



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

EUROPOWER ENERJİ VE OTOMASYON TEKNOLOJİLERİ SANAYİ TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı TSRS Uyumlu Rapor



**MERKEZİ KAYIT
İSTANBUL**
Türkiye Sermaye Piyasası - Merkezi
Saklama ve Veri Depolama Kuruluşu

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

İlgili Şirketler

İlgili Fonlar

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu	
Bildirim İçeriği	
Yapılan Açıklama Güncelleme mi?	Hayır (No)
Yapılan Açıklama Düzeltme mi?	Hayır (No)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	-
Açıklama	

2025 Yılı TSRS uyumlu rapor ekte kamuoyu ve yatırımcılarımızın bilgisine sunulmuştur.

Saygılarımızla

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: Peak PV Solar Teknolojileri A.Ş., Europower World Enerji A.Ş., Euromek Elektrik Sanayi Taahhüt A.Ş., Peakesco A.Ş., Kozok Enerji Elektrik Tedarik Toptan Satış A.Ş., Madsoy Enerji Elektrik Tedarik Toptan Satış A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	SG Bağımsız Denetim Anonim Şirketi
	Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin 01.01.2025 - 31.12.2025

İlgili olduğu finansal tablolar

hesap dönemine ait sürdürülebilirlik raporlama dönemi, finansal raporlama dönemiyle örtüşecek şekilde 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren on iki aylık dönemi kapsamaktadır. Şirket, TSRS 1 E4 paragrafında düzenlenen raporlama zamanı kolaylığından yararlanarak sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalarını ilgili finansal tabloların yayımlanmasından sonra , uygulanabilir raporlama süresi içerisinde yayımlamıştır. Geçiş muafiyetlerinin sona ermesini takiben açıklamaların finansal tablolarla eş zamanlı yayımlanması hedeflenmektedir. Raporlama döneminden sonra sürdürülebilirlik açıklamalarını önemli ölçüde etkileyecek nitelikte bir gelişme bulunmamaktadır.

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri

Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş. sürdürülebilirlik ve iklim açıklamaları kapsamında çapraz referans verilen bilgiler ve kaynakları şu şekildedir: Şirket'in sermaye ve ortaklık yapısı bilgileri için 2025 yılı faaliyet raporu; konsolidasyon kapsamı ve finansal veriler için Güncel Bağımsız Denetim Danışmanlık A.Ş. tarafından denetlenen 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolar ve bağımsız denetçi raporu; bağlı ortaklık pay oranları ve ilişkileri için Girişim Elektrik'in 2025 yılı

	denetimden geçmiş konsolide finansal tabloları Not 2.1 bölümü; Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) uyumunu gösteren TSRS İçerik İndeksi için ise raporun Ekler bölümü referans alınmalıdır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık (Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş.): Transformatör ile alçak, orta ve yüksek gerilim ürün gruplarında üretim, mühendislik, proje yönetimi, otomasyon, veri toplamalı denetleyici kontrol (SCADA), test ve devreye alma hizmetleri. Bağlı Ortaklıklar: Peak PV Solar Teknolojileri A.Ş. (Güneş paneli üretimi ve fotovoltaik çözümler), Europower World Enerji A.Ş. (Güç transformatörü üretimi ve enerji teknolojileri), Euromek Elektrik Sanayi Taahhüt A.Ş. (Yüksek gerilim akım ve gerilim transformatörü üretimi), Peakesco A.Ş. (Elektrik enerjisi üretimi, dağıtımı ve enerji tesisleri kurulumu), Kozok Enerji Elektrik Tedarik Toptan Satış A.Ş. (Elektrik enerjisi ticareti ve enerji depolama faaliyetleri), Madsoy Enerji Elektrik Tedarik Toptan Satış A.Ş. (Elektrik enerjisi ticareti, toptan satışı ve enerji depolama faaliyetleri).
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti

Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2 - Ek Cilt 49: Elektrikli ve Elektronik Ekipman sektör rehberi, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli Altıncı Değerlendirme Raporu (IPCC AR6), Türkiye Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) iklim projeksiyonları, Dünya Kaynakları Enstitüsü (WRI) Aqueduct Su Risk Atlası, TSRS 1, TSRS 2, GRI standartları
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2 - Ek Cilt 49: Elektrikli ve Elektronik Ekipman sektör rehberi, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli Altıncı Değerlendirme Raporu (IPCC AR6), Türkiye Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) iklim projeksiyonları, Dünya Kaynakları Enstitüsü (WRI) Aqueduct Su Risk Atlası.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	2.555,91
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş. Kapsam 1 sera gazı emisyonları, Greenhouse Gas Protocol (GHG Protokolü) ve ISO 14064-1:2018 standardı esas alınarak tCO2e cinsinden hesaplanmaktadır. TSRS 2 doğrultusunda açıklanan emisyonların hesaplanmasında faaliyet verilerine dayalı yöntem ve doğrudan emisyonlar için IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories kullanılmıştır. Soğutucu gaz emisyonları bakım, dolum ve kaçak kayıtları ile IPCC (2021) AR6 referanslı GWP değerleri (CO2: 1,00, R410A: 2.255,50, R32: 771,00, SF6: 25.200,00)

	kullanılarak hesaplanmaktadır. 2024 ve 2025 yılları karşılaştırması için, Haziran 2024'te faaliyete başlayan Euromek verileri GHG Protokolü ilkeleri uyarınca 2024 baz yılına geriye dönük dahil edilmiştir. Europower World, Peakesco, Kozok ve Madsoy şirketlerinin 2025 yılında üretim faaliyeti olmadığından Kapsam 1 emisyonlarına etkileri olmamıştır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	5.288,34
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin dışarıdan satın aldığı elektrik enerjisi tüketiminden kaynaklanan Kapsam 2 emisyonları, Greenhouse Gas Protocol (GHG Protokolü) ve ISO 14064-1:2018 standartları esas alınarak tCO2e cinsinden hesaplanmaktadır. Hesaplamalarda faaliyet verilerine dayalı lokasyon bazlı (location-based) yöntem kullanılmış olup, yenilenebilir enerji tedarik anlaşması gibi sözleşmeye dayalı bir araç bulunmamaktadır. Emisyon faktörü olarak T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 06.12.2024 tarihli Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri Bilgi Formu'nda yer alan Türkiye geneli şebeke elektriği için 0,434 tCO2/MWh değeri kullanılmıştır. Metodolojik bir değişiklik yapılmamış olmakla birlikte, karşılaştırılabilirliği

	sağlamak amacıyla 2024 baz yılı emisyonları, Euromek'in faaliyetlerini içerecek şekilde GHG Protokolü ilkeleri doğrultusunda yeniden düzenlenmiştir.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Europower Enerji, 2025 raporlama döneminde karar alma süreçlerinde iç karbon fiyatı uygulamamıştır. Bu nedenle TSRS 2 md. 29(f) kapsamında raporlanacak bir iç karbon fiyatı birim değeri bulunmamaktadır. Aynı dönemde karbon kredisi alımı veya emisyon dengeleme (offset) mekanizması kullanılmamıştır.Şirket, karbon fiyatlandırmasına ilişkin maruziyetini; Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM), AB Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) ve Türkiye'de gelişmekte olan ulusal ETS düzenlemeleri kapsamında, ağırlıklı olarak tedarik zinciri

	üzerinden dolaylı bir geçiş riski olarak değerlendirmektedir. Ulusal ETS'nin yürürlüğe girmesi ve SKDM yükümlülüklerinin netleşmesiyle birlikte, yatırım ve tedarik kararlarında iç karbon fiyatı uygulamasının değerlendirmeye alınması önümüzdeki dönemler için planlanmaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Europower Enerji ve Otomasyon Teknolojileri Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından iklimle bağlantılı fiziksel ve geçiş risklerinin değerlendirilmesinde uluslararası kabul görmüş senaryo çerçeveleri kullanılmıştır. Bu kapsamda, IPCC AR6 kapsamında geliştirilen SSP1-2.6 (Isınmayı 2 derece C'nin altında tutmayı hedefleyen, 2050 civarında veya sonrasında net sıfır ve ardından net negatif CO2 emisyonu öngören sürdürülebilirlik yolu), SSP2-4.5 (2081-2100 döneminde küresel yüzey sıcaklığı artışının en iyi tahminle 2,7 derece C olmasını bekleyen orta düzey emisyon senaryosu) ve SSP5-8.5 (Isınmanın 4 derece C'yi aştığı fosil yakıt odaklı kalkınma yolu) senaryoları esas alınmıştır. Su stresi ve kuraklık risklerinin değerlendirilmesinde WRI Aqueduct Water Risk Atlas'ın İyimser, Mevcut Eğilimlerin Devamı (Business-as-usual) ve Kötümser senaryoları

	kullanılmıştır. Geçiş risklerinin analizinde IEA Enerji Dönüşümü Senaryoları ile AB Karbon Fiyatlandırma Mekanizmaları (ETS ve SKDM) ve Türkiye'nin ulusal ETS düzenlemelerini içeren Karbon Fiyatlandırma ve Düzenleyici Senaryo Çerçevesi temel alınmıştır. Fiziksel risklerin değerlendirilmesinde ise Türkiye Meteoroloji Genel Müdürlüğü İklim Projeksiyonları'nın ulusal ve bölgesel iklim modellerinden yararlanılmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO₂e)	Şirket muafiyetten faydalananak raporlamamıştır.