



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

DİTAŞ BDY YEDEK PARÇA İMALAT VE TEKNİK 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	

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

K a m u o y u n a

s a y g ı l a r ı m ı z l a .

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Ditaş BDY Yedek Parça İmalat ve Teknik A.Ş., Bağlı Ortaklıklar: Profil Sanayi ve Ticaret A.Ş., Profilsan GmbH
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Deloitte Türkiye (DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.)

İlgili olduğu finansal tablolar	Şirket'in 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 dönemine ait konsolide finansal tabloları ile ilişkilidir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ditaş BDY Yedek Parça İmalat ve Teknik A.Ş.: Otomotiv tedarik sanayi, otomotiv, raylı sistemler, tarım, savunma ve havacılık (Üretim); Profil Sanayi ve Ticaret A.Ş.: Üretim; Profilsan GmbH: Dış Ticaret
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti, Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2-Ek Cilt-62 "Otomobil Parçaları" Rehberi, SASB (Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu) Standartları, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) Temsili Konsantrasyon Rotaları (RCP), Uluslararası İklim Raporlama Çerçeveleri ve Sektörel Uygulama Örnekleri, Düzenleyici Kurumların İklim Projeksiyonları ve Uluslararası Veri Tabanları, TSRS 2.
	TSRS 1 (Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler), TSRS 2 (İklimle İlgili Açıklamalar), TSRS 2-Ek Cilt-62 "Otomobil Parçaları" Rehberi, ESRS E1, TCFD (İklimle Bağlantılı Finansal Beyanlar Görev Gücü) Rehberleri,

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	EURO-CORDEX/EUR-11 Bölgesel İklim Projeksiyonları, IPCC Representative Concentration Pathways (RCPs), Meteoroloji Genel Müdürlüğü İklim Projeksiyonları, GHG Protocol (Sera Gazı Protokolü), IPCC Değerlendirme Raporları (AR6), DEFRA Emisyon Faktörleri, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Emisyon Faktörleri, ABD Çevre Koruma Ajansı (US EPA) Emisyon Faktörleri, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Ulusal Emisyon Faktörleri ve Şebeke Verileri, AB Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (CBAM), AB Yeşil Mutabakatı.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO ₂ e)	1.569,7 tCO ₂ e
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Kapsam 1 sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) ve Kurumsal Sera Gazı Standardı ile uyumlu olarak, finansal kontrol yaklaşımı esas alınarak hesaplanmaktadır. Şirketin finansal kontrole sahip olduğu operasyonlardaki sabit ve hareketli yanma, proses ve kaçak kaynaklı CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O ve soğutucu gaz emisyonları ; ilgili dönem tüketim verilerinin IPCC AR6, DEFRA, IEA, US EPA ve T.C . Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) kaynaklı emisyon faktörleri ile çarpılması yöntemiyle tCO ₂ e cinsinden belirlenmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	5.865,8 tCO ₂ e

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Ditaş, 01.01.2025-31.12.2025 dönemi Kapsam 2 emisyonlarını Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) ve Kurumsal Sera Gazı Standardı ile uyumlu olarak finansal kontrol yaklaşımı çerçevesinde hesaplamıştır. Satın alınan elektrik tüketimine dayalı dolaylı emisyonlar konum temelli (location-based) yaklaşımla, sayaç ve fatura verileri ile ulusal elektrik şebekesi emisyon faktörü (0,434 tCO₂/MWh-ETKB) kullanılarak tCO₂e cinsinden belirlenmiştir. Hesaplamalarda CO₂, CH₄ ve N₂O gazları IPCC küresel ısınma potansiyeli katsayıları ile brüt emisyon yaklaşımıyla CO₂e'ye dönüştürülmüştür. Ölçüm yaklaşımı, girdi ve varsayımlarda önemli bir değişiklik yapılmamış olup, veriler bağımsız üçüncü tarafça doğrulanmamıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO ₂ e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	5.427.004.539 TL
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 (%)	%4,36
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)	8.609.540 TL

İç karbon fiyatı (TL)	Şirket bünyesinde halihazırda resmi bir iç karbon fiyatlandırma mekanizması bulunmamaktadır. Bununla birlikte, CBAM (Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması) kapsamındaki olası yükümlülüklerin maliyet etkisi; enerji yoğun prosesler, Avrupa pazar payı ve emisyon azaltım projeleri dikkate alınarak senaryo bazlı analiz edilmektedir.İç karbon fiyatı uygulamasının devreye alınması, karbon maliyetlerinin ürün fiyatlamasına ve yatırım kararlarına entegre edilmesine yönelik bir seçenek olarak değerlendirilmektedir; ilgili çalışmalar düzenleyici çerçevedeki gelişmelere paralel olarak sürdürülmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	%0
Kullanılan senaryo analizleri	İklimle bağlantılı risk ve fırsatların değerlendirilmesinde IPCC RCP 4.5 (orta emisyon) ve RCP 8.5 (yüksek emisyon) senaryoları, EURO-CORDEX/EUR-11 ve Meteoroloji Genel Müdürlüğü'nün Niğde bölgesine özgü iklim projeksiyonları ile geçiş risklerinin analizi kapsamında Avrupa Birliği Karbon Sınırdaki Düzenleme Mekanizması (CBAM) ve AB Yeşil Mutabakatı düzenleyici çerçeveleri kullanılmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanan raporlamamıştır.