

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 EYLÜL 2026 DÖNEMİ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU

ZORLU

ZORLUENERJİ

Genel

İÇİNDEKİLER **SAYFA**

1.GENEL BİLGİLER 1-3

2.YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR..... 4

3.ŞİRKETİN ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI..... 4-7

4.ŞİRKETİN FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER 8-22

5.FİNANSAL DURUM 22-24

6.DİĞER HUSUSLAR 24-25

Bu rapor, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği'nin 7. ve 8. maddeleri uyarınca hazırlanmış olup, Zorlu Enerji Elektrik Üretim AŞ'nin ("Şirket" veya "Zorlu Enerji") 2026 yılının ilk dokuz ayına ilişkin işletme faaliyetlerinin ve finansal durumunun değerlendirilmesi ve yatırımcılara bilgi verilmesi amacını taşımaktadır.

I. GENEL BİLGİLER

1. Şirket profili

Zorlu Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Zorlu Enerji" veya "Şirket"), bağlı ortaklıkları ve iştirakleri (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır), 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla elektrik ve buhar üretimi ve satışı, elektrik ticareti, elektrik dağıtımı ve perakende satışı ile elektrikli araç kiralaması, elektrikli araç şarj istasyonu satışı, kurulumu ve işletmesi alanlarında faaliyet göstermektedir. Zorlu Enerji, 1993 yılında Zorlu Holding AŞ ("Zorlu Holding") ve Korteks Mensucat Sanayi ve Ticaret AŞ ("Korteks") tarafından kurulmuştur. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkez adresi, Fethiye OSB Mahallesi, Pembe Cadde, No:17 Bursa, Türkiye'dir. Şirketin hisseleri 2000 yılından beri Borsa İstanbul'da ("BİST") "ZOREN" sembolüyle işlem görmektedir. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin %37,40'ı halka açıktır (31 Aralık 2025: %37,40). Şirket ile ilgili daha fazla bilgiye www.zorluenerji.com.tr adresinden ulaşabilirsiniz.

2. Şirketin ticaret unvanı, ticaret sicili numarası, merkez ve varsa şubelerine ilişkin iletişim bilgileri ile varsa internet sitesinin adresi

Raporun İlgili Olduğu Hesap Dönemi:	1 Ocak – 30 Eylül 2026
Ticaret Unvanı:	Zorlu Enerji Elektrik Üretim AŞ
Ticaret Sicil No:	Bursa Ticaret Sicil Müdürlüğü, No: 33550
İnternet Sitesinin Adresi:	www.zorluenerji.com.tr
İletişim Adresi:	**İstanbul İrtibat Bürosu:** Levent 199, Büyükdere Caddesi, No: 199, 34394 Şişli - İSTANBUL Tel: (0212) 456 23 00 **Bursa (Merkez):** Fethiye osb Mahallesi, Pembe Cadde, No: 17 16140 - Nilüfer/BURSA Tel: (0224) 242 56 16

Genel

3. Şirketin organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler[1]

Kayıtlı Sermaye Tavanı: 6.000.000.000 TL
Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye: 5.000.000.000 TL

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Zorlu Enerji'nin ortaklık yapısı ve sermaye dağılımı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	**Nominal Pay Tutarı (TL)**	**Sermayedeki Payı (%)**
Halka Arz	1.869.980.917,26	37,40
Zorlu Holding AŞ	1.615.434.072,42	32,31
Korteks Mensucat Sanayi ve Ticaret AŞ	877.372.880,84	17,55
Wren House Infrastructure LP	617.212.132,22	12,34
Vestel Elektronik Sanayi ve Ticaret AŞ	19.999.997,26	0,40
TOPLAM	**5.000.000.000,00**	**100,00**

Dönem içerisinde şirketin organizasyon, Sermaye ve ortaklık yapısında bir değişiklik olmamıştır.

4. Dönem içerisinde esas sözleşmede yapılan değişiklikler ve nedenleri

Dönem içerisinde esas sözleşme değişikliği olmamıştır.

5. Yönetim organı, üst düzey yöneticileri ve personel sayısı ile ilgili bilgiler

a) Yönetim kurulu

Yönetim Kurulu üyeleri, Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve ilgili düzenlemeler gereğince, Şirket'in esas sözleşmesi hükümleri çerçevesinde seçilmektedir. 15 Mayıs 2026 tarihinde gerçekleştirilen 2025 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda seçilen ve dönem içinde görev alan Yönetim Kurulu üyeleri ve üyelerin görev süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Adı Soyadı	**Görevi**	**Görev Süresi**	
		Başlangıç	**Bitiş**
ZES Teknik Enerji Tesisleri Bakım ve Yenileme A.Ş - adına gerçek kişi temsilci Sayın Ahmet Nazif Zorlu (*)	Yönetim Kurulu Başkanı	15 Mayıs 2026	15 Mayıs 2027
Betül Ebru Edin	Yönetim Kurulu Başkan Vekili/Bağımsız Üye	15 Mayıs 2026	15 Mayıs 2027
Zorlu Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi - adına Gerçek Kişi Temsilci Selen Zorlu Melik	Yönetim Kurulu Üyesi	15 Mayıs 2026	15 Mayıs 2027

Genel

Zorlu Renewable USA, Inc. - adına Gerçek kişi Temsilci Bekir Cem Köksal	Yönetim Kurulu Üyesi	15 Mayıs 2026	15 Mayıs 2027
Cem Mengi	Yönetim Kurulu Üyesi/Bağımsız Üye	15 Mayıs 2026	15 Mayıs 2027

Şirketimizin 15 Mayıs 2026 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda yönetim kurulu üye seçimine ilişkin alınan karar çerçevesinde; Yönetim Kurulu'nun 20 Mayıs 2026 tarihli Görev Dağılımına İlişkin Kararı ile; Yönetim Kurulu Başkanlığı'na ZES Teknik Enerji Tesisleri Bakım ve Yenileme A.Ş.'nin (Gerçek Kişi Temsilci Ahmet Nazif Zorlu), Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği'ne ise Sayın Betül Ebru Edin'in seçilmesine karar verilmiştir.

(*) Yönetim Kurulu Başkanı, ZES Teknik Enerji Tesisleri Bakım ve Yenileme A.Ş.- adına gerçek kişi temsilci Sayın Ahmet Nazif Zorlu, 2 Kasım 2026 tarihinde vefat etmiştir.

b) Üst düzey yöneticiler

Adı Soyadı	**Görevi**
Elif Yener	Sektör Başkanı, CEO
Murat Kubilay Şimşek	Mali İşler Genel Müdürü
Necmi Odyakmaz (*)	Elektrik Dağıtım Operasyonlarından Sorumlu Genel Müdür
Nihat Türksever	Elektrik Üretim Genel Müdürü
Ayhan Akın	Proje ve Uygulamalar Genel Müdür Yardımcısı
Tamer Akaslan	OEPSAŞ Direktörü
Ersen Mustafa Özyılmaz	Satınalma ve Lojistik Direktörü
Ramazan Harbili	İnsan Kaynakları Direktörü
Tamer Soylu	İSG-Ç ve Sürdürülebilirlik Grup Müdürü
Muzaffer Yalçın	Tarife ve İl İşletme Operasyonları Direktörü
Tuba Özerman	Muhasebe, Bütçe Planlama ve Konsolidasyon Raporlama Genel Müdür Yardımcısı
Ayşegül Öcal (**)	Finans Genel Müdür Yardımcısı

(*) 30 Nisan 2026 tarihi itibarıyla atanmıştır.

(**) 23 Şubat 2026 tarihi itibarıyla göreve başlamıştır.

c) Personel sayısı, toplu sözleşme uygulamaları ve personel ve işçilere sağlanan hak ve menfaatler

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 1.793'tür. (31 Aralık 2025: 1.917)

Kıdem ve emeklilik tazminatı karşılığı 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 773.825 bin TL olarak hesaplanmıştır (31 Aralık 2025: 785.700 bin TL).

Genel

II. YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

15 Mayıs 2026 tarihinde gerçekleştirilen 2025 yılına ilişkin Olağan Genel Kurulda; bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin her birine aylık net 165.000 TL Yönetim Kurulu üyelik ücretinin ödenmesine, diğer Yönetim Kurulu üyelerine Yönetim Kurulu üyelik ücreti ödenmemesine karar verilmiştir.

1 Ocak- 30 Eylül 2026 dönemi içerisinde Yönetim Kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve ücret benzeri menfaatlerin enflasyon muhasebesi uygulanmış toplam tutarı 169.900.864 TL'dir.

III. ŞİRKETİN ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Zorlu Enerji'nin dolaylı bağlı ortaklığı Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ ("OEDAŞ") ve Zorlu Enerji bünyesinde bulunan AR-GE departmanı, 2018 yılından beri yenilenebilir enerji kaynakları, elektrik dağıtımı, akıllı şebekeler, elektrikli araçlar, enerji depolama sistemleri gibi birçok alanda projeler yürütmektedir. Departmanın bu kapsamda, ulusal ve uluslararası fonlar ile devam etmekte olan 25 projesi (8 Horizon Europe, 1 Eurogia, 1 EraNet Geothermica, 1 Smart, 2 TÜBİTAK 1707 ve 12 Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") ve tamamlanan 52 projesi (8 Horizon 2020, 1 Horizon Europe, 1 ITEA, 1 EraNet-Act, 1 EraNet, 1 Eurogia ve 39 EPDK) bulunmaktadır. Projelerinde yirmiden fazla ülkede faaliyet gösteren birçok firma ile iş birliği yapan AR-GE departmanı, proje çıktılarını 5 yılda yaptığı yirmiden fazla yayın ile paylaşarak sektördeki bilgi birikiminin gelişmesine de destek vermektedir. AR-GE departmanı sektördeki gelişmeleri takip etmek ve ihtiyaçlara yenilikçi çözümler üretme arzusu ile 2026 yılı itibarıyla aşağıda listelenen projeleri portföyüne katmıştır:

Projenin Adı	**İlgili Şirket**	**Projenin Amacı**	**Proje ile İlgili Süreç**
Halka Açık Şirketler için Türkçe LLM Tabanlı Sürdürülebilirlik Raporlama Platformunun Geliştirilmesi	ZOREN	Proje kapsamında amaç; halka açık şirketlerin sürdürülebilirlik raporlama süreçlerini yapay zekâ desteğiyle otomatikleştiren, ilgili standartlara (GRI, TSRS vb.) uyumlu bir dijital platform geliştirmektir. İlk etapta Zorlu Enerji için uygulanacak sistem, enerji sektörü ve farklı sektörlerdeki kuruluşlara da kolaylıkla uyarlanabilir modüler bir yapıya sahip olacaktır. Proje kapsamında Loodos tarafından özel olarak geliştirilecek Türkçe LLM (Large Language Model), Zorlu Enerji'nin API'lerinden otomatik olarak alınan çevresel, sosyal ve yönetişim (ESG) verilerini standart dokümanlardaki kriterlerle eşleştirerek sürdürülebilirlik faaliyet raporlarını otomatik olarak oluşturacaktır. Bu sayede manuel raporlama süreçleri dijitalleşecek, hata oranı azalacak, zaman ve maliyet tasarrufu sağlanacaktır.	16 ay sürmesi planlanan projenin çalışmaları 01.02.2026 tarihinde başlatılmıştır.

Genel

TWIN-D	ZOREN	"TWIN-D – Güvenilir ve Otonom Rüzgâr İşletme ve Bakımı için Model Odaklı Dijital İkizler" projesi, yapay zekâ destekli tahmine dayalı bakım, gerçek zamanlı izleme ve risk odaklı planlama yaklaşımlarını bir araya getirerek rüzgâr santrallerinin daha güvenilir ve daha otonom şekilde işletilmesini amaçlamaktadır. Zorlu Enerji, proje kapsamında işletme/bakım tecrübesini ve Jhimpir santralinin verilerini kullanarak 'son kullanıcı' rolünü üstlenecektir. Bu doğrultuda, geliştirilecek platformun gereksinimlerinin tanımlanmasına katkı sağlayacak ve sistemin gerçek rüzgâr santrali verileriyle test edilmesi süreçlerinde rol oynayacaktır. Proje kapsamında herhangi bir fiziksel kurulum gerçekleştirilmeyecek olup, tüm faaliyetler dijital ortamda yürütülecektir. Avrupa Komisyonu tarafından 15/15 tam puan alarak %100 oranla fonlanmaya hak kazanan projede Zorlu Enerji'nin bütçesi 277.500,00 EUR'dur.
INNO4GRID	OEDAŞ	INNO4GRID projesinde; dayanıklı ve karbonsuz elektrik şebekelerine geçişte karşılaşılan zorluklar ele alınacak ve bu zorluklara yönelik çözüm önerileri geliştirilecek. Gelişmiş şebeke teknolojileri, yenilenebilir enerji kaynaklarının kontrol mekanizmaları, şebeke izleme sistemleri gibi alanlara odaklanan projede OEDAŞ, yönetim ve kontrol izleme çalışmalarından sorumlu olacak. Bu kapsamda, enerji verilerinin iletimini sağlayan haberleşme teknolojilerine yönelik yeni uygulamalar test edilecek. Proje çıktıları, OEDAŞ'ın hizmet bölgesindeki gerçek şebeke koşullarında da doğrulanacak.
JES Üretim Optimizasyonu	ZOREN	"Akıllı Jeotermal Santral Yönetimi: Termodinamik Model ve Veri Tabanlı Üretim Optimizasyon Aracı" projemiz Tübitak tarafından fonlanmaya hak kazanmıştır. 18 ay sürmesi planlanan projenin faaliyetlerine başlanmıştır.

Genel

CO4RES	OEDAŞ	Co4RES projesinde, yenilenebilir enerjinin elektrik sistemlerine güvenli, verimli ve koordineli entegrasyonunu sağlamaya yönelik çalışmalar yürütülecek. Avrupa genelinde farklı iklim ve operasyonel koşullara sahip yedi büyük ölçekli pilot sahadan biri de OEDAŞ'ın hizmet bölgesi olacak. OEDAŞ; veri odaklı tahminler, dijital ikizler ve gelişmiş gerilim kontrolü gibi yenilikçi uygulamalarla enerji sistemlerinde yaşanan zorlukları hem gerçek hem de sanal ortamda test edecek. OEDAŞ, aynı zamanda Türkiye'den enerji sektörünü temsil eden tek katılımcı konumunda yer alıyor.
GRID-PRO	OEDAŞ	OEDAŞ, GRID-PRO projesinde Türkiye'yi temsil eden dağıtım sistemi işletmecisi (DSO) olarak, dijital ikiz tabanlı Akıllı Trafo Merkezi Ekosistemi (Smart Substation Ecosystem – SSE) çözümlerinin gerçek şebeke koşullarında uygulanması, test edilmesi ve doğrulanmasından sorumludur. Şirket, batarya depolama sistemleri, elektrikli araç şarj altyapıları ve yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanarak şebeke esnekliği, dayanıklılığı ve gözlemlenebilirliğini artırmaya yönelik pilot faaliyetleri yürütecek; SCADA, sensörler ve yapay zekâ destekli analiz araçlarının entegrasyonunu sağlayarak TSO-DSO koordinasyonu, siber güvenlik, varlık yönetimi ve esneklik hizmetlerinin geliştirilmesine katkıda bulunacaktır. Ayrıca proje sonuçlarının Türkiye ve Avrupa genelinde yaygınlaştırılması için replikasyon, ölçeklendirme ve en iyi uygulama çalışmalarında aktif rol üstlenecektir.

Genel

EPDK Destekli - Ar-Ge Projeleri

Grup, elektrikli araçlar ve enerji depolama gibi yenilikçi konuların yanında OEDAŞ da dahil olmak üzere ilgili tüm platformların ihtiyaçlarını göz önünde bulunduran ve gelecekte karşılaşılabilecek durumları önceden simüle eden çalışmalara devam etmektedir. Bu çalışmalar çerçevesinde ulusal bazda aşağıdaki projeler yürütülmektedir:

- Yerli Yazılım Ekosistemleri Projesi
- CBS Şimşek Projesi
- BlokPort: Blok Zincir Teknolojisi ile Saha Envanteri
- E-Keys Entegre Kesinti Yönetim Sistemi Ar-Ge Projesi (OMS)
- GridX Dijital İkiz ile Akıllı İnvertör ve Batarya Simülasyonları (SoX Management) Projesi
- Yerli Büyük Veri Analitiği Platformu Projesi
- Kaçak Gerilim Tespiti için Mobil Elektriksel Alan Ölçüm Sistemi Geliştirilmesi Projesi
- ENERGYMIND Yerli ve Milli **Yapay Zeka Platformu** Geliştirilmesi Projesi
- DAAKS Dinamik Arıza Analizli Kapama Sistemi Projesi
- SD Lab Akıllı Şebeke Laboratuvarı Projesi
- DİJİ-KARBON Şebeke Verimliliği Artırma ve Karbon Ayak İzi Optimizasyonu Projesi
- OG Şebekeleri için Akıllı Kesicili Sigorta Koruma ve Otomasyon Sistemi Tasarımı Projesi

İlgili raporlama döneminde Zorlu Enerji adına yapılan toplam AR-GE harcaması enflasyon muhasebesi uygulanmış şekilde 27.133.160 TL iken, OEDAŞ bünyesinde yapılan harcama ise enflasyon muhasebesi uygulanmış şekilde 60.955.150 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel

IV. ŞİRKETİN FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

1. Faaliyetlerdeki Gelişmeler

a) Enerji Piyasasına ilişkin gelişmeler

2026 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla elektrik tüketimi, geçen yılın aynı dönemine göre %1,75 oranında artış göstererek 271 TWh (9A25: 266 TWh) olarak gerçekleşmiştir. Aynı dönemde elektrik üretimi, %2,09 artış ile 274 TWh (9A25: 268 TWh) olmuştur. Tüketim artışı yaz döneminde sıcaklıların yüksek seyretmesinden kaynaklanmıştır. 2026 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla rüzgâr, jeotermal ve güneş santrallerinin toplam elektrik üretimi içindeki payı geçen yılın aynı dönemine göre %25,33'ten %27,72'ye yükselmiştir. Aynı dönemde hidroelektrik santrallerinin toplam üretimdeki payı geçen yılın aynı dönemine göre %17,64'ten %30,34'e artış göstermiştir. Bu dönemde doğal gaz santrallerinin üretimdeki payı geçen yılın aynı dönemine göre %46,48 düşüş göstererek 30,5 TWh (9A25: 56,9 TWh) olarak gerçekleşmiştir. İthal kömür santrallerinin payı ise geçen yılın aynı dönemine göre %21,22 düşüş göstererek 43,4 TWh olarak gerçekleşmiştir. (9A25: 55,1 TWh) Yerli kömür santrallerinin payı ise geçen yılın aynı dönemine göre yakın seyretmiştir.

Türkiye'nin kurulu gücü, 2026 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla geçen yılın aynı dönemine göre %4,71 artış göstererek 127,2 GW'a yükselmiş olup, yenilenebilir enerji santrallerinin toplam kurulu güç içinde payı %62,83 olarak gerçekleşmiştir. Kurulu güç artışında 3.290 MW ile güneş santralleri ilk sırayı alırken, güneş santrallerini 1.408 MW ile rüzgâr takip etmektedir. Eylül 2026 itibarıyla, toplam kurulu gücün %25,39'unu hidrolik, %22,09'unu güneş, %19,54'sini doğal gaz, %12,23'ini rüzgâr, %8,23'unu ithal kömür, %8,05'unu linyit ve kalan %4,47'ünü ise diğer enerji kaynakları oluşturmaktadır.

Genel

b) Kurulu Güç, Üretim ve Satışlar

Grup'un yurt içinde ve yurt dışında faaliyette olan santrallerinin toplam kurulu gücü 531,35 MW olup, santrallere ilişkin detaylı bilgiler aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

Yurt İçindeki Kurulu Güç:

Santral	Şirket	Yeri	Türü	Elektrik Üretim Kapasitesi (MW)	Buhar Üretim Kapasitesi (Ton/Saat)
Jeotermal				**305,00**	**-**
Kızıldere 1 (*)	Zorlu Doğal	Denizli	Jeotermal	15,00	-
Kızıldere 2 (**)	Zorlu Doğal	Denizli	Jeotermal	80,00	-
Kızıldere 3	Zorlu Doğal	Denizli-Aydın	Jeotermal	165,00	-
Alaşehir 1 (***)	Zorlu Jeotermal	Manisa	Jeotermal	45,00	-
Hidroelektrik				**118,92**	-
Tercan	Zorlu Doğal	Erzincan	Hidroelektrik	15,00	-
Kuzgun	Zorlu Doğal	Erzurum	Hidroelektrik	20,90	-
Ataköy	Zorlu Doğal	Tokat	Hidroelektrik	5,52	-
Mercan	Zorlu Doğal	Tunceli	Hidroelektrik	20,40	-
Çıldır	Zorlu Doğal	Kars	Hidroelektrik	15,36	-
İkizdere	Zorlu Doğal	Rize	Hidroelektrik	24,94	-
Beyköy	Zorlu Doğal	Eskişehir	Hidroelektrik	16,80	-
Doğal Gaz				**49,53**	**98,00**
Lüleburgaz	Zorlu Enerji	LüleburgazKır	Kojenerasyon	49,53	98,00
TOPLAM				**473,45**	**98,00**

(*) Zorlu Doğal'ın Sarayköy ilçesinde işletmekte olduğu 15 MWm/ 15MWe kurulu güce sahip Kızıldere 1 Jeotermal Enerji Santrali'ne entegre olarak kurulan 0,9867 MWp güneş enerji santralinin 23 Ekim 2025 tarihinde Bakanlık resmi kabulünün yapılmasının ardından, ticari elektrik satışına başlamıştır.

(**) Zorlu Doğal'ın Sarayköy ilçesinde işletmekte olduğu 80 MWm/ 80 MWe kurulu güce sahip Kızıldere 2 Jeotermal Enerji Santrali'ne entegre olarak kurulan 8,51 MWp güneş enerji santralinin 19 Haziran 2026 tarihinde Bakanlık resmi kabulünün yapılmasının ardından, ticari elektrik satışına başlamıştır.

(***) Alaşehir 1 jeotermal enerji santraline ("JES") entegre olarak kurulan 3,588 MWp gücündeki güneş enerji santrali 22 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, 0,1663 MWp gücündeki ikinci ünite ("Çatı GES") ise 20 Ocak 2023 tarihi itibarıyla ticari elektrik satışına başlamıştır. Alaşehir 1 Hibrit GES'in toplam kurulu gücü olan 3,7543 MWp ile birlikte santralin lisanslı kurulu gücünde Hibrit lisans yönetmeliği gereğince MWe cinsinden bir artış bulunmamaktadır. Santralin kurulu gücü 48,7543 MWm/45 MWe'dir.

Genel

Yurt Dışındaki Kurulu Güç:

Santral	Yeri	Türü	Elektrik Üretim Kapasitesi (MW)
Rüzgâr			**56,4**
Jhimpir	Pakistan	Rüzgâr	56,4
Güneş (*)			**1,5**
Deadsea	Filistin	Güneş (2 MW)	1,5
TOPLAM			**57,9**

(*) Toplam kurulu gücün hesaplanmasında Zorlu Enerji'nin Filistin'deki santralde sahip olduğu ortaklık payına düşen kurulu güç dikkate alınmıştır.

- **İş Kollarındaki Önemli Gelişmeler**
- **Elektrik Üretim İş Kolu**

2026 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla Türkiye'nin toplam kurulu gücü 127.239 MW'a ulaşmıştır. 2026 yılının ilk dokuz ayında Türkiye'deki kurulu güç artışının en büyük kalemleri güneş ve doğal gaz kaynaklarından gelmiştir. Güneş enerjisi kurulu gücü 25.118 MW'dan 28.111 MW'a çıkarak 2.993 MW ile en büyük kapasite artışını sağlamış, doğal gaz kurulu gücü ise 23.891 MW'dan 24.859 MW'ye çıkarak 968 MW'lık artış ile ikinci sırada yer almıştır. Bu gelişme, Türkiye'nin artan elektrik talebini karşılamak ve arz güvenliğini sağlamak amacıyla üretim altyapısını güçlendirecek yatırımlarına kararlılıkla devam ettiğini göstermektedir.

ÖNCEKİ YILA GÖRE KARŞILAŞTIRMALI TÜRKİYE BRÜT ELEKTRİK TÜKETİMİ (GWh)			
Aylar	**2026**	**2025**	**Değişim**
	(Gerçekleşen Fiili)	**(Gerçekleşen Fiili)**	**%**
Ocak	31.495	29.842	5,5
Şubat	27.397	27.854	(2)
Mart	29.013	27.746	5
Nisan	27.309	26.725	2
Mayıs	26.298	27.940	(6)
Haziran	29.437	27.874	6
Temmuz	34.379	34.585	(1)
Ağustos	35.182	34.698	1
Eylül	30.641	29.502	4
TOPLAM	**271.425**	**266.767**	**1,75**

Kaynak: Türkiye Elektrik İletim AŞ ("TEİAŞ") Yük Tevzi Bilgi Sistemi

Genel

ÖNCEKİ YILA GÖRE KARŞILAŞTIRMALI TÜRKİYE BRÜT ELEKTRİK ÜRETİMİ (GWh)			
Aylar	**2026**	**2025**	**Değişim**
	(Gerçekleşen Fiili)	**(Gerçekleşen Fiili)**	**%**
Ocak	31.875	30.263	5
Şubat	27.575	28.258	(2)
Mart	29.250	28.071	4
Nisan	27.505	26.742	3
Mayıs	26.511	27.830	(5)
Haziran	29.661	27.797	7
Temmuz	34.471	34.846	(1)
Ağustos	35.846	35.098	2
Eylül	31.258	29.426	6
TOPLAM	**273.951**	**268.333**	**2,09**

Kaynak: TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi

Zorlu Enerji'nin 2026 yılının ilk dokuz ayındaki elektrik üretimi, geçen yılın aynı dönemine göre %13, buhar üretimi ise %62 oranında düşüş göstermiştir.

Üretim	**Ocak – Eylül 2026**	**Ocak – Eylül 2025**	**Değişim %**
Elektrik (kWh)*	1.781.484.235	2.052.756.861	(13)%
Buhar (ton)	69.451	184.903	(62)%

* 2026 yılının ilk dokuz ayında üretilen elektriğin 297.251.804 kWh'lik kısmı iç tüketimde kullanılmıştır (1 Ocak- 30 Eylül 2025: 302.120.778 kWh).

Satış	**Ocak – Eylül 2026**	**Ocak – Eylül 2025**	**Değişim %**
Elektrik (Üretim) (kWh)	1.484.232.431	1.753.932.531	(15)%
Elektrik (Ticari) (kWh)	4.424.590.817	4.563.310.553	(3)%
Buhar (ton)	69.451	184.903	(62)%
Kullanma ve Soğutma Suyu(m^3)	63.113	43.667	45%
Karbondioksit Gazı (ton)	54.593	47.465	15%

Genel

i. Elektrik Dağıtım İş Kolu

Türkiye elektrik dağıtımı sektörü 21 farklı bölgeye bölünmüş olup, özelleştirmeler sonucu her bir bölge işletme hakkı devir sözleşmesi ve ilgili mevzuat çerçevesinde özel dağıtım şirketleri tarafından işletilmektedir. Dağıtım varlıklarının mülkiyeti ise TEDAŞ'a aittir. Dağıtım şirketi, lisansında belirtilen bölgedeki dağıtım sistemini rekabet ortamına uygun şekilde işletmek, bu tesisleri yenilemek, kapasite ikame ve artırım yatırımlarını yapmak, dağıtım sistemine bağlı ve/veya bağlanacak olan tüm dağıtım sistemi kullanıcılarına ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda eşit taraflar arasında ayrım gözetmeksizin hizmet sunmakla yükümlüdür.

Her dağıtım şirketi için EPDK tarafından ilgili tarife dönemlerine ilişkin bir dağıtım gelir tavanı belirlenmektedir. Dağıtım gelir tavanı, dağıtım sistemi yatırım harcamaları, planlı bakım harcamaları, sistem işletim maliyetleri, kayıp kaçak maliyeti, kesme/bağlama hizmeti maliyetleri, sayaç okuma maliyetleri gibi dağıtım faaliyetlerinin sürdürülebilirliğine ilişkin tüm maliyet ve hizmetleri kapsamaktadır. 21 dağıtım bölgesi arasında bölgesel özelliklerdeki ve kayıp kaçak gerçekleşmeleri ile performanslardaki eşitsizlikleri ve farklılıkları dengelemek üzere, 2004 yılında fiyat eşitleme mekanizması getirilmiştir. Bu mekanizma ile Türkiye genelinde tek bir tarife (Ulusal Tarife) uygulanmaktadır. Ulusal tarife uygulaması kapsamında Türkiye geneli için tek bir dağıtım bedeli hesaplanmaktadır. Bu bedel üzerine enerji bedeli ve ilgili vergiler ilave edilmektedir. 21 dağıtım şirketi arasındaki bölgesel kayıp kaçak farklılıklarından kaynaklanan ulusal tarife kapsamındaki gelir farkları ise fiyat eşitleme (destekleme) ve gelir düzeltme mekanizması ile dengelenmektedir. Elektrik dağıtım sektöründe 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla 5. Tarife Uygulama Dönemi (2026-2030) başlamıştır.

Türkiye'de toplam elektrik abonesi sayısı EPDK'nın en son yayımladığı Ağustos Ayı Elektrik Piyasası Sektör Raporuna göre 2026 Ağustos sonu itibarıyla 52,76 milyona ulaşmıştır. Faturalanan elektrik tüketim miktarı ise iletimden bağlı tüketiciler hariç olmak üzere Ocak-Ağustos dönemi için önceki yılın aynı dönemine göre %1,69 oranında artışla 148 milyon MWh olarak gerçekleşmiştir (Ağustos ayı için önceki yıl Ağustos ayına göre %0,02 oranında azalış ile 22,55 milyon MWh olarak gerçekleşmiştir). Söz konusu dönemde, geçen yılın aynı dönemine göre mesken %4,89, kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer sektörlere ilişkin tüketim %5,17 oranında artış kaydederken, sanayi kaynaklı tüketim %0,09, tarımsal sulama kaynaklı tüketim %26,13 ve aydınlatma kaynaklı tüketim ise %1,78 oranında azalmıştır.

Osmangazi EDAŞ'ın 2026 yılının ilk dokuz ayındaki faturalanan elektrik tüketim miktarı geçen yılın aynı dönemine göre %3,5 oranında azalış göstermiştir. Tüketici grubu bazlı değişimler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Dağıtılan Enerji Miktarı (MWh)	Ocak – Eylül 2026	Ocak – Eylül 2025	Değişim %
Mesken	1.663.872	1.488.152	11,8
Sanayi	1.494.619	1.677.821	(10,9)
Aydınlatma	160.537	221.418	(27,5)
Tarımsal Faaliyetler	671.587	815.175	(17,6)
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	1.504.184	1.490.273	0,9
Genel Toplam	**5.494.799**	**5.692.840**	**(3,5)**

Genel

ii. Perakende Satış İş Kolu

Son Kaynak Tedarik Tarifesi (SKTT)

1 Nisan 2018 tarihi itibarıyla başlayan son kaynak tedarik tarifesi uygulamasında limitler, EPDK'nın 30 Ekim 2025 tarihli ve 13912 sayılı Kurul Kararı ile 2026 yılı için mesken tüketici grubu kapsamında yer alan kamu kurum ve kuruluşları, mahalli idareler ile birlikte mesken olarak kullanılan müstakil binalar, apartmanlar ve apartmanlar içindeki bağımsız bölümler, konut kooperatifleri ve konut siteleri ile bu yerlerin ayrı sayaç ile ölçümleri yapılan kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatiği, kapıcı dairesi ve benzeri ortak kullanım yerlerine yönelik 4 bin kWh/yıl; mesken tüketici grubu kapsamında yer alan T.C. İçişleri Bakanlığı Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı tarafından kurulan geçici barınma merkezleri, köylerde içme suyu temini ve dağıtımı amaçlı kullanılan tesisler ile diğer tüketicilere ve tarımsal faaliyetler tüketici grubuna yönelik 150 milyon kWh/yıl; kalan tüketici gruplarına yönelik 15 bin kWh/yıl olarak uygulanır.

Serbest Tüketici Limiti

Piyasa açıklık oranının kademeli olarak artırılması ve tüm tüketicilerin serbest tüketici olması hedefi doğrultusunda, EPDK'nın 29 Aralık 2022 tarihli kararı ile 2023 yılı için serbest tüketici limiti, 2022 yılına göre %9,1 azalışla yıllık 1.000 kWh olarak belirlenmiştir. Söz konusu limit 28 Aralık 2023 tarihli ve 12295 sayılı Kurul Kararı ile 2024 yılı için yıllık 950 kWh olarak belirlenmiştir. EPDK'nın 12 Aralık 2024 tarih 13065 sayılı kurul kararı ile 2025 yılı için serbest tüketici limiti 750 kWh olarak belirlenmiştir. EPDK'nın 18 Aralık 2025 tarih 14039 sayılı kurul kararı ile 2026 yılı için serbest tüketici limiti 500 kWh olarak belirlenmiştir.

Ulusal Tarifeler

5 Nisan 2025 tarihli ve 32861 Sayılı Resmî Gazete ile 13426 Sayılı Kurul Kararı yayımlanmış olup, 5 Nisan 2025 tarihi itibarıyla uygulanacak tarife tabloları belirlenmiştir.

1 Ocak 2024 – 1 Eylül 2026 dönemi itibarıyla, Ulusal Tarife'deki alçak gerilim abone gruplarının tarife değişimi aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Genel

Tarifeler	Sanayi Enerji Bedeli	Ticarethane Enerji Bedeli		Mesken Enerji Bedeli		Dağıtım Bedeli
		30 kWh/gün ve altı	30 kWh/gün üstü	8 kWh/gün ve altı	8 kWh/gün üstü	
01.01.2024'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.04.2024'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.07.2024'ten itibaren	%-12,38	%28,84	%8,48	%2,46	%22,87	%58,95
01.10.2024'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.01.2025'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
05.04.2025'ten itibaren	%0,7	%4,5	%6,6	%0	%16,1	%34,5
01.07.2025'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.10.2025'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.01.2026'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
04.04.2026'ten itibaren	10,8%	11,6%	5,7%	0,0%	17,4%	32,1%
01.07.2026'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.09.2026'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit

Not: Ulusal tarife alçak gerilim abone gruplarının bir çeyrek önceki tarifelere göre değişim oranlarını göstermektedir.

11 Kasım 2023 tarihi itibarıyla Elektrik Üretim AŞ ("EÜAŞ")'nin görevli tedarik şirketlerine yaptığı elektrik satışlarında uygulanan fiyat 48,2187 krş/kWh olarak belirlenmiştir. 2026 yılının Eylül ayı sonu itibarıyla söz konusu tarifede bir değişiklik yapılmamıştır.

Zorlu Enerji'nin 2026 yılının ilk dokuz ayındaki perakende enerji satışı, geçen yılın aynı dönemine göre %0,1 azalış göstermiştir.

Tedarik Portföyü	Ocak – Eylül 2026	Ocak – Eylül 2025	Değişim %
Elektrik (Ticari) (kWh)	3.876.618.801	3.896.496.999	(1)%

Genel

Yenilenebilir Tarife (YETA)

1 Ağustos 2020 tarihi itibarıyla devreye alınan Yenilenebilir Tarife uygulaması ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı yeşil enerji kullanmak isteyen tüketiciler görevli tedarik şirketlerinden yeşil enerji tedarik edebilmektedir.

1 Ocak 2025 – 1 Eylül 2026 dönemi itibarıyla, Yeşil Tarife'deki alçak gerilim abone gruplarının tarife değişimi aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Yeşil Tarife	Sanayi Enerji Bedeli	Ticarethane Enerji Bedeli	Mesken Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli
1.01.2025'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
05.04.2025'ten itibaren	%8,1	%8,1	%8,1	%34,5
01.07.2025'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.10.2025'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.01.2026'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
04.04.2026'ten itibaren	2%	2%	2%	32,1%
01.07.2026'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit
01.09.2026'ten itibaren	Sabit	Sabit	Sabit	Sabit

Not: Yeşil tarife alçak gerilim abone gruplarının 1 çeyrek önceki tarifelere göre değişim oranlarını göstermektedir.

2. Dönem İçindeki Gelişmeler

2025 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı Hakkında

Şirketimizin 2025 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı 15 Mayıs 2026, Cuma, günü saat 10:30'da Raffles İstanbul, Levazım Mah. Vadi Cad. Zorlu Center No: 2 İç Kapı No: 170 34340 Beşiktaş/İstanbul adresinde gerçekleştirilmiştir.

2025 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında aşağıdaki kararlar alınmıştır:

- Şirketimizin 2025 faaliyet yılı konsolide finansal tabloları onaylanmıştır.
- Şirketimizin 2024 faaliyet yılına ilişkin TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu onaylanmıştır.
- 2025 yılında, Şirket'imizin Vergi Usul Kanunu kapsamında tutulan yasal kayıtlarına göre net dönem karı bulunmasına rağmen, SPK mevzuatına göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları dikkate alındığında, dönem zararının bulunması nedeniyle, kâr dağıtımı yapılmayacağına ilişkin pay sahipleri bilgilendirilmiştir.
- Yönetim Kurulu üyeleri görev yaptıkları dönem itibarıyla 2025 yılı faaliyet ve işlemlerinden dolayı ibra edilmiştir.
- Yönetim kurulu üye sayısı 5 kişi olarak belirlenmiş ve 1 (bir) yıl süre ile görev yapmak üzere Sn. Cem Mengi ve Sn. Betül Ebru Edin bağımsız yönetim kurulu üyeliklerine; ZES Teknik Enerji Tesisleri Bakım ve Yenileme Anonim Şirketi (adına gerçek kişi temsilci Sayın Ahmet Nazif ZORLU), Zorlu Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi (adına gerçek kişi temsilci Sayın Selen ZORLU MELİK), Zorlu Renewable USA, Inc'nin (adına gerçek kişi temsilci Sayın Bekir Cem KÖKSAL) yönetim kurulu üyeliklerine seçilmiştir.
- Bağımsız yönetim kurulu üyelerinin ücretleri belirlenmiş ve diğer üyelere ücret ödenmemesine karar verilmiştir.

Genel

- Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatı gereğince 2026 yılı hesap ve işlemleri denetimini ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri gereğince, 2026 yılı zorunlu sürdürülebilirlik denetimini yapmak üzere KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi bağımsız denetçi olarak seçilmiştir.
- 2026 yılı bağış sınırı, Şirketimizin bir önceki faaliyet yılına ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri uyarınca kamuya açıklanan yıllık konsolide finansal tablolarında yer alan faiz, vergi ve amortisman öncesi kârının (FAVÖK) %1,5'i olarak belirlenmiştir.
- Yönetim kurulu üyelerine Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. maddeleri gereğince izin verilmesine karar verilmiştir.

2025 yılı Olağan Genel Kurul Toplantı Tutanağı ve Hazır Bulunanlar Listesi KAP'ta ve internet sitemizde yayınlanmaktadır.

Zorlu Enerji'nin 15 Mayıs 2026 tarihinde gerçekleşen Olağan Genel Kurul Toplantısı Bursa Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından 22 Mayıs 2026 tarihi itibarıyla tescil edilmiştir.

2025 Yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

Şirketimizin Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve sınırlı güvence denetimine tâbi tutulan 2025 yılı "TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu" 06 Mayıs 2026 tarihinde KAP'ta ve internet sitemizde yayınlanmıştır.

3. Şirketin ilgili hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara ilişkin bilgiler

a) Dönem İçi Yatırım Tutarları

Grup'un 30 Eylül 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dokuz aylık dönemlere ait özet konsolide finansal tablolarında yer alan yatırım tutarlarının, bulundukları bilanço kalemi bazında detayı aşağıda yer almaktadır (Tutarlar bin TL cinsinden ve enflasyon muhasebesi uygulanmış şekilde ifade edilmiştir).

	30 Eylül 2026	30 Eylül 2025
Maddi duran varlıklar	478.459	1.058.124
Müşteri sözleşmesinden doğan varlıklar	1.701.419	3.686.795
Toplam yatırım	**2.179.878**	**4.744.919**

Genel

b) Yatırımlar

- **Alaşehir JES Projesi:** 45 MW kurulu güce sahip Alaşehir 1 JES'in 48,754 MWm/45MWe olarak tadil edilen ve birleşik yenilenebilir enerji tesisine dönüşen üretim lisansı kapsamında, ek yardımcı kaynak olarak santrale eklenmesi planlanan 3,754 MW_p güneş yardımcı kaynağının arazi kurulumu Aralık 2022'de, çatı kurulumu ise Ocak 2023'te tamamlanarak Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı'nın kabulü sonrası ticari faaliyete başlamıştır.
- **Alkan JES Projesi:** Manisa Alaşehir sahasındaki ilave jeotermal potansiyelinin değerlendirilmesi amacıyla kurulması planlanan Alkan JES için Kasım 2017'de 24,9 MW kurulu güç için EPDK'dan 22 yıl süreyle geçerli üretim lisansı alınmıştır. Sondaj ve inşaat faaliyetleri devam eden projenin üretim lisansında yer alan kurulu güç, mevcut kaynak ve rezervuarın doğru yönetilmesi amacıyla, Aralık 2019'da 24,9 MW'tan 18,6 MW'a tadil edilmiştir. Alkan JES projesine entegre olarak güneş enerjisinden elektrik üretmek üzere Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Ana Kaynak JES+Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali ("GES") kurmak amacıyla santralin mevcut elektrik üretim lisansı 18,82 MWm/18,60 MWe olmuştur. Proje için finansman görüşmeleri devam etmektedir.

Alkan 2 JES Projesi: Manisa Alaşehir ilçesinde kurulması planlanan Alkan 2 JES projesi için Haziran 2024'te Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından 10 MWm/10 MWe kurulu gücünde 30 ay süreyle geçerli önlisans verilmiştir. Ayrıca 05.12.2024 tarihinde "ÇED Olumlu" kararı verilmiştir. Proje geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

- **Tekkehamam 2 JES Projesi:** Denizli Büyükşehir Belediyesi'nden kiralanan jeotermal işletme ruhsatı kapsamında Denizli ili Sarayköy ilçesindeki ilgili sahada arama ve sondaj çalışmalarına başlanmıştır. Sahada kurulması planlanan 35 MW kurulu güce sahip olacak Tekkehamam 2 JES projesi için önlisans almak üzere EPDK'ya yapılan başvuru Ocak 2020'de uygun bulunmuş olup projeye 30 ay süreyle geçerli önlisans verilmiştir. 2024 yılında EPDK'ya yapılan önlisans süre uzatım başvurusu uygun bulunmuş olup projenin önlisans süresi 84 ay olarak tadil edilmiştir. Söz konusu hukuki, idari ve teknik koşullar birlikte değerlendirildiğinde, projenin mevcut şartlar altında teknik ve ekonomik açıdan uygulanabilirliğini kaybettiği sonucuna ulaşılmış ve ilgili proje sona ermiştir.

Kızıldere 3 Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Ana Kaynak JES + Yardımcı Kaynak GES) Projesi: Aydın ili, Buharkent ilçesindeki 165 MWm/165 MWe kurulu güce sahip Kızıldere 3 JES'e entegre olarak güneş enerjisinden elektrik üretmek üzere Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Ana Kaynak JES+Yardımcı Kaynak GES) kurmak amacıyla santralin mevcut elektrik üretim lisansı 222,35 MWm/165 MWe olarak tadil edilmiştir. Proje geliştirme süreçleri devam etmektedir.

Kızıldere 2 Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Ana Kaynak JES + Yardımcı Kaynak GES) Projesi: Denizli ili Sarayköy ilçesindeki 80 MWm/80 MWe kurulu güce sahip Kızıldere 2 JES'e entegre olarak güneş enerjisinden elektrik üretmek üzere Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Ana Kaynak JES+Yardımcı Kaynak GES) kurmak amacıyla santralin mevcut elektrik üretim lisansı 88,71 MWm/80 MWe olarak tadil edilmiştir. Kızıldere 2 Jeotermal Enerji Santrali'ne entegre olarak kurulan 8,51 MWp güneş enerji santralinin 19 Haziran 2026 tarihinde Bakanlık resmi kabulünün yapılmasının ardından, ticari elektrik satışına başlamıştır

Genel

Rüzgar ve Elektrik Depolama Tesis Projeleri: Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret AŞ, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında iki ayrı lokasyonda olmak üzere 500 MWe gücünde rüzgar enerji santraline entegre 500 MWh gücünde elektrik depolama tesisi başvurusunda bulunmuştur. EPDK Kurul kararı ile başvuru, yükümlülüklerin yerine getirilmesi koşuluyla Kasım 2021 itibarıyla uygun bulunmuştur.

EPDK, Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret AŞ'nin Tekirdağ ili, Muratlı ilçesinde kurmayı planladığı 250 MW/250 MWh kurulu güce sahip olacak **Yeniçiftlik Depolamalı Rüzgâr Enerji Santrali** ve Tekirdağ ili, Malkara ilçesinde kurmayı planladığı 125 MW/125 MWh kurulu güce sahip olacak **Hamitabat Depolamalı Rüzgâr Enerji Santrali** projeleri için yaptığı önlisans başvurularını uygun bulmuştur. Projelere ilişkin önlisans süreleri 31.12.2027 tarihine kadar uzatılmış olup proje geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

Güneş ve Elektrik Depolama Tesis Projeleri: Zorlu Yenilenebilir Enerji AŞ'de, Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği kapsamında, depolama tesisi kurma taahhüdü ile EPDK'ya 7 farklı GES projesi için toplamda 202,5 MWe kurulu güç için ön lisans başvurusunda bulunmuştur. Belirtilen 7 farklı tesis için, bağlantı görüşü oluşturulamaması sebebi ile 6 Şubat 2026 tarihli kurul kararında ön lisans talebimiz reddedilmiştir.

Devlet Teşvikleri

T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü'nden alınan teşvik belgeleri kapsamında yapılan ilgili yatırım harcamaları üzerinden, Şirket'e bazı teşvikler sağlanmaktadır. 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla bu teşvik belgeleri sonucu kazanılmış olan ve devreden yatırım indirimi tutarı 1.334.883.139 TL'dir.

Zorlu Jeotermal, Manisa Alaşehir ilçesinde gerçekleştirdiği Alaşehir 1 JES yatırımı için 25 Nisan 2024 tarih ve 567133 sayılı yatırım teşvik belgesini almıştır. İlgili teşvik belgesi, yeni makine-teçhizat alımı konusunda %100 oranında gümrük vergisi muafiyeti ve KDV istisnası ile 6728 sayılı Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Kanunu'nun 29. maddesinin hükmü gereğince teşvik belgesi kapsamında yapılacak sözleşmelerde damga vergisi istisnası sağlamaktadır.

Zorlu Doğal, Denizli ve Aydın il sınırlarında gerçekleştirdiği Kızıldere 3 JES yatırımı için 2 Mayıs 2024 tarih ve 567295 sayılı yatırım teşvik belgesini almıştır. İlgili teşvik belgesi yeni makine-teçhizat alımı konusunda %100 oranında gümrük vergisi muafiyeti ve KDV istisnası ile 6728 sayılı Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Kanunu'nun 29. maddesinin hükmü gereğince teşvik belgesi kapsamında yapılacak sözleşmelerde damga vergisi istisnası sağlamaktadır.

OEDAŞ, Eskişehir, Bilecik, Kütahya, Afyon ve Uşak illerinden oluşan elektrik dağıtım bölgesinde yapacağı şebeke ve tesis yatırımları için 15 Nisan 2025 tarih ve 578891 sayılı yatırım teşvik belgesini almıştır. İlgili teşvik belgesi yeni makine teçhizat alımı konusunda %100 oranında KDV istisnası ile 6728 sayılı Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Kanunu'nun 29. maddesinin hükmü gereğince teşvik belgesi kapsamında yapılacak sözleşmelerde damga vergisi istisnası sağlamaktadır.

Gelir Vergisi Kanunu'nun Geçici 69. maddesinin (b) bendinden sonra gelen bölümleri 6009 sayılı Kanun'un 5. maddesiyle değiştirilerek, mükelleflerin önceki yıllarda yararlanamadıkları yatırım indirimi istisnası tutarlarını 2010 yılı kazançlarına uygulamak üzere, 1 Ağustos 2010 tarihinden itibaren geçerli olacak şekilde indirim konusu yapabilecekleri hüküm altına alınmış, devam eden bölümde ise yatırım indirimi istisnası olarak indirim konusu yapılacak tutarın, ilgili kazancın %25'ini aşamayacağı belirlenmiştir. Bu hükümlere göre, Şirket'in devreden yatırım indirimi tutarına ilişkin yararlanabileceği vergisel avantaj sınırsız olarak uzatılmıştır. Ancak güncel durumda, yatırım indirimi istisnasına ilişkin kurum kazancının %25'i ile sınırlı tutulan söz konusu uygulama hakkında Anayasa Mahkemesi'nin iptal kararı bulunmakla beraber, karar henüz yayımlanmadığı için yürürlüğün durdurulması kararı çıkmıştır. Şirket, mevcut uygulamada kurum kazancı doğması halinde yatırım indirimi istisnasının %100'ünden faydalanabilmektedir.

3.Şirketin doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler

a) Bağlı Ortaklıklar

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla Şirket'in doğrudan bağlı ortaklıkları aşağıdaki gibidir:

Doğrudan Bağlı Ortaklıklar	**Hisse Oranı (%)**	**Temel Faaliyet Konusu**	**Ülke**
Zorlu Osmangazi Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ	100	Elektrik enerjisinin dağıtımı ve diğer	Türkiye
Zorlu Yenilenebilir Enerji AŞ	100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Türkiye
Eway Araç Kiralama Ticaret AŞ	100	Motorlu hafif kara taşıtlarının ve arabaların sürücüsüz olarak kiralanması, leasingi ve diğer	Türkiye
ZGP Pakistan (Private) Ltd.	99,80	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan
Zorlu Enerji Pakistan Ltd.	99,99	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan
Tasfiye Halinde Zorlu Enerji Israil Ltd.	100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	İsrail
ZJ Strong Energy for Renewable Energy Limited Co.	75	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Filistin
Zorlu Renewable USA Inc.	100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	ABD
Zorlu Dengeleme ve Enerji Yönetimi AŞ	100	Elektrik Ticareti	Türkiye

Şirket'in dolaylı bağlı ortaklıklarına 1 Ocak - 30 Eylül 2026 dönemine ilişkin özet konsolide finansal raporun "Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu" başlıklı dipnotunda yer verilmiştir

Genel

b) İştirakler

Şirket'in doğrudan iştirakleri aşağıdaki gibidir:

Doğrudan İştirakler	Hisse Oranı (%)	Temel Faaliyet Konusu	Ülke
Electrip Global Limited (*)	41,28	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, sat batarya üniteleri, güneş panelleri, güneş pilleri vb. bilimum fotovoltaik cihazların kiralanması, satın alınması ve diğer	İngiltere, Jersey

Şirket'in dolaylı iştiraklerine 1 Ocak - 30 Eylül 2026 dönemine ilişkin özet konsolide finansal raporun "Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu" başlıklı dipnotunda yer verilmiştir.

(*) 22 Ekim 2026 tarihi itibarıyla Şirket'in Electrip Global Limited'e ilişkin paylarının tamamı Wren House Infrastructure LP ("WH") ve Kuwait Investment Authority ("KIA")'a satılmıştır.

Pay Satışına İlişkin Tahsilatın Tamamlanması

Dorad Energy Ltd. ("Dorad") sermayesinin %25'ine karşılık gelen payların satışının 22 Temmuz 2025 tarihinde tamamlandığı daha önce kamuya açıklanmıştı. Söz konusu işlem kapsamında, vergiye ilişkin düzeltmeler sonrası nihai satış bedeli kesinleşmiştir. Emanet hesapta tutulan 120.786.098 Yeni İsrail Şekeli (NIS) tutarındaki bakiyeden, vergi yükümlülükleri için ayrılan tutarın mahsup edilmesi sonucunda kalan 85.786.098 NIS tutarındaki net bedel, 26 Mayıs 2026 tarihinde Şirketimiz hesaplarına intikal etmiştir.

Bu tahsilatla birlikte, satış işleminden kaynaklı alacağımızın tamamı tahsil edilerek süreç tamamlanmıştır.

Genel

4.İşletmenin finansman kaynakları ve varsa çıkarılmış bulunan sermaye piyasası araçlarının niteliği ve tutarı

30 Eylül 2026 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoku (ihraç tutarı) 2.211.020.000 TL'dir.

İhraççı	Tutar (TL)	ISIN	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Zorlu Enerji	132.800.000	TRSZORNE2619	3.10.2025	22.10.2026
Zorlu Enerji	120.690.000	TRSZORNE2627	17.10.2025	22.10.2026
Zorlu Enerji	162.750.000	TRSZORNK2611	6.11.2025	19.11.2026
Zorlu Enerji	143.880.000	TRSZORNA2613	4.12.2025	10.12.2026
Zorlu Enerji	123.240.000	TRSZORN22719	7.01.2026	4.02.2027
Zorlu Enerji	38.470.000	TRSZORN32718	26.02.2026	25.03.2027
Zorlu Enerji	117.320.000	TRSZORN42717	27.03.2026	29.04.2027
Zorlu Enerji	234.330.000	TRSZORN42725	22.04.2026	29.04.2027
Zorlu Enerji	82.460.000	TRSZORN62715	21.05.2026	17.06.2027
Zorlu Enerji	58.460.000	TRFZORNK2616	21.05.2026	19.11.2026
Zorlu Enerji	42.770.000	TRSZORN72714	2.07.2026	21.07.2027
Zorlu Enerji	273.920.000	TRFZORNK2624	2.07.2026	19.11.2026
Zorlu Enerji	108.160.000	TRSZORN82713	22.07.2026	26.08.2027
Zorlu Enerji	75.890.000	TRFZORNA2618	22.07.2026	10.12.2026
Zorlu Enerji	84.780.000	TRSZORN92712	4.09.2026	23.09.2027
Zorlu Enerji	157.470.000	TRFZORN22716	4.09.2026	4.02.2027
Zorlu Enerji	118.740.000	TRFZORN22724	10.09.2026	4.02.2027
Zorlu Enerji	85.700.000	TRSZORN92720	23.09.2026	23.09.2027
Zorlu Enerji	49.190.000	TRFZORN12717	23.09.2026	22.01.2027

Genel

Zorlu Enerji tarafından 23 Ekim 2024 tarihinde 800.000.000 ABD Doları, 07 Kasım 2024 tarihinde 200.000.000 ABD Doları ve 06 Mart 2025 tarihinde 100.000.000 ABD Doları olmak üzere yurt dışında nitelikli yatırımcılara toplamda 1.100.000.000 ABD Doları tutarında tahvil (Eurobond) ihraç edilmiştir. 5 yıl vadeli, 6 ayda bir %11 kupon ödemeli tahvilin 61.875.000 ABD Doları tutarındaki kısmı 23 Ekim 2027 tarihinde, 61.875.000 ABD Doları tutarındaki kısmı 23 Nisan 2028 tarihinde, 61.875.000 ABD Doları tutarındaki kısmı 23 Ekim 2028 tarihinde, 61.875.000 ABD Doları tutarındaki kısmı 23 Nisan 2029 tarihinde, 61.875.000 ABD Doları tutarındaki kısmı 23 Ekim 2029 tarihinde ve kalan 790.625.000 ABD Doları tutarındaki kısmı ise 23 Nisan 2030 tarihinde itfa olacaktır. Söz konusu tahvil İrlanda Borsası'nda (Euronext Dublin) işlem görmektedir.

V. FİNANSAL DURUM

1. Geçmiş yıllarla karşılaştırmalı olarak şirketin yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, kârlılığı ve borç/öz kaynak oranı ile şirket faaliyetlerinin sonuçları hakkında fikir verecek diğer hususlara ilişkin bilgiler ve ileriye dönük beklentiler

Şirketin 1 Ocak - 30 Eylül 2026 hesap dönemine ilişkin ara dönem özet konsolide finansal tabloları (enflasyon muhasebesi uygulanmıştır), ara dönem faaliyet raporu ve özel durum açıklamaları Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yayınlanmış olup, söz konusu açıklama ve raporlara www.zorluenerji.com.tr adresindeki web sitesinden de ulaşılabilmektedir. Grup'un özet konsolide finansal tablo rakamları ile karlılık ve mali durumuna ilişkin oranları aşağıda yer almaktadır.

Özet Konsolide Bilanço

(Bin TL)	30 Eylül 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	23.434.607	28.359.910
Duran Varlıklar	125.198.722	134.085.031
Toplam Varlıklar	148.633.329	162.444.941
Kısa Vadeli Yükümlülükler	26.858.804	29.329.130
Uzun Vadeli Yükümlülükler	57.098.351	61.570.473
Özkaynaklar	64.676.174	71.545.338
Toplam Kaynaklar	148.633.329	162.444.941

Özet Konsolide Gelir Tablosu

(Bin TL)	30 Eylül 2026	30 Eylül 2025
Hasılat	21.371.413	31.010.456
Satışların Maliyeti	(19.377.151)	(26.231.818)
Brüt Kar	1.994.262	4.778.638
Faaliyet Giderleri (1)	(1.717.792)	(2.009.099)
Amortisman ve Tükenme Payları (2)	3.628.834	5.146.459
Reel Makul Getiri Düzenlemesiyle ilgili Faiz Geliri (3)	2.108.962	2.351.114
İmtiyazlı Hizmet Alacaklarına İlişkin Endeks Farkı (4)	4.052.881	4.042.727
FAVÖK	10.067.147	14.309.839
Net Dönem Zararı (5)	(8.033.804)	(5.841.212)

Genel

Rasyolar

	30 Eylül 2026	30 Eylül 2025
Brüt Kar Marjı	9,33%	15,41%
FAVÖK Marjı	47,11%	46,15%
	30 Eylül 2026	**30 Eylül 2025**
Kaldıraç Oranı (Net Borç/FAVÖK)	5,03	3,42

(1) Genel yönetim giderleri ve satış pazarlama giderlerini içermektedir.

(2) 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri içerisinde toplam 3.628.834 bin TL tutarında amortisman ve tükenme payı (30 Eylül 2025: 5.146.459 bin TL) bulunmakta olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmektedir. Ayrıca 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmeyen ve esas faaliyet giderlerinde sunulan 715.984 bin TL tutarında amortisman gideri ve itfa payı (30 Eylül 2025: 758.825 bin TL itfa payı) bulunmaktadır.

(3) 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, OEDAŞ'a ait toplam 2.108.962 bin TL tutarındaki reel makul getiri düzenlemesi ile ilgili faiz geliri (30 Eylül 2025: 2.351.114 bin TL) esas faaliyet gelirleri içerisinde muhasebeleştirilmiş olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir.

(4) 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, OEDAŞ'a ait toplam 4.052.881 bin TL tutarındaki imtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (30 Eylül 2025: 4.042.727 bin TL) parasal kazanç içerisinde muhasebeleştirilmiş olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir.

(5) 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, 8.033.804 bin TL net dönem zararının tamamı sürdürülen faaliyetlere ilişkindir (30 Eylül 2025: (5.841.212) bin TL).

Genel

2. Kâr payı dağıtım politikasına ilişkin bilgiler ve kâr dağıtımı yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan kârın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri

Kar Payı Dağıtımı

Kar dağıtım politikamıza ilgili KAP duyurusundaki linkten ulaşabilirsiniz.

2025 yılı hesap dönemi; Türk Ticaret Kanunu ve Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş finansal tablolarına göre 6.317.751.234,00 TL tutarında net dönem karı, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan konsolide finansal tablolarına göre de 14.707.184.000,00 TL tutarında net dönem zararı ile sonuçlanmıştır. Şirketimizin Vergi Usul Kanunu kapsamında tutulan yasal kayıtlarına göre net dönem karı bulunmasına rağmen, SPK mevzuatına göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları dikkate alındığında, dönem zararının bulunması nedeniyle, kâr dağıtımı yapılamayacağı hususunun 2025 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahiplerinin bilgisine sunulmasına karar verilmiştir.

Şirketimizin 15.05.2026 tarihinde yapılmış olan 2025 faaliyet yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu'nun, 20.04.2026 tarihli ve 2026/17 önerisi çerçevesinde, Şirket'imizin Vergi Usul Kanunu kapsamında tutulan yasal kayıtlarına göre net dönem karı bulunmasına rağmen, SPK mevzuatına göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları dikkate alındığında, dönem zararının bulunması nedeniyle, kâr dağıtımı yapılamayacağına ilişkin pay sahipleri bilgilendirilmiştir.

3. Kredi Derecelendirmesi

Zorlu Enerji Elektrik Üretim AŞ Kredi Derecelendirme Notu Güncellemesi 23.10.2026 Tarihli

JCR-Eurasia Rating gözden geçirme süreci kapsamında, Zorlu Enerji Elektrik Üretim AŞ'nin konsolide yapısını yeniden değerlendirerek Uzun Vadeli Ulusal Notu'nu "BB (tr)", söz konusu nota ilişkin görünümünü ise "Negatif" olarak güncellemiştir.

VI. DİĞER HUSUSLAR

-Tekkehamam II JES Projesi ve İlgili Sözleşmenin Sona Erdirilmesine İlişkin Açıklama

10.06.2026 tarihli özel durum açıklamamızda kamuoyuna duyurulan ve bağlı ortaklığımız Zorlu Doğal Elektrik Üretimi A.Ş. tarafından Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ("EPDK") yapılan ön lisansın sona erdirilmesine ilişkin başvurumuz değerlendirilerek kabul edilmiştir. Bu kapsamda EPDK'nın 01.10.2026 tarihli ve 14918-4 sayılı Kurul Kararı ile bağlı ortaklığımız Zorlu Doğal Elektrik Üretimi A.Ş.'ye verilmiş olan 09.01.2020 tarihli ve ÖN/9113-7/04412 numaralı ön lisansın, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 19'uncu maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca başvuru tarihi olan 12.06.2026 itibarıyla sona erdiğinin tespit edilmesine karar verilmiştir.

Genel

- **Depolamalı Rüzgar Enerji Santralleri için Önlisans Süre Uzatımı**

Şirket'in 04 Kasım 2022 ve 18 Mayıs 2023 tarihli özel durum açıklamalarına istinaden, Şirket'in %100 bağlı ortaklığı Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret AŞ tarafından, Tekirdağ ili Muratlı ve Süleymanpaşa ilçelerinde kurulması planlanan "Yeniçiftlik Rüzgar Enerji Santrali (250 MW) ve Elektrik Depolama Tesisi (250 MWh)" projesi ile Tekirdağ ili Malkara ilçesinde kurulması planlanan "Hamitabat Rüzgar Enerji Santrali (125 MW) ve Elektrik Depolama Tesisi (125 MWh)" projesine ilişkin önlisans süre uzatımı başvuruları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından uygun bulunarak her iki proje için önlisans süresi 31 Aralık 2027 tarihine kadar uzatılmıştır.

- **Yurt dışı tahvillere (Eurobonds) ilişkin Tahvil sahiplerinden muvafakat talep edilmesi hk.**

Şirketimiz tarafından ihraç edilen XS2926261426 ve US98977LAA44 ISIN kodlu tahvillere (Eurobonds) ilişkin olarak, 23 Ekim 2026 tarihinde yapılması öngörülen 60.500.000 Amerikan doları tutarındaki kupon/faiz ödemesinin 23 Nisan 2027 tarihine ertelenmesi ve tahvillerin Hüküm ve Koşullarına geçici ilave kısıtlamalar getirilmesi hususlarında tahvil sahiplerinden muvafakat talep edilmesi süreci başlatılmıştır.

Konuya ilişkin Euronext Dublin'de yapılan açıklamanın bağlantısı aşağıda yer almakta olup, ilgili teklif belgeleri Şirketimizin internet sitesinde yayımlanacaktır.

https://direct.euronext.com/#/rispublication

https://yatirimciiliskileri.zorluenerji.com.tr/hisse-ve-borclanma-araclari-bilgileri/eurobond-ihraci

Konuya ilişkin gelişmeler, tam ve zamanında kamuya açıklanacaktır.

İştirakimiz Electrip Global Limited paylarının satış işleminin tamamlanması hakkında

Şirketimizin 19.10.2026 tarihli özel durum açıklamasında, iştirakimiz Electrip Global Limited ("Electrip") sermayesinde sahip olduğumuz, oy hakkına sahip A Grubu payların %41,28'ine tekabül eden 16.128,52 adet payın tamamının Wren House Infrastructure LP ("WH") ve Kuwait Investment Authority'ye ("KIA") devrine ilişkin olarak pay devir sözleşmesi imzalandığı kamuya duyurulmuştu.

Söz konusu pay devir işlemi, toplam 147.619.178,97 Amerikan doları bedel üzerinden 22.10.2026 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. Böylece Şirketimizin Electrip'teki pay sahipliği sona ermiştir. Satış bedelinin 82.619.178,97 Amerikan doları tutarındaki kısmı, Şirketimizin KIA ile akdetmiş olduğu kredi sözleşmesi kapsamındaki mevcut borçlarının geri ödenmesi suretiyle karşılanmış, kalan 65.000.000 Amerikan doları ise WH tarafından nakden ödenmiştir. Şirketimiz, nakden tahsil edilen 65.000.000 Amerikan doları tutarındaki satış bedelini, işlemden kaynaklanan vergilerin ödenmesinde ve elektrik dağıtım faaliyetleri kapsamında 2026 ve 2027 yıllarına ilişkin zorunlu yatırım harcamalarının karşılanmasında kullanmayı planlamaktadır.

Genel