



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

ASTOR ENERJİ A.Ş. Sustainability Report Aligned with TSRS Standards 2025 - Annual Notification

Summary

Astor Enerji 2025 Sustainability Report Compliant with TSRS



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

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards

Related Companies ☐

Related Funds ☐

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

Astor Enerji A.Ş.'s 2025 Sustainability Report Compliant with the Turkish Sustainability Reporting Standards (TSRS), prepared in accordance with the regulations of the Public Oversight, Accounting and Auditing Standards Authority of the Republic of Türkiye and subject to mandatory sustainability assurance engagement by RSM Turkey International Independent Audit A.Ş., is attached hereto.

	Entity Statement
Metrics	
	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.

Reporting entity

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.

Reporting period

2025

Independent audit firm

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

Financial statements to which the sustainability related financial disclosures relate	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.
Information included by cross-reference	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

Industry (parent company and subsidiaries)	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).
Disclosure if the transition reliefs were used	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması
Sources of guidance used for identifying risks and opportunities	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 İklmle İlgili Açıklamalar

Sources of guidance used for determining disclosure requirements	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.
Direct greenhouse gas emissions (fuel, process, etc.) - Scope 1 (tCO2e)	5.275,27
Scope 1 measurement framework	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.
Indirect energy-related emissions (electricity, heat, steam) - Scope 2 (tCO2e)	6.668,88
Scope 2 measurement framework	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.
Indirect emissions from value chain, logistics, etc. - Scope 3 (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.

Scope 3 measurement framework

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.
Climate-related physical risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related physical risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related transition risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related transition risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related opportunities—the amount of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related opportunities—the and percentage of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Capital deployment (investment expenditures related to climate risks/opportunities) (TL)	419.597.415,98 TL (GES YATIRIMI)
Internal carbon price (TL)	Astor Enerji'de 2025 raporlama dönemi itibarıyla herhangi bir iç karbon fiyatı uygulaması bulunmamaktadır.
Percentage of executive management remuneration recognised in the current period that is linked to climate-related considerations (%)	0
Scenario analyses used	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.
Financed emissions for commercial banking, asset management and insurance sectors (can be left blank if transition exemptions applied) (tCO2e)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.