KAP'ta yayınlanma tarihi ve saati: 10.09.2026 19:23:18
https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1661695

KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

TEKFEN HOLDİNG A.Ş.
TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu
2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

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	

Tekfen Holding A.Ş.'nin T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Tekfen Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıkları
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	BDO (BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.)
İlgili olduğu finansal tablolar	Tekfen Holding'in sürdürülebilirlik ve iklim bağlantılı açıklamaları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TSRS) doğrultusunda hazırlanan 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 dönemine ait konsolide finansal tablolar ile ilgilidir ve bu tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.
	Tekfen Holding A.Ş.'nin Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Finansal Tabloları ile Tekfen İnşaat ve Tesisat A.Ş.'nin kalan iş miktarı verilerinin yer aldığı Tekfen 2024 Faaliyet Raporu ve Tekfen 2025 Faaliyet Raporu çapraz referans olarak kullanılmıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Mühendislik ve taahhüt (inşaat, mühendislik, endüstriyel imalat), tarımsal sanayi (gübre üretimi ve ticareti, tarım ve meyve yetiştiriciliği, limancılık ve terminal işletmeciliği, serbest bölge işletmeciliği, gemi acenteliği), yatırım (yenilenebilir enerji üretimi, teknoloji girişim yatırımları, gayrimenkul, sigorta aracılık hizmetleri , bina ve tesis yönetimi).
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	IFRS S2, Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) rehberleri, ISSB standartları, Standard and Poor's Risk Atlası, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (UNFCCC) çıktıları, Dünya Ekonomik Forumu (WEF) Küresel Risk Raporu, Avrupa Birliği Yeşil Mutabakatı düzenlemeleri, CDP raporlamaları, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryoları (STEPS, APS, NZE), Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) senaryoları (RCP 2.6, RCP 8.5, SSP1, SSP5), NGFS

	senaryoları ('Below 2°C', ' Current Policies') ve sektörel risk analizleri.
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS hükümleri ve TSRS 2 sektör bazlı uygulama rehberleri (Ek Cilt 8 Yapı Malzemeleri, Ek Cilt 20 Tarımsal Ürünler, Ek Cilt 33 Mühendislik ve İnşaat Hizmetleri, Ek Cilt 47 Kimyasallar), SASB sektör standartları ve rehberleri, Uluslararası Finansal Raporlama Standardı (IFRS) S2, ISSB standartları, Standard and Poor's Risk Atlası, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (UNFCCC) çıktıları, Dünya Ekonomik Forumu (WEF) Küresel Risk Raporu, Avrupa Birliği Yeşil Mutabakatı kapsamındaki düzenlemeler, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standartları, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) güncel düzenlemeleri, kurul kararları ve muafiyet uygulamalarına ilişkin rehberlik kaynakları.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	638.542,75
	Kapsam 1 doğrudan sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) ve TSRS gereklilikleri doğrultusunda, operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak konsolide olarak hesaplanmakta ve raporlanmaktadır. Hesaplamalar; sabit yanma, mobil yanma, proses ve kaçak kaynaklı emisyonları (doğal gaz,

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	jeneratör, ekipman, araç yakıt tüketimleri ve soğutucu gaz kaçakları) kapsamakta olup CO2, CH4, N2O ve SF6 gazları dikkate alınmaktadır. Hesaplama süreçlerinde IPCC 6. Değerlendirme Raporu (AR6) küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları, Ulusal Sera Gazı Emisyon Envanteri ile şirkete özgü, ulusal ve uluslararası emisyon faktörleri kullanılmakta; doğrudan ölçümün sınırlı olduğu bağlı ortaklıklarda çalışan sayısı, sektörel NACE kodu ve kapanış net cirosu verilerinden yararlanılmaktadır. Emisyon verileri üçüncü taraf doğrulama sürecinden geçirilmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	22.320,76
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) ve TSRS gereklilikleri doğrultusunda, operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak satın alınan elektrik enerjisi tüketimleri üzerinden hesaplanmaktadır. Tüketim verileri ulusal emisyon faktörü kullanılarak emisyona dönüştürülmekte olup hem konum temelli hem de piyasa bazlı olarak raporlanmaktadır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.

Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	37
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
Sermaye dağıtımı (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	0
İç karbon fiyatı (TL)	İç Karbon Fiyatlandırması Uygulaması Tekfen Holding iç karbon fiyatlandırılması hesaplarında; AB Emisyon Ticaret Sistemi, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) olası tahsilatlar, Sınırlı Karbon Düzenlemesi Mekanizması (SKDM) ve gönüllü karbon denkleştirme fiyatlarını dikkate almaktadır. Amonyum Nitrat (AN) gübresinde AB referans değeri ton başına 0,767 tCO2 olarak referans alınırken, Toros Tarım Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin kendi üretimlerindeki satım ton başına 2,55 tCO2, Türkiye için belirlenen varsayılan değer ise ton başına 2,63 tCO2 olarak belirlenmiştir. Türkiye için geçerli bu varsayılan değerlerin uygulanması durumunda, AB'ye ihraç edilecek AN gübresinin ton başına SKDM maliyeti, karbon fiyat senaryolarına bağlı olarak minimum 112,69 Euro (Min ETS: 60 Euro/ tCO2) ile maksimum 187,82 Euro (Maks ETS: 100 Euro/tCO2) arasında değişecektir. Diamonyum Fosfat (DAP) gübresinde ise AB referans emisyon değeri ton başına 0,339 tCO2 olarak belirlenmiştir

	. Buna karşılık Toros Tarım Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin üretim emisyonu ton başına 0,450 tCO2, Türkiye için varsayılan emisyon değeri ise ton başına 0,556 tCO2 seviyesindedir. DAP gübresi için de Türkiye varsayılan değerlerinin baz alınması halinde, AB'ye yapılacak ihracatta ton başına oluşacak SKDM maliyetinin minimum 13,53 Euro (Min ETS: 60 Euro/tCO2) ile maksimum 22,55 Euro (Maks ETS: 100 Euro/tCO2) olacağı öngörülmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	İklim senaryo analizleri kapsamında geçiş ve fiziksel riskler entegre olarak değerlendirilmekte olup, Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) APS ve NZE 2050 (1,5°C) ile STEPS ve CPS (4°C) senaryolarının yanı sıra IPCC'nin RCP ve SSP ile NGFS senaryo setleri kullanılmaktadır. Analizlerde Paris Anlaşması ile uyumlu 1,5° C senaryosu ile mevcut politikaların devam ettiği 4°C senaryosu temel alınarak karbon fiyatlaması, iklim politikaları, enerji dönüşümü, makroekonomik göstergeler ve fiziksel iklim etkileri çok yönlü olarak incelenmektedir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.