



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ÇAN2 TERMİK 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 Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulmuş 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, ekte ve kurumsal internet sitemizde yatırımcıların bilgisine sunulmuştur.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Çan2 Termik A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	KPMG (KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.)
	Çan2 Termik A.Ş. ("Çan2 Termik" veya "Şirket"), 1 Ocak - 31 Aralık 2025 dönemine ait sürdürülebilirlik ve iklimle bağlantılı açıklamalarını, Şirket'in 2025 yılına ait konsolide finansal tablolarıyla ilişkili olarak sunmaktadır. Rapor kapsamı, Şirket'in konsolide finansal tablolarında yer alan ve doğrudan kontrol ettiği

İlgili olduğu finansal tablolar	faaliyet alanlarını kapsamaktadır. Sürdürülebilirlik ile ilgili finansal bilgiler, finansal tabloların yayımlanmasının ardından hazırlanmış olup ilgili raporlama döneminin ardından Şirket'in finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını etkileyebilecek nitelikte herhangi bir olay veya gelişme meydana gelmemiştir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Raporda sunulan sürdürülebilirlik ve iklimle bağlantılı açıklamalar, Çan2 Termik'in finansal raporlama süreçlerindeki veri ve varsayımlarla azami ölçüde tutarlı olup, Şirket'in doğrudan kontrol ettiği faaliyet alanlarını kapsayan 2025 yılına ait konsolide finansal tablolarıyla birlikte değerlendirilmelidir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Enerji ve Madencilik
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2 Ek Cilt 32: Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryo çalışmaları, WRI Aqueduct Su Riskleri Atlası, World Bank Climate Change Knowledge Portal, açık kaynaklı sektörel veri

	setleri ve uluslararası raporlama araçları
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 " Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler" ve TSRS 2 "İklimle İlgili Açıklamalar"), TSRS 2 Sektörel Ek Rehberler "Ek Cilt 32: Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri" (SASB), IPCC 2006, IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6), Asya Kalkınma Bankası (ADB), Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı veri setleri, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryo çalışmaları, WRI Aqueduct Su Riskleri Atlası, World Bank Climate Change Knowledge Portal.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	1.813.472,5
	Kapsam 1 emisyonlarının hesaplanmasında Sera Gazı Protokolü'nün kurumsal karbon ayak izi hesaplama ve raporlama standardı esas alınmıştır. Hesaplamalar karbondioksit eşdeğeri (CO2e) cinsinden, Toplam CO2e = Faaliyet Verisi x Uygun Emisyon Faktörü formülüyle yapılmış olup, küresel ısınma potansiyeli katsayıları IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) doğrultusunda belirlenmiştir. Doğrudan ölçüm yerine hesaplama temelli metodolojiler tercih edilmiş; Türkiye Ulusal Sera Gazı Envanteri, MRV sistemi emisyon faktörleri, IPCC,

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	DEFRA ve EPA dokümanları referans alınmıştır. Çan 2 Termik A.Ş. bünyesinde proses ve sabit yanma kaynaklı emisyonlar 3. kademe seviyesinde laboratuvar analizleriyle hesaplanırken, kaçak emisyonlar için yıllık sızıntı oranları (soğutucu sistemler ve sebiller için yüzde 1, yangın söndürücüler için yüzde 4) dikkate alınmıştır. Kapsam 1 girdileri olarak doğalgaz, LNG, dizel, linyit kömürü, fuel-oil, benzin ve kaçak gazlar kullanılmıştır. 2025 yılı Kasım ayına çekilen bakım duruşu nedeniyle azalan yakıt tüketimi, Kapsam 1 emisyonlarını aşağı yönlü etkilemiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	6.728,03
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 emisyonları şebekeden temin edilen elektrik tüketimine dayanmaktadır. Bu veriler ilgili döneme ait elektrik faturalarından elde edilmiş ve emisyon faktörleri kullanılarak hesaplanmıştır. Kapsam 2 emisyonları lokasyon bazlı yöntem kullanılarak hesaplanmıştır.
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)	6.091.214.316
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	98,88
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	6.091.214.316
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	98,88
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	183.114.414
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.

Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	0
İç karbon fiyatı (TL)	9,18 USD (393,22 TL)
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Çan2 Termik tarafından iklimle bağlantılı risk ve fırsatların uzun vadeli etkilerini ve işletmenin iklim dirençliliğini değerlendirmek amacıyla fiziksel ve geçiş risklerine odaklanan senaryo analizleri gerçekleştirilmiştir. Geçiş riskleri analizlerinde, küresel emisyonların 2050 yılına kadar net sıfıra ulaşmasını öngören IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE 2050) senaryosu temel alınmıştır. Fiziksel risk senaryo analizlerinde ise IPCC tarafından geliştirilen RCP 2.6, RCP 4.5 ve SSP1-2.6 senaryoları kullanılarak 2030, 2050 ve daha uzun vadeli zaman ufukları için iklimsel etkiler değerlendirilmiştir. Analizlerde Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryo çalışmaları, World Bank Climate Change Knowledge Portal (Dünya Bankası İklim Değişikliği Bilgi Portalı) ve WRI Aqueduct Su Riskleri Atlası kaynaklarından yararlanılmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananak raporlamamıştır.