KAP'ta yayınlanma tarihi ve saati: 18.11.2026 19:01:00
https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1700015

KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

BOR ŞEKER A.Ş.
TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu
2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

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 raporlama dönemine ilişkin TSRS Uyumlu sürdürülebilirlik raporu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Bor Şeker A.Ş. Raporlama kapsamı, Bor Şeker A.Ş.' nin Niğde ili Bor ilçesinde bulunan üretim tesisi ile operasyonel kontrolü altında yürütülen faaliyetleri içermektedir. Raporlama sınırları, ilgili döneme ait finansal raporlama sınırlarıyla uyumlu olarak belirlenmiştir.
Raporlama dönemi	2025 (01.04.2025–31.03.2026 hesap dönemi)
Denetim şirketi	Yeditepe Bağımsız Denetim YMM A.Ş.
	Bu rapor, Bor Şeker A.Ş.' nin Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) çerçevesinde

İlgili olduğu finansal tablolar	hazırlanan 1 Nisan 2025–31 Mart 2026 hesap dönemine ait finansal tabloları ile bağlantılı ve tutarlı olacak şekilde hazırlanmıştır. Finansal raporlarda yer alan bilgileri tamamlayıcı nitelikte olan sürdürülebilirlik açıklamaları, aynı hesap dönemine ilişkin faaliyetleri ve sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatları kapsamaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Bor Şeker A.Ş.'nin sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaları kapsamında, 1 Nisan 2025–31 Mart 2026 hesap dönemine ait finansal tablolar ve ilgili kurumsal açıklamalar dikkate alınmıştır. Sürdürülebilirlikle ilgili risk ve fırsatların finansal etkilerinin değerlendirilmesinde aynı döneme ilişkin finansal bilgilerden yararlanılmıştır
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Bor Şeker A.Ş., gıda sanayi kapsamında şeker pancarından kristal şeker üretimi alanında faaliyet göstermektedir. Şeker üretiminin yanı sıra melas, yaş pancar posası ve sıvı gübre gibi yan ürünlerin üretimi ve değerlendirilmesine yönelik faaliyetler yürütmektedir.
	Bor Şeker A.Ş., TSRS kapsamında hazırladığı ilk sürdürülebilirlik raporunda, karşılaştırmalı bilgilerin sunulması ve Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanmasına ilişkin geçiş hükümlerinden yararlanmıştır. Veri

Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	bulunabilirliği olan göstergelerde önceki dönem bilgilerine yer verilmiş, Kapsam 3 emisyonları ise ilk raporlama döneminde açıklanmamıştır. TSRS 1 kapsamında yalnızca iklimle ilgili açıklamaların sunulmasına yönelik geçiş kolaylığından yararlanılmamış; çevresel , sosyal ve yönetişim konuları da raporlama kapsamına dahil edilmiştir.
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) RCP 4.5 ve RCP 8.5 senaryoları, Meteoroloji Genel Müdürlüğü iklim değerlendirmeleri, Devlet Su İşleri (DSİ) ve Türkiye Su Enstitüsü (SUEN) raporları, ulusal iklim ve enerji politikaları, ilgili mevzuat düzenlemeleri ile geçmiş dönem verilerine dayalı kurumsal risk yönetimi analizleri.
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan TSRS 1 ve TSRS 2 standartları, Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) metodolojisi, ilgili ulusal ve uluslararası çevresel raporlama standartları ile sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili finansal açıklamalara yönelik düzenlemeler.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	110115,852
	Bor Şeker A.Ş.'nin Kapsam 1 doğrudan sera gazı emisyonları,

Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	01.04.2025–31.03.2026 raporlama dönemi için TS EN ISO 14064-1:2019 standardı ve Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) metodolojisi esas alınarak hesaplanmıştır. Organizasyonel sınırların belirlenmesinde operasyonel kontrol yaklaşımı benimsenmiş olup Niğde ili Bor ilçesinde bulunan üretim tesisinin operasyonel kontrolü altındaki faaliyetlerden kaynaklanan doğrudan emisyonlar envantere dahil edilmiştir. Hesaplamalar kapsamında sabit yanma kaynakları olarak jeneratör yakıtları, LPG ve kömür tüketimleri; hareketli yanma kaynakları olarak şirket araçları ve iş makinelerinde kullanılan motorin ve benzin tüketimleri; endüstriyel proses kaynakları olarak kalsit, kireçtaşı ve kok kullanımı ile iklimlendirme sistemlerinde kullanılan soğutucu akışkanlardan kaynaklanan sızıntı emisyonları değerlendirilmiştir. Emisyon hesaplamalarında yakıt tüketim kayıtları, satın alma belgeleri, kantar verileri, operasyonel kayıtlar, ekipman teknik bilgileri ve dolum kayıtları gibi birincil faaliyet verilerinden yararlanılmıştır. Emisyon faktörleri ve küresel ısınma potansiyeli (GWP) değerlerinin belirlenmesinde IPCC 2006 Guidelines, IPCC Altıncı Değerlendirme

	Raporu (AR6), DEFRA 2025, EPA 2022 ve ilgili ulusal mevzuat kaynakları dikkate alınmıştır. Sera gazı emisyonları, faaliyet verilerinin ilgili emisyon faktörleri ve gerekli birim dönüşüm katsayılarıyla çarpılması yoluyla hesaplanmış, sonuçlar ton karbondioksit eşdeğeri (tCO_2e) cinsinden ifade edilmiştir. Veri bulunabilirliği ve emisyon faktörlerinin niteliğine bağlı olarak Tier 1 ve Tier 2 hesaplama yaklaşımlarından yararlanılmıştır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	2801,89
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Bor Şeker A.Ş.'nin Kapsam 2 enerji dolaylı sera gazı emisyonları, 01.04.2025–31.03.2026 raporlama dönemi için TS EN ISO 14064-1:2019 standardı ve Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) metodolojisi doğrultusunda hesaplanmıştır. Organizasyonel sınırların belirlenmesinde operasyonel kontrol yaklaşımı esas alınmış olup Niğde ili Bor ilçesinde bulunan üretim tesisinde şebekeden satın alınarak tüketilen elektrik enerjisinin üretiminden kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonları değerlendirilmiştir. Hesaplamalarda elektrik tüketimine ilişkin fatura ve sayaç kayıtlarından elde edilen birincil faaliyet verileri kullanılmıştır. Elektrik tüketiminden

	kaynaklanan emisyonların belirlenmesinde Türkiye Ulusal Sera Gazı Envanteri kapsamında yayımlanan şebeke emisyon faktörü esas alınmış, küresel ısınma potansiyeli değerlerinde IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) dikkate alınmıştır. Emisyon miktarları, şebekeden satın alınan elektrik tüketim verilerinin ilgili emisyon faktörü ve gerekli birim dönüşüm katsayılarıyla çarpılması yoluyla hesaplanmıştır. Hesaplamalarda Türkiye'ye özgü elektrik şebekesi emisyon faktörünün kullanılması nedeniyle Tier 2 yaklaşımı benimsenmiş ve sonuçlar ton karbondioksit eşdeğeri (tCO_2e) cinsinden raporlanmıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Bor Şeker A.Ş., TSRS 2 kapsamında ilk iki raporlama dönemine yönelik tanınan Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanmasına ilişkin geçiş kolaylığından yararlanmıştır. Bu doğrultuda değer zinciri kaynaklı dolaylı emisyonlar ilk raporlama döneminde açıklanmamıştır. Bor Şeker A.Ş., tedarik zinciri ve diğer dolaylı emisyon kaynaklarına ilişkin veri toplama ve değerlendirme süreçlerini geliştirmeye yönelik çalışmalarını sürdürmektedir.

Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
İç karbon fiyatı (TL)	Bor Şeker A.Ş.'nin raporlama dönemi itibarıyla operasyonlarında veya yatırım kararlarında uyguladığı resmî bir iç karbon fiyatlandırma mekanizması bulunmamaktadır. Bununla birlikte, ulusal ve uluslararası karbon fiyatlandırma düzenlemeleri takip edilmekte olup ilerleyen dönemlerde iç karbon fiyatlandırma uygulamalarının değerlendirilmesi planlanmaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	Bor Şeker A.Ş., iklimle ilgili risk ve fırsatların değerlendirilmesinde IPCC tarafından yayımlanan RCP 4.5 ve RCP 8.5 iklim senaryolarından yararlanmıştır. Senaryo analizleri kapsamında sıcaklık artışları, yağış rejimlerindeki değişimler, kuraklık, su stresi ve tarımsal verimlilik üzerindeki potansiyel etkiler değerlendirilmiştir. İklim değişikliğinin faaliyetler, ham madde tedariki, enerji ve su

	maliyetleri üzerindeki olası etkileri kısa, orta ve uzun vadeli perspektiflerle niteliksel olarak ele alınmıştır. İklimle ilgili risk ve fırsatların finansal etkileri olasılık ve etki esaslı risk değerlendirme metodolojisiyle analiz edilmiş olup parasal etkilerin nicel olarak belirlenmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Bor Şeker A.Ş.'nin faaliyet gösterdiği sektör kapsamında uygulanabilir değildir.