



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

NASMED ÖZEL SAĞLIK HİZMETLERİ TİCARET A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

TSRS 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	08.08.2026
Açıklama	

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik 2025 raporu ektedir.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Nasmed Özel Sağlık Hizmetleri Ticaret Anonim Şirketi (Nasmed / Egepol Hastaneleri)
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Görüş Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. (GDS 3000 "Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Güvence Denetimleri" ve GDS 3410 "Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri" standartları kapsamında sınırlı güvence denetimi)
İlgili olduğu finansal tablolar	1 Ocak - 31 Aralık 2025 raporlama dönemi

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri

Sürdürülebilirlik açıklamaları 1 Ocak - 31 Aralık 2025 raporlama dönemine ait olup; ilgili finansal tablolar raporlama dönemi ile uyumludur ve sürdürülebilirlik açıklamaları, İşletmenin 31.12.2025 tarihli genel amaçlı finansal tablolarının ayrılmaz bir parçasıdır. Şirketimiz, TSRS 1 Ek E (E4) kapsamında tanınan raporlama zamanındaki esneklik muafiyetinden yararlanarak sürdürülebilirlik raporunu, bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2025 tarihli finansal tabloların yayımlanmasından sonra sunmuştur. Raporlama para birimi, finansal tablolarla uyumlu olarak Türk Lirasıdır (TL). İlgili finansal tabloları içeren rapora aşağıdaki bağlantıdan ulaşılabilir: <https://kap.org.tr/tr/Bildirim/1560650>

Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)

Sektör: Sağlık hizmeti sunumu (özel hastane işletmeciliği). Şirket, Sağlık Bakanlığı mevzuatı ve ilgili düzenlemeler çerçevesinde özel sağlık kurumları tarafından verilen insan sağlığına yönelik yataklı hastane hizmetleri sunmaktadır. İzmir'de Egepol Hastanesi, Egepol Cerrahi Hastanesi ve Egepol International Hastanesi olmak üzere 3 hastanenin tüm yönetim ve operasyonel sorumluluğunu üstlenmiş olup toplam 325 yatak kapasitesi ve 658 çalışanı bulunmaktadır. 2025 yılında 27.810 hasta

	yatarak, 300.000 hasta ayakta tedavi görmüştür. Ana ortaklık / bağlı ortaklık: Şirketin konsolidasyona tabi bağlı ortaklığı bulunmadığından rapor solo (konsolide olmayan) esasta hazırlanmış; 3 hastane ile merkez ofise ait veriler raporlama kapsamına yüzde 100 oranında dahil edilmiştir. TSRS 2 Sektör Bazlı Rehberlik kapsamında Cilt 28 - Sağlık Hizmeti Sunumu (HC-DY) metrikleri kullanılmıştır.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	Nasmed, ilk TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporunu 2024 takvim dönemi için düzenlemiş olup bu rapor ikinci raporlama dönemine (2025) aittir. 25.12.2025 tarihli ve 01/38488 sayılı KGK Kurul Kararı uyarınca, 2024 döneminde ilk kez TSRS'lere uygun raporlama yapan işletmeler bakımından TSRS 1'in E4, E5 ve E6(b) paragraflarındaki geçiş hükümleri 2025 raporlama döneminde de uygulanmıştır. Yararlanılan muafiyetler şunlardır: (i) TSRS 1 - E4: Sürdürülebilirlik raporunun, ilgili finansal tabloların yayımlanmasından sonra yayımlanması (raporlama zamanındaki esneklik) kolaylığından yararlanılmıştır. (ii) TSRS 1 - E5: Yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması ve TSRS 1'in yalnızca bu açıklamalarla ilgili hükümlerinin uygulanması kolaylığı kullanılmış; TSRS 2 "

İklimle İlgili Açıklamalar" standardı uygulanmıştır. (iii) TSRS 1 - E6(b): Karşılaştırmalı bilgilerin yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlar bakımından sunulması kolaylığı kullanılmış; raporda 2024 yılı verileriyle karşılaştırmalara yer verilmeye başlanmıştır. (iv) KGK'nin 21634 sayılı Kurul Kararı Geçici Madde 3: TSRS'lerin uygulandığı ilk iki raporlama dönemi (2024 ve 2025) için Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanmaması muafiyetinden yararlanılmıştır. Ölçüm metodolojisi tercihine ilişkin muafiyetten yararlanılmamıştır: Kapsam 1 ve Kapsam 2 sera gazı emisyonları, 2004 Sera Gazı Protokolü Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol) uyarınca ölçülmüştür.

İklimle ilgili risk ve fırsatların belirlenmesinde; Meteoroloji Genel Müdürlüğü'nün "Yeni Senaryolar ile Türkiye İklim Projeksiyonları ve İklim Değişikliği (MGM, 2015)" çalışması, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) 5 . Değerlendirme Raporu Temsili Konsantrasyon Yolları (RCP2.6, RCP4.5, RCP6.0 ve RCP8.5) senaryoları, Network for Greening the Financial System (NGFS) senaryoları ile IPCC AR6 deniz seviyesi projeksiyonları (SSP2-4.5 dahil) esas alınmıştır. Bölgesel iklim etkilerinin değerlendirilmesinde

Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları

	Hadley Küresel Çevre Modeli (HadGEM2-ES) ve Max Planck Meteoroloji Enstitüsü Küresel Modeli (MPI-ESM-MR) verilerinden; geçiş faktörlerine ilişkin risk tanımlamalarında CSIRO gibi kuruluşların sektörel raporlarından yararlanılmıştır. Ayrıca TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 28 - Sağlık Hizmeti Sunumu) ile Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu (SASB) sektör standartlarından yararlanılmıştır.
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Raporun hazırlanmasında KGK tarafından yayımlanan TSRS 1 ve TSRS 2 ile TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber kapsamındaki "Cilt 28 - Sağlık Hizmeti Sunumu" bölümü esas alınmıştır. Sera gazı hesaplamalarında Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol - WRI/WBCSD, 2004) kullanılmış; emisyon faktörlerinde IPCC 2006 Rehberi (Cilt 2 Bölüm 2 sabit yakma, Cilt 2 Bölüm 3 hareketli yakma, Cilt 3 Bölüm 7 kaçak oranları) ve IPCC 6. Değerlendirme Raporu (AR6) 100 yıllık küresel ısınma potansiyeli (GWP100) değerleri, elektrik tüketiminde ise T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (EVÇED) konum bazlı emisyon faktörü esas alınmıştır. Operasyonel su kullanımı envanterinde ISO 14046 standardının ilkeleri referans alınmıştır.

	Önemlilik değerlendirmesinde, bağımsız denetimden geçmiş 2025 dönemi finansal tablolarda raporlanan 1.345.512.803 TL tutarındaki hasılatın yüzde 5'i (67.275.640 TL) finansal önemlilik eşiği olarak belirlenmiştir.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	446,84
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	GHG Protocol'ün operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınarak, Şirketin yönetim ve operasyonel sorumluluğunu üstlendiği 3 hastane (Egepol, Egepol Cerrahi ve Egepol International) ile merkez ofisine ait doğrudan emisyon kaynakları yüzde 100 oranında hesaplamalara dahil edilmiştir. 2025 yılı Kapsam 1 emisyonları; sabit yakma kaynakları (doğal gaz 28.433 m3 ve 4.844 L jeneratör motorini) 64,596 tCO2e, şirket araçları (27.731 L motorin + 13.606 L benzin) 108,076 tCO2e, kaçak emisyonlar (soğutucu ve yangın söndürme gazları) 20,382 tCO2e ve medikal gazlar (928,7 kg anestezi N2O ve 252 kg saf CO2) 253,787 tCO2e olmak üzere toplam 446,841 tCO2e olarak hesaplanmıştır (2024: 191,705 tCO2e). Hesaplamalarda IPCC 2006 Rehberi emisyon faktörleri ve IPCC AR6 GWP100 değerleri (CO2=1 , yanma CH4=27, N2O= 273, R-134a=1.530, R-410A=2.255,5) kullanılmıştır. Artışın ana nedeni, medikal gaz kullanımının kütle

dengesi yaklaşımla envantere ilk kez dahil edilmesidir; söz konusu kalem 2024 envanterinde yer almamakta olup 2024 verisi yeniden hesaplamaya imkân verecek güvenilirlikte elde edilemediğinden 2024 Kapsam 1 değeri yeniden ifade edilmemiştir. Bu nedenle Kapsam 1 emisyonları iki yıl arasında doğrudan karşılaştırılabilir olmayıp, medikal gaz kalemi hariç tutulduğunda karşılaştırılabilir tutar 2025 için 193,054 tCO₂e, 2024 için 191,705 tCO₂e'dir. Yanma kaynaklı CH₄ için 2025'te GWP₁₀₀=27,0 kullanılmış olup (2024 çalışma dosyası: 27,9), yöntem farkının 2024 sonucuna etkisi 0,0149 tCO₂e ile maddi olmadığından karşılaştırmalı bilgiler yeniden ifade edilmemiştir. Hasta başına Kapsam 1 emisyon yoğunluğu 1,363 kg CO₂e'dir.

Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO₂e)

3.016,64

Kapsam 2, hastane operasyonlarının yürütülmesi, iklimlendirme, tıbbi cihazlar, bilgi teknolojileri ekipmanları ve aydınlatma için dışarıdan satın alınan elektrik tüketiminden doğan dolaylı emisyonları kapsamaktadır. 2025 yılında toplam 6.432.072 kWh elektrik tüketilmiş (2024: 6.480.835 kWh) olup hesaplama, konum bazlı (location-based) yöntemle ve T.C. Enerji ve

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi

Tabii Kaynaklar Bakanlığı (EVÇED) tarafından yayımlanan dağıtım hattı tüketim noktası emisyon faktörü (0,469 tCO₂e/MWh; hesaplama dönemi 2023, yayım tarihi 26.12.2025) kullanılarak GHG Protocol Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı ile uyumlu şekilde yapılmıştır. Şirketin bir sahasında güneş enerjisi üretimi bulunmakla birlikte, bu üretim ayrı sayaçlı üretim tesisinden şebekeye verilmekte ve kuruluş adına itfa edilmiş YEK-G veya eşdeğer (I-REC) yenilenebilir enerji sertifikası bulunmadığından Kapsam 2 hesabından mahsup edilmemiştir; raporlama dönemi itibarıyla sertifikalı yenilenebilir enerji tedariki de bulunmamaktadır. Kapsam 2 emisyonlarındaki artış tamamen ulusal emisyon faktörünün güncellenmesinden (0,442'den 0,469 tCO₂e/MWh'e) kaynaklanmakta olup elektrik tüketimi bir önceki yıla göre azalmış; hasta başına Kapsam 2 emisyon yoğunluğu 10,46 'dan 9,20 kg CO₂e'ye gerilemiştir. Kapsam 1 ve Kapsam 2 toplamı 3.463,483 tCO₂e'dir (2024 : 3.056,234 tCO₂e).

Şirket, KGK'nin 21634 sayılı Kurul Kararı Geçici Madde 3 kapsamındaki geçiş muafiyetinden faydalanan ilk iki raporlama döneminde (2024 ve 2025) Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını raporlamamıştır. Bu geçiş

Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	hükmü yalnızca Kapsam 3 emisyonlarının nicel açıklanmasına ilişkin olup, değer zincirindeki iklimle ilgili risk ve fırsatlar mevcut raporlama döneminde nitel olarak değerlendirilmiş ve raporlanmıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket, geçiş muafiyetinden faydalanarak raporlamamıştır. İlerleyen raporlama dönemlerinde değer zincirindeki (medikal tedarik, ilaç ve tıbbi sarf malzeme tedarik zinciri, lojistik, tıbbi atık yönetimi) emisyonların ölçümünde; doğrudan veri temin edilemeyen alanlarda sektör ortalaması emisyon faktörleri, uluslararası sağlık/sürdürülebilirlik metodolojileri ve uluslararası kabul görmüş tahminleme modelleri kullanılacaktır.
	Fiziksel iklim risklerine karşı kırılgan varlıkların ayrı bir nicel tutarı bu aşamada hesaplanmamıştır; fiziki varlık portföyüne ilişkin iklim kırılganlık endeksi ve senaryo bazlı finansal stres testi çalışmaları raporlama dönemi itibarıyla tamamlanmamıştır. Maruziyetin üst sınırına ilişkin bir gösterge olarak , 31.12.2025 itibarıyla maddi duran varlıkların net defter değeri 1.603.484.668 TL olup toplam varlıkların (2.309.288.902 TL) yaklaşık yüzde 69'una karşılık gelmektedir. Bununla birlikte

Fiziksel risklere karşı kırılabilir varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	kırılabilirlik, fiili olarak sel riskine maruz kalabilecek bodrum katlarında bulunan sınırlı sayıda röntgen/radyoloji cihazı ile sınırlı olup bu varlıkların toplam varlıklar içindeki payı oldukça düşük seviyededir. Hastanelerin kıyıya yakın bölgelerde bulunmaması ve Ege Bölgesi'nde şiddetli yağışların önemli ölçüde artmasının beklenmemesi nedeniyle, Şirketin fiziksel iklim risklerine karşı dirençli olacağı değerlendirilmektedir. 2025 faaliyet döneminde iklim kaynaklı hizmet kesintisi, sigorta hasarı veya çevresel olay kaydı bulunmamaktadır.
Fiziksel risklere karşı kırılabilir varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Oldukça düşük (sıfıra yakın). Fiziksel iklim risklerine karşı kırılabilir olan varlıkların (bodrum katlardaki sınırlı sayıda radyoloji ekipmanı) kurumun toplam varlıkları içindeki payı oldukça düşük seviyede olup, bu paya ilişkin nicel bir oran hesaplaması raporlama dönemi itibarıyla yapılmamıştır.
	İklimle ilgili geçiş risklerine karşı kırılabilir varlıkların veya işletme faaliyetlerinin miktarına ilişkin nicel bir hesaplama bu aşamada yapılamamıştır. Faaliyet gösterilen sağlık hizmetleri sektörünün niteliği itibarıyla önemli ölçüde bir geçiş riskine maruz kalınmayacağı değerlendirilmektedir. Geçiş riski taşıyan başlıca kalemler; 2025 yılında 1.127.554.391 TL'ye

Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	ulaşan satışların maliyeti içinde yer alan tıbbi cihaz , ilaç ve sarf malzemesi tedarik zincirindeki yeşil dönüşüm maliyetleri ile enerji dönüşüm zorunluluklarıdır. 2025 yılında maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları için gerçekleştirilen 157.397.885 TL tutarındaki yatırım harcaması, geçiş riskleri karşısında kullanılabilecek yatırım kapasitesini göstermekte olup; söz konusu harcamanın enerji verimliliği ve iklimle ilgili yatırımlara isabet eden kısmı mevcut muhasebe düzeninde ayrı bir kalem olarak izlenmediğinden nicel olarak ayrıştırılamamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Nicel bir hesaplama bu aşamada yapılamamıştır. Sektörün niteliği itibarıyla geçiş risklerine karşı kırılgan varlık ve faaliyetlerin toplam içindeki payının önemli düzeyde olmadığı değerlendirilmekte olup, gerekli hukuki ve idari altyapının oluşturulmasına ilişkin hazırlık çalışmaları sürdürülmektedir.
	İklimle ilgili fırsatlarla uyumlu hale getirilmiş varlıkların veya işletme faaliyetlerinin miktarına ilişkin nicel bir hesaplama bu aşamada yapılamamıştır. Şirket, mali yapısındaki güç ve yatırım kapasitesini; enerji verimliliği, yeşil bina dönüşümü ve sürdürülebilir tıbbi altyapı yatırımları alanındaki fırsatları

İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	değerlendirmek üzere konumlandırmakta olup, konuya ilişkin nitel değerlendirmelere raporun Strateji bölümünde yer verilmiştir. Şirketin bir sahasında 2025 yılında 6.522.513 kWh güneş enerjisi üretimi gerçekleştirilmiş olup bu miktar aynı dönemdeki 6.432.072 kWh'lik elektrik tüketiminin yüzde 101,4'üne karşılık gelmektedir. Ancak üretim, ayrı sayaçlı üretim tesisinden şebekeye verilmekte ve kuruluş adına itfa edilmiş YEK-G veya eşdeğer (I-REC) sertifika bulunmadığından Kapsam 2 hesabından mahsup edilmemiş ve yenilenebilir enerji oranı yüzde 0 olarak raporlanmıştır; önümüzdeki dönemlerde YEK-G/I-REC seçeneklerinin değerlendirilmesi planlanmaktadır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Nicel bir hesaplama bu aşamada yapılamamıştır. Nitel değerlendirmelere raporun Strateji bölümündeki "İklimle İlgili Fırsatlar" kısmında ayrıntılı olarak yer verilmiştir.
	Mevcut dönemde iklimle ilgili fırsatlarla uyumlu olduğu ayrıştırılabilen sermaye harcamaları, operasyonel BT donanımları ve ofis içi kaynak verimliliği ile sınırlı kalmıştır. 2025 yılında maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları için toplam 157.397.885 TL yatırım harcaması gerçekleştirilmiş olup, bu

Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	tutarın iklimle ilgili risk ve fırsatlara isabet eden kısmı mevcut muhasebe düzeninde ayrı izlenmediğinden nicel olarak ayrıştırılamamıştır . Orta ve uzun vadeli stratejik planlar kapsamında; enerji verimliliği projelerine, yenilenebilir enerji kaynaklarına ve sürdürülebilir tıbbi ekipman yatırımlarına ayrılan finansman kaynaklarının artırılması ve bu harcamaların nicel takibinin yapılması hedeflenmektedir.
İç karbon fiyatı (TL)	Uygulanmamaktadır. Şirket, karar alma süreçlerinde uygulanan bir iç karbon fiyatı kullanmamaktadır. Türkiye'de emisyon ticaret sistemine ilişkin düzenleme çalışmaları sürmekte olup, raporlama tarihi itibarıyla Şirketin tabi olduğu ilan edilmiş bir karbon fiyatı bulunmamaktadır; sağlık hizmetleri sektörü gereği Şirket, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) gibi doğrudan emisyon vergilendirmesi içeren süreçlere de tabi değildir. Yalnızca duyarlılık analizi amacıyla, ulusal piyasa göstergeleri ve karbon fiyatlandırmasına ilişkin kamuya açık öngörüler dikkate alınarak Şirket yönetimince belirlenen ton başına 1.603 TL tutarındaki varsayımsal karbon fiyatı referans alınmış; 2025 yılı Kapsam 1 ve Kapsam 2 toplam emisyonu olan 3.463,483 tCO2e üzerinden potansiyel yıllık emisyon

	maliyet riski (3.463,483 x 1.603 =) 5.551.963 TL olarak hesaplanmıştır. Söz konusu tutar resmî bir fiyatlandırmaya veya üçüncü taraf bir kuruma dayanmayan, yönetim varsayımına dayalı duyarlılık amaçlı bir simülasyon olup TSRS 2' nin 29(f) paragrafı anlamında uygulanan bir iç karbon fiyatı niteliğinde değildir; gerçekleşmiş bir maliyet, gider veya kesinleşmiş ticari sonuç da değildir. Varsayım, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'ne ilişkin düzenlemeler ve piyasa koşulları netleştikçe gözden geçirilecektir. Bu tutarın Şirketin finansal performansı ve sermaye maliyeti üzerinde yönetilebilir düzeyde bir etki oluşturduğu değerlendirilmektedir.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Yüzde 0. Raporlama dönemi itibarıyla ücretlendirme ve teşvik mekanizmaları sürdürülebilirlik performans göstergelerine doğrudan bağlanmamış olup, iklimle bağlantılı hususlara bağlanan nicel bir ücret oranı bulunmamaktadır. Bununla birlikte; Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarının azaltılması, yeşil enerji projeleri ve tıbbi atık yönetimi verimliliği gibi çevresel kriterlerin, tepe yönetimden operasyonel düzeye kadar yıllık performans ve teşvik süreçlerine anahtar performans göstergesi (KPI) olarak dahil edilmesini öngören bir

	�cretlendirme planı oluşturulmuş olup entegrasyonun kademeli olarak hayata geçirilmesi hedeflenmektedir.
Kullanılan senaryo analizleri	Fiziksel riskler için: IPCC 5 . Değerlendirme Raporu Temsili Konsantrasyon Yolları senaryoları (RCP2.6, RCP4.5, RCP6.0 ve RCP8.5) ile MGM'nin "Yeni Senaryolar ile Türkiye İklim Projeksiyonları ve İklim Değişikliği (MGM, 2015)" alışması kapsamındaki RCP4.5 ve RCP8.5 bölgesel projeksiyonları uygulanmış; deniz seviyesi yükselmesi değerlendirmesinde IPCC AR6 projeksiyonları (SSP2 -4.5 dahil) kullanılmıştır. Ayrıca Network for Greening the Financial System (NGFS) senaryoları ile birlikte bütüncül bir senaryo analizi yürütülmüş; bölgesel iklim etkilerinin değerlendirilmesinde HadGEM2-ES ve MPI-ESM-MR küresel modellerinden yararlanılmıştır. İşletmenin durumunu en iyi analiz edebilecek ana senaryo olarak RCP4.5 senaryosu esas alınmış; analizler 2025, 2040 ve 2050 yılları itibarıyla İzmir /Ege Bölgesi özelinde sel, taşkın ve aşırı hava olayları riskleri üzerinden gerçekleştirilmiştir. Senaryo analizi, stratejik planlama döngüleriyle uyumlu olarak 3-5 yıllık dönemlerde tekrarlanmaktadır. Fiziki varlık portföyüne ilişkin senaryo bazlı nicel finansal stres testi

	çalışmaları raporlama dönemi itibarıyla tamamlanmamıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	İlgili değildir. şirket, sağlık hizmeti sunumu sektöründe faaliyet göstermekte olup ticari bankacılık, varlık yönetimi veya sigortacılık faaliyeti bulunmadığından finanse edilen emisyonlara ilişkin açıklama yükümlülüğü kapsamında değildir.