



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

AGESA HAYAT VE EMEKLİLİK A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 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	

AgeSA Hayat ve Emeklilik A.Ş. 2025 Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu "TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu" şablonuyla tekrar iletilmektedir.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Ana Şirket: AgeSA Hayat ve Emeklilik A.Ş. Bağlı Ortaklıklar: Medisa Sigorta A.Ş. (%100)
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Deloitte (DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Musavirlik A.S.)
	AgeSA sürdürülebilirlik açıklamaları 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemini kapsamakta olup 2025 yılı konsolide finansal tabloları ile aynı raporlama dönemi için hazırlanmıştır. 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile 1 Ocak - 31 Aralık 2025

İlgili olduğu finansal tablolar	hesap dönemine ait sürdürülebilirlik raporu eş zamanlı olarak sunulmuştur. Raporlama döneminin sonu ile raporun onay tarihi arasında TSRS raporu kapsamında Şirket'i önemli ölçüde etkileyecek herhangi bir olay meydana gelmemiştir.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Ana Ortaklık: Bireysel emeklilik, hayat sigortası, ferdi kaza sigortası, varlık yönetimi ve genel sigortacılık. Bağlı Ortaklıklar: Sağlık sigortası (Özel Sağlık Sigortası ve Tamamlayıcı Sağlık Sigortası), dijital sağlık uygulamaları, tele sağlık hizmetleri ve sigorta aracılığı hizmetleri.
Geçiş muafiyetinden yararlandıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti, Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, TSRS 2 Ek Cilt-17 Sigortacılık Sektör Bazlı Uygulama Rehberi, Bilim Temelli Hedefler İnisyatifi (SBTi), Paris Anlaşması, ISSB, TCFD, Sabancı Holding Sorumlu Yatırım Politikası, ulusal ve uluslararası yasal mevzuatlar.
	TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar, TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber Ek Cilt-17

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Sigortacılık, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı Metodolojisi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) ve Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC) emisyon faktörleri.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO ₂ e)	1.191
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	AgeSA, Kapsam 1 emisyonlarını operasyonel kontrol yaklaşımıyla AgeSA Sigorta Aracılığı A.Ş. ve Medisa Sigorta A.Ş. bağlı ortaklıklarını dahil ederek belirlemektedir. Hesaplamalar Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı Metodolojisi, TEİAŞ ve IPCC emisyon faktörleri uyarınca gerçekleştirilerek üçüncü taraflarca doğrulanmaktadır. Doğrudan emisyonlar ısınma amaçlı doğalgaz ile filo araçlarındaki benzin ve dizel tüketiminden kaynaklanmaktadır. Önceki dönem verilerinde tespit edilen birim dönüşüm hatası giderilerek hesaplamalar revize edilmiştir. Bu düzeltme sonucunda 2024 yılı Kapsam 1 emisyonlarında 188 ton CO ₂ e tutarında ve yüzde 17 oranında azalma kaydedilmiştir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	288
	AgeSA, Kapsam 2 emisyonlarını operasyonel kontrol yaklaşımıyla AgeSA Sigorta Aracılığı A.Ş. ve Medisa Sigorta A.Ş. bağlı ortaklıklarını kapsayacak

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	şekilde, Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı Metodolojisi, TEİAŞ ve IPCC emisyon faktörleri uyarınca hesaplamaktadır. Şirket, lokasyon ve pazar bazlı yaklaşımları kullanmakta olup, elektrik tüketiminin I-REC sertifikası ile nötrlenmesi ve yenilenebilir enerji payının %100 olması sayesinde pazar bazlı Kapsam 2 emisyonlarını sıfırlamıştır. Önceki dönem verilerinde tespit edilen birim dönüşüm hatası giderilerek hesaplamalar revize edilmiş, bu düzeltme 2024 yılı Kapsam 2 emisyonlarında 10 ton CO2e (%4) artışa neden olmuştur. Veriler üçüncü taraflarca doğrulanmaktadır.
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)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
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 dağıtımını (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
	AgeSA için doğrudan belirlenmiş bir iç karbon fiyatlandırması bulunmamaktadır. Bununla birlikte AgeSA,

İç karbon fiyatı (TL)	bağlı bulunduğu Sabancı Holding tarafından takip edilen gölge karbon fiyatı uygulamasını süreçlerine entegre ederek gelecek vadeli planlarını değerlendirmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	İklim senaryo analizleri kapsamında geçiş riskleri için IEA STEPS, APS ve NZE senaryoları; fiziksel riskler için IPCC RCP2.6 ve RCP8.5 senaryoları ile NGFS Below 2C ve Current Policies senaryoları kullanılmıştır. 2020-2100 dönemini kapsayan analizlerde, düşük emisyon senaryolarında geçiş risklerinin ön plana çıktığı ancak düşük karbonlu operasyonel yapı sayesinde etkilerin sınırlı kaldığı; orta yol senaryolarında fiziksel ve geçiş risklerinin dengeli geliştiği; yüksek emisyon senaryolarında ise fiziksel risklerin, sağlık risklerinin ve hasar frekansının belirgin şekilde arttığı öngörülmektedir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlandıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.