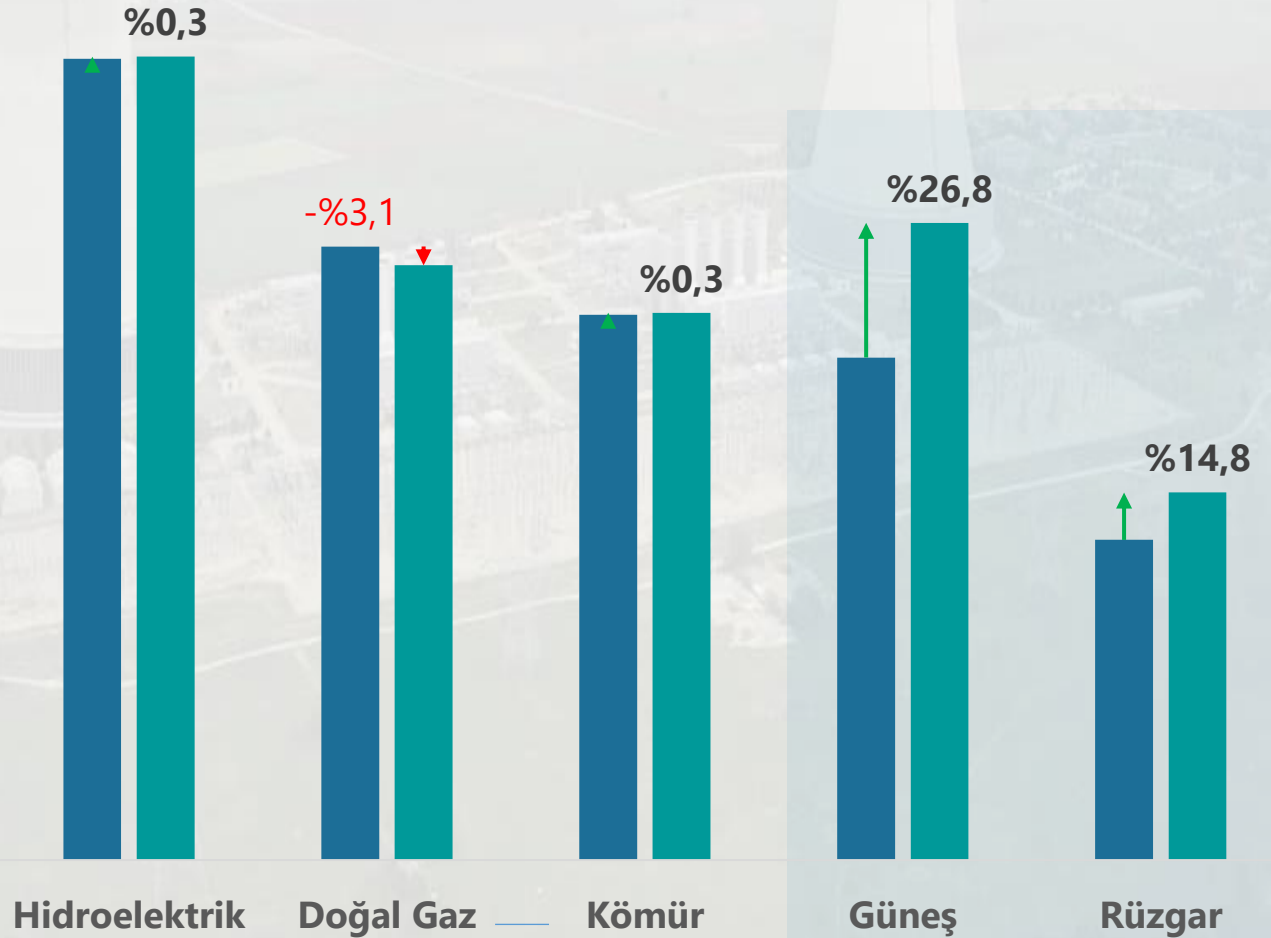
**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz

C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ



2025 Yılı Türkiye Kurulu Gücünün Kaynaklara Göre Değişimi



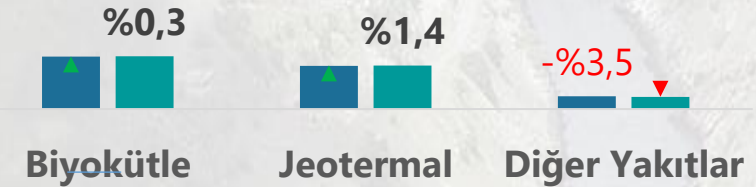
KAYNAKLAR

	1.01.2025	31.12.2025
Hidroelektrik	32.203	32.296
Doğal Gaz	24.662	23.910
Kömür	21.921	21.997
Güneş	20.199	25.615
Rüzgar	12.871	14.780
Biyokütle	2.117	2.123
Jeotermal	1.734	1.758
Diğer	511	493

TOPLAM

116.217 122.973

2025 Yılı sonu itibariyle ülkemiz elektrik kurulu gücünde yenilenebilir kaynakların oranı %62,3 olmuştur.



ELEKTRİK KURULU GÜCÜ

KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

	KURULU GÜÇ (MW)	PAY(%)
Hidroelektrik	32.296	26,3
Doğal Gaz	23.910	19,4
Kömür	21.997	17,9
Güneş	25.615	20,8
Rüzgar	14.780	12,0
Biyokütle	2.123	1,7
Jeotermal	1.758	1,4
Diğer	493	0,4

2025 yılı sonu itibariyle Türkiye'nin yenilenebilir enerji kurulu gücü 75 bin megavattı aşmıştır.

Toplam Kurulu Güç
122.973
MW



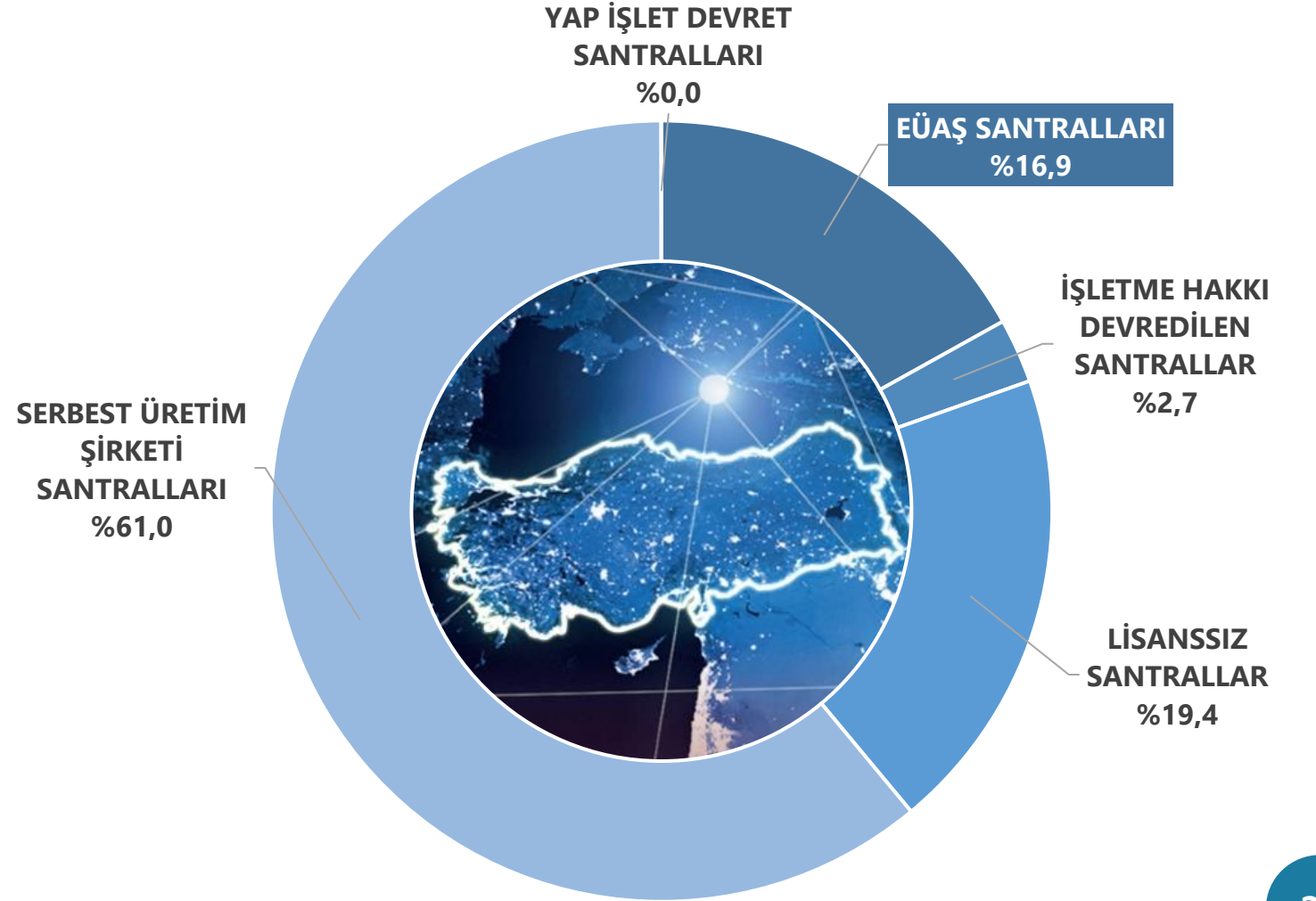
Elektrik Üretiminde Yenilenebilir Enerjinin Payı





C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

Türkiye Kurulu Gücünün Kuruluşlara Göre Dağılımı



2025'TE ÜRETİM VE TÜKETİM REKORU



ÜRETİM
362.992
GWh



TÜKETİM
360.929
GWh

%56,7'si

YERLİ VE YENİLENEBİLİRDEN
KARŞILANDI.

Türkiye Elektrik Üretiminin Kaynaklara Göre Dağılımı



Hidrolik enerji

%15,8



Doğal gaz

%23



Kömür

%33,6



Rüzgar

%10,9



Güneş

%10,5



Jeotermal

%3,2

Diğer

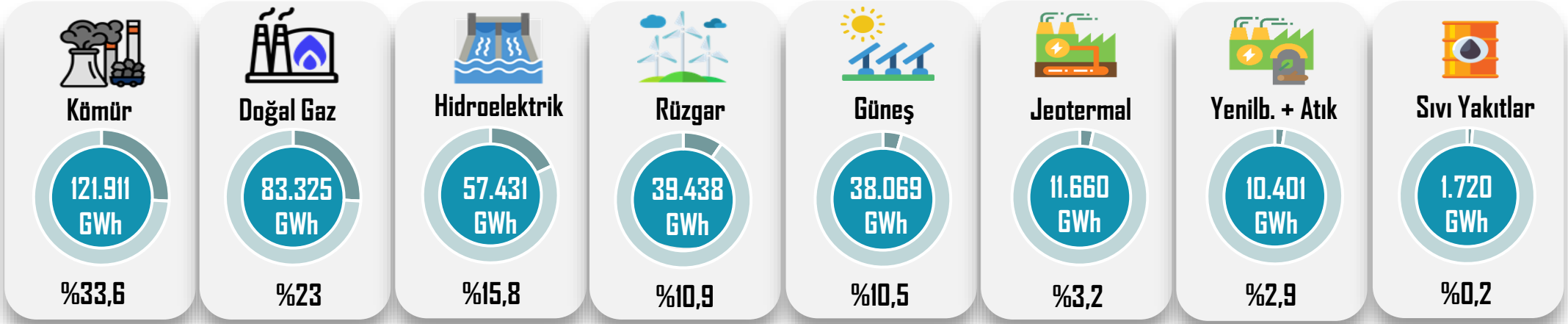
%3



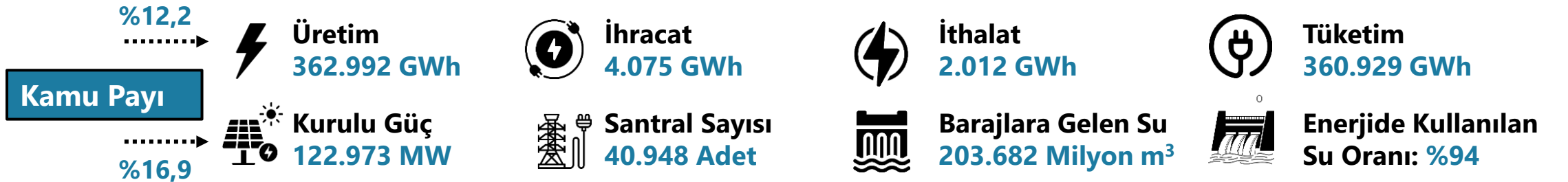
C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ



Türkiye Elektrik Üretimini Kaynaklara Göre Dağılımı



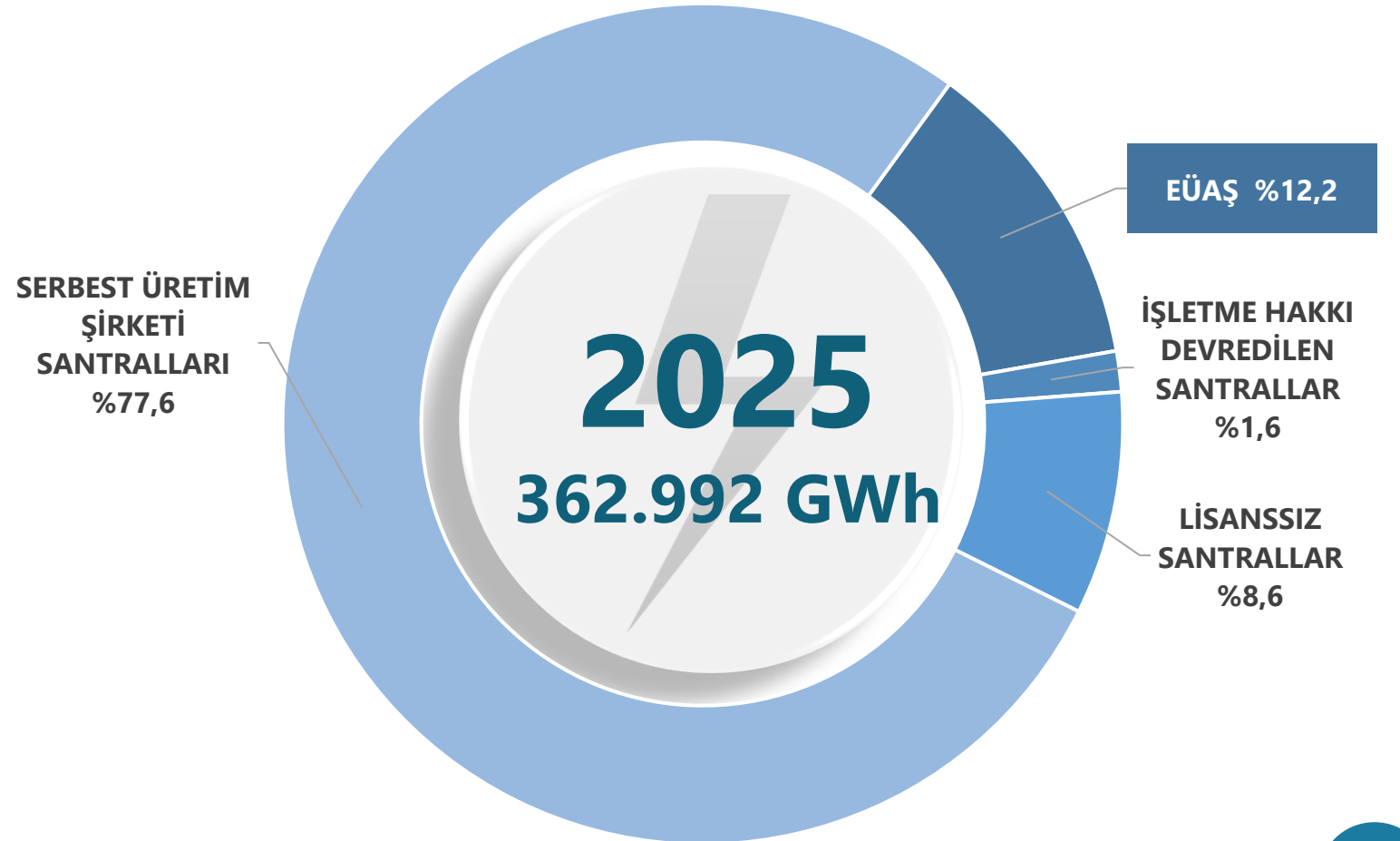
Yenilenebilir Kaynakların Üretimdeki Payı: %40,4



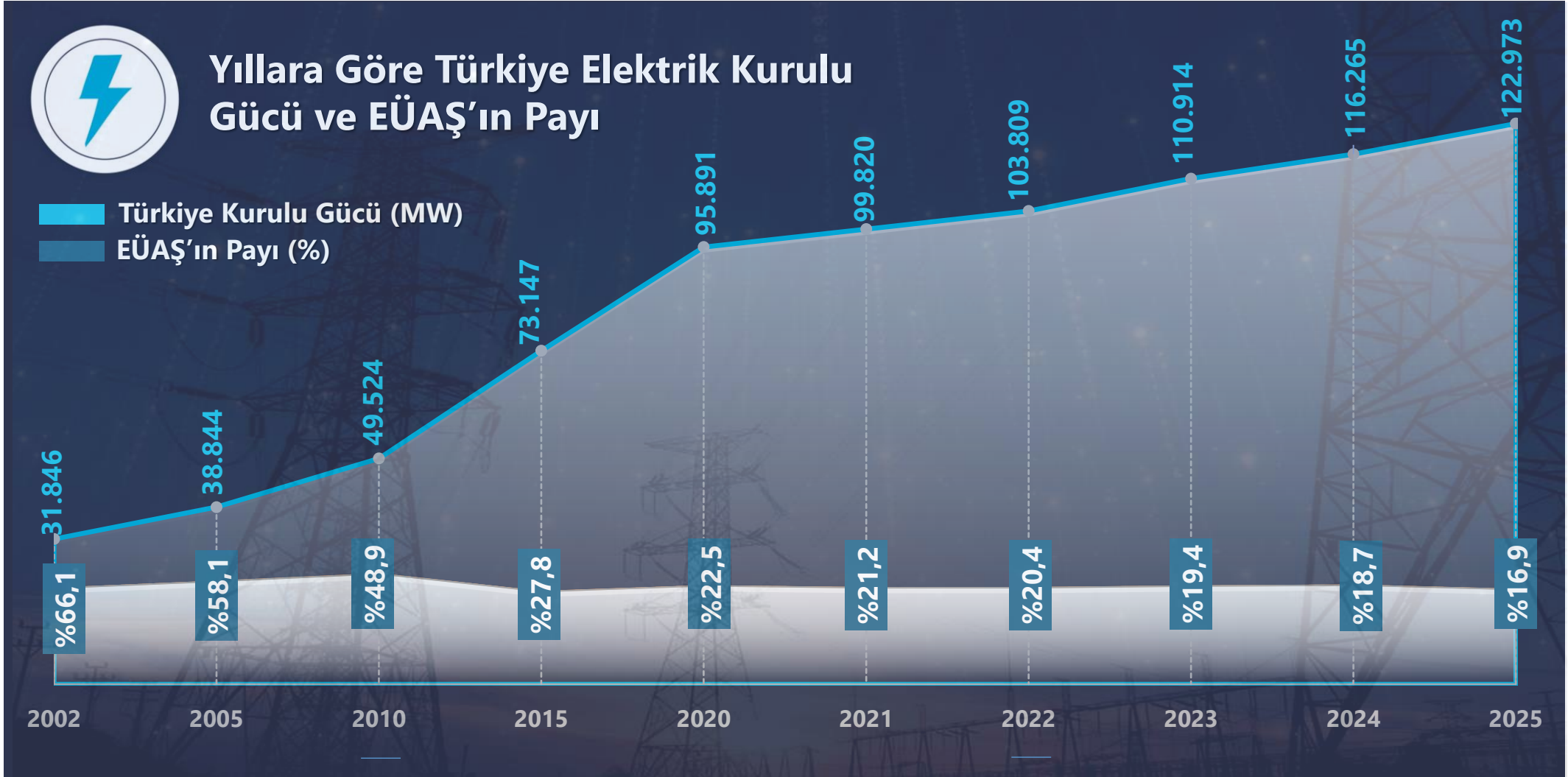


C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

Türkiye Elektrik Üretiminin Kuruluşlara Göre Dağılımı



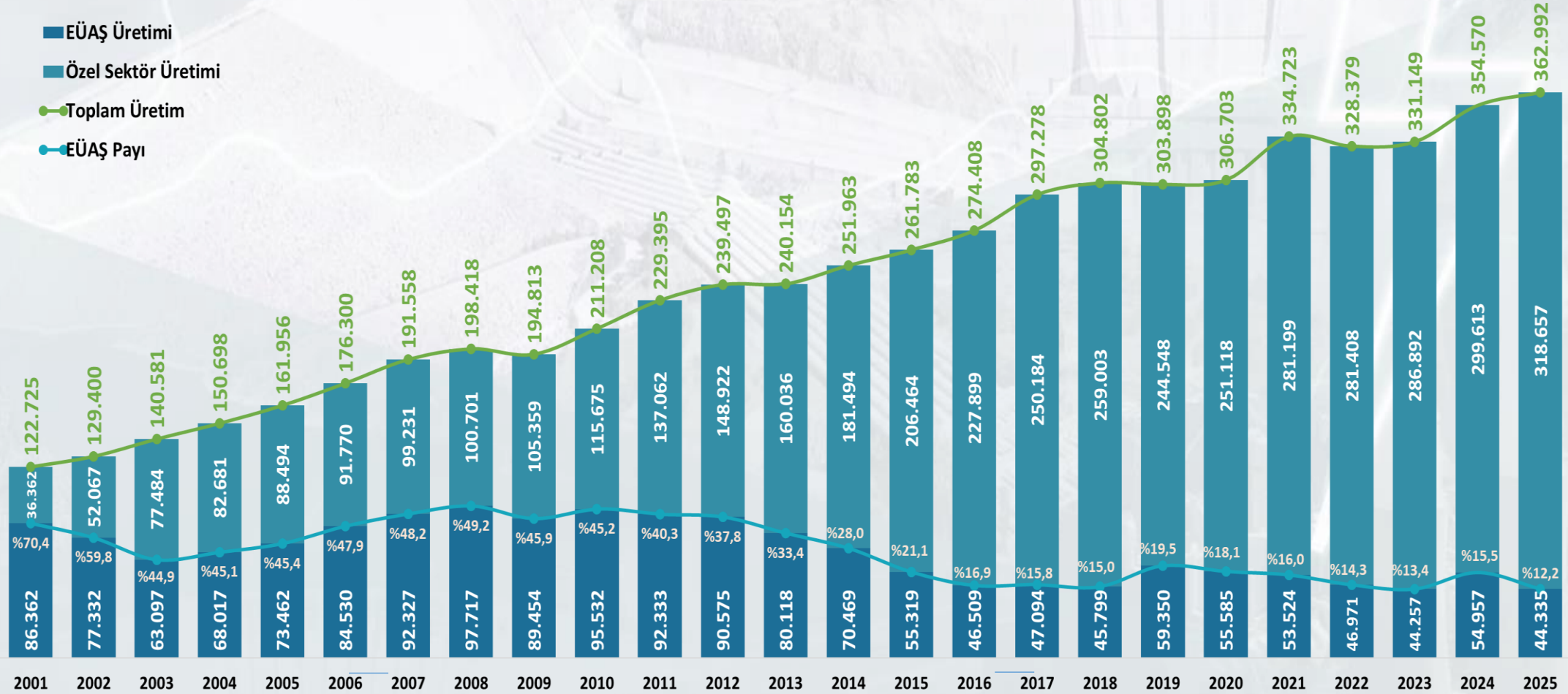
C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ



C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ



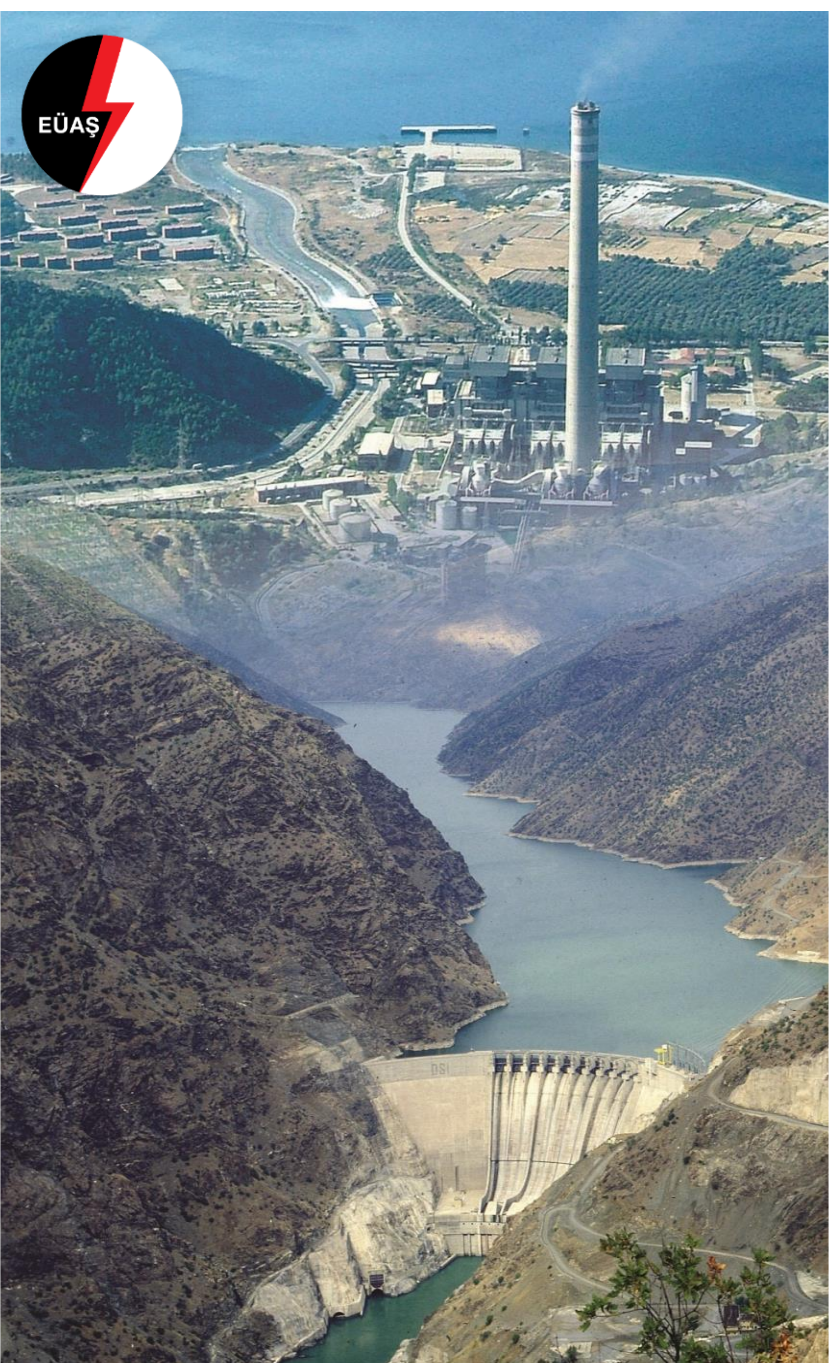
Yıllara Göre Türkiye Elektrik Üretimi ve EÜAŞ'ın Payı



BURSA DOĞALGAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

Yapım Yılı	1998
Bulunduğu İl	Bursa
Yıllık Üretim	10.017 GWh
Kurulu Güç	1.432 MW
Ünite Sayısı	6 Adet (4 GT+2 ST)





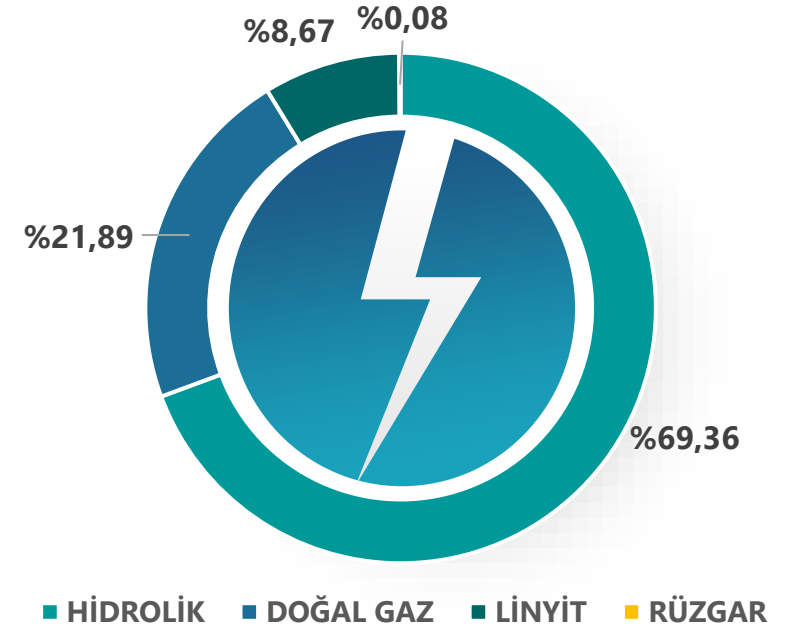
C.2 EÜAŞ KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

EÜAŞ Kurulu Güç Bilgileri

2025 yıl sonu itibariyle EÜAŞ'ın kurulu gücü 20.810 MW olup, Türkiye elektrik kurulu gücündeki payımız %16,9 olmuştur. Toplam kurulu gücümüzün 14.434 MW'ı hidroelektrik, 6.359 MW'ı termik, ve 17 MW'ı rüzgâr santrallerinden oluşmaktadır.

Enerji talebinin zamanında ve kesintisiz olarak karşılanabilmesini teminen portföyümüzde yer alan santrallerimizde üretim, verimlilik, güvenilirlik ve emreamadeliği en üst seviyede tutabilmek amacıyla, hazırlanan yıllık programlar çerçevesinde genel bakım ve test çalışmaları yapılmış, ayrıca eskime, aşınma, yıpranmadan kaynaklanan sorunların çözümüne yönelik bazı ünitelerde iyileştirmeler gerçekleştirilmiştir.

KAYNAKLAR	KURULU GÜÇ (MW)
HİDROELEKTRİK	14.434
DOĞAL GAZ	4.555
LİNYİT	1.804
RÜZGAR	17
TOPLAM	20.810



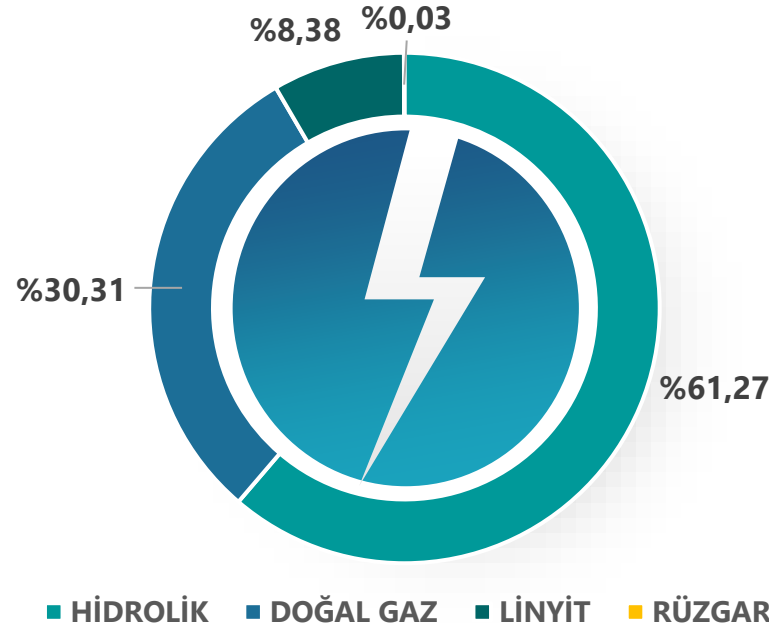
C.2 EÜAŞ KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

EÜAŞ Elektrik Üretimi Bilgileri

Ülkemizde 2025 yılında üretilen toplam 362.992 GWh elektrik enerjisinin %12,2'si Teşekkülümüz tarafından üretilmiştir.

Teşekkülümüze ait santrallerden 2025 yılında toplam 44.335 GWh elektrik enerjisi üretilmiş olup bu enerjinin 27.166 GWh'ı hidroelektrik santrallerden, 17.156 GWh'ı termik santrallerden ve 14 GWh'ı rüzgar santrallerinden elde edilmiştir. Termik santrallerden üretilen elektrik enerjisinin 13.440 GWh'ı doğal gaz ve 3.715 GWh'ı linyit kaynaklarından sağlanmıştır.

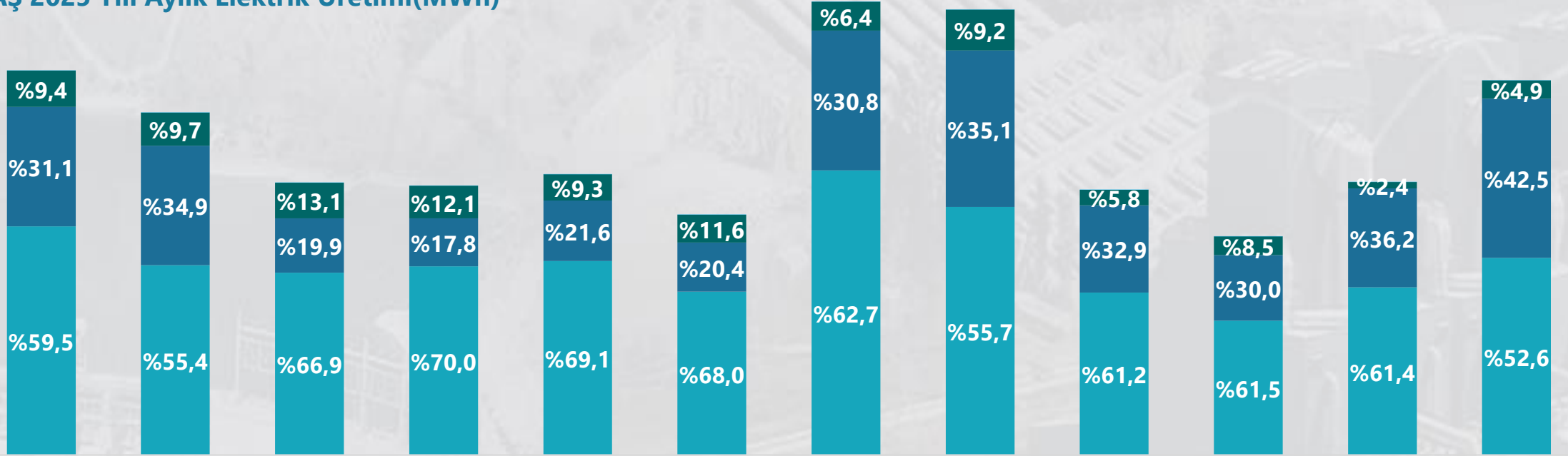
KAYNAKLAR	ÜRETİM (GWh)
HİDROELEKTRİK	27.166
DOĞAL GAZ	13.440
LİNYİT	3.715
RÜZGAR	14
TOPLAM	44.335



C.2 EÜAŞ KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

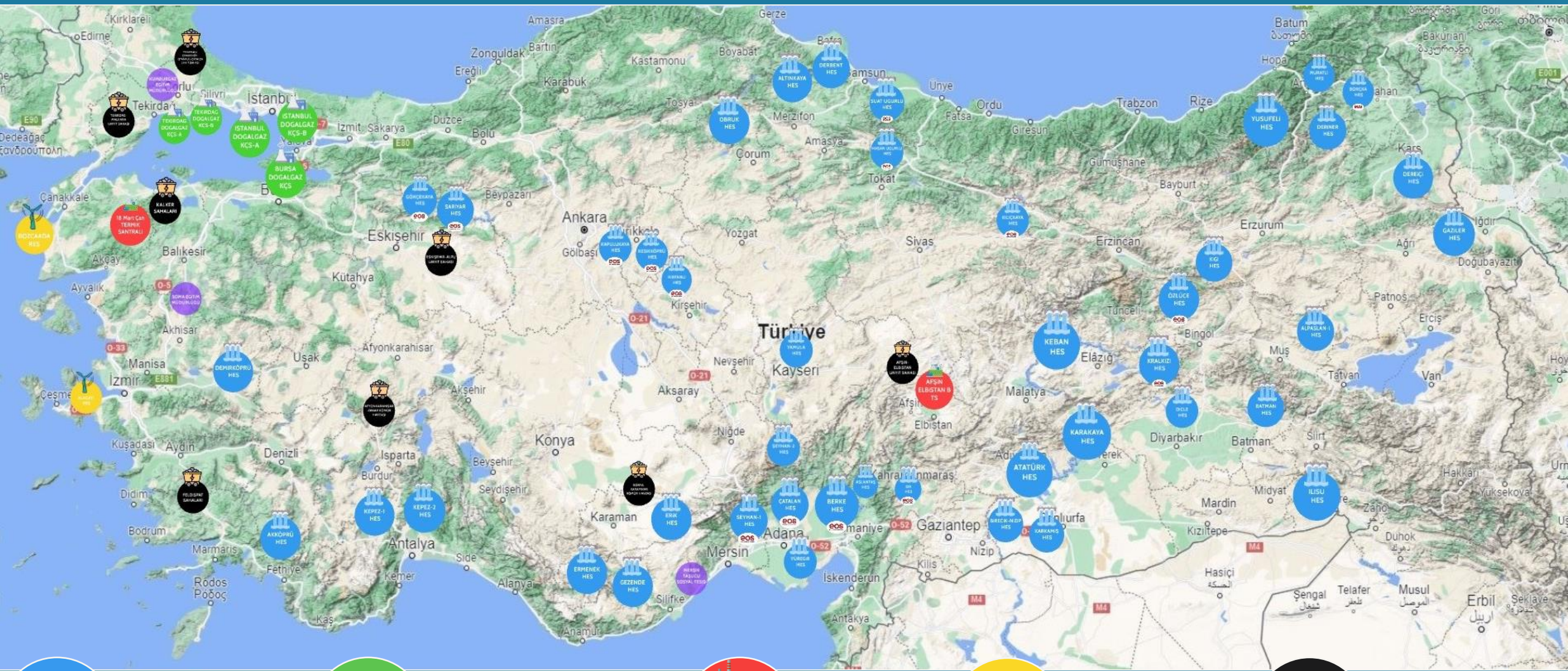


EÜAŞ 2025 Yılı Aylık Elektrik Üretimi(MWh)



	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık
Hidroelektrik	2.653.013	2.201.871	2.116.794	2.188.518	2.250.643	1.896.430	3.302.028	2.880.015	1.885.146	1.558.865	1.944.934	2.287.522
Doğal Gaz	1.387.083	1.386.829	630.260	557.680	702.999	569.582	1.623.581	1.813.552	1.012.549	761.686	1.147.337	1.847.159
Linyit	421.173	384.340	413.430	378.257	303.658	322.910	336.106	475.828	178.741	215.158	74.619	211.092
Rüzgar	1.037	1.081	1.324	1.007	770	1.201	1.308	1.776	1.406	593	1.038	970
TOPLAM	4.462.306	3.974.122	3.161.809	3.125.462	3.258.070	2.790.123	5.263.023	5.171.172	3.077.842	2.536.302	3.167.927	4.346.743

C.3 SANTRALLERİMİZ



**44 ADET
HİDROELEKTRİK
SANTRALİ
14.434 MW**



**5 ADET
DOĞAL GAZ KOMBİNE
ÇEVİRİM SANTRALİ
4.555 MW**



**3 ADET
LİNYİT
SANTRALİ
1.804 MW**



**2 ADET
RÜZGAR ENERJİ
SANTRALİ
17,4 MW**



**7 ADET LİNYİT
1 ADET FELDİSPAT
2 ADET KİREÇTAŞI
MADEN SAHASI**

EÜAŞ

HİDROELEKTRİKTE

1

NUMARA

Atatürk, Karakaya, Keban ve Ilısu
gibi HES'lerin arasında bulunduğu 44
santral ve 14.434 MW kurulu güç ile
Türkiye'nin en büyük hidroelektrik
kapasitesine sahibiz.

TÜRKİYE ÜRETİMİNE KATKISI

%7,5

C.3 SANTRALLERİMİZ



2025 Yılında Hidroelektrik Santrallerimizin Elektrik Üretimleri

HAVZALAR	SANTRALLER	YERİ	KURULU GÜÇ (MW)	2025 ÜRETİM (MWh)	YEŞİLIRMAK	KILIÇKAYA ÇAMLIĞÖZE HASAN UĞURLU SUAT UĞURLU	SİVAS SİVAS SAMSUN SAMSUN	120,0 32,0 500,0 69,0	257.960 40.395 702.650 181.487		
FIRAT	ALPASLAN-1	MUŞ	160,0	376.894	SEYHAN	ÇATALAN	ADANA	168,9	187.484		
	KİĞİ	BİNGÖL	138,0	342.603		SEYHAN 1	ADANA	60,0	88.356		
	ÖZLÜCE	ELAZIĞ	170,0	295.944		SEYHAN 2	ADANA	7,5	0		
	KEBAN	ELAZIĞ	1330,0	4.085.364		YÜREĞİR	ADANA	6,0	466		
	KARAKAYA	DİYARBAKIR	1800,0	4.733.212	DİCLE	KRALKIZI	DİYARBAKIR	94,5	82.251		
	ATATÜRK	ŞANLIURFA	2405,0	3.562.057		DİCLE	DİYARBAKIR	110,0	43.002		
	BİRECİK	ŞANLIURFA	672,0	1.084.699		BATMAN	DİYARBAKIR	198,5	57.865		
	KARKAMIŞ	GAZİANTEP	189,0	289.896	SAKARYA	ILISU	MARDİN	1208,6	1.330.653		
HİRFANLI	KIRŞEHİR	128,0	92.193	SARIYAR H.POLATKAN		ANKARA	160,0	114.543			
KIZILIRMAK	KESİKKÖPRÜ	ANKARA	76,0	46.452	GÖKSU	GÖKÇEKAYA	ESKİŞEHİR	278,4	148.281		
	KAPULUKAYA	KIRIKKALE	54,0	42.239		ERMENEK	KARAMAN	302,4	578.669		
	OBRUK	ÇORUM	210,8	38.554		ERİK	KARAMAN	6,5	7.136		
	ALTINKAYA	SAMSUN	702,6	466.302		GEZENDE	MERSİN	159,4	277.434		
	DERBENT	SAMSUN	56,4	97.467	MUHTELİF HAVZALAR	DEMİRKÖPRÜ	MANİSA	69,0	45.713		
	YAMULA	KAYSERİ	100,0	40.197		KEPEZ 1	ANTALYA	26,4	0		
	YUSUFELİ	ARTVİN	548,1	1.720.856		KEPEZ 2	ANTALYA	6,0	0		
DERİNER	ARTVİN	669,6	2.568.446	AKKÖPRÜ		MUĞLA	115,0	86.238			
BORÇKA	ARTVİN	300,6	1.233.855	KOYULHİSAR		SİVAS	0,2	198			
ÇORUH	MURATLI	ARTVİN	115,0	544.652	DEREİÇİ	KARS	0,4	1.288			
	SIR	K.MARAŞ	283,5	320.808	GAZİLER	IĞDIR	10,8	13.804			
	BERKE	OSMANİYE	510,0	689.640	BARAJLI TOPLAM				37	14.370,2	27.142.887
CEYHAN	ASLANTAŞ	OSMANİYE	138,0	247.576	AKARSU-GÖL TOPLAM				7	63,6	22.892
					TOPLAM				44	14.433,8	27.165.779

NOT: Koyulhisar ve Çamlığöze HES yıl içerisinde özelleştirildiği için kurulu güç bilgilerinden çıkarılmış olup, tabloya sadece üretim bilgileri dahil edilmiştir.

Hidroelektrik Santrallerimizde Elektrik Üretimi ve Su Değerleri

2025 yılında; Bakanlığımız koordinasyonunda ve ilgili kuruluşların katılımı ile hazırlanan üretim programına, Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü (DSİ) tarafından hazırlanan Rezervuar İşletme Programlarına, barajlara gelen su miktarlarına, Teşekkülümüzün ikili anlaşmalardan kaynaklanan yükümlülüklerine ve Türkiye Elektrik Sisteminin arz talep durumlarına göre hidroelektrik santrallerimizde elektrik enerjisi üretilmiştir.

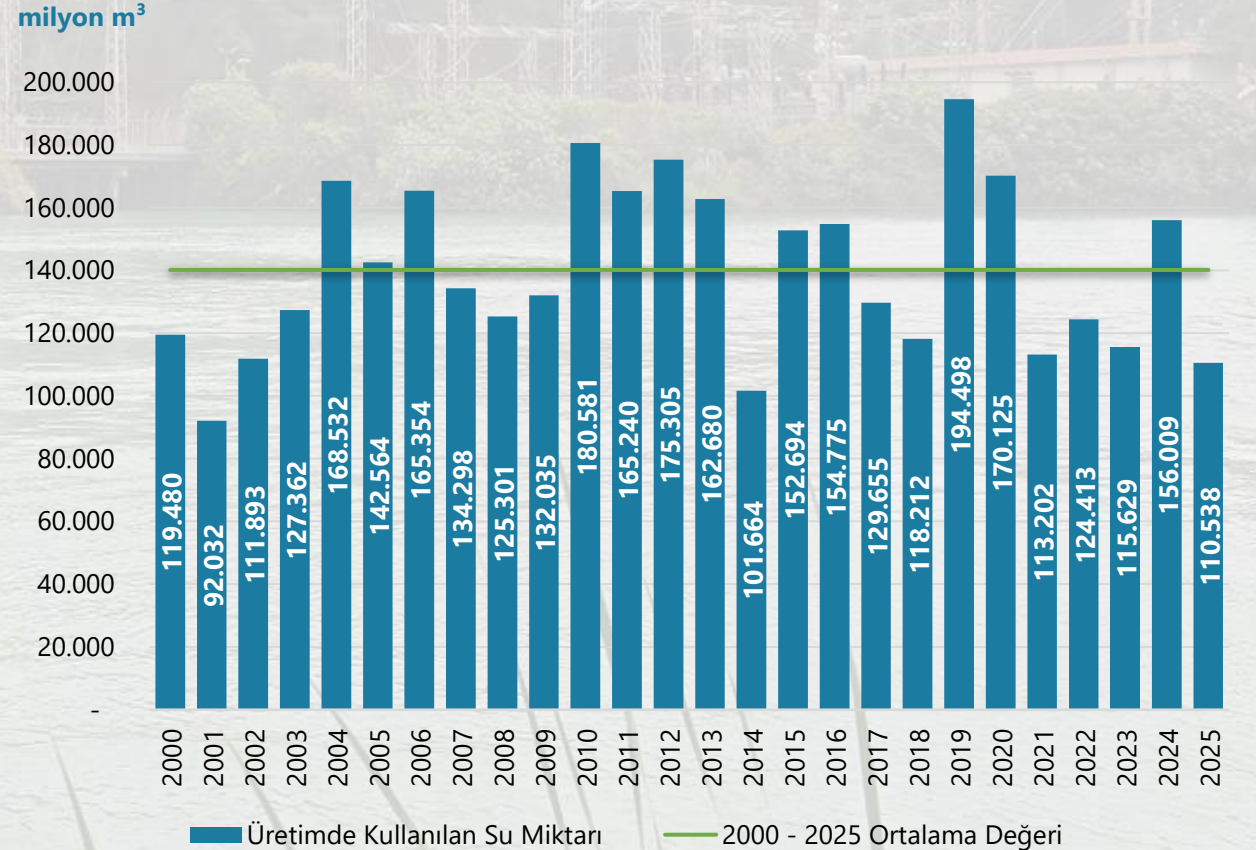
2025 yılı üretim programına göre Teşekkülümüze bağlı HES'lerden 31 Aralık 2025 tarihine kadar 26.080 GWh elektrik enerjisi üretilmesi planlanmış, yıl sonunda programlanan üretimin %104,16'sı olan 27.166 GWh elektrik enerjisi üretilmiştir.

2025 yılında tüm barajlarımıza 118 milyar m³ su gelmiştir. Bu değer, 2024 yılında barajlarımıza gelen 167 milyar m³ suya oranı % 70,65'dir.

2025 yılında tüm barajlarımızda elektrik üretiminde kullanılan su miktarı 111 milyar m³ olmuştur.

2025 yılında 1. kademe barajlarımıza 31 milyar m³ su gelmiştir. Bu değer, 2024 yılında 1. kademe barajlarımıza gelen 40 milyar m³ suya oranı % 77,5'dir.

2000-2025 döneminde hidroelektrik santrallerimizde kullanılan su miktarı ortalama 140 milyar m³ olmuştur.



Hidroelektrik Santrallerimizde Elektrik Üretiminde Kullanılan Su Miktarları



C.3 SANTRALLERİMİZ

Hidroelektrik Santrallerimizde Bakım Çalışmaları

Ülkemizin elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanması açısından hidroelektrik santrallerimizde, elektrik arz güvenliğini teminen elektrik üretiminde kesintisiz hizmetin sağlanması ve emre amadeliliğin maksimum düzeyde tutulması büyük önem arz etmektedir.

Bu kapsamda; emre amade kapasitenin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi ve tesis güvenilirliğinin en üst seviyede tutulması amacıyla santrallerde kullanılan makine, ekipman ve sistemlerin verimli ve sorunsuz bir biçimde çalışması için elektriksel ve mekaniksel testler ile birlikte kestirimci-önleyici-arızı, planlı bakımlara ve kapsamlı büyük bakım-onarımlara 2025 yılında da devam edilmiştir.

Teşekkülümüze bağlı Hidroelektrik Santrallerde 2025 yılında 88 adet üniteye yıllık planlı bakım gerçekleştirilmiştir.

EÜAŞ Tarafından Devralınan HES'ler

Özel sektör tarafından 3096 Sayılı Kanun kapsamında Yap-İşlet-Devret modeli ile inşa edilen 100 MW kurulu güce sahip Yamula HES, sözleşme süresinin sona ermesi nedeniyle 2025 yılı içerisinde Teşekkülümüzce devralınmıştır.

Özelleştirme Çalışmaları

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından ihalesine çıkılan Teşekkülümüze ait 32 MW kurulu güce sahip Çamlığöze HES ve 0,2 MW kurulu güce sahip Koyulhisar HES'in işletme hakkı devir sözleşmeleri 2025 yılı içerisinde imzalanarak özelleştirme süreçleri tamamlanmıştır.

C.3 SANTRALLERİMİZ

Termik Santrallerimiz

Ülkemiz elektrik enerjisi ihtiyacının zamanında ve kesintisiz olarak istenilen kalitede karşılanmasını teminen toplam **8 termik santral** ile yapılan işletme çalışmaları sonucunda;



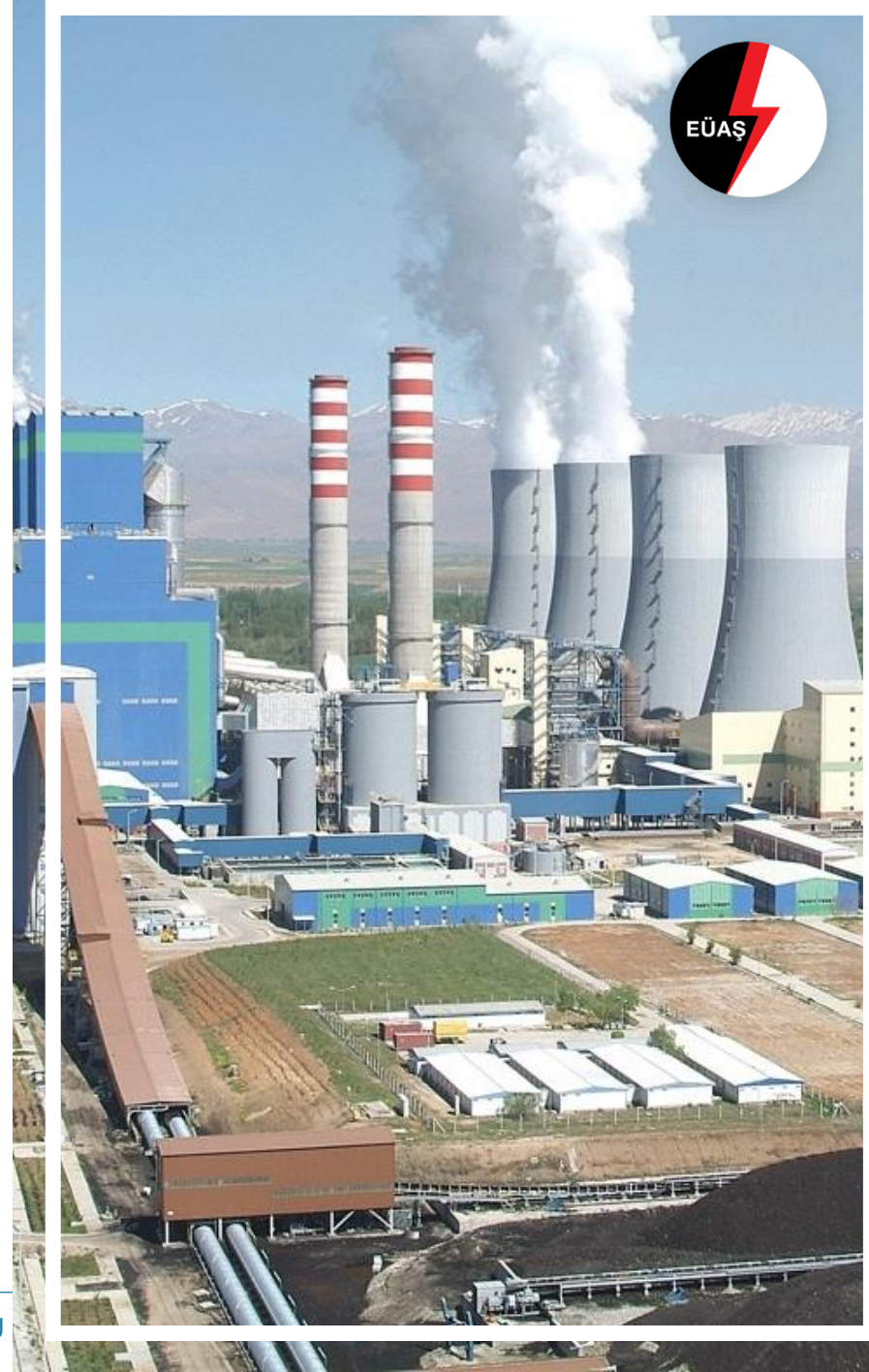
Linyit
3.715.312 MWh



Doğal Gaz
13.440.298 MWh

toplam **17.155.610 MWh** elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirilmiştir. Termik santrallerimizin Türkiye üretimine katkısı **%4,7** olarak gerçekleşmiştir.

Ülkemiz elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanması açısından büyük önem arz eden termik santrallerimizde; üretim kapasitesi, emre-amade'lik ve güvenilirliklerin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi ve bunların yanı sıra çevre ile daha uyumlu çalıştırılması maksatlarıyla, **kapsamlı büyük bakım-onarım, revizyon ve rehabilitasyon çalışmalarına** 2025 yılında da devam edilmiştir.



Kömür Santrallerimizin Kurulu Güç ve Üretimleri

SANTRAL ADI	YERİ	KURULU GÜÇ (MW)	2025 ÜRETİM (MWh)
AFŞİN ELBİSTAN B	KAHRAMANMARAŞ	1.440	530.308
18 MART ÇAN	ÇANAKKALE	320	1.806.041
SOMA A*	MANİSA	44	0
ÇAYIRHAN**	ANKARA	620	1.378.963
TOPLAM		1.804	3.715.312

* Soma A Termik Santrali Teşekkülümüzce gerçekleştirilen eğitim ve AR-GE çalışmalarında kullanılmakta olup, elektrik üretimi gerçekleştirilmemektedir.

** 01.08.2025 tarihinde özelleştirilen Çayırhan TS ise kurulu güç bilgilerinden çıkarılmıştır ancak üretimi olduğu için tabloda gösterilmektedir.

Teşekkülümüze ait linyit yakıtlı termik santrallerde 2025 yılında **toplam 3.715.312 MWh** elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirilmiştir.

Ülkemizin sanayi bakımından en gelişmiş bölgesi olan **Marmara Bölgesinde** kurulu toplam **5 doğal gaz santralimiz** ile bölge ve ülkemiz için hayati önemde bulunan arz güvenliğine önemli katkı sağlamaktayız.

Doğal Gaz Santrallerimizin Kurulu Güç ve Üretimleri

SANTRAL ADI	KURULU GÜÇ (MW)	2025 ÜRETİM (MWh)
BURSA DGKÇ	1.432	5.519.730
İSTANBUL DGKÇ (A)	1.351	561.200
İSTANBUL DGKÇ (B)	816	4.577.804
TEKİRDAĞ DGKÇ (A)	478	1.677.967
TEKİRDAĞ DGKÇ (B)	478	1.103.598
TOPLAM	4.555	13.440.298



C.3 SANTRALLERİMİZ

Rüzgar Santrallerimiz

Portföyümüzde yer alan 2 adet rüzgar enerji santrallerinde 2025 yılı içerisinde toplam 13.511 MWh elektrik enerjisi üretimi gerçekleşmiştir.

SANTRAL ADI	YERİ	KURULU GÜÇ (MW)	ÜRETİM (MWh)
ALAÇATI RES	İZMİR	7	0
BOZCAADA RES	ÇANAKKALE	10	13.511
TOPLAM		17	13.511

İSTANBUL DOĞALGAZ KOMBİNE ÇEVİRİM A SANTRALİ

Yapım Yılı	1988
Bulunduğu İl	İstanbul
Yıllık Üretim	9.000 GWh
Kurulu Güç	1.350,9 MW
Ünite Sayısı	9 Adet (6 GT+3 ST)

EÜAŞ



**EÜAŞ
SANTRALLERİ**

**YAP-İŞLET
DEVRET
SANTRALLERİ**

**İŞLETME
HAKKI DEVİR
SANTRALLERİ**

**YERLİ KÖMÜR
ile
YERLİ-İTHAL
KÖMÜR
KARIŞIMI YAKITLI
ELEKTRİK ÜRETİM
SANTRALLERİ**

EPIAŞ

**İTHALAT/
MÜBADELE**



EÜAŞ
Türkiye'nin İşleri

**ELEKTRİK
ÜRETİM A.Ş.**

ELEKTRİK ÜRETİM/ALİŞ/SATIŞ PORTFÖYÜ

**ELEKTRİK
DAĞITIM
ŞİRKETLERİ**

**ELEKTRİK
PERAKENDE
SATIŞ
ŞİRKETLERİ**

**ETKB
(BAĞLI, İLGİLİ
ve İLİŞKİLİ
KURUMLAR)**

**MEVCUT
SÖZLEŞME
KAPSAMI
MÜŞTERİLER**

EPIAŞ

**İHRACAT/
MÜBADELE**

Enerji Alış Faaliyetleri

Kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülüğü bulunan Teşekkülümüz 2025 yılında; enerji alım yükümlülüğü kapsamında Yap-İşlet-Devret Santralleri (YİD) ile İşletme Hakkı Devir Santrallerinden (İHD), Yerli Kömür ile Yerli-İthal Kömür Karışımı Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerinden, mübadele kapsamında Gürcistan'dan ve organize elektrik piyasasından (EPIAŞ) toplam **98.701.123 MWh** elektrik enerjisi satın almıştır.

Yerli Kömür ile Yerli-İthal Kömür Karışımı Yakıtlı Elektrik Üretim Santralleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 26'ncı maddesinin 13'üncü fıkrası kapsamında, "Elektrik Üretim Anonim Şirketi Tarafından Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Şirketlerden Elektrik Enerjisi Teminine İlişkin Usul ve Esaslar" çerçevesinde Yerli Kömür ile Yerli-İthal Kömür Karışımı Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Özel Şirketlerden 2025 yılında toplam **5.287.219 MWh** elektrik enerjisi alımı gerçekleştirilmiştir.

İthalat (Mübadele)

Ülkemiz ile Gürcistan arasında yapılan anlaşmalarla çeşitli tarihlerde iade edilmek üzere Gürcistan'a verilen elektrik enerjisinin alınmasına ilişkin yapılan protokoller ile Mübadele kapsamında Gürcistan'dan 2025 yılında **52.610 MWh** elektrik enerjisi alımı gerçekleştirilmiştir.

MODEL BAZINDA ENERJİ ALIŞ DEĞERLERİ	Alınan Enerji (MWh)
EPIAŞ	91.105.084
YERLİ KÖMÜR İLE YERLİ-İTHAL KÖMÜR KARIŞIMI YAKITLI ELEKTRİK ÜRETİM SANTRALLERİ	5.287.219
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	187.661
Çan 2 Termik A.Ş.	251.650
Çates Elektrik Üretim A.Ş.	289.536
Çayırhan Termik Elektrik Üretim ve Madencilik A.Ş.	615.204
Çelikler Orhaneli Tunçbilek Enerji Üretim A.Ş.	458.122
Çelikler Seyitömer Elektrik Üretim A.Ş.	507.633
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	459.398
Eren Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	18.585
Hidro-Gen Enerji İthalat İhracat Dağıtım ve Ticaret A.Ş.	484.070
Silopi Elektrik Üretim A.Ş.	248.724
Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş.	625.126
Yeniköy Kemerköy Elk. Ürt. Ve Tic. A.Ş.	1.141.510
İŞLETME HAKKI DEVİR SANTRALLERİ	2.132.951
Afşin-Elbistan A TS	2.132.951
YAP-İŞLET-DEVRET SANTRALLERİ	123.259
Yamula Barajı ve HES	114.824
Aksu-Çayköy HES	8.435
İTHALAT (Mübadele)	52.610
TOPLAM	98.701.123

C.4 ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ-SATIŞ FAALİYETLERİ



MÜŞTERİ	SATILAN ENERJİ (MWh)
ELEKTRİK PERAKENDE SATIŞ ŞİRKETLERİ (EPSAŞ)	94.007.656
ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ (EDAŞ)	35.225.272
EPIAŞ	10.160.850
ETKB BAĞLI, İLGİLİ ve İLİŞKİLİ KURULUŞLAR	1.017.407
MEVCUT SÖZL. KAPSAMINDAKİ MÜŞTERİLER	311.610
İHRACAT	1.144.568
TOPLAM	141.867.363

Enerji Satış Faaliyetleri

2025 yılında Teşekkülümüz tarafından toplam **141.867.363 MWh** elektrik enerjisi satışı gerçekleştirilmiştir.

Elektrik Dağıtım ve Perakende Şirketlerine Elektrik Enerjisi Satışı

21 EDAŞ ile 31.12.2012 tarihinde imzalanmış Elektrik Satış Anlaşmaları kapsamında 2025 yılına ait elektrik enerjisi satış miktarlarının belirlendiği Ek Protokoller imzalanarak 01.01.2025 tarihi itibarıyla elektrik enerjisi satışına başlanmıştır.

Aynı zamanda, 21 EPSAŞ ile imzalanan Elektrik Satış Anlaşmaları kapsamında söz konusu şirketlere 2025 yılında EÜAŞ tarafından elektrik enerjisi satışı gerçekleştirilmiştir.

**Elektrik
Ticaretindeki
Payımız**

%39,3

C.4 ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ-SATIŞ FAALİYETLERİ



2025 Yılında Elektrik Dağıtım ve Perakende Şirketlerine Elektrik Enerjisi Satışı

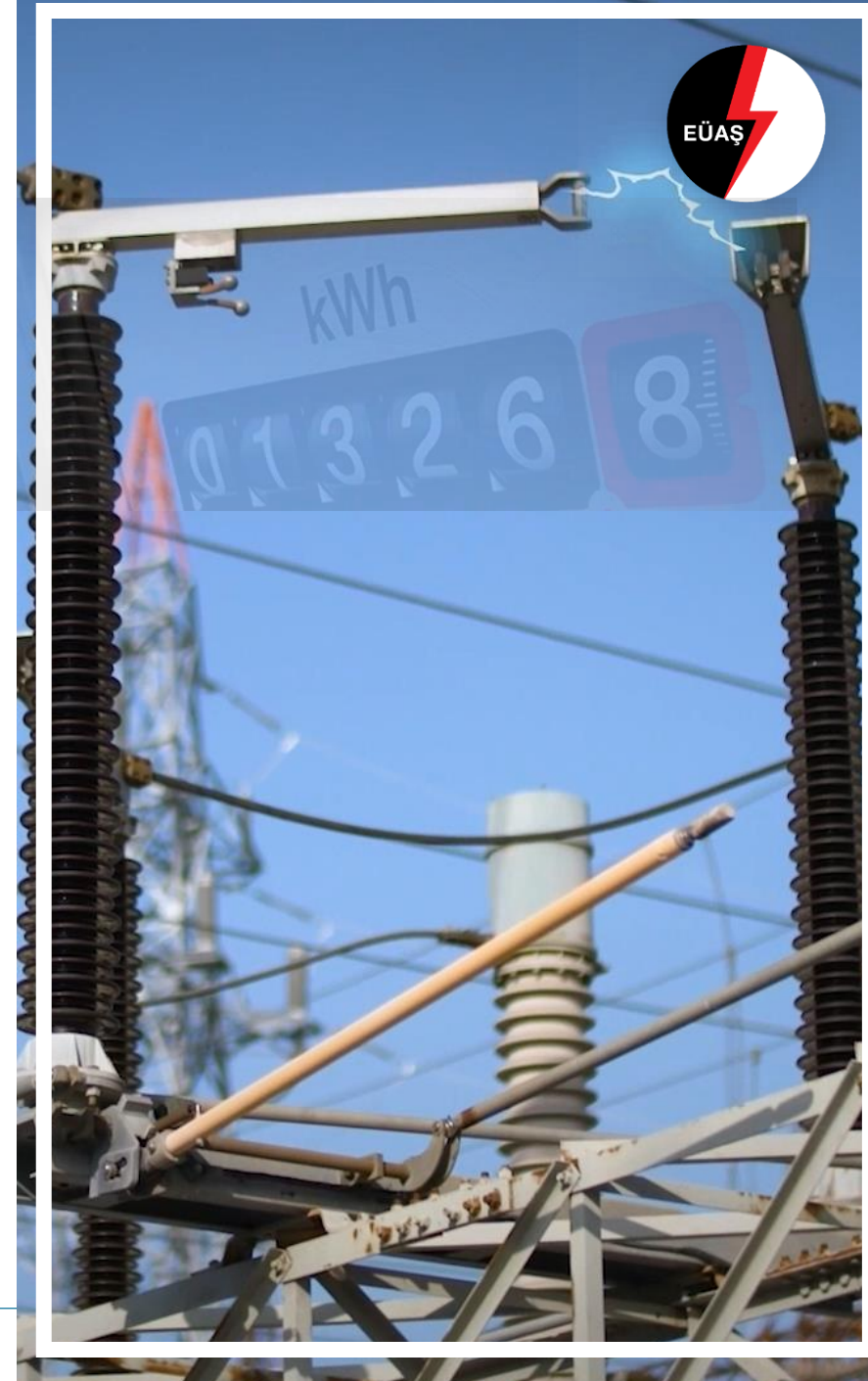
EDAŞ	Satılan Enerji (MWh)	Yüzde (%)	EPSAŞ	Satılan Enerji (MWh)	Yüzde (%)
AKDENİZ EDAŞ	1.188.035	3,37	CK AKDENİZ EPSAŞ	4.672.878	4,97
AKEDAŞ EDAŞ	397.422	1,13	AKEDAŞ EPSAŞ	1.916.498	2,04
ARAS EDAŞ	863.631	2,45	ARAS EPSAŞ	1.353.700	1,44
ADM EDAŞ	1.045.809	2,97	AYDEM EPSAŞ	5.210.361	5,54
BAŞKENT EDAŞ	1.739.467	4,94	ENERJİSA BAŞK. EPSAŞ	7.542.140	8,02
BOĞAZİÇİ EDAŞ	2.510.703	7,13	CK BOĞAZİÇİ EPSAŞ	9.781.427	10,40
ÇAMLIBEL EDAŞ	382.069	1,08	CK ÇAMLIBEL EPSAŞ	1.282.527	1,36
ÇORUH EDAŞ	518.908	1,47	AKSA ÇORUH EPSAŞ	1.642.031	1,75
DİCLE EDAŞ	13.169.381	37,39	DİCLE EPSAŞ	7.199.083	7,66
FIRAT EDAŞ	410.873	1,17	AKSA FIRAT EPSAŞ	1.449.761	1,54
GDZ EDAŞ	1.515.336	4,30	GEDİZ EPSAŞ	8.409.472	8,95
İST. AN. YAK. EDAŞ	1.143.388	3,25	ENERJİSA İST. AD. YAK. EPSAŞ	5.824.517	6,20
KAYSERİ VE CİV. ELEK TAŞ.	281.878	0,80	KAYSERİ EPSAŞ	1.598.800	1,70
MERAM EDAŞ	1.160.023	3,29	MERAM EPSAŞ	6.280.198	6,68
OSMANGAZİ EDAŞ	803.572	2,28	OSMANGAZİ EPSAŞ	2.966.045	3,16
SAKARYA EDAŞ	929.058	2,64	SAKARYA EPSAŞ	4.211.561	4,48
TOROSLAR EDAŞ	3.096.619	8,79	ENERJİSA TOROSLAR EPSAŞ	10.620.245	11,30
TRAKYA EDAŞ	673.161	1,91	TRAKYA EPSAŞ	2.269.941	2,41
ULUDAĞ EDAŞ	1.294.207	3,67	ULUDAĞ EPSAŞ	5.410.054	5,75
VANGÖLÜ EDAŞ	1.365.673	3,88	TÜRKERLER VANGÖLÜ EPSAŞ	1.438.032	1,53
YEŞİLIRMAK EDAŞ	736.059	2,09	YEŞİLIRMAK EPSAŞ	2.928.385	3,12
EDAŞ TOPLAM	35.225.272	100	EPSAŞ TOPLAM	94.007.656	100

C.4 ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ-SATIŞ FAALİYETLERİ

Elektrik Enerjisi Satış Tarifeleri

Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasının Uygulanmasına Yönelik Usul ve Esaslar Genelgesi doğrultusunda, üretilecek enerji maliyeti, satın alınacak enerji maliyeti, işletme giderleri ve mali hedefler göz önünde bulundurularak belirlenen ve EPDK Kurul Kararıyla onaylanan 2025 yılına ait Toptan Satış Tarifesi, ETKB Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşlarına uygulanan tarife ile mevcut sözleşmeler kapsamındaki müşterilere uygulanan tarife bilgileri aşağıda yer almaktadır.

2025 TARİFE KATEGORİLERİ	Ocak – Mart (kr/kWh)	Nisan- Haziran (kr/kWh)	Temmuz – Eylül (kr/kWh)	Ekim- Aralık (kr/kWh)
Görevli Tedarik Şirketlerine Uygulanan Elektrik Enerjisi Toptan Satış Fiyatı	48,2187	48,2187	48,2187	48,2187
Dağıtım Şirketlerine TTOK Kapsamında Uygulanan Elektrik Enerjisi Toptan Satış Fiyatı	175,0000	225,0000	225,0000	225,0000
Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	380,0000	380,0000	380,0000	380,0000
ETKB Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşlarına Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	329,9000	329,9000	329,9000	329,9000
Mevcut Sözleşmeler Kapsamındaki Tüketicilere Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	312,4942	312,4942	312,4942	312,4942





C.5 PİYASA FAALİYETLERİMİZ

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca ikili anlaşmalar, ticari işlem onayları, yan hizmet anlaşma yükümlülükleri, teknik kısıtlar, santral marjinal maliyetleri ve elektrik piyasasındaki diğer yükümlülükleri çerçevesinde Teşekkülümüz santrallerinin üretim planlaması yapılmaktadır.

Portföyümüzde yer alan uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimlerinin EPIAŞ nezdinde piyasa kaydı ile ilgili değişiklik, güncellemeler ve portföyden ayrılma taleplerine yönelik gerekli iş ve işlemler yürütülmektedir.

2025 yılında EÜAŞ olarak Gün Öncesi, Gün İçi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası kapsamında verilen teklifler neticesinde piyasaya satışlarımız **10.160.850 MWh**, piyasadan alışlarımız ise **91.105.084 MWh** olarak gerçekleşmiştir.

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği doğrultusunda yan hizmet piyasalarına katılım sağlanmakta olup yükümlülükler, üretim tesislerimiz tarafından yerine getirilmektedir.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde, 2005 yılında EPDK'dan alınan Serbest Kullanıcı Lisansımızın süresi her yıl olduğu gibi 1 yıl uzatılmıştır.

EÜAŞ, 2025 yılında YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası'nda **3.718.426 adet YEK-G Belgesi** satışı gerçekleştirmiştir.



PİYASADAN ALINAN ENERJİ MİKTARLARI

- ✓ **Gün Öncesi Piyasası**
89.978.166 MWh
- ✓ **Gün İçi Piyasası**
89.412 MWh
- ✓ **Dengeleme Güç Piyasası**
530.050 MWh

90.597.628 MWh

- ✓ **İkili Anlaşma Kapsamında Alınan Enerji**
5.287.219 MWh

PİYASAYA SATILAN ENERJİ MİKTARLARI

- ✓ **Gün Öncesi Piyasası**
5.644.310 MWh
- ✓ **Gün İçi Piyasası**
36.000 MWh
- ✓ **Dengeleme Güç Piyasası**
4.082.368 MWh

9.762.678 MWh

- ✓ **İkili Anlaşma Kapsamında Satılan Enerji**
130.377.496 MWh

KEBAN HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı 1974

Su Kapasitesi 29.408 hm³

Bulunduğu İl Elazığ

Yıllık Üretim 6.600 GWh

Kurulu Güç 1.330 MW

Ünite Sayısı 8 Adet



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ



BÖLÜM-4

PROJELERİMİZ

**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz

C.6 PROJELERİMİZ

Keban HES Rehabilitasyonu

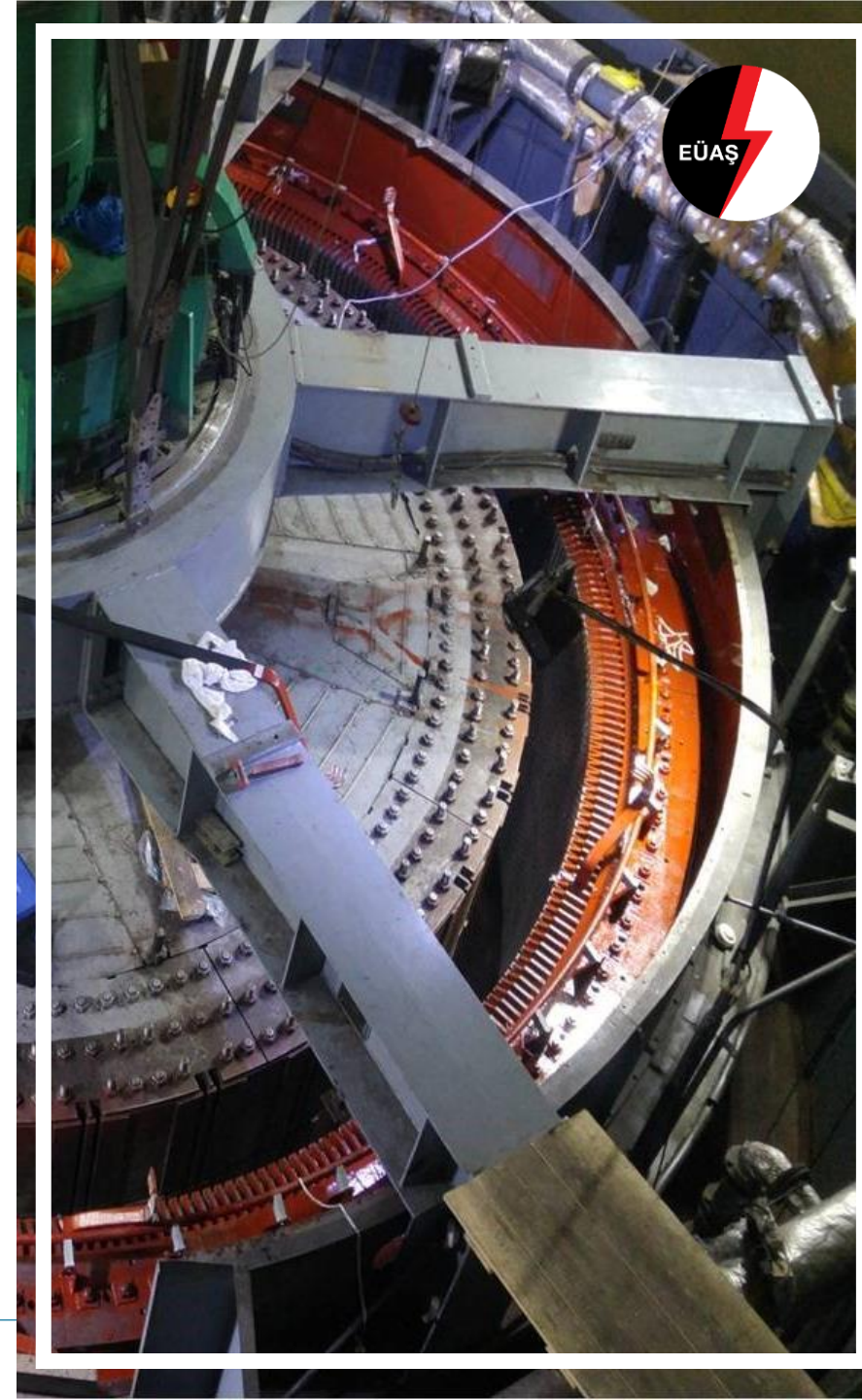
Keban HES rehabilitasyonu kapsamında 2019-2022 yılları arasında Ünite-1, 2, 3 ve 4'ün generatör imalat, demontaj, montaj ve devreye alma çalışmaları tamamlanmıştır. Generatörün imalatları dâhil tüm montaj, devreye alma ve test çalışmaları EÜAŞ personeli tarafından yapılmıştır.

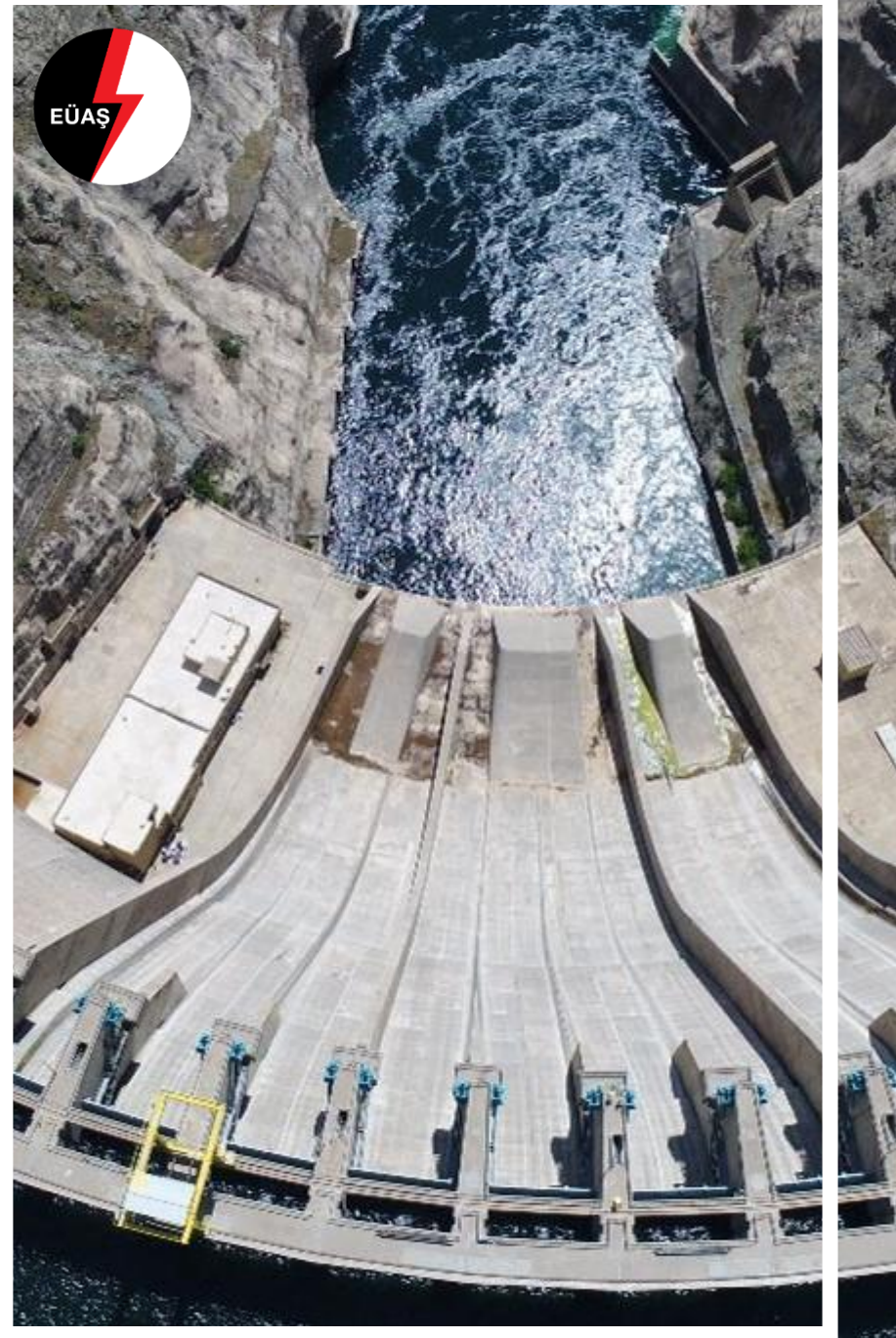
SCADA, siber güvenlik sistemleri, vibrasyon ölçüm sistemi, debi ölçüm sistemi, hız regülatörü, ikaz sistemi, AC/DC güç temin sistemi, ünite korumaları ve ölçüm, şalt sahası koruması, şalt teçhizatı, yatak yağlama ve soğutma sistemi, soğutma suyu sistemi, drenaj sistemi, transformatör yangın söndürme sistemi, seviye ölçüm sistemi ve 1 üniteye ait ana güç transformatörleri yenilenmesiyle ilgili işlere ise TÜBİTAK-MAM tarafından 09.10.2017 tarihinde başlanmıştır.

Belirtilen iş kapsamında, 2017-2024 yılları arasında altı ünitenin kontrol sistemleri kurulumları ile bir ünitenin ana güç trafosu kurulumları yapılarak üniteler devreye alınmıştır.

2025 yılı içerisinde ise bir ünitenin yenilenmesi tamamlanarak 25.02.2025 tarihinde ünite devreye alınmıştır. Santralin son ünitesinde yenileme çalışmalarına başlanmış olup işlerin 2026 yılında tamamlanması planlanmaktadır.

Ayrıca 2025 yılında ikinci ünitenin ana güç trafolarının imalatları yapılarak kurulum ve devreye çalışmaları 18.10.2025 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.





C.6 PROJELERİMİZ

Karakaya HES Rehabilitasyonu

Karakaya Hidroelektrik Santrali 1800 MW kurulu güce sahip, Fırat nehri üzerinde ve ülkemizin kurulu güç bakımından 2. büyük hidroelektrik santralidir. Karakaya HES 39 yıldır ülkemizin elektrik üretiminde hizmet vermektedir.

Yıllar içinde Karakaya HES'te yoğun kavitasyon, metal yorulmaları ve muhtelif arızalar güvenli işletmeciliğe imkan tanımaz hale getirmiş ayrıca Türbin verimlerinin düşük olması günümüz teknolojilerinin gerisinde kalması gibi sebeplerle de Türbin rehabilitasyon ihtiyacı doğmuştur.

Bu kapsamda santralin birinci ünitesinin 85 tonluk türbin çarkı yenilenmiştir. Modernizasyon ve bakım faaliyetleri sonucunda, yeniden enerji üreten birinci ünitenin %91 olan verimlilik değeri yüzde %94'ün üzerine ulaşmıştır. Karakaya HES'te türbin rehabilitasyon çalışmaları diğer ünitelerde de devam etmektedir.

Hirfanlı HES Rehabilitasyonu

Su yollarının bakımının yapılması (sabit kanatların, salyangoz, emme borusu, kelebek vana), türbin ekipmanlarının yenilenmesi (çark, türbin shaftı, ayar kanadı, türbin kılavuz yatakları, türbin yardımcı ekipmanları), soğutma suyu sistemi, drenaj sistemi, site sulama sistemi, fren ve kriko sistemi, basınçlı/basınçsız hava ve yağ sistemlerinin yenilenmesi, hız regülatörü, ikaz, koruma, senkronizasyon, TEİAŞ haberleşme sisteminin yenilenmesi, debi-seviye ölçüm verim izleme sisteminin kurulması planlanmaktadır.

Tüm sistemlerin tasarımları tamamlanmış olup türbin model testi yapılmıştır. İlk ünitenin demontajı yapılmış olup değişmeyecek parçaların bakımları yapılmıştır. Bir üniteye ve ortak sistemlere ait imalatlar tamamlanmıştır. Kontrol sistemlerinin EOS (EÜAŞ Otomasyon Sistemi) donanımları kullanılarak yenilenmesi kapsamında ünite-2-3-4'ün kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. Proje sonunda türbin veriminin artırılması hedeflenmektedir.

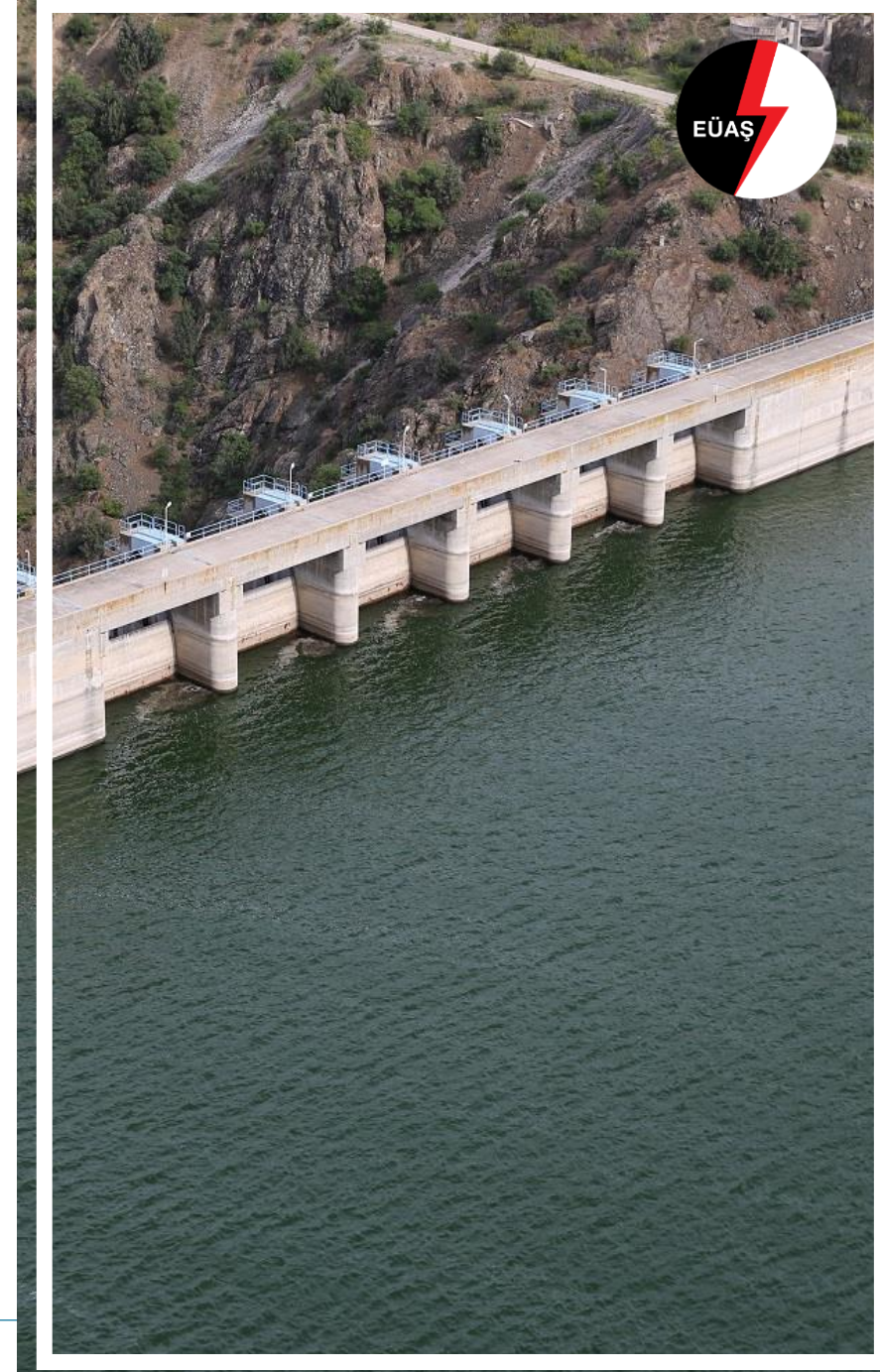
C.6 PROJELERİMİZ

Sarıyar Hasan Polatkan HES Rehabilitasyonu

Proje kapsamında yer alan 22 kalem işlerin tasarım çalışmaları tamamlanmıştır. Ünite 1'in Jeneratör sargı ve nüve yenilenmesi, kutupların bakım-onarım çalışmaları yapılmıştır. 4 üniteye ait ana güç trafoları yenilenmiştir. Ünite 1'in ikaz ve otomatik gerilim regülatörü, senkronizasyon sistemi, ünite elektriksel korumaları, EOS Kontrol sistemi, AC Yük Merkezi, generatör çıkış ve nötr hücresi, ikaz hücresi, iç ihtiyaç hücresi, ana trafo hücresi, ikaz trafosu, iç ihtiyaç trafosu, soğutma sistemi, salmastra sistemi, yatak yağlama, fren ve basınçlı hava, hız regülatörü, kelebek ve by-pass vanaların hidrolöji, jeneratör yangın söndürme sistemi, vibrasyon ölçüm, koruma ve izleme, debi ve verim ölçümü sistemi kurulumları, kelebek vana bakım-onarımı, salyangoz-türbin çukuru ve emme borusunun bakım-onarımı yapılmıştır. Ünite 1 devreye alınmış olup ünitenin test ve verim ölçümlerine devam edilmektedir.

Karkamış HES Türbin Rehabilitasyonu

Karkamış HES'te 5 ünitenin deşarj ringlerinin yenilenmesi işi için yüklenici ile 10.09.2024 tarihinde sözleşme imzalanmıştır. Sözleşme kapsamında tasarım, imalat, demontaj-montaj, test ve devreye alma işleri yer almaktadır. Tasarım ve imalat çalışmaları devam eden proje sonunda işletme güvenliğinin sağlanması ve teçhizatın ömrünün artırılması hedeflenmektedir.





C.6 PROJELERİMİZ

Gökçekaya HES Rehabilitasyonu

TEMSAN A.Ş ile imzalanan sözleşme kapsamında türbin çarklarının değiştirilmesi, türbin ayar kanatlarının ve türbin yardımcı ekipmanlarının değiştirilmesi, sabit kanatların, salyangoz, emme borusunun, cebri boruların bakım onarımlarının yapılması, türbin-generatör şaftının yenilenmesi, türbin ve generatör yataklama sisteminin değiştirilmesi, ünitelerin hidrolik ve elektronik hız regülatörlerinin değiştirilmesi, ünitelerin ikaz sistemi teçhizatının statik uyarma teçhizatı ile değiştirilmesi, koruma ve ölçü sisteminin yenilenmesi, vibrasyon ölçüm ve izleme sisteminin kurulması, debi ölçüm ve verim izleme sisteminin kurulması, soğutma suyu sisteminin yenilenmesi, fren ve kriko sisteminin yenilenmesi, basınçlı hava sistemlerinin yenilenmesi, kompanzator çalışma sisteminin yenilenmesi işleri yapılacaktır.

Yenilenecek santral sistemlerinin tasarım çalışmaları devam etmektedir. Ayrıca 2025 yılı içerisinde koruma sistemlerinin imalatı ve kurulumu ile cebri boruların kumlama ve boyama işleri tamamlanmıştır.

Kılıçkaya HES Rehabilitasyonu

Türbin ve Yardımcı ekipmanlarının, Türbin kılavuz yataklarının, Soğutma suyu sistemi, Drenaj sisteminin, Fren ve kriko sisteminin, generatör yangın söndürme sisteminin, Senkronizasyon Sisteminin, generatör çıkış hücresinin, nötr hücresinin, kumanda ve kontrol panolarının, DC enerji panosunun, santral alçak gerilim panolarının yenilenmesi ve sabit kanatların, salyangoz, emme borusunun, kelebek vanaların bakım ve onarımı için Kılıçkaya HES'in Rehabilitasyon projesi kapsamında sözleşme imzalanarak rehabilitasyon çalışmalarına başlanmıştır.

C.6 PROJELERİMİZ

EÜAŞ JENERATÖR FABRİKASI

Teşekkülümüz bünyesinde işletilmekte olan santrallerin büyük bir kısmında kullanılan ekipmanların ekonomik ömrü dolmak üzere olup ekipmanların yenilenmesi için bir çok rehabilitasyon projesi yürütülmektedir.

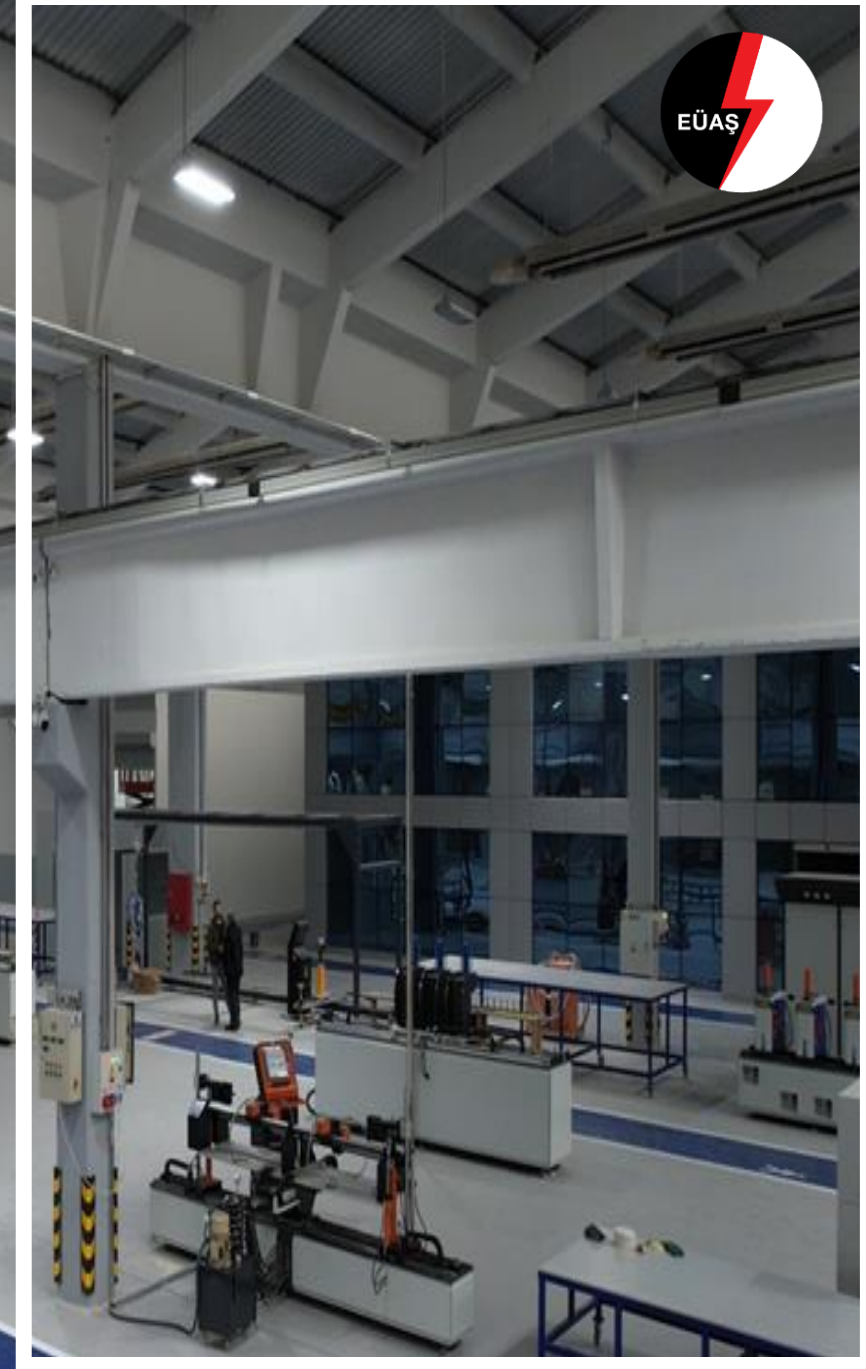
Bakanlığımızın 'Milli Enerji ve Maden Stratejisi'nde yer alan hedefleri doğrultusunda, bu rehabilitasyon çalışmalarının bir kısmının öz kaynaklar ile Teşekkülümüz tarafından imal edilmesi kararlaştırmıştır.

Santrallerimizin ihtiyaçlarını karşılamak üzere

- Jeneratör Fabrikası Müdürlüğü (Yenimahalle/ANKARA)
- Sarıyar HES Merkez Atölyesi (Nallıhan/ANKARA)

tesislerinde santrallerin elektromekanik ekipmanlarının yenilenmesine yönelik çalışmalar yapılmaktadır.

Bu tesislerde yapılan çalışmalarda santrallerdeki ekipmanlar planlı bir şekilde yenilenirken, meydana gelen arızalar hızlı bir şekilde kendi öz kaynaklarımız ile giderilmektedir.





C.6 PROJELERİMİZ

2025 yılında Teşekkülümüz kendi imkanları ile yapmış olduğu başlıca bakım ve rehabilitasyon çalışmaları kapsamında;

Tamamlanan İşler:

- Keban HES generatör yenileme çalışmaları
- Aslantaş HES generatör yenileme çalışmaları
- Sarıyar HES generatör yenileme çalışmaları
- İstanbul A DKÇS soğutma suyu motoru onarımı
- Bursa Ovaakça DKÇS soğutma suyu motoru onarımı

Devam Etmekte Olan İşler:

- Hirfanlı HES generatör yenileme çalışmaları
- İstanbul A DKÇS rotor onarımı
- Muhtelif HES'lerde taşıyıcı yatak ve generatör serpantin imalatı
- Santrallere özel mekanik ekipman imalatı

EÜAŞ Otomasyon Sistemi (EOS)

Elektrik üretim santrallerinde kontrol, izleme ve işletme fonksiyonlarının güvenilir ve sürdürülebilir biçimde yürütülebilmesinde, modern otomasyon sistemleri santralin kritik altyapı bileşenleri arasında önemli bir role sahiptir. Bu ihtiyaç doğrultusunda; Teşekkülümüz santrallerinde standardizasyonun sağlanması amacıyla **EÜAŞ mühendisleri tarafından geliştirilen** EÜAŞ Otomasyon Sistemi (EOS), santrallerimizdeki otomasyon gereksinimlerinin kurum içi imkânlarla karşılanmasına yönelik bütünlük bir çözüm olmuştur.

EOS'un ilk uygulaması Temmuz 2020'de Kepez II HES'te gerçekleştirilmiş olup aşağıdaki hidroelektrik santrallerimizde kurulu halde çalışmaktadır;

- | | | | |
|-----------------|----------------|--------------------|---------------------|
| ▪ Kepez 2 HES | ▪ Kralkızı HES | ▪ Hasan Uğurlu HES | ▪ Sarıyar HES |
| ▪ Berke HES | ▪ Özlüce HES | ▪ Suat Uğurlu HES | ▪ Hirfanlı HES |
| ▪ Kılıçkaya HES | ▪ Seyhan 1 HES | ▪ Çatalan HES | ▪ Birecik Nizip HES |
| ▪ Gökçekaya HES | ▪ Sır HES | ▪ Kapulukaya HES | ▪ Çamlığöze HES |
| | | | ▪ Kesikköprü HES |

Bu kapsamda EOS; **toplamda 3.382,3 MW kurulu güce sahip 17 santralimizdeki 51 ünite**de sorunsuzca işletilmektedir. Bunun yanında 2026 yılı içinde;

- | | | | | |
|---------------|-----------------|--------------|-----------------|---------------|
| ▪ Muratlı HES | ▪ Alparslan HES | ▪ Borçka HES | ▪ Altinkaya HES | ▪ Derbent HES |
|---------------|-----------------|--------------|-----------------|---------------|

santrallerimizde EOS yaygınlaştırma çalışmalarına devam edilecektir.



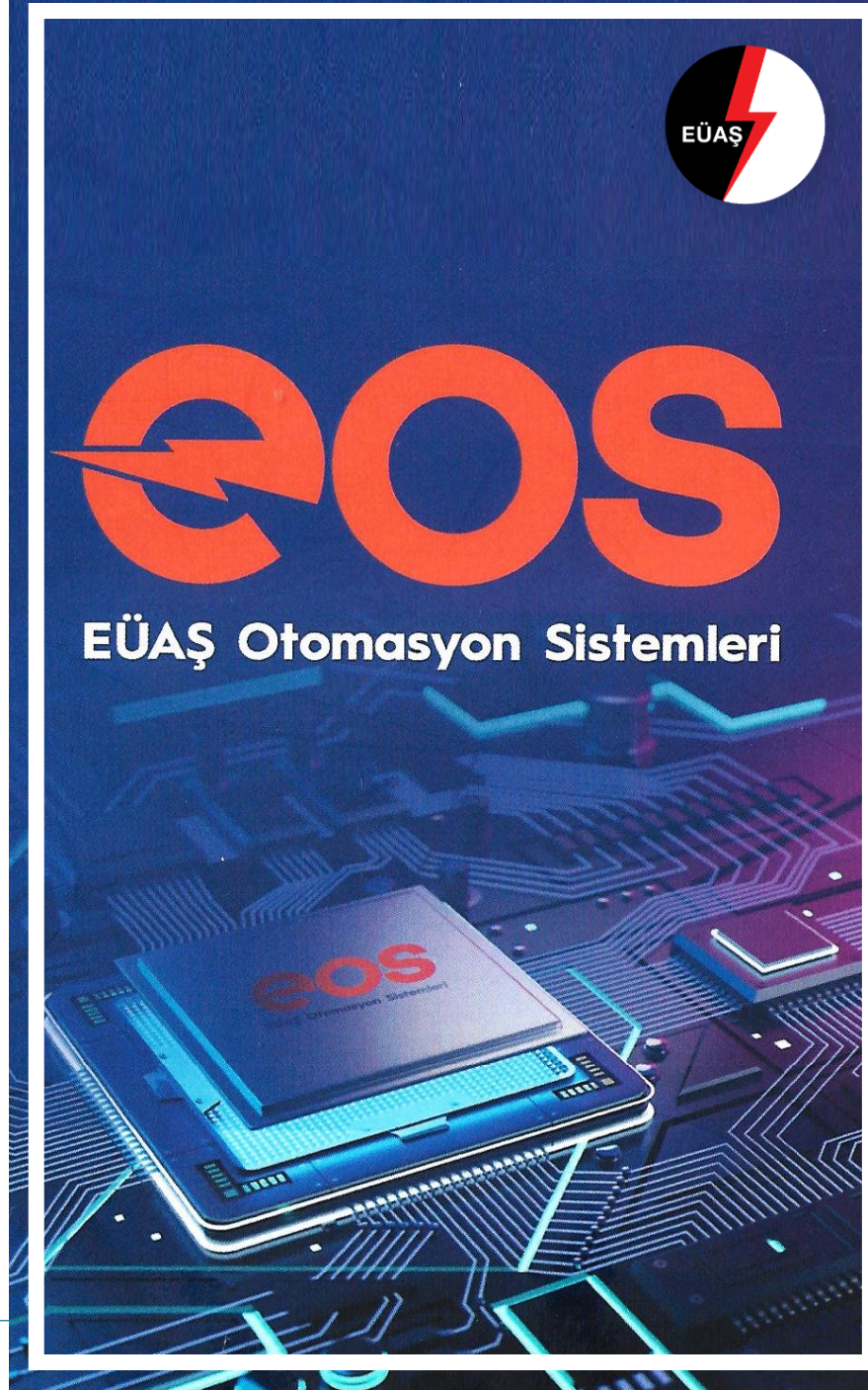
EÜAŞ Otomasyon Sistemleri CPU Modülü Seri Üretimi

EOS kapsamında geliştirilen en önemli modüllerden olan EOS-CPU04-0000 işlemci modülü için seri üretim aşaması tamamlanmıştır. Söz konusu modül;

- Çatalan HES
- Hasan Uğurlu HES
- Suat Uğurlu HES
- Özlüce HES
- Berke HES
- Birecik-Nizip HES
- Seyhan 1 HES
- Gökçekaya HES

santrallerimizde **yerli ve milli işlemci** mimarisine dayalı CPU çözümü olarak kullanılmaktadır.

CPU modülüne yönelik Linux tabanlı versiyonunun mühendislik geliştirme çalışmaları devam etmektedir. Çalışmanın tamamlanmasını müteakip, EOS kurulu santrallerde devreye alınması planlanmaktadır.





C.6 PROJELERİMİZ

EÜAŞ

Generatör Tasarımı ve İmalatı Projesi

EÜAŞ bünyesinde yenilenmesi planlanan generatörlerin tasarımlarının yapılması, tasarım kapsamında teknik açıdan doğru malzeme seçimlerinin imalatlarda kullanılarak verimde artış sağlanması, kronik sıcaklık sorunları bulunan generatörlerde çözüm üretilmesi, tasarım bilgi ve tecrübesinin Teşekkülümüze kazandırılması, ithalata bağımlı olunan bu teknolojiye sahip olunması amacıyla başlanılan proje kapsamında Sarıyar HES 3.ünitesinin generatör tasarımı yapılmaktadır.

- Saha inceleme çalışmaları tamamlanan projede mevcut ünitelerin modellenmesi, projelerin incelenmesi, malzemelerin incelenmesi, mekanik ve ısı tasarım incelemeleri yapılmıştır.
- Orta Doğu Teknik Üniversitesinin de yer aldığı projede Elektromanyetik, mekanik ve ısı tasarım çalışmaları tamamlanarak imalatı gerçekleştirilecek ekipmanlara ait teknik resimler çizilmiştir.
- Projede imalat aşamasına geçilmiş olup bu kapsamda imalat süreci planlaması yapılmıştır. İmalat aşamasında prototip bobinler imal edilmiş ve bunların testleri yapılarak başarılı sonuçlar alınmıştır. Ayrıca stator karkası, nüvesi, silisli sacları, airduct sacları, milleri, ağırlık pleytleri ve fingerleri içeren bir prototip yapılarak bobinler yerleştirilmiştir.
- Proje, generatör tasarımı ve verimi konusunda Teşekkülümüze büyük kazanımlar sağlamaktadır.

C.6 PROJELERİMİZ

İstanbul DGKÇ (A) Santralının Yenilenmesi ve Kapasite Artışı Projesi

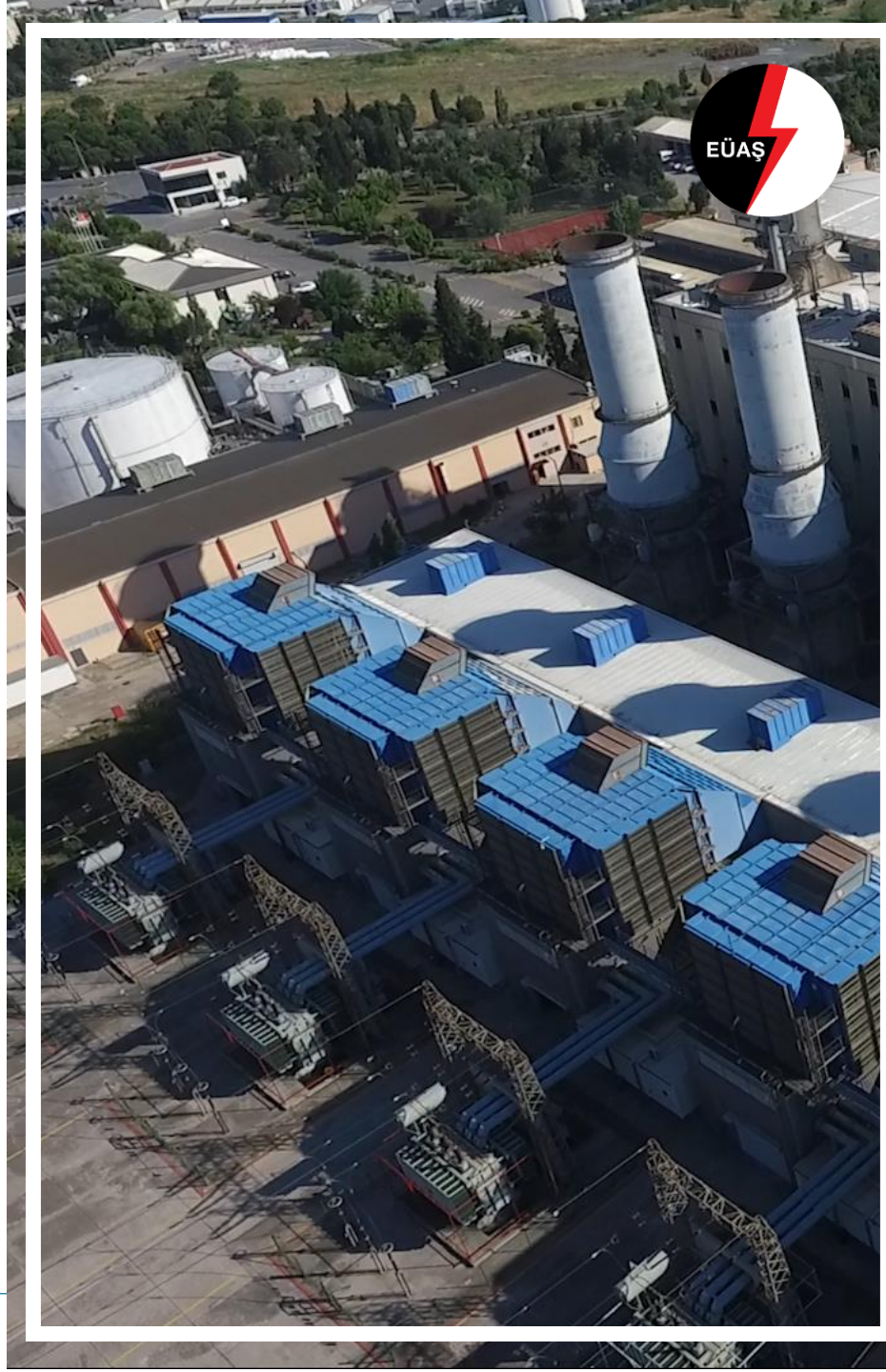
1350 MWe kurulu güçteki İstanbul DGKÇ A Santrali üniteleri yaklaşık 35 yıldır faaliyette olup, ekonomik ömrünü tamamlamak üzeredir. Yaşı itibariyle sık sık karşılaşılan arızalar sebebiyle emre amadeliğe yeterince ve zamanında cevap verememesi, mevcut teknolojilere nazaran daha düşük verimde çalışması ve bakım maliyetlerinin artması gibi nedenlerle elektrik enerjisi birim üretim maliyeti yüksektir.

Doğal gaz kombine çevrim santralleri kombine çevrim verimlerinin %63-64 seviyelerine kadar çıktığı günümüz teknolojik imkânlarında; gerek işletme maliyetleri, gerekse sosyoekonomik yönden ülkemizin en önemli bölgelerinin elektrifikasyonunun tam ve zamanında sorunsuz olarak karşılanabilmesi amacıyla, İstanbul DGKÇ (A) Santral sahasının mevcut avantajlarını da kullanmak suretiyle 800-900 MWe aralığında kurulu güce ve minimum net %62 kombine çevrim verimine sahip ilave ünite/üniteler kurularak kapasite artışına gidilmesi planlanmaktadır.

ÇED olumlu kararı alınmış projenin ilgili onay ve izin süreçleri tamamlanarak Teşekkülümüz yatırım programına %100 dış kredili olarak alınmıştır. Projenin dış kredi ile gerçekleştirilmesi ve kredi anlaşmasının Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından garantör sıfatıyla imzalanması, Hazine ve Maliye Bakanlığınca uygun bulunmuştur.

25.07.2025 tarihinde ihalesi yapılan proje kapsamında ön yeterlik teklifleri alınmış ve yeterlilik sağlayan istekliler ile teknik görüşmeler gerçekleştirilmiştir.

Gelinen aşamada ihalenin karara bağlanmasına yönelik çalışmalar KİK mevzuatına göre devam etmektedir.





C.6 PROJELERİMİZ

İstanbul DGKÇS Fuel Oil Tanklarının Motorin Tanklarına Dönüştürülmesi Projesi

Proje kapsamında A, B, C, D, L ve Slop tanklarının gaz arındırma, temizlik, asbest sökümü, tehlikeli atıkların bertarafı, hasarlı çelik yapıların sökülmesi ve muayene işlemleri tamamlanmıştır. A, B, C, D ve Slop tanklarının tavan ve taban sac montajları gerçekleştirilmiştir. Tank sahasının çevre duvarı inşa edilmiş, kumlama ve boyama çalışmaları tamamlanmıştır. Genel inşaat ve zemin betonlama işleri bitirilmiş, gemi dolum hatlarının revizyonu tamamlanmıştır. Yangın istasyonu, pompa ve boru hatlarının montajı gerçekleştirilmiş; paratoner ve topraklama sistemleri kurulmuştur. Motor Kontrol Merkezi odası ile trafo ve hat montaj işlemleri tamamlanmıştır.

Tankların test işlemleri ve devreye alma çalışmaları tamamlanmış olup 09.05.2025 tarihinde geçici kabulü yapılmıştır.

İstanbul DGKÇS İkaz ve Yol Verme (SFC) Sistemleri Rehabilitasyonu

İstanbul DGKÇ A Santralında yer alan 2 adet gaz türbini generatörüne ait mevcut ikaz ve yol verme sistemlerinin demonte edilip, her iki generatör için en son teknolojiye göre tasarlanarak imal edilen modern statik ikaz ve yol verme sisteminin anahtar teslimi olarak kurulup, çalışır halde teslim edilmesi işi için 13.12.2023 tarihinde sözleşme imzalanmıştır. Söz konusu sistem yerli imkanlarla tasarlanıp imal edilen ilk büyük ve yüksek güçlü SFC olma özelliğini taşımaktadır.

GT 12 gaz türbinine ait ikaz ve yol verme sisteminin rehabilitasyonu işi tamamlanarak ünite geçici kabulü yapılmıştır. GT 11 gaz türbinine ait ikaz ve yol verme sisteminin rehabilitasyonu işi tamamlanmış olup test ve deneme çalışmalarına devam edilmektedir.

C.6 PROJELERİMİZ

İstanbul DGKÇ (B) Santralı Yardımcı Kazan Rehabilitasyonu

İstanbul DGKÇ B Santralında bulunan 1 adet, çalışma basıncı 14 bar ve buhar kapasitesi 20 t/h olan yardımcı kazanın buharlaştırıcı borularının yenilenmesi ile boru patlak oluşumlarının azaltılması ve santral üretiminin kesintisiz devam etmesi planlanmaktadır. Projenin sözleşmesi 06.08.2025 tarihinde imzalanmış olup, yüklenici firma tarafından yardımcı kazan imalatına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

İstanbul DGKÇ Santrali Şalt Teçhizatı Temini ve Yedeklenmesi

İstanbul DGKÇ A Santralı şalt sahasında her bir ünite çıkışında, santral iç ihtiyaç fiderlerinde ve transfer fider hatlarında yüksek gerilim kesicileri yer almaktadır. İlgili ekipmanların santralin kuruluşundan bu yana kullanılması sonucu eskimesi, arıza riskinin yükselmesi, kritik parçalar dahil tüm sistem için yedek parça bulunamaması ve güncel teknolojiden çok uzak olması nedeniyle yenileme ihtiyacı doğmuştur. İhtiyaç duyulan 170 KV ve 420 KV kesicilerin teminine yönelik imzalanan sözleşmeler sonrası 170 KV kesicileri teslim edilmiş olup 420 KV kesiciler imalat aşamasındadır.

İstanbul DGKÇ Santrali B Ayrıca Santrali 154 KV Şalt Sahasındaki ayırıcılar da yenilenmiştir.

İstanbul DGKÇ Santrali 154-380 kV Şalt Sahası Koruma Röleleri Sistemi Rehabilitasyonu

İstanbul DGKÇ Santrali 154-380 kV Şalt Sahası Koruma Röleleri Sistemi Rehabilitasyonu kapsamında, Doğal Gaz Hat-1, Doğal Gaz Hat-2 ve Ambarlı Hattının röle değişim çalışmaları tamamlanmıştır. 13.06.2025 tarihinde geçici kabulü yapılmıştır.





C.6 PROJELERİMİZ

İstanbul DGKÇ A Santrali Yüksek Gerilim Kesici Temini

İstanbul DGKÇ A Santrali şalt sahasında her bir ünite çıkışında, santral iç ihtiyaç fiderlerinde ve transfer fider hatlarında yüksek gerilim kesicileri yer almaktadır. İlgili ekipmanların santralin kuruluşundan bu yana kullanılması sonucu eskimesi, arıza riskinin yükselmesi, kritik parçalar dahil tüm sistem için yedek parça bulunamaması ve güncel teknolojiden çok uzak olması nedeniyle yenileme ihtiyacı doğmuştur. 11.06.2025 tarihinde ihalesi yapılan işin sözleşmesi 03.07.2025 tarihinde imzalanmış olup, malzemeler imalat aşamasındadır.

Tekirdağ DGKÇ B Santrali DCS Rehabilitasyonu

Tekirdağ DGKÇ B Santralında yer alan 2 adet gaz türbini, 2 adet atık ısı kazanı, 1 adet buhar türbini ve santral yardımcı sistemlerine ait mevcut kontrol ve kumanda sistemlerinin rehabilite edilerek yenilenmesi ve sistemin çalışır şekilde teslim edilmesi işi için 13.09.2024 tarihinde yüklenici ile sözleşme imzalanmıştır.

Sözleşme kapsamındaki malzeme teslimatı 2025 yılında yapılmış olup, 2026 yılında projenin tamamlanması planlanmaktadır.

C.6 PROJELERİMİZ

Bursa DGKÇ Santralinde Gerçekleştirilen Bakım Çalışmaları

Bursa DGKÇS Gaz Türbini -12 Major Bakımı

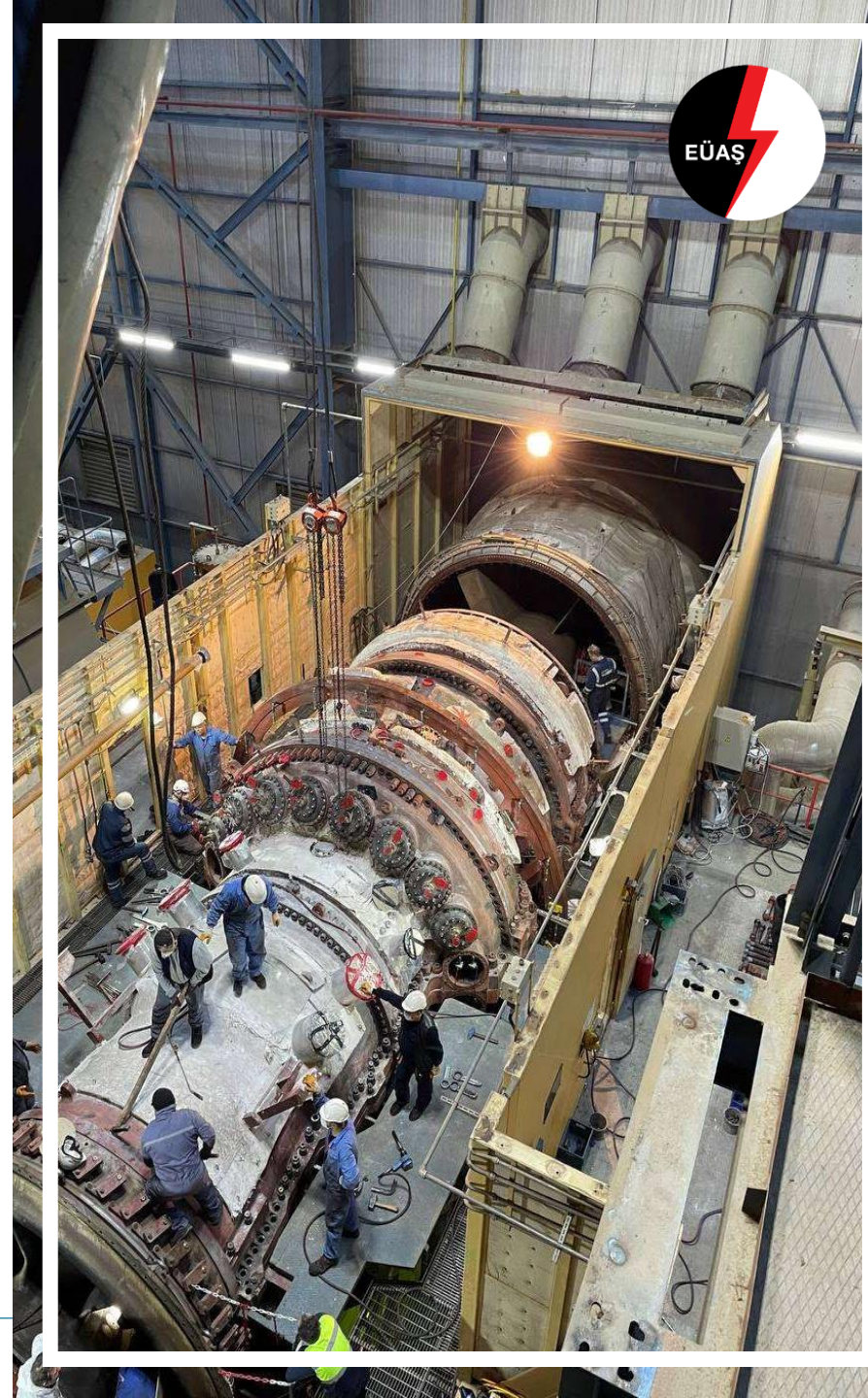
Bursa DGKÇS Gaz Türbini-12 major bakımı kapsamında, 1. Kademe Hareketli Kanat, 2. Kademe Hareketli Kanat, 3. Kademe Hareketli Kanat değişimi gerçekleştirilmiştir. Major Bakım kapsamında generatör bakımları da gerçekleştirilmiş olup, generatör testleri Elektrik Bakım Servisi kontrolünde yapılmıştır.

Bursa DGKÇS ST-20 Generatör Bakımı ve GT-12 Generatör Bakımı

ST-20 generatör bakımı ve GT-12 generatör bakımı kapsamında, MB-H tipi buhar ve gaz türbini elektrik generatörlerine, süpervizör nezaretinde majör inceleme yapılması, test ekipmanlarının temin edilmesi, süpervizör nezaretinde generatörün testlerinin yapılması ve sonuçlarının raporlanması işi kapsamında generatör bakımı sözleşmeleri 03.10.2025 ve 18.04.2025 tarihlerinde imzalanmış olup, her iki işe ait çalışmalar 2025 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

Trafo ve EKS Server Odası Yangın Söndürme Sistemi

Santralin emniyetli bir şekilde çalışmasını teminen Trafo ve EKS Server Odası Yangın Söndürme Sistemi işi kapsamında yürütülen çalışmalar 2025 yılında tamamlanmıştır.



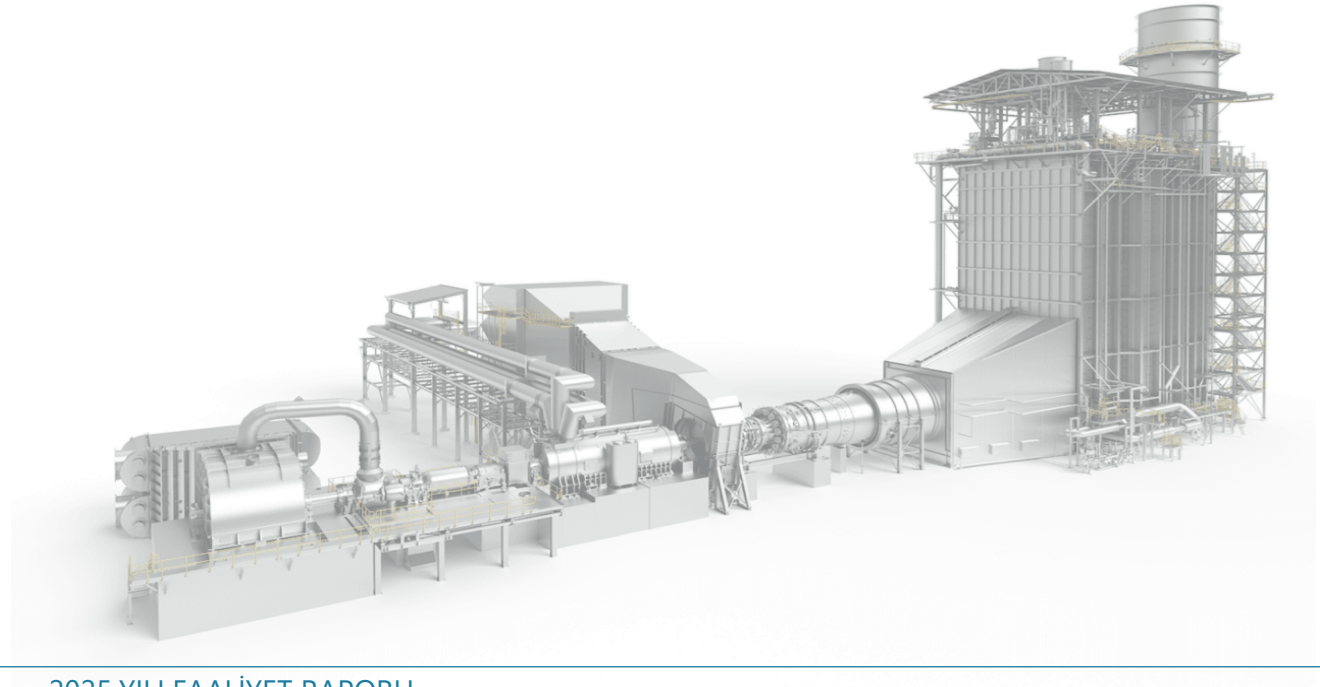
C.6 PROJELERİMİZ

Bursa DGKÇS İkaz Sistemi Rehabilitasyonu

Bursa DGKÇ Santralinin her biri 2 gaz türbini + 1 buhar türbininden oluşan 2 bloğunda mevcut 6 adet 13,8 kV turbo generatörüne ait ikaz sistemlerinin rehabilite edilerek yenilenmesi ve sistemin çalışır şekilde teslim edilmesi işi 2023 yılında tedarik sözleşmesi imzalanmıştır.

GT12 / GT21 / GT22 / ST20 ünitelerindeki ikaz sistemi rehabilitasyonu çalışması tamamlanmış olup ünite kabulleri yapılmıştır.

GT11 ve ST10 ünitelerindeki ikaz sistemi rehabilitasyon çalışmalarının 2026 yılında tamamlanarak projenin bitirilmesi hedeflenmektedir.



C.6 PROJELERİMİZ

Alaçatı RES'in Yerli Rüzgâr Türbinleri Ürettirilerek Yenilenmesi

"Alaçatı RES'in Yerli Rüzgâr Türbinleri Ürettirilerek Yenilenmesi Projesi"ne, ülkemize yerli ve milli teknolojilere yönelik tasarım ve üretim kabiliyetlerinin kazandırılması hedefiyle, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı koordinasyonu ile Sanayi İş Birliği Projeleri (SİP) kapsamında ASELSAN A.Ş. ile 2021 yılında imzalanan sözleşme ile başlanmıştır.

Proje sayesinde her biri eski teknolojiye sahip 600 kWe kurulu gücüne sahip 12 adet rüzgâr türbininden oluşan, toplam 7,2 MWe kurulu gücündeki Alaçatı RES'e ait sahanın yüksek rüzgâr potansiyelini değerlendirmek ve yerli üretimi desteklemek adına mevcut saha sınırları içerisinde her biri 4.3 MWe kurulu güç kapasitesinde 2 adet yerli rüzgâr türbini kurulması hedeflenmektedir.

Proje kapsamında rüzgâr türbini teknoloji transferi yapılarak geliştirilen kanat, kule, nasel ana ekipmanları, rotor rulmanları, dişli kutusu, yaw mekanizması, soğutma sistemi, fren sistemi, döküm parçaları, generatör, güç dönüştürücüsü ve scada kontrol yazılım sistemlerine ilave olarak diğer yardımcı sistemlerinin de imalat süreci tamamlanmıştır.

Her biri 100 metre kule yüksekliği, 136 metre rotor çapına ve 4.3 MWe kurulu güce sahip olacak 2 adet rüzgâr türbininin temel betonları imalatı ve saha içi erişim yolları tamamlanmıştır. Kulelerin zemininden dağıtım trafo merkezine giden orta gerilim hatları, fiber kablo ve topraklama hatları çekilmiştir. Elektrik ve inşaat işleri büyük oranda tamamlanmıştır.

İki türbine ait 6 adet kanat ve diğer tüm ana ekipman ve sistemlerin sahaya nakli gerçekleştirilmiş olup ilk türbinin tüm bileşenlerinin montajı tamamlanarak enterkonnekte şebekeye bağlantı işleri devam etmektedir. İkinci türbin montaj aşamasındadır. İki türbininde 2026 yılı içerisinde devreye alınması planlanmaktadır.





C.6 PROJELERİMİZ

K.K.T.C. KIB-TEK Genel Müdürlüğü ile Yürütülen Faaliyetler

Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti Hükümeti arasında imzalanan İktisadi ve Mali İşbirliği Anlaşması çerçevesinde "KIB-TEK Teknecik Elektrik Santrali Bakım Onarım ve Parça Giderleri" projesi kapsamında; KIB-TEK envanterinde olan toplam 8 adet dizel motordan 3 adedinin (3-4-6 nolu) periyodik bakımlarında kullanılmak üzere gerekli olan yedek parçaların temini tamamlanmış olup gereken hizmet alım işinin sözleşmesi 29.09.2025 tarihinde imzalanmıştır.

4 nolu dizel motorun periyodik bakımı için yer teslimi 21.10.2025 tarihinde yapılmış olup çalışmalar tamamlanmıştır. 6 nolu dizel motorun periyodik bakımı için yer teslimi 13.11.2025 tarihinde yapılmış olup çalışmalar tamamlanmıştır. 3 nolu dizel motorun periyodik bakımı için yer teslimi 13.11.2025 tarihinde yapılmış olup çalışmalar tamamlanmıştır.

Teşekkülümüz envanterinde yer alan 7 adet treyler mobil elektrik santrallerinden 1. ve 2. santraller Temmuz-2022 tarihi itibarıyla, 3. ve 4. santraller Temmuz-2024 tarihi itibarıyla, 5. Santral Eylül-2024 tarihi itibarıyla ve 6. ile 7. Santraller ise Temmuz-2025 tarihi itibarıyla Teknecik Elektrik Santrali sahasında tesis edilerek devreye alınmıştır.

Her bir santral 25 MWe kurula güce sahip olup 7 mobil santralin toplam kapasitesi 175 MWe'dir.

7 Adet Mobil Elektrik Santralı Kontrol Sistemlerinin Temini

7 adet mobil treyler elektrik santraline ait kontrol sistemlerinin rehabilitasyonu kapsamında santrallere ait DCS sistemindeki rehabilitasyon çalışmaları tamamlanmış olup 23.09.2025 tarihinde geçici kabulü yapılmıştır.

C.6 PROJELERİMİZ

18 Mart Çan Termik Santralı Kireçtaşı Öğütme Tesisi Yapılması

Santralda pulverize kireçtaşı temininden kaynaklanan enerji üretimindeki aksamaların önlenmesini teminen; ruhsatı EÜAŞ'a ait kireçtaşı ocağından çıkarılıp 5-40 mm tane boyutuna kırılıp elenecek ve santralin bitişiğindeki sahada kurulacak olan kireçtaşı öğütme tesisinde, kazanda ve yapımı devam eden Baca Gazı Desülfürizasyon tesisinde kullanılabilecek kalite ve ebatta mikronize kireçtaşının üretilmesi amaçlanmıştır. ÇED Olumlu Kararı alınmış projenin 2024 yılında Geçici Kabulü yapılmış olup Kesin Kabelle yönelik çalışmalar devam etmektedir.

18 Mart Çan Termik Santralı Baca Gazı Desülfürizasyon Tesisi Kurulması Projesi

18 Mart Çan Termik Santralında yüksek kükürtlü kömürün yakılabilmesi için düzenlenen Baca Gazı Desülfürizasyon Tesisi Kurulması ihalesi neticesinde 22.02.2018 tarihinde sözleşme imzalanmıştır. İşin geçici kabulü 28.02.2023 tarihinde, kesin kabulü ise 07.01.2026 tarihinde yapılmıştır.



C.6 PROJELERİMİZ

Afşin-Elbistan (B) Termik Santrali 14AC10 ve 14AC20 Kül Konveyörlerinin Demontajının Yapılarak Mevcut Kül Konveyörüne İlave Edilmesi

Proje kapsamında, santral kazanında yanma sonucu ortaya çıkan uçucu kül, cüruf vb. atıkların düzenli depolama alanına aktarılması noktasında ortaya çıkan taşıma maliyetinin düşürülmesi ile birim zamanda daha fazla kül, atık vb. malzeme miktarı taşınması amaçlanmaktadır. Böylece kesintisiz bir kül sevkiyatı ile ünitelerde yük düşümü veya devre dışı olma gibi durumların asgariye indirilerek kül sevkiyatındaki aksaklıklardan kaynaklı enerji kayıplarının minimuma indirilmesi hedeflenmektedir.

Bu amaçla, "Afşin-Elbistan B Termik Santralı İşletme Müdürlüğü 14AC10 ve 14 AC20 Kül Konveyörünün Demontajının Yapılarak Mevcut Kül Konveyörüne İlave Edilmesi" işi için Teşekkülümüz ile yüklenici arasında 19.12.2024 tarihinde sözleşme imzalanmış ve yükleniciye 03.01.2025 tarihinde yer teslimi yapılarak işe başlatılmıştır. Geline aşamada demontaj ve montaj çalışmaları bitirilmiş, konveyörlerin deneme çalışması yapılmış ve 24.10.2025 tarihinde işin geçici kabulü yapılmıştır.

C.6 PROJELERİMİZ

Afşin-Elbistan (B) Termik Santrali Kömür Park Makinalarının Bakım ve Rehabilitasyonu İçin Gerekli Malzemelerin Temini ve Yerine Montajı

Santralin ticari işletmeye girdiği 2006 yılından bugüne kadar geçen zaman içerisinde malzeme yorulmasına bağlı olarak makinaların işletme performanslarında düşüşler başlamış, makinaların aşırı tozlu, kirli ortamda çalışmaları nedeniyle özellikle yağlama sistemlerindeki yetersizliklerden kaynaklı mekanik arızaların sıklığı artmıştır. Bahsedilen sebeplerden dolayı Afşin-Elbistan B Termik Santralının kömür stok sahasında bulunan kömür park makinalarına kapsamlı bakım/rehabilitasyon yapılmasına ihtiyaç duyulmuştur.

Santralin elektrik üretiminin kesintiye uğramaması, kömür istifleme ve taşıma sürekliliğinin sağlanması, makinaların ana taşıyıcı konstrüksiyon yapılarının güvenliğini ivedilikle sağlanması, yukarıda belirtilen sorunların giderilmesi ve önümüzdeki dönemde artması beklenen kömür sevkiyatı nedeniyle kömür stok sahasında güvenilir, sorunsuz ve kesintisiz işletmecilik yapılabilmesi için kömür park makinalarına ivedilikle kapsamlı bakım ve rehabilitasyon yapılması için "Afşin-Elbistan B T.S. Kömür Park Makinalarının Bakım ve Rehabilitasyonu İçin Gerekli Malzemelerin Temini ve Yerine Montajı" işi için 06.02.2025 tarihinde sözleşme imzalanmıştır.

Sözleşme kapsamında kömür stok sahasında bulunan kömür park makinalarının (iki adet Stacker ve üç adet Reclaimer) bakım/rehabilitasyon çalışmaları tamamlanmış ve 25.02.2026 tarihinde geçici kabulü yapılmıştır.



ILISU HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	2020
Bulunduğu İl	Mardin
Yıllık Üretim	4.120 GWh
Kurulu Güç	1.208,6 MW
Ünite Sayısı	7 Adet
Su Kapasitesi	10,6 milyar m ³
Havza	Dicle
Türbin Tipi	Düşey Francis/ Yatay Francis (Yardımcı Ünite)



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ



BÖLÜM-5

EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI

**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz

C.7 EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI



LİNYİT HAVZALARI	TOPLAM REZERV (MTA verilerine göre) (milyon ton)	TOPLAM KAYNAK (JORC/Nİ43-101 Standartlarına Göre) (milyon ton) (1)	TOPLAM İŞLETİLEBİLİR REZERV (JORC/Nİ43-101 Standartlarına Göre) (milyon ton) (1, 2)
Afşin-Elbistan	3.172,5 ^{(3) (7)} (1131 kcal/kg)	G Sahası: 434,0 ⁽⁵⁾ (1042 kcal/kg)	-
Çayırhan	474,5 ^{(3) (8)} (2319 kcal/kg) ⁽⁴⁾	565,0 (2319 kcal/kg)	304,0 (1780 kcal/kg)
Tekirdağ-Çerkezköy	573,7 (2163 kcal/kg) ⁽⁴⁾	507,4 ⁽⁵⁾ (2030 kcal/kg)	70,0 (2070 kcal/kg)
Konya-Karapınar	1.424,1 (1277 kcal/kg) ⁽⁴⁾	1.580,0 ⁽⁵⁾ (1210 kcal/kg)	427,1 (1080 kcal/kg)
Afyonkarahisar-Dinar	819,0 (1783 kcal/kg) ⁽⁴⁾	1.482,0 ⁽⁵⁾ (1520 kcal/kg)	162,2 (1480 kcal/kg)
Eskişehir-Alpu	Tüm Sektörler: 1.364,5 (2240 kcal/kg)	B Sektörü: 133,6 ⁽⁵⁾ (2500 kcal/kg)	B Sektörü: 143,8 (2504 kcal/kg)
Tekirdağ- Malkara	676,4 (1987 kcal/kg) ⁽⁴⁾	1.193,0 ^{(5) (6)}	İşletilmesi mümkün olmadığı için rezerv miktarı beyan edilmemiştir.
TOPLAM	8.030,2 ^{(7) (8)}		

NOTLAR:

(1) Teşekkülümüz tarafından maden sahaları devir alındıktan sonra MTA'ya rezerv geliştirme sondajları yaptırılmıştır. Bu veriler kullanılarak JORC/Nİ43-101 Standartlarına göre kaynak ve rezerv hesapları yaptırılmış/ yaptırılmakta olup, rapor sonuçları verilmiştir.

(2) Rezerv miktarı, kaynak miktarının ekonomik ve teknik olarak alınabilecek kısmını ifade etmektedir.

(3) Afşin-Elbistan Sahası için 2025 yılı sonu itibari ile kalan kaynak miktarıdır. Çayırhan Sahası için devir tarihi olan 01.08.2025 itibari ile kalan kaynak miktarıdır.

(4) Teşekkülümüzce MTA Genel Müdürlüğü ile yapılan rezerv geliştirme sözleşmesi kapsamında sunulan rapora göre revize edilmiş değerlerdir.

(5) "Belirlenmiş + Ölçülmüş Kaynak miktarı"dır. Potansiyel kaynak miktarı dâhil değildir.

(6) Tekirdağ-Malkara- JORC standartlarındaki Kaynak Raporunda kömür ortalama kalorisi Danışman tarafından damar bazlı olarak verilmiştir. Sahaya ait ortalama kalori verilmemiştir.

(7) S.89256 sayılı ruhsat no.lu Kahramanmaraş Afşin-Elbistan Çöllolar Sahası, 3213 sayılı Maden Kanunu'nun 5'inci maddesi ile Maden Yönetmeliği'nin 79'uncu maddesi hükümleri gereğince 16.09.2025 tarihi itibariyle Teşekkülümüze devredilmiş olup, toplam kömür rezervine 543.970.000 ton eklenmiştir.

(8) S.23405 ruhsat numaralı IV.(b) grubu (linyit-yeraltı) maden sahası ve S.30963 ruhsat numaralı II.(a) grubu (kalker) maden sahası 20.05.2025 tarihli ve 9839 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı çerçevesinde, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından "İşletme Hakkının Verilmesi" yöntemi ile bir bütün halinde özelleştirilmesi sonucunda 01.08.2025 tarihinde İşletmecisi firmaya devredilmiştir. Sahaya ait 474.500.000 ton rezerv miktarı (MTA) toplam rezervden çıkarılmıştır.



C.7 EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI

Afşin-Elbistan Linyit Havzası

Afşin-Elbistan Havzasındaki ilk çalışmalar 1966 yılında başlamış ve yapılan sondajlar neticesinde 1967 yılında ilk linyit keşfedilmiştir. 1969-1970 yıllarında havzanın fizibilite raporları hazırlanarak 1973 yılından itibaren yatırım faaliyetlerine başlanmıştır.

Havzada ruhsatı EÜAŞ'a ait olan sahaların rezervinin yaklaşık 1.250,64 milyon tonu projelendirilmiş olup, halen işletmededir. Geriye kalan rezervin yatırıma açılması yönünde çalışmalar devam etmektedir.

1440 MW kurulu güçteki Afşin-Elbistan B Termik Santralının kömür ihtiyacını karşılayan Çöllolar kömür sahasında 2011 yılında meydana gelen heyelanlar sonrasında Afşin Elbistan B Termik Santralının kömür ihtiyacı halen Kışlaköy Kömür Sahasından karşılanmaktadır.

Kışlaköy Kömür Sahasındaki madencilik faaliyetleri İmtiyaz Sözleşmesi ve İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi kapsamında Afşin-Elbistan Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ tarafından yürütülmektedir.

2022 yılında Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü'ne devri yapılan 3416174 erişim numaralı (S 89256 Çöllolar Kömür Sahasının bütün varlıkları, hak ve vecibeleri ile ruhsata ait tüm hakları ve işletme izninin Teşekkülümüze bağlanması ve devri için 07.08.2025 tarihinde TKİ ile devir sözleşmesi imzalanmış, 16.09.2025 tarihi itibarıyla ile MAPEG tarafından sahaya ait ruhsatın Teşekkülümüz adına tescili yapılmıştır.

Çayırhan Kömür Havzası

12.11.2021 tarih ve 31657 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 11.11.2021 tarihli 4770 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile Çayırhan Termik Santrali ve santrale yakıt sağlayan maden sahaları 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri kapsamındaki özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Özelleştirme işlemlerine ilişkin ihale süreci 07.03.2025 tarihinde tamamlanmıştır. Özelleştirme ihalesi 20.05.2025 tarih ve 9839 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile onaylanarak 21.05.2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi 01.08.2025 tarihinde imzalanarak S.23405 ruhsat numaralı Çayırhan Kömür Havzası ve S.30963 ruhsat numaralı Kireçtaşı Sahasının devir süreci tamamlanmıştır.

EÜAŞ Linyit Havzaları 2025 Yılı Üretimleri

Kömür Sahası Adı	2025 Yılı Programı (ton)	2025 Yılı Üretim Miktarı (ton)	Gerçekleşme (%)
S.1954 Ruhsat Numaralı Kömür Sahası (Afşin-Elbistan Linyitleri Kışlaköy Sektörü)	7.931.034	8.533.351	% 107,6
Afşin-Elbistan Linyitleri Kışlaköy Sektörü "Gidya" Üretimi	100.000	90.564	%90,6
S.23405 Ruhsat Numaralı Çayırhan Linyit Sahası	3.580.000	1.355.839 (*)	% 37,9

(*) Sahanın devredildiği 01.08.2025 tarihi itibarıyla üretim miktarı.

EÜAŞ Kireçtaşı ve Feldspat Sahaları

Kireçtaşı Sahası/Feldspat Sahası Adı	2025 Yılı
	Üretim Miktarı (ton)
Afşin-Elbistan Mırmırindere Kireçtaşı Sahası	248.353
Çanakkale Çan Kireçtaşı Sahası	458.174
Muğla-Milas Feldspat Sahası	310.535

Afşin-Elbistan Mırmırindere Kireçtaşı Sahası: Afşin-Elbistan B Termik Santralı Baca Gazı Arıtma Tesisinin ihtiyacı olan kireçtaşı ruhsat hukuku Teşekkülümüz uhdesindeki S.72730 ruhsat numaralı kireçtaşı sahasından karşılanmaktadır.

Çanakkale Çan Kireçtaşı Sahası: 18 Mart Çan Termik Santralı Baca Gazı Arıtma Tesisinde kullanılmak üzere tesisin ihtiyacı olan kireçtaşı ruhsat hukuku Teşekkülümüz uhdesindeki S.86206 ve S.86209 ruhsat numaralı kireçtaşı sahaslarından karşılanmaktadır.

Muğla-Milas Feldspat Sahası: Ruhsat hukuku 16.06.2016 tarihinde Teşekkülümüz uhdesine geçen S.11081 ruhsat numaralı (feldspat+kömür) sahadaki feldspat üretimine yönelik madencilik faaliyetleri Rödövens Sözleşmesi kapsamında KİAŞ tarafından yürütülmektedir.

ALTINKAYA HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	1987
Bulunduğu İl	Samsun
Yıllık Üretim	1.632 GWh
Kurulu Güç	702,55 MW
Ünite Sayısı	5 Adet
Su Kapasitesi	5.763 hm ³
Havza	Kızılırmak
Türbin Tipi	Düşey ve Yatay Francis



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

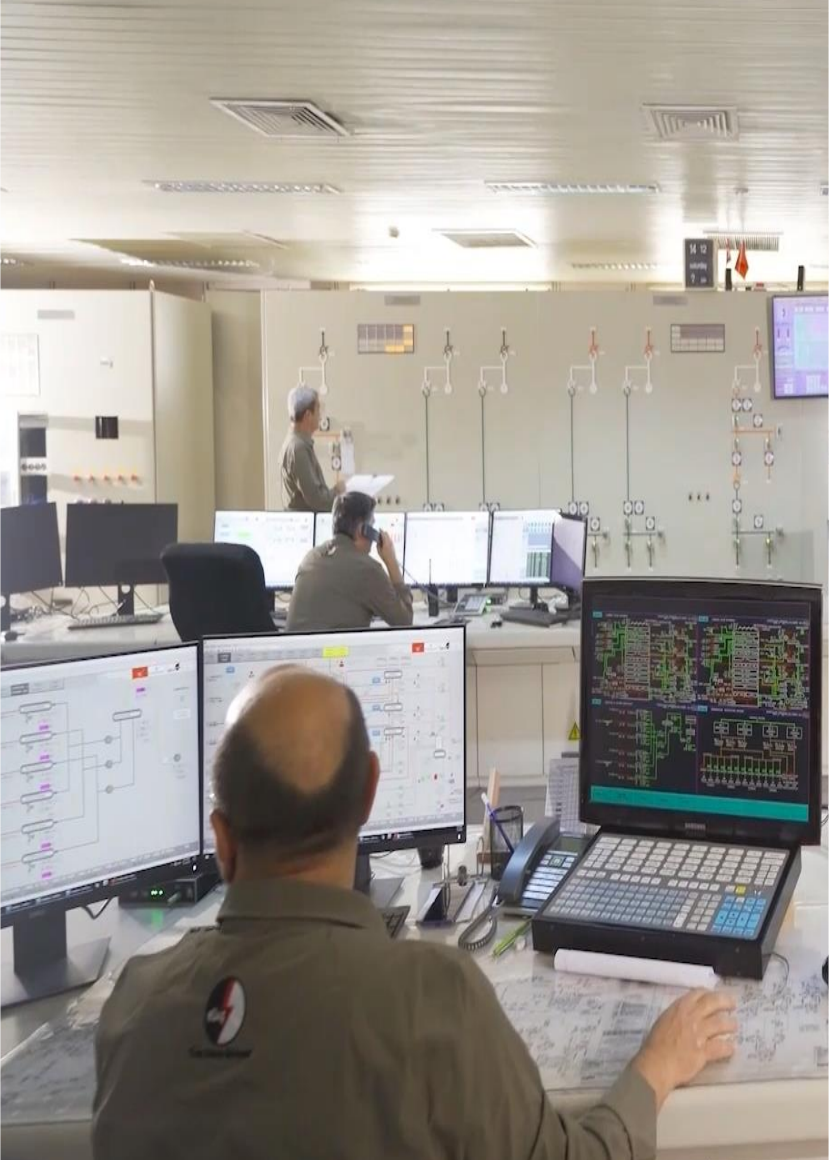


BÖLÜM-6

DİĞER FAALİYETLERİMİZ

**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz



C.8 ENERJİ VERİMLİLİĞİ FAALİYETLERİ

Enerji Yöneticisi Sertifikalandırma

İlgili mevzuat uyarınca; Teşekkülümüzdeki kurulu gücü 100 MW'ın üzerinde olan santrallerde Enerji Yöneticisi bulundurulması zorunludur. EÜAŞ bünyesinde 40'ı görevlendirilmiş olmak üzere toplam 52 Enerji Yöneticisi bulunmaktadır.

2025 yılı içerisinde 15 personel için Enerji Yöneticisi eğitimi alınması süreci başlatılmış olup, eğitim ve sertifikalandırma çalışmaları tamamlanmıştır.

Enerji Kimlik Belgesi

Binalarda Enerji Performans Yönetmeliği kapsamında Genel Müdürlüğümüz merkez yerleşkesinde yer alan D Blok Binası için 2024 yılında başvurusu yapılan Enerji Kimlik Belgesi alım süreci 2025 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

Atık Isı Odaklı Enerji Etüdü

Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik'in 27'inci maddesinde "Kurulu gücü yirmi megavat ve üzeri olan termik santrallerde atık ısıların öncelikle binalarda ısıtma ve soğutma amaçlı kullanımının yanı sıra sanayi, tarımsal üretim, su ürünleri yetiştiriciliği, soğuk hava depoları ve tatlı su üretimi gibi sektörlerde de değerlendirilmesine yönelik enerji etütleri yapılır veya şirketlere yaptırılır. Hazırlanan nihai etüt raporları etüdün yapıldığı hükmü uyarınca söz konusu etütlerin, yılı takip eden yılın mart ayı sonuna kadar Bakanlığa iletilir" hükmü uyarınca 18 Mart Çan Termik Santrali ile Bursa DGKÇ Santrallerine atık ısı odaklı enerji etüdü çalışmaları 16.10.2025 tarihinde tamamlanmıştır.

C.8 ENERJİ VERİMLİLİĞİ FAALİYETLERİ

Merkez Kampüs Enerji İzleme Çalışmaları

Enerji izleme sistemleri enerji verimliliğini artırmayı ve sürdürülebilir bir çalışma modeli oluşturmayı sağlamaktadır. Enerji verimliliği hedefleri belirlenirken tüketilen enerjinin miktarını ölçmek amacıyla izleme sistemi kurularak, nerelerde tasarruf edilebileceği belirlenir, enerji tüketimindeki dalgalanmalar takip edilir ve ani değişikliklere hızlıca müdahale gerçekleştirilir.

Merkez Kampüs Enerji İzleme Çalışmaları kapsamında enerji analizörleri ile;

- tüketim verilerinin ölçülmesi,
- tüketim verilerine uzaktan erişim,
- tüketim verilerinin analizini gerçekleştirme işlemleri hedeflenmiş olup toplam 40 noktada enerji analizörü montajı gerçekleştirilerek veriler uzaktan izlenmektedir.

Ayrıca gelecek dönemde Elektrikli Araç Şarj İstasyonu tüketim verilerinin izlenmesi için analizör montajı yapılması planlanmaktadır. Merkez Yerleşkemizde yenilenmekte olan ısıtma sistemi dağıtım hatlarına yerleştirilecek kalorimetreler ve doğal gaz hatlarına yerleştirilecek sayaçlar ile uzaktan izleme yapılmasına yönelik çalışmalara başlanmıştır.

Merkez Kampüs Bina Enerji Etüdü

Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik gereğince kullanım alanı 10.000 metrekare ve yıllık tüketimi 250 TEP ve üzeri olan kamu binalarında yedi yılda bir Enerji Etüdü yapılması zorunlu kılınmıştır. Bu kapsamda Merkez Kampüsümüzde 2024 yılının Ekim ayında başlanan Enerji Etüdü çalışmaları 2025 yılı Ocak ayında tamamlanmıştır.





MİLLÎ
ENERJİ



ENERJİ VERİMLİLİĞİ WEB PORTALI



C.8 ENERJİ VERİMLİLİĞİ FAALİYETLERİ

Enweb Portalı

Enerji Yönetim Sistemi kapsamında;

- Verimliliğe ait verilerin toplanması, görüntülenmesi, ve raporlanması,
- Verimliliği artırmaya yönelik çalışma süreçlerinin izlenmesi,
- Enerji tasarrufu ve bu konuyla ilgili farkındalık faaliyetlerinin takibi,
- Enerji verimliliği ile alakalı bilgi paylaşımı ve haberleşme,
- EÜAŞ bünyesinde yapılan tüm enerji verimliliği çalışmalarının tek bir yerden yönetilmesi,
- Enerji Yönetimi faaliyetlerinin sistematik bir şekilde yürütülmesi,
- TS EN ISO 50001 EnYS verilerinin toplanması,
- Enerji analizörleri ile tüketim verilerinin ölçülmesi, tüketim verilerine uzaktan erişim ve bu verilerin analizini gerçekleştirme,

amacıyla Teşekkülümüz bünyesinde **Enerji Verimliliği Web Portalı** oluşturulmuştur.

BİRECİK-NİZİP HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı 2001

Su Kapasitesi 1.220 hm³

Kurulu Güç 672 MW

Yıllık Üretim 2.500 GWh

Bulunduğu İl Şanlıurfa

Türbin Tipi Düşey Francis

Ünite Sayısı 6 Adet

Havza Fırat



C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

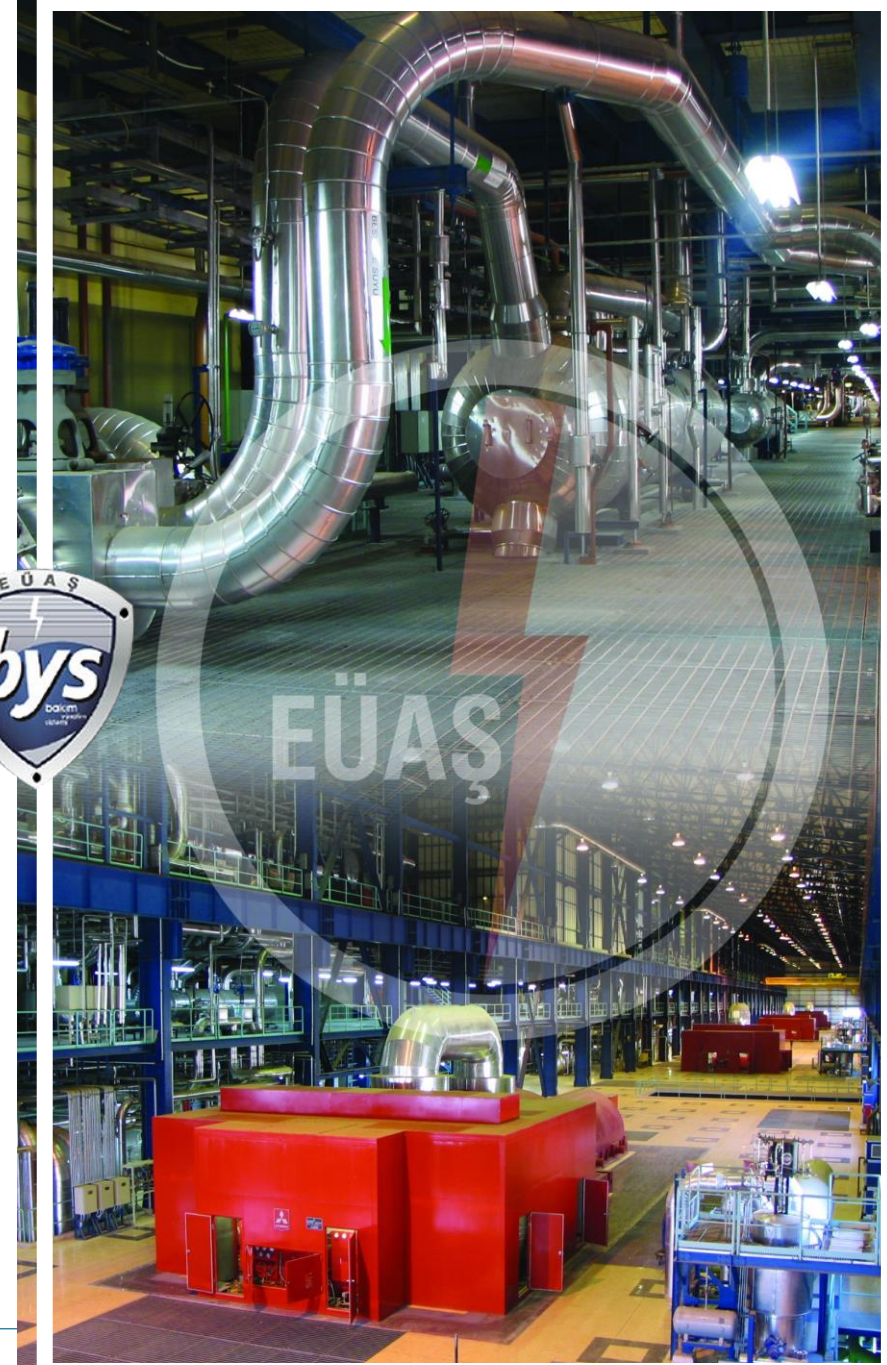
Teşekkülümüzce bakım faaliyetlerinin etkin ve verimli bir şekilde sürdürülebilmesini teminen önleyici bakım çalışmaları yürütülmektedir. Teşekkülümüz santrallerinde gerçekleştirilen elektrik ve mekanik testler sonucu hazırlanan raporlar doğrultusunda bakıma ihtiyaç duyulan ekipmanlar ve arızalar tespit edilmektedir. **2025 yılı içinde Teşekkülümüze ait santrallerde önleyici bakım faaliyetleri kapsamında;**

Elektrik Test birimimizce santral bazında 169 saha görevine gidilmiştir. Bu görevlerde 903 Yüksek Gerilim-Orta Gerilim Teçhizat testi gerçekleştirilmiş olup, 76 ünitenin/sistemin koruma röleleri test edilmiştir.

Mekanik Test birimimizce santral bazında 147 saha görevine gidilmiştir. Bu görevlerde: 206 ünite vibrasyon ölçümü yapılmıştır. Ayrıca, 1505 yardımcı teçhizat vibrasyonu ölçülmüş, 4067 ekipmanda Tahribatsız Muayene Kontrolü yapılmıştır. 8034 ölçüm noktasında Korozyon ölçümleri ile 6 santralde ise kimyasal malzeme analizi ve 1 santralde sertlik testi yapılmıştır.

Bunların yanı sıra kalibrasyon birimimizce; santral bazında 13 saha görevine gidilerek bu saha görevlerinde ve Teşekkülümüz Kalibrasyon Laboratuvarında toplam 619 adet cihazın kalibrasyonu gerçekleştirilmiştir.

EÜAŞ bünyesindeki tüm güç ünitelerinin bir yıl sonra yapılacak revizyon çalışmalarının koordinasyonu için "Ünite Bazlı Yıllık Bakım İhtiyaç Raporu" hazırlanarak ilgili birimlerle paylaşılmaktadır. Santrallerimizin BYS verilerinden ve test ekiplerinin ölçümlerinden elde edilen sonuçlar değerlendirilerek paydaş birimlerle paylaşılmakta bu sayede mevcut ve meydana gelebilecek olası sistem arızaları yakından takip edilmektedir. Bakım altyapısı ana veri hazırlama ve güncelleştirme çalışmaları kapsamında 3 santralde bakım altyapısı ana veri güncelleme, 4 santralde ise bakım altyapısı ana veri hazırlama çalışmaları tamamlanmıştır.





C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

2007 yılından itibaren devam etmekte olan bakım yönetim sistemi çalışmaları neticesinde 2025 yılı sonu itibariyle BYS kullanan santral sayısı 32'ye ulaşmıştır. BYS yazılımının günümüz şartlarına adaptasyonu ve Teşekkülümüz ihtiyaçlarını karşılama oranını yükseltmek amacıyla iç kaynaklarımızca geliştirilmiş olan yeni bir BYS yazılımı ile iş sağlığı güvenliği tedbirlerinin de BYS ile entegrasyonu sağlanmıştır.

2022 yılında web ortamında kodlama çalışmaları tamamlanarak yazılım ilk olarak Hasan Uğurlu HES'te pilot santral olarak kullanıma açılmıştır. Haziran 2023'te ise 18 Mart Çan Termik Santralinde pilot santral olarak kullanıma açılmıştır. Pilot santrallerde yazılımı testlerinin başarı ile sonuçlanmasıyla yazılım yaygınlaştırma çalışmaları başlamıştır.

2018 yılından beri santrallerde sayısallaştırma çalışmaları yapılmakta, kurumsal hafızaya katkı sağlamak ve yeni BYS bünyesinde kullanılmak üzere santrallerin teknik doküman, katalog, resim, proje, çizim vb. basılı ve elektronik ortamda bulunan belgeler sayısal ortama aktarılmaktadır. 2022 yılında 13 santralda sayısallaştırma çalışmaları tamamlanmıştır. 2023 yılında 2 linyit, 5 doğal gaz ve 21 hidroelektrik santralda çalışmalar başlatılmış olup 2024 yılsonu itibariye 4 doğal gaz santralinde çalışmalar tamamlanmıştır. 2025 yılı boyunca eksik ve güncelleme gereken çalışmaların takipleri yapılmıştır.

Teknik Kontrol ve Laboratuvarlar İşletme Müdürlüğümüz bünyesinde bulunan Yağ, Bant, Yakıt, Malzeme Metodoloji ve Depozit Laboratuvarı ve Su Laboratuvarlarında 2025 yılında toplam 243 adet analiz raporunda 9.190 adet analiz yapılmıştır. Yapılan analizlerin %30'u özel sektöre ve %70'i kamuya aittir.

C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

Online Merkezi İzleme Sistemi Projesi (OMİS)

OMİS ile santraldeki kritik ekipmanlardan sürekli olarak basınç, sıcaklık, vibrasyon, salınım gibi sınırlı sayıda veriler alınarak bu verilerin analizi ile ekipman ve sistemlerin sağlığı, olası arıza potansiyelleri takip edilerek sahanın bakım ve işletme operasyonuna destek verilecektir. Söz konusu sistem ile birçok veri online santral izleme ve analiz merkezimizde toplanacak ve Büyük Veri Analizi ile etkin analizler yapılabilecektir.

Kestirimci bakım bağlamında bu verilerden yola çıkılarak ekipmanlarda oluşabilecek muhtemel arızalar önceden belirlenerek ve arıza gerçekleşmeden önce gerekli bakım veya müdahale yapılarak plansız duruşların önüne geçilmesi planlanmaktadır.

OMİS ile santrallerimizin maksimum emreamadelik ve kalite ile kesintisiz elektrik üretimine devam etmesine katkı sağlanacaktır. Ayrıca santrallerimizin bakım, malzeme ve işgücü maliyetleri minimize edilerek enerji kayıplarının önüne geçilebilecektir.

EDF-AFD-EÜAŞ arasında 22.12.2021 tarihinde imzalanan üçlü anlaşma kapsamında, proje için pilot santral olarak Deriner HES seçilmiş ve 02.03.2022 tarihinde EÜAŞ bünyesinde OMİS çalışmalarına başlanmıştır.

2024 yılında Merkez kampüsümüzde kurulan Online Merkezi İzleme Sistemi Odasında veri toplama işlemine başlanmıştır. Proje kapsamında çalışan proje ekibine, toplanan verilerin analizlerinin yapılacağı paket program ile ilgili eğitim verilmiş olup, Mayıs 2025 itibari ile 24 aylık izleme süreci başlatılmıştır. İzleme, veri takibi ve analizi çalışmaları devam etmekte olup 2027 yılında proje kapsamında 2 yıllık uzaktan izleme sürecinin tamamlanması planlanmaktadır.





C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

2025 yılında santralimizde kritik öneme sahip ekipmanların yerleştirilmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür. Bu çerçevede;

- Tekirdağ DGKÇ Santralinde Fogging Pompası ana gövdesi, kapak, biyel kolu, krank mili vb. toplam 12 parça lazer tarama yöntemiyle ölçülmüştür. Taranan parçalara ait nokta bulutları birleştirilerek gerekli art işlem çalışmaları tamamlanmış, elde edilen veriler doğrultusunda katı modeller oluşturulmuştur.
- Hirfanlı HES'te generatör rehabilitasyonu kapsamında imalatı gerçekleştirilecek stator sargılarının yenilenmesi amacıyla mevcut sargılar yerinde taranarak ölçüleri çıkarılmıştır. Ayrıca 4 adet rotor havalandırma kanadının tarama ve modelleme çalışmaları tamamlanmıştır.
- İstanbul DGKÇ (A) ve (B) Santrallerinde buhar türbini hareketli kanatları ve bağlantı ekipmanlarına ait toplam 51 farklı parça (32 adet kanat, 19 adet bağlantı ekipmanı) lazer tarama yöntemiyle ölçülmüştür. Ayrıca toplam 51 parçadan 12 adedi yeniden taranmıştır. Elde edilen veriler üzerinde nokta bulutu düzeltme ve art işlem çalışmaları gerçekleştirilmiş, akabinde katı model oluşturma çalışmaları sürdürülmektedir.
- Atatürk Hidroelektrik Santrali'nde türbin kılavuz yatak soğutucusu sökülerek 6 parça halinde lazer tarama işlemi uygulanmıştır. Taranan parçalara ait nokta bulutları üzerinde gerekli düzeltme ve art işlem çalışmaları tamamlanmış, katı modeller oluşturulmuş ve teknik pafta çizimleri oluşturulmuştur.

Tedariği sağlanamayan veya temininde zorluk çekilen, tasarım ihtiyacı duyulan, yerli üretime uygun, inovasyon gerektiren sistem ve bileşenlere yönelik Ar-Ge faaliyeti, fizibilite, tersine mühendislik, tasarım ve imalat faaliyetleri yürütülmektedir.

2025 Yılında Tamamlanan AR-GE Projeleri

- Kömür Öğütme Değirmenlerinde Duvar Kaplaması İçin Kompozit Malzeme Geliştirilmesi Projesi,
- Elektrik Güç Santralleri için Öngörülü Arıza Teşhis ve Tespit Yöntemi Geliştirilmesi.

2025 Yılı Devam Eden AR-GE Projeleri

- HES'lerde Korozyon ve Kaviteasyon Önleyici Kaplama Malzemesinin Geliştirilmesi,
- Kurulu Bir Güneş Enerji Santralinde Üretilen Enerjinin Redoks Akış Bataryalarında Depolanması,
- EÜAŞ Generatör Tasarımı ve İmalatı Projesi,
- Entegre Hibrit Enerji Depolama Sistemi Kurulumu ve Optimizasyonu Projesi,
- Plaron Reaktör Pilot Projesi.

DERİNER HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	2013
Su Kapasitesi	1.969 hm ³
Kurulu Güç	669,6 MW
Yıllık Üretim	2.117,75 GWh
Bulunduğu İl	Artvin
Türbin Tipi	Düşey Eksenli Francis
Ünite Sayısı	4 Adet
Havza	Çoruh

EÜAŞ



Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirme (ÇSED) Raporu

İstanbul DGKÇ Santrali sahasında planlanan kapasite artışı projesine ilişkin Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi (ÇSED) çalışmaları kapsamında, projenin bölgedeki hava kalitesi, gürültü, atık yönetimi gibi çevresel etkilerinin yanı sıra, sosyal etkilerinin ve ülke ekonomisine katkısının da detaylı biçimde değerlendirildiği bir Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır.

Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Raporları

Bakanlığımız tarafından geliştirilen Sivas – Yağdonduran 1000 MWm GES Projesi ve Karaman - Taşeli 1000 MWm GES Projelerinin ÇED Olumlu Belgelerinin tesisi için yüklenici firmalarla sözleşme imzalanmış olup ÇED süreci başlatılmıştır.

Söz konusu projelerin ÇED Başvuru Dosyası Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunulmuş, Halkın Katılım Toplantıları yapılmış ve projeler için ÇED Özel formatı alınmıştır. ÇED Raporunun oluşturulma süreci devam etmektedir.

Proje İlerleme Raporları (PİR)

Afşin-Elbistan B Termik Santrali Kül - Cüruf Düzenli Depolama Sahası Projesi ve İstanbul DGKÇ (A) Santral Sahasına 1800 MWe Kurulu Güce Sahip Yeni Ünite/Üniteler Yapılması Projesi için Alınan ÇED Kararlarına Yönelik Proje İlerleme Raporlarının Hazırlanması işi için yüklenici firma ile sözleşme imzalanmıştır. Bu kapsamda ilgili firma, Proje İlerleme Raporlarını hazırlayarak belirlenen periyotlarda Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunulmuştur.

Çevre İzin Lisans Belgesi Alma/Yenileme Çalışmaları

Altinkaya, Aslantaş, Çatalan, Gökçekaya ve Hirfanlı HES'in Çevre İzin Belgeleri 2025 yılı içinde yenilenmiştir. İstanbul DGKÇS A ve İstanbul DGKÇS B'nin çevre izin belgesi süreci devam etmekte olup, Geçici Faaliyet Belgesi alınmıştır. 18 Mart Çan Termik Santrali, Obruk HES'in Çevre izin Belgesinin yenilenmesine; Ermenek HES'in Çevre izin Belgesinin alınmasına yönelik başvurular yapılmıştır.

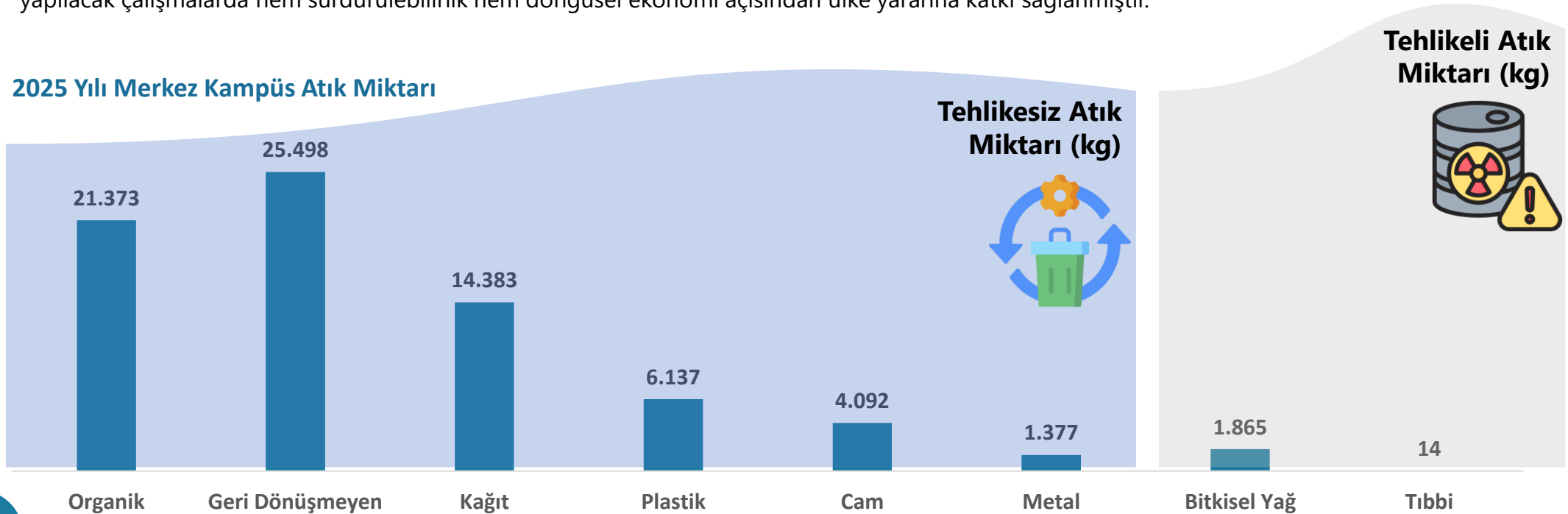
Sıfır Atık Yönetim Sistemi

Sıfır Atık Yönetim Sisteminin Taşra teşkilatımıza yaygınlaştırılması çalışmaları tamamlanmıştır. Merkez Kampüsümüz ve Taşra Teşkilatımızda süresi dolan toplam 30 işletmemizin Temel Seviye Sıfır Atık Belgeleri yenilenmiştir.

Sıfır Atık Yönetmeliği kapsamında, Merkez Kampüs ve taşra teşkilatında sıfır atık yönetim sistemi kapsamında yönetilen atıkların aylık bildirimleri sıfır atık bilgi sistemi üzerinden yapılmaktadır.

2025 yılı merkez kampüsümüzde bina/ofis ve bakım/onarım kaynaklı olmak üzere **72.860 kg** tehlikesiz atık, **1.879 kg** tehlikeli atık geri kazanım ve bertarafa gönderilerek ekonomiye kazandırılmıştır. Teşekkülümüz bünyesinde oluşan atıklar, Teşekkülümüzün ek gelir kalemini oluşturmuş ve yapılacak çalışmalarda hem sürdürülebilirlik hem döngüsel ekonomi açısından ülke yararına katkı sağlanmıştır.

2025 Yılı Merkez Kampüs Atık Miktarı



Ölçme-İzleme Analiz İşlemlerinin Takibi

Santrallerimizde ve sosyal tesislerimizde yer alan evsel ve endüstriyel atık suların analizleri yıl içerisinde mevzuatın belirlediği periyotlarda yaptırılmakta ve takip-koordinasyonu sağlanmaktadır. 2025 yılı içerisinde **423.91 metreküp** atıksu arıtılarak mevzuatın belirlediği sınır değerleri sağlayarak alıcı ortama deşarj edilmiştir.

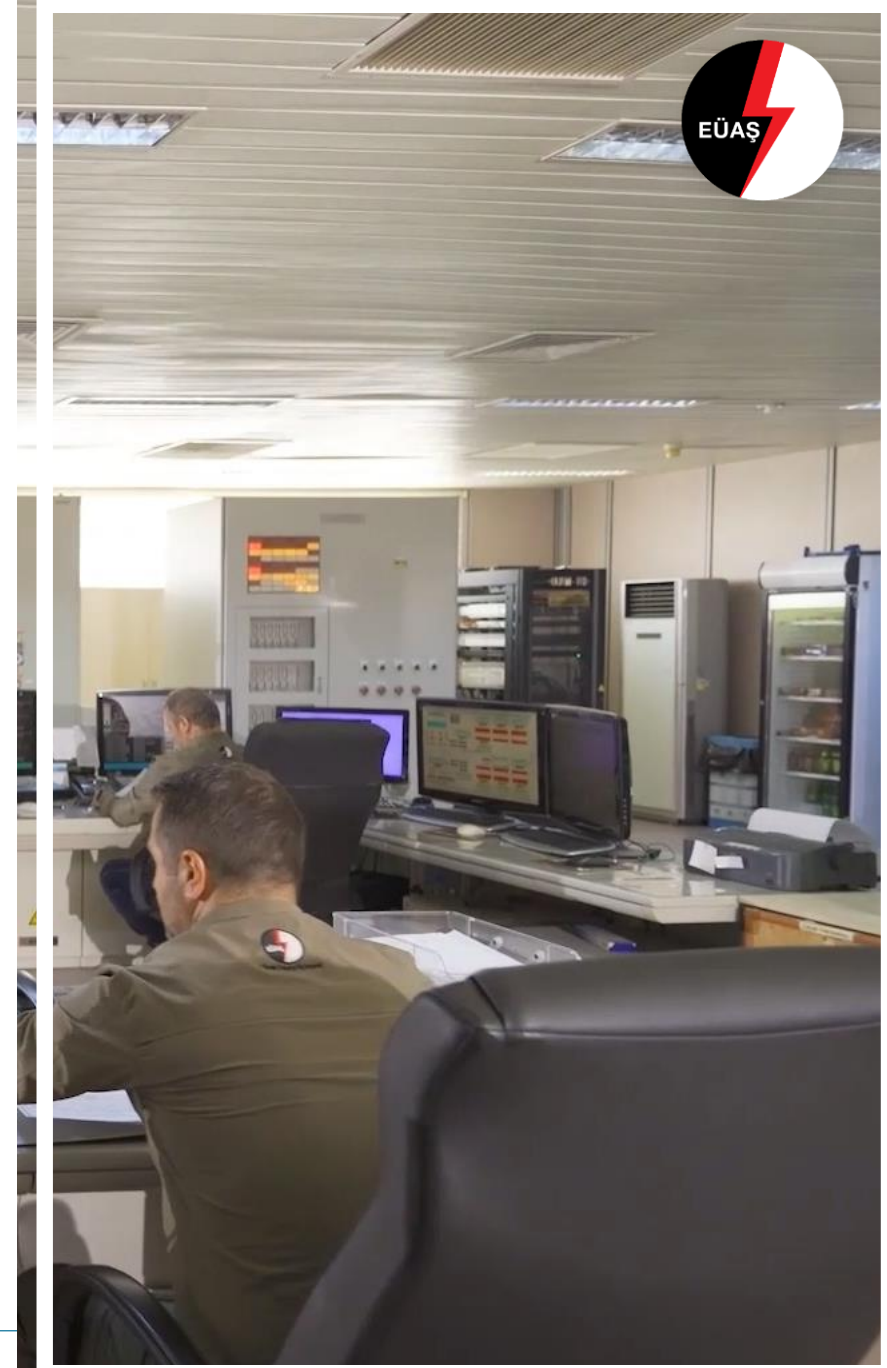
Soğutma suyunu denize veren santrallerimiz için deniz suyu sıcaklığı analizi yapılmaktadır. Sürekli Atıksu İzleme Sistemleri ile anlık olarak ölçülen derin deniz deşarjı verileri Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığına iletilmektedir.

Denetim Faaliyetleri

2025 yılı içerisinde santrallere çevre mevzuatı kapsamında denetim amaçlı saha ziyaretleri yapılmıştır. Yapılan çevre denetimleri sonrası Çevre Denetim Raporları hazırlanarak ilgili işletmelere sunulmuştur.

Denetim raporlarında; işletme bilgileri, ÇED durumu, çevre izin kapsamı, evsel/endüstriyel atıksu deşarjı ve atık yönetimi, eğitim-yatırım-proje-harcama-ağaçlandırma konuları ile ilgili bilgilerin yanında işletmede görülen ve düzeltilmesi gereken eksiklikler yer almakta olup 2025 yılı içerisinde 9 adet işletmeye saha ziyaretinde bulunulmuş ve Çevre Mevzuatı kapsamında teknik rapor hazırlanmıştır.

Diğer taraftan, Türkiye İstatistik Kurumu Başkanlığı (TÜİK) tarafından hazırlanan "İş Sektörü Çevresel İstihdam, Gelir ve Harcama İstatistikleri" için gerekli çalışmalar 2025 yılı için Kuruluşumuz merkez ve taşra teşkilatını da kapsayacak şekilde yapılarak TÜİK Başkanlığına iletilmiştir.

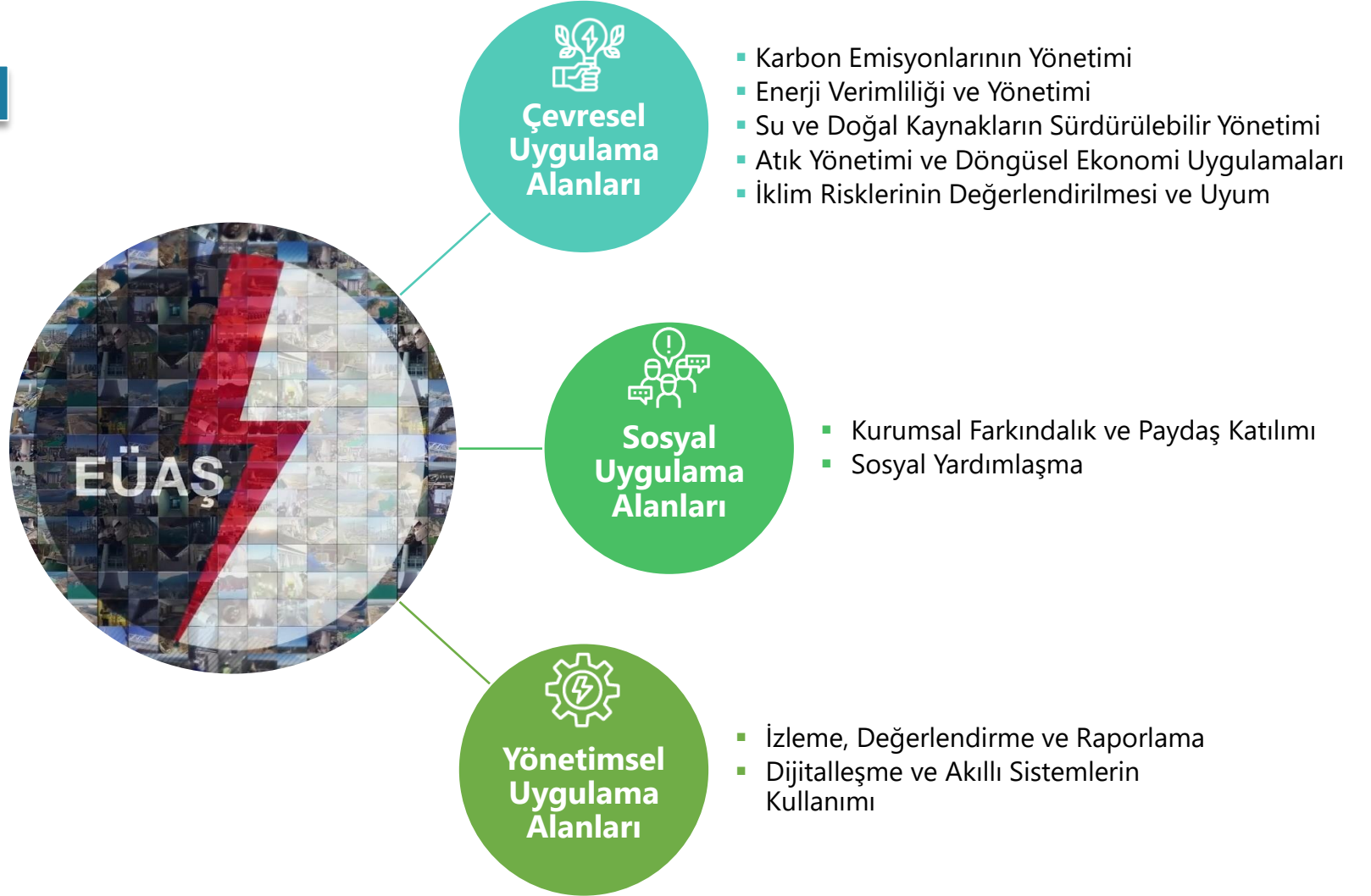


EÜAŞ

Sürdürülebilirlik Strateji Belgesi

Teşekkülümüzün enerji üretim faaliyetleri kapsamında çevresel etkilerin en aza indirilmesi, üretim süreçlerinin sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda yönetilmesi ve iklim değişikliğine karşı kurumsal dayanıklılığın artırılması temel önceliklerimiz arasında yer almaktadır.

Kurumumuzun sürdürülebilirlik vizyonunu kurumsal düzeyde bütünleştirmek, ulusal ve uluslararası çevre yükümlülükleriyle uyum sağlamak ve enerji sektöründe örnek bir sürdürülebilirlik yapısı oluşturmak amacıyla **EÜAŞ Sürdürülebilirlik Strateji Belgesi** hazırlanmıştır.



Sürdürülebilirlik Raporu

Ülkemiz için ileriye dönük iklim uyum çalışmalarında önemli bir adım olan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standardına (TSRS) Kurumumuz raporlama kapsamına girmemesine rağmen, kamu kurumları arasındaki öncü ve lider pozisyonu nedeniyle, tamamen kurum işgücü kullanılarak EÜAŞ Sürdürülebilirlik Raporu hazırlanmıştır. Yapılan çalışmalarda kurumumuz için, 3 adet fiziksel risk, 1 adet geçiş riski ve 2 adet fırsat belirlenmiştir. İlgili risk ve fırsatların ilerleyen dönemlerde kurumumuzu çevresel, sosyal ve ekonomik olarak olumsuz etkilememesi adına çalışmalar devam edecektir. Sürdürülebilirlik Raporu kapsamında bütün işletmelerimizde oluşan karbon ayak izleri hesaplanmış olup, **0,2557 tCO₂ /MWh** emisyon yoğunluğu ile minimum seviyede emisyon salımı gerçekleştirerek ülkemiz adına elektrik üretimine devam etmekteyiz. Enerji sektörünün öncü aktörlerinden biri olan Teşekkülümüz, bünyesindeki işletmelerle birlikte çevresel, sosyal ve yönetim alanlarında çalışmalarını sürekli geliştirerek enerji üretimine devam etmektedir.

Karbon Ayak İzi Raporları

Ülkemiz Paris İklim Anlaşması'nı imzalamış ve 2053 Net Sıfır hedefi belirleyerek sera gazı emisyonlarını azaltma yönünde önemli bir adım atmıştır. Küresel ısınmanın temel göstergelerinden biri olan sera gazı emisyonları, bireylerin ve kurumların doğrudan faaliyetleri ile kullanılan ürün ve hizmetlerin üretimi sırasında gerçekleşen enerji tüketimi sonucu atmosfere salınmaktadır. Bu emisyonların iklim üzerindeki etkisini ortaya koymak amacıyla kullanılan temel göstergelerden biri karbon ayak izi olup, faaliyetlerden kaynaklanan doğrudan ve dolaylı emisyonların hesaplanmasıyla belirlenmektedir.

Bu çerçevede, Teşekkülümüze bağlı işletmelerde kurumsal sürdürülebilirlik hedeflerimiz doğrultusunda karbon ayak izinin belirlenmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür. Çalışmalar kapsamında 2024 yılı faaliyet verileri esas alınarak 2025 yılı içerisinde Çayırhan Termik Santrali ve Atatürk Hidroelektrik Santrali için karbon ayak izi hesaplamaları gerçekleştirilmiş; hesaplama sonuçları raporlanarak söz konusu santrallere ilişkin iki adet Karbon Ayak İzi Raporu hazırlanmıştır. Hazırlanan raporlar, emisyon kaynaklarının sistematik biçimde izlenmesi ve azaltım/iyileştirme çalışmalarına önemli bir çıktı sağlamıştır.

C.11 ÇEVRESEL FAALİYETLER

Su Ayak İzi Raporları

Enerji sektörünün su kaynaklarına olan etkilerini ve sorumluluklarını değerlendirmek adına su kullanımını anlamak, izlemek ve optimize etmek için 2025 yılı içerisinde Çayırhan Termik Santrali ve Atatürk Hidroelektrik Santrali için 2024 yılı faaliyet verileri kullanılarak Su Ayak İzi Raporları hazırlanmıştır. Santrallerde su kullanımına bağlı çevresel etkiler, TS EN ISO 14046 standardı doğrultusunda değerlendirilmiştir. Su ayak izi analizi mavi, yeşil ve gri su bileşenleri olmak üzere ayrı ayrı incelenmiştir.

Hazırlanan su ayak izi değerlendirmesi, santralin mevcut su yönetimi uygulamalarının performansını ortaya koymakta ve geleceğe yönelik iyileştirme alanlarına temel oluşturmaktadır. Çalışma, hem bölgesel su güvenliği hem de sürdürülebilir enerji üretimi hedefleri doğrultusunda kurumsal ve çevresel performansın güçlendirilmesine katkı sağlamaktadır.

Su Verimliliği Çalışmaları

Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından 27.12.2024 tarihinde yayımlanan Su Verimliliği Yönetmeliği kapsamında Kamu Kurum ve Kuruluşlarında su verimliliği sisteminin kurulması ve ilgili yönetmeliğinin yayım tarihinden itibaren 21 ay içerisinde mavi su belgesinin alınması zorunlu kılınmıştır. Teşekkülümüz Merkez Kampüsünde su verimliliği sisteminin kurulması ve belgelendirme çalışmalarında kullanılmak üzere 2024 yılına ait Merkez Kampüs su verisi kullanılarak Su Verimliliği Raporu hazırlanmıştır. Mavi Su Belgesinin alınmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

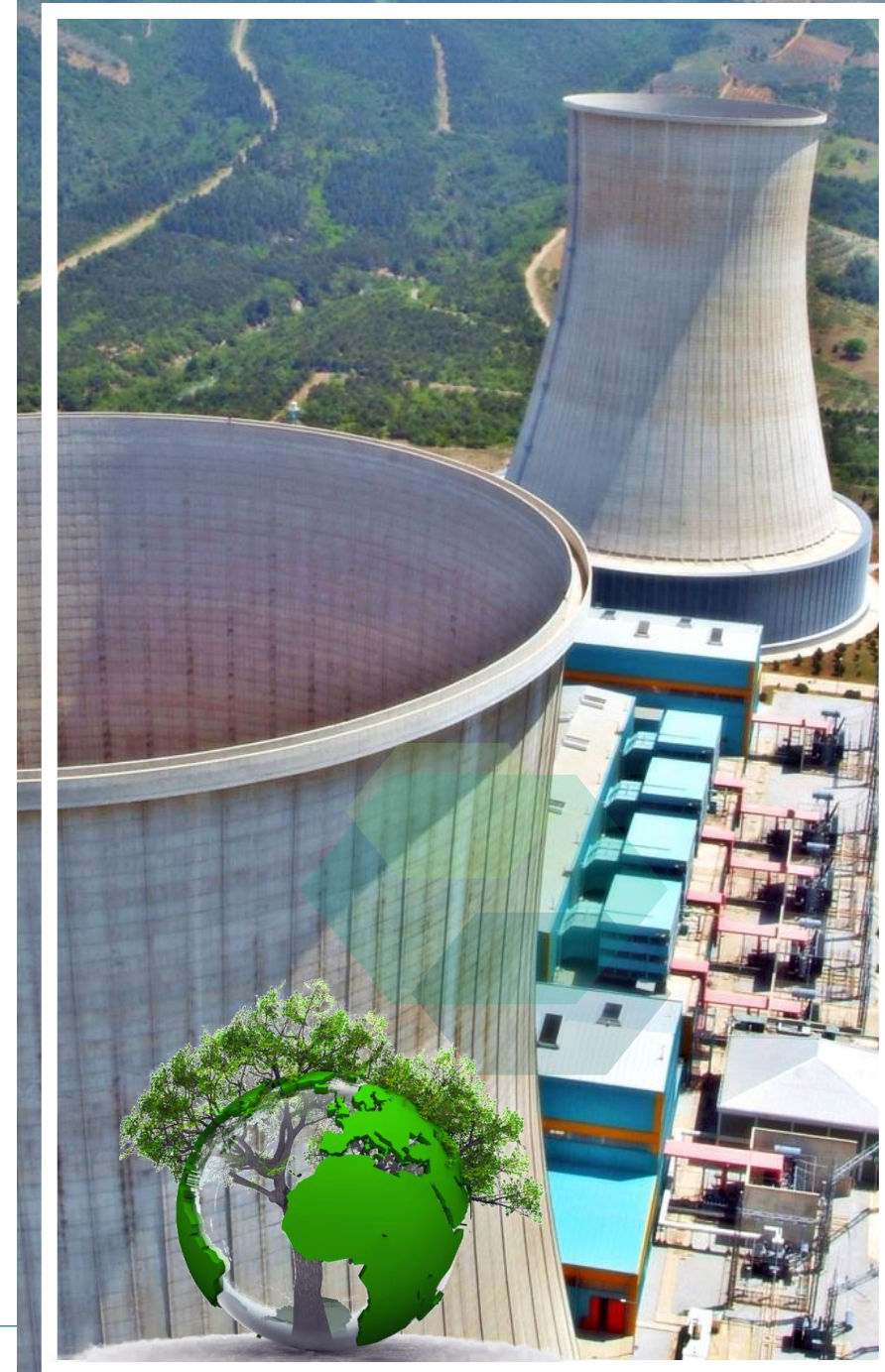
Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi Kapsamında Yürütülen Faaliyetler

Ülkemizde 02.07.2025 tarihinde İklim Kanunu'nun yürürlüğe girmesi ile yeşil taksonomi ve dönüşüme yönelik birçok düzenlemeyi beraberinde getirmiştir. Bunlardan en önemlisi de Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi Yönetmeliği'dir. Henüz taslak halinde olan yönetmeliğin amacı CO₂ sera gazı emisyonu salım kapasitesi yıllık 50.000 ton üzerindeki tesislerin emisyon yoğunluğu temelli üst sınır uygulaması ile ülkenin karbon yoğunluğunu azaltmaktır. Bu kapsama Teşekkülümüz bünyesindeki termik ve doğal gaz santrallerimiz de girmektedir.

Taslak yönetmeliğe göre uygulamanın pilot dönemi 2026-2027 yıllarında, 1. Uygulama dönemi ise 2028-2035 yılları arasında devreye alınacaktır. İlgili yönetmelik uyarınca Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yürütülen Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi kıyas değeri çalışmaları çerçevesinde birçok sektörde saha çalışmaları yapılmış olup 04.07.2025 tarihinde de Bursa DGKÇ Santraline ziyaret gerçekleştirilmiştir. Bu çalışma kapsamında, elektrik üretim sektöründe kullanılan enerji türüne göre kıyaslama çalışması yapılacak olup, enerji sektörü doğal gaz, yerli kömür ve ithal kömür olarak sınıflandırılması beklenmektedir. Sürdürülebilirlik Raporumuzda da geçiş riski olarak belirlenen Emisyon Ticaret Sistemi, sektöre özgü emisyon yoğunluk ortalamalarını kıyaslayarak, fazla emisyon salan tesislere ek maliyet getireceği beklenmektedir. Bu kapsamda Teşekkülümüz, emisyon salımlarını en aza indirme çalışmalarını sürdürmektedir.

Ağaçlandırma Faaliyetlerine Yönelik Çalışmalar

2025 yılı içerisinde Teşekkülümüze bağlı santral sahalarında toplamda 15,05 ha'lık alana, ağırlıklı olarak Sedir, Karaçam ve Zeytin türlerinde toplam 10.915 adet ağaç dikimi gerçekleştirilmiştir.





C.11 ÇEVRESEL FAALİYETLER

Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması (BEKRA) Yönetmeliği Çerçevesinde Yapılan Çalışmalar

BEKRA Yönetmeliği, tehlikeli maddelerin bulunduğu tesislerde büyük endüstriyel kazaların önlenmesi ve bu tür kazaların çevre, insan sağlığı ve mülkiyet üzerindeki etkilerinin en aza indirilmesi amacıyla hazırlanmıştır. Yönetmelik, bu tesislerin risk değerlendirmesi, güvenlik yönetim sistemi oluşturulması ve acil durum planlaması gibi konularda yükümlülükleri düzenlemektedir.

BEKRA Yönetmeliği kapsamında, tesisler alt ve üst kuruluşlar olarak iki gruba ayrılmaktadır. Bu ayrım, tesislerde bulunan tehlikeli maddelerin miktarına ve bu maddelerin potansiyel risklerine göre yapılmaktadır.

BEKRA Kapsamındaki EÜAŞ Santralleri

Üst Seviye Kuruluşlar	Tekirdağ DGKÇS A
	Tekirdağ DGKÇS B
	İstanbul DGKÇS B
Alt Seviye Kuruluşlar	İstanbul DGKÇS A
Kapsam Dışı Kuruluşlar	Bursa DGKÇS
	Afşin Elbistan B TS

Florlu Sera Gazları

Florlu Sera Gazlarına ilişkin Yönetmelik hükümleri kapsamında, Teşekkülümüze bağlı işletmelerde florlu sera gazı içeren ekipmanlara yönelik envanter çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda, söz konusu ekipmanların tespiti sağlanarak gaz türü ve miktar bilgileri kayıt altına alınmış; mevzuata uyum sürecine ilişkin gerekli izleme ve kayıt altyapısı oluşturulmuştur. Ayrıca, ilgili yönetmelik hükümleri doğrultusunda florlu sera gazları ile ilgili faaliyetleri yürüten personelin alması gereken eğitimlere ilişkin süreç devam etmektedir.

Karbon Giderim Yöntemlerine Yönelik Çalışmalar

Bakanlığımız Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı tarafından Karbon Depolama Envanteri Çalışma Grubu oluşturulmuştur. Karbon depolama alanlarına yönelik envanterin çıkarılması doğrultusunda, karbon depolama alanlarının belirlenmesi için envanterin oluşturulması ve ilgili planlama çalışmalarına başlanmıştır. Karbon giderimi konusunda yeni teknolojiler takip edilerek sistemlerin uygulanabilirliği değerlendirilmektedir.

5 Haziran Dünya Çevre Günü Etkinlikleri

5 Haziran Dünya Çevre Günü, 2025 yılında Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından "Plastik Kirliliği ile Mücadele" teması ve "Çevrene İyi Bak" sloganı ile kutlanmıştır. Bu anlamlı günde, çevreye duyduğumuz sorumlulukla kıyısı bulunan tesislerimizde kıyı temizliği etkinlikleri gerçekleştirilmiştir. Bu çerçevede, Kumburgaz ve Denizkent Eğitim Merkezlerimiz ile İstanbul ve Tekirdağ DGKÇ Santrallerimizin bulunduğu sahalarda düzenlenen etkinliklerde, çalışanlarımızın gönüllü katılımıyla kıyı alanlarında biriken atıklar toplanarak deniz ve kıyı ekosistemlerinin korunmasına katkı sağlanmıştır. Ayrıca Dünya Çevre Günü etkinlikleri kapsamında gelecek nesillerin çevre bilinciyle yetişmesi amacıyla Ankara İli, Nallıhan İlçesi Nasuh Paşa İlkokulu'nda doğayı korumanın önemini, plastik kirliliğiyle mücadeleyi ve sürdürülebilir bir yaşamın temel ilkelerini konu alan eğitim verilmiştir.



Harita Yapım Faaliyetleri

- Aslantaş HES sosyal tesis alanının 1/5000 ve 1/1000 ölçekli halihazır haritası yapılmıştır.

İmar Planı Yapım Faaliyetleri

- Berke HES'e ait lojman ve sosyal tesis alanı 1/5000 ölçekli Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Uygulama İmar Planı tamamlanmıştır.
- Karakaya HES'e ait lojman ve sosyal tesis alanı 1/5000 ölçekli Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Uygulama İmar Planı tamamlanmıştır.
- Yusufeli HES'e ait lojman ve sosyal tesis alanı 1/5000 ölçekli Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Uygulama İmar Planı tamamlanmıştır.
- Aslantaş HES lojman ve sosyal tesis alanı 1/5000 ölçekli Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Uygulama İmar Planı hazırlama işi devam etmektedir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Taşınmaz Komisyonu Faaliyetleri

- Teşekkülümüze ait taşınmazların devir, kira ve kullanım izni verilmesine yönelik 19 adet taşınmaz komisyon kararı alınmıştır.

Devir Alma/ Devretme Faaliyetleri

- DSİ tarafından inşa edilip Teşekkülümüze devredilen 15 adet hidroelektrik santralin tapu devir işlemleri tamamlanmıştır.
- TKİ uhdesindeki Çöllolar Maden Sahasının Teşekkülümüze devrine ilişkin tapu devir işlemleri tamamlanmıştır.
- Çayırhan Termik Santrali ve Maden Sahasının özelleştirilmesi nedeni ile firmaya tapu devir işlemleri tamamlanmıştır.

Kamulaştırma Faaliyetleri

- Afşin Elbistan Kışlaköy maden sahası başta olmak üzere 16 adet işletmeye yönelik Kamulaştırma, İrtifak hakkı ve Orman izin faaliyetleri yürütülmüştür.

YUSUFELİ HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Hizmete Giriş Yılı	2023
Su Kapasitesi	2,0 milyar m ³
Kurulu Güç	548,1 MW
Yıllık Üretim	1.827 GWh
Bulunduğu İl	Artvin
Türbin Tipi	Düşey Francis
Ünite Sayısı	3 Adet
Havza	Çoruh



C.13 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ FAALİYETLERİ

EÜAŞ İş Sağlığı ve Güvenliği 2025 Yılı İstatistikleri

Teşekkülümüz Merkez ve Taşra Teşkilatlarında iş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerinin yerine getirilmesi için 51 iş güvenliği uzmanı, 45 iş yeri hekimi 43 diğer sağlık personeli görev yapmaktadır.

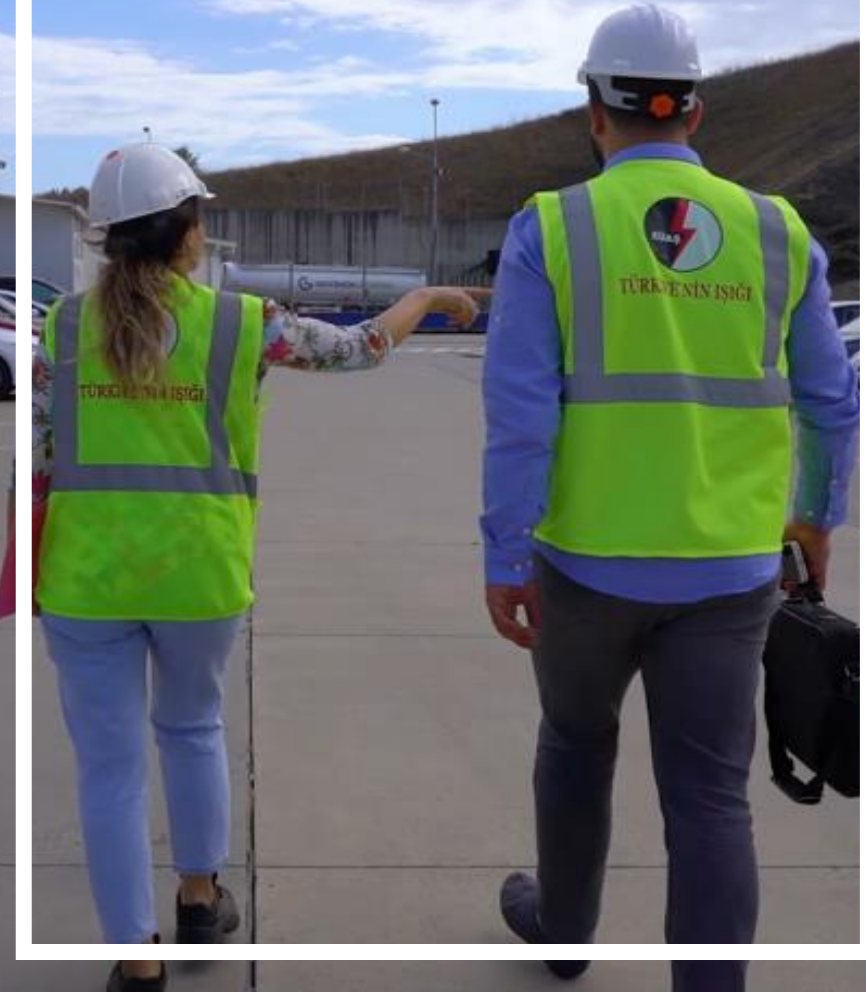
Teşekkülümüze bağlı İşletme Müdürlüklerimizde gerçekleştirilen 6331 sayılı Kanun ve bu Kanuna istinaden yayımlanan yönetmelikler kapsamında gerçekleştirilen iş sağlığı ve güvenliği uygulamalarının etkin, verimli ve uygun olarak yapılıp yapılmadığının tespit edilmesi amacıyla 2025 yılı içerisinde toplam 16 İşletme Müdürlüğü ile Denizkent Eğitim ve Sosyal Tesislerinde iş sağlığı ve güvenliği uygulamalarının denetlenmesi ve incelenmesi çalışmalarında bulunulmuştur.

Teşekkülümüz Merkez Teşkilatındaki toplam 832 personelin sağlık gözetimi amaçlı tıbbi tetkikleri 2025 yılı içerisinde ve 2 periyot halinde; İş Sağlığı ve Güvenliği Hizmetleri Yönetmeliği ile Sağlık Bakanlığı Sağlık Hizmetleri Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan Gezici İş Sağlığı ve Güvenliği Hizmetleri Genelgesi'nde belirtilen şartları taşıyan gezici İSG aracında yapılmıştır.

6331 sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanununun 22'nci maddesi kapsamında Teşekkülümüz Merkez Teşkilatında oluşturulmuş olan İş Sağlığı ve Güvenliği Kurulu 2025 yılında 4 kez toplanmış ve alınan kararlar Merkez Teşkilatı birimlerine gönderilmiştir.

Teşekkülümüz Merkez ve Taşra Teşkilatında 2025 yılında 63 iş kazası meydana gelmiş, iş kazası ağırlık oranı ise 0,102 olarak gerçekleşmiştir.

EÜAŞ





C.13 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ FAALİYETLERİ

Yangın Güvenliği

Teşekkülümüzün ana hizmet faaliyetlerinin yürütüldüğü santrallerimizdeki ana güç trafolarında herhangi bir yangın hadisesinin olmaması veya meydana gelebilecek yangın olaylarının verebileceği zararları en aza indirerek işletmenin güvenliğini ve emre amadeliğini sürekli bir şekilde sağlayabilmek amacıyla santral sahalarında yağlı tip ana güç trafosu bulunan iş yerlerimize otomatik algılama, soğutma ve yangın söndürme sisteminin kurulması planlanmıştır.

Teşekkülümüz bünyesinde faaliyetini sürdüren Altınkaya, Sarıyar Hasan Polatkan, Karkamış, Yusufeli HES İşletme Müdürlükleri ile 18 Mart Çan Termik Santrali ve Bursa DGKÇS İşletme Müdürlüklerindeki “Ana Güç Trafolarına Yangın Emniyeti Sistemi Kurulması” işleri 2025 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

“Binaların Yangından Korunması Hakkında Yönetmelik”in 129’uncu maddesi kapsamında yılda bir kez yapılması gereken tahliye tatbikatı, Teşekkülümüz Merkez Teşkilatında 25.12.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.



BERKE HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	2002
Su Kapasitesi	427 hm ³
Kurulu Güç	510 MW
Yıllık Üretim	1.669 GWh
Bulunduğu İl	Osmaniye
Türbin Tipi	Düşey Francis
Ünite Sayısı	3 Adet
Havza	Ceyhan



C.14 BİLGİ İŞLEM FAALİYETLERİ

EÜAŞ'a bağlı santrallerde personelin çalışmaya başlamadan önce saha deneyimini yaşamasının sağlanması ve güvenli çalışma prosedürlerine yönelik gerekli deneyimin kaza ve kayıp olmaksızın kazandırılması için çalışma alanının sanal olarak oluşturulması ve deneyimlenmesi, eğitim maliyetlerinin azaltılması ve İSG kurallarının benimsetilmesi, tehlikeli işlere ve çalışma ortamlarına yönelik uygulamalı eğitimlerin yaygınlaştırılması, bilgi ve becerilerin artırılması amacıyla "Üretim ve Bakım Faaliyetlerinde Sanal-Artırılmış Gerçeklik Teknolojisi Kullanımı ve İSG Uygulamaları" projesi hayata geçirilmiştir.

Enerji sektöründe kullanılan endüstriyel kontrol sistemlerinin siber güvenliğini sürekli olarak gelişen ihtiyaç ve tehditlere göre iyileştirmeye, asgari kabul edilebilir güvenlik seviyesini tanımlamaya ve bu kontrol sistemlerinin siber dayanıklılığına, yeterliliğine ve olgunluğuna ilişkin usul ve esasları düzenlemek üzere Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği kapsamında santrallerimizin yönetmeliğe uyumlu hale gelmesi için gerekli çalışmalar devam etmektedir.

2025 yılında kullanım dışı bırakılan 43 adet bilgisayar, imzalanan Protokol kapsamında Milli Eğitim Bakanlığı'na bağlı okullara gönderilmiştir.

Lojman Tahsis Sistemi, Misafirhane Uygulaması ve EKAT Sisteminin yeni teknolojiler kullanılarak geliştirilmesi kapsamında analiz, tasarım ve kod geliştirme süreçleri tamamlanan projeler 2025 yılında canlı kullanıma geçmiştir.

Kurum içi kaynaklarla geliştirilen BYS Yazılımı Projesi'nin yaygınlaştırma çalışmaları devam etmekte olup, 2025 yılı sonu itibarıyla 28 adet elektrik üretim santralinde kullanıma geçilmiştir. Ayrıca, Elektrik üretim tesislerinde bakım faaliyetlerinin etkin, verimli ve sürdürülebilir şekilde yürütülebilmesi; arıza yönetimi, ekipman güvenilirliği ve kaynak kullanımının doğru şekilde izlenmesine, tesislerin mevcut durumunun objektif olarak değerlendirilmesine, arıza eğilimlerinin analiz edilmesine ve bakım stratejilerinin veri temelli olarak geliştirilmesine imkân sağlayacak bakım performans anahtar göstergeleri (KPI'lar) raporların analiz çalışmaları devam etmektedir.



Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) projesi kapsamında ilgili Daire Başkanlıklarından gelen geliştirme, bakım ve destek çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Ayrıca Oracle veritabanının, Oracle AI Veritabanı 26ai yapay zekaya versiyon geçici çalışmaları Bakanlığımız koordinasyonunda devam etmektedir.

Tasarruf tedbirleri Uygulamasında iş biriminden gelen geliştirme, bakım ve destek çalışmaları gerçekleştirilmiştir.

EÜAŞ/ Muhtelif İşletme Müdürlükleri ve İşletme Müdürlüklerine bağlı elektrik üretim santrallerinde (10 lokasyon) Kurumsal Bilişim Sistemleri Ağı ve Projesi kapsamında Aktif-Pasif Ağ Sistemleri için gerekli malzemelerin temini-kurulumu yapılmıştır.

Ağ güvenliğini en üst düzeye çıkarmak amacıyla başlatılan network segmentasyonu projesi, toplam 9 farklı lokasyonda başarıyla hayata geçirilmiştir. Bu kapsamda altyapı ve segmentasyon süreci 33 lokasyona erişmiştir. Her bir santralin bilgi teknolojileri (IT) ağları, kritik altyapı standartlarına uygun olarak birbirinden tamamen izole edilmiştir. Bu stratejik yapılandırma sayesinde, herhangi bir santralde oluşabilecek siber tehditlerin diğer santrallere yayılma riski teknik olarak engellenmiştir. Sistemsel performans artışı sağlayan bu bölümlendirme çalışması, santrallerin enerji üretim sürekliliğini ve veri güvenliğini koruma altına almıştır. Yapılan bu modernizasyon ile 9 bölgenin tamamında merkezi yönetim ve denetlenebilirlik kabiliyeti uluslararası siber güvenlik protokolleri seviyesine çıkarılmıştır.

Coğrafi Bilgi Sistemi (CBS) kurulumu kapsamında 2025 yılında başlanılan çalışmalar ile Kurumumuz bünyesinde yürütülen kamulaştırma, santraller ve maden sahaları gibi iş süreçlerine yönelik web tabanlı CBS modüllerinin geliştirilmesi hedeflenmiş olup CBS Merkezi Çözüm Platformu Geliştirme yazılımı üzerinden 2026 yılı içerisinde erişime açılması planlanmaktadır.

Merkez ve Taşra Teşkilatında kullanılmak üzere Kurumumuza özel geliştirilen mevcut kod kaynağı üzerinden Kurumsal Web Sitesi, İtranet ve Dijital EÜAŞ Mobil Uygulamalarında arayüz güncellemesi ve versiyon yükseltme yapılarak tasarım, altyapı ve işlevsel yönden güncel teknoloji ve standartlara uygun hale getirilmesi sağlanmıştır.

Web tabanlı ajanda uygulamasının mobil versiyonu tamamlanmış olup, canlı kullanıma geçilmiştir.

euas.gov.tr alan adı ve alan adına bağlı tüm alt alan adlarında kullanılmak üzere sistemlerin çevrimiçi işlemlerinin ve veri aktarım işlemlerinin gizliliğini ve güvenliğini sağlamak, kimlik doğrulama süreçlerini güvence altına almak, yetkisiz erişim ve veri ihlallerine karşı koruma sağlamak amacıyla gerekli SSL sertifikalarının temin edilmesi, kurulumu, yapılandırılması ve yönetilmesi hizmeti gerçekleştirilmiştir.

HASAN UĞURLU HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Yapım Yılı	1979
Su Kapasitesi	1.018 hm ³
Kurulu Güç	500 MW
Yıllık Üretim	1.217 GWh
Bulunduğu İl	Samsun
Türbin Tipi	Düşey Francis
Ünite Sayısı	4 Adet
Havza	Yeşilırmak



C.15 EĞİTİM FAALİYETLERİ

EÜAŞ

2025 yılı içinde Eğitim Programı kapsamında 25 teknik eğitim ve 21 idari eğitim olmak üzere toplam 46 eğitim gerçekleştirilmiştir.

Düzenlenen idari eğitimlerde 726, teknik eğitimlerde ise 309 çalışımıza hizmet içi eğitim verilmiştir.

Teşekkülümüz bünyesinde yeni işe başlayan 670 işçi personel için kendi işletmelerinde, 68 mühendis ve memur personel için ise SOMA Eğitim Müdürlüğünde oryantasyon eğitimi düzenlenmiştir.

Teşekkülümüz iç kaynaklarından faydalanarak düzenlenen eğitimlerin yanı sıra birimlerimizin ihtiyaç duydukları alanlarda da eğitim hizmeti alınmış ve 94 çalışımıza farklı konularda eğitim hizmeti sunulmuştur.

2025 yılı içerisinde Kumburgaz Eğitim Müdürlüğümüzce; bireysel, kamu ve özel sektör çalışanlarına yönelik 26 grup Elektrik Kuvvetli Akım Tesislerinde Yüksek Gerilim Altında Çalışma İzin Belgesi Eğitimi (EKAT Belgesi Eğitimi) düzenlenmiş olup toplam 676 kişiye eğitim verilmiştir.

EKAT Belgesi Yenileme Eğitimleri ise online ve yüz yüze gerçekleşmiş olup, bu eğitimlerde 414 kişinin belgesi yenilenmiştir.



1.352 Saat
Toplam Eğitim
Süresi



1.035 Kişi
Eğitim Alan Toplam
Personel Sayısı

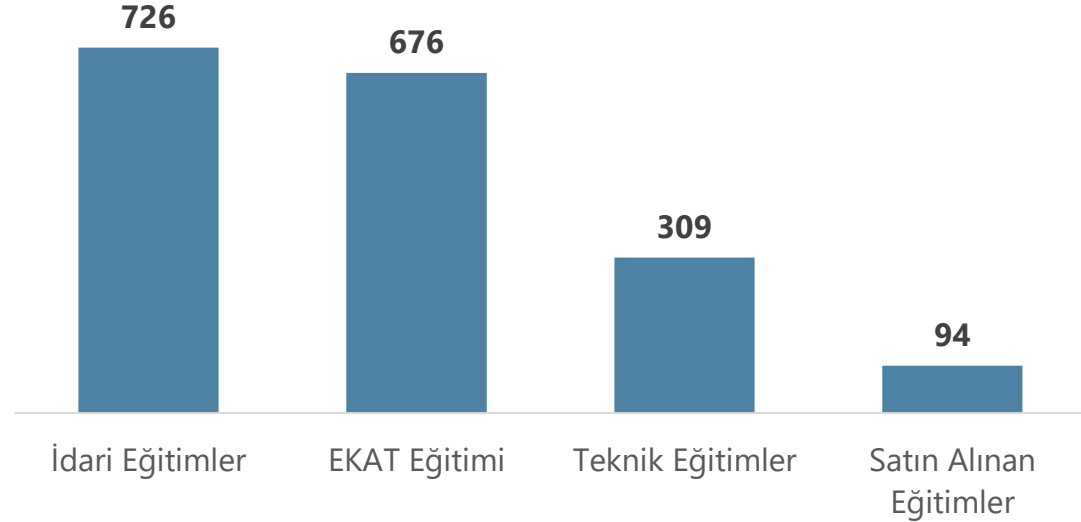


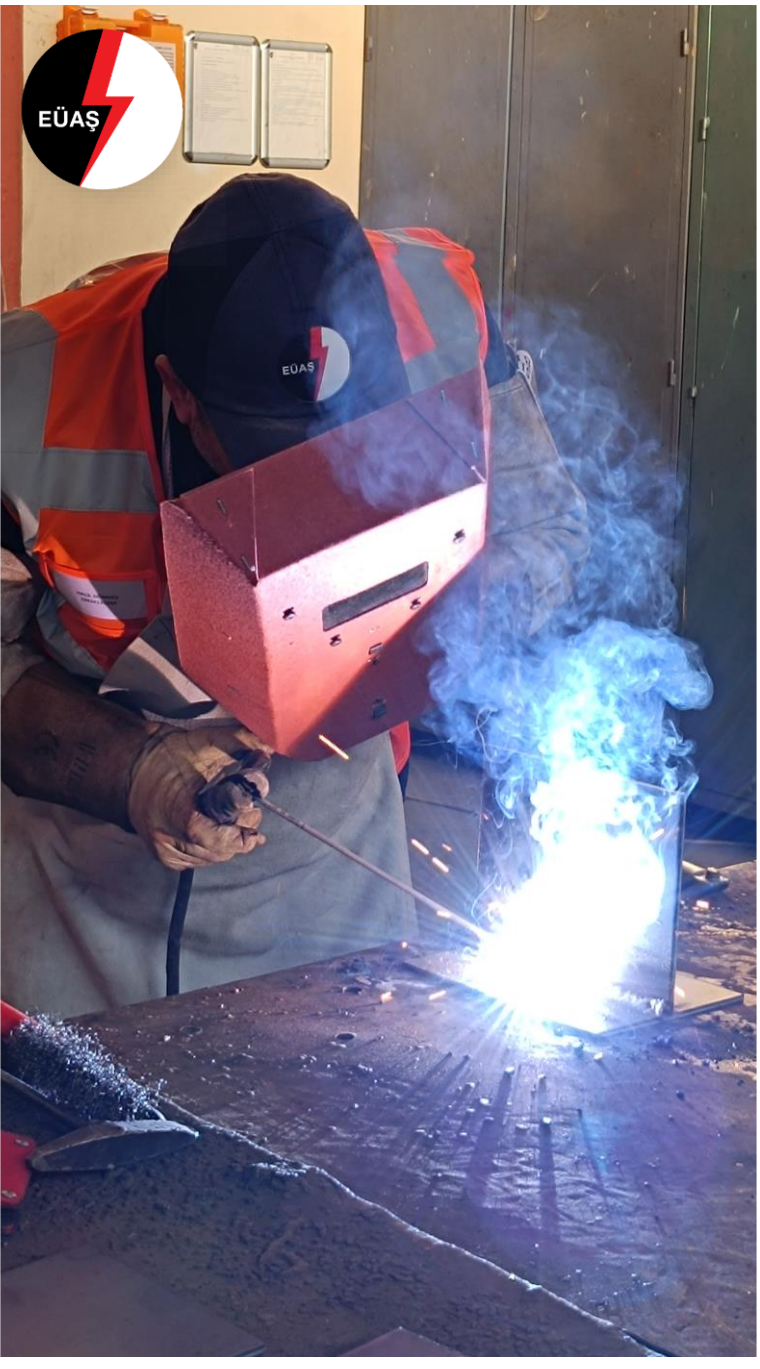
46 Eğitim
Toplam Hizmet İçi
Eğitim Sayısı



5 Seminer
Toplam Seminer
Sayısı

Eğitilere Katılan Personel Sayısı





C.15 EĞİTİM FAALİYETLERİ

Kumburgaz Eğitim Müdürlüğü bünyesinde Teşekkülümüzde görevli teknik personele yönelik Termik Santral Simülatör Eğitimi, PLC ve Hidrolik Pnömatik Sistemler Eğitimi düzenlenmiş olup, toplam 81 çalışmamız bahsi geçen hizmet içi eğitim programlarına katılmıştır.

Soma Eğitim Müdürlüğümüzce, Teşekkülümüzde görevli teknik ve idari personele yönelik 7 adet hizmet içi eğitim düzenlenmiş olup toplamda 120 çalışmamız söz konusu hizmet içi eğitim programlarına katılım sağlamıştır.

2025 yılı içerisinde Entegre Yönetim Sistemleri Müdürlüğü tarafından, Teşekkülümüzde görev yapan personele yönelik Baş Denetçi Eğitimleri düzenlenmiş olup söz konusu eğitimlere toplam 108 personel katılım sağlamıştır.

Sıfır Atık Yönetimi konusundaki farkındalığının artırılması, atıkların doğru ayrıştırılarak toplanması/veri kayıtlarının tutulması ve geri kazanım/bertarafa gönderilmesi amacıyla 02.07.2025 tarihinde Sıfır Atık Merkez Kampüs Odak Noktası Personel Eğitimi verilmiştir.

Çevre Yönetimi Hizmetleri Hakkında Yönetmeliği gereğince 16 Hidroelektrik Santrali İşletmesinde çalışan personele Çevre Mevzuatı Sorumluları tarafından içeriği Başkanlığımızca hazırlanan Sıfır Atık Eğitimi ve Çevre Bilinci Eğitimi verilmiştir. Söz konusu eğitim kapsamında Hidroelektrik Santrallerinde görevli 1409 personel eğitim almıştır.

Teşekkülümüz ile Yüksek Öğretim Kurumu (YÖK) arasında 09.06.2022 tarihinde imzalanan "Enerji Akademi Programı İş Birliği Protokolü" kapsamında, 38 personelimiz yüksek lisans ve 10 personelimiz doktora programına devam etmektedir.

Eğitim faaliyetlerinin daha düzenli ve sistematik biçimde oluşturulması, takip edilmesi ve eğitim istatistik/raporlarının oluşturulabilmesi amacıyla "Eğitim Takip Programı" yazılım süreci devam etmektedir.

C.15 EĞİTİM FAALİYETLERİ

İşyerlerinde Acil Durumlar Hakkında Yönetmelik çerçevesinde Teşekkülümüz Merkez Yerleşkesinde ilkyardımcı personel ihtiyacını karşılamak amacıyla 24-27 Şubat 2025 tarihleri arasında 55 çalışanımıza "İlkyardım Güncelleme Eğitimi" aldırılmıştır.

Teşekkülümüze bağlı işyerlerindeki iş sağlığı ve güvenliği birimlerinde görev yapan çalışanlarımızın farkındalıkları ve yetkinlikleri arttırmak amacıyla; 16-18 Nisan 2025 tarihleri arasında 14 çalışanımıza İş Kazası ve Meslek Hastalığı Sonuçlarından Doğan Hukuki Sonuçlar Eğitimi Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı Eğitim ve Araştırma Merkezinden aldırılmıştır.

Bunun yanı sıra, 2025 yılı içerisinde CBİKO (Cumhurbaşkanlığı İnsan Kaynakları Ofisi) Uzaktan Eğitim Kapısı portalı üzerinden tüm merkez personeline Temel İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi verilmiştir.

Teşekkülümüz merkez kampüsünde, çalışanlarımızın sağlık, sosyal farkındalık, kişisel gelişim ve güncel konulara ilişkin bilgi düzeylerini artırmak amacıyla yıl içerisinde çeşitli seminerler gerçekleştirilmiştir.



C.15 EĞİTİM FAALİYETLERİ

Teşekkülümüzce 2025 yılında merkez ve taşra teşkilatında lise ve üniversite öğrencilerine yönelik staj faaliyetlerine devam edilmiştir.

- **Merkez birimlerde 94,**
- **Taşra birimlerinde ise 305 öğrenci** staj eğitimini tamamlamıştır.

Toplam 399 stajyerin

- **193'ü lise öğrencisi** iken,
- **206'sını üniversite öğrencileri** oluşturmaktadır.

Mesleki Eğitim kapsamında üniversitelerin ilgili bölüm öğrencilerinin EÜAŞ İşyerlerinde uygulamalı eğitim alabilmeleri için Üniversitelerin Teknoloji Fakülteleri ile **"İşyeri Eğitimi Protokolü"** imzalanmıştır.

EÜAŞ bünyesinde staj eğitimi yapan **tüm öğrencilere ücretsiz yemek ve servis hizmeti** sağlanmaktadır.



T.C. CUMHURBAŞKANLIĞI
İNSAN KAYNAKLARI OFİSİ

ulusal staj
programı

2025 YILI



BASVURULARI

BASLADI

23 Aralık 2024 - 28 Şubat 2025

kariyerkapi.sic.gov.tr





C.16 PERSONEL BELGELENDİRME ve AKREDİTASYON FAALİYETLERİ

Personel Belgelendirme Faaliyetleri

Teşekkülümüz, "TS EN ISO/IEC 17024 Uygunluk Değerlendirmesi – Personel Belgelendirmesi Yapan Kuruluşlar İçin Genel Şartlar" standardı gerekliliklerine göre TÜRKAK tarafından akredite edilmiş olup, Mesleki Yeterlilik Kurumu (MYK) tarafından yetkilendirilerek Yetkilendirilmiş belgelendirme Kuruluşu olarak faaliyetlerini sürdürmektedir.

11UY0010-3 Çelik Kaynakçısı Ulusal Yeterliliği (B1, B9, B14), 15UY0205-3 Köprülü Vinç Operatörü ve 13UY0145-3 Endüstriyel Forklift Kullanımı (B1) Ulusal Yeterlilikleri kapsamında sınav ve belgelendirme çalışmalarına devam etmektedir.

17.01.2025 tarihinde Mesleki Yeterlilik Kurumu (MYK) ve 28.02.2025 tarihinde Türk Akreditasyon Kurumu (TÜRKAK) tarafından icra edilen gözetim denetim çalışmaları neticesinde Teşekkülümüzün uluslararası standartlara ve ulusal mevzuata olan tam uyumu tescillenmiş; akreditasyon ve yetkilendirme süreçlerimizin sürdürülebilirliği güvence altına alınmıştır.

Personel belgelendirme faaliyetlerinde operasyonel verimliliği artırmak ve süreçlerin sürdürülebilirliğini hukuki dayanaklarla güçlendirmek amacıyla; yürürlükteki 'Personel Belgelendirme Yönergesi', Teşekkülümüz Yönetim Kurulu'nun 17.04.2025 tarih ve 14-71 sayılı kararı ile güncel gereksinimler doğrultusunda tadil edilmiştir. Böylelikle sınav ve belgelendirme süreçlerimiz ulusal mevzuatlara uyumlu hale getirilerek yasal güvenceye kavuşturulmuştur.

2025 yılında; Teşekkülümüzün taşra teşkilatında yer alan İşletme Müdürlükleri ile yüklenici firma personelinin Mesleki Yeterlilik Belgesi ihtiyaçlarını karşılamak üzere kapsamlı bir sınav programı yürütülmüştür. Sınav ve belgelendirme süreçlerinden sorumlu 28 kişilik uzman kadromuzun sevk ve idaresinde, toplam 61 sınav oturumu düzenlenmiştir. Süreçlere dahil olan 257 adaydan, ilgili ulusal yeterliliklerde başarılı olan 229 personelin belgelendirme işlemleri tamamlanarak, operasyonel iş gücü yetkinliğimiz tescil edilmiştir.

C.16 PERSONEL BELGELENDİRME ve AKREDİTASYON FAALİYETLERİ

Teşekkülümüzün mesleki yeterlilik belgesi iç ihtiyacını akredite olduğumuz hizmet kapsamı dahilinde öz kaynaklarıyla karşılarken; diğer kamu/özel kurum ve kuruluşlar ile tüm dış paydaşlara sunduğu sınav hizmetleriyle de sektörel yetkinlik gelişimini desteklemektedir. Mevcut yeterlilikler çerçevesindeki faaliyetlerin kurum içi uzmanlık ile yürütülmesi, personel niteliğinin geliştirilmesine katkı sunmanın yanı sıra; dış hizmet alımı kalemlerinde yaklaşık 1.300.000 TL tutarında kazanım sağlamış ve 'Kamu Tasarrufu Tedbirleri' uyarınca hedeflenen mali disiplin ile kaynak verimliliğine doğrudan katkı sunmuştur.

Kapsam genişletme faaliyetleri çerçevesinde, MYK ile 23.07.2025 tarihinde, 11UY0010-3 Çelik Kaynakçısı ulusal yeterliliği alt birimleri "B5 Tel Elektrotla Metal-Ark Asal Gaz Kaynağı (MIG Kaynağı) (131)" ile "B6 Tel Elektrotla Metal-Ark Aktif Gaz Kaynağı (MAG Kaynağı) (135)" ve 13UY0145-3/04 Endüstriyel Taşımacı ulusal yeterliliği alt birimleri "B2 Endüstriyel Elektrikli Transpalet Kullanımı" ile "B5 Sapanıcılık" yeterliliklerinin kapsamımıza eklenmesi amacıyla "Kapsam Genişletme Ön Sözleşmesi" imzalanmıştır. 09.01.2026 tarihinde bu yeterliliklere ilave olarak "12UY0056-3/01 İskele Kurulum Elemanı" ulusal yeterliliği eklenerek sözleşme revize edilmiştir.

ISO 17024 standardı ve MYK mevzuatı kapsamında 18.11.2025 tarihinde icra edilen yıllık iç tetkik gerçekleştirilmiştir. Tetkik neticesinde sınav yönetimi, tarafsızlık ve belgelendirme süreçlerine yönelik saptanan bulgular için kök neden analizleri yapılmış; uygulanan etkin düzeltici faaliyetlerle sınav güvenilirliği ve kalite yönetim sisteminin tam uyumu güvence altına alınmıştır.

21.11.2025 tarihinde ISO 17024 Personel Belgelendirme standardı kapsamında Yönetimin Gözden Geçirmesi (YGG) Toplantısı gerçekleştirilmiştir. Toplantı kapsamında, faaliyetler ile ilgili önceki dönem kararlarının gerçekleşme durumları ve sınav istatistikleri analiz edilmiş; sınav yapıcı performansı, aday geri bildirimleri ve kaynak yeterliliği gözden geçirilerek süreçlerin tarafsızlık ilkelerine uygunluğu teyit edilmiştir. Bu değerlendirmeler ışığında, risk analizleri ve akreditasyon standartları doğrultusunda operasyonel verimliliği artıracak düzeltici faaliyetler ile yeni hedefler belirlenmiştir.



C.16 PERSONEL BELGELENDİRME ve AKREDİTASYON FAALİYETLERİ



EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarı **TÜRKAK** tarafından **AB-0287-K** akreditasyon numarası ile akredite edilmiş olup **kurum içi ve kurum dışı hizmet** vermektedir.

Elektrik Laboratuvarı

Elektriksel Göstergeler, Akım Gerilim, Güç göstergeleri, Transmitterler, Transducerler, Multimetre, Pensampermetre, Osiloskop

Basınç Laboratuvarı

Her türlü analog ve digital manometreler, basınç ölçerler, basınç transmitterleri, basınç kalibratörleri

Sıcaklık Laboratuvarı

Termometreler, Termokupl (Isıl Çiftler), PT100 (Direnç Termometreleri), Sıcaklık Transmitteri, Termal Kamera, Sıcaklık Kontrollü Hacimler (Etüv, Fırın vb.), Kuru Blok Sıcaklık Kalibratörleri, Sıcaklık Kalibrasyon Sıvı Banyoları,

Zaman-Frekans Laboratuvarı

Devir Ölçer, Frekansmetre, Takometre, Takometre Kalibratörü

Akışkanlar Laboratuvarı (mobil)

Sıvı ve gaz debimetreleri

Akustik (Titreşim) Laboratuvarı (mobil)

Vibrasyon Sensörleri (İvme ve Hız Ölçer)

EÜAŞ KALİBRASYON LABORATUVARI



***“ Doğru ölçüm,
Güvenilir Santral
Güvenilir Santral,
Verimli Üretim ”***

Akreditasyon Faaliyetleri

EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarımız, sahip olduğu bu teknik yeterlilikle hem kurum içi ihtiyaçları karşılamakta hem de dış paydaşlara akredite kalibrasyon hizmeti sunarak ölçüm doğruluğu ve güvenilirliğine katkı sağlamaktadır.

2025 yılı içerisinde EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarında Teşekkülümüz bünyesindeki işletmelerin cihaz kalibrasyonları öz kaynaklarımızla gerçekleştirilmiş bu sayede yaklaşık 9.000.000 TL tutarında önemli bir tasarruf sağlanmıştır.

TÜRKAK tarafından EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarımıza 28.01.2025 tarihinde 1. Gözetim Denetimi gerçekleştirilmiş ve laboratuvarımızın TS EN ISO/IEC 17025 standardına uyumu teyit edilmiştir.

18.11.2025 tarihinde ISO/IEC 17025 standardı uyarınca icra edilen yıllık iç tetkik neticesinde saptanan uygunsuzluklar için kök neden analizleri yapılmış; başlatılan etkin düzeltici faaliyetlerin başarıyla tamamlanmasıyla laboratuvarımızın akreditasyon sürekliliği ve süreç iyileştirmeleri güvence altına alınmıştır.

Teşekkülümüzde Kalibrasyon Laboratuvarımızın "TS EN ISO/IEC 17025 Deney ve kalibrasyon laboratuvarlarının yeterliliği için genel şartlar" standardı kapsamında yıllık Yönetimin Gözden Geçirmesi (YGG) toplantısı 21.11.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Toplantı kapsamında, faaliyetler ile ilgili metot geçerli kılma sonuçları, cihazların kalibrasyon/bakım durumları ve laboratuvarlar arası karşılaştırma performansları analiz edilmiş; personelin teknik yetkinliği ile ölçüm belirsizliği bütçelerinin güncelliği gözden geçirilmiştir. Değerlendirme sonucunda, müşteri geri bildirimleri ve risk analizleri doğrultusunda teknik altyapının iyileştirilmesi ve akreditasyon şartlarının sürekliliğini sağlayacak düzeltici faaliyetler planlanmıştır.

TEKİRDAĞ (A) DOĞALGAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

Yapım Yılı	1999
Kurulu Güç	478 MW
Yıllık Üretim	3.600 GWh
Bulunduğu İl	Tekirdağ
Ünite Sayısı	3 Adet (2 GT+1 ST)



C.17 ENTEGRE YÖNETİM SİSTEMİ FAALİYETLERİ



Entegre Yönetim Sistemleri, Teşekkülümüzün farklı yönetim sistemlerini bir arada ve uyumlu bir şekilde yönetmeyi amaçlamaktadır.

Temel amaç; verimliliği artırmak, uygulamaları kolaylaştırmak, riskleri etkin şekilde yönetmek, sürekli iyileştirme sağlamak ve maliyet tasarrufu elde etmektir.

Teşekkülümüzün yasal ve düzenleyici gerekliliklere uyum sağlamasını kolaylaştırarak, ürün ve hizmet kalitesini yükseltir.

Teşekkülümüze yeni bir sistem kazandırmak amacıyla 2025 yılında ISO 31000:2018 Risk Yönetim Sistemi kurulum çalışmalarına başlanmıştır.

Yönetim Sistemlerinin gereği ve iyileştirme odaklı olarak Teşekkülümüz Yönetimin Gözden Geçirmesi "YGG" ve Entegre Yönetim Sistemleri "EYS" Kurulu toplantıları yıl içerisinde gerçekleştirilmiştir.

C.17 ENTEGRE YÖNETİM SİSTEMİ FAALİYETLERİ

İç ve Dış Tetkik

ISO 9001:2015 Kalite, ISO 14001:2015 Çevre, ISO 45001:2023 İş Sağlığı ve Güvenliği, ISO 27001:2023 Bilgi Güvenliği ve ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemleri çerçevesinde;

- 2025 Merkez İç Tetkiki: 23 birimde 95 personel ile toplamda 102 adam/günlük denetim gerçekleştirilmiştir.
- 2025 Taşra İç Tetkiki: 44 birimde 171 personel ile toplamda 319 adam/günlük denetim gerçekleştirilmiştir.
- YGG sonrası dış tetkik planı oluşturulmuş ve bağımsız denetim firması olan TÜRK-AK Akrediteli firma tarafından 30 birimde 11 bağımsız baş denetçi ile 57 adam/günlük denetimler gerçekleştirilmiştir.



C.18 İÇ KONTROL, İÇ DENETİM VE RİSK YÖNETİMİ

İç kontrol sistemi standartlarının oluşturulması ve iç kontrol faaliyetlerinin yürütülmesine ilişkin görev, yetki ve sorumlulukları ile çalışma usul ve esaslarını belirlemek için EÜAŞ İç Kontrol Yönergesi ve eki İç Kontrol Rehberi ile Kurumsal Risk Yönetimi Prosedürü kapsamında faaliyetler yürütülmektedir.

2025 yılında;

- 2025-2026 Dönemi İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı hazırlanarak uygulamaya geçilmiştir.
- Kamu İç Kontrol Standartları Tebliği gereğince, iç kontrol sistemine ilişkin olarak hazırlanan "2025-2026 EÜAŞ İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı" çerçevesinde Teşekkülümüzün Ocak-Haziran ve Temmuz-Aralık 2025 dönemlerinde gerçekleşen faaliyetlerini kapsayan "İç Kontrol Sistemi İlerleme Raporu" hazırlanarak Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Bakanlığımıza gönderilmiştir.
- Risklerin olasılıkları ve etkilerinin değerlendirildiği "Risk Değerlendirme Raporları" hazırlanmıştır.
- Görevinden ayrılan personel için "Görev Devir Formu" hazırlanmış ve uygulamaya geçilmiştir.
- Birim faaliyetlerinin yürütülmesinde Hassas Görevler ile ilgili prosedür hazırlanmış olup envanter hazırlama çalışmaları devam etmektedir.
- Merkez Teşkilatımıza ait iş akış süreçleri güncellenmiştir.
- Bakanlığımızla yürütülen ve Teşekkülümüzün de katkı verdiği proje kapsamında; süreçlere bağlı ve kurumsal risklerinin etkin ve verimli takip edilmesini teminen yazılım geliştirme çalışmalarına başlanılmıştır.
- Teşekkülümüzde meydana gelen organizasyon değişiklikleri kapsamında 14 adet güncelleme Devlet Teşkilatı Merkezi Kayıt Sistemine (DETSİS) aktarılmıştır.

C.18 İÇ KONTROL, İÇ DENETİM VE RİSK YÖNETİMİ

Cumhurbaşkanlığı ile Bakanlığımız tarafından hazırlanan Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında; Tasarruf ilkelerine uyulmasında azami düzeyde hassasiyet gösterilmesi, harcamaların zaruri ihtiyaçlar ile sınırlandırılması, teknolojik imkanlardan azami faydalanarak bürokratik iş ve işlemlerin azaltılması amacı ile yıl içinde gerekli izin ve onay süreçleri tamamlanmış olup Tasarruf Tedbirleri kapsamında talep edilen veriler Hazine ve Maliye Bakanlığı Tasarruf Tedbirleri Bilgi Sistemine (TTBS) 3 aylık ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Tasarruf Tedbirleri Bilgi Sistemine (TTBS) 6 aylık dönemlerde olmak üzere gönderilmiştir.

İç Denetim Faaliyetleri Kapsamında 2025 yılında;

- 2025 yılı içerisinde, tasarruf tedbirleri kapsamında yürütülen uygulamaların izlenmesi amacıyla dört aylık periyotlar halinde toplam üç adet Takip ve İzleme Raporu hazırlanarak üst yönetime sunulmuştur. Ayrıca tasarruf uygulamalarında öne çıkan birimler teşvik edilmek amacıyla ödüllendirilmiştir. Çalışmaların sonunda ulaşılan bulgular, kurumun tasarruf tedbirleri genelgesine büyük ölçüde uyum sağladığını, kurum genelinde tasarruf bilincinin geliştiğini, kamu kaynaklarının etkin ve verimli biçimde kullanımı konusunda önemli ilerlemeler kaydedildiğini ortaya koymaktadır.
- Cumhurbaşkanlığı mülga Dijital Dönüşüm Ofisi tarafından yayımlanan Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi kapsamında, kurumda yürütülen uyum çalışmaları ve uygulanan tedbirlerin etkinliği değerlendirilmiş ve rapor edilmiştir.
- Kamu İktisadi Teşebbüsleri ve bağlı ortaklıklarının 2025 yılına ait Genel Yatırım ve Finansman Programı kapsamında, 2022–2024 dönemini kapsayan “İş Birimlerinin Verimliliklerinin İzlenmesi ve Değerlendirilmesi Raporu” hazırlanmıştır.



C.19 2025 YILI ÖNEMLİ YATIRIMLARIMIZ



ENERJİ SEKTÖRÜ



MADENCİLİK SEKTÖRÜ



PROJE ADEDİ

121

5

ÖDENEK-TL

9.400.500.000

504.500.000

- ☐ Keban HES'de Rehabilitasyonu
- ☐ Karakaya HES'de Türbin Verimliliğinin Artırılması
- ☐ Hirfanlı HES'in Rehabilitasyonu
- ☐ Sarıyar HES'in Rehabilitasyonu
- ☐ Gökçekaya HES Rehabilitasyonu
- ☐ Kılıçkaya HES Rehabilitasyonu
- ☐ Karkamış HES Deşarj Ringi Rehabilitasyonu
- ☐ İstanbul DGKÇ A Santralının Yenilenmesi ve Kapasite Artışı
- ☐ Alaçatı RES'in Yerli/Milli Rüzgar Türbinlerinin Üretilerek Yenilenmesi

- ☐ Bursa DGKÇS Gaz ve Buhar Türbinleri İkaz Sistemlerinin Rehabilitasyonu
- ☐ Tekirdağ DGS B Santralı DCS ve Otomasyon Sistemleri Rehabilitasyonu
- ☐ İstanbul DGS Fuel Oil Tanklarının Dönüştürülmesi
- ☐ Afşin-Elbistan B Ünite Büyük Bakımı
- ☐ Afşin-Elbistan B T.S. Kömür Nakil Bantlarının ve Stok Sah. Mak. Bak. ve Reh.
- ☐ Doğu Çevre Drenaj Kanalının Yerinin Değiştirilmesi
- ☐ Kışlaköy Maden Sahası İletim Hattı Deplasesi
- ☐ Afşin-Elbistan A-B Ulaşım Yolu ve İsale Hattı Deplase Edilmesi
- ☐ Yusufeli HES Lojman Yapılması

C.20 SATIN ALMA FAALİYETLERİMİZ

Alım Türlerine Göre İhale Sayıları

Alım Türü	İhale Sayısı
Hizmet Alımı	46
Mal Alımı	14
Toplam	60

İhale Yöntemlerine Göre İhale Sayıları

4734-19. maddesi	40
4734-3g maddesi	14
4734-3o maddesi	2
4734-21/b maddesi	0
4734-21/f maddesi	4
Toplam	60

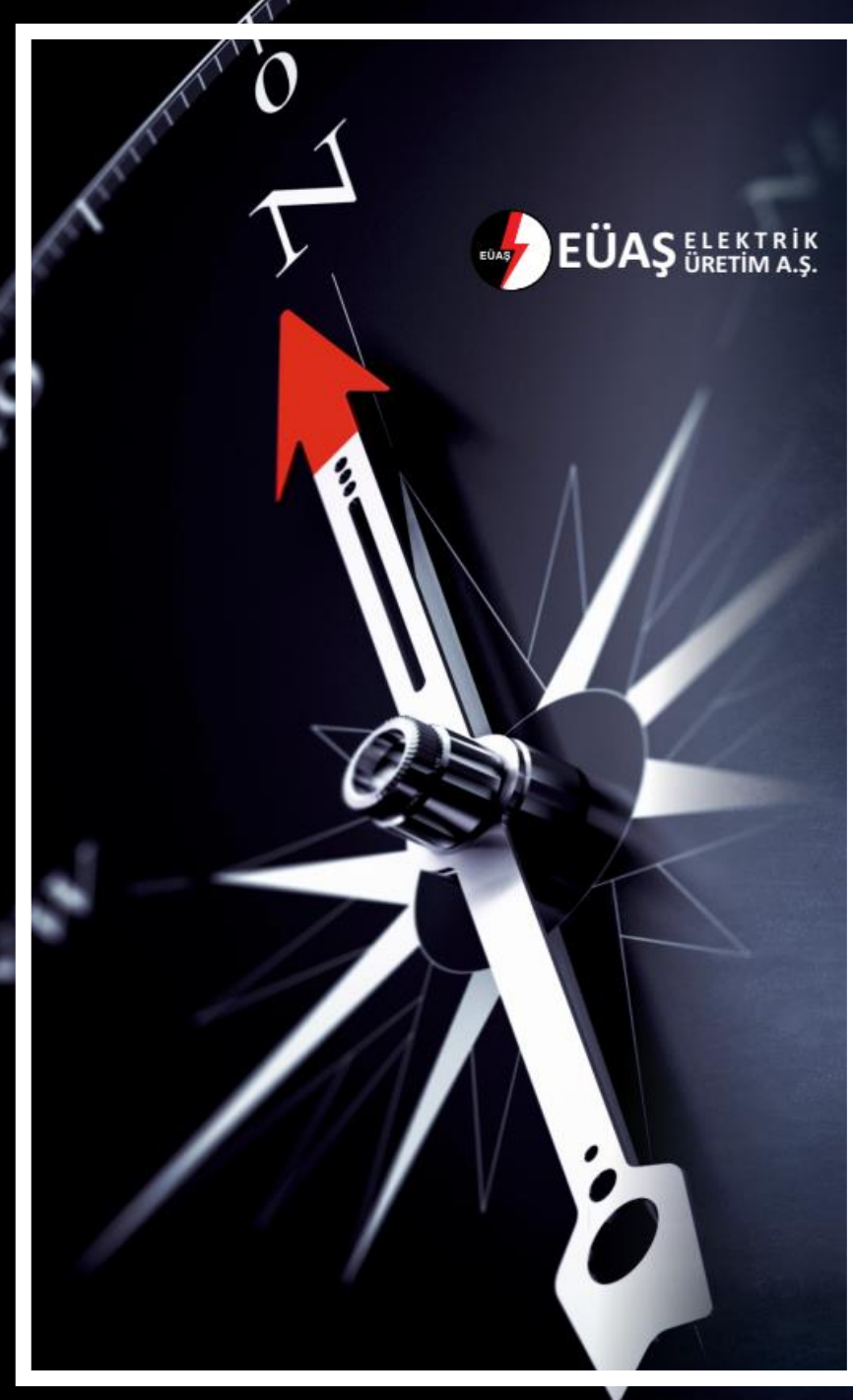
Eksiltme Toplam Tasarruf Oranları

Hizmet Alımı	641.200,00€
Mal Alımı (TL)	43.900.500,00 ₺
Mal Alımı (EURO)	3.364.239,31 €
Mal Alımı (USD) (Amerikan Doları)	810.000,00\$

Dönemlerine Göre İhale Sayıları

Ocak-Mart	11
Nisan-Haziran	11
Temmuz-Eylül	18
Ekim-Aralık	20

Satın alma birimimiz tarafından merkezde yapılan ihale bilgilerini kapsamaktadır.



C.21 İŞTİRAKLERİMİZ



	Türkiye Nükleer Enerji A.Ş.	NURTEK Elektrik Üretim A.Ş.	Soma Organize Sanayi Bölgesi	SOYTEK Elektrik Santrali Tesis İşletme ve Ticaret A.Ş.	Aktaş Elektrik Ticaret A.Ş.
MERKEZİ	ANKARA	İSTANBUL	MANİSA	ANKARA	İSTANBUL
NOMİNAL SERMAYESİ(TL)	8.100.000.000	11.000.000	25.000.000	4.622.000	1.000.000
EÜAŞ İŞTİRAK PAYI(TL)	8.100.000.000	3.300.000	5.000.000	693.300	150.000
EÜAŞ İŞTİRAK ORANI(%)	100	30	20	15	15



C.22 SOSYAL FAALİYETLER

Katılım Sağlanan Fuar, Konferans Organizasyonları ile Önemli Sektörel Toplantılar

Cumhurbaşkanlığı İnsan Kaynakları Ofisi Başkanlığınca organize edilen "Yetenek Her Yerde" temasıyla düzenlenen ve aşağıda belirtilen Kariyer Fuarlarında Teşekkülümüz adına tanıtım faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

- 17-18 Şubat Çanakkale Onsekiz Mart Üniversitesi
- 20-21 Şubat Konya Selçuk Üniversitesi
- 24-25 Şubat Antalya Akdeniz Üniversitesi
- 10-11 Nisan tarihinde Van Yüzüncü Yıl Üniversitesi
- 14-15 Nisan tarihinde Samsun Üniversitesi
- 17-18 Nisan tarihinde Malatya İnönü Üniversitesi
- 21-22 Nisan tarihinde Giresun Üniversitesi
- 28-29 Nisan tarihinde Kocaeli Üniversitesi

Yıl içerisinde;

29-30 Nisan 2025 tarihinde düzenlenen Türkiye Kömür Üreticileri Derneği tarafından düzenlenen V. Uluslararası Temiz Kömür Teknolojileri ve Milli Enerjide Değer Zirvesi ve Fuarına,

17-21 Eylül tarihinde İstanbul Atatürk Havalimanında düzenlenen Dünyanın en büyük Havacılık, Uzay ve Teknoloji Festivali TEKNOFEST'e,

8-10 Ekim tarihleri arasında İstanbul Fuar Merkezinde düzenlenen 2025-Dünya Enerji Kongresi ve Fuarına,

C.22 SOSYAL FAALİYETLER

Bakanlığımız tarafından 6-7 Ekim 2025 tarihlerinde İstanbul Kongre Merkezi'nde düzenlenen 11. Enerji Verimliliği Forum ve Fuarına,

24-26 Nisan 2025 tarihleri arasında İstanbul Fuar Merkezi'nde "Geleceğe Güç Ver" mottosuyla düzenlenen Uluslararası Enerji ve Çevre Fuarı ve Konferansına,

Türkiye Elektrik Sanayi Birliği ve Uluslararası Büyük Güç Sistemleri Konseyi Türkiye Ulusal Komitesi iş birliğiyle 5-6 Kasım 2025 tarihlerinde Ankara'da düzenlenen 4. Güç Sistemleri Konferansına katılım sağlanmıştır.

Ayrıca, Kamu ve özel sektör temsilcileri, akademisyenler ile basın mensuplarının katılımları ile Türkiye Elektrik Sanayi Birliği tarafından 11 Ekim Dünya Hidroelektrik Günü dolayısıyla Sarıyar Hasan Polatkan Hidroelektrik Santralimize teknik bir gezi düzenlenmiş ve katılımcılara santral sahasında yürütülen rehabilitasyon çalışmaları hakkında yerinde bilgi verilmiştir.

Bilgi Edinme Başvuruları

2025 yılında 3071 sayılı Dilekçe Hakkının Kullanılmasına Dair Kanun ve 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamında; e-posta yoluyla 543 adet, CİMER portal üzerinden 512 adet yazı ile de 2 adet olmak üzere Teşekkülümüze yapılan toplam 1057 adet başvuru yanıtlanmıştır.



C.22 SOSYAL FAALİYETLER



Teşekkülümüz bünyesinde Merkez Kampüs içinde Başkanlıklar arası futbol ve masa tenisi turnuvaları düzenlenmiştir. Personelimizin büyük kısmının ilgi gösterdiği turnuvalarda Genel Müdürümüz Sayın Zafer Benli turnuvada başarı gösteren takımlara kupalarını vermiştir. Ayrıca Ankara Valiliği Gençlik Spor İl Müdürlüğü tarafından düzenlenen 96 Takımın katıldığı Kamu Futbol Turnasına, futbol takımımız katılmış olup, iyi ve centilmen oyunuyla kurumumuzu başarıyla temsil etmiştir.



TEKİRDAĞ (B) DOĞALGAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

Yapım Yılı	1999
Kurulu Güç	478 MW
Yıllık Üretim	3.600 GWh
Bulunduğu İl	Tekirdağ
Ünite Sayısı	3 Adet (2 GT+1 ST)



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ



BÖLÜM-6

MALİ DURUMUMUZ

**Türkiye Yüzyılı için
Elektrik Üretiyoruz**

Ülkemizin refahını artırmak yolunda
kaynaklarını en verimli şekilde kullanıyoruz

D.1 GELİR-GİDER TABLOSU - (01.01.2025-31.12.2025 DÖNEMİ)



1-GAYRISAFİ SATIŞ HASILATI	CARİ DÖNEM (2025)
Resmi Daireler	
Kitler	3.327.561.975,17
Sanayi	
Dağıtım Şirketleri (EDAŞ)	83.879.339.500,00
Perakende Satış Şirketleri (EPSAS)	45.400.906.412,85
Sanayi Müşterilerine Satışlar	2.362.143.181,53
Personel	
Diğer Gelirler (Hazine)	204.301.718.716,99
İştirakler	
EPIAŞ'a Elektrik Satışı	31.703.711.722,16
Diğer Satışlar (İkili Anlaşmalar)	2.516.470.103,92
Kömür Satışı	
TOPLAM (1)	373.491.851.612,62
2-SATIŞ İNDİRİMLERİ (-)	
Satıştan İadeler	
Türkiye Radyo Televizyon Kurumu	
Belediye Tüketim Vergisi	(23.641.964,72)
Enerji Fonu	
TOPLAM (2)	(23.641.964,72)
3-NET SATIŞLAR(1-2)	373.468.209.647,90
4-MAL VE HİZMET SATIŞ MALİYETİ	
0-İlk Madde ve Malzeme	(46.092.883.290,14)
1-İşçi Ücret ve Giderleri	(3.400.229.177,25)
2-Memur Ücret ve Giderleri	(1.225.363.848,68)
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	(12.802.368.162,67)
4-Çeşitli Giderler	(961.652.990,76)
5-Vergi,Resim ve Harçlar	(19.738.586,37)
6-Amortisman ve Tüketim Payı	(16.780.363.064,44)
7-Genel Giderler	
8-Satılan Ticari Mallar Maliyeti	(271.393.197.402,73)
TOPLAM (4)	(352.675.796.523,04)
5-BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI (3-4)	20.792.413.124,86

6-DÖNEM GİDERLERİ (-)	CARİ DÖNEM (2025)
Genel İdare Giderleri	
0-İlk Madde ve Malzeme	(27.171.003,07)
1-İşçi Ücret ve Giderleri	(222.249.136,67)
2-Memur Ücret ve Giderleri	(1.299.037.786,56)
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	(870.601.340,95)
4-Çeşitli Giderler	(283.859.067,17)
5-Vergi,Resim ve Harçlar	(463.005.213,11)
6-Amortisman Giderleri	(2.470.334.365,94)
TOPLAM (6)	(5.636.257.913,47)
7-DÖNEM GİDERLERİ (-)	
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	
0-İlk Madde ve Malzeme	(149.275,46)
1-İşçi Ücret ve Giderleri	
2-Memur Ücret ve Giderleri	(24.598.813,40)
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	(1.971.958,00)
4-Çeşitli Giderler	(198.703,45)
5-Vergi,Resim ve Harçlar	(202,23)
6-Amortisman Giderleri	(494.850,58)
TOPLAM (7)	(27.413.803,12)
8-FAA.KAR.VEYA ZAR. (5-6-7)	15.128.741.408,27
9-FAALİYET DIŞI GELİR VE KARLAR	
a) Faiz Gelirleri	4.751.107.625,67
b) Bağlı Ortaklıklar Temettü geliri	
b) İştiraklerden Alınan Karlar	
c)Karşılıklardan Kullan. Kısım	1.727.927,14
d) Kambiyo Karları	3.441.422.368,61
d)Diğer Hasılat ve Karlar	65.315.944.110,34
TOPLAM (9)	73.510.202.031,76



D.1 GELİR-GİDER TABLOSU - (01.01.2025-31.12.2025 DÖNEMİ)

10-FAALİYET DIŞI GİDER VE ZARARLAR	CARİ DÖNEM (2025)
a) Faiz ve Komisyon Giderleri	
b) Karşılık Giderleri	(529.535.422,11)
c) Geçmiş Yıla Ait Gid.ve Zarar	
d) Kambiyo Zararları	(1.576.016.981,00)
e) Diğer Gider ve Zararlar	(65.216.642.202,87)
TOPLAM (10)	(67.322.194.605,98)
11-FİNANSMAN GİDERLERİ	
a) Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri	(35.175.000,00)
b) Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri	
TOPLAM (11)	35.175.000,00
12-OLAĞAN KAR VEYA ZARAR (8+9-10-11)	21.281.573.834,05
13-OLAĞAN DIŞI GELİR VE KARLAR	
a) Önceki Dönem Gelir ve Karlar	1.933.415,25
b) Olağan Dışı Gelir ve Karlar	215.679.275,41
TOPLAM (13)	217.612.690,66
14-OLAĞAN DIŞI GİDER VE ZARARLAR	
a) Çalışmayan Kısım Gid.ve Zararları	(9.615.755.816,43)
b)Önceki Dönem Gider ve Zararları	(210.267.550,68)
c) Olağan Dışı Gider ve Zararları	(3.451.140.023,85)
TOPLAM (14)	(13.277.163.390,96)
15-DÖNEM KARI VEYA ZARARI (12+13-14)	8.222.023.133,75
16-VERGİ VE DİĞER YÜKÜMLÜLÜK KARŞILIKLARI	(3.129.034.231,90)
17-DÖNEM NET KARI VE ZARARI	5.092.988.901,85

D.2 2025 YILI BİLANÇO - AKTİF (VARLIKLAR) / (01.01.2025-31.12.2025)



1-DÖNEN VARLIKLAR	112.561.023.084,37
A-HAZIR DEĞERLER	449.400.473,61
1)Kasa	
2)Alınan Çekler	
3)Bankalar	448.101.610,45
4)Verilen Çek.ve Ödeme Emir(-)	
5)Diğer Hazır Değerler	1.298.863,16
B-MENKUL KIYMETLER	
C-TİCARİ ALACAKLAR	16.962.831.239,55
1)Alıcılar	16.956.592.442,26
2)Alacak Senetleri	
3)Alacak Senetleri Reeskontu (-)	
4)Verilen Depozito ve Teminatlar	6.238.797,29
5)Şüpheli Ticari Alacaklar	394.481.683,09
6)Diğer Ticari Alacaklar	
7)Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	(394.481.683,09)
D-DİĞER ALACAKLAR	58.725.757.853,25
1)Ortaklardan Alacaklar	
2)İştiraklerden Alacaklar	
3)Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar	
4)Personelden Alacaklar	7.791.322,97
5)Diğer Çeşitli Alacaklar	58.717.966.530,28
6)Diğer Alacak Senetleri Reesk. (-)	
7)Şüpheli Diğer Alacaklar	52.705.794,29
8)Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı (-)	(52.705.794,29)
E-STOKLAR	30.147.583.861,45
1)İlk Madde ve Malzeme	5.866.077.095,27
2)Yarı Mamuller	157.296.563,59
3)Mamuller	
4)Ticari Mallar	
5)Diğer Stoklar	11.994.995,59
6)Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı (-)	
7)Verilen Sipariş Avansları	24.112.215.207,00

F- YILLARA YAYGIN İNŞ. VE ONARIM MAL.	
G-GELECEK AYLARA AİT GİD-GELİR TAH.	3.953.962.788,70
1)Gelecek Aylara ait Giderler	880.885.565,05
2)Gelir Tahakkukları	3.073.077.223,65
H-DİĞER DÖNEN VARLIKLAR	2.321.486.867,81
1)Devreden KDV	2.219.337.635,38
2)İndirilecek KDV	
3)Diğer KDV	102.090.832,39
4)Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	
5)İş Avansları	
6)Personel Avansları	58.400,04
7)Sayım ve Tesellüm Noksanları	
8)Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar	
9)Diğer Dönen Varlıklar Karşılığı	
II-DURAN VARLIKLAR	530.727.718.402,65
A-TİCARİ ALACAKLAR	14.754.284.880,84
1)Alıcılar	
2)Alacak Senetleri	
3)Alacak Senetleri Reeskontu (-)	
4)Verilen Depozito Teminatlar	14.754.284.880,84
5)Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	
B-DİĞER ALACAKLAR	1.490.768.881,91
1)Ortaklardan Alacaklar	
2)İştiraklerden Alacaklar	
3)Bağlı Ortaklardan Alacaklar	
4)Personelden Alacaklar	
5)Diğer Çeşitli Alacaklar	1.490.768.881,91
6)Diğer Alacak Senetleri Reesk (-)	
7)Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	

D.2 2025 YILI BİLANÇO - AKTİF (VARLIKLAR) / (01.01.2025-31.12.2025)



C-MALİ DURAN VARLIKLAR	7.022.489.986,94
1)Bağlı Menkul Kıymetler	
2)Bağlı Menk. Kıy. Değer Düş. Karş.	
3)İştirakler	12.013.714.703,93
4)İştiraklere Sermaye Taahhütleri(-)	(4.991.224.716,99)
5)İşt. Sermaye Pay. Değ. Düş. Karş.	
6)Bağlı Ortaklıklar	
7)Bağlı Ortak. Sermaye Taahhütleri	
8)Bağlı Ortak.Ser.Pay.Değ.Düşük.	
D-MADDİ DURAN VARLIKLAR	453.831.806.947,95
1)Arazi ve Arsalar	1.999.588.836,88
2)Yer Altı ve Yerüstü Düzenleri	477.620.359.446,67
3)Binalar	32.382.157.712,66
4)Tesis Makine ve Cihazlar	268.213.476.381,56
5)Taşıtlar	535.052.521,69
6)Demirbaşlar	178.700.556,90
7)Diğer Maddi Duran Varlıklar	5.958.220.037,09
8)Birikmiş Amortismanlar (-)	(337.285.573.323,49)
9)Yapılmakta olan İşler	3.521.464.163,07
10)Verilen Avanslar	708.360.614,92
E-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	20.786.409.131,86
1)Haklar	20.801.621.495,54
2)Şerefiye	
3)Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri	
4)Araştırma ve Geliştirme Giderleri	
5)Özel Maliyetler	98.949.871,76
6)Diğer Maddi olmayan Duran Varlıklar	
7)Birikmiş Amortismanlar (-)	(114.162.235,44)
8)Verilen Avanslar	

F-ÖZEL TÜKENMEYE TABİ VARLIKLAR	
1)Arama Giderleri	
2)Hazırlık.ve Geliştirme Giderleri	
3)Diğer Özel Tükenemeye tabi Varlıklar	
4)Birikmiş Tükene Payı (-)	
5)Verilen Avanslar	
G-GELECEK YILLARA AİT GİD-GELİR TA.	2.269.257.176,56
1)Gelecek Yıllara ait Giderler	2.269.257.176,56
2)Gelir Tahakkukları	
H-DİĞER DURAN VARLIKLAR	30.572.701.396,59
1)Merkez ve Şubeler Cari Hesabı	
2)Gelecek Yıllarda indirilecek KDV	
3)Diğer KDV	
4)Gelecek Yıllar İhtiyacı Stoklar	
5)Elden Çıkarılacak Stok Maddi.Duran	
6)Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	
7)Diğer Çeşitli Duran Varlıklar	45.463.695.401,44
8)Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)	
9)Birikmiş Amortismanlar (-)	(14.890.994.004,85)
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI	643.288.741.487,02

D.2 2025 YILI BİLANÇO - PASİF KAYNAKLAR / (01.01.2025-31.12.2025)



I- KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	35.487.654.243,29
A-MALİ BORÇLAR	29.064.188,23
1)Banka Kredileri	
2)Uzun Va.Kre.Anapara Borç Taksitleri ve Fa.	29.064.188,23
3)Tahvil Anapara Borç Taksitleri ve Fa.	
4)Çıkarılmış Bonolar ve Senetler	
5)Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler	
6)Menkul Kıymet İhraç Farkı(-)	
7)Diğer Mali Borçlar	
B-TİCARİ BORÇLAR	19.625.170.982,78
1)Satıcılar	17.944.760.911,39
2)Borç Senetleri	
3)Borç Senetleri Reeskontu(-)	
4)Alınan Depozito ve Teminatlar	67.826.075,26
5)Diğer Ticari Borçlar	1.612.583.996,13
C-DİĞER BORÇLAR	293.897.025,58
1)Ortaklara Borçlar	
2)İştiraklere Borçlar	
3)Bağlı Ortaklıklara Borçlar	
4)Personele Borçlar	1.887.543,44
5)Diğer Çeşitli Borçlar	292.009.482,14
D-ALINAN AVANSLAR	30.800.482,13
E-ÖDENECEK VERGİ VE YÜKÜMLÜLÜKLER	534.153.464,66
1)Ödenecek Vergi ve Fonlar	312.999.521,73
2)Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	219.197.528,37
3)Vadesi Geçmiş Ert.Tak.Vergi ve Diğer	
4)Diğer Yükümlülükler	1.956.414,56

F-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	
1)Dönem Karı Vergi ve Diğ. Yas. Yüküm.	
2)Dönem Karının Peşin Öd. Ver. Diğ.Y.	
3)Kıdem Tazminatı Karşılığı	
4)Diğer Borç ve Gider Karşılıklar	
G-GELECEK AYLARA AİT GELİR-GİDER T.	14.872.477.267,50
1)Gelecek Aylara Ait Gelirler	
2)Gider Tahakkukları	14.872.477.267,50
H-DİĞER KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	102.090.832,41
1)Hesaplanan KDV	
2)Diğer KDV	102.090.832,41
3)Merkez ve Şubeler Cari Hesabı	
4)Sayım ve Tesellüm Fazlaları	
5)Diğer Çeşitli Yabancı Kaynaklar	
II- UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	1.637.978.094,56
A-MALİ BORÇLAR	
1)Banka Kredileri	
2)Çıkarılmış Tahviller	
3)Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler	
4)Menkul Kıymetler İhraç Farkı (-)	
5)Diğer Mali Borçlar	
B-TİCARİ BORÇLAR	32.306,00
1)Satıcılar	
2)Borç Senetleri	
3)Borç Senetler Reesk(-)	
4)Alınan Depozito ve Teminatlar	32.306,00
5)Diğer Ticari Borçlar	

D.2 2025 YILI BİLANÇO - PASİF KAYNAKLAR / (01.01.2025-31.12.2025)



C-DİĞER BORÇLAR	
1)Ortaklara Borçlar	
2)İştiraklere Borçlar	
3)Bağlı Ortaklıklara Borçlar	
4)Diğer Borç Sen Reesk(-)	
5)Kamuya olan Ert..ve Taks..Borçlar	
6)Diğer Çeşitli Borçlar	
D-ALINAN AVANSLAR	
E-BORÇLAR VE GİDER KARŞILIKLARI	1.636.913.705,30
1)Kıdem Tazminatı Karşılığı	138.009.531,70
2)Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	1.498.904.173,60
F-GELECEK YILLARA AİT GELİR VE GİDER TA.	1.032.083,26
1)Gelecek Yıllara Ait Gelirler	1.032.083,26
2)Gider Tahakkukları	
G-DİĞER UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	
1)Gelecek Yıl.Ert.Terkin Edilen KDV	
2)Tesise Katılma Payları	
3)Diğer Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	
III- ÖZKAYNAKLAR	606.163.109.149,17
A-ÖDENMİŞ SERMAYE	491.217.907.194,65
1)Sermaye	391.073.376.411,00
2)Ödenmemiş Sermaye(-)	(2.859.000.000,00)
3)Sermaye Enflasyon Düzeltmesi	103.003.530.783,65
B-SERMAYE YEDEKLERİ	1.099.374.946,05
1)Hisse Seneti İhraç Primleri	
2)Hisse Seneti İptal Karları	
3)M.D.V. Yeniden Değerleme Artışları	
4)İştirakler Yeniden Değerleme Artışı	406.682.904,89
5)Sermaye Yedekleri	692.692.041,16

C-KAR YEDEKLERİ	108.752.838.106,62
1)Yasal Yedekler	106.956.930.123,26
2)Statü Yedekleri	
3)Olağanüstü Yedekleri	725.991.128,42
4)Diğer Kar Yedekleri	
5)Özel Fonlar	1.069.916.854,94
D-GEÇMİŞ YIL KARI	
E-GEÇMİŞ YIL ZARARLARI	
F-DÖNEM NET KARI	5.092.988.901,85
G-DÖNEM NET ZARARI	
PASİF KAYNAKLAR TOPLAMI	643.288.741.487,02

D.3 2025 YILI MALİ ANALİZİ



2025 Yılı Mali Bünye Analizine İlişkin Bilanço Değerleri

Teşekkülümüz 2025 yılında toplam varlık ve kaynakları, 643.288.741.487,02 TL olarak gerçekleşmiştir. Varlıklarının; %17,50 oranında 112.561.023.084,37 TL'si dönen varlıklar, %82,50 oranında 530.727.718.402,65 TL'si de duran varlıklardan oluşmaktadır. Kaynakların; %94,23 oranında 606.163.109.149,17 TL'si öz kaynaklar, %5,77 oranında 37.125.632.337,85 TL'si de yabancı kaynaklardan oluşmaktadır.

Mali Durum	Önceki Dönem		Cari Dönem	
	2024	%	2025	%
Varlıklar (Aktif)				
1)Dönen Varlıklar				
a)Hazır değerler	8.872.509.884,26	1,39	449.400.473,61	0,07
b)Kısa Sürede Paraya Çevrilen Değerler	89.198.572.905,45	14,06	112.111.622.610,76	17,43
Toplam	98.071.177.196,58	15,46	112.561.023.084,37	17,50
2)Duran Varlıklar				
a)Uzun Sürede Paraya Çevrilen Değerler	13.040.303.878,65	2,06	25.537.765.443,80	3,97
b)Bağlı Değerler	523.033.711.229,66	82,48	505.189.952.958,85	78,53
Toplam	536.074.015.108,31	84,54	530.727.718.402,65	82,50
Varlıklar Toplamı	634.145.192.304,89	100,0	643.288.741.487,02	100,0
Kaynaklar (Pasif)				
1)Yabancı Kaynaklar				
a)Uzun Süreli	349.297.893.024,59	55,08	1.637.978.094,56	0,25
b)Kısa Süreli	32.228.245.626,83	5,08	35.487.654.243,29	5,52
Toplam	381.526.138.651,42	60,16	37.125.632.337,85	5,77
2)Öz Kaynaklar	252.619.053.653,47	39,84	606.163.109.149,17	94,23
Kaynaklar Toplamı	634.145.192.304,89	100,0	643.288.741.487,02	100,0

D.4 MALİ YAPI

a) Mali Kaldıraç

2025 yılı verilerine göre, Teşekkülümüz varlıklarının finansmanında, %5,77 oranında yabancı kaynak kullanmıştır.

Yabancı kaynakların, kaynaklar içerisindeki %5,77 olan oranının; %5,52' si kısa vadeli, %0,25'i de uzun vadelidir.

b) Mali Yeterlilik (finansman)

2025 yılı sonu itibariyle, 391.073.376.411,00 TL olan Teşekkülümüz sermayesinin 388.214.376.411,00 TL' si ödenmiş sermaye olup, sermaye düzeltme farkı 103.003.530.783,65 TL'dir.

c) Bağlı değerlerin finansmanından kullanılan ve bu değerlerin kaynaklar içindeki yeri

2025 yılında bağlı değerlerin, öz kaynaklara oranı, %83,34 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Bağlı değerlerin varlıklar içindeki payı ise %78,53 oranında gerçekleşmiştir. Bu oran, enerji sektöründe sabit yatırımların büyüklüğünün ifadesidir.

d) Paraya Çevrilebilir ve Hazır Değerlerin Varlıklar İçindeki Yeri

2025 yılı sonu itibariyle, Teşekkülün paraya çevrilebilir ve hazır değerlerinin varlıklara oranı, %0,07 olarak hesaplanmıştır.

e) Likidite

Cari Oran

Teşekkülümüz hazır değerleri, kısa vadeli borçlarını %5,52 oranında; dönen varlıkları ise kısa vadeli borçlarını %17,50 oranında karşılamaktadır.

Öz kaynak Oranı

Teşekkülün öz kaynakları toplam aktif tutarının %94,23'ünü oluşturmaktadır.

Borç Ödeme Oranı (Öz kaynaklar /Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar) : %1708,01



18 MART ÇAN TERMİKSANTRALİ

Ticari İşl. Tarihi	2006
Kurulu Güç	320 MW
Yıllık Üretim	2.080 GWh
Bulunduğu İl	Çanakkale
Ünite Sayısı	2 Adet
Kaynak	Linyit



D.5 BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

EÜAŞ

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Genel Kurulu'na

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Görüş

Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Ana Ortaklık") ve Bağlı Ortaklıkları'nın (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır.) 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına ("BDS"lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin finansal tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Dikkat Çekilen Hususlar

KGK tarafından yayımlanan 23 Kasım 2024 tarihli "Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru" kapsamında 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolar TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı kapsamında enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur. Bu kapsamda enflasyon muhasebesine geçişle ilgili açıklamaların yer aldığı 2.1 No'lu dipnota dikkat çekerek, bu husus tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolarla ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmekteyiz.



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Çeşter A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
T 0 850 466 46 25 F +90 312 442 85 10 guncelgroup.com.tr

Kilit Denetim Konuları (devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim çalışmalarının belirlenmesindeki hususlar
31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 20.014.844.209 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar toplam varlıkların önemli bir bölümünü oluşturmaktadır. Bununla birlikte, ticari alacaklar için hesaplanan değer düşüklüğü karşılıkları, müşterilerden alınan teminatlar, müşterilerin geçmiş ödeme performansları ve kredibilite bilgileri ile alacak bakiyelerinin vade analizleri göz önünde bulundurularak yapılan tahminler sonucu muhasebeleştirilmektedir. Kullanılan bu tahminler gelecekte beklenen piyasa koşullarına oldukça duyarlıdır. Bu sebeplerle söz konusu alacakların geri kazanılabilirliği denetimimiz bakımından önemli bir konudur.	Denetimimiz sırasında, ilişkili olmayan ticari alacakların geri kazanılabilirliği ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının tahsilat takibine ilişkin sürecinin anlaşılması, sürecin içerisinde yer alan iç kontrollerin operasyonel etkinliğinin değerlendirilmesi, - Alacaklar için tahsilat devir hızının önceki yıl ile karşılaştırılması, - Tahsilata ilişkin herhangi bir anlaşmazlık veya dava durumu olup olmadığının araştırılması ve hukuk müşavirlerinden devam eden alacak takip davalarıyla ilgili bilgi alınması, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacak bakiyelerinin örneklem yoluyla doğrulama mektupları gönderilerek test edilmesi, - Müteakip dönemde yapılan tahsilatların örneklem yoluyla test edilmesi, - Müşterilerden alınan teminatların örneklem yoluyla test edilmesi ve kalitesinin değerlendirilmesi, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların geri kazanılabilirliğine yönelik konsolide finansal tablo notlarında yer alan açıklamaların yeterliliğinin değerlendirilmesi. İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların geri kazanılabilirliğine ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Çeşter A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
T 0 850 466 46 25 F +90 312 442 85 10 guncelgroup.com.tr

Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim çalışmalarının belirlenmesindeki hususlar
Hasılat, yıl içerisinde uygulanan stratejilerin sonuçlarının değerlendirilmesi ve performans takibi açısından en önemli ölçüm kriteridir.	Denetimimiz sırasında, hasılatın finansal tablolara kaydedilmesi ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: Hasılat sürecine ilişkin kontrollerin dizaynı ve uygulanması değerlendirilmiştir. Grup'un satış ve teslimat prosedürleri analiz edilmiştir.
Grup'un gelirleri temel olarak elektrik enerjisi üretimi ve satışından elde etmektedir.	Hasılatın muhasebeleştirilmesine yönelik Grup'un muhasebe politikasının uygunluğunun değerlendirilmiştir.
Denetim çalışmalarımızda bu konuya Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarında birden fazla hesaba önemli etkisinin olması, hasılatın muhasebeleştirilmesinde muhasebe standartlarının uygulanmasının karmaşık olması, muhasebeleştirilen hasılat tiplerinin birbirlerinden farklı niteliklerde olması ve yönetim tarafından yapılan bazı tahminler ve varsayımları içermesi, nedenlerinden dolayı odaklanmış bulunuyoruz. Grup'un muhasebe politikalarına ve hasılat tutarlarına ilişkin açıklamalar Not 2.9 ve Not 17'de yer almaktadır.	Bu kilit denetim konusunu ele almak için denetim prosedürleri tasarlarken hasılatın kaydedilmesine ilişkin Grup yönetiminin uyguladığı muhasebe politikalarının TMS'ye ve ilgili mevzuata uygun olup olmadığı göz önünde bulundurulmuştur. Risk değerlendirme çalışmalarımızda Grup'un hasılatla ilişkin tasarladığı iç kontrol prosedürlerinin etkinliği değerlendirilmiştir. Hesap dönemi içerisinde gerçekleştirilmiş işlemlerden seçilen örneklem üzerinden, işlem bazında hasılatla ilişkin gelir tutarının uygun olarak muhasebeleştirildiğini doğrulamak üzere ilgili destekleyici belgelerle karşılaştırarak test edilmiştir.
	Hasılat sürecine ilişkin uyguladığımız prosedürlerin neticesinde, hasılatın kaydedilmesi konusunda önemli bir yanlışlık veya hataya rastlanılmamıştır.



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Çeşter A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
T 0 850 466 46 25 F +90 312 442 85 10 guncelgroup.com.tr

D.5 BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

EÜAŞ

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı süreçte işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir).
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)

- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletilmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2025 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tabloların, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Yılmaz SEZER'dir.

GÜNCCEL BAĞIMSIZ DENETİM DANIŞMANLIK A.Ş.


Yılmaz SEZER, YMM
Sorumlu Denetçi
Ankara, 13 Nisan 2026



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Çeşit A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Çeşit A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Çeşit A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr



EÜAŞ

Türkiye'nin Işığı