



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

TR DOĞAL ENERJİ KAYNAKLARI ARAŞTIRMA VE ÜRETİM 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 2025 Yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ektedir.

Saygılarımızla,

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: TR Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş. Raporlama Kapsamında Yer Alan Bağlı Ortaklıklar: Türk Altın İşletmeleri A.Ş., Özdemir Antimuan Madenleri A.Ş., ATP Koza Gıda Tarım Hayvancılık Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	RSM Turkey Uluslararası Bağımsız Denetim A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	Raporda yer alan bilgiler 01.01.2025-31.12.2025 dönemine ait olup, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına uygun olarak hazırlanan finansal tablolar ile uyumludur ve birlikte değerlendirilmelidir.
	https://turkaltinisletmeleri.com/belgeler/TURK_ALTIN_2025_

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	TSRS_Uyumlu% 20Rapor_Denetci_Goruslu_k.pdf ?lang=tr
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Raporlama kapsamında yer alan şirketlerin sektör bilgileri şu şekildedir: TR Doğal Enerji Kaynakları Araştırma ve Üretim A.Ş. (Ana Ortaklık): Petrol ve Gaz-Arama ve Üretim (Ham petrol üretimi); Türk Altın İşletmeleri A.Ş. (Bağlı Ortaklık): Metaller ve Madencilik (Altın madenciliği); Özdemir Antimuan Madenleri A.Ş. (Bağlı Ortaklık): Metaller ve Madencilik (Antimuan üretimi); ATP Koza Gıda Tarım ve Hayvancılık A.Ş. (Bağlı Ortaklık): Et, Kümes Hayvanları ve Süt Ürünleri (Tarım, hayvancılık ve süt ürünleri üretimi).
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, SASB Standartları, TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberleri (Ek Cilt 10 Metaller ve Madencilik, Ek Cilt 11 Petrol ve Gaz Arama ve Üretim, Ek Cilt 23 Et, Kümes Hayvanları ve Süt Ürünleri)
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KKGK) TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Ek Cilt 10 Metaller ve Madencilik, Ek Cilt 11 Petrol ve Gaz-Arama ve Üretim, Ek Cilt 23 Et, Kümes Hayvanları ve Süt Ürünleri), Uluslararası Sürdürülebilirlik Standartları Kurulu (ISSB) Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) Standartları,
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	21.235,79
	Kapsam 1 doğrudan sera gazı emisyonları, operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak TSRS 2 iklimle ilgili Açıklamalar Standardı ve GHG Protokolü

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) çerçevesinde hesaplanmaktadır. Hesaplamalarda sabit yanma, mobil yanma ve kaçak emisyon kaynakları kapsanmakta olup yakıt kaynaklı emisyonlar için IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, soğutucu gazlar için ise IPCC AR6 100 yıllık Küresel Isınma Potansiyeli (GWP100) katsayıları referans alınarak sonuçlar tCO ₂ e cinsinden belirlenmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	41.414,59
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Kapsam 2 sera gazı emisyonları, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar Standardı ve Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol, 2004) çerçevesinde, operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak lokasyon bazlı (location-based) yöntemle hesaplanmıştır. Satın alınan elektrik tüketimine ilişkin faaliyet verileri fatura ve sayaç kayıtlarından elde edilmiş olup hesaplamalarda Türkiye Ulusal Sera Gazı Envanteri elektrik emisyon faktörü ile IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) 100 yıllık Küresel Isınma Potansiyeli (GWP100) katsayıları kullanılmıştır. 2024-2025 faaliyet dönemleri arasında ölçüm yaklaşımında bir değişiklik bulunmamaktadır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO ₂ e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Kapsam 3 emisyonları, KGK'nın 21634 sayılı Kararının Geçici 3' üncü maddesi kapsamındaki muafiyet nedeniyle bu dönem hesaplamalara dahil edilmemiştir ve spesifik bir ölçüm yaklaşımı sunulmamaktadır. Şirketin genel sera gazı emisyon hesaplamalarında TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar Standardı ile Sera Gazı

	Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, 2004) esas alınmakta olup, gelecek raporlama dönemlerinde yasal düzenlemeler ve muafiyet süreleri doğrultusunda Kapsam 3 emisyonlarının hesaplanması ve raporlanması planlanmaktadır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Grup'un 2025 yılı konsolide finansal raporunun "3. Bölümlere Göre Raporlama" dipnotunda yer alan faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler incelendiğinde, eliminasyon öncesi bölüm verileri esas alındığında, madencilik faaliyetlerinin toplam bölüm hasılatının yaklaşık %98,9'unu (17.573.961 bin TL), faaliyet bölümlerine tahsis edilen varlıkların ise yaklaşık %97,4'ünü (84.409.962 bin TL) oluşturduğu görülmektedir. Buna karşılık diğer faaliyetlerin toplam hasılat içerisindeki payı yaklaşık %1,1'i, faaliyet varlıkları içerisindeki payı ise yaklaşık % 2,6 seviyesindedir. Bu durum, Grup'un gelir yaratma kapasitesi , varlık yapısı ve operasyonel faaliyetlerinin çok büyük ölçüde madencilik sektörüne dayandığını; dolayısıyla iklim değişikliğinden kaynaklanan finansal ve operasyonel etkilerin de ağırlıklı olarak bu faaliyet alanında yoğunlaşmasının beklendiğini göstermektedir.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	97,4
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	97,4
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)	0

İç karbon fiyatı (TL)	Şirket bünyesinde, yatırım kararları veya operasyonel faaliyetlerde kullanılmak üzere tanımlanmış bir iç karbon fiyatlandırması (internal carbon pricing) uygulaması bulunmamaktadır. Şirket, karbon fiyatlandırmasına ilişkin ulusal düzenlemeler ile Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) kapsamındaki gelişmeleri geçiş riski perspektifiyle takip etmektedir. Konsolide edilen bağlı ortaklık Türk Altın İşletmeleri A.Ş. tarafından belirlenen gösterge karbon fiyat açıklamalarına ilişkin detaya bağlı ortaklığın 2025 yılı TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporunun 54'üncü sayfasında yer alan 27 numaralı tablosundan ulaşılabilir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket içerisinde raporlama dönemi itibarıyla çalışanlar ve yöneticilere yönelik ücretlendirme ve performans değerlendirme sistemine entegre edilmiş çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) göstergelerine dayalı bir teşvik mekanizması bulunmamaktadır .
Kullanılan senaryo analizleri	İklim değişikliğinin faaliyetler üzerindeki etkilerinin değerlendirilmesinde; fiziksel riskler kapsamında IPCC'nin düşük, orta ve yüksek emisyon seviyelerini temsil eden SSP1-2.6, SSP2-4.5 ve SSP3-7.0 senaryoları, geçiş riskleri kapsamında IEA'nın NZE (Net Zero Emissions by 2050), APS (Announced Pledges Scenario) ve STEPS (Stated Policies Scenario) senaryoları, su kaynaklarına ilişkin riskler için ise WRI Aqueduct-Su Riski Atlası kullanılmıştır. Gerçekleştirilen senaryo analizleri ile enerji dönüşümü, karbon fiyatlandırması, enerji maliyetleri ve iklim politikalarındaki olası değişimlerin etkileri nitel olarak

	değerlendirilerek stratejik karar alma süreçlerinin desteklenmesi ve gelecekteki nicel analizlere temel oluşturulması hedeflenmiştir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.