



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ULUSOY ELEKTRİK İMALAT TAAHHÜT VE TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu



**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	

T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulan 2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ulusoy Elektrik İmalat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Rapor, Şirketin finansal raporlama dönemiyle uyumlu olacak şekilde 1 Ocak 2025 ile 31 Aralık 2025 arasındaki raporlama dönemini kapsamaktadır. Bu Rapor 2025 finansal tabloları ile birlikte değerlendirilmek üzere hazırlanmıştır. Bu raporda yer alan tüm finansal veriler, Şirketin finansal tablolarında kullanılan sunum para

	birimiyle uyumlu olarak Türk Lirası (TL) cinsinden sunulmuştur.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Rapor, Şirket'in 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 dönemine ait konsolide finansal tabloları ile bağlantılı olarak hazırlanmıştır. TSRS 2 Cilt 49-Elektrikli ve Elektronik Ekipman kapsamındaki SASB göstergeleri raporun "SASB Göstergeleri" bölümüne dahil edilmiştir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Dağıtım transformatörleri , hava yalıtımlı modüler şalt cihazları, havai hat ürünleri (otomatik yük ayırıcıları ve otomatik yeniden kapaticılar), tam gaz yalıtımlı şalt cihazları , SF6 içermeyen şalt cihazları, beton trafo merkezleri ile alçak ve orta voltaj kablo aksesuarlarının geliştirilmesi, üretimi ve uluslararası satışı.
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	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu (SASB) Standartları, ISSB Düzenlemeleri (IFRS Sürdürülebilirlik Açıklama Standartları), Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Senaryoları, Hükümetler Arası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) Senaryoları, NASA NEX-GDDP Verileri ve

	İklim Modelleri (IPSL-CM6A-LR, MIROC6, MRI-ESM2-0), Sektörel Rehberler.
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS), TSRS 2 Cilt 49-Elektrikli ve Elektronik Ekipman Sektörel Göstergeleri, Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu (SASB) Göstergeleri, Uluslararası Sürdürülebilirlik Standartları Kurulu (ISSB) Tarafından Yayımlanan IFRS Sürdürülebilirlik Açıklama Standartları
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	3.806
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Kapsam 1 emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) hükümlerine uygun olarak ve kontrol yaklaşımı esas alınarak hesaplanmaktadır. Emisyon hesaplamaları; faaliyet kayıtları, tesis faturaları, fiili yakıt tüketimi (doğal gaz, benzin, dizel yakıtı, propan) ve kaçak emisyon (SF6) verileri ile geçerli küresel emisyon faktörlerine dayanmaktadır. Raporlama döneminde ölçüm yaklaşımı, varsayımlar veya emisyon katsayılarında önemli bir değişiklik yapılmamış olup beyan edilen tüm Kapsam 1 emisyonları Şirket ve konsolide raporlama sınırındaki kuruluşları kapsamaktadır ve hedefler karbon denkleştirme mekanizmaları içermeyen doğrudan

	mutlak azaltımlara dayanmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	1.967
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) hükümleri doğrultusunda kontrol yaklaşımı esas alınarak, tesis faturaları ve faaliyet kayıtlarından elde edilen elektrik tüketim verileri ile lokasyon bazlı emisyon faktörleri kullanılarak konuma dayalı yöntemle hesaplanmaktadır. Yenilenebilir enerji sertifikası veya yeşil enerjiye ilişkin sözleşmesel bir anlaşma bulunmaması nedeniyle piyasa bazlı emisyonlar lokasyon bazlı emisyonlarla aynı seviyededir. Raporlama döneminde ölçüm yaklaşımında, varsayımlarda ve emisyon katsayılarında önemli bir değişiklik yapılmamış olup hesaplamalar Şirket ve konsolide raporlama sınırına dahil edilen kuruluşları kapsamaktadır.
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)	1.101.000.000
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	16,4
	Şirket, iklimle ilgili bir geçiş riski tanımlamış olmakla birlikte, söz konusu risk finansal etkisi açısından önemli düzeyde

Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	değerlendirilmemiştir. Bu nedenle, geçiş risklerine karşı kırılgan nitelikteki varlıkların veya faaliyetlerin tutarı ya da yüzdesine ilişkin bir tutar ya da aralık hesaplanamamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	3.370.000
İç karbon fiyatı (TL)	Şirket'in iklim stratejisinde iç karbon fiyatlandırması uygulanmamakta; sera gazı emisyon azaltım hedeflerine ulaşmak amacıyla karbon kredileri ya da karbon denkleştirme mekanizmalarına başvurulmamaktadır. Eaton'ın emisyon azaltım stratejisi, iklim hedeflerine ulaşmak amacıyla karbon kredisi kullanımından ziyade değer zinciri genelinde emisyon azaltımına odaklanmaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Etik, sürdürülebilirlik ve iklim gibi ESG konularına ilişkin göstergeler, Eaton'ın politika ve uygulamaları doğrultusunda kısa vadeli teşvik planları da dâhil olmak üzere ücretlendirme yapısına entegre edilmiştir. Teşvik planı, Eaton performansı ile bireysel performansı birlikte dikkate alan çarpan esaslı bir yapıya sahiptir. Bununla birlikte, ilgili göstergeler için belirlenmiş bir ağırlıklandırma bulunmadığından, bunların ücretlendirmeye

	etkisi belirli bir yüzde olarak ölçülememektedir .
Kullanılan senaryo analizleri	Şirketimiz iklim senaryoları analizi kapsamında, geçiş risk ve fırsatlarının değerlendirilmesinde Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) Mevcut Politikalar (~2,9°C), Taahhüt Edilmiş Politikalar (~2,5°C) ve 2050'ye Kadar Net Sıfır (~1,5°C) senaryolarını; fiziksel iklim risklerinin değerlendirilmesinde ise Hükümetler Arası İklim Değişikliği Paneli'nin (IPCC) düşük emisyonlu SSP1-2.6 (2100'e kadar 1,7-1,8 °C ısınma) ve yüksek emisyonlu SSP5-8.5 (2100'e kadar 3-5 °C ısınma) senaryolarını kullanmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.