



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET 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	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	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret 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/

İlgili olduğu finansal tablolar	TFRS) uygun şekilde hazırlanmış olan ve 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarla 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	Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. 2025 Sürdürülebilirlik Raporu, Kamu Gözetimi Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS) uygun şekilde hazırlanmış 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar ve 2025 Faaliyet Raporu ile birlikte değerlendirilmelidir.
	Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., doğal gazın alternatif kullanım biçimleri olan sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ve sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) üretimi, taşınması ve dağıtım alanlarında faaliyet gösteren bir enerji şirkettir. Şirketin bağlı ortaklığı Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd .'deki ortaklık oranı %60 ve dolaylı yoldan iştiraki LNG Hub (Pty) Ltd. 'deki etkin ortaklık oranı %18,30'dur. Bu bağlı ortaklık yatırımları 2025

Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	yılı içerisinde gerçekleşmiştir. Naturelgaz'ın bağlı ortaklık ve iştirakleri bulunmakla birlikte, raporlama döneminde söz konusu şirketlerin operasyonel faaliyetlerinin bulunmaması veya faaliyetlerinin raporlanan sürdürülebilirlik performansı açısından önem arz edecek düzeyde olmaması nedeniyle sürdürülebilirlik metrikleri kapsamına dahil edilmemiştir. İlgili şirketler kurumsal yapı açıklamaları kapsamında belirtilmiş olup, faaliyetlerinin başlaması veya önemlilik düzeyine ulaşması halinde raporlama kapsamına dahil edilmeleri değerlendirilmiştir.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. bu raporun hazırlanmasında Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu Standartları (Sustainability Accounting Standards Board-SASB), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) metodolojileri ve sınıflandırmaları dikkate alarak veri derleme ve

Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları

açıklama sistemini oluşturmuştur. Ayrıca TSRS 1 ve 2'nin uygulanmasında ilgili sektör rehberleri dikkate alınmıştır. Bu kapsamda: TSRS Cilt 34 – Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri, Şirketin faaliyetleriyle uyumlu olarak değerlendirilmiş ve sektörel açıklama konuları, metrikler ve faaliyet göstergeleri ilgili bölümlerde sunulmuştur. Risk ve fırsatların belirlenmesi sürecinde; sektör raporları, mevcut regülasyonlar, paydaş geri bildirimleri ve ulusal/uluslararası eğilimler dikkate alınarak şirketin maruz kalabileceği ve aynı zamanda fırsata dönüştürebileceği unsurlar analiz edilmiştir. Senaryo analizinde kullanılan temel iklim projeksiyonları, IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) tarafından geliştirilen ve yaygın biçimde kullanılan RCP (Representative Concentration Pathways / Temsili Konsantrasyon Güzergâhları) senaryolarına dayanmaktadır.

Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. bu raporun hazırlanmasında Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu Standartları (Sustainability Accounting Standards Board-SASB), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) metodolojileri ve sınıflandırmaları dikkate alarak veri derleme ve açıklama sistemini oluşturmuştur. Ayrıca

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları

TSRS 1 ve 2nin uygulanmasında ilgili sektör rehberleri dikkate alınmıştır. Bu kapsamda TSRS Cilt 34 – Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri standardı, Şirketin faaliyetleriyle uyumlu olarak değerlendirilmiş ve sektörel açıklama konuları, metrikler ve faaliyet göstergeleri ilgili bölümlerde sunulmuştur. Bu raporda sunulan iklimle ilgili açıklamalar; mevcut bilimsel kaynaklar, Şirketin operasyonel gerçekleri ve sınırlı ölçekli senaryo analizleri esas alınarak hazırlanmış olup, kullanılan gösterge ve projeksiyonlar ölçümlerin yanı sıra varsayım ve tahminlere dayalı analizleri de içermektedir. Türkiye özelinde ileriye dönük iklim modelleme çalışmalarının sınırlı olması, veri kalitesi ve erişilebilirliği açısından belirli belirsizlikler yaratmakta; bu nedenle senaryo etkilerinin analizi uzman yorumuna dayanan çıkarımlar üzerinden yapılmıştır. Sürdürülebilirlik çalışmaları ayrıca Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA) ile uyumlu hale getirilerek kurumsal yönetim anlayışı çerçevesinde desteklenmektedir.

Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)

586,06

Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., izlenebilir bir veri altyapısı oluşturmak amacıyla kapsamlı bir emisyon envanteri

çalışması yürütmüştür. Bu envanter; Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) temel alınarak, şirketin faaliyetlerinden kaynaklanan doğrudan (Kapsam 1) emisyonların tanımlanması ve hesaplanmasına odaklanmıştır. Organizasyonel ve Operasyonel Sınırlar Organizasyonel Sınır: Emisyon hesaplamalarında finansal kontrol yaklaşımı benimsenmiştir . Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %100 sahip olduğu ve operasyonel olarak tam kontrol sağladığı faaliyetler raporlamaya dahil edilmiştir. Operasyonel Sınır: 2025 yılına ilişkin emisyon envanteri, Kapsam 1 (doğrudan emisyonlar) ve Kapsam 2 (dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar) ile sınırlı olarak hazırlanmıştır. Hesaplama Yöntemleri ve Veri Kaynakları Sera gazı hesaplamaları, Sera Gazı Protokolü (2004) doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Emisyon hesaplamaları, faaliyet verilerinin (yakıt tüketimleri, doğal gaz kullanımı vb.) ilgili emisyon faktörleri (CO₂, CH₄, N₂O) ve küresel ısınma potansiyeli (GWP) değerleri ile çarpılması yoluyla yapılmıştır. Emisyon Faktörleri: Çevre , Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı, IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) ve ulusal/uluslararası

güvenilir veri tabanlarından alınmıştır. Girdiler: Hesaplamalarda yakıt/enerji tüketimleri ve operasyonel kayıtlar gibi doğrudan faaliyet verileri esas alınmıştır. Kapsam 1 – Doğrudan Emisyonlar Kapsam 1 emisyonları, Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin doğrudan finansal kontrolü altındaki faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı salımlarını kapsamaktadır. 2025 yılı envanter çalışmasına dahil edilen emisyonlar, şirketin ısıtma ve şirket araçları kalemlerinden kaynaklanmaktadır. Raporlama döneminde, bir önceki yıla kıyasla yakıt tüketiminde görülen azalma hesaplamalara yansıtılmıştır. Şeffaflık ve Veri Kalitesi Veri kalitesi ve belirsizlik düzeyi; kayıt sistemlerinin olgunluğu ile tedarikçi/üçüncü taraf veri erişimine bağlı olarak değişkenlik gösterebilmektedir. Şirket, organizasyonel ve operasyonel sınırlar ile önemli varsayımlarını raporlama dönemleri arasında tutarlı tutmayı hedefler. Metodoloji güncellemesi veya kapsam değişikliği olması halinde, karşılaştırılabilirliği sağlamak üzere gerekli açıklamalar ve varsa düzeltmeler şeffaf bir biçimde paylaşılacaktır. Bu envanter, emisyonların yönetimi ve ölçümü için bir baz yıl oluşturmak amacıyla hazırlanmış olup; şeffaflık, izlenebilirlik ve tutarlılık

	ilkeleri doğrultusunda doğrulanabilir veri ve tanımlı metodolojilerle desteklenmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	14.484,59
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Şirketimiz Kapsam 2 sera gazı emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, 2004) çerçevesinde ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 2) gerekliliklerine uygun olarak hesaplamakta ve raporlamaktadır. Elektrik kaynaklı emisyonlar hem lokasyon bazlı (location-based) hem de piyasa bazlı (market based) yaklaşım çerçevesinde değerlendirilmiştir. Lokasyon bazlı hesaplamalarda Türkiye ulusal şebeke emisyon faktörü kullanılmıştır. Raporlama döneminde tedarik edilen elektriğin tamamının ulusal şebekeden temin edilmesi ve yenilenebilir enerji sertifikası (I-REC, YEK-G vb.), enerji satın alma anlaşması (PPA) veya eşdeğer piyasa bazlı araçların bulunmaması nedeniyle market-based emisyon değeri location-based emisyon değeri ile aynı kabul edilmiştir.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO ₂ e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır. Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı-Geçici Madde 3 uyarınca;

Kapsam 3 ölçüm çerçevesi

işletmenin, uygulama kapsamı çerçevesinde TSRSyi uyguladığı ilk iki yıllık raporlama döneminde Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını açıklaması zorunlu değildir. Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., bu raporlama döneminde TSRS 2 kapsamında yer alan C4 maddesi uyarınca muafiyet hakkını kullanarak 2025 ve 2024 yıllarına ait Kategori 15-yatırımlar dahil olmak üzere Kapsam 3 sera gazı emisyonu bilgilerine yer vermemiştir. Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. bu raporun hazırlanmasında Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu Standartları (Sustainability Accounting Standards Board-SASB), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) metodolojileri ve sınıflandırmaları dikkate alarak veri derleme ve açıklama sistemini oluşturmuştur. Önümüzdeki dönemde, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) doğrultusunda hazırlanan mevcut emisyon envanterinin kapsamının genişletilmesi, veri kalitesinin artırılması ve iç karbon fiyatlandırma mekanizmasının oluşturulması hedeflenmektedir.

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)	442.500.000
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	442.500.000
İç karbon fiyatı (TL)	Raporlama dönemi itibarıyla aktif bir iç karbon fiyatı uygulaması bulunmamakta olup, 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
	Senaryo analizinde kullanılan temel iklim projeksiyonları, IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) tarafından geliştirilen ve yaygın biçimde kullanılan RCP (Representative Concentration Pathways / Temsili Konsantrasyon Güzergâhları) senaryolarına dayanmaktadır. Bu senaryolar, atmosferdeki sera gazı konsantrasyonuna bağlı olarak küresel ısınmanın olası düzeylerini ve sonuçlarını yansıtmaktadır: Senaryo Tanım 2100 Yılına Kadar Sıcaklık Artışı (yaklaşık) Kullanım Amacı ve Varsayımlar RCP 2.6 Çok düşük emisyon senaryosu ~1,5–2°C Paris Anlaşması hedefiyle uyumlu; en düşük fiziksel risk RCP 4.5 Orta seviyede azaltım senaryosu ~2,5°C Politika müdahaleleri var ama sınırlı; bazı fiziksel riskler ortaya çıkıyor RCP 6.0 Sınırlı azaltım senaryosu

Kullanılan senaryo analizleri

~3°C Gecikmiş eylemler; fiziksel riskler daha belirgin RCP 8.5 İşlerin aynı şekilde devam ettiği (Business As Usual) senaryo ~4,3–5°C En kötü durum; yüksek sıcaklık, kuraklık, deniz seviyesi yükselmesi vb. ciddi fiziksel riskler 2024 yılında yapılan değerlendirmede, bu dört senaryo ışığında akut (ani hava olayları) ve kronik (sıcaklık artışı, kuraklık vb.) fiziksel risklerin sektörel etkileri incelenmiş ve şirketin mevcut iş modeli üzerindeki etkileri analiz edilmiştir. 2025 yılı raporlama döneminde gerçekleştirilen senaryo analizlerinde, 2024 yılı değerlendirmelerine kıyasla fiziksel risk profilinde belirgin bir değişiklik tespit edilmemiştir. Mevcut senaryolar ve varsayımlar geçerliliğini korumaktadır. Senaryo analizleri kapsamında yapılan değerlendirmeler , Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin karşı karşıya kalabileceği olası fiziksel risklerin (akut ve kronik), farklı emisyon senaryoları (RCP 2.6, RCP 4.5–6.0 ve RCP 8.5) altında nasıl şekillenebileceğini ortaya koymaktadır. Her bir risk için senaryo bazlı yaşanma sıklığı ve şiddeti dikkate alınarak, şirketin operasyonel faaliyetleri üzerindeki potansiyel etkiler analiz edilmiştir.

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

Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.