



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

SANICA ISI SANAYİ 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	10.08.2026
Açıklama	

Sanica Isı Sanayi A.Ş.'nin T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve ANY Partners Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulan 2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporumuz TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu Şablonu kullanılarak ekte yatırımcılarımızın ve kamuoyunun bilgisine tekrar sunulmaktadır.

Saygılarımızla,

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Sanica Isı Sanayi A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	ANY Partners Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Şirketimizin sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili finansal açıklamaları, 01.01.2025 - 31.12.2025 raporlama dönemini kapsayan yıllık finansal tablolar ile tam uyumlu olacak şekilde aynı dönemi kapsamaktadır.
	Sanica Isı Sanayi A.Ş. sürdürülebilirlik raporu kapsamında sunulan çapraz referanslar ve erişim yolları şu şekildedir: Şirketin 2025 Yılı Finansal Tablolarına https://www.sanicaisi.com.tr/ adresinden, TSRS 2 maddeleri ile rapor bölümlerini

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	eşleştiren TSRS Endeksine raporun 34. sayfasından ulaşılabilir. Raporlama ve emisyon hesaplamalarında yararlanılan dış kaynaklı referanslar ve erişim linkleri ise şunlardır: IPCC AR6 Working Group I Report (2021) (https://www.ipcc.ch/report/ar6/wg1/), NGFS Climate Scenarios - Phase III (2022) (https://www.ngfs.net/ngfs-scenarios-portal/) ve Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) İklim Verileri (2024) (https://mgm.gov.tr/veridegerlendirme/il-ve-ilceler-istatistik.aspx). Metodolojik referans olarak Sera Gazı Protokolü ve ISO 14064-1 Standartları kullanılırken, Ek 1 Emisyon Kaynak Referansları bölümünde ısınma, mobil yakıtlar ve enerji yoğunluk değerleri için IPCC teknik dokümanlarına atıfta bulunmaktadır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	ORTAKLIK YAPISI, HÜSEYİN NESİMİ FATİNOĞLU, ALİ FATİNOĞLU, UĞUR FATİNOĞLU, EMRE FATİNOĞLU, SAADET FATİNOĞLU VE HALKA ARZ KISIMLARINDAN OLUŞMAKTADIR
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, İlk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) dışında bir yöntem kullanma muafiyeti, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
	TSRS 1 ve TSRS 2, SASB (Sürdürülebilirlik Muhasebe

Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Standartları Kurulu) Cilt 8 - İnşaat Malzemeleri Sürdürülebilirlik Açıklama Konuları ve Metrikleri, IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) AR6 Çalışma Grubu I verileri, NGFS (Merkez Bankaları ve Denetçiler Finansal Sistemi Yeşillendirme Ağı) NGFS Climate Scenarios - Phase III, IEA (Uluslararası Enerji Ajansı) modelleri, Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) 2024 yılı iklim verileri, Paris İklim Anlaşması hedefleri, Avrupa Yeşil Mutabakatı (European Green Deal), Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM), Türkiye'nin İklim Kanunu çalışmaları ve ulusal mevzuat değişiklikleri.
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu, Türkiye Meteoroloji Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan iklim projeksiyonları, Türkiye İklim Değişikliği Uyum Stratejisi ve Eylem Planı (2023-2030), International Energy Agency (IEA) tarafından geliştirilen Global Energy and Climate Model, European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) rehber dokümanları, TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberler, TSRS 2 Sektör Metrikleri (Cilt 8 - İnşaat Malzemeleri ve Cilt 49 - Elektrikli ve Elektronik Ekipman)
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	2.217,38
	Sanica Isı, Kapsam 1 sera gazı emisyonlarını TSRS 2 kapsamına uygun biçimde, TS EN ISO 14064-1 standardı ile tam uyumlu bir metodoloji kullanarak hesaplamakta ve raporlamaktadır. Şirket, operasyonel kontrol ilkesini benimseyerek finansal ve işletme politikaları üzerinde

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	belirleyici yetkiye sahip olduğu tüm üretim tesislerindeki Kategori 1 emisyonlarını tek bir envanterde konsolide etmektedir. Enerji tüketim verileri fatura, sayaç kayıtları, muhasebe mizanları ve filo yakıt kartı dökümlerinden m3 ve litre birimlerinde derlenerek doğrulanmaktadır. Sabit ve mobil yanma kaynaklı emisyonlar, 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories esas alınarak hesaplanmakta; GWP katsayıları olarak IPCC AR6 değerleri kullanılarak CO₂, CH₄ ve N₂O emisyonları tCO₂e cinsine çevrilmektedir. Doğal gaz dönüşümlerinde Sera Gazı Emisyonlarının İzlenmesi ve Raporlanması Hakkında Tebliği referansları, mobil yakıtlarda ise IPCC katsayıları kullanılmaktadır. Şirketin Kategori 1 emisyonlarının %100'ü ulusal çevre mevzuatı kapsamında izlenmekte olup, faaliyet gösterilen bölgelerde emisyon üst sınırı veya karbon vergisi düzenlemesi bulunmadığından bu kapsamdaki oran %0 olarak gerçekleşmiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	8.676,9
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Sanica Isı, Kapsam 2 emisyonlarını TSRS 2 ve TS EN ISO 14064-1 standardı ile uyumlu olarak, operasyonel kontrol ilkesi çerçevesinde hesaplamaktadır. Elektrik tüketim verileri fatura ve sayaç kayıtlarından kWh cinsinden toplanarak doğrulanmakta ve MWh'ye dönüştürülmektedir. Hesaplamalarda Türkiye'nin ulusal elektrik şebekesi emisyon faktörleri ve IPCC AR6 Küresel Isınma Potansiyeli (GWP) katsayıları

	kullanılarak CO ₂ , CH ₄ ve N ₂ O emisyonları tCO ₂ e cinsine çevrilmektedir. Raporlama döneminde ölçüm yaklaşımı, girdi ve varsayımlarda önemli bir değişiklik yapılmamıştır.
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)	4.601.930.177
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	55,17
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	4.601.930.177
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	55,17
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	-
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	-
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	63.645.000
	Türkiye'de halihazırda yürürlükte olan resmi bir karbon fiyatlandırma mekanizması bulunmamaktadır. Mevzuat gereği aracı kurumlar özelinde bir iç karbon fiyatlaması uygulama zorunluluğu tanımlanmadığından, Alnus Yatırım tarafından beyan edilebilecek resmi bir iç karbon fiyatı mevcut değildir. Şirket, yatırım kararları ve operasyonel maliyet projeksiyonlarında güncel karbon fiyatlandırma verilerini stratejik bir gösterge olarak izlemekte, küresel ve ulusal karbon piyasalarındaki gelişmeleri finansal planlama süreçlerine entegre ederek proaktif bir pozisyon almaktadır. Ayrıca, Türkiye'nin İklim Kanunu ve ulusal Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) hazırlıkları doğrultusunda, karbon fiyatlandırmasının elektrik birim maliyetleri, ham madde (sac ve polimer) fiyatları ve

İç karbon fiyatı (TL)

lojistik giderleri üzerindeki yansımaları detaylı şekilde analiz edilmektedir. Şirket, karbon maliyetlerinin operasyonel giderler (OPEX) ve ürün birim maliyetleri üzerindeki etkisini minimize etmek adına; üretim hatlarında enerji verimliliği odaklı modernizasyonu, Güneş Enerji Santrali (GES) yatırımlarıyla yenilenebilir enerji kullanım oranının artırılmasını ve düşük karbonlu ham madde tedarik modellerini geçiş stratejisinin temel bileşenleri olarak konumlandırmaktadır. Karbon Fiyat Projeksiyonları Ve Geçiş Analizi Sanica Isı'nın özellikle Avrupa pazarındaki rekabet gücü ve SKDM (Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması) maliyet yönetimi için IEA tarafından öngörülen karbon fiyat projeksiyonları temel referans alınmaktadır. Bu projeksiyonlar, üretim maliyetleri üzerindeki karbon vergi yükünü ve enerji fiyatlarındaki olası artışları öngörmek için kullanılmaktadır. Senaryo (IEA) 2030 Fiyatı (USD/ton) 2050 Fiyatı (USD/ton) Sanayi ve Üretim Üzerindeki Etki Tanımı STEPS (Mevcut Politikalar) 15 - 25 USD 40 - 55 USD Mevcut hızda geçiş; enerji ve ham madde maliyetlerinde sınırlı artış. APS (Açıklanan Taahhütler) 35 - 50 USD 100 - 120 USD Net Sıfır taahhütlerine uyum; SKDM kapsamında karbon maliyetlerinde orta düzey artış. NZE (Net Sıfır 2050) 90 - 130 USD 200 - 250 USD Agresif geçiş; yüksek karbon vergisi yükü ve teknolojik dönüşüm zorunluluğu.

İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)

0

Kullanılan senaryo analizleri

Sanica Isı, üretim tesisleri ve lojistik ağının iklim duyarlılığını ölçmek amacıyla IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamındaki SSP1-2.6, SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 senaryolarını yakın vade (2021-2040) ve orta vade (2041-2060) projeksiyonları altında analiz etmektedir. Geçiş risklerinin analizinde ise Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) tarafından yayımlanan Küresel Enerji ve İklim Modeli senaryoları (STEPS, APS ve NZE) referans alınarak, 2030 ve 2050 ufuklarında karbon fiyatı projeksiyonları, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) maliyetleri ve ham madde tedarik zincirindeki emisyon bazlı fiyat değişimleri öngörülmektedir.

Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO₂e)

Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır .