

# ERGÜN KİMYA KOZMETİK

San. ve Tic. Ltd. Şti.

 Raporlama Dönemi: 1 Ocak – 31 Aralık 2025

 Uygulanan Standart: TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar (KGK)

 TSRS 1, E5 Kapsamında İlk Raporlama Dönemi — Yalnızca İklim Odaklı

**Gaziantep**

5. OSB, Türkiye

**DOXA**

Marka

**77**

Ülke İhracat

**175**

Çalışan

**2000**

Kuruluş

# BÖLÜM 1: YÖNETİŞİM VE KURUMSAL KİMLİK

## 1.1 Yönetim Mesajı

### Genel Müdür'ün Mesajı — İhsan ERGÜN

#### Değerli Paydaşlarımız,

Ergün Kimya olarak 2025 yılını, hem üretim kapasitemizi hem de sürdürülebilirlik anlayışımızı köklü biçimde dönüştürdüğümüz bir yıl olarak geride bırakıyoruz. 2. fabrikamızın devreye alınması, 4. katı sabun hattının kurulması ve SOLVISS ERP sisteminin tam entegrasyonu; iklim stratejimizin somut göstergeleridir.

1.003 kWp kurulu güce sahip güneş enerjisi santrali (GES) ile 2025 yılında 890.026 kWh yenilenebilir elektrik ürettik; bu rakam, ana tesis elektrik tüketimimizin %135'ine karşılık geliyor. Bu yatırım, düşük karbonlu ekonomiye geçişin öncelikli gündemimiz olduğunun en açık kanıtıdır.

Strateji Geliştirme Kurulumuz, sürdürülebilirlik hedeflerini şirketimizin 2025-2029 Stratejik Planı'na entegre etmiş; karbon ayak izi, enerji ve su tüketimi ile ESG uyumlu ürün oranını kurumsal performans göstergeleri arasına almıştır. Risk Komitemiz ise iklim risklerini üç ayda bir gözden geçirerek üst yönetime raporlamaktadır.

Bu rapor, KGK tarafından yayımlanan TSRS 2 ve TSRS 1 standartlarına uygun olarak hazırlanmıştır. İlk raporlama dönemimizin getirdiği geçiş hükümlerinden yararlanarak Kapsam 3 ve karşılaştırmalı veri muafiyetlerini kullanıyoruz; ancak her iki alanda da veri toplama altyapımızı güçlendirmeye devam ediyoruz.

Saygılarımla,

## İhsan ERGÜN

Genel Müdür | Ergün Kimya Kozmetik San. ve Tic. Ltd. Şti.

### 1.2 Şirket Tanıtımı

Ergün Kimya Kozmetik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, 2000 yılında Gaziantep'te kurulmuş; kişisel bakım ve temizlik ürünleri alanında faaliyet gösteren, ihracat odaklı bir Türk üretim şirkettir. DOXA markası altında 77 ülkeye ürün satmaktadır.

Parametre	Bilgi
Tam Ünvan	Ergün Kimya Kozmetik San. ve Tic. Ltd. Şti.
Kuruluş Tarihi	28 Ağustos 2000, Gaziantep
Marka	<b>DOXA</b> — TR Tescil: 03.10.2021   AB/WIPO: 01.08.2022
Ortaklar	Mehmet ERGÜN %40   İhsan ERGÜN %30   Yaşar ERGÜN %30
Sermaye	20.000.000 TL
Toplam Çalışan (2025)	175 kişi (119 mavi yaka, 33 beyaz yaka, 23 diğer)
Net Satışlar (2025)	~909 milyon TL
İhracat Pazarı	77 ülke tescil / 62 aktif ülke (ERP 2025)
Sektör (NACE)	20.41.04 — Kişisel Bakım Ürünleri
Sertifikalar	ISO 9001, ISO 14001, ISO 22716, Vegan Belgesi (2017)

## Üretim Tesisleri

Tesis	Ürün Grubu	Kapalı Alan	Yıllık Kapasite
Ana Tesis — 83513 Cad. No:13	Katı Sabun, Islak Mendil	13.400 m <sup>2</sup>	~21,5 milyon kg/yıl
Organize Şube — 83507 Cad. No:6 (Devreye: 25.11.2025)	Şampuan, Deterjan, Kozmetik	8.000 m <sup>2</sup>	~14,4 milyon kg/yıl
<b>TOPLAM</b>	<b>Tüm ürün grupları</b>	<b>21.400 m<sup>2</sup></b>	<b>~37 milyon kg/yıl</b>

## Çalışan Profili ve Trend (2019-2025)

Yıl	Mavi Yaka	Beyaz Yaka	Toplam	Yıllık Değişim
2019	41	15	70	—
2020	59	18	77	+%10
2021	75	18	93	+%21
2022	63	23	86	-%8
2023	91	28	119	+%38
2024	130	33	163	+%37
<b>2025</b>	<b>119</b>	<b>33</b>	<b>175</b>	<b>+%7</b>

Not: 2025'te mavi yaka sayısı 2024'e kıyasla 130'dan 119'a düşmüştür. Bu düşüş, organize şubenin (31 çalışan) verimli istihdamla birlikte ana tesisteki otomasyon yatırımlarından kaynaklanmaktadır.

## Çalışan Devir Oranları (2019-2025)

Yıl	Ayrılan Kişi	Devir Oranı	Dönem Başı	Dönem Sonu	Değerlendirme
2019	65	%71	57	66	Yüksek devir — sektör geçiş dönemi
2020	21	%23	66	89	İyileşme — pandemi istihdamı
2021	25	%27	89	103	Kontrollü devir
2022	39	%45	103	89	Yeniden yapılanma dönemi
2023	125	%95	89	149	Hızlı büyüme — yüksek işe alım ve çıkış
2024	119	%73	149	175	İyileşme trendi başladı
<b>2025</b>	<b>75</b>	<b>%48</b>	<b>175</b>	<b>175</b>	<b>Stabilizasyon — net büyüme sıfır, devir azaldı</b>

- **İklim Bağlantısı:** Çalışan devir oranının azalması, iklim ve sürdürülebilirlik hedeflerine kurumsal bağlılığın artmasına katkı sağlamaktadır. Yetkin personel sürekliliği, GES izleme ve çevre yönetim sistemi etkinliğini desteklemektedir.
- Organize Şube 2025 yılı sonu itibarıyla **31 kişi** istihdam etmektedir.
- Tüm çalışanlar yurtiçinde istihdam edilmektedir; yurtdışı çalışan bulunmamaktadır.

### 1.3 Yönetişim Yapısı (TSRS 2, Par. 5-7)

TSRS 2'nin 5-7. paragrafları uyarınca işletme; iklimle ilgili risk ve fırsatları izlemek, yönetmek ve denetlemek için kullanılan yönetim süreçlerini, kontrollerini ve prosedürlerini açıklamakla yükümlüdür. Ergün Kimya, iklim ve sürdürülebilirlik konularını üç ayrı organ aracılığıyla yönetmektedir.

## STRATEJİ GELİŞTİRME KURULU

**Kuruluş:** EK.İK.P22 Strateji Geliştirme Prosedürü (02.05.2025)

**Toplantı sıklığı:** Yılda 2 Strateji Çalıştay + Çeyrek dönem gözden geçirme

- › İhsan ERGÜN — Başkan (GM)
- › Mehmet Şah ERGÜN — Bşk. Yrd. (Pazarlama)
- › Hasan ERGÜN — Bşk. Yrd. (TZY)
- › Mehmet GÖKŞEN — İK Müdürü
- › Özkan GÜNGÖR — Muhasebe Müdürü
- › Ömer F. AĞCABAY — Ar-Ge Müdürü
- › İsmail ÇOBAN — Üretim Planlama Müdürü
- › Şükran DİKİCİAŞIK — KYS Sorumlusu
- › Mekan ALTUNKAYA — BT Sorumlusu

## RISK KOMİTESİ

**Kuruluş:** EK.MU.T02 Risk Komitesi Yönetmeliği

**Toplantı sıklığı:** 3 ayda bir (çeyrek dönem) — olağanüstü toplantı hakkı mevcut

- › İhsan ERGÜN — Komite Başkanı (GM)
- › Mehmet Şah ERGÜN — Üye (GMY Satış)
- › Özkan GÜNGÖR — Üye (Muhasebe Md.)
- › Neslihan ELSAÇ — Üye (Finans Sorumlusu)

Risk Komitesi, faaliyet raporunda risk yönetimi stratejisi hakkında rapor hazırlar (Madde 5.6)

## MALİ DENETİM KOMİTESİ

**Kuruluş:** EK.MU.P02 Mali İç Denetim Prosedürü (04.08.2025)

**Kapsam:** Süreçlerin mali ve ekonomik denetimi; yasal mevzuat uyumu

## KYS SORUMLUSU — RAPORLAMA KOORDİNATÖRÜ

**Şükran DİKİCİAŞIK** — Kalite Yönetim Sorumlusu

- › TSRS 2 raporlama koordinasyonu

› Özkan GÜNGÖR — Muhasebe Müdürü

› Neslihan ELSAÇ — Finans Sorumlusu

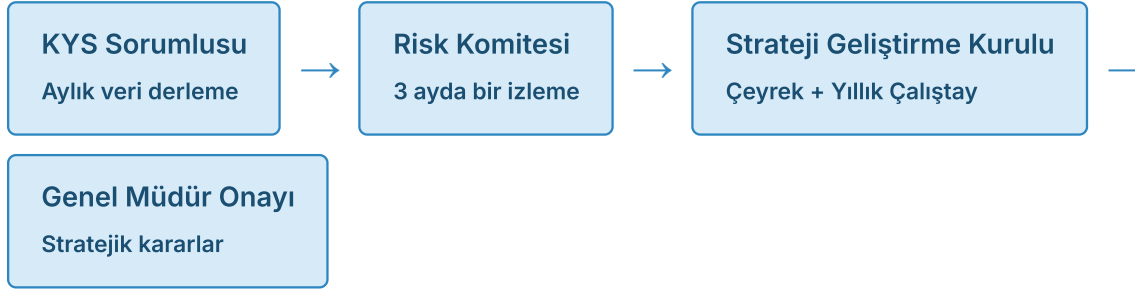
İklim yatırımlarının (GES) mali denetimi bu komite kapsamındadır

› ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi uyumu

› Aylık enerji, su, atık veri derleme ve raporlama

› Her iki kurulda üye/raporlayıcı

### İklim ve Sürdürülebilirlik Konularının Yönetim Akışı



### Sürdürülebilirlik ve İklim Konularının Yönetişime Entegrasyonu (TSRS 2, Par. 6)

TSRS 2 Gereksinimi	Ergün Kimya Uygulaması	Dayanak
Sorumlu organ/kişi	Strateji Geliştirme Kurulu (9 üye) — iklim stratejisi ve sürdürülebilirlik KPI'larının belirlenmesi; Risk Komitesi (4 üye) — iklim risklerinin 3 ayda bir izlenmesi	EK.İK.P22, EK.MU.T02
Görev tanımı ve yetki	Strateji Geliştirme Kurulu görev tanımında "sektör dinamikleri ve risk analizlerinin takibi" açıkça yer almaktadır. Risk Komitesi, "yeni risk türlerini tanımlama ve yönetme yeteneğini gözden geçirir" (Madde 4.7)	EK.İK.P22 Md.5, EK.MU.T02 Md.4.7
Bilgilendirme sıklığı	Risk Komitesi: 3 ayda bir resmi toplantı; ihtiyaç halinde olağanüstü toplantı. Strateji Kurulu: Yılda 2 çalıştay + çeyrek dönem gözden geçirme. Komite Başkanı bulguları Yönetim Kuruluna raporlar (Madde 5.4)	EK.MU.T02 Md.5.1, 5.4
Sürdürülebilirlik KPI izleme	Kurumsal Karne'de Sürdürülebilirlik başlığı altında: Karbon Ayak İzi (ton CO <sub>2</sub> ), Enerji & Su Tüketimi, ESG Uyumlu Ürün Oranı, Plastik Kullanımı — 2025-2029 dönemini kapsayan 5 yıllık hedefler belirlenmiştir	Stratejik Plan 2025-2029
Stratejiye entegrasyon	"Sürdürülebilirlik & Maliyet Stratejisi": "Sürdürülebilirliği maliyet avantajına dönüştürmek" şirketin 8 alt stratejisinden biri olarak belirlenmiştir. Alt hedefler: su & enerji tüketimini düşür, plastik kullanım oranını azalt	Stratejik Plan 2025-2029
İklim riskinin risk yönetimine dahil	Risk Komitesi, "şirketin varlığını tehlikeye düşürebilecek riskleri erken teşhis eder" ve "yeni risk türlerini tanımlama yeteneğini gözden geçirir" — iklim kaynaklı fiziksel ve geçiş riskleri bu kapsama girmektedir	EK.MU.T02 Md.2.4, 4.7

Ücretlendirme bağlantısı	Kurumsal Karne ve OKR sistemi kapsamında sürdürülebilirlik KPI'ları performans değerlendirmesine dahil edilmiştir. Bireysel ücretlendirme ile iklim metrikleri arasındaki doğrudan bağlantı sonraki dönemde resmileştirilecektir	Stratejik Plan 2025-2029
Yetkinlik ve eğitim	ISO 9001, ISO 14001, ISO 22716 sertifikaları (2015); KYS Sorumlusu çevre yönetim sistemini yönetmektedir; Ar-Ge Müdürü sürdürülebilir formülasyon çalışmalarını yürütmektedir	Sertifika kayıtları

## 1.4 Rapor Kapsamı ve Muafiyet Beyanı

### ⚠ TSRS 1 KAPSAMINDA KULLANILAN GEÇİŞ HÜKÜMLERİ (MUAFİYETLER)

- 1) Kapsam 3 Sera Gazı Emisyonları Muafiyeti (TSRS 2, C4(b)):** Değer zinciri kaynaklı Kapsam 3 emisyonları bu raporlama döneminde açıklanmamaktadır.
- 2) Karşılaştırmalı Bilgi Muafiyeti (TSRS 1, E3 / TSRS 2, C3):** İlk uygulama döneminde önceki döneme ait karşılaştırmalı veri sunulması zorunlu değildir.
- 3) Finansal Etkilerin Sayısallaştırılması Muafiyeti (TSRS 2, Par. 19-20):** Yüksek ölçüm belirsizliği nedeniyle bu raporda nitel açıklamalar esas alınmıştır.

Parametre	Değer	Açıklama
Raporlama Dönemi	2025	1 Ocak – 31 Aralık 2025
Uygulanan Standart	TSRS 2	İklimle İlgili Açıklamalar (KGK, IFRS S2 uyarlaması)
Raporlama Sınırı	Türkiye	Her iki üretim tesisi dahil
Emisyon Standardı	GHG Protokolü	Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004)
Karşılaştırmalı Veri	Sunulmamaktadır	TSRS 1, E3 / TSRS 2, C3 geçiş muafiyeti
Kapsam 3	Sunulmamaktadır	TSRS 2, C4(b) muafiyeti
Güvence	Bağımsız güvence alınmamıştır	İlk raporlama dönemi

## 1.5 Önemlilik Değerlendirmesi (TSRS 1, Par. 17-19)

TSRS 1'in 17. paragrafı uyarınca işletme, gelecekteki finansal yeterliliğini etkilemesi makul ölçüde beklenebilecek iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin önemli bilgileri açıklamakla yükümlüdür.

İklim Konusu	Önemlilik	Vade	Gerekçe
Su kıtlığı — Gaziantep	ÖNEMLİ	Kısa-Orta	11.423 m <sup>3</sup> /yıl tüketim; Yüksek Stres bölgesi; üretim maliyeti bileşeni
Hammadde tedarik riski (Endonezya/Malezya)	ÖNEMLİ	Orta	Hammadde maliyetinin %75'i; iklim kırılgan coğrafya
Enerji maliyeti ve GES yatırımı	ÖNEMLİ	Kısa	893.141 kWh tüketim; GES ile %99,7 karşılama
AB CBAM ve ihracat düzenlemeleri	ÖNEMLİ	Orta	AB pazarına ihracat büyüyor; karbon maliyet riski
Petrokimya hammadde geçiş riski	ORTA	Orta-Uzun	LABSA, yağ alkol eter sülfat; karbon fiyatlandırma baskısı
Kapsam 1 emisyonları (jeneratör)	DÜŞÜK	Kısa	~0,3 tCO <sub>2</sub> e — araç filosu elektrikli; finansal etki önemsiz
İhracat pazarları fiziksel riski	ORTA	Uzun	Satışın %60'ı yüksek fiziksel risk bölgelerinde

## 1.6 Rehberlik Kaynakları (TSRS 1, Par. 54-59)

Rehberlik Kaynağı	Nitelik	Kullanım Amacı
<b>TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar (KGK)</b>	Zorunlu — Temel	4 sütun yapısı: Yönetişim, Strateji, Risk Yönetimi, Metrikler
<b>TSRS 1 Genel Hükümler (KGK)</b>	Zorunlu — Çerçeve	Önemlilik, muafiyet hükümleri, uygunluk beyanı, rehberlik kaynakları
<b>TSRS 2 Sektör Bazlı Rehber Cilt 5 — Ev ve Kişisel Bakım (KGK/ISSB)</b>	Zorunlu — Sektörel	CG-HP-140a.1/2 su metrikleri, CG-HP-430a.1 palm yağı, CG-HP-000.A/B
GHG Protokolü Kurumsal Muhasebe Standardı (2004)	Zorunlu — Emisyon	Kapsam 1-2 sınıflandırması ve ölçüm metodolojisi
IPCC AR6 — Altıncı Değerlendirme Raporu (2021-2022)	Dikkate Alınan	SSP1-2.6 ve SSP5-8.5 senaryoları; bölgesel iklim öngörülleri
WRI Aqueduct Su Riski Atlası	Dikkate Alınan	Gaziantep lokasyonu su stresi sınıflandırması
TEİAŞ 2024 Ulusal Şebeke Emisyon Faktörü	Dikkate Alınan	Kapsam 2 hesabı — 0,442 tCO <sub>2</sub> e/MWh

## 1.7 Finansal Tablolarla Bağlantı (TSRS 1, Par. 21-23)

İklim Konusu	Finansal Tablo Kalemi	Bağlantı Açıklaması
GES yatırımı (1.003 kWp)	Maddi Duran Varlıklar (2025: 297,2 M TL)	GES sistemi MDV içinde; amortisman finansal performansı etkiliyor
Enerji maliyeti azalımı (GES)	Satışların Maliyeti (2025: 674,4 M TL)	GES üretimi şebeke elektrik maliyetini azaltmakta; SMM üzerinde olumlu etki
Su tüketim maliyeti	Satışların Maliyeti	11.423 m <sup>3</sup> tüketim operasyonel maliyetin bileşeni; su fiyatı artışı SMM'yi etkiler
Hammadde tedarik riski	Stoklar (2025: 322,1 M TL)	%75 Endonezya/Malezya kaynaklı hammadde; tedarik kesintisi stok yeterliliğini etkiler
İklim riski — fiziksel hasar	Maddi Duran Varlıklar	Ekstrem hava olayları MDV değer düşüklüğüne yol açabilir

## 1.8 Uygunluk Beyanı (TSRS 1, Par. 72)

### ✓ TSRS UYGUNLUK BEYANI — AÇIK VE KOŞULSUZ

Ergün Kimya Kozmetik San. ve Tic. Ltd. Şti., bu raporun **TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler** ve **TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar** standartlarının tüm uygulanabilir hükümleriyle uyumlu olduğunu beyan eder.

**Geçiş Hükümlerine İlişkin Not:** Bu beyan; TSRS 1'in E5 paragrafı kapsamında ilk raporlama dönemi muafiyeti, TSRS 2'nin C3 paragrafı kapsamında karşılaştırmalı bilgi muafiyeti ve TSRS 2'nin C4(b) paragrafı kapsamında Kapsam 3 muafiyeti uygulanmak suretiyle yapılmaktadır. Söz konusu muafiyetlerin uygulanması uygunluk beyanında bulunulmasına engel değildir (TSRS 1, Par. 73).



# BÖLÜM 2: İKLİM STRATEJİSİ VE RİSK YÖNETİMİ

## 2.1 İklimle İlgili Risk ve Fırsatlar (TSRS 2, Par. 10-12)

### Zaman Dilimi Tanımları

Dönem	Zaman Aralığı	Şirket Bazlı Gerekçe
Kısa Vade	1-3 yıl (2026-2028)	Operasyonel bütçe ve üretim planlama döngüsü
Orta Vade	3-7 yıl (2029-2032)	Stratejik yatırım ve kapasite genişleme planları
Uzun Vade	7+ yıl (2033 sonrası)	Marka tescil süresi, ihracat pazar geliştirme

## 2.2 Fiziksel Riskler (TSRS 2, Par. 10(b))

### A) Akut Fiziksel Riskler

Risk	Önem	Vade	İş Modeline Etkisi
Aşırı sıcaklık dalgaları (Gaziantep)	YÜKSEK	Kısa-Orta	Soğutma maliyetlerinde artış; üretim hattı verimliliği düşüşü; GES panel verimi dalgalanması
Kuraklık ve su kısıtlamaları	YÜKSEK	Kısa-Orta	Su girdi maliyeti artışı; OSB su arzı kısıtlamaları; üretim sürekliliği riski
Ani seller ve ekstrem yağış	ORTA	Kısa	OSB altyapısında aksama; lojistik güzergah kesintileri (Irak/İran karayolu)

## B) Kronik Fiziksel Riskler

Risk	Önem	Vade	İş Modeline Etkisi
Ortalama sıcaklık artışı (Güneydoğu Türkiye)	YÜKSEK	Uzun	Su kıtlığının kalıcılaşması; soğutma altyapısına ek yatırım
Tedarik coğrafyası fiziksel riski (Endonezya/Malezya)	ORTA	Orta- Uzun	Hammadde tedarikinin %75'i; ekstrem hava olayları tedarik kesintisine yol açabilir
İhracat pazarları fiziksel riski	ORTA	Orta- Uzun	Orta Doğu ve Afrika pazarlarında iklim değişikliği müşteri talebini etkiler

### Gaziantep Lokasyonu — Fiziksel Risk Profili

Gösterge	Mevcut Durum	Öngörü (2050)
Yıllık ortalama sıcaklık	17,9°C	+2,5 – +4°C artış beklentisi
Yıllık ortalama yağış	~497 mm	%10–20 azalma öngörüsü
Su stresi sınıfı (WRI Aqueduct)	Yüksek Stres	Aşırı Yüksek Stres riski
35°C üzeri gün sayısı	~45 gün/yıl	+15–20 gün artış beklentisi

## 2.3 Geçiş Riskleri (TSRS 2, Par. 10(b))

Risk Türü	Risk	Önem	Vade	Finansal Etki
Politika/Yasal	AB CBAM	YÜKSEK	Orta	AB pazarı ihracatında karbon maliyet yükü; rekabet dezavantajı riski
Politika/Yasal	Türkiye karbon fiyatlandırması	ORTA	Orta-Uzun	Üretim maliyetlerine karbon vergisi yansımaları
Teknoloji	Petrokimya hammadde fiyat artışı	YÜKSEK	Kısa-Orta	LABSA, yağ alkol eter sülfat; SMM üzerinde yapısal baskı
Piyasa	Yeşil ürün talebi	ORTA	Kısa-Orta	ABD ve AB pazarlarında sürdürülebilir ürün talebi artışı
İtibar	Sera gazı açıklama baskısı	ORTA	Kısa	Büyük distribütörlerden emisyon açıklama talebi; DOXA markası itibar riski

## 2.4 İklimle İlgili Fırsatlar (TSRS 2, Par. 3(b))

Fırsat	Tür	Vade	Açıklama
GES fazla elektrik üretimi	Kaynak Verimliliği	Kısa	890.026 kWh yenilenebilir üretim; ~232.931 kWh şebekeye verildi
Yeşil ürün portföyü genişletme	Ürün/Hizmet	Orta	Vegan sertifikalı (2017) ürün tabanı; ABD ve AB'de premium fiyatlama fırsatı
Enerji verimliliği yatırımları	Kaynak Verimliliği	Kısa-Orta	Elektrikli forklift, LED aydınlatma, chiller optimizasyonu
İklim uyumlu pazar büyümesi	Piyasa	Orta-Uzun	Orta Doğu ve Afrika'da su tasarruflu temizlik ürünlerine artan talep
ERP tabanlı karbon yönetimi	Teknoloji	Kısa	SOLVISS ERP ile enerji ve su verilerinin gerçek zamanlı izlenmesi

## 2.5 İklim Dirençliliği ve Senaryo Analizi (TSRS 2, Par. 22)

TSRS 2 B17 paragrafı uyarınca, senaryo analizini uygulamaya yeni başlayan işletmeler için nitel senaryo anlatımı yeterlidir. Ergün Kimya, ilk raporlama dönemi için IPCC AR6 referanslı nitel senaryo analizi uygulamaktadır.

### Senaryo Analizi Metodolojisi

- Senaryo 1 — Düzenli Geçiş (SSP1-2.6):** Paris Anlaşması uyumlu 1,5°C hedefli yol; politika baskısı yüksek, fiziksel riskler sınırlı
- Senaryo 2 — Yüksek Emisyon (SSP5-8.5):** Mevcut eğilimlerin devamı; 2100'e kadar 4°C+ ısınma; fiziksel riskler ağır
- Kapsam:** Her iki üretim tesisi, Endonezya/Malezya tedarik coğrafyası, kilit ihracat pazarları

- **Zaman Dilimi:** Kısa (2028), orta (2032), uzun vade (2050)

Değerlendirme Alanı	Senaryo 1 — Düzenli Geçiş (SSP1-2.6)	Senaryo 2 — Yüksek Emisyon (SSP5-8.5)
Gaziantep Su Kaynakları	Su fiyatı artışı %20-40; verimlilik yatırımı ile yönetilebilir	2050'ye kadar kronik kıtlık; üretim sürekliliği kritik risk
Enerji Maliyetleri	Karbon vergisi + yüksek enerji; GES yatırımı stratejik avantaj	Enerji fiyatları ılımlı artış; GES avantajı sınırlı
Hammadde Temini	RSPO sertifikasyonu kritik; sürdürülebilirlik belgesi talebi	Fiziksel hasar ve lojistik aksama; alternatif kaynak gereksinimi
İhracat Pazarları	Yeşil ürün talebi artışı; DOXA için pazar fırsatı	Fiziksel iklim etkileri müşteri talebini baskılayabilir
AB İhracatı (CBAM)	CBAM devreye girer; düşük karbonlu üretim avantaj sağlar	CBAM baskısı sınırlı; ancak fiziksel risk yüksek

### Dirençlilik Değerlendirmesi

- **GES yatırımı:** Enerji bağımsızlığı ve Kapsam 2 emisyonlarında köklü azalma sağlamaktadır.
- **Coğrafi çeşitlendirme:** 62 aktif ülke; tek pazar bağımlılığı düşüktür.
- **Ürün portföyü esnekliği:** Katı sabun, sıvı ürünler, ıslak mendil; talep dönüşümüne uyum kapasitesi.
- **ISO 14001 ve vegan belgeleri:** Çevre yönetim altyapısı ve sürdürülebilir ürün sertifikasyonu.
- **ERP entegrasyonu (2024):** Aylık enerji/su/atık izleme; veri tabanlı karar alma.

- **Kritik kırılmalık:** Su yoğun üretim (ıslak mendil, sıvı ürünler) ile Gaziantep'in su stres profili uzun vadede en önemli fiziksel risk faktörüdür.

## 2.6 İklim Stratejisi ve Karar Alma (TSRS 2, Par. 14)

Yıl	Eylem	Tür	Açıklama
2015	ISO 14001 Sertifikasyonu	Risk Yönetimi	Çevre yönetim sistemi altyapısının kurulması
2017	Vegan Belgesi	Ürün	Sürdürülebilir ürün portföyü genişletme
2023	GES Kurulumu (1.003 kWp)	Doğrudan Azaltım	Yenilenebilir enerji; Kapsam 2 azaltımı
2023	Elektrikli Araç Filosuna Geçiş	Doğrudan Azaltım	Şirket araç filosu %100 elektrikli; Kapsam 1 araç emisyonu sıfırlandı
2024	SOLVISS ERP Entegrasyonu	Adaptasyon	Enerji/su/emisyon izleme altyapısı
2025	Strateji Geliştirme Kurulu — Sürdürülebilirlik KPI'ları	Yönetişim	Karbon CO <sub>2</sub> , enerji&su, ESG ürün oranı kurumsal karneye eklendi
2025	Risk Komitesi — İklim Risk İzleme	Yönetişim	3 ayda bir iklim dahil risk gözden geçirme toplantısı

## 2.7 Risk Yönetimi Süreci (TSRS 2, Par. 24-26)

Ergün Kimya, iklimle ilgili riskleri belirleme, değerlendirme, önceliklendirme ve izleme süreçlerini; ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, Risk Komitesi Yönetmeliği (EK.MU.T02) ve Strateji Geliştirme Prosedürü (EK.İK.P22) çerçevesinde yürütmektedir.

Süreç Adımı	Sorumlu Organ	Uygulama
<b>Tanımlama</b>	KYS Sorumlusu + Strateji Kurulu	ISO 14001 çevre boyut analizi; yıllık SWOT'ta sektör dinamikleri ve risk analizleri; Strateji prosedürü Madde 5 kapsamında
<b>Değerlendirme</b>	Risk Komitesi	Olasılık x etki matrisi; fiziksel ve geçiş riski ayrı değerlendirme; SOLVISS ERP aylık verileri girdi olarak kullanılır
<b>Önceliklendirme</b>	Risk Komitesi	Su kısıtlaması ve hammadde tedarik riski yüksek öncelikli; CBAM orta vade; Risk Komitesi "büyük çaplı risklerin doğru ve zamanında izlenmesi için standartlar geliştirir" (EK.MU.T02 Md.4.6)
<b>İzleme</b>	Risk Komitesi (3 ayda bir)	Çeyrek dönem resmi toplantı; Risk Komitesi Başkanı bulgularını Yönetim Kuruluna raporlar (EK.MU.T02 Md.5.4); faaliyet raporunda risk stratejisi raporu hazırlanır (Md.5.6)
<b>Entegrasyon</b>	Strateji Geliştirme Kurulu	İklim riskleri "Sürdürülebilirlik & Maliyet Stratejisi" kapsamında tedarik zinciri, Ar-Ge ve pazarlama kararlarına dahil edilmektedir; kurumsal karneye sürdürülebilirlik KPI'ları eklenmiştir

## BÖLÜM 3: METRİKLER VE PERFORMANS (TSRS 2, Par. 27-37)

Bu bölüm, TSRS 2'nin 29. paragrafında öngörülen sektörler arası metrik kategorileri ile **TSRS 2 Sektör Bazlı Rehberi Cilt 5 (Ev ve Kişisel Bakım Ürünleri)** kapsamındaki sektörel metrikleri içermektedir.



### 3.1 Sera Gazı Emisyonları (TSRS 2, Par. 29(a))

#### Kapsam 1 — Doğrudan Emisyonlar

##### Kapsam Sınıflandırma Notu — Araç Filosu

Ergün Kimya'nın kendi mülkiyetindeki araç filosu **%100 elektrikli**dir ve doğrudan yakıt emisyonu üretmemektedir. Şirketin ihracat sevkiyatlarında kullandığı karayolu taşımacılığı, üçüncü taraf lojistik firmaları aracılığıyla sağlanmaktadır; bu nedenle söz konusu yakıt tüketimi ve emisyonu GHG Protokolü uyarınca **Kapsam 1 değil, Kapsam 3 Kategori 4 (Yukarı Akış Taşımacılık ve Dağıtım)** kapsamında değerlendirilir. Bu raporlama döneminde Kapsam 3 için TSRS 2 C4(b) muafiyeti uygulandığından, dış kaynaklı lojistik emisyonları bu rapora dahil edilmemiştir; sonraki dönemde tedarikçi bazlı veri toplanarak raporlanacaktır.

Emisyon Kaynağı	Mülkiyet	Tüketim	Emisyon Faktörü	Emisyon (tCO2e)
Jeneratör (motorin)	Şirkete ait	~100 litre/yıl	2,68 kgCO2e/lt	~0,3 tCO2e
Şirket araç filosu	Şirkete ait — Elektrikli	0 litre (yakıt kullanılmamaktadır)	—	0 tCO2e
Forklift	Şirkete ait — Elektrikli	0 litre	—	0 tCO2e
Soğutucu gaz kaçağı	Şirkete ait	Veri derlenmektedir	—	Sonraki dönem
<b>KAPSAM 1 TOPLAM</b>				<b>~0,3 tCO2e</b>

*Not: Lojistik firması aracılığıyla gerçekleştirilen karayolu taşımacılığı (7.517 litre/yıl yakıt eşdeğeri, ~20,1 tCO2e) Kapsam 3 Kategori 4 kapsamındadır ve bu raporlama döneminde TSRS 2 C4(b) muafiyeti gereği raporlanmamıştır.*

## Kapsam 2 — Dolaylı Enerji Emisyonları (Lokasyon Bazlı)

Tesis	Şebekeden Çekilen Elektrik	Emisyon Faktörü	Emisyon (tCO2e)
Ana Tesis (GES mahsuplu)	~0 kWh	0,442 tCO2e/MWh	~0 tCO2e
Organize Şube	236.046 kWh	0,442 tCO2e/MWh	~104,3 tCO2e
<b>KAPSAM 2 TOPLAM</b>			<b>~104,3 tCO2e</b>

## Toplam Özet

Kapsam	2025 Emisyon (tCO2e)	Açıklama
Kapsam 1	~0,3 tCO2e	Yalnızca jeneratör — araç filosu elektrikli
Kapsam 2 (Lokasyon Bazlı)	~104,3 tCO2e	Şebeke elektriği — Organize Şube
Kapsam 3	Raporlanmamaktadır	TSRS 2 C4(b) muafiyeti — lojistik taşımacılığı (~20,1 tCO2e) dahil
<b>TOPLAM (K1+K2)</b>	<b>~104,6 tCO2e</b>	

### 3.2 Enerji Yönetimi ve GES Performansı

Ay	Ana Tesis (kWh)	GES Üretim (kWh)	Şube (kWh)	GES Fazlası
Ocak	67.865	37.158	0	-30.707
Şubat	69.333	36.993	0	-32.340
Mart	47.173	63.756	0	+16.583 ✓
Nisan	42.092	71.726	0	+29.634 ✓
Mayıs	35.079	127.925	0	+92.846 ✓
Haziran	32.885	135.977	0	+103.092 ✓
Temmuz	44.930	116.275	0	+71.345 ✓
Ağustos	41.745	108.488	34.529	+32.214 ✓
Eylül	56.381	78.029	39.172	-17.524
Ekim	64.713	61.479	48.051	-51.285
Kasım	84.381	30.294	60.758	-114.845
Aralık	70.521	21.929	53.535	-102.127
<b>TOPLAM</b>	<b>657.096</b>	<b>890.026</b>	<b>236.046</b>	

### 3.3 Su Yönetimi (CG-HP-140a.1 ve CG-HP-140a.2)

TSRS 2 Sektör Bazlı Rehberi Cilt 5 uyarınca su yönetimi bu sektörde öncelikli sürdürülebilirlik konusu olarak tanımlanmaktadır. Ergün Kimya'nın su kullanım profili iki farklı üretim tesisi için ayrı değerlendirilmektedir.

#### Sıvı Fabrikası (Organize Şube) — Su Kullanım Dengesi

**Su kaynağı:** %100 OSB şebeke suyu (belediye şebekesine bağımlılık yok)

**%95 — Üretime yönlendirilen su:** Şubenin çektiği suyun %95'i üretim süreçlerine aktarılmakta; bu su arıtma/filtrasyon aşamalarından geçirilmekte ve ürünün bileşenine dahil edilmektedir. Sıvı deterjan ve şampuan formülasyonlarında suyun yaklaşık **%65'i nihai ürüne girmektedir** (tüketilen su = ürünle birlikte çevrimden çıkan su).

**%5 — Üretim dışı kullanım:** Üretim ekipmanı ve hat temizliği, personel lavabo ve mutfak ihtiyaçları, sosyal alanlar, bahçe sulama.

**Atıksu deşarjı:** Üretim dışı kullanımdan kaynaklanan atıksular GAOSB kanalizasyon sistemine deşarj edilmektedir. Her iki tesis için de **Kanal Bağlantı İzin Belgesi** mevcuttur (GAOSB Atıksu Kanal Deşarj Standartları uyumu).

### Su Dengesi Hesabı — Organize Şube (2025)

Kategori	Hesaplama	Miktar (m <sup>3</sup> )	Açıklama
Toplam su çekimi	Şebeke sayacı	7.543 m <sup>3</sup>	CG-HP-140a.1 — Su çekimi
Üretime yönlendirilen su (%95)	7.543 × 0,95	~7.166 m <sup>3</sup>	Üretim hattına giren su
Ürüne giren su (%65 × %95)	7.543 × 0,95 × 0,65	~4.658 m <sup>3</sup>	Nihai ürüne dahil olan su — <b>tüketilen su</b>
Üretime giren ama ürüne katılmayan su	7.166 – 4.658	~2.508 m <sup>3</sup>	Proses kaybı, buharlaşma
<b>Deşarj edilen su (kanal)</b>	<b>7.543 – 4.658</b>	<b>~2.885 m<sup>3</sup></b>	<b>OSB kanalizasyonuna, Kanal Bağlantı İzni kapsamında</b>

### Kanal Bağlantı İzin Belgeleri — Yasal Uyum

Tesis	Sicil No	Geçerlilik	Standart
Ana Tesis — 83513 Cad. No:13	O-27-2710	04/09/2025 – 04/09/2028	GAOSB Atıksu Kanal Deşarj Standartları (OSB Uygulama Yönetmeliği Md.67)
Organize Şube — 83507 Cad. No:6	G-27-2936	13/05/2026 – 13/05/2029	GAOSB Atıksu Kanal Deşarj Standartları (OSB Uygulama Yönetmeliği Md.67)

Her iki tesis için Gaziantep Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü tarafından düzenlenen Kanal Bağlantı İzin Belgeleri mevcuttur. Deşarj, GAOSB'nin belirlediği atıksu kalite standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmektedir.

### Yıllık Su Tüketimi — CG-HP-140a.1

Ay	Ana Tesis (m <sup>3</sup> )	Şube (m <sup>3</sup> )	Toplam (m <sup>3</sup> )
Ocak	263	165	428
Şubat	307	13	320
Mart	279	21	300
Nisan	311	158	469
Mayıs	287	98	385
Haziran	253	79	332
Temmuz	229	92	321
Ağustos	320	1.359	1.679
Eylül	354	1.665	2.019
Ekim	686	1.455	2.141
Kasım	316	1.291	1.607
Aralık	275	1.147	1.422
<b>TOPLAM</b>	<b>3.880 m<sup>3</sup></b>	<b>7.543 m<sup>3</sup></b>	<b>11.423 m<sup>3</sup></b>

*Not: Şube su tüketimi Ağustos 2025'te dramatik artış göstermiştir (92 m<sup>3</sup> → 1.359 m<sup>3</sup>). Bu, şubenin Ağustos 2025'te tam kapasite üretime geçmesinin doğrudan yansımasıdır.*

### Su Stresi ve Yönetim Stratejisi (CG-HP-140a.2)

Parametre	Ana Tesis	Organize Şube
WRI Aqueduct Su Stresi	Yüksek Stres (%40-80)	Yüksek Stres (%40-80)
Toplam su çekimi (2025)	3.880 m <sup>3</sup>	7.543 m <sup>3</sup>
Ürüne giren (tüketilen) su	Veri derlenmektedir	~4.658 m <sup>3</sup> (%61,8)
OSB kanalına deşarj	Kanal Bağlantı İzni mevcut	~2.885 m <sup>3</sup> (standart uyumlu)
Su yoğunluğu	~0,43 m <sup>3</sup> /ton	~1,48 m <sup>3</sup> /ton

- **Tanımlanan Riskler:** Gaziantep havzasında kronik su kısıtlaması riski; OSB altyapı kapasitesi; iklim değişikliği kaynaklı yağış azalması.
- **Mevcut Uygulamalar:** Aylık ERP izleme; kanal bağlantı izinleri kapsamında atıksu kalite takibi; sıvı üretimde su arıtma ve filtrasyon sistemi.
- **Planlanan Eylemler:** Su geri dönüşüm ve yeniden kullanım sistemleri değerlendirmesi; su yoğun süreçlerde verimlilik iyileştirme.
- **2027 Hedefi:** Üretim tonu başına su tüketimini %10 azaltma (0,74 → 0,67 m<sup>3</sup>/ton).

### 3.4 Atık Yönetimi

Ergün Kimya, atık yönetimini 2872 sayılı Çevre Kanunu ve ilgili yönetmelikler çerçevesinde yürütmektedir. Tüm atıklar, Türkiye Çevre ve Şehircilik Bakanlığı lisanslı firmalar aracılığıyla tesis dışında işlenmektedir. 2025 yılı atık beyan formuna göre toplam 74.815 kg atık üretilmiş; **geri kazanım oranı %100** olarak gerçekleşmiştir.

Atık Kodu	Atık Adı	Miktar (kg)	Sınıf	İşlem Yöntemi
150102	Plastik ambalaj	8.005	Tehlikesiz	R12 — Malzeme geri kazanımı
150105	Kompozit ambalaj	22.320	Tehlikesiz	R1/R12 — Enerji + malzeme geri kazanımı
200101	Kağıt ve karton	40.730	Tehlikesiz	R12 — Malzeme geri kazanımı
070608	Dip tortusu/reaksiyon kalıntısı	2.300	Proses atığı	R12 — Malzeme geri kazanımı
130110	Mineral bazlı hidrolik yağ (I. Kategori)	230	Tehlikeli	R9 — Yağ rafinasyonu/yeniden kullanım
150110	Tehlikeli madde kalıntılı ambalaj	900	Tehlikeli	R12 — Malzeme geri kazanımı
150202	Kirlenmiş filtre/temizlik bezi	280	Tehlikeli	R12 — Malzeme geri kazanımı
200121	Flüoresan lamba (cıva içerikli)	50	Tehlikeli	R12 — Özel bertaraf
<b>TOPLAM</b>		<b>74.815 kg</b>	<b>Tehlikeli: %1,95</b>	<b>%100 Geri Kazanım</b>

#### Atık Yönetimi Süreci ve İklim Bağlantısı

- **Tehlikeli Atık Yönetimi:** 1.460 kg tehlikeli atık (hidrolik yağ, kirlenmiş ambalaj, filtreler, cıvalı lambalar) Çevre Kanunu kapsamında lisanslı firmalar aracılığıyla işlenmektedir. Hidrolik yağ R9 yöntemiyle rafinasyon/yeniden kullanım sürecine tabi tutulmakta; diğer tehlikeli atıklar R12 malzeme geri kazanımı ile bertaraf edilmektedir.
- **Tehlikesiz Atık Yönetimi:** Plastik ambalaj, kompozit ambalaj ve kağıt-karton; toplam 73.355 kg ağırlığıyla atık hacminin %98,05'ini oluşturmaktadır. Tüm bu atıklar R12 malzeme geri kazanımı ile işlenmektedir. Kompozit ambalajlar ek olarak R1 enerji geri kazanımına da tabi tutulmaktadır.
- **Sıfır Depolama/Bertaraf:** 2025 yılında hiçbir atık düzenli depolama veya yakma (geri kazanım dışı) yöntemiyle işlenmemiştir.
- **Atık Yoğunluğu:** 74.815 kg / 15.360.458 ton = **4,87 kg atık/ton üretim**
- **İklim Bağlantısı:** %100 geri kazanım oranı, atık kaynaklı sera gazı emisyonlarını (çöplük metanı) minimize etmektedir. Atık azaltımı "Sürdürülebilirlik & Maliyet Stratejisi" kapsamında takip edilmektedir.
- **Hedef:** Ambalaj tasarımında plastik kullanım oranını düşürücü projeler 2025-2029 Stratejik Planı'nda yer almaktadır.

### 3.5 Sektör Bazlı Metrikler (TSRS 2 Sektör Rehberi Cilt 5 — CG-HP)

Metrik Kodu	Metrik Adı	2025 Deęeri	Açıklama
CG-HP-140a.1	Toplam su çekimi	11.423 m <sup>3</sup>	Ana Tesis 3.880 + Organize Şube 7.543
CG-HP-140a.1	Su stresi bölgesi payı	%100	Her iki tesis Gaziantep Yüksek Stres bölgesinde
CG-HP-140a.2	Su riski yönetimi stratejisi	Nitel	Aylık ERP izleme; 2027 için %10 azaltım hedefi; yeniden kullanım değerlendirmesi
CG-HP-430a.1	Palm yağı tedariki — toplam miktar	~15.149 metrik ton/yıl	Ana Tesis (katı sabun): ~13.709 ton (%70 palm türevi); Organize Şube (sıvı): ~1.440 ton (%10 palm türevi)
CG-HP-430a.1	Palm yağı — RSPO sertifikasyon	Değerlendirme sürecinde	Endonezya/Malezya kaynaklı hammaddeler için RSPO uyumluluk araştırması yürütülmektedir; 2027 hedef yıl
CG-HP-000.A	Satılan ürün adedi	2.162.306 adet	ERP verisi — SOLVISS (2025)
CG-HP-000.B	Üretim tesisi sayısı	2 tesis	Ana Tesis + Organize Şube, Gaziantep

### 3.6 İklimle İlgili Hedefler (TSRS 2, Par. 33-37)

Hedef	Tür	Baz Yıl	Hedef Yıl	Detay
Su verimliliği iyileştirme	Nicel — Yoğunluk	2025	2027	Üretim tonu başına %10 azaltım (0,74 → 0,67 m <sup>3</sup> /ton)
GES kapasite değerlendirmesi	Nicel — Mutlak	2024	2027	Ek panel kurulumu fizibilite çalışması; organize şube GES değerlendirmesi
Plastik kullanım azaltımı	Nicel — Yoğunluk	2025	2029	Ürün başına plastik kullanım oranını düşürücü projeler; 2025-2029 Stratejik Plan hedefi
Kapsam 3 veri altyapısı	Nitel	2025	2026	Tedarikçi bazlı emisyon verisi toplama sisteminin kurulması
RSPO palm yağı sertifikasyonu	Nitel	2025	2027	Endonezya/Malezya tedarikçilerinin RSPO uyumluluğu değerlendirmesi
İklim ücretlendirme bağlantısı	Nitel	2025	2027	Kurumsal Karne sisteminde iklim KPI'larının bireysel ücretlendirmeye doğrudan bağlanması

*Not: Resmi sera gazı azaltım hedefi mevcut dönemde belirlenmemiştir. İklim yönetim olgunluğu artırdıkça SBTi çalışmaları değerlendirilecektir.*

### 3.7 2025 Konsolide Performans Özeti

Metrik	2025 Deęeri	Birim
Toplam alıřan	175	kişi
Toplam retim (net ton)	15.360.458	ton
Elektrik tüketimi	893.141	kWh
GES retimi (yenilenebilir)	890.026	kWh
GES / Tüketim oranı	%99,7	—
Su tüketimi	11.423	m <sup>3</sup>
Su yoğunluğu	0,74	m <sup>3</sup> /ton
Toplam atık	74.815	kg
Atık yoğunluğu	4,87	kg/ton retim
Tehlikeli atık payı	%1,95	—
Geri kazanım oranı	%100	—
Kapsam 1 emisyonu	~0,3	tCO <sub>2</sub> e
Kapsam 2 emisyonu	~104,3	tCO <sub>2</sub> e
<b>Toplam K1+K2 emisyonu</b>	<b>~104,6</b>	<b>tCO<sub>2</sub>e</b>
Emisyon yoğunluğu	~6,8	kgCO <sub>2</sub> e/ton
Palm türevi hammadde (CG-HP-430a.1)	~15.149	metrik ton/yıl
Su tüketimi (rne giren — şube)	~4.658	m <sup>3</sup> /yıl

Aktif ihracat pazarı

62

ülke

Net satışlar

~909 milyon

TL

# EKLER

---

| Ek 1: Terimler Sözlüğü

Terim	Tanım
TSRS 2	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standardı 2 — İklimle İlgili Açıklamalar (KGK)
TSRS 1	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standardı 1 — Genel Hükümler (KGK)
Kapsam 1	İşletmenin sahip olduğu kaynaklardan çıkan doğrudan sera gazı emisyonları
Kapsam 2	Satın alınan elektrik üretiminden kaynaklanan dolaylı emisyonlar
Kapsam 3	Değer zincirinde ortaya çıkan diğer tüm dolaylı emisyonlar (bu dönemde raporlanmamaktadır)
GES	Güneş Enerjisi Santrali
GHG Protokolü	Sera Gazı Protokolü — Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004)
tCO <sub>2</sub> e	Ton karbondioksit eşdeğeri
CBAM	AB Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması
WRI Aqeduct	Dünya Kaynakları Enstitüsü Su Riski Atlası
RSPO	Sürdürülebilir Palm Yağı Oluşumu
KGK	Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu

## Ek 2: Emisyon Faktörü Kaynakları

- Şebeke elektriği: TEİAŞ 2024 Türkiye ulusal şebeke emisyon faktörü — 0,442 tCO<sub>2</sub>e/MWh

• Motorin/benzin: IPCC AR5 varsayılan değer — 2,68 kgCO2e/litre

• Küresel ısınma potansiyeli: IPCC AR5, 100 yıllık zaman dilimi

### Ek 3: Sertifikalar ve Belgeler

Belge/Sertifika	Yıl	Kapsam
ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi	2015	Tüm operasyonlar
ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi	2015	Tüm operasyonlar
ISO 22716 Kozmetik GMP	2015	Kozmetik üretim
Vegan Belgesi	2017	İlgili ürün grupları
DOXA Marka Tescili — Türkiye	03.10.2021	Geçerlilik: 03.10.2031
DOXA Marka Tescili — AB/WIPO	01.08.2022	Geçerlilik: 01.08.2032
GES Kabul Tutanağı (TEDAŞ)	04.03.2024	1.003,20 kWp — Ana Tesis
Kanal Bağlantı İzni — Ana Tesis (GAOSB)	Sicil: O-27-2710	Geçerlilik: 04/09/2025– 04/09/2028
Kanal Bağlantı İzni — Organize Şube (GAOSB)	Sicil: G-27- 2936	Geçerlilik: 13/05/2026– 13/05/2029

*Bu rapor, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar ve TSRS 1 Genel Hükümler standartlarına uygun olarak hazırlanmıştır. Veriler ERP sistemi (SOLVISS), kapasite raporları, atık beyan formları, Strateji Geliştirme Prosedürü (EK.İK.P22), Risk Komitesi Yönetmeliği (EK.MU.T02) ve operasyonel ölçüm kayıtlarından derlenmiştir.*

**Ergün Kimya Kozmetik San. ve Tic. Ltd. Şti.**

5. OSB, Şehitkamil, Gaziantep | [www.ergunkimya.com](http://www.ergunkimya.com)

**TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025**

Haziran 2026 | Kamuya Açık