KAP'ta yayınlanma tarihi ve saati: 19.08.2026 18:19:09
https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1652857

KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

PC İLETİŞİM VE MEDYA HİZMETLERİ SANAYİ TİCARET A.Ş.
TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu
2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı 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	

T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve RSM Turkey Uluslararası Bağımsız Denetim Anonim Şirketi tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutulan 2025 yılına ilişkin TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	PC İletişim ve Medya Hizmetleri Sanayi Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	RSM Turkey Uluslararası Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Rapor, 1 Ocak-31 Aralık 2025 dönemini kapsamakta olup 31.12.2025 tarihinde hazırlanan finansal tablolar ile uyumludur ve aynı döneme ait finansal raporla paralel şekilde hazırlanarak birlikte değerlendirilmelidir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Bulunmamaktadır.
	Reklamcılık sektörü, medya planlama ve satın alma (içerik alanlarının yaratılması, planlanması

Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	ve satın alınması, radyo planlama ve satın alınması, çevrimiçi mecraların planlanması ve satın alınması, yerel medya planlama ve satın alma)
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti, Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	ISSB Standartları (IFRS S1 , IFRS S2, TSRS 1, TSRS 2, Taslak TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberliği), SASB Standartları (Reklamcılık ve Pazarlama Sektör Standardı), GRI Standartları, IPCC Senaryoları (SSP1-2.6 ve SSP2-4.5), NGFS Senaryoları, Avrupa Birliği Yeşil Mutabakatı, Ad Net Zero, Küresel Medya Sürdürülebilirlik Çerçevesi (GMSF)
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	IFRS S1 ve S2 (TSRS 1 ve TSRS 2) Standartları, Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) Standartları (Reklamcılık ve Pazarlama sektörü), Taslak TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehberlik
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	179,37
	Kapsam 1 doğrudan sera gazı emisyon hesaplamaları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) kapsamında operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak gerçekleştirilmiştir. Hesaplama ve metodoloji sürecinde IPCC (2006) Guidelines for National Greenhouse Gas

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Inventories ve IEA Energy Statistics Manual (2005) referans alınmış olup; sabit yanma, hareketli yanma ile ekipman kayıp ve kaçak emisyonlarından kaynaklanan yedi sera gazı (CO2, CH4, N2O, HFC'ler, PFC'ler, SF6 ve NF3), yakıtların net kalorifik değerleri, faaliyet verileri, emisyon faktörleri ve küresel ısınma potansiyeli (GWP) formülasyonu doğrultusunda hesaplanmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	341,78
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 sera gazı emisyon hesaplamaları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) ve operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak PC İletişim ve bağlı ortaklıklarının doğrudan yönettiği operasyonlar kapsamında gerçekleştirilmiştir. Elektrik tüketiminden kaynaklanan dolaylı emisyonlar ton CO2 eşleniği (tCO2e) cinsinden faaliyet verisi ile emisyon faktörü çarpılarak hesaplanmış; lokasyon temelli hesaplamada Türkiye ulusal şebeke emisyon faktörü (0,4780 kgCO2e/ kWh) kullanılmış olup piyasa temelli emisyonlar için de lokasyon temelli veriler esas alınmıştır. Katsayı ve dönüşümlerde IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories ve IEA Energy

	Statistics Manual (2005) kaynaklarından yararlanılmıştır.
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 (%)	0
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)	0
İç karbon fiyatı (TL)	PC İletişim ve bağlı ortaklıkları bünyesinde, yatırım kararlarında veya operasyonel maliyet hesaplamalarında kullanılan herhangi bir iç karbon fiyatlaması (Internal Carbon Pricing) uygulanması bulunmamaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
	PC İletişim, iklimle bağlantılı olarak tanımladığı risklerin etkilerini değerlendirmek amacıyla, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) tarafından yayımlanan SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 senaryoları ile NGFS senaryoları dikkate alınmıştır. Şirket, fiziki varlık yoğun bir üretime sahip olmamakla birlikte; söz konusu senaryo analizlerini, aşırı hava olaylarının açık hava reklam mecraları ve etkinlik yönetimi üzerindeki fiziksel riskleri ile düşük karbonlu ekonomiye geçiş

Kullanılan senaryo analizleri	sürecinde dijital altyapı/ medya maliyetlerinde yaşanabilecek geçiş risklerini yönetmek amacıyla dikkate almaktadır. Şirket, iklimle ilgili stratejisini ve operasyonel dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla geçiş ve fiziksel risk senaryolarından yararlanmaktadır. Geçiş riskleri kapsamında düzensiz geçiş (disorderly transition) senaryosu ele alınarak sıkılaşan regülasyonlar, artan denetim sıklığı ve uyum maliyetleri değerlendirilmekte; yıllık risk taramaları ve kontrol mekanizmaları hedeflenmektedir. Fiziksel risk senaryolarında ise aşırı sıcaklık dalgaları, sel, fırtına ve elektrik kesintileri gibi aşırı hava olaylarının açık hava reklam mecraları, etkinlik yönetimi ve dijital medya altyapıları üzerindeki operasyonel aksaklık yaratma potansiyeli analiz edilerek iş sürekliliği planları geliştirilmektedir. Senaryo analizleri, Türkiye'nin 2053 vizyonu ve 2030 hedefleri ile uyumlu net sıfır sera gazı emisyonlu ekonomiye geçiş sürecindeki riskleri kısa ve orta vadede izlemek üzere yapılandırılmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.