



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

SÖKTAŞ TEKSTİL SANAYİ VE TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı 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, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) kapsamında hazırlanmış ve Eren Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik sınırlı güvence denetiminden geçmiş, 01.01.2025 - 31.12.2025 hesap dönemine ait TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte sunulmaktadır.

Şirketimizin 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu da <https://www.soktasgroup.com/yatirimci-iliskileri/surdurulebilirlik> adresli internet sitemizde kamuya açıklanmıştır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Söktaş Tekstil Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Eren Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Rapor, 1 Ocak-31 Aralık 2025 finansal raporlama dönemine (31 Aralık 2025 tarihinde sona eren 12 aylık dönem) ait finansal tablolar ile ilişkili olup, TSRS 1 E4 Eş Zamanlı Raporlama Muafiyeti kapsamında sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalar ilgili finansal tablolar yayımlandıktan sonra

	raporlanmıştır ve sunum para birimi TL'dir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Sürdürülebilirlik raporlaması kapsamında sunulan bilgiler, TSRS 1 ve TSRS 2 standartları uyarınca hazırlanan TSRS Endeksi aracılığıyla raporun ilgili bölümleri ve sayfaları ile ilişkilendirilmiş olup döküman içerisinde temel çapraz referans kaynağı olarak yer almaktadır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Dokuma Kumaş İmalatı ve Satışı
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) dışında bir yöntem kullanma muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	SASB Tekstil ve Giyim Standartları, TSRS (TSRS 1), TCFD, GHG Protocol, IPCC 2006 Kılavuzu, UNECE Sürdürülebilir ve İzlenebilir Tekstil Değer Zinciri Taahhüdü
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2 Sektör Bazlı Rehberlik (Cilt 1-Giyim Eşyaları, Aksesuar ve Ayakkabı, Bot, Terlik vb.), SASB (Sustainability Accounting Standards Board) Tekstil ve Giyim Standartları, TSRS 1, TCFD (The Task Force on Climate-related Financial Disclosures), GHG Protocol (Sera Gazı Protokolü), IPCC 2006 Kılavuzu ve bilimsel çalışmalar.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	2.276,12
	Kapsam 1 emisyonları, Sera Gazı Protokolü (GHG

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Protocol) Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı ile operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak tesis bazlı tüketim verileri üzerinden hesaplanmaktadır. Hesaplamalarda 2006 IPCC Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzu, DEFRA 2025 sera gazı dönüşüm faktörleri ve IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu küresel ısınma potansiyeli değerleri kullanılmış olup ölçüm yaklaşımı, temel girdiler ve varsayımlarda önceki döneme kıyasla önemli bir değişiklik bulunmamaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	6.012,56
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	2025 yılı Kapsam 2 sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı ile Kapsam 2 Rehberi esas alınarak operasyonel kontrol yaklaşımı çerçevesinde hesaplanmıştır. Hesaplamalarda tesis bazlı tüketim verileri ile T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı elektrik tüketim noktası emisyon faktörleri ve IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu küresel ısınma potansiyeli değerleri kullanılmıştır. Satın alınan 12.819.951,27 kWh elektriğin 12.773.000 kWh'lik kısmı I-REC itfa belgeleri ile karşılanmış olup, lokasyon temelli Kapsam 2 emisyonu 6.012,56 tCO2e, piyasa

	temelli Kapsam 2 emisyonu ise 22,02 tCO2e olarak hesaplanmıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	16.792,64
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirketin 2025 yılı Kapsam 3 emisyonları, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Değer Zinciri (Kapsam 3) Muhasebe ve Raporlama Standardı ile Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı esas alınarak, yukarı ve aşağı yönlü değer zinciri genelinde faaliyet verisi, uygun emisyon faktörü ve küresel ısınma potansiyeli çarpımı yaklaşımıyla hesaplanmıştır. Hesaplamalarda 2006 IPCC Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzu, IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu küresel ısınma potansiyeli değerleri, DEFRA 2025 dönüşüm faktörleri ve T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı emisyon faktörlerinden yararlanılmıştır. Kategori 2, 8, 10, 11, 13, 14 ve 15 önemlilik, veri erişilebilirliği kısıtları, operasyonel kontrol sınırları ve iş modeli uyumsuzluğu ilkeleri çerçevesinde kapsam dışı bırakılmış olup, ölçüm yaklaşımı, temel girdiler veya varsayımlarda önceki döneme kıyasla önemli bir değişiklik bulunmamaktadır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	46
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	30

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 (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	146.300.000
İç karbon fiyatı (TL)	Söktaş olarak iklim değişikliği ile mücadele, karbon yönetimi ve düşük karbonlu ekonomiye geçiş hedeflerimiz doğrultusunda, iç karbon fiyatlandırması yaklaşımını stratejik planlama süreçlerimize entegre etmeyi hedeflemekteyiz. Bu kapsamda, sera gazı emisyonlarının işletme kararları üzerindeki etkilerini ölçmek, karbon risklerini içselleştirmek ve emisyon azaltım stratejilerimizi maliyetlendirmek üzere gölge karbon fiyatlaması modeline yönelik bir yapı oluşturulmuştur. Raporlama dönemi itibarıyla iç karbon fiyatlandırması uygulaması henüz hayata geçirilmemiş olsa da bu kapsamda çeşitli senaryolar üzerinden gölge karbon fiyatı belirlenmiştir. Bu yaklaşım, karar destek mekanizmalarında karbon maliyetlerini hesaba katan, uzun vadeli yatırımlarda düşük emisyonlu teknolojilere yönelimi destekleyen bir yapı kurma hedefimizle uyumludur. Bu veriler ışığında, iç karbon fiyatlandırması mekanizmaları aşağıdaki gölge fiyat senaryoları üzerinden değerlendirilmiştir: Tablo 21 Gölge Karbon Fiyatı

	SenaryolarıDönemGölge Karbon Fiyatı (USD/tCO₂e)2026–203030 USD2030–203550 USD2035–205080–100 USDBelirlenen bu fiyat aralıkları;Avrupa Birliği Emisyon Ticaret Sistemi (AB ETS) fiyatları (~75,5 EUR/tCO₂e),ICAP (Uluslararası Karbon Eylem Ortaklığı) tarafından yayımlanan bölgesel karbon fiyat referansları veTürkiye'deki ETS ve İklim Kanunu hazırlıkları dikkate alınarak şekillendirilmiştir.Gölge karbon fiyatlaması yaklaşımımız, işletmemizin karbon yoğun süreçlerini tanımlayarak bu alanlarda yatırımların gelecekte önceliklendirilmesinde kullanılmak üzere geliştirilmektedir. Ayrıca bu yaklaşım, TSRS 2 kapsamında iklimle ilgili risklerin yönetilmesi ve uzun vadeli finansal dayanıklılığın güçlendirilmesi amacıyla önleyici bir strateji olarak benimsenmiştir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Şirketimiz iklim dirençliliğinin değerlendirilmesinde; fiziksel riskler kapsamında IPCC'nin RCP 2.6 (1,5 °C sıcaklık artışı, 2100'de 421 ppm CO₂ konsantrasyonu), RCP 4.5 (1,8 °C-2,4 °C sıcaklık artışı, ortalama 0,26 m deniz seviyesi yükselmesi) ve RCP 6.0 (2,5 °C-3,5 °C sıcaklık artışı, ortalama 0,30 m deniz seviyesi yükselmesi)

	senaryolarını; müşteri denetimleri ve piyasa gerekliliklerine yönelik geçiş riskleri kapsamında ise İyimser (tam uyum), Mevcut Durum (küçük düzeltici aksiyonlar) ve Kötümser (6 aya kadar müşteri blokajı riski) senaryolarını kullanmaktadır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.