



AHLATCI DOĞAL GAZ
DAĞ. ENR. VE YAT. AŞ.

TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU
2025

İçindekiler

Rapor Hakkında

Amaç	3
Kapsam	4
Geçiş Muafiyetleri	5
Raporlayan İşletme	6
Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri	7
Madencilik Sektöründeki Faaliyetleri	9
Bankacılık ve Finans Alanındaki Faaliyetleri	10
Uçtan Uca Değer Zinciri Yapımız	11
Doğal Gaz Faaliyetleri	11
Bankacılık Faaliyetleri	13
Raporlama İlkeleri	15
Önemlilik Analizi ve Öncelikli Konuların Belirlenmesi	16

Yönetişim

Yönetişim Kurulu'nun Rolü	20
Sürdürülebilirlik Komitesi	21
Sürdürülebilirlik Çalışma Grupları	22
Yönetişim Yapısının Çalışma Usulü	23
Yetkinlik Geliştirme ve Eğitimler	23

Strateji

Riskler ve Fırsatlar	25
Zaman Dilimleri	25
Eşik Değerler	26
İklim Değişikliğine Uyum	27
Senaryo Analizi	28
Ahlatcı Doğal Gaz'ın İklim Hassasiyetleri	29

Senaryo Analizinin Sonuçları ve Kazanımlar	31
Fırsatlar	32
Riskler	33

Risk Yönetimi

Risk Yönetişim Yapısı	34
Stratejik Çerçeve ve İklim Odaklı Yaklaşım	35
Sürdürülebilirlik Risklerinin Değerlendirilme Süreci	35
Kurumsal Risk Yönetimi ile Entegrasyon	35

Metrikler ve Hedefler

Emisyonlarımız	37
Temel Tanımlamalar ve Raporlama Kapsamı	39
Çevresel Göstergeler	40
Kapsam 1 Emisyonları	41
Kapsam 2 Emisyonları	41
Kapsam 3 Emisyonları	41
Enerji Kaynaklarının Isıl Değerleri	42
Emisyon Faktörleri	43
Kapsam 1 Emisyonları için Emisyon Kaynakları	43
Kapsam 2 Emisyonları için Emisyon Kaynakları	44
Gazların Küresel Isınma Potansiyelleri	44
Şirket Bazında Emisyon Sonuçları	46
Şirket Bazlı Enerji Tüketim Verileri	47
Önemli Muhakeme ve Ölçüm Belirsizliği	48

Ekler

Ek 1 - Bağımsız Denetçi Sınırlı Güvence Raporu	49
--	----



Rapor Hakkında

Amaç

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları ("TSRS") esas alınarak hazırlanan bu rapor; Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Şirket" veya "Ahlatcı Doğal Gaz") sürdürülebilirlik alanındaki kurumsal yaklaşımını, stratejik önceliklerini ve faaliyetlerinin çevresel, sosyal ve yönetişimsel etkilerini bütüncül bir çerçevede sunmak üzere, TSRS 1 – Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ("TSRS 1") ile TSRS 2 – İklimle İlgili Açıklamalar ("TSRS 2") standartlarına uygun olarak oluşturulmuştur. Bu rapor, Şirket'in ikinci TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporudur.

Raporun temel amacı; faaliyet gösterilen doğal gaz dağıtımı, finans ve değerli metal madenciliği sektörlerinin birbirini tamamlayan yapısı içinde, sürdürülebilirlik konularının Ahlatcı Doğal Gaz üzerindeki doğrudan ve dolaylı etkilerini kamuoyuyla şeffaf biçimde paylaşmaktır. Rapor aynı zamanda paydaşlara; Şirket'in uzun vadeli stratejik yönelimi, risk yönetimi kapasitesi ve dönüşüm sürecindeki performansı hakkında kapsamlı ve karşılaştırılabilir bilgi sunmayı hedeflemektedir. Böylece yatırımcıların, düzenleyici otoritelerin, iş ortaklarının ve toplumun beklentileriyle uyum güçlendirilirken kurumsal şeffaflık ve hesap verebilirlik ilkelerine bağlılık da pekiştirilmektedir.



Kapsam

Bu rapor, Ahlatcı Doğal Gaz'ın 1 Ocak – 31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki finansal raporlama dönemine ilişkin sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili açıklamalarını içermektedir. Rapor; Ahlatcı Doğal Gaz'ın Türkiye'de doğrudan kontrolü altında bulunan doğal gaz dağıtım, finans ve bankacılık ile değerli metal madenciliği alanlarındaki faaliyetlerinin sürdürülebilirlik yönetimi, risk ve fırsat yönetimi ile çevresel ve sosyal etkilerine odaklanmaktadır.

Rapor kapsamındaki başlıca tüzel yapılar; bağlı ortaklığı Enerya Enerji A.Ş. çatısı altında 10 dağıtım bölgesinde doğal gaz dağıtım faaliyetlerini yürüten bölgesel şirketler ile yine Enerya Enerji A.Ş. bünyesinde yer alan Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş., Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. ve bağlı ortaklıkları aracılığıyla Yalova ve Çorlu'da yürütülen dağıtım faaliyetleri ile bağlı ortaklıklar AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. ve Dünya Katılım Bankası A.Ş.'dir. 2025 yılında Dünya Katılım Bankası bünyesinde DK Portföy Yönetimi A.Ş., DK Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş., DK Varlık Kiralama A.Ş. ve DK Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin kurulmasıyla finans alanındaki faaliyet perimetresi genişlemiştir.

Bu yapı sayesinde sürdürülebilirlik raporlaması, faaliyetlerin finansal olarak konsolide edildiği alanlarla paralel ve entegre bir perspektifle ele alınmaktadır.

TSRS 1 kapsamında, Şirket'in iş modeli ve değer zinciri esas alınarak sürdürülebilirlik risk ve fırsatlarının kısa, orta ve uzun vadedeki etkileri analiz edilmiş; gelecekteki finansal dayanıklılığı makul ölçüde etkileyebilecek temel konular belirlenmiştir. Önemlilik değerlendirmesi sonucunda tespit edilen öncelikli risk ve fırsatların nakit akışları, finansmana erişim ve sermaye maliyeti üzerindeki potansiyel etkileri kapsamlı biçimde ele alınmıştır.

İklim değişikliğine yönelik açıklamalarda, TSRS 2'ye ek olarak TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber'den "Cilt 34 – Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri" uygulanmış; Dünya Katılım Bankası A.Ş. için ise "Cilt 16 – Ticari Bankalar" sektörel rehberi dikkate alınmıştır.

Konsolidasyon kapsamındaki şirketlerden 2024 faaliyet döneminde iklim raporlaması açısından etki oluşturabilecek faaliyeti bulunmayanlara ilişkin nicel verilere önceki raporda yer verilmemiş olmakla birlikte

2025 döneminde bu şirketlerden biri olan Enerya Enerji A.Ş. bünyesindeki Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. sınırlı ölçekte faaliyete başlamış olup elektrik tüketimi kaynaklı emisyonları bu raporun nicel kapsamına dahil edilmiştir.



Geçiş Muafiyetleri

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun ("KGK") 25.12.2025 tarihli Kurul Kararı (30.12.2025 tarihli Resmî Gazete) ile, TSRS'yi 2024 raporlama döneminde ilk kez uygulayan işletmeler için TSRS 1-E4, TSRS 1-E5 ve TSRS 1-E6(b) geçiş muafiyetlerinin uygulama süresi bir yıl uzatılmıştır. Ahlatcı Doğal Gaz, ikinci raporlama yılı olan 2025 döneminde söz konusu muafiyetlerden yararlanmaya devam etmektedir. İlk uygulama yılıyla sınırlı olan karşılaştırmalı bilgi muafiyetleri (TSRS 1-E3, TSRS 2-C3 ve TSRS 1-E6(a)) ise bu raporlama dönemi itibarıyla sona ermiş olup iklimle ilgili bilgiler 2024–2025 karşılaştırmalı olarak açıklanmıştır.

TSRS 1-E4: İşletmenin sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalarını, ilgili finansal tablolarını yayımladıktan sonra raporlamasına izin verilir. Ahlatcı Doğal Gaz, 2025 dönemine ait TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporunu, 1 Ocak – 31 Aralık 2025 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının yayımının ardından yayımlamaktadır.

TSRS 1-E5: İşletmenin yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara yönelik bilgileri açıklamasına ve TSRS 1'deki hükümleri yalnızca bu bilgilerle ilgili olduğu ölçüde uygulamasına izin verilir. Şirket bu rapor kapsamında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlarına yer vermektedir. Bununla birlikte, yönetim, strateji ve risk yönetimi yaklaşımına ilişkin bilgiler iklim de dahil olmak üzere tüm sürdürülebilirlik konularını kapsamaktadır.

TSRS 1-E6(b) ve Geçici Madde 3: Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanmasına ilişkin muafiyet, KGK düzenlemeleri uyarınca bu raporlama döneminde de uygulanmaktadır. Bu doğrultuda rapor, Kapsam 1 ve Kapsam 2 sera gazı emisyonlarını içermekte olup Kapsam 3 emisyonlarına yer verilmemiştir. Kapsam 3 emisyonlarının 2026 raporlama döneminden itibaren ölçülmesi ve açıklanması zorunlu hale geleceğinden; Şirket, değer zinciri emisyonlarına ilişkin veri altyapısının kurulması ve hesaplama metodolojisinin belirlenmesi (özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen yatırımları kapsayan Kategori 15 – Yatırımlar dahil) yönündeki hazırlık çalışmalarını başlatmıştır.





Raporlayan İşletme

Ahlatcı Doğal Gaz; doğal gaz dağıtımı, finans ve bankacılık ile madencilik sektörlerinde faaliyet göstermektedir. Faaliyetlerini sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda yürüten Şirket; doğal gaz dağıtımındaki güçlü bölgesel varlığı, enerji arz güvenliğine katkısı ve altyapı yatırımlarıyla öne çıkmakta, stratejik çeşitlendirme hedefleri doğrultusunda madencilik ve finans alanlarındaki faaliyetlerini de derinleştirmektedir. Doğal gaz dağıtımından altın madenciliğine ve katılım bankacılığına uzanan farklı sektörlerde değer üretmeyi amaçlayan Ahlatcı Doğal Gaz, faaliyet gösterdiği her alanda güvenilirlik, verimlilik ve sürdürülebilir büyümeyi esas almaktadır.

Şirket'in çıkarılmış sermayesi 2.600.000.000 TL olup 31.12.2025 tarihi itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir; 01.01.2025 – 31.12.2025 faaliyet dönemi içerisinde ortaklık yapısında değişiklik yaşanmamıştır.

Ortağın Adı Soyadı / Ticaret Ünvanı	Pay Grubu	Sermayedeki Payı	Oy Hakkı
Ahlatcı Holding A.Ş.	A	% 16,20	% 49,15
Ahlatcı Holding A.Ş.	B	% 58,44	% 35,46
Halka Açık	B	% 25,36	% 15,39
Toplam		%100,00	%100,00



Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz, Türkiye'nin önde gelen doğal gaz dağıtım gruplarından biri olarak enerji sektöründe sürdürülebilir değer yaratma hedefiyle faaliyetlerini sürdürmektedir. Yaygın hizmet ağı ve güçlü altyapısıyla Şirket; enerji arz güvenliğinin güçlendirilmesine ve düşük karbonlu ekonomiye geçişin desteklenmesine önemli katkılar sunmaktadır.

Şirketimiz; bağlı ortaklığı Enerya Enerji A.Ş. ve Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. aracılığıyla sahip olduğu doğal gaz dağıtım şirketlerine operasyonel ve danışmanlık hizmetleri vermektedir. Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıkları Denizli, Aydın, Antalya, Erzincan, Konya, Ereğli, Niğde, Nevşehir, Karaman ve Aksaray olmak üzere toplam 10 bölgede faaliyet gösteren 9 doğal gaz dağıtım şirketini; Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. bağlı ortaklıkları ise Yalova ve Çorlu'da faaliyet gösteren 2 doğal gaz dağıtım şirketini ("Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri") kapsamakta olup Şirketimiz bu yapıların hâkim ortağı konumundadır.

Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri'nin 31.12.2025 tarihi itibarıyla 2.647.273 adet (2.889.130 Bağımsız Bölüm Sayısı (BBS)) mesken, ticari, sınai ve taşıma hizmeti verilen müşterisi bulunmakta olup toplam aktif gaz kullanıcı sayısı 2.194.072 adettir. Altyapı yatırım metraji, tüm Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri toplamında 28.894 kilometreye ulaşmıştır.

Doğal Gaz Sektörü Bağlı Ortaklıklar	Şirketin Sermayedeki Payı (%)	Bağlı Ortaklığın / Niteliği
Enerya Enerji A.Ş.	72,86	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	75,64	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,97	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	63,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	89,95	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	51,22	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	51,00	Doğrudan Bağlı Ortaklık
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	51,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	51,00	Dolaylı Bağlı Ortaklık



Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri

Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri; müşterilerine doğal gazı, Şehir Giriş İstasyonları (RMSA'lar), orta basınç dağıtım hatları, B tipi basınç düşürme istasyonları, alçak basınç dağıtım hatları, C tipi basınç düşürme istasyonları, düşük basınç dağıtım hatları, bağlantı/servis hatları ve servis parçası/kutularından oluşan dağıtım altyapısı aracılığıyla ulaştırmaktadır. Dağıtım hatları RMSA istasyonlarından başlamakta ve müşterilerin bulunduğu noktalarda sona ermektedir; istasyonları birbirine ve müşterilere bağlamak için çelik ve polietilen borular kullanılmaktadır. 31.12.2025 tarihi itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri'ne ait 10 bölgede toplam 76 adet RMSA, 1.099 adet RMSB, 426 adet RMSC, 42 adet CNG istasyonu ve 5 adet LNG istasyonu bulunmakta olup bu istasyonlar doğal gaz dağıtım hizmetinde kullanılmaktadır. Bu altyapı, dağıtım bölgelerinde müşterilere güvenli, kesintisiz ve verimli bir enerji arzı sağlamaktadır.

2025 yılında dağıtım bölgelerinde lisans kapsamı genişlemeleri gerçekleşmiştir: Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.'nin Sarıveliler ilçesi, Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.'nin Nevşehir-Kozaklı ve Niğde-Altınhisar ilçeleri ile Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.'nin Karatay-İsmil Mahallesi'ni kapsayan lisans genişletme başvuruları EPDK tarafından onaylanmıştır.

Faaliyet bölgelerinde münhasır lisanslara sahip şirketlerin, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen aşağıdaki tarihlere kadar doğal gaz dağıtım ve perakende satış hakkı bulunmaktadır.

Doğal Gaz Sektörü Bağı Ortaklıklar	Lisans Bitiş Tarihi
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	5 Aralık 2033
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	25 Mayıs 2034
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22 Haziran 2034
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29 Eylül 2035
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16 Şubat 2036
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14 Temmuz 2036
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	4 Ağustos 2036
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12 Ekim 2036
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	21 Ağustos 2038
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	1 Haziran 2054
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	1 Haziran 2054



Madencilik Sektöründeki Faaliyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz'ın %72,86 oranında bağlı ortaklığı olan Enerya Enerji A.Ş. tarafından 2024 yılında alınan stratejik genişleme kararı doğrultusunda tamamı satın alınarak grup bünyesine katılan Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş., 31.12.2025 tarihi itibarıyla Gümüşhane (Çamlıköy), Yozgat (Sarıkaya Boğazlıyan), Balıkesir ve Kütahya illerindeki altın ruhsat sahalarıyla Türkiye'nin değerli metal kaynaklarına yönelik katkıyı artırmayı hedeflemektedir.

2025 yılında şirketin sermayesi 55.000.000 TL'den 500.000.000 TL'ye yükseltilmiş; JORC ve UMREK standartlarına uygun raporlama ile kaynak-rezerv değerlendirme çalışmaları sürdürülmüş ve Yozgat ilindeki maden sahalarına ilişkin kaynak-rezerv raporu çalışmalarına başlanmıştır. Altın işletme tesisi kurulmasına ilişkin yatırım kararı ise, yatırım maliyetinin düşürülmesi ve finansal etkinin daha kısa sürede görülebilmesi amacıyla revize edilmiş ve cevherin maden sahasına yakın bölgedeki bir tesiste işlenmesine karar verilmiştir.

Şirket 2025 döneminde sınırlı ölçekte faaliyete başlamış olup bu dönemde ortaya çıkan elektrik tüketimi kaynaklı emisyonlar, raporun nicel kapsamına Enerya Enerji A.Ş. konsolidasyonu üzerinden dahil edilmiştir. Söz konusu gelişmeler, Şirketimizin sektörel çeşitliliğini güçlendirirken sürdürülebilir ekonomik büyümeye ve yerli kaynakların etkin kullanımına yönelik taahhüdünü pekiştirmektedir.



Bankacılık ve Finans Alanındaki Faaliyetleri

Şirket'in %70 oranında sermayesine iştirak ettiği AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Dünya Katılım Bankası Anonim Şirketi (Banka) iç kaynaklardan sermaye artışı yaparak sermayesini 6 milyar TL'den 7,27 milyar TL'ye çıkarmıştır. 31.12.2025 tarihi itibarıyla, mevcut şubelerine ilave olarak 8 yeni şube açılması ile 13 ilde 25 şubeye, toplam çalışan sayısı da 509'a ulaşmıştır.

2025 yılında önemli ödeme sistemleri projeleri tamamlanarak TR Karekod, e-ticaret harcamalarında sanal kart, güvenli alışveriş (Go) ve dijital slip imkânı sunan çipli ve temassız yeni nesil banka kartı ile kredi kartı ürünleri müşterilerin kullanımına sunulmuştur. Banka, katılım finans esaslarına dayalı servis modeli bankacılığı faaliyetleri için BDDK'dan onay almış olup söz konusu onay ile ülkemizdeki servis modeli bankacılığı uygulamaları arasında yer alan ilk özel katılım bankası olmuştur. Banka, 2025 yılında DK Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş., DK Portföy Yönetimi A.Ş., DK Varlık Kiralama A.Ş., DK Yatırım Menkul Değerler A.Ş. olmak üzere 4 bağlı ortaklık kurmuştur.





Uçtan Uca Değer Zinciri Yapımız

Doğal Gaz Faaliyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz, Türkiye’de doğal gaz dağıtım alanında kamu hizmeti niteliği taşıyan bir görev üstlenmektedir. İş modelimiz, ulusal iletim şebekelerinden tedarik edilen doğal gazın güvenli ve kesintisiz biçimde son kullanıcıya ulaştırılması amacıyla altyapı yatırımlarının planlanması, uygulanması ve işletilmesi süreçlerine dayanmaktadır. Bu model, arz güvenliği, operasyonel mükemmellik, müşteri memnuniyeti ve çevresel sorumluluğu merkeze alan bütünsel bir yaklaşımla şekillendirilmiştir. Değer zinciri, gaz temininden son kullanıcıya ulaşan hizmete kadar uzanan çok paydaşlı bir yapıya sahiptir; yukarı yönlü ilişkiler tedarikçiler ve regülasyon otoriteleriyle, operasyonel süreçler saha ekipleri ve dijital altyapılarla, aşağı yönlü yapı ise bireysel ve kurumsal müşterilerle sürdürülen etkileşimler üzerinden yönetilmektedir.



Değer Zinciri Bölümü	Açıklama	Bağlantılı Birimler / Paydaşlar
Yukarı Yönlü	Doğal gaz, Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAŞ) gibi ulusal iletim şirketlerinden temin edilmekte, altyapı sistemleri mühendislik firmaları ve yerli tedarikçiler aracılığıyla kurulmaktadır. Bu süreçte Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) başta olmak üzere ilgili yasal otoriteler ve yerel idarelerle koordinasyon sağlanmaktadır.	BOTAŞ, EPDK, yerel idareler, altyapı yüklenicileri, mühendislik firmaları, çevre ve ruhsat danışmanlıkları
Operasyonel Faaliyetler	Gaz dağıtım hatlarının inşası, SCADA ve otomasyon sistemleriyle izleme, şebeke bakımı ve onarımı, müşteri bağlantıları, sayaç okuma, faturalama, çağrı merkezi hizmetleri ve dijital platformlardan erişilen müşteri hizmetleri süreçlerini kapsar. Sürekli hizmet kalitesi, veri güvenliği ve iş sağlığı-güvenliği bu aşamanın temel önceliklerindendir.	Şebeke işletme ekipleri, saha ekipleri, taşeronlar, çağrı merkezi personeli, dijital altyapı ekipleri, Bilişim Teknolojileri Birimi, İş Sağlığı ve Güvenliği Birimi, müşteri ilişkileri ekipleri
Aşağı Yönlü	Nihai kullanıcılar; bireysel konut aboneleri, sanayi tesisleri, ticari işletmeler ve kamu kurumlarından oluşmaktadır. Bu paydaşlara sunulan hizmetlerde enerji arz güvenliği, müşteri memnuniyeti, dijital erişim, çevresel sorumluluk ve sürdürülebilirlik ilkeleri esas alınır.	Konut ve sanayi aboneleri, ticari müşteriler, organize sanayi bölgeleri, kamu kuruluşları, yerel yönetimler, tüketici örgütleri.



Bankacılık Faaliyetleri

Banka katılım bankacılığı ilkelerine dayalı etik ve sorumlu bir finansal yapı çerçevesinde faaliyet göstermektedir. Faizsiz bankacılık esasına dayanan iş modeli; risk paylaşımı, varlık temelli finansman, toplumsal fayda üretimi ve şeffaflık ilkeleriyle şekillenmiştir. Katılım hesapları yoluyla toplanan fonlar, faizsiz finans prensiplerine uygun olarak reel sektör yatırımlarına ve bireysel ihtiyaçlara yönlendirilmekte; murabaha, sukuk ve kira sertifikası gibi araçlarla varlık temelli finansman sağlanmaktadır. Dijitalleşmeye verilen öncelik sayesinde mobil ve internet bankacılığı kanalları üzerinden erişilebilirlik artırılırken; portföy yönetimi, girişim sermayesi, varlık kiralama ve aracılık alanlarında kurulan yeni iştiraklerle ürün yelpazesi genişletilmekte; KOBİ'lerin desteklenmesi, finansal kapsayıcılığın güçlendirilmesi ve sosyal sorumluluk temelli projelere kaynak aktarımı yoluyla toplumsal etki hedeflenmektedir.



Değer Zinciri Bölümü	Açıklama	Bağlantılı Birimler / Paydaşlar
Yukarı Yönlü	Katılım bankacılığı modeline uygun olarak, müşteri nezdinde toplanan fonlar, çeşitli yatırım araçları ile reel ekonomiye kazandırılmaktadır. Mevduat toplama, katılım hesapları ve fon kaynaklarının çeşitlendirilmesi bu sürecin temelini oluşturur.	Mevduat sahipleri, kurumsal yatırımcılar, Hazine ve Maliye Bakanlığı, finansal düzenleyici otoriteler (BDDK, SPK), ulusal ve uluslararası fon sağlayıcılar
Operasyonel	Fon toplama ve kredi kullandırım süreçlerinin yanı sıra dijital bankacılık hizmetleri, ödeme sistemleri, finansal danışmanlık, portföy yönetimi, mali ürün geliştirme ve müşteri ilişkileri yönetimi bu aşamada yer almaktadır.	Kredi ve risk yönetimi birimleri, dijital bankacılık ekipleri, uyum ve denetim birimleri, ürün geliştirme ekipleri, şube ve müşteri temsilcileri
Aşağı Yönlü	Müşterilere bireysel ve kurumsal bankacılık ürünleri sunulur. Bu süreçte finansal kapsayıcılık, etik bankacılık, dijital erişim kolaylığı ve sürdürülebilir kalkınmayı destekleyecek finansman modelleri önceliklidir. Ayrıca, katılım bankacılığı ilkeleri doğrultusunda faizsiz ve sosyal sorumluluk odaklı çözümler sunulur.	Bireysel müşteriler, KOBİ'ler, büyük ölçekli firmalar, sosyal girişimler, yatırımcılar, ticari ortaklar, yerel topluluklar



Raporlama İlkeleri

Ahlatcı Doğal Gaz olarak bu ikinci sürdürülebilirlik raporumuzda, faaliyetlerimizin çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) boyutlarını gerçeğe uygun, karşılaştırılabilir ve bağlantılı bilgiler ışığında kamuoyuyla paylaşmayı hedeflemekteyiz. Raporlama sürecinde TSRS tarafından belirlenen temel ilkelere bağlı kalınmıştır.

“Gerçeğe Uygun Sunum” ilkesi doğrultusunda sürdürülebilirlik performansımız şeffaf, tarafsız ve doğrulanabilir biçimde ortaya konmuştur. Nicel açıklamalarda kurumsal bilgi sistemlerinden elde edilen ölçülebilir göstergeler esas alınmış; ölçümün henüz mümkün olmadığı durumlarda nitel değerlendirmelerle bağlam sunulmuştur. Tüm beyanlarda sınırlılıklar ve varsayımlar ayrıca belirtilerek bilgi kullanıcılarının değerlendirme yapabilmesi sağlanmıştır.

“Karşılaştırılabilir Bilgi” ilkesi çerçevesinde, ilk raporlama yılında yapılandırılan ölçüm sistemleri ve performans alanları bu dönemde işletilmiş ve raporda yer alan temel göstergeler 2024 dönemiyle karşılaştırmalı olarak sunulmuştur. Böylece

sürdürülebilirlik yolculuğumuzun yıllar içindeki gelişimi takip edilebilir hale gelmiştir. Yöntem değişikliklerinin karşılaştırılabilirliğe etkileri, ilgili bölümlerde dipnotlarla açıklanmıştır.

“Bağlantılı Bilgi” sunumuna özel önem verilmiş; yönetim yapısı, stratejik hedefler, risk yönetimi süreçleri ve performans metrikleri birbirini tamamlayan bir bütünsellik içinde kurgulanmıştır. İklim kaynaklı risklerin nasıl yönetildiği, finansal etkilerle nasıl ilişkilendiği, uzun vadeli stratejilere nasıl entegre edildiği ve tedarik zinciri üzerindeki etkileri bütünsel bir bakışla açıklanmıştır. Ahlatcı Doğal Gaz, TSRS’ye uyumu bir yükümlülükten öte, sürdürülebilir kalkınmaya kurumsal katkının bir aracı olarak görmekte; şeffaf, tutarlı ve güvenilir raporlama uygulamalarını temel ilke edinmektedir.





Önemlilik Analizi ve Öncelikli Konuların Belirlenmesi

Ahlatcı Doğal Gaz, bu raporun hazırlığında yürüttüğü finansal önemlilik analizi kapsamında; sürdürülebilirlik konularının Şirket'in değer yaratma kapasitesi, finansal durumu, nakit akışları, sermaye maliyeti ve finansmana erişimi üzerindeki mevcut ve potansiyel etkilerini değerlendirmiştir. Analiz, TSRS 1 ve TSRS 2'nin ilgili hükümleri doğrultusunda gerçekleştirilmiş, sürdürülebilirlik konularının kısa, orta ve uzun vadeli finansal performansı nasıl etkileyebileceği incelenmiş; gelir ve gider kalemleri, operasyonel maliyetler, varlık değerleri, yükümlülükler ve sermaye yapısı üzerindeki potansiyel etkiler niteliksel olarak ele alınmıştır.

Değerlendirme sürecinde; enerji piyasasına ilişkin ulusal politika ve regülasyonlar, doğal gaz dağıtım sektörüne özgü risk çerçeveleri ve yatırımcı beklentileri dikkate alınmış; Şirket'in "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisi, finansal önceliklerin belirlenmesinde temel referans olarak kullanılmıştır. Analiz sonucunda finansal performans açısından önem arz eden 12 sürdürülebilirlik konusu belirlenmiş ve önem düzeylerine göre üç grupta sınıflandırılmıştır.



Öncelik Sınıfı	Konu	Açıklama
Çok Yüksek Öncelikli	İklim Değişikliğine Uyum	İklim değişikliğinin etkilerine karşı dağıtım altyapısının dayanıklılığının artırılması, afet risklerine karşı hazırlık, düşük karbonlu çözümlere geçiş süreçlerinin desteklenmesi
Çok Yüksek Öncelikli	İş Sağlığı ve Güvenliği	Saha operasyonlarında çalışan güvenliğinin sağlanması, risklerin önlenmesi, acil müdahale sistemleri
Çok Yüksek Öncelikli	Paydaş Memnuniyeti ve Hizmet Kalitesi	Müşteriler, çalışanlar, yerel yönetimler ve kamu kurumları gibi iç ve dış paydaşlara yönelik kaliteli, kesintisiz ve erişilebilir hizmet sunumu; çalışan memnuniyeti uygulamaları ve geri bildirim mekanizmalarının etkin yönetimi
Çok Yüksek Öncelikli	Yasal Uyum	Tüm düzenleyici kurumların mevzuat ve lisans koşullarına tam uyum

Öncelik Sınıfı	Konu	Açıklama
Yüksek Öncelikli Konular	Altyapı Güvenliği ve Teknik Bütünlük	SCADA ve otomasyon sistemleriyle desteklenen dağıtım altyapısının sürekli izlenmesi ve iyileştirilmesi
Yüksek Öncelikli Konular	Çevresel Etki ve Kaynak Kullanımı	Teknik kaçakların azaltılması, doğal kaynakların verimli kullanımı, çevresel risklerin en aza indirilmesi
Yüksek Öncelikli Konular	Bilgi Güvenliği ve Siber Güvenlik	Dijital sistemlerin ve müşteri bilgilerinin korunması, siber tehditlere karşı önleyici sistemlerin kurulması
Yüksek Öncelikli Konular	Acil Durum Yönetimi ve Kriz Dayanıklılığı	Doğal afetler ve operasyonel kesintilere karşı hazırlık ve müdahale kabiliyeti

Öncelik Sınıfı	Konu	Açıklama
Öncelikli Konular	Çalışanların Eğitimi ve Yetkinlik Gelişimi	Teknik personelin sürdürülebilirlik, güvenlik ve kalite standartlarına uyum sağlayacak şekilde eğitilmesi
Öncelikli Konular	Tedarik Zinciri Sürdürülebilirliği	Yerel ve çevresel kriterlere uygun malzeme ve hizmet tedariki, yüklenici risk yönetimi
Öncelikli Konular	Toplumsal Katkı ve Yerel Kalkınma	Hizmet verilen bölgelerde sosyal fayda yaratma, bölgesel istihdam ve yerel projelere destek
Öncelikli Konular	Kurumsal Yönetişim	Hesap verebilirlik, şeffaflık ve etik ilkelere dayalı bir yönetim yapısının sürdürülebilirliğe entegrasyonu



Yönetişim

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik çalışmalarını etkili, hesap verebilir ve kurumsal bir yapı içinde yürütmek amacıyla çok katmanlı bir yönetim modeli kurmuştur. Bu model; sürdürülebilirlik ilkelerinin Şirket'in stratejik karar alma süreçlerine entegrasyonunu, çevresel ve sosyal etkilerin sorumlu biçimde yönetilmesini ve uzun vadeli değer yaratımını gözetmektedir. Yapının en üstünde Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. Yönetim Kurulu ("Yönetim Kurulu") yer almakta; Yönetim Kurulu'na bağlı olarak Sürdürülebilirlik Komitesi ("Komite") ve sürdürülebilirlik çalışmalarının operasyonel düzeyde yürütülmesini destekleyen Sürdürülebilirlik Çalışma Grupları ("Çalışma Grupları") faaliyet göstermektedir.



İlk raporlama döneminde kurulması planlandığı açıklanan Sürdürülebilirlik Komitesi, 06.03.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla kurulmuş ve yönetim yapısı 2025 yılında fiilen işler hale gelmiştir. Bu sayede Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik hedeflerine yönelik bütüncül bir kurumsal yaklaşımı; şeffaflık, hesap verebilirlik ve sürekli gelişim ilkeleri doğrultusunda hayata geçirmektedir.

Sürdürülebilirlik alanındaki çalışmaların kurumsal bir çerçevede yürütülmesi ve paydaşlarla açık, güvenilir bir iletişim kurulması Şirket'in temel önceliklerindendir. Bu kapsamda hazırlanan Sürdürülebilirlik Yönetişim Planı ve Çalışma Usul ve Esasları ("Yönetişim Planı"); Şirket'in çevresel, sosyal ve yönetim alanlarında belirlediği hedeflere ulaşmasına rehberlik eden temel ilkeleri, yapısal düzenlemeleri ve işleyiş süreçlerini tanımlamaktadır.

Yönetim Kurulu, sürdürülebilirlikle ilgili risk ve fırsatlara yönelik nihai gözetim ve karar alma sorumluluğunu taşımakta, gerekli kaynakların tahsisini sağlamakta, sürdürülebilirlik stratejilerini onaylamakta ve performansı izlemektedir. Bu yetki ve sorumluluklar, Yönetim Kurulu'nun, Komite'nin ve Çalışma Grupları'nın görev tanımlarında ve iç düzenlemelerde açıkça tanımlanmıştır. Yönetişim yapısının tüm katmanlarının, sürdürülebilirlik risk ve fırsatlara ilişkin strateji ve hedefleri denetleyebilecek yetkinlikte olmasına özen gösterilmekte, bu yetkinlikler geçmiş deneyimler, sürdürülebilirlik projelerine katkılar ve performans çıktıları üzerinden değerlendirilmekte, eğitim, düzenli bilgilendirme ve sertifikasyon kazanımlarıyla geliştirilmektedir.

Yönetim Kurulu'nun Rolü

Yönetişim yapısının en üstünde yer alan Yönetim Kurulu, sürdürülebilirlik çalışmalarında nihai karar mercii olup sürdürülebilirlik stratejilerinin belirlenmesi, kaynaktahsis, risk ve fırsatlara yönelik nihai gözetim ve performans denetimi fonksiyonlarını yürütmektedir. Kurumsal sürdürülebilirlik politikalarının Şirket genelinde benimsenmesini temin ederken çevresel, sosyal ve yönetim risk ve fırsatlarını değerlendirerek stratejik yönlendirmede bulunmakta; sürdürülebilirlik hedeflerinin Şirket'in uzun vadeli değer yaratma vizyonu ve Ahlatcı Holding değerleriyle uyumlu biçimde şekillendirilmesini gözetmektedir.

Sekiz üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun üç üyesi, bağımsız üyedir. Yönetim Kurulu 2025 yılında 17 kez toplanmış olup toplantılara ortalama katılım oranı %85,54 olarak gerçekleşmiştir. Yönetim Kurulu bünyesinde Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Sürdürülebilirlik Komitesi faaliyet göstermektedir. Yönetim Kurulu, şirket stratejileri, önemli yatırımlar, risk yönetimi ve iç politika kararlarında sürdürülebilirlik kriterlerini göz önünde bulundurmakta, sürdürülebilirlik hedeflerine yönelik ilerlemeyi Komite raporları ve yıllık performans ölçütleri üzerinden düzenli olarak izlemekte ve gerektiğinde iyileştirme kararları almaktadır.



Sürdürülebilirlik Komitesi

Yönetim Kurulu'na bağlı olarak faaliyet gösteren Sürdürülebilirlik Komitesi, sürdürülebilirlik stratejisinin oluşturulması, uygulamaların koordinasyonu, performansın izlenmesi ve raporlanması gibi kilit süreçlerde aktif rol üstlenmektedir. Komite, Şirket'in sürdürülebilirlik ve iklim değişikliğiyle ilişkili risk ve fırsatlarını analiz ederek hedeflerin ve yol haritasının oluşturulmasına öncülük etmekte, paydaş iletişimi ile politika geliştirme ve uygulama süreçlerinin takibinde sorumluluk taşımaktadır.

Şirketimizin 06.03.2025 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim (ÇSY) alanlarındaki sürdürülebilirlik stratejilerinin belirlenmesi, bu stratejilere uygun politika ve hedeflerin geliştirilmesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi'ne uygun planların oluşturulması, izlenmesi, denetlenmesi ve gerekli iyileştirme çalışmalarının yapılarak Yönetim Kurulu'na raporlanması görevlerini yürütmek üzere Sürdürülebilirlik Komitesi kurulmasına karar verilmiş; aynı kararla Komite üyeleri belirlenmiştir.

Komite ilk toplantısını 03.09.2025 tarihinde gerçekleştirmiştir. Komite üyeleri Yönetim Kurulu tarafından atanmakta olup Genel Müdür'ün başkanlık ettiği Komite'nin diğer iki üyesi bağımsız Yönetim Kurulu üyeleridir.

Komite'nin mevcut yapısı aşağıdaki gibidir:

Görev	Ad - Soyad	Unvan
Başkan	Kasım KAHRAMAN	Genel Müdür
Üye	Ali İhsan SILKİM	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Üye	Ramazan TUNÇ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Sürdürülebilirlik hedeflerine yönelik performans metrikleri, Komite tarafından belirlenerek Yönetim Kurulu'nun onayına sunulmakta; yıl sonunda bu metriklere göre değerlendirme yapılmakta ve hedefler yıllık olarak gözden geçirilip güncellenmektedir. Bu süreçte Komite, piyasa koşulları veya şirket hedeflerindeki değişikliklere göre yeni hedefler belirleyebilmektedir.



Sürdürülebilirlik Çalışma Grupları

Şirketin farklı birimlerinden temsilcilerin katılımıyla oluşturulan Sürdürülebilirlik Çalışma Grupları, Komite tarafından belirlenen hedeflere ulaşılmasını desteklemek üzere faaliyet göstermektedir. Çalışma Grupları, çevre, sosyal etki ve yönetim başlıkları altında yapılandırılmış olup gerektiğinde kendi bünyelerinde alt gruplar kurarak tematik alanlarda derinlemesine çalışmalar yürütmektedir. Grup üyeleri, sürdürülebilirlik stratejilerine dayalı projelerin hayata geçirilmesinde, operasyonel uygulamaların takibinde ve verilerin raporlanmasında rol oynamaktadır.

Çevresel Etki ve İklim Stratejileri Grubu, iklim değişikliğiyle mücadele, enerji verimliliği ve kaynak kullanımı gibi çevresel performans alanlarında faaliyet göstermekte; emisyon yönetimi, su kullanımı, atık yönetimi ve tedarik zincirinde çevresel sürdürülebilirlik başlıklarında projeler geliştirmekte, iklim risk ve fırsatlarını analiz ederek stratejik önerilerde bulunmaktadır.

Sosyal Sorumluluk ve İnsan Odaklılık Grubu, çalışan memnuniyeti, iş sağlığı ve güvenliği, çeşitlilik ve kapsayıcılık alanlarında sosyal performansın yönetilmesini hedeflemekte; müşteri memnuniyeti, etik pazarlama ve toplumsal katkı projeleri gibi dış paydaşlara yönelik faaliyetleri izlemekte ve yönlendirmektedir. İnsan hakları ve tedarik zinciri sorumluluğu da bu grubun odak alanları arasındadır.

Kurumsal Yönetişim ve Uyum Grubu, sürdürülebilirlik stratejisinin genel yönetim yapısına entegrasyonundan sorumlu olup kurumsal risk yönetimi, iç denetim, etik uyum, regülasyonlara bağlılık, TSRS'ye uygunluk, dijitalleşme ve veri yönetimi alanlarında koordinasyonu sağlamakta; raporlama süreçleri, paydaş iletişimi ve ÇSY yönetiminde performans izleme ve rehberlik işlevi görmektedir.

Çalışma Gruplarının, enerji verimliliği, karbon ayak izi azaltımı ve atık yönetimi gibi uygulamaları hayata geçirebilme, operasyonlardan kaynaklanan çevresel ve sosyal etkileri ölçme ve raporlama, yeni sürdürülebilirlik projeleri geliştirip şirket süreçlerine entegre etme ve çalışan farkındalığını artıracak eğitimleri düzenleyip etkinliğini izleyebilme becerilerine sahip olması beklenmektedir. Bu yetkinlikler; enerji tüketiminde ölçülebilir azalma, hedeflenen azaltım oranlarına ulaşma, raporların doğruluğu, kapsamı ve zamanında teslimi ile geliştirilen projelerin yenilikçiliği gibi ölçülebilir çıktılar üzerinden Komite tarafından değerlendirilmektedir.





Yönetişim Yapısının Çalışma Usulü

Çalışma Grupları düzenli olarak toplanarak kendilerine verilen görevler doğrultusunda ilerlemeyi değerlendirmekte ve yeni aksiyonlar belirlemekte; acil gündemler için grup başkanının çağrısıyla olağanüstü toplantılar düzenlenebilmektedir. Gruplar, toplantı notlarını, alınan kararları ve uygulama süreçlerini Sürdürülebilirlik Komitesi'ne düzenli olarak raporlamaktadır. Sürdürülebilirlik Komitesi ise düzenli aralıklarla toplanmakta; toplantı notları ve kararlar, Komite Başkanı tarafından en yakın Yönetim Kurulu toplantısında Yönetim Kurulu'nun bilgisine ve onayına sunulmaktadır. Onaylanan kararların uygulanması Komite ve Çalışma Grupları tarafından yerine getirilmektedir.

Böylece Yönetim Kurulu, Komite'nin faaliyetleri hakkında düzenli olarak bilgilendirilmekte; Çalışma Gruplarının faaliyet ve bulguları da Komite aracılığıyla Yönetim Kurulu'na aktarılmaktadır.



Yetkinlik Geliştirme ve Eğitimler

Sürdürülebilirlik ve iklim gözetimine ilişkin yetkinlikler hem üst yönetim kadrosunda hem de Sürdürülebilirlik Komitesi üyelerinde sistematik olarak geliştirilmektedir. Bu kapsamda 2024 yılında TSRS 1 ve TSRS 2 farkındalık eğitimleri tamamlanmış; 2025 yılında iklim riski yönetimi ve karbon hesaplama uygulamaları konularında teknik eğitimler gerçekleştirilmiştir.

Üst yönetim; sürdürülebilirlik performansı ve risk yönetimi konularında aylık yönetim raporları ve Sürdürülebilirlik Komitesi raporlamaları aracılığıyla bilgilendirilmektedir. Ayrıca Riskin Erken Saptanması Komitesi toplantılarında sürdürülebilirlik ve iklim risklerine ilişkin güncellemeler düzenli olarak paylaşılmakta, elde edilen bulgular Yönetim Kurulu'na raporlanmaktadır.

Strateji

Ahlatıcı Doğal Gaz olarak sürdürülebilirlik yaklaşımımız, paydaşlarımız için uzun vadeli değer üretmeyi ve faaliyetlerimizi dayanıklı, şeffaf ve etik temeller üzerinde yürütmeyi amaçlayan bütüncül bir stratejidir. TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde sürdürülebilirlikle ilgili risk ve fırsatların Şirket'in iş modeli, karar alma mekanizmaları, finansal planlama süreçleri ve operasyonel uygulamaları üzerindeki etkilerini kapsamlı biçimde ortaya koymayı hedefleyen bu bölümde risk ve fırsatlar; önemlilik analiziyle belirlenen ve ikinci raporlama döneminde de geçerliliği teyit edilen dört çok yüksek öncelikli konu etrafında şekillenmiştir:

- Yasal Uyum
- İş Sağlığı ve Güvenliği
- Paydaş Memnuniyeti ve Hizmet Kalitesi
- İklim Değişikliğine Uyum

Bu öncelikli konular, Şirket'in karşı karşıya olduğu dinamikler gözetilerek yapılandırılmış; bu konular üzerinden geliştirilen stratejik odak alanları tüm organizasyonun karar mekanizmalarına yön vermektedir. Böylece sürdürülebilirlik, ayrı bir politika başlığı olmanın ötesinde tüm iş süreçlerine entegre edilmiş bir yönetim anlayışı haline gelmiştir.

Sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatların sistematik olarak haritalandırılması bu dönemde de sürdürülmüş; ilgili unsurların finansal etkileri, TSRS 1'in sağladığı geçiş kolaylığı çerçevesinde etkilerin ölçümüne ilişkin belirsizlik ve gerekli ölçüm maliyetinin bu aşamada orantısız olması nedeniyle öncelikli olarak nitel bir çerçevede değerlendirilmiştir. Şirket, veri altyapısı ve hesaplama metodolojisi olgunlaştıkça risk ve fırsatların finansal etkilerinin sayısal analizine geçmeyi planlamaktadır.





Riskler ve Fırsatlar

Zaman Dilimleri

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik kaynaklı risk ve fırsatları değerlendirirken etkilerin ortaya çıkabileceği vadeyi esas alır ve incelemelerini kısa, orta ve uzun vade olmak üzere üç zaman ufku üzerinden yürütür. Bu ufuklar; TSRS 1 ve TSRS 2 ile uyumlu biçimde stratejik planlama, risk yönetimi ve performans takibi süreçlerine yerleştirilmiştir:

- **Kısa Vade (0–2 Yıl):** Operasyonel faaliyetleri doğrudan ve hızla etkileyebilecek gelişmelerin izlendiği ufuktur. Mevzuat değişiklikleri, piyasa dinamiklerindeki ani dalgalanmalar, tedarik zincirindeki kısa süreli kırılmalıklar ve veri/siber güvenlik tehditleri bu vadede önceliklidir.
- **Orta Vade (3–9 Yıl):** Sürdürülebilirlik etkilerinin daha sistemli biçimde belirlendiği ufuktur.

İklim değişikliğine uyum, altyapı yatırımları, enerji verimliliği projeleri ve iş gücü dönüşümü bu dönemde öne çıkar; Şirket bu kapsamda orta vadeli senaryo çalışmaları ve stratejik yol haritaları geliştirir.

- **Uzun Vade (10+ Yıl):** İklim krizinin fiziksel sonuçları, karbon nötrlüğüne ulaşma gerekliliği, enerji dönüşümü, toplumsal değişim ve yeni iş modellerinin doğuşu bu ufukta değerlendirilir. Şirket, sektördeki yapısal değişimlere uyum sağlamak amacıyla uzun vadeli dayanıklılık analizleri ve stratejik dönüşüm planları yürütür.

Bu üç ufuklu yaklaşım sayesinde Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik risk ve fırsatlarını hem güncel gelişmeler hem de geleceğe dönük projeksiyonlar doğrultusunda bütünsel biçimde yönetmektedir.

KISA VADE
0-2 YIL

ORTA VADE
3-9 YIL

UZUN VADE
+10 YIL

Eşik Değerler

Ahlatıcı Doğal Gaz, TSRS1 kapsamındaki sürdürülebilirlik açıklamalarının gerçeğe uygun, eksiksiz ve anlamlı olmasını sağlamak amacıyla “önemli bilgi” tanımını merkeze alan bir eşik değer yaklaşımı benimsemiştir. İlk raporlama döneminde temel çerçevesi oluşturulan bu yaklaşım, ikinci raporlama döneminde önemlilik değerlendirmesinde uygulanmıştır. Yaklaşımın dayandığı çalışma esasları şunlardır:

- **Finansal Etki:** Bir konunun, Şirket’in kısa, orta veya uzun vadeli nakit akışlarını, finansmana erişimini ya da sermaye maliyetini toplam cironun %5’i ölçüsünde etkileyebilecek potansiyel taşıması.
- **Stratejik Uyum:** Konunun, “Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür” stratejisiyle doğrudan ilişkilendirilebilmesi ve stratejik karar alma süreçlerini biçimlendirebilecek nitelikte olması.
- **Paydaş Beklentisi:** Faaliyetlerden etkilenebilecek ya da faaliyetleri etkileyebilecek birey, grup ve kuruluşların sürdürülebilirlik konularına ilişkin görüş, endişe, talep ve önceliklerinin gözetilmesi.

- **Yasal ve Regülasyonlarla İlgili Zorunluluklar:** Konunun, ulusal veya uluslararası mevzuat kapsamında beyan ya da uyum yükümlülüğü doğurması.
- **İtibar ve Güven Unsuru:** Konunun; kurumsal itibar, lisans güvenilirliği veya toplumsal kabul üzerinde belirgin etki yaratma potansiyeli.

Eşik değer yaklaşımı, sürdürülebilirlik alanındaki yeni gelişmeler ve sektör dinamiklerine paralel olarak düzenli biçimde gözden geçirilmekte ve sürekli iyileştirilmektedir.





İklim Değişikliğine Uyum

Ahlatıcı Doğal Gaz, “Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür” stratejisinin temel bileşenlerinden biri olarak iklim değişikliğine uyumu öncelikli gündem maddesi saymaktadır. Küresel ısınma, değişken hava koşulları, aşırı iklim olayları ve bunların sosyoekonomik yansımaları; doğal gaz dağıtım sektörünü hem operasyonel hem stratejik düzeyde etkilemektedir. Şirketimiz bu farkındalıkla, iklim risklerine karşı dayanıklılığını yükseltmek ve faaliyetlerini iklim dostu bir yapıya taşımak için kapsamlı adımlar atmaktadır.

İklim kaynaklı riskler; altyapı güvenliğinden arz sürekliliğine, müşteri memnuniyetinden mevzuat uyumuna kadar geniş bir alana yayılmaktadır. Bu çerçevede Ahlatıcı Doğal Gaz, iklimle ilişkili olası risk ve fırsatları sistematik biçimde çözümlemekte; kısa, orta ve uzun vadeli senaryolarla kurumsal dayanıklılığını artırmayı hedeflemektedir. Şirketimiz, Türkiye’nin 2053 Net Sıfır hedefiyle uyumlu şekilde karbon emisyonlarını azaltma, enerji verimliliğini yükseltme ve uyum kapasitesini güçlendirme yönünde kararlılıkla çalışmaktadır.

Bu doğrultuda; altyapı yatırımlarında iklim risklerini gözeterek mühendislik çözümlerinin tercih edilmesi, dijitalleşme, uzaktan izleme sistemleri ve acil müdahale kapasitesinin artırılması gibi teknoloji tabanlı çözümlerin geliştirilmesi hedeflenmekte; operasyonel süreçlerde doğal afetlere hazırlık planları ile iklim uyum kapasitesini destekleyecek iş gücü yetkinliklerinin geliştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. İklim değişikliğine uyum perspektifiyle geliştirilen bu stratejik yaklaşım, Şirketimizin uzun vadeli finansal direncini artırmayı ve paydaşlarına sürdürülebilir değer sunmayı amaçlamaktadır.





Senaryo Analizi

Ahlatıcı Doğal Gaz, iklim kaynaklı risk ve fırsatlarını çözümlmek amacıyla uluslararası kabul görmüş dört temel senaryoyu referans almıştır. Çalışma hem bilimsel iklim projeksiyonlarını hem de enerji sistemlerine ilişkin politika varsayımlarını kapsayan çift yönlü bir yaklaşımla kurulmuştur. Senaryoların sıcaklık ve kaynak değerleri, Şirket genelinde kullanılan merkezi senaryo çerçevesiyle birebir uyumludur ve her raporlama yılında Sürdürülebilirlik Komitesi gözetiminde güncel tutulmaktadır.

Fiziksel risk değerlendirmesinde, IPCC tarafından yaygın biçimde kullanılan Temsili Konsantrasyon Rotaları (RCP) esas alınmıştır. IPCC, Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) ile Ortak Sosyoekonomik Yollar (SSP) çerçevesine geçmiş olmakla birlikte RCP senaryoları, sera gazı zorlama düzeyine dayalı fiziksel projeksiyonlar için karşılaştırılabilir ve yaygın kabul gören bir temel sunmaya devam etmektedir. Bu nedenle mevcut dönemde RCP setiyle çalışılmış; ileride analizin SSP temelli senaryolarla (örneğin SSP1-2.6 ve SSP5-8.5) uyumlandırılması öngörülmüştür.

Fiziksel İklim Senaryoları (RCP)

- **RCP 2.6:** Küresel sıcaklık artışını 2 °C'nin altında tutmayı amaçlayan düşük emisyon patikasıdır. Emisyonların hızla azaltıldığı, karbon yakalama teknolojilerinin

yaygınlaştığı ve yenilenebilir enerji payının arttığı bir geleceği temsil eder. Ahlatıcı Doğal Gaz bu rotayı, iklim risklerinin yönetilebilir kaldığı, düşük karbonlu iş modellerinin öne çıktığı ve iklim uyum kapasitesinin geliştirildiği bir çerçevede değerlendirmektedir.

- **RCP 8.5:** İklim politikalarının yetersiz kaldığı, fosil yakıt kullanımının artarak sürdüğü ve yüzyıl sonunda ısınmanın yaklaşık 4 °C'ye (bilimsel aralık 3,3–5,4 °C) ulaştığı yüksek emisyon patikasıdır. Aşırı sıcak hava dalgaları ve şiddetli hava olayları gibi fiziksel risklerin en yoğun olduğu durumu yansıtır; altyapı güvenliği, hizmet sürekliliği ve finansal dayanıklılık açısından önemli analiz girdileri sunar.

Enerji ve Geçiş Senaryoları (IEA)

- **Net Zero Emissions by 2050 (NZE):** 2050'de küresel CO₂ emisyonlarının net sıfıra ulaştığı, küresel ısınmayı yüzyıl sonunda 1,5 °C ile sınırlayan normatif patikadır. IEA World Energy Outlook 2025'e göre bu rotada sıcaklık bir süre 1,5 °C'yi aşarak yaklaşık 1,65 °C'lik bir tepe düzeyine ulaşmakta, yüzyıl sonunda yeniden 1,5 °C'ye inmektedir. Ahlatıcı Doğal Gaz, bu senaryo doğrultusunda enerji verimliliğini artırmayı, karbon ayak izini azaltmayı ve iklim uyum stratejilerini yerel bağlamda geliştirmeyi hedeflemektedir.

- **Stated Policies Scenario (STEPS):** Hâlihazırda yürürlükte olan ve duyurulmuş politikaların uygulanmasıyla oluşacak emisyon eğilimlerini yansıtır. IEA World Energy Outlook 2025'e göre bu patikada küresel ısınma yüzyıl sonunda yaklaşık 2,5 °C düzeyindedir. Ahlatıcı Doğal Gaz bu senaryoyu; mevcut regülasyonlar kapsamındaki yükümlülüklerini değerlendirmek ve doğal gaz altyapı yatırımlarının sürdürülebilirlik kriterleriyle uyumlaştırılmasını analiz etmek için kullanmaktadır.

Dört senaryonun birlikte değerlendirilmesiyle; Şirketimizin iklim risklerine karşı stratejik dayanıklılığının artırılması, uzun vadeli finansal planlamaların iklim duyarlılıklarıyla uyumlaştırılması ve TSRS uyumlu iklim açıklamalarının bilimsel bir temele oturtulması amaçlanmaktadır.



Ahlatcı Doğal Gaz'ın İklim Hassasiyetleri

Ahlatcı Doğal Gaz, iklim değişikliğinin sürdürülebilirlik performansı ve stratejik dayanakları üzerindeki etkilerini yakından izlemektedir. Geçiş ve fiziksel risklere yönelik duyarlılıklar; her şirketin faaliyet alanına, coğrafyasına ve yatırım odaklarına göre farklılaşmaktadır. Bu doğrultuda her bir bağlı ortaklığın iklimle ilişkili risk duyarlılığı analiz edilerek kurumsal risk yönetimi süreçlerine entegre edilmektedir.



Şirket	Temel Faaliyetler	Geçiş Riski Duyarlılığı	Fiziksel Risk Duyarlılığı
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	Doğal gaz dağıtım, tüketici hizmetleri	Yüksek – Karbon düzenlemeleri, enerji dönüşümü sebebiyle alternatif enerji kaynaklarına yönelim	Orta – Şebeke altyapısının iklimsel etkenlerden etkilenme potansiyeli
Dünya Katılım Bankası A.Ş.	Finansal hizmetler, bankacılık	Orta – Karbon finansman ürünlerinde politika etkisi	Düşük – Ofis bazlı finansal operasyonların iklimsel etkileri
Enerya Enerji A.Ş. ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri	Doğal gaz dağıtım, tüketici hizmetleri	Yüksek – Karbon düzenlemeleri, enerji dönüşümü sebebiyle alternatif enerji kaynaklarına yönelim	Orta – Şebeke altyapısının iklimsel etkenlerden etkilenme potansiyeli
Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş.	Madencilik ve kaynak kullanımı projeleri	Orta – Enerji yoğun yatırım alanlarında düzenlemelere açık	Yüksek – Açık saha faaliyetlerinde iklimsel etkiler daha baskın

Bu tablo, Ahlatıcı Doğal Gaz iklim duyarlılıklarına ilişkin geçiş ve fiziksel risk düzeylerini şeffaf biçimde sunmaktadır. Bilgiler, 2025 konsolide faaliyet raporu ve bağlı ortaklık verilerine dayanılarak yapılandırılmıştır.



Senaryo Analizinin Sonuçları ve Kazanımlar

Ahlatcı Doğal Gaz, iklimle ilişkili stratejik dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla kapsamlı bir senaryo çalışması yürütmektedir. Çalışma, Şirket'in faaliyet gösterdiği doğal gaz dağıtım bölgelerini, operasyonel süreçleri ve değer zinciri boyunca beliren iklim risklerini kapsamaktadır. Analiz; IPCC AR6 ile Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) güncel World Energy Outlook 2025 senaryolarına dayanmakta ve Paris Anlaşması hedefleriyle uyumlu düşük emisyon patikasını da içermektedir.

Kullanılan senaryolar şu şekilde özetlenebilir:

Fiziksel risk: IPCC RCP 2.6 (düşük emisyon, 2 °C'den küçüktür) ve RCP 8.5 (yüksek emisyon, ~4 °C).

Geçiş riski: IEA NZE (Net Zero Emissions by 2050, ~1,5 °C) ve IEA STEPS (Stated Policies, ~2,5 °C).

Bu bileşim, Türkiye'nin enerji arz ve talep görünümünü temsil gücü nedeniyle tercih edilmiştir. Senaryo çalışması, stratejik planlama döngüsüyle bütünleşik yürütülmekte, her beş yılda bir ana revizyon, ara yıllarda ise yıllık dayanıklılık değerlendirmesiyle

güncellenmektedir. Bu kapsamda 2025 döneminde, 2024'te kurulan senaryo çalışmasının ilk yıllık dayanıklılık değerlendirmesi gerçekleştirilmiş ve senaryo setinin, varsayımlar ile sonuçların geçerliliğini koruduğu teyit edilmiştir.

Çalışma aşağıdaki varsayımlar üzerine kurulmuştur:

- **Politika ve düzenleme:** Türkiye'nin ulusal katkı beyanı (NDC) doğrultusunda 2030'a kadar emisyon azaltım politikalarının güçleneceği ve karbon fiyatlama mekanizmasının devreye gireceği öngörülmektedir.
- **Makroekonomi:** Enerji fiyatlarında kısa vadede oynaklık, uzun vadede ise yeşil enerji yatırımlarının maliyetleri aşağı çekmesi beklenmektedir.
- **Enerji karması ve talep:** RCP 2.6/NZE rotasında yenilenebilir payın artmasıyla doğal gazın geçiş yakıtı işlevini sürdüreceği, ancak konut ısıtma talebinin uzun vadede gerileyeceği öngörülmektedir.

Çalışma, kısa ve orta vadede mevcut stratejinin geçerliliğini koruduğunu, uzun vadede ise fiziksel risklere karşı altyapı dayanıklılığı yatırımlarının ve geçiş risklerine karşı finansal esnekliğin güçlendirilmesi gerektiğini ortaya koymuştur. Risk ve fırsatların finansal etkileri bu dönemde nitel düzeyde açıklanmış olup nicel çözümler; emisyon, enerji ve finansal veri doğrulama süreçleri olgunlaştıkça detaylandırılacaktır.

Senaryo çalışmasının Şirket'e başlıca katkıları şunlardır:

- İklim risklerinin stratejik planlamaya entegrasyonu,
- Kurumsal dayanıklılığı artıracak öncelikli yatırım alanlarının (altyapı güçlendirme, sızıntı azaltımı, finansal teminat yönetimi) belirlenmesi,
- Gelecek dönem TSRS 2 raporlamalarında kullanılacak nicel veri modelinin temellerinin atılması.

 Fırsatlar

Önemlilik analizi ve senaryo değerlendirmeleri kapsamında belirlenen iklimle ilgili fırsatlar aşağıda özetlenmiştir. Fırsatların finansal etkileri, TSRS 1'in sağladığı geçiş kolaylığı çerçevesinde bu raporlama döneminde niteliksel olarak sunulmuştur.

Fırsat Tipi	Değer Zincirindeki Yeri	Gerçekleşmesi Beklenen Zaman Dilimi	Olası Finansal Etki	Fırsat Tanımı
Fırsat 1: İklim Dostu Finansmana Erişim	Yukarı Yönlü	Orta – Uzun Vade	Uygun faizli kredi olanakları, yeşil tahvil ihracı, finansmana erişimde kolaylık ile nakit akışında iyileşme	AB Yeşil Mutabakatı, Sınırdaki Karbon Düzenlemesi ve Türkiye'nin iklim taahhütleri doğrultusunda, düşük karbonlu projelere sağlanan teşvik ve finansman fırsatları artmaktadır. Enerji verimliliği ve emisyon azaltımı projeleri sayesinde yeşil finansmana erişim kolaylaşabilir.
Fırsat 2: İklim Dayanıklılığına Sahip Altyapıların Değer Kazanması	Operasyonel	Uzun Vade	Varlık değerinde artış, bakım-onarım maliyetlerinde azalma	İklim değişikliğinin getirdiği aşırı hava olaylarına karşı dayanıklı altyapılar oluşturmak uzun vadede mülkiyetlerin korunmasını sağlar. Bu sayede hem operasyonel süreklilik sağlanır hem de fiziksel hasarlardan kaynaklı maliyetler azaltılarak şirket varlıklarının piyasa değeri korunur ya da artar.



Riskler

Senaryo analizi sonuçlarıyla bağlantılı olarak tanımlanan iklimle ilgili riskler aşağıda sunulmuştur. Bu riskler, Sürdürülebilirlik Komitesi ile Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin eşgüdümünde kurumsal risk yönetimi süreçlerine entegre edilmektedir. Finansal etkiler bu dönemde niteliksel düzeyde açıklanmıştır.

Risk Açıklamaları	Riskin Türü	Değer Zincirindeki Konumu	Gerçekleşmesi Beklenen Zaman Dilimi	Olası Finansal Etki	Risk Tanımı
Risk 1: Aşırı İklim Olayları ve Fiziksel Hasar Riski	Fiziksel Risk (Akut (fırtına, sel) / Kronik (sıcaklık trendi))	Operasyonel	Orta ve Uzun Vadeli	Bakım ve onarım maliyetlerinde artış, hizmet kesintileri nedeniyle gelir kaybı	İklim değişikliğinin etkisiyle şiddetlenen fırtına, sel ve aşırı sıcaklık gibi olaylar, Ahlatcı Doğal Gaz'ın operasyonel tesislerine zarar verebilir. Bu durum kesintilere ve artan bakım maliyetlerine yol açabilirken, müşteri memnuniyetinde azalma ve itibar kaybı gibi dolaylı etkiler de yaratabilir.
Risk 2: Regülasyonlara Uyum Riski	Geçiş Riski (İtibar, Politika/ Hukuk)	Yukarı Yönlü	Kısa – Orta Vadeli	Yatırım ve operasyonel maliyetlerde artış, cezai yaptırımlar riski.	Ulusal ve uluslararası iklim politikalarındaki hızlı değişim, yeni yükümlülüklerin devreye alınmasına yol açabilir. Bu düzenlemelere zamanında uyum sağlanamaması, finansal desteklerden mahrum kalınmasına veya cezai yaptırımlara neden olabilir.
Risk 3: İklimle İlişkili Finansal Risklerin Artması	Geçiş Riski (Pazar)	Yukarı Yönlü	Orta – Uzun Vadeli	Sigorta primlerinde artış, finansmana erişimde zorluk, nakit akışında bozulma	Artan iklim riskleri, sigorta primlerinin yükselmesine neden olurken, yatırımcıların sürdürülebilirlik performansını daha fazla dikkate alması finansman maliyetlerini artırabilir. Bu durum operasyonların sürdürülebilirliğini ve nakit akışını olumsuz etkileyebilir.
Risk 4: Isınma İhtiyacındaki Azalma Nedeniyle Talep Düşüşü	Geçiş Riski (Pazar) Fiziksel Risk (Kronik (sıcaklık trendi))	Aşağı Yönlü	Orta – Uzun Vadeli	Gelir kaybı, faaliyet kârlılığında azalma	Küresel sıcaklık artışları, konutlarda doğal gazla ısınma ihtiyacının azalmasına neden olabilir. Bu durum satış hacminde düşüşe ve uzun vadede talep profiline değişmesine yol açarak gelirleri azaltabilir.



Risk Yönetişim Yapısı

Risk yönetimi mimarisinin tepesinde Yönetim Kurulu'nun gözetimi, operasyonel koordinasyonunda ise Riskin Erken Saptanması Komitesi (RESK) yer almaktadır. RESK; risklerin tanımlanması, önceliklendirilmesi ve izlenmesinden sorumlu olup bir yıl içinde en az altı kez toplanarak vardığı sonuçları Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır. RESK, Gültekin ÇINAR başkanlığında, Ali İhsan SILKIM ve Tuncay KARAHAN'ın üyeliğiyle görev yapmaktadır.

2025 yılında faaliyete geçen Sürdürülebilirlik Komitesi, sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili risk ve fırsatların sistematik biçimde yönetilmesinden sorumlu olup bu alanlardaki politika ve stratejileri oluşturmaktadır. Komite, RESK ile koordineli çalışarak ÇSY risklerinin genel risk yönetimi süreçlerine entegrasyonunu sağlamaktadır. Böylece iklimle ilgili riskler tek bir organda değil, hem RESK'in kurumsal risk süreçlerinde hem de Sürdürülebilirlik Komitesi düzeyinde, iki organın eşgüdümüyle ele alınmakta ve Yönetim Kurulu'na raporlanmaktadır.



Risk Yönetimi

Ahlatcı Doğal Gaz'da sürdürülebilirlik riskleri, ayrı bir başlık olarak değil, kurumsal risk yönetiminin bütünsel bir bileşeni olarak ele alınmaktadır. Çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) kaynaklı riskler; operasyonel süreklilik, mevzuata uyum, altyapı bütünlüğü, bilgi güvenliği ve toplumsal beklentiler gibi birbiriyle bağlantılı alanlar boyunca geniş bir çerçevede, düzenli ve sistematik biçimde değerlendirilmektedir.



Stratejik Çerçeve ve İklim Odaklı Yaklaşım

Risk yönetimi uygulamaları, Şirket'in "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisiyle aynı doğrultuda yürütülmektedir. Bu strateji; karbon yoğunluğu düşük bir enerji dönüşümünü ilerletmeyi, iklim değişikliğine uyum kapasitesini artırmayı ve çevresel etkiyi sınırlarken hizmet sürekliliğini güvence altına almayı amaçlamaktadır. Bu nedenle iklim kaynaklı fiziksel ve geçiş riskleri, risk yönetim sisteminin öncelik verdiği başlıklar arasında konumlandırılmıştır.

Sürdürülebilirlik Risklerinin Değerlendirilme Süreci

Sürdürülebilirlik riskleri, TSRS hükümleri çerçevesinde finansal yansımalarıyla birlikte değerlendirilerek önceliklendirilmektedir. Her bir risk; nakit akışları, sermaye maliyeti ve finansmana erişim üzerinde yaratabileceği etki bakımından incelenmektedir. Risklerin belirlenmesinde başvurulan başlıca yöntem ve kaynaklar şunlardır:

- İç ve dış paydaşlardan alınan geri bildirimler,
- Mevzuat taramaları ve regülasyon analizleri,
- ÇSY temelli senaryo çalışmaları,
- İş sürekliliği, varlık yönetimi ve bakım-onarım kayıtları.

İklim risklerinin yönetiminde; aşırı sıcaklık, sel, kuraklık ve fırtına gibi olaylara yönelik dayanıklılık değerlendirmeleri, Strateji bölümünde ayrıntılandırılan senaryo analizi temelinde gerçekleştirilmekte; altyapı yatırımları bu değerlendirmelerin çıktılarıyla uyumlu biçimde planlanmaktadır. Erken uyarı sistemleri ve kontrol mekanizmaları; iklim kaynaklı fiziksel riskler, altyapı arızaları, yasal uyumsuzluklar ve bilgi güvenliği tehditlerini kapsayacak şekilde RESK gözetiminde işletilmektedir.

Kurumsal Risk Yönetimi ile Entegrasyon

Sürdürülebilirlik risklerine ilişkin değerlendirmeler, Şirket'in genel risk yönetimi sistemiyle bütünleşik biçimde yürütülmektedir. ÇSY odaklı riskler RESK gündeminde periyodik olarak ele alınmakta ve toplantı sonuçları Yönetim Kurulu ve üst yönetimle paylaşılmaktadır. Bu yaklaşım sayesinde sürdürülebilirlik riskleri, yalnızca operasyonel bir konu olmaktan çıkıp stratejik karar alma süreçlerinin ayrılmaz bir parçası hâline gelmektedir. Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik risklerini aynı zamanda doğru stratejilerle fırsata dönüştürülebilecek alanlar olarak da görmektedir.



Metrikler ve Hedefler

Ahlatcı Doğal Gaz, sürdürülebilirlik stratejisi doğrultusunda, sürdürülebilirlik performansını sistematik olarak izlemek ve geliştirmek amacıyla ölçülebilir göstergeler ve somut hedefler belirlemektedir. Şirket, çevresel ve sosyal alanlardaki etkilerini izlemeye yönelik bu göstergeleri, şeffaflık ve hesap verebilirlik ilkeleri çerçevesinde kamuoyuyla paylaşmakta ve ilgili performansını operasyonel süreçleriyle bütünleştirerek sürekli gelişim ilkesini benimsemektedir.

Bu göstergeler, TSRS 1 ve TSRS 2 hükümleriyle uyumlu şekilde ve öncelikli konular dikkate alınarak bu raporun bir parçası haline getirilmiştir. İlk raporlama yılında tanımlanan metrik ve hedefler, ikinci raporlama yılı olan 2025'te güncellenerek sürdürülmüştür. İklim metrikleri bu dönemde ilk kez karşılaştırmalı olarak sunulmuştur. Şirket, gelecek raporlama dönemlerinde nicel veri açıklamalarını artırmayı ve bu metrikleri yıllık olarak güncellemeyi hedeflemektedir.

Bu kapsamda 2025 yılı için belirlenen öncelikli konular ve ilgili göstergeler aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Öncelikli Konu	Açıklama Konuları	Tür	Birim	Kaynak	Değer
İklim Değişikliğine Uyum	2025 yılı toplam Kapsam 1 emisyonları	Metrik	tCO ₂ e	Sera Gazı Protokolü	22.482,85
İklim Değişikliğine Uyum	2025 yılı toplam Kapsam 2 emisyonları	Metrik	tCO ₂ e	Sera Gazı Protokolü	2.296,97
İklim Değişikliğine Uyum	Kapsam 1 ve 2 emisyonlarını 2033'e kadar	Hedef	%	Sera Gazı Protokolü	2033 hedeflerine dahil edilecektir.
İklim Değişikliğine Uyum	2030'a kadar karbon yakalama ve depolama (CCS) pilot projeleri başlatmak	Hedef	Evet/Hayır	İçsel	2030 hedeflerine dahil edilecektir.

Emisyonlarımız

Bu raporda yer alan bilgiler, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren mali yıl içinde Şirketin sorumluluğunda olan tesislerdeki ilgili operasyonları kapsamaktadır. Ahlatcı Doğal Gaz, 2025 yılı sera gazı envanterini "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı"na uygun şekilde hesaplamış, Şirket'in organizasyonel sınırları, muhasebesel konsolidasyonu ile uyumlu şekilde ele alınmıştır ve Kapsam 1-2 için operasyonel kontrol yaklaşımı uygulanmıştır. Operasyonel kontrol altındaki tüm bağlı ortaklıkların emisyonları, hisse oranından bağımsız olarak Ahlatcı Doğal Gaz'ın Kapsam 1-2 emisyonlarına dahil edilmiştir. Enerya Enerji A.Ş. düzeyinde özkaynak yöntemiyle izlenen Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. ile Dünya Katılım Bankası A.Ş., Ahlatcı Doğal Gaz düzeyinde operasyonel kontrol kapsamında olup konsolide toplamlara dahildir. Konsolidasyon kapsamı ve kontrol bilgileri aşağıda listelenmiştir.



Grup	Şirket	Doğrudan ve Dolaylı Oy Hakları (%)	GHG Konsolidasyon
Doğal gaz	Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	89,95	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Enerji A.Ş.	72,86	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,97	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	63,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	75,64	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	100,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Doğal gaz	Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Operasyonel Kontrol
Finans	AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.	99,00	Operasyonel Kontrol
Bankacılık	Dünya Katılım Bankası A.Ş.	99,95	Operasyonel Kontrol
Madencilik	Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.	100,00	Operasyonel Kontrol



Temel Tanımlamalar ve Raporlama Kapsamı

Bu raporun amacı doğrultusunda Şirket aşağıdaki tanımlamaları yapmaktadır.

Gösterge	Emisyon Kapsamı
Ahlatcı Doğal Gaz Kapsam 1 Emisyonları (tCO ₂ e)	Raporlama döneminde, operasyonel kontrol altındaki bağlı ortaklıkların doğrudan sera gazı emisyonları; gazın şartlandırılması veya ofislerin ısıtılması amacıyla kullanılan doğal gaz, jeneratörlerde tüketilen yakıtlar, araç yakıtları, soğutucu cihazlar, yangın söndürücü ekipmanlar ve doğal gaz iletim/dağıtım süreçlerinde yanma dışı doğrudan salımlardan oluşmaktadır.
Ahlatcı Doğal Gaz Kapsam 2 Emisyonları (tCO ₂ e), Lokasyon Bazlı	Raporlama döneminde, bağlı ortaklıkların şebekeden satın aldıkları elektrik tüketimi kaynaklı emisyonlardır.
Toplam Enerji Tüketimi (GJ)	Raporlama döneminde bağlı ortaklıkların Kapsam 1 ve Kapsam 2'yi oluşturan enerji kaynaklarının tüketimlerinden çevrim yapılarak GJ cinsinden hesaplanan toplam enerjidir.



Çevresel Göstergeler

Ahlatcı Doğal Gaz faaliyet alanlarında raporlama döneminde ortaya çıkan doğrudan ve dolaylı konsolide sera gazı emisyonları karşılaştırmalı olarak aşağıda sunulmuştur.



	Kapsam 1 (tCO ₂ e.)	Kapsam 2 ¹ (tCO ₂ e.)	Toplam (Kapsam 1 + 2) (tCO ₂ e.)
2024	18.945,76	2.573,51	21.519,26
2025	22.482,85	2.296,97	24.779,82

¹ Bu dönemde piyasa bazlı sonuç bulunmamaktadır.



Kapsam 1 Emisyonları

Kapsam 1 sera gazı emisyonları; sabit yanma, hareketli yanma ve kaçak emisyonlar dahil olmak üzere Ahlatcı Doğal Gaz'ın operasyonel kontrolü altındaki bağlı ortaklık ve işletmelerden elde edilen birincil faaliyet verileri üzerinden hesaplanmıştır. Hesaplamalarda doğal gaz faturaları ile yakıt kullanım raporlarından elde edilen yıllık toplam tüketim verileri kullanılmış; bu değerler IPCC 2006 yönergelerindeki ısı değerler aracılığıyla enerji eşdeğerine (TJ) dönüştürülmüş, ardından yakıt türüne özgü CO₂, CH₄ ve N₂O emisyon faktörleri uygulanmış ve son aşamada IPCC AR6 küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayılarıyla çarpılarak CO₂ eşdeğeri elde edilmiştir.

Sabit yanma kaynaklı emisyonlar; gaz şartlandırma amacıyla ısıtma, ofislerin ısıtılması ve jeneratör yakıtlarından, hareketli yanma kaynaklı emisyonlar operasyonel kontrol altındaki araç filosu ve saha araçlarında kullanılan fosil yakıtların yanmasından, kaçak emisyonlar ise doğal gaz dağıtım altyapısındaki sızıntılar ile soğutucu sistemler ve yangın söndürme ekipmanlarından kaynaklanmaktadır.

Şebeke sızıntıları, üçüncü kişilerin güvenlik ihlalleri ile bakım, onarım, kaza ve yeni hat devreye alma operasyonları sırasında meydana gelmekte olup kromatograf cihazlarından alınan yıllık ortalama gaz analiz verileri esas alınarak hesaplanmaktadır. Doğal gaz dağıtım faaliyetinin doğası gereği metan başlıca sera gazıdır. Şebekeden atmosfere kaçan yanmamış doğal gaz, 2025 yılında dağıtım şirketleri toplamında

9.398,05 tCO₂e ile konsolide Kapsam 1 emisyonlarının yaklaşık %42'sini oluşturmuş ve en büyük paya sahip kalem olmuştur. Böylece Kapsam 1 emisyonları, konsolide edilerek elde edilen toplam değerler üzerinden 22.482,85 tCO₂e olarak hesaplanmıştır.

Kapsam 2 Emisyonları

Kapsam 2 emisyonları, Ahlatcı Doğal Gaz'ın operasyonel faaliyetlerinde kullanılan elektrik enerjisinin üretimi sırasında meydana gelen dolaylı sera gazı salımlarını kapsamaktadır. 2025 yılında toplam elektrik tüketiminden kaynaklanan Kapsam 2 emisyonları lokasyon bazlı yaklaşımla 2.296,97 tCO₂e (2024: 2.573,51 tCO₂e) olarak hesaplanmıştır. Hesaplamalarda elektrik faturalarındaki yıllık toplam kWh tüketimi esas alınmış olup Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan Türkiye geneli elektrik üretimi emisyon faktörü 0,434 kg CO₂e/kWh uygulanmıştır (Kaynak: ETKB EVÇED-FRM-042 Rev.01, 2023 dönemi, Yayımlanma Tarihi: 26.12.2025; 2024: 0,442). Raporlama döneminde piyasa bazlı hesaplama esas geçerli sözleşmeye dayalı araç (tedarikçi özel emisyon faktörü, PPA/yeşil tarife, YEK-G/I-REC vb.) bulunmadığı için, Sera Gazı Protokolü uyarınca piyasa bazlı değer lokasyon bazlı değere eşittir; bu nedenle tabloda yalnızca lokasyon bazlı sonuçlar sunulmuştur.

Kapsam 3 Emisyonları

TSRS gereklilikleri doğrultusunda, işletmeler sürdürülebilirlik raporlamasının ilk iki yılında Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını açıklamak zorunda değildir. Şirket bu geçiş kolaylığından bu raporlama döneminde de yararlanmakta olup Kapsam 3 emisyonlarının ölçülmesi ve raporlanması 2026 raporlama döneminden itibaren gerçekleştirilecektir. Değer zinciri kategorilerinin belirlenmesi ve veri toplama altyapısının oluşturulmasına yönelik hazırlıklar sürdürülmektedir.



Enerji Kaynaklarının Isıl Değerleri

Ahlatcı Doğal Gaz ve operasyonel kontrolü altındaki işletmelerin enerji tüketimi, faaliyetlerde kullanılan yakıtlar (doğal gaz, motorin, benzin ve jeneratör yakıtları) ile satın alınan elektrik üzerinden hesaplanmıştır. Yakıt tüketimleri, net kalorifik değerler kullanılarak enerji eşdeğerine dönüştürülmüştür. Enerji tüketimi, her bir enerji kaynağının dönüşüm faktörleriyle hesaplanmış olup, hesaplamada kullanılan dönüşüm oranları ve enerji türlerine ilişkin veriler aşağıdaki tabloda sunulmaktadır.

Enerji Kaynağı	Net Kalorifik Değer	Birim	Referans
Doğal gaz*	8.250	Kcal/Sm3	IPCC
Motorin	10.200	Kcal/kg	IPCC
Benzin	10.400	Kcal/kg	IPCC

*Doğal gaz hesaplamalarında kromatograf verileri baz alınmış olup, üst ısı değeri ile dönüşüm faktörü uygulanmıştır.



Emisyon Faktörleri

Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı'na uygun şekilde emisyon faktörleri seçilmiş olup aşağıda paylaşılmıştır.



Kapsam 1 Emisyonları için Emisyon Kaynakları

Emisyon Kaynağı	CO ₂ (kgCO ₂ /TJ)	CH ₄ (kgCH ₄ /TJ)	N ₂ O (kgN ₂ O/TJ)	Referans
Doğal Gaz Tüketimi	56.100	1	0,1	IPCC 2006 V2 CH2 Tablo 2.2
Hareketli Kaynaklar (Dizel)	74.100	3,9	3,9	IPCC 2006 V2 Ch3 Tablo 3.2.2
Hareketli Kaynaklar (Benzin)	69.300	25	8	IPCC 2006 V2 Ch3 Tablo 3.2.2
Jeneratör Yakıt Tüketimi (Dizel)	74.100	3	0,6	IPCC 2006 V2 CH2 Tablo 2.4
Jeneratör Yakıt Tüketimi (Benzin)	69.300	3	0,6	IPCC 2006 V2 CH2 Tablo 2.4



Kapsam 2 Emisyonları için Emisyon Kaynakları

Emisyon Kaynağı	CO ₂ (kgCO ₂ e/kWh)	Referans
Elektrik Tüketimi (Kapsam 2, Lokasyon Bazlı)	0,434	ETKB-EVÇED-FRM-042 Rev.01 — Türkiye geneli elektrik üretimi emisyon faktörü (2023 dönemi, Yayın: 26.12.2025)



Gazların Küresel Isınma Potansiyelleri

Gazların küresel ısınma potansiyelleri seçilirken IPCC AR6 dikkate alınmıştır. Metan için kaynak ayrımı uygulanmıştır. Şebekeden atmosfere kaçan yanmamış fosil doğal gaz için fosil metan (29,8), yanma kaynaklı metan için ise fosil-olmayan metan (27,0) değeri kullanılmıştır.

Gaz Türü	GWP (Küresel Isınma Potansiyeli)	Kaynak
CO ₂	1	IPCC AR6
CH ₄ (Fosil) - şebeke kaçağı	29,8	IPCC AR6 / GHG Protocol (Ağu 2024)*
CH ₄ (Fosil-olmayan) — yanma	27,0	IPCC AR6 / GHG Protocol (Ağu 2024)*
N ₂ O	273	IPCC AR6

Gaz Türü	GWP (Küresel Isınma Potansiyeli)	Kaynak
FM-200 (HFC-227ea)	3.600	IPCC AR6
R32	771	IPCC AR6
R410A	2.255,5	IPCC AR6
R22	1.960	IPCC AR6
R134a	1.530	IPCC AR6
R123	77	IPCC AR6
R600a	3	IPCC AR6
R1234yf	1	IPCC AR6

* CH₄ küresel ısınma potansiyeli, GHG Protokolü'nün 07.08.2024 tarihli "Global Warming Potential Values (Updated with AR6 values)" dokümanına göre alınmış; yanma kaynaklı CO₂ ayrıca hesaplandığından yanma metanında fosil-olmayan (27,0) değeri kullanılarak çift sayım önlenmiştir.



Şirket Bazında Emisyon Sonuçları

Şirket	2024 K1	2025 K1	2024 K2	2025 K2
Enerya Enerji A.Ş.	446,95	316,56	113,64	89,10
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	2.244,96	2.739,91	242,86	244,56
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	6.863,77	4.707,87	443,16	441,12
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	377,59	294,05	37,66	34,52
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	1.300,79	1.191,09	118,79	116,04
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	1.522,46	790,56	259,04	149,85
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	951,84	2.142,10	91,49	90,08
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	308,02	264,25	50,00	52,78
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	592,38	2.018,87	200,86	169,45
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	1.065,82	1.109,95	124,28	137,61
AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. Bağlı Ortaklık ve İştirakleri (Dünya Katılım Bankası)	476,04	1.999,50	773,56	584,29
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	0,00	0,00	0,00	0,00
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları	2.795,14	4.908,14	118,17	187,04
Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.	0,00	0,00	0,00	0,52



Şirket Bazlı Enerji Tüketim Verileri

Bağlı Ortaklık	2024 Toplam (GJ)	2025 Kapsam 1 (GJ)	2025 Kapsam 2 (GJ)	2025 Toplam (GJ)
Enerya Enerji A.Ş.	7.647,12	4.675,13	739,11	5.414,24
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	23.996,70	25.669,02	2.028,60	27.697,62
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	38.166,05	33.995,35	3.659,07	37.654,42
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	3.422,16	2.869,60	286,35	3.155,95
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	9.432,45	8.825,58	962,54	9.788,12
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	11.689,96	11.981,37	1.243,01	13.224,38
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	8.594,89	8.044,59	747,22	8.791,81
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	4.420,48	3.752,04	437,82	4.189,85
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	8.871,78	7.269,96	1.405,55	8.675,51
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	11.573,32	11.171,84	1.141,43	12.313,28
AHL Ahlatçı Finansal Yönetim A.Ş. Bağlı Ortaklık ve İştirakleri (Dünya Katılım Bankası)	13.439,85	9.977,00	4.847,00	14.824,00
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	0,00	0,00	0,00	0,00
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları	2.537,58	16.963,31	1.551,52	18.514,83
Ahlatçı Altın İşletmeleri A.Ş.	0,00	0,00	4,32	4,32



Önemli Muhakeme ve Ölçüm Belirsizliği

Şirket'in esas faaliyet alanındaki en büyük emisyon kaynağı, yanma reaksiyonu olmadan atmosfere salınan doğal gaz olarak tespit edilmiştir. Kök nedenler incelendiğinde; üçüncü kişilerin güvenlik ihlalleri sonucu altyapıya zarar vermeleriyle boruların patlaması ve yeni hat devreye alma esnasında güvenlik amaçlı tahliyelerden kaynaklanan sızıntılar temel emisyon kaynaklarıdır. Kaçak miktarı tahmin edilirken ilgili boru hattının çapı, gaz basıncı ve borunun zarar görmüş bölgesinin yüzey alanı göz önünde bulundurularak akış analizi yapılmakta ve atmosfere kaçan gaz miktarı hesaplanmaktadır. Kromatograf cihazından alınan bilgilere göre gaz karışımı; metan, etan, propan, izobütan, n-bütan, izopentan, n-pentan, hekzan, azot (N₂) ve karbondioksitten (CO₂) oluşmaktadır.

Doğal gaz sızıntısı kaynaklı salımlarda metan için küresel ısınma potansiyeli, fosil ve fosil-olmayan metan ayrımı gözetilerek uygulanmış; şebeke kaçağında fosil metan (29,8), yanma kaynaklı metanda fosil-olmayan (27,0) değeri kullanılmıştır. Banka hesaplamalarında metan için kaynak ayrıştırması yapılmamış ve 27,9 değeri kullanılmıştır; bankacılık faaliyetinde şebeke kaçağı bulunmadığından bu tercihin konsolide sonuçlar üzerindeki etkisi ihmal edilebilir düzeydedir.





BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI GÜVENCE RAPORU EK - 1



HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim A.Ş.
Cumhuriyet Mah. Yeniylol Sok.
Bomonti Business Center
No:8 K:4 D:22
Bomonti - Şişli - İstanbul
Tel +90 212 217 02 30
Fax +90 212 217 02 29
www.crowe.com.tr/hsy

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM ANONİM ŞİRKETİ

BAĞLI ORTAKLIKLARI'NIN
TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI KAPSAMINDA SUNULAN BİLGİLERİ HAKKINDA BAĞIMSIZ
DENETÇİNİN SINIRLI GÜVENCE RAPORU

Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Genel Kurulu'na;

Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları ("hepsi birlikte "Grup" olarak adlandırılacaktır") 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 1 "Sürdürülebilirlik İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler" ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 2 "İklimle İlgili Açıklamalar" a uygun olarak sunulan bilgiler ("Sürdürülebilirlik Bilgileri") hakkında sınırlı güvence denetimini üstlenmiş bulunmaktayız.

Güvence denetimimiz, önceki dönemlere ilişkin bilgileri ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilen diğer bilgileri (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantıları veya yerleştirilen videolar dâhil) kapsamamaktadır.

Sınırlı Güvence Sonucu

"Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti" başlığı altında açıklanan şekilde gerçekleştirdiğimiz prosedürlere ve elde ettiğimiz kanıtlara dayanarak, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin, tüm önemli yönleriyle Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından 29 Aralık 2023 tarihi ve 32414(M) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na ("TSRS") göre hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olan herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir. Önceki dönemlere ilişkin bilgiler ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilmiş diğer herhangi bir bilgi (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantıları veya yerleştirilen videolar dâhil) hakkında bir güvence sonucu açıklamamaktayız.

Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Hazırlanmasında Yapısal Kısıtlamalar

Sürdürülebilirlik Bilgileri, bilimsel ve ekonomik bilgi eksikliklerinden kaynaklanan yapısal belirsizliklere maruz kalmaktadır. Sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında bilimsel bilginin yetersizliği belirsizliğe yol açmaktadır. Ayrıca, gelecekteki muhtemel fiziksel ve geçiş dönemi iklim risklerinin olasılığı, zamanlaması ve etkilerine ilişkin veri eksikliği nedeniyle, Sürdürülebilirlik Bilgileri iklimle ilgili senaryolara dayalı belirsizlikler içermektedir.



HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim A.Ş.
Cumhuriyet Mah. Yeniylol Sok.
Bomonti Business Center
No:8 K:4 D:22
Bomonti - Şişli - İstanbul
Tel +90 212 217 02 30
Fax +90 212 217 02 29
www.crowe.com.tr/hsy

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Sürdürülebilirlik Bilgileri'ne İlişkin Sorumlulukları

Grup Yönetimi aşağıdakilerden sorumludur:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları esaslarına uygun olarak hazırlanması,
- Hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içermeyen Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanmasıyla ilgili iç kontrolün tasarlanması, uygulanması ve sürdürülmesi,
- İlaveten Grup Yönetimi uygun sürdürülebilirlik raporlama yöntemlerinin seçimi ve uygulanması ile koşullara uygun makul varsayımlar ve tahminler yapmasından da sorumludur.

Üst Yönetimden Sorumlu olanlar, Grup'un sürdürülebilirlik raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Sınırlı Güvence Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Aşağıdaki hususlardan sorumluyuz:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içerip içermediği hakkında sınırlı bir güvence elde etmek için güvence çalışmasını planlamak ve yürütmek,
- Elde ettiğimiz kanıtlara ve uyguladığımız prosedürlere dayanarak bağımsız bir sonuca ulaşmak
- ve Grup yönetimine ulaştığımız sonucu bildirmek.

Yönetim tarafından hazırlanan Sürdürülebilirlik Bilgileri hakkında bağımsız bir sonuç bildirmekle sorumlu olduğumuz için, bağımsızlığımızın tehlikeye girmemesi adına Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanma sürecine dâhil olmamıza izin verilmektedir.

Mesleki Standartların Uygulanması

KGK tarafından yayımlanan Güvence Denetimi Standardı 3000 "Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Diğer Güvence Denetimleri" ve Sürdürülebilirlik Bilgilerinde yer alan sera gazı emisyonlarına ilişkin olarak Güvence Denetimi Standardı "3410 Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri"ne uygun olarak sınırlı güvence denetimini gerçekleştirdik.

Bağımsızlık ve Kalite Kontrol

KGK tarafından yayımlanan ve dürüstlük, tarafsızlık, mesleki yeterlik ve özen, sır saklama ve mesleğe uygun davranış temel ilkeleri üzerine bina edilmiş olan Bağımsız Denetçiler İçin Etik Kurallar'daki (Bağımsızlık Standartları Dâhil) (Etik Kurallar) bağımsızlık hükümlerine ve diğer etik hükümlere uygun davranmış bulunmaktayız. Şirketimiz, Kalite Yönetim Standardı 1 hükümlerini uygulamakta ve bu doğrultuda etik hükümler, mesleki standartlar ve geçerli mevzuat hükümlerine uygunluk konusunda yazılı politika ve prosedürler dâhil, kapsamlı bir kalite kontrol sistemi sürdürmektedir. Çalışmalarımız, denetçiler ve sürdürülebilirlik ve risk uzmanlarından oluşan bağımsız ve çok disiplinli bir ekip tarafından yürütülmüştür. Grup'un iklim ve sürdürülebilirlikte ilişkili risk ve fırsatlarına yönelik bilgilerin ve varsayımların makuliyetini değerlendirmeye yardımcı olmak için uzman ekibimizin çalışmalarını kullandığımız bulunmaktayız. Verdiğimiz güvence sonucundan tek başımıza sorumluyuz.



BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI GÜVENCE RAPORU EK - 1



HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim A.Ş.
Cumhuriyet Mah. Yeniyol Sok.
Bomonti Business Center
No:8 K:4 D:22
Bomonti - Şişli - İstanbul
Tel +90 212 217 02 30
Fax +90 212 217 02 29
www.crowe.com.tr/hsy

Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti

Sürdürülebilirlik Bilgileri'nde önemli yanlışlıkların ortaya çıkma olasılığının yüksek olduğunu belirlediğimiz alanları ele almak için çalışmalarımızı planlamamız ve yerine getirmemiz gerekmektedir. Uyguladığımız prosedürler mesleki muhakememize dayanır. Sürdürülebilirlik Bilgileri'ne ilişkin sınırlı güvence denetimini yürütürken:

- Grup'un anahtar konumdaki kıdemli personeli ile raporlama dönemine ait Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin elde edilmesi için uygulamada olan süreçleri anlamak için yüz yüze ve çevrimiçi görüşmeler yapılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgileri değerlendirmek ve incelemek için Grup'un iç dokümantasyonu kullanılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerin açıklanmasının ve sunumunun değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir.
- Sorgulamalar yoluyla, Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanmasıyla ilgili Grup'un kontrol çevresi ve bilgi sistemleri konusunda kanaat edinilmiştir. Ancak, belirli kontrol faaliyetlerinin tasarımı değerlendirilmemiş, bunların uygulanmasıyla ilgili kanıt elde edilmemiş ve işleyiş etkinlikleri test edilmemiştir.
- Grup'un tahmin geliştirme yöntemlerinin uygun olup olmadığı ve tutarlı bir şekilde uygulanıp uygulanmadığı değerlendirilmiştir. Ancak prosedürlerimiz, tahminlerin dayandığı verilerin test edilmesini veya Grup'un tahminlerini değerlendirmek için kendi tahminlerimizin geliştirilmesini içermemektedir.

Sınırlı güvence denetiminde uygulanan prosedürler, nitelik ve zamanlama açısından makul güvence denetiminden farklıdır ve kapsamı daha dardır. Sonuç olarak, sınırlı güvence denetimi sonucunda sağlanan güvence seviyesi, makul güvence denetimi yürütülmüş olsaydı elde edilecek güvence seviyesinden önemli ölçüde daha düşüktür.

HSY Danışmanlık ve Bağımsız Denetim Anonim Şirketi
Member, Crowe Global

Eda Meriç Sefer, SMMM
Sorumlu Denetçi

18 Ağustos 2026
İstanbul, Türkiye

AHLATCI DOĞAL GAZ
DAĞ. ENR. VE YAT. AŞ.

İçerenköy Mah. Yeşilvadi
Sokak No:3/4
Ataşehir / İSTANBUL

Fax : +90 (216) 665 13 01
Tel : 444 8 429

