



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

GLOBAL YATIRIM HOLDİNG A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu



**MERKEZİ KAYIT
İSTANBUL**
Türkiye Sermaye Piyasası - Merkezi
Sektör 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	03.08.2026
Açıklama	

03.08.2026 tarihinde KAP'ta yayımlanan 2025 yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu şablonu üzerinden yeniden yayımlanmakta olup rapor içeriğinde bir değişiklik bulunmamaktadır.

İşbu açıklamamızın İngilizce çevirisi ekte yer almakta olup, açıklama metinlerinde herhangi bir farklılık olması durumunda, Türkçe açıklama esas kabul edilecektir.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur.

Şirket Beyanı	
Metrikler	
Raporlayan işletme	Global Yatırım Holding A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
İlgili olduğu finansal tablolar	Global Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin 1 Ocak 2025 ile 31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki faaliyetlerini kapsayan sürdürülebilirlik açıklamaları, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe / Finansal Raporlama Standartlarına (TMS /TFRS) uygun şekilde hazırlanmış olan ve 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolara aynı raporlama dönemini kapsamaktadır. Şirket

	, TSRS 1 kapsamında sunulan geçiş muafiyetlerinden (TSRS 1 E4) yararlanmış olup, 01.01.2025 -31.12.2025 dönemine ilişkin TSRS uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, 1 Ocak-31 Aralık 2025 dönemine ait finansal tablolar paylaşıldıktan sonra yayımlanmaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Global Yatırım Holding'in sürdürülebilirlik raporlaması kapsamında çapraz referans verilen bilgiler ve erişim bağlantıları şu şekildedir: 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Konsolide Finansal Tablolar TMS/TFRS standartlarına uygun hazırlanmış olup sürdürülebilirlik verileriyle aynı raporlama sınırlarına sahiptir. Kurumsal Yönetim Uyum Raporu 2025 belgesine https://globalyatirim.com.tr/wp-content/uploads/2026/03/kurumsal-yonetim-uyum-raporu-2025-tr.pdf adresinden, Kurumsal Yönetim Derecelendirme Raporu'na https://www.tkyd.org/wp-content/uploads/2025/11/global_yh_kyu_drc_rapor_24112025-1.pdf adresinden ulaşılabilir. Sınırlı güvence denetimi sonucunda hazırlanan Bağımsız Güvence Beyanı raporun ekler bölümünde (Sayfa 47) yer almaktadır. TSRS 1 ve 2'nin uygulanmasında dikkate alınan sektörel açıklama konuları, metrikler ve faaliyet göstergeleri ise raporun "Ekler ve Referanslar" bölümünde sunulmuştur.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Liman işletmeciliği, liman yatırımları, liman hizmetleri, elektrik üretimi, güneş enerjisi, elektrik tesisleri ve güç jeneratörleri, taşımalı doğal gaz satışı ve dağıtımı, gaz hizmetleri ve distribütörleri, madencilik, gayrimenkul geliştirme, aracılık hizmetleri ve varlık yönetimi, turizm işletmeciliği.

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, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1 ve TSRS 2 Standartları, Meteoroloji Genel Müdürlüğü son beş yıllık meteorolojik afet ve iklim değerlendirme raporları , Dünya Ekonomik Forumu Global Risks Report 2026, IPCC iklim senaryoları (RCP 4.5, RCP 6.0 ve RCP 8.5) ve IPCC AR6 raporu, TSRS Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Örn: TSRS Cilt 34-Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri), Türkiye Meteorolojik Afetler Değerlendirmesi (2023), Türkiye İklim Değişikliği Uyum Stratejisi (2021), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004), DEFRA 2025 emisyon faktörleri, IPCC Emission Factor Database (2006), TCFD (İklimle İlişkili Finansal Beyanlar Görev Gücü) ve SFDR (Sürdürülebilir Finansal Raporlama Yönetmeliği) gereksinimleri ve raporlama çerçeveleri
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1: Genel Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler Standardı, TSRS 2: İklimle İlgili Açıklamalar Standardı, TSRS Cilt 32-Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri, TSRS Cilt 34-Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri, TSRS Cilt 44-Güneş Enerjisi, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS), Güvence Denetimi Standardı 3000-Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız veya Sınırlı Bağımsız

	Denetimi Dışındaki Diğer Güvence Denetimleri Standardı, Güvence Denetimi Standardı 3410-Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri Standardı
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	111.770
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Şirketimizin 2025 yılı Kapsam 1 doğrudan sera gazı emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) çerçevesinde ve TSRS 2 gerekliliklerine uygun olarak hesaplanmıştır. Hesaplamalarda finansal kontrol yaklaşımı doğrultusunda konsolide bazda ve Global Yatırım Holding özelinde organizasyonel sınırlar belirlenmiş; operasyonel sınır olarak tesis bazlı izleme sistemleriyle ölçülen doğrudan emisyonlar esas alınmıştır. Emisyon faktörleri olarak DEFRA 2025 veri seti kullanılmış ve bu faktörler IPCC Emission Factor Database ile doğrulanmıştır. Hesaplamalarda CO2, CH4, N2O ve florlu gazların küresel ısınma potansiyeli (GWP) değerleri dikkate alınarak Emisyon (tCO2e) = Tüketim x Emisyon Faktörü (kgCO2e / birim) / 1.000 formülü uygulanmıştır. Consus Enerji'nin biyogenik kaynaklı 14.823 tCO2e emisyonu (2024 yılında 18.698 tCO2e) toplam hesaplamalara dahil edilmeyerek şeffaflık amacıyla ayrı raporlanmıştır. Veriler operasyonel kontrol yaklaşımıyla iştiraklerden toplanmış olup, veri kalitesinin artırılması ve belirsizliklerin azaltılması hedeflenmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	26.166
	Şirketimizin 2025 yılı Kapsam 2 emisyonları, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 2)

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	çerçevesinde, finansal kontrol yaklaşımıyla konsolide bazda ve Global Yatırım Holding özelinde hesaplanmıştır. Kapsam 2 emisyonları lokasyon bazlı (location-based) yöntemle, şebekeden alınan toplam elektrik tüketimi üzerinden hesaplanmış olup, formül olarak $\text{Emisyon (tCO}_2\text{e)} = \text{Tüketim} \times \text{Emisyon Faktörü (kgCO}_2\text{e / birim)} / 1.000$ kullanılmıştır. Emisyon faktörleri DEFRA 2025 veri setinden alınarak IPCC veri tabanı ile doğrulanmıştır. Yenilenebilir enerji kaynaklı öz üretim ve tüketim verileri henüz netleşmediği için piyasa bazlı emisyon değerleri gelecek raporda paylaşılacaktır.
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)	RCP 2.6 Senaryosunda: 3,7 milyon TL-21,9 milyon TL (Toplam maruziyet 83,1 milyon TL) – RCP 8.5; akut fiziksel riskler ~8,1 mn – 158,5 mn TL, kronik fiziksel riskler ~9,7 mn – 167,5 mn TL) arasında değiştiği tespit edilmiştir.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamaktadır
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamaktadır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	244.900.000
İç karbon fiyatı (TL)	Raporlama dönemi itibarıyla aktif bir iç karbon fiyatı uygulaması bulunmamakta olup, 2027 yılına kadar iç karbon fiyatlandırma mekanizmasının kurulması ve uygulamaya alınması hedeflenmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0

Kullanılan senaryo analizleri

2024 yılında başlatılan ve 2025 yılında kapsamı güncellenerek fiziksel ve geçiş risklerini ayrı ayrı değerlendirecek şekilde geliştirilen iklim senaryo analizleri çalışmaları kapsamında, fiziksel riskler için RCP 4.5, RCP 6.0 ve RCP 8.5 senaryoları; geçiş riskleri için ise SSP2-4.5, SSP3-7.0 ve SSP5-8.5 senaryoları kullanılmıştır. Yaklaşık 2.5°C sıcaklık artışı öngören RCP 4.5 / SSP2, yaklaşık 3°C sıcaklık artışı öngören RCP 6.0 ve yaklaşık 4.3-5°C sıcaklık artışı öngören RCP 8.5 senaryoları altında akut ve kronik fiziksel riskler değerlendirilmiştir. Yapılan ilk incelemelerde, holding çatısı altındaki çeşitli iş kollarının olası etkilenebilirlik alanları tespit edilmiş; özellikle enerji ve liman yönetimi operasyonlarında iklim şartlarına dayalı hassasiyetlerin ön plana çıktığı saptanmıştır.

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

Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.