



ENERYA

ENERJİ A.Ş.

TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU
2024

İçindekiler

Rapor Hakkında

3

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
Raporlama İlkeleri	11
Önemlilik Analizi ve Öncelikli Konuların Belirlenmesi	12

Yönetişim

16

Görev ve Sorumluluklar	16
Risk Yönetimi	17

Strateji

18

Uçtan Uca Değer Zinciri Yapısı	19
Riskler ve Fırsatlar	21
Eşik Değerler Yaklaşımı	22
İklim Değişikliğine Uyum	23
Senaryo Analizi	24
Enerya Enerji'nin İklim Hassasiyetleri	25
Senaryo Analizinin Sonuçları ve Kazanımlar	26
Fırsatlar	27
Riskler	28

Risk Yönetimi

29

Risk Yönetişim Yapısı	29
Stratejik Çerçeve ve İklim Odaklı Yaklaşım	30
Sürdürülebilirlik Risklerinin Değerlendirme Süreci	31
Kurumsal Risk Yönetimi ile Entegrasyon	31

Metrikler ve Hedefler

32

Emisyonlar	33
Temel Tanımlamalar ve Raporlama Kapsamı	34
Çevresel Göstergeler	35
Kapsam 1 Emisyonları	36
Kapsam 2 Emisyonları	37
Kapsam 3 Emisyonları	37
Enerji Kaynaklarının Isıl Değerleri	38
Emisyon Faktörleri	39
Kapsam 1 Emisyonları için Emisyon Kaynakları	39
Kapsam 2 Emisyonları için Emisyon Kaynakları	40
Gazların Küresel Isınma Potansiyelleri	40
Şirket Bazında Emisyon Sonuçları	41
Konsolide Emisyon Sonuçları	42
Şirket Bazlı Enerji Tüketim Verileri	43
Önemli Muhakeme ve Ölçüm Belirsizliği	44

Bağımsız Denetçi Güvence Raporu

45



Rapor Hakkında

Amaç

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları ("TSRS") doğrultusunda oluşturulan bu rapor, Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Şirketler Topluluğu" veya "Enerya Enerji" olarak anılacaktır), sürdürülebilirlik alanındaki kurumsal yaklaşımını, stratejik önceliklerini ve faaliyetlerinin çevresel, sosyal ve yönetimsel etkilerini bütüncül bir çerçevede ortaya koymak amacıyla, TSRS 1 - Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ("TSRS 1") ve TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamalar ("TSRS 2") standartları esas alınarak hazırlanmıştır.

Raporun temel hedefi, faaliyet gösterdiğimiz doğal gaz dağıtımı, finans ve madencilik sektörlerinin birbirini tamamlayan yapısı içinde, sürdürülebilirlik konularının Enerya Enerji A.Ş. üzerindeki doğrudan ve dolaylı etkilerini kamuoyuyla şeffaf biçimde paylaşmaktır. Aynı zamanda bu rapor, paydaşların şirketin uzun vadeli stratejik yönelimi, risk yönetimi kapasitesi ve dönüşüm sürecindeki performansı hakkında kapsamlı bilgi edinmesini hedeflemektedir. Bu sayede yatırımcıların, düzenleyici otoritelerin, iş ortaklarımızın ve toplumun beklentilerine uyum sağlarken kurumsal şeffaflık ve hesap verebilirlik ilkelerine bağlılığımız da güçlendirilmektedir.



Kapsam

Bu rapor, Enerya Enerji'nin 1 Ocak – 31 Aralık 2024 tarihleri arasındaki finansal raporlama dönemine ilişkin sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili açıklamalarını kapsamaktadır. Enerya Enerji'nin Türkiye'de doğrudan kontrolü altında bulunan doğal gaz dağıtımı ve değerli metal madenciliği alanlarındaki faaliyetlerinin sürdürülebilirlik yönetimi, risk ve fırsat yönetimi, çevresel ve sosyal etkileri üzerine odaklanmaktadır.

Rapor kapsamına giren başlıca tüzel yapılar, Enerya Enerji ve kendi çatısı altında doğrudan bağlı ortaklığı olarak doğal gaz dağıtımı faaliyetlerini yürüten bölgesel şirketler ile 2024 yılında payları devralınan iştiraki Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. ve bünyesindeki Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. ile Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.'dir. Ayrıca yine 2024 yılında bünyeye katılan Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. de bu yapıya dahildir.

Buyapı sayesinde faaliyetlerin finansal olarak konsolide edildiği alanlara paralel şekilde, sürdürülebilirlik raporlaması da entegre bir perspektifle ele alınmıştır.

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

İklim değişikliğine yönelik açıklamalar, ilk raporlama dönemine ilişkin geçiş hükümleri saklı kalmak üzere TSRS 2 ile TSRS 2'nin sektör bazlı rehberi Cilt 34 (Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri) esas alınarak ve faaliyetlerimize uygulanabildiği ölçüde hazırlanmıştır.

Konsolidasyon kapsamındaki AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. ve Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. için 2024 faaliyet döneminde iklim raporlaması açısından etki oluşturabilecek bir faaliyet yürütülmemiş olduğundan bu şirketlere ilişkin nicel verilere rapor kapsamında yer verilmemiştir. Ancak, kurumsal bütünlüğün

yansıtılması amacıyla söz konusu iştiraklere ilişkin genel tanıtıcı bilgiler ilgili bölümlerde sunulmuştur. Raporda yer alan tüm veriler, şirketin kurumsal bilgi sistemleri, çevresel ve sosyal yönetim uygulamaları ile desteklenmiş olup mümkün olduğunca doğrulanabilir ve güvenilir birincil kaynaklara dayanmaktadır. İlk kez yayımlanan bu raporda karşılaştırmalı bilgi sunulmamış olmakla birlikte, gelecek dönemlerde sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili bilgilerin karşılaştırmalı olarak raporlanması hedeflenmektedir.





Geçiş Muafiyetleri

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun ("KGK") izin verdiği çerçevede, TSRS 1 ve TSRS 2 kapsamındaki geçiş muafiyetlerinden faydalanılmıştır. Bu doğrultuda, yalnızca 2024 yılına ait sürdürülebilirlik bilgileri sunulmuş, karşılaştırmalı bilgi verilmemiştir.

TSRS 1-E3 ve TSRS 2-C3: İşletmenin TSRS'yi uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgileri açıklaması zorunlu değildir. Rapor, yalnızca ilgili raporlama dönemi olan 2024 yılına ilişkin bilgileri kapsamakta olup önceki yıllara ait sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili finansal açıklamalara yer verilmemiştir.

TSRS 1-E4: İşletmenin TSRS'nin uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde şirketin sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalarını, ilgili finansal tablolarını yayımladıktan sonra raporlamasına izin verilir. Enerya, TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu'nu 2025 yılının Ekim ayında 1 Ocak 2024 - 31 Aralık 2024 dönemlerine ait finansal tablolarını paylaştıktan sonra yayımlamaktadır.

TSRS 1-E5: İşletmenin TSRS'yi uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde (TSRS 2 uyarınca) yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara yönelik bilgilerin açıklanmasına ve dolayısıyla TSRS 1'deki hükümleri, yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanmasıyla 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 (a): İşletmenin TSRS'yi uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminde iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin karşılaştırmalı bilgi açıklaması zorunlu değildir. Şirket, ilgili raporlama döneminde iklim risk ve fırsatlarına ilişkin yalnızca 2024 yılına ait bilgileri paylaşmaktadır.

TSRS 2-C4(b) hükmü uyarınca Kapsam 3 sera gazı emisyonlarına (yatırım/finanse edilen emisyonlar dahil) ilişkin açıklamaları ilk raporlama döneminde sunmamış olup bu konuda geçiş muafiyetinden yararlanmıştır.





Raporlayan İşletme

Enerya Enerji, doğal gaz dağıtımı, finans ve bankacılık ile madencilik sektörlerinde faaliyet göstermektedir.

Faaliyetlerini sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda yürüten Enerya Enerji, doğal gaz dağıtımındaki güçlü bölgesel varlığı, enerji arz güvenliğine katkısı ve altyapı yatırımları ile öne çıkmaktadır.

Bunun yanı sıra doğrudan ve dolaylı bağlı ortaklık ve iştirakleri ile stratejik çeşitlendirme hedefleri doğrultusunda madencilik ve finans alanlarında da faaliyet alanını genişletmektedir.

Enerya Enerji'nin 31.12.2024 tarihi itibari ile ortaklık yapısı şu şekildedir:

Ortağın Adı Soyadı / Ticaret Ünvanı	Pay Grubu	Sermayedeki Payı	Oy Hakkı
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	A	%20,48	%56,04
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	B	%52,37	%28,66
Ahlatıcı Holding A.Ş.	A	%0,21	%0,57
Ahlatıcı Holding A.Ş.	B	%0,04	%0,02
Halka Açık	B	%26,90	%14,72
Toplam		%100,00	%100,00



Doğal Gaz Sektöründeki Faaliyetleri

Enerya, enerji sektöründe sürdürülebilir değer yaratma hedefiyle faaliyetlerini sürdürmektedir. Şirketin operasyonel yapısı, yaygın hizmet ağı ve güçlü altyapısı ile enerji arz güvenliğini güçlendirmeye ve düşük karbonlu ekonomiye geçişi desteklemeye yönelik önemli katkılar sunmaktadır..

Enerya bünyesindeki gaz dağıtım şirketlerine ilişkin detaylar aşağıdaki tabloda paylaşılmış olup 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2.075.005 adet (2.260.988 Bağımsız Bölüm Sayısı (BBS)) mesken, ticari, sınai ve taşıma hizmeti verilen müşterisi bulunmaktadır. Toplam aktif gaz kullanıcı sayısı 1.736.101 adettir.

Ortağın Adı Soyadı / Ticaret Ünvanı	Sermayedeki Payı	Oy Hakkı
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Bağlı Ortaklık
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	75,64	Bağlı Ortaklık
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,97	Bağlı Ortaklık
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Bağlı Ortaklık
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	62,99	Bağlı Ortaklık
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	89,95	Bağlı Ortaklık
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	90,00	Bağlı Ortaklık
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Bağlı Ortaklık
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	89,99	Bağlı Ortaklık
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	49,00	İştirak
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	49,00	İştirak
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	49,00	İştirak



Enerya Enerji bünyesindeki 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 kutularından oluşan dağıtım altyapısı aracılığı ile ulaştırmaktadır. Dağıtım hatları, RMSA istasyonlarından başlamakta ve müşterilerin bulundukları noktalarda sona ermektedir. Doğal gaz dağıtım şirketleri, dağıtım hatlarını oluştururken, istasyonları birbirine ve müşterilerin bulundukları noktalara bağlamak için çelik ve polietilen borular kullanmaktadır.

31.12.2024 tarihi itibarıyla doğal gaz dağıtım şirketlerine ait 10 bölgede toplam 63 adet RMSA, 839 adet RMSB, 362 adet RMSC, 37 adet CNG istasyonu ve 5 adet LNG istasyonu bulunmaktadır. Bu istasyonlar belirtildiği üzere doğal gaz dağıtım hizmetinde kullanılmaktadır. Bu altyapı, dağıtım bölgelerinde müşterilere güvenli, kesintisiz ve verimli enerji arzı sağlamaktadır.

Sosyal sürdürülebilirlik açısından bakıldığında 2024 yılı sonu itibarıyla Enerya Enerji, 1.110 kişilik istihdam kapasitesi ile Türkiye genelinde istihdama katkı sunmakta, çalışanlarına yasal hak ve menfaatlerin yanı sıra gelişim olanakları da sağlamaktadır. Ayrıca, tüm faaliyetlerinde iş sağlığı ve güvenliği ilkeleri temel alınmakta ve kurumsal sorumluluk bilinciyle hareket edilmektedir. Enerya, sadece enerji arzı sağlayan bir şirket değil, aynı zamanda Türkiye'nin sürdürülebilir kalkınma hedeflerine katkı sunan stratejik bir aktör olma vizyonu ile faaliyetlerine devam etmektedir.

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

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



Madencilik Sektöründeki Faaliyetleri

2024 yılı içerisinde Enerya Enerji tarafından madencilik alanında stratejik bir genişleme kararı alınmış ve bu doğrultuda Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin tamamı satın alınarak grup bünyesine dahil edilmiştir.

Satın alım süreci, Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün onayı ile tamamlanmış ve şirket, Gümüşhane (Çamlıköy) ve Yozgat (Sarıkaya-Boğazlıyan) bölgelerindeki altın ruhsat sahaları ile Türkiye'nin değerli metal kaynaklarına yönelik katkısını artırmayı hedeflemiştir.

Bu yatırımlar kapsamında hem JORC hem de UMREK standartlarına uygun raporlama ve kaynak değerlendirme çalışmaları başlatılmış, ayrıca 125 milyon Amerikan doları tutarında bir altın işletme tesisi yatırımı planlanarak madencilik faaliyetlerinin entegre şekilde yürütülmesi için önemli bir adım atılmıştır.

Söz konusu gelişmeler, Şirketin sektörel çeşitliliğini güçlendirirken sürdürülebilir ekonomik büyümeye ve yerli kaynakların etkin kullanımına yönelik taahhüdünü pekiştirmiştir.



Bankacılık ve Finans Alanındaki Faaliyetleri

Enerya Enerji'nin %29 oranında sermayesine iştirak ettiği AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Dünya Katılım Bankası Anonim Şirketi'nin analitik şubeleşme hedefleri doğrultusunda, Merkez şubesine ek olarak sırasıyla İstanbul'da Nuruosmaniye, Kapalıçarşı, İkitelli ve Maltepe şubeleri ile Gaziantep, Antalya ve İzmit şubelerinin ticaret sicil onayları tamamlanmıştır.

31.12.2024 tarihi itibarıyla, mevcut Şubelerine ilave olarak Bayraklı/İzmir, Gebze/Kocaeli ve Dudullu/İstanbul şubelerinin açılması ile toplam şube sayısı 16'ya, toplam çalışan sayısı da 425'e ulaşmıştır.





Raporlama İlkeleri

Enerya Enerji bu ilk sürdürülebilirlik raporunda, faaliyetlerimizin çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) boyutlarını gerçeğe uygun ve bağlantılı bilgiler ışığında kamuoyuyla paylaşmayı hedeflemiştir. Raporlama sürecinde TSRS tarafından belirlenen temel ilkelere bağlı kalınmaya özen gösterilmiştir.

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

“Karşılaştırılabilir Bilgi” ilkesine uyum çerçevesinde, ilk raporlama yılı olması nedeniyle geçmiş dönemlerle karşılaştırmalı verilere yer verilmemiştir.

“Bağlantılı Bilgi” sunumuna özel önem verilmiş, raporda yer alan yönetim yapısı, stratejik hedefler, risk yönetimi süreçleri ve performans metrikleri birbirini tamamlayan bir bütünsellik içerisinde kurgulanmıştır.

Örneğin iklim değişikliği kaynaklı risklerin nasıl yönetildiği, bu risklerin finansal etkilerle nasıl ilişkilendiği, söz konusu risklerin şirketin uzun vadeli stratejilerine nasıl entegre edildiği ve tedarik zinciri üzerindeki etkileri bütünsel bir bakış açısıyla açıklanmıştır. Bu sayede, paydaşların yalnızca veriye değil, bu verinin anlamına ve bağlamına da erişebilmesi sağlanmıştır.

Enerya Enerji, TSRS’ye uyumu bir yükümlülükten öte, sürdürülebilir kalkınmaya kurumsal katkının bir aracı olarak görmekte ve bu çerçevede şeffaf, tutarlı ve güvenilir raporlama uygulamalarını temel ilke edinmektedir.



Önemlilik Analizi ve Öncelikli Konuların Belirlenmesi

Enerya Enerji, bu ilk sürdürülebilirlik raporunu hazırlarken yürütmüş olduğu önemlilik analizinde şirketin değer yaratma kapasitesini etkileyebilecek sürdürülebilirlik konularını tanımlamayı ve kamu hizmeti niteliğindeki faaliyetlerinin çevresel ve toplumsal etkilerini sorumlu bir yaklaşımla ele almayı amaçlamıştır.

Bu amaç doğrultusunda önemlilik analizi, TSRS'nin öngördüğü finansal önemlilik yaklaşımına dayanmaktadır. Bu kapsamda Enerya Enerji'nin faaliyetlerine ilişkin konuların şirketin finansal durumu, nakit akışları, sermaye maliyeti ve finansmana erişim üzerindeki etkileri değerlendirilmiştir.

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, işletmelerin sürdürülebilirlikle ilgili risklerine ve fırsatlarını genel amaçlı finansal raporların asli kullanıcılarına, yani yatırımcılar, kredi verenler ve diğer sermaye sağlayıcılara işletmeye kaynak sağlama kararlarında faydalı olacak biçimde açıklamasını zorunlu kılmayı amaçlar.

Buna uygun olarak müşteriler, çalışanlar, düzenleyici kurumlar, yerel yönetimler, grup şirketleri ve yatırımcılar gibi temel paydaş gruplarının öncelikleri; ulusal enerji politikaları, sektörel regülasyonlar ve doğal gaz dağıtım sektörüne ilişkin risk çerçeveleri iç paydaş toplantıları ve üst yönetim değerlendirmeleri aracılığı ile birlikte ele alınmıştır.

Ayrıca, Enerya Enerji'nin sürdürülebilirlik stratejisi olan "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" yaklaşımı da analiz sürecinin temel referans noktalarından biri olmuştur.

Yapılan analiz sonucunda, şirket faaliyetleriyle ilişkili 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

Enerya Enerji, sürdürülebilirlik çalışmalarını etkili, hesap verebilir ve kurumsal bir yapı içerisinde yürütmek amacıyla çok katmanlı bir yönetim modeli oluşturma sürecindedir. Bu model, sürdürülebilirlik ilkelerinin şirketin stratejik karar alma mekanizmalarına entegrasyonunu sağlamayı, çevresel ve sosyal etkilerin sorumlu biçimde yönetilmesini ve uzun vadeli değer yaratımını gözetmektedir.

Mevcut durumda sürdürülebilirlik konularına ilişkin kararlar, Genel Müdür başkanlığında toplanan ve Operasyon, Mali İşler, İnsan Kaynakları Direktörlüğü, temsilcilerinden oluşan üst yönetim kadrosu tarafından ele alınmaktadır. Bu yapı, sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili risklerin ve fırsatların değerlendirilmesinde aktif rol oynamaktadır.

Yönetim Kurulu gözetiminde sürdürülebilirlik konularının kurumsal düzeyde daha sistematik şekilde ele alınabilmesi amacıyla, "Sürdürülebilirlik Komitesi" kurulmasına yönelik hazırlık süreci başlatılmıştır. Komite, Yönetim Kurulu'na bağlı olarak çalışacak, strateji geliştirme, performans izleme, TSRS uyum süreci ve paydaş iletişimi konularında yönlendirici rol üstlenecektir. Komitenin 2025 yılı içerisinde faaliyete geçmesi planlanmakta olup görev tanımı, üyelik kriterleri ve toplantı sıklıkları bu kapsamda belirlenmektedir.

Sürdürülebilirlik ve iklim gözetimine ilişkin yetkinlikler, hem mevcut üst yönetim kadrosunda hem de kurulması planlanan Komite üyelerinde sistematik olarak geliştirilmektedir.

- Bu kapsamda:
- 2024 yılı boyunca TSRS 1 ve 2 farkındalık eğitimleri tamamlanmıştır.
 - 2025 yılı itibarıyla iklim riski yönetimi, karbon hesaplama uygulamaları konusunda düzenli teknik eğitimlerin planlanması hedeflenmektedir.

Üst yönetim, sürdürülebilirlik performansı ve risk yönetimi konularında aylık yönetim raporları ve çeyreklik Risk Komitesi sunumları aracılığıyla bilgilendirilmektedir. Ayrıca, Riskin Erken Tespiti Komitesi toplantılarında sürdürülebilirlik ve iklim risklerine dair güncellemeler düzenli olarak paylaşılmakta, elde edilen bulgular Yönetim Kurulu'na raporlanmaktadır.

Görev ve Sorumluluklar

Mevcut yönetim yapısı kapsamında Enerya Enerji'nin üst yönetimi ve ilgili birimleri aşağıdaki görev ve sorumlulukları yürütmektedir:

- Sürdürülebilirlik ve iklim değişikliği risklerini ve fırsatlarını belirlemek, değerlendirmek ve yönetmek,
- ÇSY hedeflerini belirlemek, izlemek ve performans göstergelerini üst yönetim raporlarına entegre etmek,
- Sürdürülebilirlik stratejisi ile finansal karar alma süreçleri arasında koordinasyonu sağlamak,
- Paydaş beklentilerini sistematik olarak değerlendirmek ve bunları stratejiye entegre etmek,
- Yönetici performans değerlendirmelerinde sürdürülebilir etki hedeflerini dâhil etmek için gerekli sistemleri kurmak.

Enerya Enerji, 2025 yılı itibarıyla yönetici performans sistemine sürdürülebilirlik göstergelerini entegre etmeyi ve bu sistemi TSRS 1 ve TSRS 2 ile tam uyumlu hale getirmeyi hedeflemektedir.

Risk Yönetişimi

Enerya Enerji, sürdürülebilirlik risklerinin etkin bir şekilde yönetilmesini, kurumsal risk yönetimi yaklaşımının ayrılmaz bir parçası olarak değerlendirmektedir. Sürdürülebilirlik kapsamında ortaya çıkan riskler; çevresel etkilerin yanı sıra operasyonel süreklilik, düzenleyici uyum, altyapı güvenliği, veri koruma ve toplumsal beklentiler gibi çok çeşitli alanları kapsamaktadır.

Şirketin kurumsal risk yönetimi yapısı, Yönetim Kurulu gözetiminde ve Riskin Erken Tespiti Komitesi koordinasyonunda yürütülmektedir. Riskin Erken Tespiti Komitesi, risklerin önceden tanımlanması, değerlendirilmesi ve Yönetim Kurulu'na raporlanmasından sorumludur. Komite, yılda en az bir kez toplanarak risk yönetimi süreçlerinin etkinliğini değerlendirir, alınan kararları ve önerileri Yönetim Kurulu'na sunar.

Riskin Erken Tespiti Komitesi çalışmalarına, Risk Yönetimi, İç Denetim, Çevre Yönetimi, İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG), Operasyon Direktörlüğü ve Kurumsal İletişim ve Sürdürülebilirlik birimleri katkı sağlamaktadır. İlgili birim temsilcileri, özellikle sürdürülebilirlik odaklı risklerin tartışıldığı oturumlara davet edilmekte, örneğin çevre mühendisi veya veri güvenliği sorumlusu gibi uzmanlar konunun niteliğine göre sürece dâhil edilmektedir.

Sürdürülebilirlik risklerinin tanımlanmasında aşağıdaki temel adımlar izlenmektedir:

- Stratejik Uyum: Tanımlanan risklerin, "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisiyle olan ilişkisi dikkate alınmakta, ÇSY boyutlarındaki etkiler stratejik hedeflerle entegre şekilde ele alınmaktadır.
- Finansal Etki Analizi: TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde sürdürülebilirlik risklerinin nakit akışları, sermaye maliyeti ve finansmana erişim gibi finansal boyutlara etkisi değerlendirilmekte ve önceliklendirme yapılmaktadır.
- Risk İzleme Mekanizmaları: Riskin Erken Tespiti Komitesi gözetiminde iklim kaynaklı fiziksel riskler, altyapı arızaları, yasal uyumsuzluklar ve bilgi güvenliği tehditlerine dair erken uyarı sistemleri ve kontrol mekanizmaları oluşturulmuştur.
- Operasyonel Entegrasyon: Risk değerlendirmeleri, süreç sahipleri tarafından düzenli olarak gözden geçirilmekte, bakım-onarım, enerji verimliliği, veri yönetimi ve acil durum hazırlıkları gibi konulara entegre edilmektedir.

Enerya Enerji ve bağlı ortaklıkları, sürdürülebilirlik risklerini yalnızca tehdit olarak değil, aynı zamanda doğru stratejilerle fırsata dönüştürülebilecek alanlar olarak da görmektedir.



Strateji

Enerya Enerji olarak sürdürülebilirlik yaklaşımımız, paydaşlarımız için uzun vadeli değer yaratmayı ve faaliyetlerimizi dayanıklı, şeffaf ve etik temeller üzerinde sürdürmeyi amaçlayan bütüncül bir stratejidir.

TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde sürdürülebilirlikle ilgili risk ve fırsatların Şirketin iş modeli, karar alma mekanizmaları, finansal planlama süreçleri ve operasyonel uygulamaları üzerindeki etkilerini kapsamlı bir şekilde ortaya koymayı hedefleyen bu bölümde risk ve fırsatlar önemlilik analizi yoluyla belirlenen dört çok yüksek öncelikli konu etrafında şekillenmiştir:

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

Belirlenen bu öncelikli konular, şirketin karşı karşıya olduğu dinamikleri dikkate alarak yapılandırılmış ve bu konular üzerinden geliştirilen stratejik odak alanları, tüm organizasyonun karar mekanizmalarına yön vermeye başlamıştır.

Bu yapı sayesinde sürdürülebilirlik, sadece ayrı bir politika başlığı değil, tüm iş süreçlerine entegre edilmiş bir yönetim anlayışı haline gelmiştir. Bu kapsamda sürdürülebilirlikle bağlantılı risk ve fırsatların sistematik olarak haritalandırılmasına yönelik ilk adımlar atılmış ve ilgili unsurlar mevcut dönemde öncelikli olarak nitel bir çerçevede değerlendirilmiştir. İlerleyen dönemlerde ise elde edilecek veri setleri ve performans göstergeleriyle birlikte, bu etkilerin finansal açıdan da sayısal olarak analiz edilmesi planlanmaktadır.





Uçtan Uca Değer Zinciri Yapısı

Enerya Enerji'nin iş modeli, 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.

Enerya Enerji'nin 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, BOTAŞ veya tedarik lisansına sahip tedarikçi şirketlerden temin edilmekte, altyapı sistemleri mühendislik firmaları ve yerli tedarikçiler aracılığıyla kurulmaktadır. Bu süreçte doğal gaz dağıtım faaliyetleri EPDK'nın belirlemiş olduğu mevzuat çerçevesinde yürütülmektedir.	BOTAŞ, tedarik lisansına sahip tedarikçi firmalar, EPDK, yerel idareler, altyapı yüklenicileri, mühendislik firmaları, çevre ve ruhsat danışmanlıkları
Operasyonel Faaliyetler	Gaz dağıtım hatlarının işletmesi, 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, BT birimi, İSG birimi, müşteri ilişkileri ekipleri
Aşağı Yönlü	Nihai kullanıcılar; mesken 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.	Mesken ve sanayi aboneleri, ticari müşteriler, kamu kuruluşları, yerel yönetimler

Ortaya konulan katma değer ile güvenilir enerji arzı, yatırım ve operasyonel yetkinlik, çevresel sorumluluk ve toplumsal gelişim konularına katkı sağlanması amaçlanmaktadır. Enerya Enerji'nin iş modeli, doğal gazın sadece bir enerji kaynağı olarak değil, aynı zamanda sürdürülebilir bir kalkınma aracı olarak da entegre ve sorumlu bir hizmet yapısına erişmesini hedeflemektedir.



Riskler ve Fırsatlar

Zaman Dilimleri

Enerya Enerji, sürdürülebilirlik ile ilgili risk ve fırsatları değerlendirirken etkilerin ortaya çıkabileceği zaman aralıklarını dikkate almakta ve analizlerini kısa, orta ve uzun vade zaman dilimleri ile yürütmektedir.

Bu yaklaşım, TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde stratejik planlama, risk yönetimi ve performans izleme süreçleri ile entegre edilmiştir. Zaman dilimlerine ilişkin açıklamalarımız şu şekildedir:

- **Kısa Vade (0–2 Yıl):** Bu dönem, operasyonel faaliyetler üzerinde doğrudan ve hızlı etki yaratabilecek risk ve fırsatların izlendiği zaman dilimini kapsamaktadır. Özellikle mevzuat değişiklikleri, piyasa dinamiklerindeki ani dalgalanmalar, tedarik zincirindeki kısa süreli kırılگانlıklar ve veri güvenliği tehditleri bu zaman diliminde öncelikli olarak ele alınmaktadır.

- **Orta Vade (3–9 Yıl):** Bu dönemde, sürdürülebilirlik risk ve fırsatlarının etkisi daha sistematik düzeyde ortaya çıkmakta olup iklim değişikliğine uyum, altyapı yatırımları, enerji verimliliği projeleri ve işgücü dönüşüm stratejileri gibi konular ön plandadır. Enerya Enerji, bu kapsamda orta vadeli senaryo analizleri ve stratejik yol haritaları geliştirmektedir.
- **Uzun Vade (10+ Yıl):** Uzun vadeli değerlendirmeler, iklim krizinin fiziksel etkileri, karbon nötr hedeflerine ulaşma gerekliliği, enerji dönüşümü, toplumsal değişim ve yeni iş modellerinin ortaya çıkışı gibi konulara odaklanmaktadır. Bu bağlamda şirket, enerji sektöründe yaşanabilecek yapısal değişimlere uyum sağlamak amacıyla uzun vadeli dirençlilik analizleri ve stratejik dönüşüm planları yürütmektedir.

Bu zaman dilimi yaklaşımı sayesinde Enerya Enerji, sürdürülebilirlik ile ilgili risk ve fırsatları hem güncel gelişmeler hem de gelecek projeksiyonları doğrultusunda bütünsel bir şekilde yönetmektedir.

KISA VADE
0-2 YIL

ORTA VADE
3-9 YIL

UZUN VADE
+10 YIL



Eşik Değerler Yaklaşımı

Enerya Enerji, TSRS 1 kapsamında sürdürülebilirlikle ilgili açıklamaların gerçeğe uygun, eksiksiz ve anlamlı olmasını sağlamak amacıyla, “önemli bilgi” tanımını esas alan bir eşik değer belirleme yaklaşımı geliştirme çalışmalarına başlamıştır. İlk yıl için, bu yaklaşımın temel çerçevesini oluşturmak üzere aşağıda belirtilen çalışma esasları belirlenmiştir:

- Finansal Etki: Konunun, şirketin kısa, orta veya uzun vadeli nakit akışlarını, finansmana erişimini veya sermaye maliyetini toplam cironun %5’ini etkileyecek potansiyele sahip olması.
- Stratejik Uyum: Konunun, Enerya Enerji’nin “Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür” stratejisiyle doğrudan ilişkilendirilmesi ve stratejik karar alma süreçlerini şekillendirme kapasitesine sahip olması
- Paydaş Beklentisi: Kuruluşun sürdürülebilirlik raporlamasında dikkate alması gereken, faaliyetlerinden etkilenebilecek ya da kuruluşun faaliyetlerini etkileyebilecek bireyler, gruplar veya kuruluşların, sürdürülebilirlik konularına ilişkin görüş, endişe, talep ve önceliklerini dikkate alması.
- Yasal ve Düzenlemelerle İlgili Zorunluluklar: Konunun, ulusal veya uluslararası mevzuat kapsamında beyan ve uyum zorunluluğu doğurması.
- İtibar ve Güven Unsuru: Konunun, şirketin kurumsal itibarı, lisans güvenilirliği veya toplumsal kabulü üzerinde belirgin bir etki yaratma potansiyeline sahip olması.
- Gelecek dönemlerde eşik değer belirleme yaklaşımı ortaya konulacak, bu yaklaşım sürdürülebilirlik alanındaki yeni gelişmelere ve sektör dinamiklerine paralel olarak gözden geçirilecek ve sürekli iyileştirilecektir.





İklim Değişikliğine Uyum

Enerya Enerji, “Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür” stratejisinin temel bileşenlerinden biri olarak iklim değişikliğine uyum konusunu öncelikli gündem maddesi olarak ele almaktadır. Küresel ısınma, değişken hava koşulları, aşırı iklim olayları ve buna bağlı sosyo ekonomik etkiler; doğal gaz dağıtım sektörünü hem operasyonel hem de stratejik düzeyde etkilemektedir.

Enerya Enerji, bu gerçekliğin bilinciyle hareket ederek iklim risklerine karşı dayanıklılığını artırmak ve faaliyetlerini iklim dostu bir yapıya kavuşturmak amacıyla kapsamlı adımlar atmaktadır.

İklim değişikliği kaynaklı riskler, altyapı güvenliğinden arz sürekliliğine, müşteri memnuniyetinden regülasyon uyumuna kadar geniş bir etki alanına sahiptir. Bu çerçevede Enerya Enerji, iklimle ilişkili olası risk ve fırsatları sistematik biçimde analiz etmekte ve kısa, orta ve uzun vadeli senaryolar oluşturarak kurumsal dayanıklılığını artırmayı hedeflemektedir.

Enerya Enerji, Türkiye’nin 2053 Net Sıfır hedefiyle uyumlu şekilde karbon emisyonlarını azaltma, enerji verimliliğini artırma ve uyum kapasitesini güçlendirme yönünde kararlılıkla çalışmaktadır.

İklim değişikliğine uyum perspektifiyle geliştirilen bu stratejik yaklaşım, şirketin uzun vadeli finansal direncini artırmayı ve paydaşlarına sürdürülebilir bir değer sunmayı amaçlamaktadır. TSRS 1 ve 2 çerçevesinde yapılandırılan bu raporda, iklim senaryolarına dayalı analizler ile Enerya Enerji’nin duyarlılık alanları ve adaptasyon kapasitesi detaylandırılmıştır.





Senaryo Analizi

Enerya Enerji'nin iklim değişikliği kaynaklı risk ve fırsatlarını analiz edebilmek amacıyla, uluslararası kabul görmüş dört temel senaryo referans alınmıştır. Bu çalışma kapsamında hem bilimsel iklim projeksiyonlarını hem de enerji sistemlerine ilişkin politika varsayımlarını içeren çift yönlü bir senaryo analizi yaklaşımı benimsenmiştir.

1. Representative Concentration Pathways (RCP- Temsili Konsantrasyon Rotaları) Senaryoları

RCP 2.6: Bu düşük emisyon senaryosu, küresel sıcaklık artışının 2°C'nin altında tutulmasını hedeflemektedir. Emisyonların hızlı bir şekilde azaltıldığı, karbon yakalama teknolojilerinin yaygınlaştığı ve yenilenebilir enerji kullanımının arttığı bir geleceği temsil eder. Enerya Enerji, bu senaryoyu uzun vadede iklim risklerinin yönetilebilir hale geldiği, düşük karbonlu iş modellerinin yaygınlaştığı ve iklim uyum kapasitesinin artırıldığı bir çerçevede değerlendirmektedir.

RCP 8.5: Bu yüksek emisyon senaryosu, fosil yakıt kullanımının artarak devam ettiği, iklim politikalarının yetersiz kaldığı ve sıcaklık artışının 4°C'yi aştığı bir geleceği öngörmektedir. Bu senaryo, fiziksel risklerin (örneğin aşırı hava olayları, sıcak hava dalgaları) en yüksek olduğu durumu temsil eder ve Enerya Enerji'nin altyapı güvenliği, hizmet sürekliliği ve finansal dayanıklılığı açısından önemli analiz girdileri sunmaktadır.

2. Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Senaryoları

Net Zero Emissions by 2050 (NZE): Bu senaryo, 2050 itibarıyla küresel CO₂ emisyonlarının net sıfıra ulaştığı, kapsamlı iklim politikalarının uygulandığı ve enerji dönüşümünün başarıyla gerçekleştiği bir gelecek projeksiyonudur. Enerya Enerji, bu senaryo doğrultusunda enerji verimliliğini artırmayı, karbon ayak izini azaltmayı ve iklim uyum stratejilerini yerel bağlamda geliştirmeyi hedeflemektedir.

Stated Policies Scenario (STEPS): Bu senaryo, mevcut ve duyurulmuş politikaların uygulanması durumunda ortaya çıkacak emisyon eğilimlerini yansıtmaktadır. Küresel sıcaklık artışının 3°C'yi aşabileceği bu durumda, Enerya Enerji mevcut regülasyonlar kapsamında yükümlülüklerini değerlendirmektedir.

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





Enerya Enerji'nin İklim Hassasiyetleri

Enerya Enerji, iklim değişikliğinin sürdürülebilirlik performansı ve stratejik dayanakları üzerindeki etkilerini yakından takip etmektedir. Hem geçiş risklerine hem de fiziksel risklere yönelik duyarlılıklar, şirketin faaliyet alanına ve yatırım odaklarına göre farklılaşmaktadır. Bu doğrultuda her bir iştirakin ve bağlı ortaklıklarının iklimle ilişkili risk duyarlılığı analiz edilerek kurumsal risk yönetimi süreçlerine entegre edilmektedir.





Senaryo Analizinin Sonuçları ve Kazanımlar

Enerya Enerji, iklimle ilişkili stratejik dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla 2024 raporlama dönemi için kapsamlı bir senaryo analizi gerçekleştirmiştir. Analiz, Türkiye’de Enerya Enerji’nin faaliyet gösterdiği doğal gaz dağıtım bölgelerini, operasyonel süreçleri ve değer zinciri boyunca ortaya çıkan iklim risklerini kapsamaktadır.

Bu analiz çalışması, IPCC ve Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) tarafından yayımlanan ve kamuya açık kaynaklardan alınan küresel senaryo setlerine dayanmakta olup çalışmaya Paris Anlaşması hedefleriyle uyumlu düşük emisyon yolu da dahil edilmiştir.

Kullanılan senaryolar:

- Fiziksel risk değerlendirmesi: IPCC RCP 2.6 (düşük emisyon, 1,5–2 °C yolu) ve RCP 8.5 (yüksek emisyon, 4 °C üzeri senaryo)
- Geçiş risk değerlendirmesi: IEA NZE (Net Zero Emissions by 2050) ve IEA STEPS (Stated Policies Scenario)

Bu kombinasyon, Türkiye’nin enerji arz ve talep projeksiyonlarını temsil etme gücü nedeniyle tercih edilmiştir.

Senaryo analizi, şirketin stratejik planlama döngüsüyle entegre şekilde yürütülmekte olup her beş yılda bir ana revizyon, ara dönemlerde ise yıllık dayanıklılık değerlendirmesi ile güncellenecektir.

Analiz aşağıdaki varsayımlar çerçevesinde yürütülmüştür:

- Politika ve düzenlemeler: Türkiye’nin ulusal katkı beyanı (NDC) doğrultusunda 2030’a kadar emisyon azaltım politikalarının güçleneceği, karbon fiyatlandırma mekanizmasının devreye alınacağı öngörülmektedir.
- Makroekonomik eğilimler: Enerji fiyatlarında kısa vadede volatilité, uzun vadede ise yeşil enerji yatırımlarının maliyetleri düşürmesi beklenmektedir.
- Enerji karması ve talep: RCP 2.6/NZE senaryosunda yenilenebilir enerji payının artmasıyla doğal gazın geçiş yakıtı rolünü koruyacağı, ancak konut talebinde uzun vadede azalma eğilimi göstereceği öngörülmüştür.

Analiz sonucunda, kısa ve orta vadede Enerya Enerji’nin mevcut stratejisinin geçerliliğini koruduğu, ancak uzun vadede fiziksel risklerin artışına karşı altyapı dayanıklılığı yatırımlarının ve geçiş risklerine karşı finansal esneklik kapasitesinin güçlendirilmesi gerektiği belirlenmiştir. Nicel veri analizleri, 2024 itibarıyla sürdürülen emisyon, enerji ve finansal veri doğrulama süreçlerinin tamamlanmasının ardından detaylandırılacak olup bu raporlama döneminde finansal etkiler niteliksel düzeyde açıklanmıştır.

Senaryo analizi, Enerya Enerji’ye aşağıdaki kazanımları sağlamıştır:

- İklim risklerinin stratejik planlama sürecine entegrasyonu, kurumsal dayanıklılığın artırılması için öncelikli yatırım alanlarının belirlenmesi (altyapı güçlendirme, sızıntı azaltımı, finansal teminat yönetimi),
- Gelecek dönem TSRS 2 raporlamalarında kullanılacak nicel veri modelinin temellerinin oluşturulması.

 Fırsatlar

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

Risk Açıklamaları	Risk 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, Enerya Enerji'nin 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 Risk	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 profilinin değişmesine yol açarak gelirleri azaltabilir.

Risk Yönetimi

Enerya Enerji, sürdürülebilirlik kapsamında ortaya çıkan risklerin yönetimini, kurumsal risk yönetimi yaklaşımının stratejik bir uzantısı olarak ele almaktadır. Bu kapsamda ÇSY temelli riskler, operasyonel süreklilik, yasal uyum, altyapı bütünlüğü, bilgi güvenliği ve toplumsal beklentiler dâhil olmak üzere geniş bir çerçevede sistematik biçimde değerlendirilmektedir.

Risk Yönetişim Yapısı

Şirketin risk yönetimi yapısı, Yönetim Kurulu gözetiminde ve Riskin Erken Saptanması Komitesi (RESK) koordinasyonunda işletilmektedir. RESK risklerin tanımlanması, önceliklendirilmesi ve izlenmesinden sorumlu olup, yılda en az altı kez toplanarak sonuçlarını Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır.

Kurulması planlanan Sürdürülebilirlik Komitesi ise, sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili risk ve fırsatların sistematik olarak yönetilmesini sağlayacak, bu konulardaki politika ve stratejileri oluşturacaktır. Komite, RESK ile koordineli çalışarak ÇSY risklerinin genel risk yönetimi süreçlerine entegrasyonunu sağlayacaktır.





Stratejik Çerçeve ve İklim Odaklı Yaklaşım

Risk yönetimi süreçleri, Enerya Enerji'nin "Sürdürülebilir Gelecek İçin Enerjiyi Dönüştür" stratejisi ile uyumludur. Bu strateji, düşük karbonlu enerji dönüşümünü desteklemeyi, iklim değişikliğine uyumu güçlendirmeyi ve çevresel etkileri azaltırken operasyonel sürekliliği korumayı hedeflemektedir.

Dolayısıyla, iklim değişikliğinden kaynaklanan fiziksel ve geçiş riskleri, risk yönetimi sisteminin öncelikli bileşenleri arasına alınmıştır.





Sürdürülebilirlik Risklerinin Değerlendirme Süreci

Sürdürülebilirlik riskleri, TSRS hükümleri doğrultusunda finansal etkileri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve önceliklendirilmektedir. Her risk, potansiyel etkisinin şirketin gelirleri, sermaye maliyeti ve finansmana erişimi üzerindeki etkisine göre analiz edilir.

Risk tanımlama sürecinde aşağıdaki yöntem ve veri kaynakları kullanılmaktadır:

- İç ve dış paydaş geri bildirimleri,
- Mevzuat ve regülasyon analizleri,
- ÇSY temelli senaryo analizleri,
- İş sürekliliği, varlık yönetimi ve bakım-onarım kayıtları,

İklim risklerinin yönetimi kapsamında; aşırı sıcaklık, sel, kuraklık ve fırtına gibi olaylara karşı dayanıklılık analizlerinin yapılması planlanmaktadır. Bu analizlerden sonra altyapı yatırımlarının bu analiz sonuçlarıyla uyumlu şekilde gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.



Kurumsal Risk Yönetimi ile Entegrasyon

Sürdürülebilirlik risklerine ilişkin değerlendirmeler, şirketin genel risk yönetimi sistemiyle entegre şekilde yürütülmektedir. RESK'de ÇSY odaklı riskler periyodik olarak ele alınmakta; toplantı sonuçları Yönetim Kurulu ve Üst Yönetim ile paylaşılmaktadır.

Bu sayede, sürdürülebilirlik riskleri yalnızca operasyonel bir konu olarak değil, aynı zamanda stratejik karar alma süreçlerinin bir parçası olarak ele alınmaktadır.



Metrikler ve Hedefler

Enerya Enerji, 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 verilebilirlik ilkeleri çerçevesinde kamuoyuyla paylaşmakta ve ilgili performansını operasyonel süreçleriyle bütünleştirerek sürekli gelişim ilkesini benimsemektedir.

Bu göstergeler, TSRS 1 ve TSRS 2 hükümleriyle uyumlu şekilde belirlenerek öncelikli konular dikkate alınarak bu raporun bir parçası haline getirilmiştir. 2024 yılı itibarıyla tanımlanan metrik ve hedefler, Enerya Enerji'nin düşük karbonlu büyüme, kaynak verimliliği, paydaş memnuniyeti ve güvenli çalışma ortamı gibi başlıklarda attığı adımların izlenmesini ve değerlendirilmesini mümkün kılmaktadır. Şirket, gelecekteki raporlama dönemlerinde nicel veri açıklamalarını artırmayı ve bu metrikleri yıllık olarak güncellemeyi hedeflemektedir. Bu kapsamda, Enerya Enerji'nin sürdürülebilirlik performansının izlenmesine yönelik 2024 yılı için belirlenen öncelikli konular ve ilgili göstergeler aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Öncelikli Konu	Açıklama Konuları	Tür	Birim	Kaynak	Kaynak
İklim Değişikliğine Uyum	2024 yılı toplam Kapsam 1 emisyonları	Metrik	tCO ₂ e	Sera Gazı Protokolü	15.674,59
İklim Değişikliğine Uyum	2024 yılı toplam Kapsam 2 emisyonları	Metrik	tCO ₂ e	Sera Gazı Protokolü	1.681,8
İklim Değişikliğine Uyum	Kapsam 1 ve 2 emisyonlarını 2033'a kadar Nötrleme Hedefi	Hedef	%	Sera Gazı Protokolü	2033 hedeflerine dahil edilecektir.
İklim Değişikliğine Uyum	2026'ya kadar karbon yakalama ve depolama (CCS) pilot projeleri başlatma	Hedef	Evet/Hayır	İçsel	2026 hedeflerine dahil edilecektir.



Emisyonlar

Bu raporda yer alan bilgiler 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren mali yılı içerisinde Enerya Enerji Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarının sorumluluğunda olan tesislerdeki ilgili operasyonları kapsamaktadır.

Enerya Enerji A.Ş. 2024 yılı sera gazı envanterini "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı"na uygun şekilde hesaplamıştır. Bu raporda Kapsam 1-2 için operasyonel kontrol yaklaşımı uygulanmıştır. Operasyonel kontrolümüz altındaki tüm şirket ve tesislerin emisyonları, hisse oranından bağımsız olarak Enerya Enerji A.Ş.'nin Kapsam 1-2 emisyonlarına dahil edilmiştir. Operasyonel kontrolümüz dışında kalan bağlı ortaklık/iştirak ve diğer yatırımların emisyonları ise özsermaye payı oranında Kapsam 3 Kategori 15 – Yatırımlar altında hesaplanmış ancak geçiş muafiyeti nedeniyle raporlanmamıştır.

Bağlı Ortaklıklar aşağıda listelenmiştir; Operasyonel kontrol yaklaşımı uygulanan şirketlerin emisyonları hisse oranı fark etmeksizin Enerya Enerji A.Ş.'nin kapsam 1 ve kapsam 2 emisyonlarına eklenmiştir.

No	Bağlı Ortak / İştirak Adı	Hisse Oranı	Emisyon Konsolidasyonu
1	Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,90%	Operasyonel Kontrol
2	Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	90.00%	Operasyonel Kontrol
3	Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	90.00%	Operasyonel Kontrol
4	Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	75.64%	Operasyonel Kontrol
5	Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	90.00%	Operasyonel Kontrol
6	Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	89,97%	Operasyonel Kontrol
7	Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	63,00%	Operasyonel Kontrol
8	Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	90%	Operasyonel Kontrol
9	Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	90%	Operasyonel Kontrol
10	Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.	100%	Operasyonel Kontrol
11	Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	49%	Özkaynak Yaklaşımı
12	Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	49%	Özkaynak Yaklaşımı
13	Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	49%	Özkaynak Yaklaşımı
14	AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.	29%	Özkaynak Yaklaşımı
15	Dünya Katılım Bankası A.Ş.	29%	Özkaynak Yaklaşımı



Temel Tanımlamalar ve Raporlama Kapsamı

Bu raporun amacı doğrultusunda Şirket aşağıdaki tanımlamaları yapmaktadır.

Gösterge	Emisyon Kapsamı
Enerya Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Kapsam 1 Emisyonları (tCO ₂ e)	Raporlama döneminde, Enerya Enerji Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarının ilgili lokasyonlarında ortaya çıkan doğrudan sera gazı emisyonları; gazın şartlandırılması veya ofislerin ısıtılması amacıyla kullanılan doğal gaz, jeneratörlerde tüketilen yakıtlar, kiralık ve şirket araçlarının yakıtları, yangın söndürücü ekipmanlar, soğutucu cihazlar ile boru hattı boyunca meydana gelen olaylardan ve yeni hatların devreye alınması sırasında oluşan doğal gaz kaçaklarından kaynaklanmaktadır.
Enerya Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Kapsam 2 Emisyonları (tCO ₂ e), Lokasyon Bazlı	Raporlama döneminde Enerya Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıklarının elektrik tüketimi kaynaklı emisyonlarıdır.
Toplam Enerji Tüketimi (GJ)	Raporlama döneminde, Enerya Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıklarının belirtilen lokasyonlardaki kapsam 1 ve kapsam 2'yi oluşturan enerji kaynaklarının tüketimi sonrası oluşan enerji miktarıdır. Çevrim yapılarak GJ cinsinden değerini ifade etmektedir.



Çevresel Göstergeler

Enerya Enerji Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarının ilgili lokasyonlarında ortaya çıkan doğrudan sera gazı emisyonları; gazın şartlandırılması veya ofislerin ısıtılması amacıyla kullanılan doğal gaz, jeneratörlerde tüketilen yakıtlar, kiralık ve şirket araçlarının yakıtları, yangın söndürücü ekipmanlar, soğutucu cihazlar ile boru hattı boyunca meydana gelen olaylardan ve yeni hatların devreye alınması sırasında oluşan doğal gaz kaçaqlarından kaynaklanmaktadır.



Şirket	Kapsam 1 tCO ₂ e	Kapsam 2 tCO ₂ e ² (Lokasyon Bazlı)	Toplam tCO ₂ e
Enerya Enerji A.Ş. ve Kontrolü Altındaki İşletmeler	15.674,59	1.681,78	17.356,37

² Bu dönemde piyasa bazlı sonuç bulunmamaktadır.



Kapsam 1 Emisyonları

Sabit yanma kaynaklı emisyonlar, gaz şartlandırmak amacıyla ısıtma, ofislerin ısıtılması ve jeneratör yakıtlarından oluşmaktadır. 2024 yılında doğal gaz tüketimi sonucu 4.605,0 tCO₂e ve jeneratör yakıt tüketimi sonucu 19,8 tCO₂e emisyon oluşmuştur. Hesaplamalarda doğal gaz faturaları ile yakıt dolum fişlerinden elde edilen yıllık toplam tüketim verileri kullanılmış, bu değerler IPCC 2006 yönergelerinde belirlenen alt ısı değerler aracılığıyla enerji eşdeğerine (TJ) dönüştürülmüş, ardından yakıt türüne özgü CO₂, CH₄ ve N₂O emisyon faktörleri uygulanarak her gazın toplam miktarı hesaplanmıştır. Son aşamada, IPCC AR6 küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları ile çarpılarak CO₂ eşdeğeri elde edilmiştir.

Hareketli yanma kaynaklı emisyonlar, operasyonel kontrol altındaki araç filosu ve saha araçlarında kullanılan fosil yakıtların yanması sonucu ortaya çıkmaktadır. 2024 yılında bu kaynaklardan toplam 2.369,1 tCO₂e emisyon gerçekleşmiştir. Hesaplamalar, yakıt türüne (dizel/benzin) özgü emisyon faktörleri kullanılarak ve IPCC 2006 metodolojisi izlenerek yapılmış, yakıt dolum fişleri ve filo yönetim sistemi kayıtları birincil veri kaynağı olarak değerlendirilmiştir.

Kaçak emisyonların ilk kısmında doğal gaz dağıtım altyapısında üçüncü kişilerin güvenlik ihlalleri ve yeni hat devreye alma esnasında yanmadan atmosfere salınan doğal gaz oluşmaktadır. Sızıntılar, bakım, onarım, kaza ve rutin operasyonlar sırasında meydana gelmektedir.

Kromatograf cihazlarından alınan yıllık ortalama gaz analiz verileri esas alınarak yapılan hesaplamalar sonucunda, 2024 yılında toplam 8.290,94 tCO₂e emisyon tespit edilmiştir. Bu kategori toplam Kapsam 1 emisyonları içinde en büyük paya sahiptir.

Kaçak emisyonların ikinci kısmı, soğutucu sistemler ve yangın söndürme ekipmanlarında kullanılan gazların sızması sonucu oluşmaktadır. 2024 yılında bu kategoriden kaynaklanan toplam emisyon 389,7 tCO₂e olarak hesaplanmıştır.

Hesaplamalar cihaz kapasite verileri, yıllık tahmini kaçak oranları ve IPCC AR6 GWP katsayıları kullanılarak yapılmıştır.





Kapsam 2 Emisyonları

Kapsam 2 emisyonları, Enerya Enerji operasyonel faaliyetlerinde kullandığı elektrik enerjisinin üretimi sırasında meydana gelen dolaylı sera gazı salımlarını kapsamaktadır. 2024 yılında toplam elektrik tüketiminden kaynaklanan Kapsam 2 emisyonları lokasyon bazlı yaklaşım ile 1.681,8 tCO₂e olarak hesaplanmıştır.

Hesaplamalarda, elektrik faturalarındaki yıllık toplam kWh tüketimi esas alınmış olup Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayınlanan 2024 yılında yayınlanan ulusal elektrik üretimi emisyon faktörü olan 0,442 kg CO₂e/kWh uygulanmıştır.

Raporlama döneminde piyasa bazlı hesaplama esas geçerli sözleşmeye dayalı araçlar (tedarikçi-özel emisyon faktörü, PPA/yeşil tarife, YEK-G/I-REC vb.) bulunmadığından, GHG Protokolü uyarınca piyasa bazlı değer lokasyon bazlı değerle aynıdır; tabloda lokasyon bazlı sonuç sunulmuştur.



Kapsam 3 Emisyonları

TSRS gereklilikleri doğrultusunda, işletmeler sürdürülebilirlik raporlamasının ilk iki yılında Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını açıklamak zorunda değildir.

TSRS 2 kapsamında zorunlu hale gelmesi beklenen Kapsam 3 emisyonlarının ölçülmesi ve raporlanması sürecini henüz kapsamamaktadır. Bu alanın, ilgili düzenlemeler yürürlüğe girdiğinde geliştirilerek sisteme entegre edilmesi planlanmaktadır.





Enerji Kaynaklarının Isıl Değerleri

Enerya Enerji ve kontrolü altındaki işletmelerin enerji tüketimi, faaliyetlerde kullanılan yakıtlar (doğal gaz, motorin, benzin ve jeneratör yakıtları) ile satın alınan elektrik üzerinden hesaplanmıştır.

Yakıt tüketimleri net ısı değerleri kullanılarak enerji eşdeğerine çevrilmiştir. Enerji tüketimi, her bir enerji kaynağının dönüşüm faktörleri kullanılarak hesaplanmıştır. Hesaplama 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	5	0,1	PCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.2 (Commercial/Institutional Category)
Doğal gaz Tüketimi	56.100	1	0,1	IPCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.2 (Manufacturing Industries and Construction)
Hareketli Kaynaklar (Dizel)	74.100	3,9	3,9	IPCC 2006 Vol 2 Chapter 3 Table 3.2.2
Hareketli Kaynaklar (Benzin)	69.300	25	8	IPCC 2006 Vol 2 Chapter 3 Table 3.2.2
Jeneratör Yakıt Tüketimi (Dizel)	74.100	10	0,6	IPCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.4
Jeneratör Yakıt Tüketimi (Benzin)	69.300	10	0,6	IPCC 2006 Guidelines, V2 CH2 Tablo 2.4



Kapsam 2 Emisyonları için Emisyon Kaynakları

Emisyon Kaynağı	CO ₂ (kgCO ₂ e/kWh)	Referans
Elektrik Tüketimi (Kapsam 2)	0,442	Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri Bilgi Formu–ETKB-EVÇED-FRM-042 Rev.01



Gazların Küresel Isınma Potansiyelleri

Gaz Türü	GWP (Küresel Isınma Potansiyeli)	Kaynak
R32	771	IPCC AR6
R410a	2255,5	IPCC AR6
R407C	1907,93	IPCC AR6
FM200	3600	IPCC AR6
CO ₂	1	IPCC AR6
CH ₄	29,8	IPCC AR6
N ₂ O	273	IPCC AR6



Şirket Bazında Emisyon Sonuçları

Şirket	Kapsam 1 tCO ₂ e	Kapsam 2 tCO ₂ e	Toplam tCO ₂ e
Enerya Enerji A.Ş. (İstanbul)	446,95	113,64	560,59
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	951,84	91,49	1043,33
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	1300,79	118,79	1419,59
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	1065,82	124,28	1190,10
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	2244,96	242,86	2487,83
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	377,59	37,66	415,25
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	592,38	200,86	793,24
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	1522,46	259,04	1781,50
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	308,02	50,00	358,02
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	6863,77	443,16	7306,93
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	2795,14	118,17	2913,30
AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.	476,04	773,56	1249,60
Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.	0,00	0,00	0,00



Konsolide Emisyon Sonuçları

Kapsam	Emisyon (tCO ₂ e)	Emisyon Kategorisi	Veri Kaynağı
Kapsam 1	4605	Sabit Yanma - Doğal gaz	Doğal gaz faturaları
Kapsam 1	19,8	Sabit Yanma - Jeneratör	Yakıt dolum fişleri
Kapsam 1	2369,1	Hareketli Yanma	Yakıt dolum fişleri
Kapsam 1	8290,94	Kaçak emisyonlar	Kromatograf kayıtları
Kapsam 1	389,7	Kaçak emisyonlar (soğutucu sistemler, yangın söndürücüler)	Ekipman envanteri, bakım kayıtları
Kapsam 2	1681,8	Satın alınan elektrik	Elektrik tedarikçi faturaları



Şirket Bazlı Enerji Tüketim Verileri

Şirket	Kapsam 1 GJ	Kapsam 2 GJ	Toplam GJ
Enerya Enerji A.Ş. (İstanbul)	6721,58	925,54	7647,12
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	7849,73	745,16	8594,89
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	8464,91	967,54	9432,45
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	10561,08	1012,24	11573,3
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	22018,62	1978,08	23996,70
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	3115,45	306,71	3422,16
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	7235,81	1635,97	8871,78
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	9580,13	2109,83	11689,96
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	4013,27	407,21	4420,4
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	34556,58	3609,47	38166,06
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.	1575,15	962,43	2537,58
AHL Ahlatçı Finansal Yönetim A.Ş.	7139,39	6300,46	13439,85
Ahlatçı Altın İşletmeleri A.Ş.	0,00	0,00	0,00



Önemli Muhakeme ve Ölçüm Belirsizliği

Şirketin esas faaliyet alanındaki en büyük emisyon kaynağı yanma reaksiyonu olmadan atmosfere salınan doğal gaz olduğu tespit edilmiştir. Kök nedenler araştırıldığında üçüncü kişilerin güvenlik ihlalleri sonucu alt yapıya zarar vermeleri sonucu boruların patlatılması ve yeni hat devreye alma esnasında güvenlik amaçlı tahliyelerden kaynaklanan atmosfere sızıntılar temel emisyon kaynaklarıdır.

Kaçak miktarı tahmini yapılırken ilgili boru hattının çapı, gaz basıncı ve borunun zarar görmüş bölgesinin yüzey alanı göz önünde bulundurularak akış analizi yapılmakta olup, atmosfere kaçan gaz miktarı hesaplanmaktadır. Kromatograf cihazından alınan bilgiler göre gaz karışımı Metan, Etan, Propan, İzobütan, N-bütan, İzopentan, N-pentan, Heksan, Azot (N_2), Karbondioksit (CO_2)'den oluşmaktadır. Metan ve Karbondioksit GWP değerleri ile çarpılarak hesaplanmıştır. Diğer gazlar hesaplamalara dahil edilmemiştir.



Bağımsız Denetçi Güvence Raporu



ENERYA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ'NİN TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI KAPSAMINDA SUNULAN BİLGİLER HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİNİN SINIRLI GÜVENCE RAPORU

Enerya Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na;

Enerya Enerji Anonim Şirketi'nin ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 1 "Sürdürülebilirlikle 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) kapsamaz.

Sınırlı Güvence Sonucu

"Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti" başlığı altında açıklanan şekilde gerçekleştirdiğimiz prosedürlere ve elde ettiğimiz denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait raporda yer alan Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin, tüm önemli yönleriyle 32414(M) sayılı Resmi 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

Raporda yer alan Sürdürülebilirlik Bilgileri, ekonomik ve bilimsel 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.

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,
- Söz konusu sorumluluklara ek olarak, Grup Yönetimi uygun sürdürülebilirlik raporlama yöntemlerinin seçimi ve uygulanması ile koşullara uygun makul varsayımlar ve tahminler yapılmasından da sorumludur.

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

Büyükdere Caddesi Özsozen İş Merkezi
C Blok Kat 8 Esentepe, Şişli/İSTANBUL
T: +90 (212) 280 09 09
F: +90 (212) 280 09 10

İran Caddesi Karum İş Merkezi
C Blok Kat 6 Kavaklıdere, Çankaya/ANKARA
T: +90 (312) 428 14 44
F: +90 (312) 466 72 72

Mansuroğlu Mahallesi Lider Centrio
B Blok Kat 9 No 91 35530 Bayraklı/İZMİR
T: +90 (232) 683 00 80
F: +90 (232) 683 00 80

www.finansaleksen.com.tr



Bağımsız Denetçi Güvence Raporu



Bağımsız Denetçinin Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Sınırlı Güvence Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Aşağıdaki hususlardan sorumluyuz:

- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nde hata ya da hile kaynaklı önemli yanlışlıkların bulunup bulunmadığına yönelik sınırlı güvence sağlamak üzere denetim çalışmalarını planlamak ve gerçekleştirmek,
- Elde ettiğimiz kanıtlara ve uyguladığımız prosedürlere dayanarak bağımsız bir sonuca ulaşmak ve Grup yönetimine denetim sonucunda ulaştığımız sonucu bildirmek.
- Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin önemli yanlışlık içerebilecek alanlarını belirlemek ve bu alanlara yönelik prosedürler tasarlamak ve uygulamak. Hile; muvazaalı işlemler, sahtekârlık, işlemlerin kasıtlı olarak kayda geçirilmemesi veya denetçiye kasten gerçeğe aykırı beyanlarda bulunulması veya iç kontrolün ihlali gibi konular içerebilmesi sebebiyle hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden daha yüksektir.

Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, Sürdürülebilirlik Bilgileri kullanıcılarının buna istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

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

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 Yönetimi

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 yönetim sistemi sürdürmektedir. Çalışmalarımız, denetçiler ve sürdürülebilirlik ve risk uzmanlarından oluşan bağımsız ve çok disiplinli bir ekip tarafından yürütülmüştür. Grup'un iklim ve sürdürülebilirlikle ilişkili risk ve fırsatlarına yönelik bilgilerin ve varsayımların makuliyetini değerlendirmeye yardımcı olmak için uzman ekibimizin çalışmalarını kullandık. Verdiğimiz güvence sonucundan tek başımıza sorumluyuz.

Büyükdere Caddesi Özsezen İş Merkezi
C Blok Kat 8 Esentepe, Şişli/İSTANBUL
T: +90 (212) 280 09 09
F: +90 (212) 280 09 10

İran Caddesi Karum İş Merkezi
C Blok Kat 6 Kavaklıdere, Çankaya/ANKARA
T: +90 (312) 428 14 44
F: +90 (312) 466 72 72

Mansuroğlu Mahallesi Lider Centrio
B Blok Kat 9 No 91 35530 Bayraklı/İZMİR
T: +90 (232) 683 00 80
F: +90 (232) 683 00 80

www.finansaleksen.com.tr



Bağımsız Denetçi Güvence Raporu



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 personeli ile raporlama dönemine ait Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin elde edilmesi için uygulamada olan süreçleri anlamak için görüşmeler yapılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerin açıklanmasının ve sunumunun değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgileri değerlendirmek ve incelemek için Grup iç dokümantasyonu kullanılmıştır.
- 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.
- Grup'un sürdürülebilirlik raporlama süreçleriyle birlikte finansal olarak önemli olduğu tespit edilen risk ve fırsatların belirlenmesine ilişkin süreçler anlaşılmıştır.

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.

Finansal Eksen Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Exclusive Member of GGI GlobalAlliance AG



Mustafa ÇANKAÇTOĞLU, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 31 Ekim 2025

Büyükdere Caddesi Özsezen İş Merkezi
C Blok Kat 8 Esentepe, Şişli/İSTANBUL
T: +90 (212) 280 09 09
F: +90 (212) 280 09 10

İran Caddesi Karum İş Merkezi
C Blok Kat 6 Kavaklıdere, Çankaya/ANKARA
T: +90 (312) 428 14 44
F: +90 (312) 466 72 72

Mansuroğlu Mahallesi Lider Centrio
B Blok Kat 9 No 91 35530 Bayraklı/İZMİR
T: +90 (232) 683 00 80
F: +90 (232) 683 00 80

www.finansaleksen.com.tr

Enerya Enerji A.Ş.

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

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

