



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

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

Özet Bilgi

2025 yılı Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (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 Yeditepe Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik sınırlı güvence denetiminden geçmiş, 01.01.2025 – 31.12.2025 hesap dönemine ait TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte sunulmaktadır.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: Mobiltel İletişim Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: Mobiltel Turizm Yatırım A.Ş. (%100), Bishkek Park Ltd. (%96,27)
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Yeditepe Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. (Associate Member of Praxity AISBL)
İlgili olduğu finansal tablolar	Raporda yer alan finansal etki bağlantıları, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide

	finansal tablolarla uyumludur.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Raporlama döneminde önemli sürdürülebilirlik açıklamalarının hiçbir çapraz referansla başka bir rapora bırakılmamıştır. İklimle ilgili risk ve fırsatların finansal etkilerinin değerlendirilmesinde kullanılan tutarların dayandığı 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolara ve 2025 yıllık faaliyet raporuna Kamuyu Aydınlatma Platformu (kap.org.tr) ile kurumsal internet sitesi (mobiltel.com.tr) üzerinden erişilebilmektedir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık: Türkiye'de ve yabancı ülkelerde yasal olarak yapılması mümkün olan her çeşit telefon, cep ve mobil telefonları, telefon santralleri, telsiz haberleşme cihazları ve bunların yedek parça ve aksesuarlarını, haberleşme hizmetlerini sağlamak için gerekli olabilecek her türlü donanımın dağıtımına (distribütörlüğüne) ilişkin faaliyetlerde bulunmaktadır. , Bağlı ortaklıklar: Gayrimenkul ve Konaklama
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, İlk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması

Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberi (Çok Hatlı ve Özel Perakendeciler ve Distribütörler, Gayrimenkul IF-RE), SASB Standartları, IPCC AR6 RCP Senaryoları (RCP 2.6, RCP 4.5, RCP 8.5), NGFS Senaryoları (Düzenli, Düzensiz, Sıcak Dünya), TÜBİSAD sektörel raporları, AB Yeşil Mutabakatı, Türkiye ETS ve ilgili yasal düzenlemeler
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber'in EK-6 "Çok Hatlı ve Özel Perakendeciler ve Distribütörler" bölümü, Gayrimenkul (IF-RE) alanına ilişkin rehber, SASB Standartları, Hükümetler Arası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) dayalı RCP senaryoları, Yeşil Finansal Sistem Ağı (NGFS) senaryoları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004), IPCC AR6 (2021, GWP100) değerleri, IPCC kılavuzları , T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 26.12.2025 tarihli dağıtım hattı faktörleri, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) 2025 yılı elektrik şebekesi emisyon faktörleri.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	1.236,43 tCO2e
	Kapsam 1 sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) esas alınarak operasyonel kontrol yaklaşımıyla hesaplanmakta ve

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	mutlak brüt değerler olarak tCO₂e cinsinden raporlanmaktadır. Envanter; CO₂, CH₄, N₂O, NF₃, HFC, PFC ve SF₆ olmak üzere yedi sera gazını kapsamakta olup emisyon faktörleri ile küresel ısınma potansiyellerinde IPCC AR6 kılavuzları esas alınmaktadır. Kapsam 1 faaliyet verileri doğalgaz, motorin ve benzin tüketimlerini içermekte; operasyonel kontrol payı doğrultusunda Bishkek Park kompleksindeki doğalgaz tüketiminin % 20'si ve ortak forklift yakıtının %50'si envantere dahil edilmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	569,49 tCO ₂ e
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) kapsamında operasyonel kontrol yaklaşımı ve lokasyona dayalı yöntemle hesaplanarak tCO₂e cinsinden raporlanmıştır. Girdiler şebeke elektriği tüketimlerinden oluşmakta olup Bishkek Park kompleksinin şebeke elektriği tüketimlerinin %20'si envantere dahil edilmiştir. Emisyon faktörü olarak Türkiye için T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 26.12.2025 tarihli dağıtım hattından bağlı tüketim noktası faktörü (0,436 kgCO₂e/kWh), Kırgızistan için Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) 2025 yılı elektrik şebekesi emisyon faktörü (0,153 kgCO₂e/

	kWh) kullanılmıştır. Ölçüm yaklaşımı ve varsayımlar önceki dönemle tutarlı olup veri kalitesini iyileştirme kapsamında Bishkek Park LLC'nin dahil edilme oranı güncellenmiştir.
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)	0 TL
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
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 (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Raporlama dönemi itibarıyla herhangi bir iç karbon fiyatı uygulaması bulunmamaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Şirket, dağıtım, gayrimenkul ve konaklama faaliyetlerini kapsayan kısa, orta ve uzun vadeli nitel iklim senaryo analizi gerçekleştirmiştir. Geçiş risklerinin değerlendirilmesinde NGFS senaryoları (1,5-2 °C ile sınırlanan Düzenli Geçiş, 2,0-2,5 °C artış öngörülen Düzensiz Geçiş ve 3 °C üzeri Sıcak Dünya) ; fiziksel risklerin değerlendirilmesinde ise IPCC AR6 (RCP/SSP) senaryoları, MGM TR2015 -CC projeksiyonları, Dünya Bankası CCKP ve WRI Aqueduct verileri

	esas alınmıştır. Senaryo varsayımları genel çerçeveyi açıklamakta olup finansal etki hesaplamalarına doğrudan dahil edilmemiştir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.