Date and time of publication on KAP: 18.11.2026 19:01:00
https://www.kap.org.tr/en/Bildirim/1700015

KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

BOR ŞEKER A.Ş.
Sustainability Report Aligned with TSRS Standards 2025 - Annual Notification

Summary

2025 TSRS-Compliant Sustainability Report

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards

Related Companies

Related Funds

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards	
Announcement Content	
Update Notification Flag	Hayır (No)
Correction Notification Flag	Hayır (No)
Date of the previous notification about the same subject	-
Explanation	

Our Company's TSRS-Compliant sustainability report for the 2025 reporting period is attached.

	Entity Statement
Metrics	
Reporting entity	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.
Reporting period	2025 (01.04.2025–31.03.2026 hesap dönemi)
Independent audit firm	Yeditepe Bağımsız Denetim YMM A.Ş.
	Bu rapor, Bor Şeker A.Ş.' nin Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) çerçevesinde

Financial statements to which the sustainability related financial disclosures relate	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.
Information included by cross-reference	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
Industry (parent company and subsidiaries)	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

Disclosure if the transition reliefs were used	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.
Sources of guidance used for identifying risks and opportunities	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.
Sources of guidance used for determining disclosure requirements	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.
Direct greenhouse gas emissions (fuel, process, etc.) - Scope 1 (tCO2e)	110115,852
	Bor Şeker A.Ş.'nin Kapsam 1 doğrudan sera gazı emisyonları,

Scope 1 measurement framework	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.
Indirect energy-related emissions (electricity, heat, steam) - Scope 2 (tCO2e)	2801,89
Scope 2 measurement framework	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.
Indirect emissions from value chain, logistics, etc. - Scope 3 (tCO2e)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Scope 3 measurement framework	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.

Climate-related physical risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related physical risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related transition risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related transition risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related opportunities—the amount of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related opportunities—the and percentage of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Capital deployment (investment expenditures related to climate risks/opportunities) (TL)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Internal carbon price (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.
Percentage of executive management remuneration recognised in the current period that is linked to climate-related considerations (%)	Bor Şeker A.Ş. tarafından raporlanmamıştır.
Scenario analyses used	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.
Financed emissions for commercial banking, asset management and insurance sectors (can be left blank if transition exemptions applied) (tCO2e)	Bor Şeker A.Ş.'nin faaliyet gösterdiği sektör kapsamında uygulanabilir değildir.