



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ASTOR ENERJİ A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

Astor Enerji TSRS Uyumlu 2025 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu



**MERKEZİ KAYIT
İSTANBUL**
Türkiye Sermaye Piyasası - Merkezi
Saklama ve Veri Depolama Kuruluşu

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

İlgili Şirketler

İlgili Fonlar

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu	
Bildirim İçeriği	
Yapılan Açıklama Güncelleme mi?	Hayır (No)
Yapılan Açıklama Düzeltme mi?	Hayır (No)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	-
Açıklama	

Astor Enerji A.Ş.'nin, T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve RSM Turkey Uluslararası Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından zorunlu sürdürülebilirlik güvence denetimine tabi tutulan 2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte yer almaktadır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
	Bu raporda yer alan sürdürülebilirlik ve iklimle ilgili açıklamalar, Raporlayan işletme olan Astor Enerji A.Ş. için hazırlanmış olup, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tablolar ile değerlendirilmelidir. Astor Enerji'nin 2025 yılına ilişkin finansal raporları ve faaliyet raporlarına kurumsal web sitesi üzerinden erişilebilir. Organizasyonel Raporlama Kapsamı Bu rapor, Astor Enerji'nin operasyonel kontrolü altında bulunan faaliyetleri kapsamaktadır.

Raporlayan işletme	Açıklamalar, Ankara'daki üretim tesislerinde yürütülen faaliyetleri içermektedir. Kapsam 1 ve 2 sera gazı emisyonları , yalnızca Astor Enerji tarafından işletilen varlıklara dayalı olarak hesaplanmaktadır.2025 yılı faaliyet dönemi itibarıyla Şirketin bağlı ortaklıkları Astor Ro Energy S.R.L. ve Asener Enerji A.Ş. Ür. Elekt. İnş. Taah. San. Ve Tic. A.Ş. şeklinde sıralanmaktadır: Astor Ro Energy S.R.L. 09.04.2025 tarihinde Astor bünyesine katılmıştır. 20.06.2025 tarihinde Astor Holding devir almıştır. Sahiplik oranı %100 bağlı ortaklıktır. Romanya GES'de şu an enerji üretimi yoktur. Faaliyetleri GES yatırımı ve inşaatı devam eden bir santral mevcudiyetidir.Asener Enerji: 23.05.2025 tarihinde Astor bünyesine katıldı. 31.12.2025 tarihinde satıldı. Sahiplik oranı: %100 bağlı ortaklık . Faaliyet Alanı: Elektrik Enerjisi Üretimi. Şirket, 2025 yılı Aralık ayı sonunda tüm payları devredilerek elden çıkarılmış ve konsolidasyon kapsamından çıkarılmıştır.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	RSM Turkey Uluslararası Bağımsız Denetim A.Ş.
	Astor Enerji'nin sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaları, 1 Ocak-31 Aralık 2025 raporlama dönemine ilişkin olup, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap

İlgili olduğu finansal tablolar	dönemine ait finansal tablolar ile aynı dönemi kapsayacak şekilde hazırlanmıştır. Şirket, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından tanınan geçiş muafiyetleri kapsamında zaman muafiyetinden (TSRS 1 E4) yararlanmış olup, TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, 2025 faaliyet dönemine ait finansal tablolar paylaşıldıktan sonra yasal geçiş süresi içerisinde kamuoyuyla paylaşılmaktadır.
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Astor Enerji'nin sürdürülebilirlik raporu kapsamında genel amaçlı finansal raporlara çapraz referans verdiği bilgiler ve erişim yolları şu şekildedir: Şirketin kurumsal yapısı, sermaye, ortaklık ve imtiyazlı paylar ile doğrudan ve dolaylı iştirakler, grup şirketleri, ortak veya yönetiminde söz sahibi olunan şirketlere ilişkin bilgiler 2025 yılı Faaliyet Raporu'nun 8, 9 ve 10. sayfalarında yer almaktadır. Şirketin 2025 yılına ilişkin finansal raporları ve faaliyet raporlarına adresinden erişilebilmektedir. Raporda yer alan önemlilik değerlendirmesi Risk Yönetimi bölümünde, iklimle ilgili risklere yönelik yanıtlar ve fırsatlar ise raporun ilgili bölümlerinde açıklanmıştır.
	Ana Ortaklık (Astor Enerji A.Ş.)Elektrikli Teçhizat İmalatı Enerji Ekipmanları (güç, yağlı, kuru tip, özel

Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	tip ve endüstriyel transformatörler, orta ve yüksek gerilim anahtarlama ürünleri, beton ve sac köşk imalatı), yenilenebilir enerji üretimi (güneş enerjisi santralleri yatırımları), elektrikli araç şarj istasyonlarının kurulumu ve işletimi. Bağlı Ortaklıklar: Astor Ro Energy S.R.L. (Güneş Enerjisi Üretimi Yenilenebilir Enerji), Asener Enerji A.Ş. (31.12.2025 tarihinde elden çıkarılmıştır - Elektrik Enerjisi Üretimi).
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Taslak Ek Cilt 32 - Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri, Taslak Ek Cilt 49 - Elektrikli ve Elektronik Ekipman, Taslak Ek Cilt 50 - Endüstriyel Makine), SASB (Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu) Standartları (SASB-Ek Cilt 32 IF-EU-110a.1 ve SASB-Ek Cilt 49 RT-EE-130a.1), Munich Re platformu iklim modeli (CMIP5 iklim model kuşağına dayalı RCP 8.5 ve RCP 2.6 senaryoları), ISO 14064-1:2018 standardı, ISO 14064-3 standardı
	TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler Standardı, TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	Standardı, TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulama Rehberleri (Taslak Ek Cilt 32 - Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri, Taslak Ek Cilt 49 - Elektrikli ve Elektronik Ekipman, Taslak Ek Cilt 50 - Endüstriyel Makine), ISO 14064-1:2018 Standardı, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004), Güvence Denetimi Standardı 3000 (GDS 3000), Güvence Denetimi Standardı 3410 (GDS 3410), Türk Ticaret Kanunu ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) düzenlemeleri.
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	5.275,27
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Astor Enerji'nin Kapsam 1 doğrudan emisyonları, ISO 14064 1 2018 standardı esas alınarak operasyonel kontrol yaklaşımıyla hesaplanmıştır. Doğrudan emisyonların hesaplanmasında Tier 1 metodolojisi uygulanmış; faaliyet verileri fatura, ölçüm kayıtları ve ulusal veri tabanlarından elde edilmiştir. Hesaplamalarda IPCC, EPA ve DEFRA kaynaklarındaki güncel emisyon faktörleri kullanılmış ve veriler ton karbondioksit eş değeri (tCO2e) cinsinden ifade edilmiştir. Sera gazı envanteri, QSI Belgelendirme, Muayene ve Test Hizmetleri Ltd. Şti. tarafından ISO 14064 3 2019 kriterlerine göre makul güven seviyesinde doğrulanmıştır. Şirket, Sera Gazı Protokolü:

	Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) dışındaki geçiş hükümlerine dayanarak ISO 14064 1 2018 standardını kullanmıştır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	6.668,88
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Astor Enerji, satın alınan elektrik tüketiminden kaynaklanan Kapsam 2 emisyonlarını ISO 14064 1 2018 standardı ve Sera Gazı Protokolü ilkelerine uyumlu olarak, operasyonel kontrol yaklaşımı ve Tier 2 metodolojisiyle hesaplamaktadır. 2025 yılı raporlama döneminde lokasyon bazlı yaklaşım tercih edilmiş ve hesaplamalarda T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2022 yılı ulusal elektrik emisyon faktörü olan 0,442 kgCO2e kWh ile IPCC, EPA ve DEFRA kaynakları esas alınmıştır. Veri kaynağı olarak OSB elektrik faturaları, Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. verileri ve işletme içi kayıtlar kullanılmıştır. Şirket'in portföyünde I REC veya benzeri bir sözleşmeye dayalı araç bulunmamakta olup, Balâ GES, Temelli Çatı GES ve Mekanik Fabrika Çatı GES yatırımlarından üretilen enerji operasyonlarda kullanılmaktadır. Sera gazı envanteri, QSI Belgelendirme, Muayene ve Test Hizmetleri Ltd. Şti. tarafından ISO 14064 3 2019 kriterlerine göre makul güven seviyesinde doğrulanmıştır.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.

Kapsam 3 ölçüm çerçevesi

Astor Enerji, KGK tarafından yayımlanan 27 Aralık 2023 tarihli Kurul Kararı'nda yer alan (Geçici Madde-3) muafiyet kapsamında 2025 yılı TSRS Raporlamasında Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını beyan etmemiş olup, envanterin tamamlanarak raporlamaya dahil edilmesini 2026 yılı için planlamaktadır. Şirket, emisyon ölçümlerini ISO 14064- 2018 standardına uygun olarak hesaplamakta IPCC, EPA ve DEFRA kaynaklarındaki güncel emisyon faktörlerini kullanmaktadır. Doğrudan emisyonlarda Tier 1, satın alınan elektrik kaynaklı emisyonlarda ise Tier 2 metodolojisi uygulanmaktadır. Kapsam 3 emisyon ölçümüne temel teşkil eden değer zinciri; yukarı yönlü akış (hammadde ve bileşen tedarikçileri, teknoloji sağlayıcıları, finansal kuruluşlar ve yatırımcılar), kendi operasyonları ve aşağı yönlü akış (müşteriler, dağıtım kanalları, son kullanıcılar, bayiler, proje ortakları, satış sonrası teknik servis, bakım-onarım ve garanti hizmetleri) olmak üzere üç ana kategoride tanımlanmıştır. Veri çözünürlüğü, tedarikçi verisinin erişilebilirliği, politika ve piyasa varsayımlarından kaynaklanan belirsizliklerin azaltılması amacıyla ilerleyen dönemlerde birincil verilerin kullanılması ve

	karbonsuzlaştırma kriterlerinin tedarik süreçlerine entegre edilmesi hedeflenmektedir.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	419.597.415,98 TL (GES YATIRIMI)
İç karbon fiyatı (TL)	Astor Enerji'de 2025 raporlama dönemi itibarıyla herhangi bir iç karbon fiyatı uygulaması bulunmamaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	0
Kullanılan senaryo analizleri	Astor Enerji, iklimle ilgili risklerin belirlenmesinde Munich Re platformunun iklim modelini temel alan senaryo analizlerini kullanmaktadır. Şirket, stratejisi, iş modeli ve değer zincirinin iklimle ilgili değişiklikler ve belirsizlikler karşısındaki dirençliliğini analiz etmek amacıyla 2030, 2040, 2050 ve 2100 yılları için senaryolar belirlemiştir. Bu kapsamda, düşük karbonlu ekonomiye geçişin etkilerini değerlendirmek için Paris Anlaşması'nın küresel sıcaklık artışını 2 C'nin oldukça altında tutma hedefiyle uyumlu düşük emisyonlu RCP2.6 senaryosu; fiziksel iklim tehlikelerine maruziyeti değerlendirmek için ise 2100 yılına kadar küresel

	ortalama yüzey sıcaklığının yaklaşık 4,4 C (3,3 5,7 C aralığında) artacağını öngören yüksek emisyonlu RCP8.5 (SSP5 8.5) senaryosu kullanılmıştır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.