EK 1. ÇSY PERFORMANS GÖSTERGELERİ 1 / 3

Sosyal Göstergeler

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
İş Sağlığı ve Güvenliği					
Olay Sayısı	#	3	45	171	20
Ölümle Sonuçlanan İş Kazası Sayısı	#	0	0	1	0
Meslek Hastalığı Sayısı	#	2	0	4	4
Yaralanmaya Bağlı Devamsızlık	gün	25	9	133	15
Kayıp Gün Oranı (LDR)	%	1	1	0	0
İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitim Saati	saat	48.977	45.039	15.362	54.567
Toplam Çalışan Sayısı					
Toplam Çalışan Sayısı	#	973	1.125	1.291	1.304
Uyruğa Göre Çalışan Sayısı	# Birleşik Krallık	N/A	N/A	N/A	1
	# Mısır	N/A	N/A	1	1
	# Fransa	N/A	N/A	1	1
	# Yunanistan	N/A	N/A	1	1
	# Polonya	N/A	N/A	N/A	1
	# Hollanda	N/A	N/A	2	2
	# Romanya	N/A	N/A	1	1
	# Sırbistan	N/A	N/A	1	1
	# Türkiye	N/A	1.123	1.281	1.295
	# Diğer	N/A	2	10	0
Kadın Çalışanların Dağılımı					
Kadın Çalışan Oranı	%	16	18	20	21
Kadın Yönetici Oranı	%	25	21	21	21
Gelir Yaratan Pozisyonlardaki Kadın Yöneticilerin Oranı	%	N/A	13	13	17
STEM Pozisyonlarındaki Kadın Çalışanların Oranı	%	22	32	31	30
Doğum İzni Kullanan Toplam Çalışan Sayısı	#	4	2	7	7
Babalık İzni Kullanan Toplam Çalışan Sayısı	#	46	34	43	46
Doğum İzni Sonrası İşe Dönen Çalışan Sayısı	#	4	1	7	7
Doğum İzni Sonrası İşe Dönen Çalışanların Oranı	%	100	50	100	100

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
İşe Alınan Toplam Çalışan Sayısı					
İşe Alınan Toplam Çalışan Sayısı	#		228	251	122
Yaşa Göre İşe Alınan Çalışan Sayısı	# < 30	105	96	116	38
	# 30–50	112	128	129	84
	# > 50	0	4	6	0
Cinsiyete Göre İşe Alınan Çalışan Sayısı	#	217	N/A	251	122
	# Erkek	164	N/A	174	91
	# Kadın	53	N/A	77	31
Yaşa Göre İşten Ayrılan Çalışan Sayısı	#	106	82	95	86
	# < 30	21	23	25	25
	# 30–50	82	56	67	58
	# > 50	3	3	3	3
Cinsiyete Göre İşten Ayrılan Çalışan Sayısı	#	106	82	95	86
	# Erkek	84	56	69	63
	# Kadın	22	26	26	23
Kapsayıcılık Programları					
Raporlama Döneminde Kapsayıcılık Programlarıyla Ulaşılan Kişi Sayısı	#	9.347	1.380	4.450	2.274
Gençler	#	N/A	N/A	77	85
Kadınlar	#	N/A	N/A	2.225	1.078
Çocuklar	#	N/A	N/A	2.052	1.063
Diğer	#	N/A	N/A	96	48
Eğitim					
Toplam Eğitim Saati	saat	96.990	106.738	127.807	109.445
Teknik	saat	N/A	N/A	39.646	26.411
Yetkinlik Gelişimi	saat	N/A	N/A	29.242	28.467
Zorunlu	saat	N/A	N/A	58.919	54.567
Eğitim Türüne Göre Toplam Eğitim Saati	saat		10.6738	127.807	109.445
Çeşitlilik ve Kapsayıcılık Eğitimleri	saat	138	41	494	2.242
Sürdürülebilirlik ve Çevre Eğitimleri	saat	1.306	2.678	2.630	1.658
Etik Eğitimleri	saat	922	633	1.658	857
Yüklenicilere Verilen Eğitimler	saat	N/A	N/A	555	188
Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Eğitimleri	saat	922	633	N/A	857
Diğer	saat	94.624	103.386	122.470	103.644
Toplam Eğitim Maliyeti	TL	29.701.539	33.732.358	55.778.620	36.361.632
Zorunlu Eğitim Bütçesi	TL	N/A	N/A	9.691.000	10.396.397
Teknik Eğitim Bütçesi	TL	N/A	N/A	18.536.000	7.144.050
Yetkinlik Geliştirme Eğitimleri Bütçesi	TL	N/A	N/A	27.520.000	18.821.369
Çalışan Başına Ortalama Eğitim Maliyeti	TL	30.526	29.984	43.206	27.885
İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimleri	saat	48.977	45.039	15.362	54.567

EK 1. ÇSY PERFORMANS GÖSTERGELERİ 2 / 3

Çevresel Göstergeler

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
Enerji					
Yakıt Tüketimi	MWh	N/A	18.075.589	19.824.019	27.489.293
Satın Alınan veya Temin Edilen Elektrik Tüketimi	MWh	N/A	58.509	35.564	36.214
Kendi Ürettiği Yakıt Dışı Yenilenebilir Enerji Tüketimi	MWh	48.804	67.923	90.612	129.040
Toplam Enerji Tüketimi (Kendi Ürettiği Yakıt Dışı Yenilenebilir Elektrik Hariç)	MWh	N/A	18.202.021	19.859.583	28.110.796
Toplam Enerji Tüketimi (Kendi Ürettiği Yakıt Dışı Yenilenebilir Elektrik Dahil)	MWh	N/A	18.797.987	19.950.194	28.239.836
Yenilenebilir Enerji Üretimi	MWh	4.048.977	5.066.207	4.084.325	4.297.323
Kendi Ürettiği Elektriğin Şirket İçi Tüketimi	MWh	N/A	N/A	N/A	714.328
Brüt Üretim	MWh	N/A	N/A	N/A	15.771.901
Net Üretim	MWh	N/A	N/A	N/A	14.999.581
Yenilenebilir Elektrik Üretimi	MWh	4.048.977	5.066.207	4.084.325	4.297.301
Enerji Yoğunluğu	MWh/ TL	0.39527	N/A	N/A	0,0022
Doğal Gaz Tüketimi	Nm^3	1.310.546.771	908.905.957	1.006.056.629	1.289.255.818
Motorin Tüketimi	litre	1.654.697	2.097.387	265.772	473.480
Üretim Sürecinde Tüketilen Motorin	litre	N/A	920.120	666.387	361.123
Kömür (Linyit)	ton	6.268.847	6.334.784	6.916.399	7.315.755
Fuel-Oil	m^3	2	1.673	855	888
Benzin Tüketimi	litre	67.325	217.212	260.508	612.937
LPG	kg	16.817	25.145	3.280	21.161
SF6	kg	N/A	25	6,41	14,02
Yangın Söndürme Sistemlerinde Kullanılan Söndürücü Gaz	kg	N/A	N/A	3.303	1.252
Satılan Isı / Buhar / Soğutma / Elektrik	Elektrik-MWh	14.643.088	13.208.227	13.124.035	14.999.581
Satın Alınan Isı / Buhar / Soğutma	kg	N/A	282	N/A	-

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
Emisyonlar					
Kapsam 1	tCO_2e	6.871.319	5.939.156	6.408.020	7.228.260
Kapsam 1 (Biyojenik CO_2e)	tCO_2e	N/A	N/A	N/A	15.519
Kapsam 2 (Konum Bazlı)	tCO_2e	30.852	23.748	15.172	15.195
Kapsam 2 (Piyasa Bazlı)	tCO_2e	30.852	23.748	15.172	15.195
Kapsam 3	tCO_2e	69.770	912.519	1.934.250	3.194.777
Kapsam 3 Kategori 1 - Satın Alınan Mal ve Hizmetler	tCO_2e	N/A	12.547	837	486
Kapsam 3 Kategori 2 - Sermaye Malları	tCO_2e	N/A	267	14.804	132.554
Kapsam 3 Kategori 3 - Kapsam 1 veya Kapsam 2'ye Dahil Edilmeyen Yakıt ve Enerjiyle İlgili Faaliyetler	tCO_2e	N/A	677.758	1.755.880	2.872.467
Kapsam 3 Kategori 4 - Yukarı Yönlü Taşımacılık ve Dağıtım	tCO_2e	N/A	10.285	15.121	15.199
Kapsam 3 Kategori 5 - Faaliyetlerden Kaynaklanan Atıklar	tCO_2e	N/A	195.620	124.160	147.189
Kapsam 3 Kategori 6 - İş Seyahatleri	tCO_2e	N/A	745	991	2.357
Kapsam 3 Kategori 7 - Çalışanların İşe Gidiş Gelişleri	tCO_2e	N/A	349,15	3.057	2.558
Kapsam 3 Kategori 8 - Yukarı Yönlü Kiralanan Varlıklar	tCO_2e	N/A	465	550	536
Kapsam 3 Kategori 11 - Satılan Ürünlerin Kullanımı	tCO_2e	N/A	14.483	18.851	21.432
Toplam Sera Gazı Emisyonları	tCO_2e	6.971.941	6.875.423	8.357.442	10.438.232
Kapsam 1 Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu	gCO_2e/kWh	N/A	425,7	463	458
Kapsam 1 + 2 Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu	gCO_2e/kWh	N/A	427,4	464	459
Toplam Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu	gCO_2e/kWh	N/A	492,81	604	663*
Teknoloji Bazında Kapsam 1 Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu	gCO_2e/kWh Hidroelektrik	N/A	N/A	N/A	7,29
	gCO_2e/kWh Rüzgar	N/A	N/A	N/A	0,22
	gCO_2e/kWh Güneş	N/A	N/A	N/A	0,63
	gCO_2e/kWh Diğer	N/A	N/A	N/A	628
Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu	tCO_2e / milyon TL	N/A	N/A	N/A	831,7
Önlenen Emisyonlar	tCO_2e	N/A	N/A	N/A	2.497.055

*Toplam emisyon yoğunluğu (Kapsam 1+2+3), Enerjisa Commodities ticaret hacimlerindeki ve Kapsam 3 kategori kapsamındaki önemli genişlemeyi yansıtmaktadır. Doğrudan operasyonel karbonsuzlaşma en iyi Kapsam 1 yoğunluğu ile ölçülmekte olup bu gösterge, İklim Geçiş Planı yol haritasıyla uyumlu olarak yaklaşık %1 oranında azalmıştır (463 → 458 gCO_2e/kWh).

EK 1. ÇSY PERFORMANS GÖSTERGELERİ 3 / 3

Çevresel Göstergeler

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
Sera Gazı Dışı Hava Kirleticileri					
CO	kg	N/A	N/A	1.257.703	1.661.665
NO_x	kg	N/A	N/A	2.582.560	4.246.347
SO_2	kg	N/A	N/A	3.721.660	3.058.839
HF	kg	N/A	N/A	35.811	36.993
HCl	kg	N/A	N/A	8.863	8.059
Toz	kg	N/A	N/A	509.467	522.949
Sera Gazı Dışı Hava Kirleticilerinin Emisyon Yoğunluğu					
CO	g/kWh	N/A	N/A	0,09	0,11
NOx	g/kWh	N/A	N/A	0,19	0,27
SO2	g/kWh	N/A	N/A	0,27	0,19
HF	g/kWh	N/A	N/A	0,003	0,002
HCl	g/kWh	N/A	N/A	0,0006	0,001
Toz	g/kWh	N/A	N/A	0,04	0,03
Su					
Toplam Su Çekimi	m³	N/A	335.749.184	307.606.305	427.925.811
Kaynağa Göre Su Çekimi	m³ Tatlı Su	N/A	N/A	N/A	22.428
	m³ Yarı Tuzlu Su	N/A	N/A	N/A	425.100.486
	m³ Yeraltı Suyu	N/A	N/A	N/A	2.796.582
	m³ Üçüncü Taraflardan Temin Edilen Su	N/A	N/A	N/A	6.315
Su Tüketimi	m³	N/A	2.955.872	2.864.727	3.160.233
Toplam Deşarj Edilen Su	m³	N/A	332.793.313	304.741.579	424.765.577
Geri Kazanılan ve Yeniden Kullanılan Su Oranı	%	N/A	29	28,5	27,8
Su Yoğunluğu	m³/MWh	N/A	24,07	22,23	27,13
Teknoloji Bazında Su Tüketim Yoğunluğu	m³/MWh – Linyit	N/A	N/A	N/A	0,703
	m³/MWh – Doğal Gaz	N/A	N/A	N/A	0,059
	m³/MWh – Rüzgar ve Güneş	N/A	N/A	N/A	0,002
	m³/MWh – Hidroelektrik	N/A	N/A	N/A	0,022
Yüksek veya Aşırı Yüksek Su Stresi Bulunan Alanlardaki Su Çekimi	m³	N/A	N/A	N/A	427.916.519
Su Kalitesi İzinleri, Standartları ve Düzenlemelerine İlişkin Uyumsuzluk Vakalarının Sayısı	#	N/A	N/A	N/A	1

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
Su Kirleticileri					
Toplam Askıda Katı Madde (TSS)	kg	N/A	N/A	1.082,4	2.386
Kimyasal Oksijen İhtiyacı (KOİ)	kg	N/A	N/A	5.449,8	11.953
Biyokimyasal Oksijen İhtiyacı (BOİ)	kg	N/A	N/A	1.924,9	2.994
Toplam Azot	kg	N/A	N/A	72,8	64
Toplam Fosfor	kg	N/A	N/A	14,5	13,6
Yağ ve Gres	kg	N/A	N/A	74,8	75
Toplam Koliform Bakteri Sayısı	adet	N/A	N/A	3.848,6	324,5
Atık					
Toplam Tehlikeli Atık	ton	326	248	344	213
Toplam Tehlikesiz Atık	ton	73	1871	365	190
Kül Atıkları Dahil Toplam Tehlikesiz Atık	ton	2.292.073	2.330.672	1.478.408	1.752.378
Kül Atıkları Hariç Toplam Atık	ton	N/A	2.119	709	403
Toplam Uçucu Kül Atığı	ton	N/A	2.328.801	1478043	1.752.188
Kül Atıkları Dahil Toplam Atık	ton	N/A	2.330.920	1478752	1.752.591
Kül Atıkları Hariç Yeniden Kullanılan ve Geri Dönüştürülen Atık Oranı (%)	%	93,04	100	100	100
Kül Atıkları Dahil Yeniden Kullanılan ve Geri Dönüştürülen Atık Oranı (%)	%	0,01	0	0,048	0,02
Plastik Tüketimi	ton	N/A	16	17	32

İş Göstergeleri

GÖSTERGE	BİRİM	2022	2023	2024	2025
Sürdürülebilir İş Modeli					
SKA Bağlantılı Ürün ve Hizmet	#	18	22	26	28
SKA Bağlantılı Ürün ve Hizmet Geliri	TL	4.497.250.377	N/A	12.745.953.720	12.568.475.854
SKA Bağlantılı Ar-Ge ve İnovasyon Yatırımları	TL	3.081.082.975	N/A	234.803.099	55.771.231
SKA Bağlantılı Ar-Ge ve İnovasyon Faaliyetlerinin Oranı	%	N/A	100	100	100
Toplam Çevresel Yatırımlar ve Harcamalar					
Türüne Göre Çevresel Yatırımlar	TL	N/A	21.192.645	12.056.139	16.655.588
Zorunlu Yatırımlar (CAPEX)	TL	N/A	N/A	96.024	0
Zorunlu Olmayan Yatırımlar (CAPEX)	TL	N/A	N/A	11.960.115	16.655.588
Türüne Göre Çevresel İşletme Giderleri	TL	N/A	N/A	19.528.569	15.464.740
Zorunlu İşletme Giderleri (OPEX)	TL	N/A	4.924.393	16.869.726	11.267.051
Zorunlu Olmayan İşletme Giderleri (OPEX)	TL	N/A	4.415.958	2.658.844	4.197.689

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 1 / 11

Bu raporlama ilkeleri (“İlkeler”), Ek-2: Enerjisa Üretim 2025 Veri Tablosu (“Veri Tablosu”) kapsamında yer alan göstergelerin veri hazırlama ve raporlama metodolojileri hakkında bilgi sunmaktadır. Göstergeler arasında sosyal göstergeler, çevresel göstergeler ve ekonomik göstergeler yer almaktadır. Yukarıda belirtilen göstergelerin, tüm önemli hususlarda İlkeler ile uyumlu olarak hazırlanmasına yönelik uygun prosedürlerin yürürlükte olmasını sağlamak, Şirket yönetiminin sorumluluğundadır.

Bu kılavuzda yer alan veriler, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren 25 Mali Yılı (1 Ocak – 31 Aralık 2025) içindir ve “Temel Tanımlar ve Raporlama Kapsamı” bölümünde ayrıntılı olarak belirtildiği üzere, alt yüklenicilerle ilgili bilgileri hariç tutarak yalnızca Şirketin sorumluluğunda olan ilgili faaliyetlerini kapsamaktadır.

Genel Raporlama İlkeleri

Bu rehber belgenin hazırlanmasında aşağıdaki ilkeler dikkate alınmıştır:

- Bilgilerin hazırlanmasında - bilginin kullanıcılarına, bilginin uygunluk ve güvenirliğinin temel ilkelerini vurgulamak ve
- Bilgilerin raporlanmasında - bilgilerin önceki yıl dahil diğer verilerle karşılaştırılabilirlik/ tutarlılık ilkelerini ve kullanıcılara netlik sağlayan anlaşılabilirlik / şeffaflık ilkelerini vurgulamak

Temel Tanımlar ve Raporlama Kapsamı
Bu raporun amacı doğrultusunda Şirket şunları tanımlar:

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
İş Sağlığı ve Güvenliği		
Sosyal Göstergeler	Kaza Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca çalışanın işle ilgili bir faaliyet sırasında meydana gelen ve Sosyal Güvenlik Kurumu’na yapılan bildirimler yoluyla takip edilen toplam kaza sayısını göstermektedir.
	Ölümlü Kaza Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi içinde çalışanın işle ilgili bir faaliyet sırasında meydana gelen ve Sosyal Güvenlik Kurumu’na yapılan bildirimler yoluyla takip edilen, ölümle sonuçlanan iş kazalarının sayısını yansıtmaktadır.
	Meslek Hastalıklarının Sayısı (#)	Bu gösterge, işin niteliğinden veya işletmenin faaliyet koşullarından kaynaklanan geçici veya sürekli hastalık, bedensel veya zihinsel engellilik hallerini ifade eden meslek hastalıklarının toplam sayısını yansıtır. Bu durum, raporlama dönemi boyunca Sosyal Güvenlik Kurumuna yapılan bildirimler aracılığıyla takip edilmektedir.
	Yaralanma Nedenli İşten Uzak Kalma (gün)	Bu gösterge, makine/ekipman çarpışması, kontrolsüz malzeme hareketi, bıçakla kesme, makine ekipman arasına sıkışma, düşme/ kayma/tökezleme, araba çarpması, iniş, sürtünme, araba ile ekipman arasına sıkışma gibi kazalar sonucunda meydana gelen ve raporlama döneminde Sosyal Güvenlik Kurumuna yapılan bildirimlerle takip edilen iş günü kayıplarını ifade etmektedir.
	Kayıp Gün Oranı (LDR) (%)	Bu gösterge, makine/ekipman çarpması, kontrolsüz malzeme hareketi, bıçakla kesme, makine ekipman arasına sıkışma, düşme/ kayma/tökezleme, araç çarpması, inme, sürtünme, araç ile ekipman arasına sıkışma gibi iş kazaları nedeniyle kaybedilen iş günü oranını ifade eder ve raporlama döneminde Sosyal Güvenlik Kurumuna yapılan bildirimler aracılığıyla izlenir.
	İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitim Saatleri (saat)	Bu gösterge, raporlama döneminde şirketlerin İnsan Kaynakları biriminin eğitim takip platformu aracılığıyla izlenen ve takip edilen, çalışanlara ve alt yüklenicilere verilen iş sağlığı ve güvenliği eğitimlerinin toplam saat sayısını göstermektedir.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 2 / 11

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
Toplam Çalışan Sayısı		
Sosyal Göstergeler	Toplam Çalışan Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca İnsan Kaynakları birimi tarafından takip edilen ve Sosyal Güvenlik Kurumu'na bildirilen kadın ve erkek çalışanların toplam sayısını göstermektedir.
	Uyruğa Göre Çalışan Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'te çalışan farklı uyruklu (Türkiye ve diğerleri (Yunanistan ve Hindistan)) çalışanların toplam sayısını göstermektedir. Uyruklarına göre çalışanlar, insan kaynakları platformu ve Sosyal Güvenlik Kurumu'nun bildirimleri aracılığıyla takip edilmektedir.
Kadın Çalışanların Dağılımı		
Sosyal Göstergeler	Kadın Çalışanların Oranı (%)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in toplam çalışan sayısına göre kadın çalışanların toplam sayısının oranını ifade eder.
	Kadın Yönetici Oranı (%)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca kadın yöneticilerin oranını (N-1; CEO'ya doğrudan bağlı üst düzey yöneticiler, N-2; CEO'dan iki kademe uzaklıkta bulunan orta düzey yöneticiler ve N-3; CEO'dan üç kademe uzaklıkta bulunan yönetim kademesi) göstermektedir.
	Gelir Yaratıcı Görevlerdeki Kadın Yöneticilerin Oranı (%)	Bu gösterge, raporlama döneminde Şirketin gelirine doğrudan etki eden pozisyonlarda görev yapan kadın yöneticilerin oranını ifade eder. Gelir getirici pozisyonlar, boş kaldıklarında gelir elde edilemeyen pozisyonlar olarak tanımlanır.
	STEM Alanlarındaki Kadın Çalışanların Oranı (%)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin İnsan Kaynakları birimi tarafından takip edilen ve STEM (Bilim, Teknoloji, Mühendislik, Matematik) alanlarındaki görevlerde çalışan kadın çalışanların oranını göstermektedir.
	Doğum İzninde Olan Çalışanların Toplam Sayısı (#)	Bu gösterge, yönetmelikte belirtilen süreler içinde doğum izninde olan ve raporlama dönem boyunca Şirketin İnsan Kaynakları birimi tarafından takip edilen kadın çalışanların sayısını ifade eder.
	Babalık İzninde Olan Çalışanların Toplam Sayısı (#)	Bu gösterge, yönetmelikte belirtilen süreler içinde babalık izninde olan ve raporlama döneminde Şirketin İnsan Kaynakları birimi tarafından takip edilen erkek çalışanların sayısını ifade eder.
	Doğum izninden sonra işine dönen toplam çalışan sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin İnsan Kaynakları birimi tarafından takip edilen, doğum izninden sonra işine dönen kadın çalışanların sayısını ifade eder.
	Doğum İzninden Sonra İşe Dönen Çalışanların Oranı (%)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca doğum izninden sonra işine geri dönen kadın çalışanların oranını temsil eder ve bu veriler, Şirketin İnsan Kaynakları birimi tarafından takip edilmektedir.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 3 / 11

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
Eğitimler		
Sosyal Göstergeler	Toplam Eğitim Saati (saat)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca İnsan Kaynakları'nın eğitim takip platformu aracılığıyla izlenen, çalışanlara verilen toplam eğitim saatlerini yansıtmaktadır.
	Eğitim türlerine göre toplam eğitim saati (saat)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca İnsan Kaynakları'nın eğitim takip platformu aracılığıyla izlenen çalışanlara verilen toplam eğitim saatlerini yansıtmaktadır. Bu gösterge, türlerine göre (etik eğitimleri, çeşitlilik, eşitlik ve kapsayıcılık eğitimleri, sürdürülebilirlik ve çevre eğitimleri ile rüşvet ve yolsuzlukla mücadele eğitimleri) takip edilmektedir.
	Toplam Eğitim Maliyeti (TL)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca İnsan Kaynaklarının eğitim takip platformu aracılığıyla izlenen, çalışanlara verilen eğitimlerin toplam maliyetini yansıtmaktadır.
	Çalışan Başına Ortalama Eğitim Maliyetleri (TL)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca çalışan başına düşen ortalama eğitim maliyetini yansıtmaktadır.
İşe Alınan Çalışanların Toplam Sayısı		
Sosyal Göstergeler	Yaş Gruplarına Göre İşe Alınan Çalışan Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca işe alınan ve İşe Alım Beyanı ile Sosyal Güvenlik Kurumu'na bildirilen toplam çalışan sayısını yansıtmaktadır. Bu gösterge, 30 yaş altı, 30 ile 50 arası ve 50 yaş üstü olmak üzere yaş gruplarına göre izlenmektedir.
	Cinsiyete Göre İşe Alınan Çalışan Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Beyan yoluyla Sosyal Güvenlik Kurumu'na bildirilen ve işe alınan kadın ve erkek çalışanların toplam sayısını yansıtmaktadır.
Kalan Toplam Çalışan Sayısı		
Sosyal Göstergeler	Cinsiyete Göre İşten Ayrılan Çalışan Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca İşten Ayrılma Beyanı ile Sosyal Güvenlik Kurumu'na bildirilen, şirketlerdeki kadın ve erkek çalışanların toplam sayısını yansıtmaktadır.
	Yaşa Göre İşten Ayrılan Çalışan Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi içinde İşten Ayrılma Beyanı ile Sosyal Güvenlik Kurumu'na bildirilen, işten ayrılan çalışanların toplam sayısını yansıtmaktadır. Bu gösterge, 30 yaş altı, 30 ile 50 yaş arası ve 50 yaş üstü olmak üzere yaş gruplarına göre izlenmektedir.
Devir Oranları		
Sosyal Göstergeler	Cinsiyete Göre İşten Ayrılma Oranları (%)	Bu gösterge, raporlama dönemi içinde şirketler tarafından Sosyal Güvenlik Kurumu'na "İşten Ayrılma Beyanı" ile bildirilen işten ayrılan çalışan sayısının, toplam çalışan sayısına oranını yansıtmaktadır. Cinsiyete göre dağılımı izlenmektedir.
	Raporlama Döneminde Kapsayıcılık Programları Aracılığıyla Ulaşılan Kişi Sayısı (#)	Bu, raporlama dönemi boyunca Şirket'in kapsayıcılık programları aracılığıyla ulaştığı savunmasız gruplara (yaşlılar, gençler, kadınlar, sosyoekonomik açıdan dezavantajlı kişiler ve engelliler vb.) ait kişi sayısını ifade eder.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 4 / 11

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
Yakıt Türüne Göre Enerji Tüketimi		
Çevresel Göstergeler	Yakıt Tüketimi (MWh)	Bu gösterge, Şirket'in faaliyetlerini yürütmek amacıyla raporlama döneminde tüketilen toplam enerji miktarını (doğal gaz, kömür (linyit), fuel oil, LPG, propan, dizel ve benzin kaynaklarından elde edilen) MWh cinsinden göstermektedir.
	Satın alınan veya temin edilen elektrik tüketimi (MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in ilgili tesislerinde klima, aydınlatma, elektrikli ekipmanlar ve elektrik gerektiren diğer ticari faaliyetler (gerektiğinde elektrik üretimi dahil) için ulusal şebekeden satın alınan toplam elektrik tüketimini yansıtmaktadır.
	Kendi üretimi olan yakıt dışı yenilenebilir enerji tüketimi (MWh)	Bu rakam, raporlama döneminin sonu itibarıyla Şirket'in rüzgâr, güneş, hidroelektrik ve hibrit güneş enerjisi santrallerinden kendi ürettiği yenilenebilir enerji tüketimini göstermektedir.
	Toplam Enerji Tüketimi (kendi üretilen, yakıt dışı yenilenebilir elektrik hariç) (MWh)	Bu gösterge, Şirket'in faaliyetlerini yürütmek amacıyla raporlama dönemi boyunca tükettiği toplam enerji miktarını MWh cinsinden (doğal gaz, kömür, fuel oil, LPG, propan, kendi ürettiği yenilenebilir kaynaklardan ve ulusal şebekeden sağlanan elektrik, dizel ve benzin kaynaklarından elde edilen enerji) göstermektedir.
	Toplam Enerji Tüketimi (kendi ürettiği yakıt dışı yenilenebilir elektrik dahil) (MWh)	Bu gösterge, Şirket'in faaliyetlerini yürütmek amacıyla raporlama dönemi boyunca tükettiği toplam enerji miktarını (MWh cinsinden; doğal gaz, kömür, akaryakıt, LPG, propan, kendi ürettiği yenilenebilir kaynaklardan ve ulusal şebekeden sağlanan elektrik, dizel ve benzin kaynaklarından elde edilen) göstermektedir.
	Yenilenebilir Enerji Üretimi (MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından üretilen yenilenebilir enerjiyi temsil etmektedir.
	Kendi Üretilen Elektrikten Kaynaklanan Kurum İçi Elektrik Tüketimi (MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in kendi elektrik santrallerinde üretilen ve tesis işletimi ile yardımcı ihtiyaçlar için kurum içinde tüketilen elektriği temsil etmektedir.
	Brüt Elektrik Üretimi (MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in elektrik santralleri tarafından üretilen ve yardımcı/iç tüketim düşülmeden önceki toplam elektrik üretimini göstermektedir.
	Net Elektrik Üretimi (MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in elektrik santralleri tarafından üretilen elektriğin, yardımcı/iç tüketim düşüldükten sonraki miktarını göstermektedir.
	Yenilenebilir Elektrik Üretimi (MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in elektrik santralleri tarafından üretilen toplam yenilenebilir elektriği göstermektedir.
	Doğal Gaz Tüketimi (Nm^3)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in ilgili tesislerinde, doğal gaz gerektiren elektrik üretimi için kullanılan toplam doğal gaz (hacim – Nm^3) tüketimini yansıtmaktadır.
	Dizel Yakıt Tüketimi (litre)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in ilgili tesislerinde jeneratörler, arazi araçları, şirket araçları ve üretim süreçlerine dayalı kullanım için harcanan toplam dizel yakıt (hacim – l) tüketimini yansıtmaktadır.
	Proseste Kullanılan Dizel Tüketimi (litre)	Bu gösterge, raporlama döneminde Şirket'in ilgili tesislerinde elektrik üretimi amacıyla proses bazlı kullanım için satın alınan toplam dizel yakıt (hacim – l) tüketimini yansıtmaktadır.
	Kömür (Linyit) (ton)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketlerin ilgili tesislerinde elektrik üretimi için kullanılan toplam linyit kömürü (ağırlık bazında – ton) tüketimini yansıtmaktadır.
	Fuel-oil (m^3)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketlerin ilgili tesislerinde elektrik üretimi amacıyla kullanılan toplam fuel oil (hacim – m^3) tüketimini yansıtmaktadır.
	Benzin Tüketimi (litre)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in ilgili tesislerinde, Şirkete ait araçlar ve jeneratörler için kullanılan toplam satın alınan benzin (hacim – lt) tüketimini yansıtmaktadır.
	LPG (kg)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca şirketlerin ilgili tesislerinde yemek pişirme ve diğer ticari faaliyetler için kullanılan toplam satın alınan LPG tüketimini yansıtmaktadır.
	SF6 (kg)	Bu gösterge, raporlama yılı boyunca doğrudan kullanılan ve sızan gaz miktarı olarak kabul edilen SF6 gazı miktarını yansıtmaktadır. Transformatör gaz kapasitesinin her yıl %2'sinin sızdığı varsayılmaktadır.
	Yangın söndürücü (kg)	Bu gösterge, doğrudan kullanılan ve raporlama yılı boyunca sızan gaz miktarı olarak kabul edilen SF6 gazı miktarını yansıtmaktadır. Mevcut ve kullanılmayan yangın söndürücülerin kapasitesinin %4'ünün her yıl sızdığı varsayılmaktadır.
	Satılan Isıtma/Buhar/Soğutucu Gazı/Elektrik (Elektrik – MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından satılan elektrik miktarını göstermektedir.
	Satın Alınan Isı/Buhar/Soğutma (Soğutucu Akışkanlar) (kg)	"Raporlama döneminde satın alınan" ifadesi, Şirket tarafından satın alınan R22 ve SF6, R407C, R407A, R600A, R32, R404A, R134A ve R410A gibi diğer gazların miktarını ve soğutma amacıyla tüketilen soğutucu gaz miktarını ifade eder. Bu rakam, konsolide bazda kg cinsinden raporlanır. Gaz miktarları, bakım/onarım formları ve ilgili faturalar temel alınarak hesaplanmıştır.
	Yenilenebilir Enerji Üretimi (MWh)	Bu rakam, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından üretilen yenilenebilir enerji kaynaklarından (rüzgâr, güneş, hidroelektrik ve hibrit güneş) elde edilen elektrik enerjisinin toplamını temsil etmektedir.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 5 / 11

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
Sera Gazı Emisyonları (tCO_2e)		
Çevresel Göstergeler	Kapsam 1 (tCO_2e)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in ilgili tesislerinde doğal gaz, kömür, kireçtaşı, fuel oil, LPG, propan, dizel, benzin tüketimi, SF6, CO2, soğutucu gazlar ve yangın söndürme cihazlarının kullanımından kaynaklanan sera gazı emisyonlarını yansıtmaktadır.
	Kapsam 1 Biyojenik CO_2 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirketin hidroelektrik santralleriyle bağlantılı arazi kullanımı ve sulak alanlardan kaynaklanan, CO_2 eşdeğeri cinsinden ifade edilen biyojenik sera gazı emisyonlarını temsil etmektedir. İlgili baraj/sulak alan faaliyet verileri ve geçerli emisyon faktörleri kullanılarak hesaplanır ve fosil yakıt kaynaklı Kapsam 1 emisyonlarından ayrı olarak raporlanır.
	Kapsam 2 (tCO_2e) (Lokasyon Bazlı)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in ilgili tesislerinde satın alınan elektriğin kullanımı nedeniyle ortaya çıkan sera gazı emisyonlarını yansıtmaktadır.
	Kapsam 2 (tCO_2e) (Pazar Bazlı)	Bu gösterge, raporlama döneminde Şirket tarafından üretilen ve satın alınan I-REC veya YEK-G sertifikalı yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilen elektriğin ardından kalan, satın alınan elektrikten kaynaklanan sera gazı emisyonunu yansıtmaktadır.
	Toplam Kapsam 3 (tCO_2e)	Bu gösterge, raporlama döneminde Kategori 1, Kategori 2, Kategori 3, Kategori 4, Kategori 5, Kategori 6, Kategori 7, Kategori 8 ve Kategori 11'e ait toplam emisyonları ifade eder.
	Kapsam 3 – Kategori 1 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirketin mal ve hizmet alımlarından, belediye su çekiminden ve boru hattı vasıtasıyla belediye atık su arıtma tesislerine yönlendirilen atık su miktarından kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder; bunlar, Sera Gazı Protokolü'ndeki (GHG Protokolü) kategorilerin 1. Kategorisi'nde yer almaktadır. Satın alınan mal ve hizmetler, mali raporlama sistemleriyle eşleştirilebilir.
	Kapsam 3 – Kategori 2 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirket'in rüzgâr türbinleri gibi sermaye varlıklarının satın alınmasından kaynaklanan ve finansal raporlama sistemleriyle eşleştirilebilen dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder; bu emisyonlar, Şirket'in Sera Gazı Protokolü (GHG Protocol) kapsamındaki kategoriler içinde Kategori 2'ye girer.
	Kapsam 3 – Kategori 3 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirket tarafından tüketilen yakıtların (kuyudan depoya) çıkarılması, üretimi ve nakliyesiyle ilgili dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder. Buna ek olarak, şebekeden kullanılan elektriğin iletim ve dağıtım hatlarındaki kayıplardan kaynaklanan emisyonlar ile, Şirket'in kendi varlıklarıyla doğrudan ürettiği ve finansal raporlama sistemleriyle eşleştirilebilen elektrik hariç olmak üzere, satılan elektrik miktarıyla ilgili emisyonlar da bu kapsamdadır; bunlar, Şirketin GHG Protokolü (Sera Gazı Protokolü) kapsamındaki Kategori 3'e dahil edilir.
	Kapsam 3 – Kategori 4 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirket tarafından satın alınan hammaddelerin (linyit kömürü) nakliyesi sırasında, Şirket'in tedarikçileri ile kendi faaliyetleri arasında (Şirket'in mülkiyetinde veya kontrolünde olmayan araç ve tesislerde) ortaya çıkan dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder; bu emisyonlar, Şirket'in GHG Protokolü'ndeki (Sera Gazı Protokolü) kategorilerin 4. kategorisine dahil edilmiştir.
	Kapsam 3 – Kategori 5 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirket'in faaliyetleri sonucunda ortaya çıkan atıkların üçüncü taraflarca bertaraf edilmesi ve işlenmesi sürecinden kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder; bu emisyonlar, Sera Gazı Protokolü'ndeki (GHG Protokolü) kategorilerin 5. kategorisi kapsamında yer almaktadır. Kül atıkları da hesaplamaya dahil edilmiştir.
	Kapsam 3 – Kategori 6 (tCO_2e)	Bu gösterge, Şirketin faaliyetleri kapsamında çalışanların uçuşlarından kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder; bu emisyonlar, Şirketin Sera Gazı Protokolü'ndeki (GHG Protocol) kategorilerin 6. kategorisine dahil edilir ve raporlama dönemi boyunca hizmet sağlayıcı şirketlerden alınan verilerle izlenir. Uçuşlar, iç hat uçuşları, kısa mesafeli ve uzun mesafeli uçuşlar olarak sınıflandırılır.
	Kapsam 3 – Kategori 7 (tCO_2e)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin GHG Protokolü'ndeki (Sera Gazı Protokolü) kategoriler kapsamında Kategori 7'ye dahil edilen, Şirket çalışanlarının işyerine ve işyerinden diğer iş faaliyetleriyle ilgili yerlere ulaşımında kullanılan çalışan servislerinden kaynaklanan dolaylı sera gazı emisyonlarını ifade eder; bu emisyonlar, hizmet sağlayıcı şirketler tarafından sunulan faturalar ve aylık teyit belgeleri aracılığıyla izlenmektedir.
	Kapsam 3 – Kategori 8 (tCO_2e)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin GHG Protokolü'nde (Sera Gazı Protokolü) yer alan kategoriler arasında Kategori 8'e dahil olan, Şirketin kiralamış olduğu varlıklar olan Şirket Genel Merkezi ofisi sınırları içinde doğal gaz, elektrik ve su tüketimi ile atık su ve atıkların bertarafından kaynaklanan sera gazı emisyonlarını ifade etmektedir.
	Kapsam 3 – Kategori 11 (tCO_2e)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca şirketin GHG Protokolü'nde (Sera Gazı Protokolü) yer alan kategoriler arasında Kategori 11'e giren ve şirket tarafından fiziksel olarak satılan doğal gaz miktarının son kullanıcı tarafından kullanımı sonucu ortaya çıkan emisyonları ifade eder.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 6 / 11

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
Sera Gazı Yoğunluğu		
Çevresel Göstergeler	Kapsam 1 Yoğunluğu (gr CO2-e/kWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in sahip olduğu tüm elektrik santralleri tarafından üretilen brüt elektrik birimi başına Kapsam 1 emisyonlarının, ağırlık birimi başına gram cinsinden CO_2 eşdeğeri olarak ifade edilen değerini göstermektedir.
	Kapsam 1 + 2 Yoğunluğu (gr CO_2-e/kWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'in sahip olduğu tüm elektrik santralleri tarafından üretilen brüt elektrik birimi başına Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarının, ağırlık birimi başına gram cinsinden CO_2 eşdeğeri olarak ifade edilen değerini göstermektedir.
	Toplam Sera Gazı Yoğunluğu (gr CO2-e /kWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket'e ait tüm elektrik santralleri tarafından üretilen brüt elektrik birimi başına, Kapsam 1 + Kapsam 2 ve Kapsam 3 emisyonlarının, ağırlık birimi başına gram cinsinden CO_2 eşdeğeri değerini göstermektedir.
	Teknoloji Bazlı Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu (gCO_2e/kWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca her bir teknoloji kategorisi için ilgili sera gazı emisyonları ve elektrik üretim verileri kullanılarak, üretim teknolojisine göre hesaplanan sera gazı emisyon yoğunluğunu göstermektedir.
	Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu (tCO_2e / milyon TL)	Bu gösterge, raporlama dönemi için toplam sera gazı emisyonlarının Şirket'in ilgili gelirine bölünmesiyle elde edilir ve milyon TL başına ton CO_2 eşdeğeri olarak ifade edilir.
	Önlenen Emisyonlar (tCO_2e)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından kullanılan ilgili referans metodolojiye göre hesaplanan, uygun faaliyetler, ürünler, hizmetler, yenilenebilir enerji üretimi veya verimlilik önlemleri sayesinde önlenen tahmini sera gazı emisyonlarını temsil etmektedir.
	Sera Gazı Olmayan Hava Kirleticileri (kg)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin yanma süreçlerinden kaynaklanan sera gazı (GHG) dışındaki hava kirleticilerinin toplam miktarını temsil etmektedir. Bu gösterge, karbon monoksit (CO), azot oksitler (NOx), kükürt dioksit (SO_2), hidrojen florür (HF), hidrojen klorür (HCl) ve partikül madde (toz) gibi başlıca kirleticileri içermektedir.
	Sera Gazı Olmayan Hava Kirleticileri Yoğunluğu (g/kWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin toplam hava kirletici emisyonlarının (yukarıda tanımlandığı şekliyle) toplam brüt elektrik üretimine (kWh) oranını ifade eder.
Su		
Çevresel Göstergeler	Toplam Su Çekim Miktarı (m^3)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından çeşitli doğal kaynaklardan (tatlı yüzey suyu, acı yüzey suyu/deniz suyu, yeraltı suyu – yenilenemez kaynaklardan ve üçüncü taraf kaynaklardan) temin edilen toplam su miktarını (m^3 cinsinden) göstermektedir.
	Kaynaklara Göre Su Çekimi (m^3)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca geçerli olduğu durumlarda, tatlı yüzey suyu, acı su veya deniz suyu, yeraltı suyu ve üçüncü taraf kaynakları dahil olmak üzere, kaynaklara göre ayrıştırılmış toplam su çekimini göstermektedir.
	Su Tüketimi (m^3)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından çekilen toplam su miktarından, doğaya doğrudan deşarj edilmeyen (tesis içinde tüketilen) toplam su miktarının çıkarılmasıyla elde edilen su miktarını ifade eder.
	Toplam Deşarj Edilen Su Miktarı (m^3)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirketin tesislerinden tatlı yüzey sularına, acı/tuzlu yüzey sularına, yeraltı sularına ve üçüncü taraf noktalara (deşarj kanalları) deşarj edilen toplam su/atık su miktarını (hacim - m^3) göstermektedir.
	Geri Dönüştürülen ve Yeniden Kullanılan Su (%)	Bu gösterge, raporlama döneminde yeniden kullanılan-geri dönüştürülen su miktarının, toplam su tüketimine oranını göstermektedir.
	Su Yoğunluğu (m^3/MWh)	Bu gösterge, raporlama döneminde toplam su çekim miktarının, toplam brüt elektrik üretimine olan oranını göstermektedir.
	Teknolojiye Dayalı Su Yoğunluğu (m^3/MWh)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca her bir üretim teknolojisi kategorisi için ilgili su verileri ve elektrik üretim miktarı kullanılarak, üretim teknolojisine göre hesaplanan su tüketim yoğunluğunu göstermektedir.
	Yüksek veya Aşırı Yüksek Temel Su Stresi Olan Bölgelerde Su Çekimi (m^3)	Bu gösterge, Şirketin tesis düzeyindeki su çekim verileri ve raporlama dönemi için kullanılan ilgili su stresi tarama kaynağına dayalı olarak, yüksek veya son derece yüksek temel su stresi seviyesine sahip olarak sınıflandırılan yerlerden çekilen su hacmini temsil etmektedir.
	Su Kalitesi İzinleri, Standartları ve Yönetmelikleriyle İlgili Uygunsuzluk Vakalarının Sayısı (#)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca su kalitesi izinleri, standartları veya yasal gerekliliklerle ilgili olarak teyit edilmiş uyumsuzluk vakalarının sayısını, yasal yazışmalar, denetim bulguları ve kurum içi uyum kayıtlarına dayalı olarak göstermektedir.
	Su Kirleticileri (ton)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından su kütlelerine deşarj edilen kirleticilerin toplam miktarını temsil etmektedir. Bu gösterge, deşarj edilen atık suda ölçülen Kimyasal Oksijen İhtiyacı (COD), Biyokimyasal Oksijen İhtiyacı (BOD), Toplam Azot, Toplam Fosfor, Toplam Askıda Katı Maddeler (TSS) ile yağ ve gres gibi kirleticileri içermektedir. Toplam Koliform Bakteriler ise sayım temelli bir gösterge olarak ayrı olarak izlenmektedir.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 7 / 11

TÜR	GÖSTERGE	KAPSAM
Atık		
Çevresel Göstergeler	Yeniden kullanılan ve geri dönüştürülen atıkların yüzdesi (%)	Raporlama dönemi boyunca, Şirket tesisleri dışında fiziksel yöntemlerle (geri dönüşüm ve yeniden kullanım) geri dönüştürülen atık miktarının, tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarına oranını gösterir.
	Kül dahil yeniden kullanılan ve geri dönüştürülen atıkların yüzdesi (%)	Bu, raporlama döneminde geri dönüştürülen atık miktarının, kül dahil olmak üzere tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarına göre oranını gösterir.
	Kül hariç yeniden kullanılan ve geri dönüştürülen atıkların yüzdesi (%)	Bu, raporlama döneminde geri dönüştürülen atık miktarının, kül hariç olmak üzere tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarına göre oranını gösterir.
	Toplam Tehlikeli Atık (ton)	Raporlama döneminde Şirket tarafından yürütülen faaliyetler sonucunda ortaya çıkan tehlikeli atık miktarını ifade eder. Toplam tehlikeli atık, üçüncü taraflarca geri dönüştürülen/yeniden kullanılan atıkların (plastik ve elektronik atıklar dahil) toplamından oluşur.
	Toplam Tehlikesiz Atık (ton)	Raporlama döneminde Şirket tarafından yürütülen faaliyetler sonucunda ortaya çıkan tehlikesiz atık miktarını ifade eder. Toplam tehlikeli atık, üçüncü taraflarca geri dönüştürülen/yeniden kullanılan atıkların (plastik ve elektronik atıklar dahil) toplamından oluşur.
	Kül atıkları dahil toplam tehlikesiz atık (ton)	Bu, raporlama döneminde Şirket'in faaliyet gösterdiği yerlerdeki kül dahil olmak üzere tehlikesiz atık miktarını ifade eder.
	Kül atıkları hariç toplam atık miktarı (ton)	Bu, raporlama döneminde Şirket'in faaliyetlerinin yürütüldüğü yerlerdeki, kül atıkları hariç olmak üzere tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarını ifade eder.
	Toplam uçucu kül atığı (ton)	Bu gösterge, raporlama dönemi boyunca Tufanbeyli termik santralinin faaliyetleri sonucunda ortaya çıkan uçucu kül atığını göstermektedir.
	Kül atıkları dahil toplam atık miktarı (ton)	Bu, raporlama döneminde Şirket'in faaliyetlerinin yürütüldüğü yerlerdeki kül atıkları da dahil olmak üzere, tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarını ifade eder.
	Plastik tüketimi (ton)	Toplam plastik tüketimi, Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehirleşme ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na bildirilen atık beyan formları aracılığıyla takip edilmektedir; bu, plastik ürünler, PET şişeler, poşetler ve plastik ambalajların tüketim miktarını temsil etmektedir.
Sürdürülebilir İş Modeli		
Ekonomik Göstergeler	SDG'lerle bağlantılı ürün ve hizmetler (#)	Bu, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından sunulan ve çevresel ve sosyal faydalar sağlayan azaltım (Kaynak kullanımını veya karbon emisyonlarını doğrudan azaltan ürünler. Kuşkusuz sürdürülebilir kabul edilen faaliyetleri de içerir.), geçiş (Doğası gereği tamamen çevre dostu olarak değerlendirilmeyen, ancak alternatif hammadde ve/veya yakıtlar kullanılarak üretilen çimento ve kauçuk ürünleri gibi, daha sürdürülebilir teknolojilere geçiş olarak değerlendirilebilecek ürün ve hizmetler.) ürün ve hizmetlerinin sayısını ifade eder.
	SDG'lerle bağlantılı Ürün ve Hizmet Geliri (TL)	Bu terim, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından sunulan, çevresel ve sosyal faydalar sağlayan ve etki azaltma, geçiş süreci ve kolaylaştırma niteliği taşıyan ürün ve hizmetlerden elde edilen geliri ifade eder.
	SDG'lerle Bağlantılı Ar-Ge ve İnovasyon Yatırımları (TL)	Bu ifade, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından sürdürülebilirlik odaklı olarak gerçekleştirilen Ar-Ge ve inovasyon yatırımlarını ifade etmektedir.
	SDG'lerle İlişkili Ar-Ge ve İnovasyon Faaliyetlerinin Oranı (%)	Bu, raporlama dönemi boyunca Şirketin yatırım bütçesindeki sürdürülebilirlikle bağlantılı Ar-Ge ve inovasyon yatırımlarının, toplam Ar-Ge ve inovasyon yatırımlarına oranını ifade eder.
Toplam Çevre Yatırımları ve Harcamaları		
Ekonomik Göstergeler	Türüne Göre Çevre Yatırımları (TL)	Bu kavram, "azaltma" (Kaynak kullanımını veya karbon emisyonlarını doğrudan azaltan ürünler. Şüphesiz sürdürülebilir kabul edilen faaliyetleri de içerir.), geçiş (Doğası gereği tamamen çevre dostu olarak değerlendirilmeyen, ancak alternatif hammadde ve/veya yakıtlar kullanılarak üretilen çimento ve kauçuk ürünleri gibi daha sürdürülebilir teknolojilere geçişi sağlayan ürün ve hizmetler.) ve kolaylaştırıcı (Doğrudan kaynak/karbon emisyonu azaltma faaliyetleri olarak değerlendirilmeyen, ancak ilgili teknolojilerin yaygınlaşmasını kolaylaştıran ürünler.) faaliyetleri ifade eder.
	Türüne Göre Çevre Harcamaları (TL)	Bu, raporlama döneminde yasal olarak zorunlu olan ve yasal olarak zorunlu olmayan harcamaları ifade eder.
	Raporlama Döneminde Kapsayıcılık Programları Aracılığıyla Ulaşılan Kişi Sayısı (#)	Bu rakam, raporlama dönemi boyunca Şirket'in kapsayıcılık programları aracılığıyla ulaştığı savunmasız gruplara (yaşlılar, gençler, kadınlar, sosyoekonomik açıdan dezavantajlı kişiler ve engelliler vb.) mensup kişilerin sayısını ifade eder.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 8 / 11

Veri Hazırlama Sosyal Göstergeler
İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) Göstergeleri
Kaza sayısı ve ölüm vakası sayısı, Sosyal Güvenlik Kurumu beyanlarını gösteren tablolarla takip edilmektedir.
İş sağlığı ve güvenliği göstergelerinin hesaplanmasında aşağıdaki tanımlar ve formüller kullanılmaktadır.

Formüller:
Kayıp Gün Oranı = Kazaya Bağlı Devamsızlık / Toplam Çalışma Saati * 1.000.000
Kadın Çalışanların Dağılımına İlişkin Veriler

Toplam çalışan sayısı, raporlama yılının sonu itibarıyla şirketin sahip olduğu ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayınlanan yıllık raporlarda veya insan kaynakları sistemlerinde yer alan bilgilere dayanan toplam çalışan sayısını ifade eder.
Kadın çalışan dağılım göstergelerinin hesaplanmasında aşağıdaki tanımlar ve formüller kullanılmaktadır.

Formüller:
Kadın Çalışan Oranı = Kadın Çalışan Sayısı / Toplam Çalışan Sayısı
Kadın Yöneticilerin Dağılımı

Kapsamdaki yönetim kademeleri N-1, N-2 ve N-3 olarak tanımlanmaktadır. N-1 kademesi, CEO'ya doğrudan rapor veren üst yönetim kademesidir. N-2 kademesi, CEO'dan iki kademe uzaklıkta bulunan orta yönetim kademesi olarak tanımlanmaktadır. Benzer şekilde, N-3 kademesi de CEO'dan üç kademe uzaklıkta bulunan bir yönetim kademesidir.

Formüller:
Kadın yöneticilerin oranı (%) = (N-1, N-2 ve N-3 düzeyindeki kadın yöneticilerin toplam sayısı / N-1, N-2 ve N-3 düzeyindeki yöneticilerin toplam sayısı) * 100
Gelir Üreten Görevlerdeki Kadın Yöneticilerin Dağılımı

Gelir üreten görevler, boş kaldıklarında gelir elde edilemeyen görevler olarak tanımlanmaktadır.

Formüller:
Gelir Yaratıcı Pozisyonlarda Kadın Yöneticilerin Oranı (%) = (gelir yaratıcı pozisyonlardaki kadın yönetici sayısı / gelir yaratıcı pozisyonlardaki toplam yönetici sayısı) * 100
STEM Pozisyonlarındaki Kadın Çalışanların Dağılımı

STEM pozisyonları, Bilim, Teknoloji, Mühendislik ve Matematik alanlarıyla doğrudan ilgilidir.

Formüller:
STEM Pozisyonlarındaki Kadın Çalışanların Oranı (%) = (STEM pozisyonlarındaki kadın çalışan sayısı / STEM pozisyonlarındaki toplam çalışan sayısı) * 100
Ebeveyn İzinleri

Ebeveyn izinleri, raporlama dönemi boyunca alınan doğum ve babalık izinlerini kapsamaktadır.

Formüller:
Doğum İzninden Sonra İşe Dönen Çalışanların Oranı = Doğum izninden dönen çalışan sayısı / Doğum izni nedeniyle işten ayrılan çalışan sayısı

Eğitimler:
Raporlama dönemi boyunca çalışanlara verilen eğitimleri ifade eder. Toplam eğitim saati dört alt kategoriye ayrılmıştır. Toplam eğitim saati, cinsiyete (kadınlar ve erkekler), yaşa (30 yaş altı, 30 ile 50 arası, 50 yaş üstü) ve eğitim türlerine ("etik", "çeşitlilik ve kapsayıcılık", "sürdürülebilirlik ve çevre" ile "rüşvet ve yolsuzlukla mücadele") göre ayrılır.
Eğitimlerin toplam maliyeti, Şirketler tarafından çalışanlarına verilen tüm eğitimlerin toplam maliyetini ifade eder.

Formüller:
Çalışan Başına Ortalama Eğitim Maliyetleri = Tüm eğitimlerin toplam maliyeti / çalışan sayısı

İşe Alınan Toplam Çalışan Sayısı
Raporlama dönemi boyunca işe alınan çalışan sayısı, cinsiyet (kadınlar ve erkekler) ve yaş (30 yaş altı, 30 ile 50 arası, 50 yaş üstü) olmak üzere üç kategoriye ayrılır.

Toplam Ayrılan Çalışan Sayısı
Raporlama döneminde ayrılan çalışan sayısı, cinsiyet (kadın ve erkek) ve yaş (30 yaş altı, 30 ile 50 arası, 50 yaş üstü) olmak üzere üç kategoriye ayrılır.

İşgücü Devir Hızları
Formüller:
Cinsiyete göre işten ayrılma oranları:
- İşten ayrılan kadın çalışan sayısı / toplam kadın çalışan sayısı
- İşten ayrılan erkek çalışan sayısı / toplam erkek çalışan sayısı

Raporlama Döneminde Kapsayıcılık Programları Aracılığıyla Ulaşılan Kişiler

Bu rakam, Şirketin gençlik programları (85) kapsamındaki "Energy Youth College" (45) ve "Nextchanger Uzun Dönem Staj ve Mentorluk Programı" (40); kadın programları (1.078) kapsamındaki "Womentum Kadın Öğrenciler için Kariyer Destek Programı" (1.066), "REDKA" (7) ve "REDKA Teknisyen" (5) programları; çocuk programları (1.063) kapsamındaki "Tufanbeyli Bölgesindeki Okullara Ekipman Desteği" (248), "Kaleboynu İlkokulu Oyun Grubu Desteği" (46), "Yamanlı Köyü Okulu Renovasyonu" (49), "Basketbol Kampı" (50) ve "Göksun Fatih Okulu Müzik Sınıfı" (670) projeleri ile diğer kapsayıcılık programları kapsamındaki "Power MBA (İşletme Yüksek Lisansı) mesleki gelişim programı" (48) aracılığıyla ulaşılan genç, çocuk, kadın ve diğer kişilerin sayısını ifade eder.

Çevresel Göstergeler
Yakıt Türüne Göre Enerji Tüketimi
Şirketin enerji tüketim verileri kapsamında, doğal gaz, dizel, kömür ve elektrik gibi birincil yakıt kaynakları raporlanmaktadır.
Doğal gaz, Bandırma ve Kentsa doğal gaz santrallerinin ana enerji kaynağıdır. Santrallerdeki tüketim, üretim raporlarından takip edilmekte ve hizmet sağlayıcıların faturalarıyla kontrol edilmektedir.
Benzer şekilde, kömür, Tufanbeyli Kömür Santrali'nin ana enerji kaynağıdır ve tüketim, üretim raporlarından takip edilmektedir.
Jeneratörler için dizel tüketimi, tedarikçilerin faturalarından elde edilirken, şirkete ait araçların dizel tüketimi ise hizmet sağlayıcının sistemi aracılığıyla takip edilmektedir.
Santraller, ürettikleri elektriği kullanmaktadır; ancak santrallerin elektrik üretmediği durumlarda şebekeden elektrik kullanmaktadırlar. Ayrıca, şirket içi elektrik ihtiyacı için, Şirkete ait hibrit güneş enerjisi santrallerinden elde edilen yenilenebilir enerji kullanılmaktadır.

Şirket, enerji tüketim hesaplamalarında aşağıdaki dönüşüm faktörlerini kullanmaktadır:

- Linyit kömürü tedariği ton cinsinden verildiği için, TJ'ye dönüştürme faktörü olarak 1 ton = 1.200 kcal / 1 kcal = 0,004184 MJ / 1 MJ = 0,000001 TJ kullanılır.
- Doğal gaz tedariği m3 cinsinden faturalandırıldığından, TJ'ye dönüştürme faktörü olarak 1 m3 = 0,000035 TJ kullanılır.
- Akaryakıt tedariği litre cinsinden faturalandırıldığından, TJ'ye dönüştürme faktörü olarak 1 L = 0,94 kg / 1 L = 0,000039 TJ kullanılır.
- LPG tedariği kg cinsinden faturalandırıldığından, TJ'ye dönüştürme faktörü olarak 1 kg = 0,000046 TJ kullanılır.
- Dizel tedariği litre cinsinden faturalandırıldığından, TJ'ye dönüştürme faktörü olarak 1 L = 0,000035 TJ kullanılır.
- Benzin tedariği litre cinsinden faturalandırıldığından, TJ'ye dönüştürme faktörü olarak 1 L = 0,000032 TJ kullanılır.

Genel olarak, tüm yakıt tüketiminin birimi MWh olarak raporlanır; MWh'ye dönüştürmek için 1 TJ = 277,8 MWh dönüştürme faktörü kullanılır.

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 9 / 11

Satın Alınan Isıtma/Buhar/Soğutma Gazı
Soğutma amacıyla tüketilen soğutucu akışkan miktarı, satın alınan ısı/buhar/soğutma göstergesi kapsamında raporlanmaktadır. Bu gösterge için, R22 gazlarının ve R410A ile R32 gibi diğer gazların toplam miktarı, Şirketin karbon danışmanı tarafından verilen sızıntı salım faktörü (0,15) temel alınarak hesaplanmıştır. CO2 gazının toplam tüketim miktarı ise tedarikçiden alınmıştır.

Formüller:
Serbest kalan soğutucu akışkan miktarı = Envanterdeki toplam miktar* Serbest kalma faktörü

Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 Emisyonları

Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 emisyonları, "Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı" çerçevesinde operasyonel kontrol ilkesine uygun olarak ISO 14064-1 standardına göre hesaplanmıştır. Ayrıca, Kapsam 3 emisyonları da Sera Gazı Protokolü'ne uygun olarak hesaplanmıştır.

Kapsam 3 Kategori 1 emisyonları, raporlama dönemi boyunca Şirket tarafından onaylanan tüm satın alma siparişlerinden oluşmaktadır. "Yakıt" malzeme grubu başlığı altındaki dizel, kireçtaşı ve fuel oil alımları ile "Gazlar" ve "Kimyasallar" malzeme grubu başlığı altındaki propan ve karbondioksit alımları Kapsam 1 kapsamında raporlandığından, dizel, kireçtaşı ve akaryakıt, Kapsam 3 Kategori 1 emisyon raporlamasına dahil edilmemiştir.

Hesaplamalarda, CO2, CH4, N2O, HFC'ler (SF6 ve soğutucu gaz) gibi CO2 eşdeğeri emisyon faktörleri kullanılmıştır. Emisyon kaynakları aşağıdaki tabloda ayrıntılı olarak verilmiştir. Küresel Isınma Potansiyeli (GWP) katsayıları,

Hükümetler arası İklim Değişikliği Panelinin 5. ve 6. Değerlendirme Raporlarından (IPCC) (https://www.ipcc.ch/site/assets/uploads/2018/02/SYR_AR5_FINAL_full.pdf) ve Birleşik Krallık Çevre, Gıda ve Kırsal İşler Bakanlığı'nın (https://www.gov.uk/government/publications/greenhouse-gas-reporting-conversion-factors-2025) tarafından sağlanmıştır ve elde edilen ton CO2-e değeri, uygun katsayılarla çarpılarak hesaplanmıştır

EMİSYON FAKTÖRLERİ – KAPSAM 1	CO_2 (t/TJ)	CH_4 (t/TJ)	N_2O (t/TJ)	KAYNAK
Dizel (sabit)	74,1	0,003	0,0006	IPCC
Dizel (mobil)	74,1	0,0039	0,0039	
Benzin	69,3	0,025	0,008	
Doğal Gaz	56,1	0,001	0,0001	
LPG	63,1	0,062	0,0002	
Soğutucu gazlar – R410A	2255,5	-	-	
Soğutucu gazlar – R404A	4728	-	-	
Soğutucu gazlar – R407A	2262			
Soğutucu gazlar – R407C	1907,93	-	-	
Soğutucu gazlar – R134A	1530	-	-	
Soğutucu gazlar – R22	1960	-	-	
Soğutucu gazlar – R32	771	-	-	
Soğutucu gazlar – SF6	24300	-	-	
Soğutucu gazlar – R600A	3	-	-	

EMİSYON FAKTÖRLERİ – KAPSAM 2	CO_2-e (tCO_2/kWh)	KAYNAK
Şebeke Emisyon Faktörü	0.000434	T.C Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 10 / 11

KAPSAM 3 KATEGORİLERİ	ALT BAŞLIK	EMİSYON FAKTÖRÜ	KAYNAK
Kapsam 3 Sera Gazı Emisyonu			
Kapsam 3 Kategori 1 Mal Alımları	Su	0,191 - $kgCO_2$-e/m^3	DEFRA 2025
	Atık su	0,171 - $kgCO_2$-e/m^3	
	Satın Alma Verileri	Çevre Koruma Ajansı (EPA)	Çevre Koruma Ajansı (EPA)
Kapsam 3 Kategori 2 Sermaye Malları	Rüzgâr Türbini	5,83 - g CO_2eq / kWh	Üreticinin Beyannamesi
Kapsam 3 Kategori 3 Yakıt ve enerjiyle ilgili faaliyetler	Doğal Gaz	0,3366 - $kgCO_2$-e/m^3	DEFRA 2025 WTT Fuels
	Akaryakıt	714,87 - $kgCO_2$-e/ton	
	Dizel	752,03 - $kgCO_2$-e/ton	
	LPG	349,29 - $kgCO_2$-e/ton	
	Elektrik Kaybı ve Kaçak	0,00005034 - tCO_2e/kWh	Ulusal Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Türkiye için Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketimi Noktasal Emisyon Faktörleri
	Satılan Elektrik	0,000434 - tCO_2e/kWh	
Kapsam 3 Kategori 4 Yukarı yönlü nakliye ve dağıtım	Kamyon (Mafsallı (>3,5 - 33 t))	0.2667 - tCO_2e/L	DEFRA: Freighting Goods - 2025
	İnşaat Ekipmanları (Sınıf I – 1,305 tona kadar)	2.9057 - tCO_2e/L	
Kapsam 3 Kategori 5 Faaliyetler sırasında oluşan atık	Cam	4,686 - kg CO_2e	DEFRA: Waste Disposal - 2025
	Piller	4,686 - kg CO_2e	
	Plastikler: ortalama plastikler	4,686 - kg CO_2e	
	Kağıt ve karton: karışık	4,686 - kg CO_2e	
	Linyit Külü - Çöp Depolama Alanı	0,08428 - kg CO_2e	Ecoinvent 3.9.1 – IPCC 2021
Kapsam 3 Kategori 6 İş seyahati	Yurtiçi	0,13552 - kg CO_2e	DEFRA: Business Travel-air -2025
	Kısa mesafe	0,07559 - kg CO_2e	
	Uzun mesafe	0,09043- kg CO_2e	
Kapsam 3 Kategori 7 Servis Aracı	Ortalama yerel otobüs	0,10835 - kg CO_2e	DEFRA: Business travel-land - 2025
	Otomobiller (pazar segmentine göre), Alt orta sınıf, Dizel	0,14517 - kg CO_2e	
Kapsam 3 Kategori 8 Aşağı yönlü kiralanan varlıklar	Doğal Gaz	0,0019 - tCO_2e/m^3	IPCC
	Elektrik	0,000434 - tCO_2e/kWh	Ulusal Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Türkiye için Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketimi Noktasal Emisyon Faktörleri
	Su	0,191 - kg CO_2e	DEFRA: Water supply - 2025
	Atık su	0,171 - kg CO_2e	DEFRA: Water treatment - 2025
	Atık - ortalama plastik miktarı	4,686 - kg CO_2e	DEFRA:Waste Disposal - 2025
Kapsam 3 Kategori 11 Satılan ürünlerin kullanımı	Doğal Gaz	0,0019 - tCO_2e/m^3	IPCC

EK 2. ENERJİSA ÜRETİM 2025 SINIRLI GÜVENCE KAPSAMINDAKİ VERİLERE İLİŞKİN RAPORLAMA İLKELERİ 11 / 11

Sera Gazı Yoğunluğu
Formüller:
Kapsam 1 Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu (g CO2-e / kWh) = Kapsam 1 Emisyonları (g CO2-e) / Toplam Brüt Elektrik Üretimi (kWh)

Kapsam 1 + 2 Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu (g CO2-e / kwh) = (Kapsam 1 Emisyonları + Kapsam 2 Emisyonları) (g CO2-e) / Toplam Brüt Elektrik Üretimi (kwh)

Toplam Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu g CO2-e / kwh = (Kapsam 1 Emisyonları + Kapsam 2 Emisyonları + Kapsam 3 Emisyonları) (g CO2-e) / Toplam Brüt Elektrik Üretimi (kwh)

Su
Yüzey suyu (deniz suyu) ve yeraltı suyu, elektrik santrallerinde tüketilen suyun başlıca kaynaklarıdır. Proses sırasında kullanılan soğutma suyu, arıtıldıktan sonra derin deniz deşarj kriterlerine uygun olarak denize deşarj edilir. Tüketilen su miktarı, üretim raporları aracılığıyla takip edilir. Elektrik santrali ofis binaları ve genel merkez binalarında tüketilen şebeke suyu miktarı, hizmet sağlayıcıların faturalarındaki TL tutarının birim fiyata bölünmesiyle elde edilir. Kanalizasyon bağlantısı veya arıtma tesisi bulunmayan elektrik santrallerinde atık su, vakum kamyonları ile toplanarak kentsel atık su arıtma tesislerine aktarılır.

Su çekimi: Raporlama dönemi boyunca herhangi bir kullanım amacıyla tüm kaynaklardan kuruluşun (veya tesisin) sınırları içine çekilen toplam su miktarı olarak tanımlanır. (GRI Standartları Sözlüğü 2018)

Şirket, Doğal Gaz Santrallerindeki soğutma ve buhar üretimi nedeniyle, su çekiminde en yüksek oranda tatlı-tuzlu, yüzey suyu/deniz suyuna bağımlıdır. Ayrıca Şirket, Linyit Santralinde aynı amaçlarla yeraltı suyunu kullanmaktadır. Şirket, tatlı suya ve üçüncü taraf su kaynaklarına da bağımlıdır; ancak bu miktar, diğer kaynaklara kıyasla azdır.

Su deşarjı: Raporlama dönemi boyunca kuruluşun (veya tesisin) sınırlarından çıkarak yüzey sularına, yeraltı sularına veya üçüncü taraflara salınan atık sular ve diğer suların toplamı olarak tanımlanır. (GRI Standardı 303-4, 2018)

Formüller:
Su Tüketimi (m^3) = Kaynaklara Göre Su Çekimi – Toplam Su Deşarj Miktarı

Su Yoğunluğu (sm^3 / MWh) = Kaynaklara Göre Toplam Su Çekimi (m^3) / Toplam Brüt Elektrik Üretimi (MWh)

Atık
Tehlikeli atıklar, insan sağlığı ve çevre için tehlikeli olan ve zararlı olma potansiyeli bulunan maddeler içeren atıklar olarak tanımlanırken, tehlikesiz atıklar ise insan sağlığı ve çevreye herhangi bir zarar vermeyen atıklar olarak tanımlanmaktadır. (Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehirleşme ve İklim Değişikliği Bakanlığı, Atık Yönetimi Yönetmeliği - Madde 4). Bertaraf yöntemlerine göre, tesis dışında depolama alanına gönderilen ve geri dönüştürülen tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarı raporlanmaktadır. Tehlikeli ve tehlikesiz atıkların toplam miktarı, Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehirleşme ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na ait Atık Beyan Formları (MOTAT) ile bertaraf teslim belgeleri/kayıtları vb. resmi belgeler aracılığıyla izlenmektedir.

Geri dönüştürülen atık miktarı, başka bir kuruluş tarafından geri dönüştürülen, enerji amaçlı geri kazanılan ve yeniden kullanılan atık miktarını ifade eder. Geri dönüştürülen atıklar, Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehirleşme ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın Atık Yönetimi Yönetmeliği Ek-1: Atık Kodu Belirleme Hiyerarşisi ve Atık Kodu Açıklamalarında "R" koduyla vurgulandığı üzere bertaraf edilen atıkları içerir.

Tufanbeyli termik santralinde üretilen uçucu kül atıkları da raporlamaya dahil edilmiştir.

Formüller:
Yeniden Kullanılan ve Geri Dönüştürülen Atıkların Yüzdesi (%) = Geri Dönüştürülen Atık Miktarı / Kül İçermeyen Toplam Atık Miktarı

Kül İçeren Atıklar Dahil Yeniden Kullanılan ve Geri Dönüştürülen Atıkların Yüzdesi (%) = Geri Dönüştürülen Atık Miktarı / Kül İçeren Toplam Atık Miktarı

Ekonomik Göstergeler
Ekonomik göstergelerin hesaplanmasında aşağıdaki tanımlar ve formüller kullanılmaktadır.

Sürdürülebilir İş Modeli
Sürdürülebilir olarak tanımlanan ürün ve hizmetler şunlardır:

- Çevresel kaynakların / karbon emisyonlarının doğrudan azaltılmasıyla ilgili faydalar sağlayan ürün ve hizmetler (azaltma),
- Doğası gereği sürdürülebilir olarak kabul edilmeyen teknolojiler ve faaliyetlerde çevresel kaynak kullanımının / karbon emisyonlarının azaltılmasıyla ilgili ürün ve hizmetler (geçiş),
- Doğrudan kaynak / karbon emisyonu azaltma faaliyetleri olarak kabul edilmeyen, ancak ilgili teknolojilerin yaygınlaşmasını kolaylaştıran ürün ve hizmetler (kolaylaştırıcı),
- Olumlu sosyal etki yaratan ürün ve hizmetler olarak gruplandırılanlar.

Ürün ve hizmetlerden elde edilen gelirler, ürün bazlı satış listeleri aracılığıyla belirlenmiş olup, ilgili ürün türlerinden elde edilen toplam gelir bu gösterge kapsamında raporlanmıştır.

SDG ile bağlantılı ürün ve hizmet gelirlerinin toplam TL gelirlerine oranının hesaplanmasında, toplam TL gelirleri, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayınlanan yıllık raporlarda veya bağımsız denetime tabi mali raporlarda belirtilen, raporlama yılı sonu itibarıyla Şirketin toplam gelirlerini temsil etmektedir.

Ar-Ge ve inovasyon yatırımları kapsamında bildirilen toplam tutar, Şirketin onaylanmış bütçesi çerçevesinde yapılan yatırımlardan oluşmaktadır. Ar-Ge ve inovasyon yatırımları kapsamında bildirilen tutarlar, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayınlanan yıllık raporlarda veya bağımsız denetime tabi mali tabloda belirtilen Şirketin toplam gelir rakamlarını temsil etmektedir. Sürdürülebilirlik odaklı Ar-Ge ve inovasyon yatırımı kapsamında bildirilen toplam tutar, Şirketin onaylanmış Ar-Ge ve inovasyon yatırım bütçesinde yer alan sürdürülebilirlik odaklı yatırımları temsil etmektedir.

Formüller:
SDG ile bağlantılı ürün ve hizmet gelirlerinin toplam gelire oranı = SDG ile bağlantılı ürün ve hizmet gelirleri / Toplam gelir

SDG ile bağlantılı Ar-Ge ve inovasyon yatırımlarının toplam gelire oranı (%) = (SDG ile bağlantılı Ar-Ge ve inovasyon yatırımları / Toplam gelir) * 100

Çevreye Yönelik Yatırımlar ve Harcamalar
Toplam çevre yatırımları, hibrit ve genişletme yatırımlarından oluşmaktadır. Bu yatırımlar, farklı amaçlarla kurulmuş elektrik santrallerine güneş panellerinin eklenmesini ve rüzgâr santrallerini kapsamaktadır. Raporlama döneminde, çevre harcamaları yasal olarak zorunlu olan ve olmayan harcamaları kapsamaktadır. Yasal olarak zorunlu olmayan harcamalar, çevre danışmanlığı, çevre izleme, su analizi, baraj gözlem ve ölçüm hizmetlerine yönelik harcamalardan oluşmaktadır. Yasal olarak zorunlu harcamalar ise emisyon hesaplamaları ve analiz maliyetleri gibi yasal yükümlülükler kapsamında yapılan harcamaları da kapsamaktadır.

EK 3. BAĞIMSIZ GÜVENCE RAPORU 1 / 3

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza, Eski Büyükdere Caddesi, Maslak Mahallesi No:1, Maslak, Sarıyer 34485, İstanbul, Türkiye
Tel: +90 (212) 366 60 00 Fax: +90 (212) 366 60 10 www.deloitte.com.tr
Mersis No :0291001097600016 Ticari Sicil No: 304099

DRT Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş. (“Deloitte”) tarafından Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (“Şirket”) ve bağlı ortaklıkları (“Grup”) Yönetim Kurulu’na 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu’nda (“Veri Tablosu”) yer alan Seçilmiş Sürdürülebilirlik Bilgileri’ne (“Seçilmiş Bilgiler”) ilişkin bağımsız denetçi sınırlı güvence raporu5.

Sınırlı Güvence Denetiminin Kapsamı

Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (“Şirket”) ve bağlı ortaklıklarının (“Grup”) 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıl itibarıyla hazırlanan Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu’nda (“Veri Tablosu”) yer alan ve aşağıda listelenmiş Seçilmiş Sürdürülebilirlik Bilgilerinin (“Seçilmiş Bilgiler”), Ek 2’de yer alan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu - Raporlama İlkeleri bölümündeki prensiplere uygun olarak hazırlandığına ilişkin Uluslararası Güvence Denetimleri Standardı (ISAE) 3000 (Revize) ve Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri (ISAE) 3410 (“Standartlar”) uyarınca sınırlı güvence denetimi yürütmek üzere görevlendirilmiş bulunuyoruz.

Güvence denetimimiz, Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu’nda yer alan diğer bilgileri ve Sürdürülebilirlik Bilgileri veya Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu’nda yer alan ile ilişkilendirilen diğer bilgileri (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantısındaki doküman veya yerleştirilen veya yerleşik videolar dâhil) kapsamaz.

Sınırlı güvence denetimi için seçilmiş finansal olmayan performans bilgileri

Grup tarafından, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu’nda yer alan aşağıdaki temel performans göstergelerinin doğruluğuna ilişkin sınırlı güvence prosedürleri yürütmek üzere görevlendirilmiş bulunuyoruz. Sınırlı güvence prosedürlerine konu olan ve Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu’nda bulunan göstergelerin kapsamı 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıl itibariyle aşağıdaki gibidir:

SOSYAL PERFORMANS GÖSTERGELERİ

İş Sağlığı ve Güvenliği Göstergeleri

Kaza Sayısı (#)
Ölümlü kaza sayısı (#)
Meslek Hastalığı Sayısı (#)
Yaralanmaya Bağlı Devamsızlık (#)
Kayıp İş Günü Oranı (%)
İSG Eğitimleri (s)

Kategoriye Göre Çalışanlar

Toplam Çalışan Sayısı (#)
Uyruğuna Göre Çalışan Sayısı (#)
Kadın Çalışan Oranı (%)
Yönetim Pozisyonlarındaki Kadın Çalışan Oranı (%)
Gelir Getirici Rollerde Kadın Yönetici Oranı (%)
STEM (BT, mühendislik, vb.) Pozisyonlarında Kadın Çalışanların Oranı (%)
Doğum İzninde Olan Çalışanların Toplam Sayısı (#)
Babalık İzninde Olan Çalışanların Toplam Sayısı (#)
Doğum İzninin Ardından İşe Dönen Çalışanlar (#)
Babalık İzninin Ardından İşe Dönen Çalışanlar (%)
Yaşa Göre İstihdam Edilen Çalışan Sayısı (#)
Cinsiyete Göre İstihdam Edilen Çalışan Sayısı (#)
Yaşa Göre İşten Ayrılan Çalışanlar Sayısı (#)
Cinsiyete Göre İşten Ayrılan Çalışanlar Sayısı (%)

Kapsayıcılık Programları

Raporlama Döneminde Kapsayıcılık Programları Aracılığıyla Ulaşılan Kişiler (#)

Eğitim

Toplam Eğitim Saati (s)
Eğitim Türlerine Göre Toplam Eğitim Saati (h)
Toplam Eğitim Maliyeti (TL)
Çalışan Başına Ortalama Eğitim Maliyeti (TL)

ÇEVRESEL PERFORMANS GÖSTERGELERİ

Enerji Tüketimi

Toplam Yakıt Tüketimi (MWh)
Yenilenebilir Enerji Tüketimi (MWh)
Toplam Enerji Tüketimi (kendi üretilen, yakıt dışı yenilenebilir elektrik hariç) (Mwh)
Toplam Enerji Tüketimi (kendi üretilen, yakıt dışı yenilenebilir elektrik dahil) (Mwh)
Kendi Üretilen Elektrikten Kaynaklanan Kurum İçi Elektrik Tüketimi (Mwh)
Satın Alınan Elektrik Tüketimi (Mwh)
Satın Alınan Isı/Buhar/Soğutma (Kg)
Brüt Elektrik Üretimi (Mwh)
Net Elektrik Üretimi (Mwh)
Yenilenebilir Elektrik Üretimi (Mwh)
Doğalgaz Tüketimi (Nm3)
Dizel Tüketimi (Litre)
Proseste Kullanılan Dizel Tüketimi (Litre)
Linyit Tüketimi (Ton)
Fuel Oil Tüketimi (m^3)
Benzin Tüketimi (Litre)
LPG Tüketimi (Kg)
SF6 (Kg)
Yangın Söndürme Cihazları (Kg)
Satılan Isı/Buhar/Soğutma (Mwh)

Yoğunluk Göstergeleri

Enerji Yoğunluğu (MWh / Milyon TL)
Sera gazı emisyon yoğunluğu (ton CO_2e/milyon TL)
Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu (G CO_2e/Kwh) (Kapsam 1, Kapsam 1+2, Toplam)
Teknoloji Bazlı Sera Gazı Emisyon Yoğunluğu (G CO_2e/Kwh)

EK 3. BAĞIMSIZ GÜVENCE RAPORU 2 / 3

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza, Eski Büyükdere Caddesi, Maslak Mahallesi No:1, Maslak, Sarıyer 34485, İstanbul, Türkiye
Tel: +90 (212) 366 60 00 Fax: +90 (212) 366 60 10 www.deloitte.com.tr
Mersis No :0291001097600016 Ticari Sicil No: 304099

Sera Gazı Emisyonları

Sera Gazı Emisyonları (ton CO_2e)
Kapsam 1 (ton CO_2e)
Kapsam 2 (Lokasyon Bazlı) (ton CO_2e)
Kapsam 2 (Pazar Bazlı) (ton CO_2e)
Kapsam 3 (ton CO_2e)
Kaçınılan Emisyonlar (Ton CO_2e)

Hava Kirleticileri

Hava Kirleticileri (Kg)
Hava Kirleticileri Yoğunluğu (g/Kwh)

Su Tüketimi

Su Tüketimi (m^3)
Kaynağa göre Su Çekimi (m^3)
Su Kıtlığı Çekilen Bölgelerde Su Çekimi (Yüksek Veya Aşırı Yüksek Temel Su Stresi Olan) (M3)
Su Kalitesi İzinleri, Standartları Ve Düzenlemeleri İle İlgili Uyumsuzluk Olaylarının Sayısı (Adet)
Geri Kazanılan ve Tekrar Kullanılan Su (%)
Toplam Deşarj Edilen Su Miktarı (m^3)
Su Kirleticileri (kg)
Su Yoğunluğu (m^3/Mwh)
Teknoloji Bazlı Su Yoğunluğu (m^3/Mwh)

Atık

Tehlikeli Atık (ton)
Tehlikesiz Atık (ton)
Kül Atığı Dahil Tehlikesiz Atık (ton)
Kül Atığı Hariç Toplam Atık (ton)
Kül Atığı Dahil Toplam Atık (ton)
Kül Atığı Miktarı (ton)
Yeniden Kullanılan ve Geri Dönüştürülen Atık Oranı (%)
Kül Atığı Dahil Yeniden Kullanılan Ve Geri Dönüştürülen Atık Oranı (%)
Plastik Tüketimi (Ton)

EKONOMİK PERFORMANS GÖSTERGELERİ

Sürdürülebilir İş Modeli

Sürdürülebilir Ürün ve Hizmetlerin Sayısı (#)
Sürdürülebilir Ürün ve Hizmetlerden Elde Edilen Gelir (TL)
SDG'lerle Bağlantılı Ar-Ge ve İnovasyon Yatırımları (TL)
SDG'lerle İlişkili Ar-Ge ve İnovasyon Faaliyetlerinin Oranı (%)

Çevresel Yatırımlar ve Harcamalar
Kategorisine Göre Çevresel Yatırımlar (TL)
Kategorisine göre Çevresel Harcamalar (TL)

Yapısal kısıtlamalar

İncelenmekte olan bilgilerin seçici olarak test edilmesi nedeniyle tüm güvence sözleşmelerinde yapısal sınırlamalar mevcuttur. Bu nedenle hile, hata veya uyumsuzluk meydana gelebilir ve tespit edilemeyebilir. Ek olarak, raporlama belgelerinde yer alan finansal olmayan bilgiler gibi, bu tür bilgilerin belirlenmesi, hesaplanması ve örneklenmesi veya tahmin edilmesi için kullanılan nitelik ve yöntemler dikkate alındığında, finansal bilgilere göre daha yapısal sınırlamalara tabidir.

Denetimimiz, ISAE 3000 (Revize) ve ISAE 3410'da tanımlandığı şekilde sınırlı güvence sağlamaktadır. Sınırlı güvence çalışması kapsamında yapılan işlemler, doğası ve zamanlaması gereği – ve daha az kapsamlı olarak – makul bir güvence çalışmasından farklılık göstermektedir. Dolayısıyla sınırlı bir güvence çalışmasında elde edilen güvence düzeyi, makul bir güvence çalışması kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır.

Özel Amaç

Çalışmalarımız, bu raporda belirtmemiz gereken hususları Grup Yönetim Kurulu'na bildirmek için yapılmış olup, başka bir amaçla yapılmamıştır. Kanunların izin verdiği ölçüde yürütmüş olduğumuz güvence denetimi veya ulaşmış olduğumuz sonucumuzla ilgili olarak Grup Yönetim Kurulu dışında hiçbir kişi veya kuruma karşı sorumluluk kabul etmemekteyiz.

Bağımsızlık ve Yetkinliğimiz

Dürüstlük, tarafsızlık, mesleki yeterlilik ve gereken özen, gizlilik ve profesyonel davranış temel ilkelerini belirleyen Muhasebe Meslek Mensupları için Uluslararası Etik Standartları Kurulu'nun yayımladığı Muhasebe Meslek Mensupları için Etik Kurallar'daki bağımsızlık ve diğer etik hükümlerine uyum göstermekteyiz.

Uluslararası Kalite Yönetim Standardı 1'i (ISQM 1) uygulamakta ve bu doğrultuda, kanun veya yönetmeliklerdeki ilgili etik ve profesyonel standartlar ve gerekliliklere uygunluğu belgeleyen politikalar ve prosedürler dahil olmak üzere sağlam bir kalite kontrol sistemini devam ettirmekteyiz.

Yönetimin Sorumlulukları

Raporda yer alan sürdürülebilirlik bilgi ve beyanlarının hazırlanmasından, doğruluğundan ve eksiksiz olmasından Grup Yöneticileri sorumludur. Grup Yöneticileri, Grup'un sürdürülebilirlik hedeflerinin belirlenmesinden, raporlanan bilgilerin elde edildiği uygun performans yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin kurulmasından ve sürdürülmesinden sorumludurlar.

Denetçinin Sorumlulukları

Sorumluluğumuz, prosedürlerimize dayanarak Seçilmiş Bilgiler hakkında bir sonuca ulaşmaktır. Sınırlı güvence çalışmamız, Uluslararası Güvence Denetimi Standartları ve bilhassa Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Güvence Denetimleri'ne ilişkin Uluslararası Güvence Denetimleri Standardı (ISAE 3000) (Revize) ve Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri Standardına (ISAE 3410) uygun olarak yürütülmüştür.

Yürütülen güvence denetimi, sınırlı bir güvence denetimini temsil etmektedir. Sınırlı güvence denetiminde uygulanan prosedürlerin niteliği, zamanlaması ve kapsamı, makul güvence denetiminde gerekli olanlarla karşılaştırıldığında sınırlıdır. Sonuç olarak, sınırlı güvence denetiminde elde edilen güvence düzeyi daha düşüktür.

EK 3. BAĞIMSIZ GÜVENCE RAPORU 3 / 3

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza, Eski Büyükdere Caddesi, Maslak Mahallesi No:1, Maslak, Sarıyer 34485, İstanbul, Türkiye
Tel: +90 (212) 366 60 00 Fax: +90 (212) 366 60 10 www.deloitte.com.tr
Mersis No :0291001097600016 Ticari Sicil No: 304099

Temel Güvence Prosedürlerimiz

Aşağıda 2025 yılı ile ilgili "Seçilmiş Sürdürülebilirlik Bilgileri" bölümünde belirtilen ve Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu'na dahil edilen seçilmiş temel performans göstergelerinin doğruluğuna ilişkin sınırlı güvence gerçekleştirmiş bulunuyoruz.

Sınırlı güvence elde etmek, ISAE 3000 (Revize) ve ISAE 3410, güvence sağladığımız alanları derlemek için kullanılan süreçleri, sistemleri ve yeterlilikleri gözden geçirmeyi gerektirmektedir. Maddi hata riskini göz önünde bulundurarak, güvence sonucumuzu destekleyecek yeterli kanıtı sağlamak için gerekli olduğunu düşündüğümüz tüm bilgi ve açıklamaları elde etmek için çalışmalarımızı planlamış ve gerçekleştirmiş bulunmaktayız.

Sonuçlarımızı oluşturmak için aşağıdaki prosedürler üstlenilmiştir:

- Seçilmiş Bilgilerin harmanlanması, toplanması, doğrulanması ve raporlanması süreçlerine ilişkin temel sistemler, süreçler, politikalar ve kontroller örneklem bazında analiz edilmiştir;
- Grup'un sürdürülebilirlik performansından, politikalarından ve ilgili raporlamadan sorumlu çalışanları ile görüşmeler yapılmıştır;
- Seçilmiş Bilgiler'e göre alınan verilerin doğruluğunu onaylamak için seçici maddi doğruluk testi gerçekleştirilmiştir;
- Sürdürülebilirlik konularının tanımlanması, yönetimi ve raporlanması ile ilgili genel yönetim ve iç kontrol ortamı, risk yönetimi, önemlilik değerlendirmesi ve paydaş katılım süreçleri hakkında bir anlayış elde etmek için yönetim ve üst düzey yöneticilerden soruşturmalar yapılmıştır; ve

Elde ettiğimiz kanıtların, sınırlı güvence sonucumuz için bir temel sağlamak için yeterli ve uygun olduğuna inanmaktayız.

Sınırlı güvence sonucu

Yaptığımız çalışmaya ve uygulanan güvence prosedürlerine dayanarak, yukarıda "Denetçinin Sorumlulukları" bölümünde belirtildiği gibi, sınırlı güvence sağlamakla görevlendirildiğimiz Grup'un Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu'nda yer alan 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıl itibarıyla yukarıda belirtilen Seçilmiş Bilgiler'in, tüm önemli yönleriyle, Grup'un Ek 2'de yer alan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu - Raporlama İlkeleri'ne uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olan herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Kullanım Kısıtlaması

Bu rapor, sonucu da dâhil olmak üzere, Grup'un sürdürülebilirlik performansı ve faaliyetlerinin raporlamasına yardımcı olmak amacıyla Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları Yönetim Kurulu için hazırlanmıştır. Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları'nın Seçilmiş Bilgiler ile ilgili bir bağımsız sınırlı güvence raporu hazırlatarak konuyla ilgili sorumluluklarını yerine getirdiğini gösterebilmesini sağlamak için bu raporun 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıl için hazırlanan Ek 1: Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları 2025 Veri Tablosu içinde yer almasına müsaade etmekteyiz. Kanunların izin verdiği ölçüde ve koşulları önceden yazılı onayımız ile açıkça mutabık kalınmış durumlar haricinde, yürütmüş olduğumuz çalışma veya raporumuzla ilgili olarak Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları Yönetim Kurulu ve Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. ve bağlı ortaklıkları haricinde hiçbir kişi veya kuruma karşı sorumluluk kabul etmemekteyiz.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED



Sunay Anıktar, SMMM
Sorumlu Denetçi
İstanbul, 14 Eylül 2026

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 1 / 8

- Kullanım beyanı: Enerjisa Üretim, 1 Ocak–31 Aralık 2025 dönemine ilişkin raporlamasını GRI (Global Reporting Initiative/Küresel Raporlama İnisiyatifi) Standartları'na uygun olarak hazırlamıştır.
- Kullanılan GRI 1: GRI 1: Temel 2021

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
Genel Bildirimler			
GRI 2: Genel Bildirimler 2021	2-1 Kuruluşa ilişkin bilgiler	Enerjisa Üretim Hakkında Yönetişim Yapımız	8-20 121-123
	2-2 Sürdürülebilirlik raporlamasına dahil edilen kuruluşlar	Rapor Hakkında Ortaklık Yapımız ve Bağlı Ortaklıklarımız Ek 2. Enerjisa Üretim 2025 Sınırlı Güvence Verileri – Raporlama İlkeleri	2 14 136-146
	2-3 Raporlama dönemi, sıklığı ve iletişim bilgisi	Rapor Hakkında İletişim Bilgileri	2 166
	2-4 Önceki dönemlere ilişkin bilgilerin yeniden düzenlenmesi		Raporda yeniden düzenlenen bilgi bulunmamaktadır.
	2-5 Dış denetim	Ek 2. Enerjisa Üretim 2025 Sınırlı Güvence Verileri – Raporlama İlkeleri Ek 3. Bağımsız Güvence Raporu	136-146 147-149
	2-6 Faaliyetler, değer zinciri ve diğer iş ilişkileri	Enerjisa Üretim Hakkında Enerji Sistemindeki Rolümüz Değer Zincirimiz Paydaş Katılımı Sosyal ve İlişki Sermayesi Tedarik Zinciri	8-20 32-33 36-37 38-43 49 93-94
	2-7 Çalışanlar	İnsan Sermayesi İnsan Odağımız Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler Ek 2. Enerjisa Üretim 2025 Sınırlı Güvence Verileri – Raporlama İlkeleri	48 101-118 133 136-146
	2-8 Çalışan statüsünde olmayan işçiler	Tedarik Zinciri Paydaş Katılımı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	93-94 38-43 133
	2-9 Yönetişim yapısı ve bileşimi	Uzun Vadeli Değer Yaratımı için Yönetişim, Yönetim Kurulu Yetkinlik Matrisi Yönetişim Yapımız Komiteler	121 121-123 123
	2-10 En üst yönetişim organının üyelerinin yetkinlik ve yeterliliklerinin belirlenme süreci	Uzun Vadeli Değer Yaratımı için Yönetişim, Yönetim Kurulu Yetkinlik Matrisi	121
	2-11 En üst yönetişim organının başkanı	Yönetişim Yapımız	121 Yönetim Kurulu Başkanı, Enerjisa Üretim'de üst düzey yönetici olarak görev yapmamaktadır.
	2-12 En yüksek yönetişim organının, kuruluşun faaliyetleri kaynaklı oluşan etkilerin yönetilmesindeki rolü	Komiteler Sorumlu İş Yapış Biçimimiz Kurumsal Risk ve Fırsat Yönetimi İç Denetim	123 127-132 124-125 126
	2-13 Faaliyet kaynaklı oluşan etkilerin yönetilmesinde sorumluluk iradesi	Kurumsal Risk ve Fırsat Yönetimi Komiteler	124-125 123
	2-14 Sürdürülebilirlik raporlamasında en yüksek yönetişim organının rolü	Komiteler	123
	2-15 Çıkar çatışmalarını engelleyen süreçler	Uyum İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Ortaklık Yapımız ve Bağlı Ortaklıklarımız	128-130 130-131 Enerjisa Üretim Uyum Kitapçığı

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 2 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
Genel Bildirimler			
GRI 2: Genel Bildirimler 2021	2-16 Kritik konuların en yüksek yönetişim organına aktarılması süreci	Paydaş Katılımı Sosyal Etki Uyum İnsan Hakları İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele	38-43 95-96 128-129 129-130 130-131 Raporlama döneminde Yönetim Kuruluna herhangi bir kritik konu iletilmemiştir.
	2-17 En üst yönetişim organının kolektif bilgisi	Uzun Vadeli Değer Yaratımı için Yönetişim, Yönetim Kurulu Yetkinlik Matrisi	121 2025 yılında Yönetim Kurulu üyeleri; sürdürülebilirlikle ilgili mevzuat gelişmeleri, çevre ve iklim konuları ile sektördeki ilgili eğilimler hakkında kurum içi uzmanlık birikiminden ve uygun durumlarda dış uzmanlardan yararlanılarak düzenli olarak bilgilendirilmiştir.
	2-18 En üst yönetişim organının performansının değerlendirilmesi	Performans Yönetimi, Ücretlendirme ve Takdir	108
	2-19 Ücretlendirme politikaları	Performans Yönetimi, Ücretlendirme ve Takdir	108
	2-20 Ücretlerin belirlenmesine yönelik süreç	Performans Yönetimi, Ücretlendirme ve Takdir	108
	2-21 Yıllık toplam ücret oranı		Üst yönetimin ücretlendirme bilgilerinin ticari açıdan hassas ve gizli olması nedeniyle yıllık toplam ücret oranları açıklanmamaktadır.
	2-22 Sürdürülebilir kalkınma stratejisine ilişkin açıklama	Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı CEO'nun Mesajı	5 6-7
	2-23 Politika taahhütleri	Sorumlu İş Yapış Biçimimiz İnsan Hakları	127 129-130
	2-24 Politika taahhütlerinin uygulanması	Sorumlu İş Yapış Biçimimiz Uyum İnsan Hakları Eğitim ve Farkındalık Tedarik Zinciri	127 128-129 129-130 131 93-94
	2-25 Olumsuz etkileri iyileştirmeye yönelik süreçler	Paydaş Katılımı Sosyal Etki Sorumlu İş Yapış Biçimimiz İnsan Hakları	38-43 95-96 127 129-130
	2-26 Etik ve yasal davranışlar ile ilgili konular hakkında öneri alınması ve endişelerin dile getirilmesine yönelik mekanizmalar	Paydaş Katılımı Sosyal Etki İnsan Hakları Uyum İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele	38-43 95-96 127 128-129 130-131
	2-27 Yasal mevzuata uyum	Uyum	128-129, Enerjisa Üretim Uyum Kitapçığı. Raporlama döneminde sosyal, çevresel veya ekonomik alanlarda yasal mevzuata önemli düzeyde aykırılık yaşanmamış; uyumsuzluk nedeniyle önemli düzeyde para cezası veya parasal olmayan yaptırım uygulanmamıştır.
	2-28 Kurumsal üyelikler	ÇSY Uyum Dış Taahhütler	129 131 Üyeliklerimiz
	2-29 Paydaş katılımına yaklaşım	Değer Zincirimiz Paydaş Katılımı Sosyal Etki	36-37 38-43 95-96
	2-30 Toplu iş sözleşmeleri		Yürürlükte toplu iş sözleşmesi bulunmamaktadır.

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 3 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
Öncelikli Konular			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-1 Öncelikli konuların belirlenmesine yönelik süreç	Çifte Önemlilik Değerlendirmesi	44-46
	3-2 Öncelikli konuların listesi	Öncelikli Konularımız	46
1. İklim Değişikliği ve Karbonsuzlaşma			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Enerji Sistemlerinin Dönüşümü Enerji Dönüşümünü Sorumlu Bir Şekilde Yönlendiriyoruz Sürdürülebilir Büyüme ve Enerji Dönüşümü Performansı Çevresel Performans Stratejik Yol Haritamız	24-28 62 85-99 89-92 67-73
GRI 201: Ekonomik Performans 2016	201-2 İklim değişikliğinden kaynaklanan finansal etkiler ve diğer risk ve fırsatlar	Enerji Dönüşümünü Sorumlu Bir Şekilde Yönlendiriyoruz Sürdürülebilir Büyüme ve Enerji Dönüşümü Performansı Çifte Önemlilik Değerlendirmesi Ek 5. ESRS ile Uyumlu Risk, Fırsat ve Etki Değerlendirmesi	62 85-99 44-46 158-163
GRI 302: Enerji 2016	302-1 Kurum içi enerji tüketimi	Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	134-135
	302-3 Enerji yoğunluğu	Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	134-135
	302-4 Enerji tüketiminin azaltılması	Çevresel Performans Enerji Dönüşümünü Sorumlu Bir Şekilde Yönlendiriyoruz Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	89-92 62 134-135
GRI 305: Emisyonlar 2016	305-1 Doğrudan (Kapsam 1) sera gazı emisyonları	Çevresel Performans	89-92
	305-2 Dolaylı (Kapsam 2) sera gazı emisyonları	Çevresel Performans	89-92
	305-3 Diğer dolaylı (Kapsam 3) sera gazı emisyonları	Çevresel Performans	89-92
	305-4 Sera gazı emisyon yoğunluğu	Çevresel Performans	89-92
	305-5 Sera gazı emisyonlarının azaltılması	Çevresel Performans	89-92
	305-6 Ozon tabakasını incelten maddelerin (ODS) emisyonları		Soğutucu gazlardan kaynaklanan ODS emisyonları, %5'lik emisyon önemlilik eşiğinin altındadır; bu emisyonlar hesaplanmış ve toplam Kapsam 1 emisyonlarına dahil edilmiştir.
	305-7 Azot oksitler (NOx), kükürt oksitler (SOx) ve diğer önemli hava emisyonları	Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	134-135

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 4 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
2. Biyoçeşitliliğin ve Ekosistemlerin Korunması			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Doğal Sermaye Stratejik Yol Haritamız Çevresel Performans Ek 6. Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Faaliyetleri	50 67-70 89-92 164
GRI 101: Biyoçeşitlilik 2024	101-1 Biyoçeşitlilik kaybını durdurmaya ve tersine çevirmeye yönelik politikalar	Doğal Sermaye Stratejik Yol Haritamız Çevresel Performans	50 67-70 89-92
	101-2 Biyoçeşitlilik üzerindeki etkilerin yönetimi	Stratejik Yol Haritamız Çevresel Performans Ek 6. Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Faaliyetleri	67-70 89-92 164
	101-4 Biyoçeşitlilik üzerindeki etkilerin belirlenmesi	Çevresel Performans Ek 6. Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Faaliyetleri	89-92 164
	101-5 Biyoçeşitlilik üzerinde etkilerin bulunduğu lokasyonlar	Ek 6. Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Faaliyetleri	164
	101-6 Biyoçeşitlilik kaybını doğrudan etkileyen itici faktörler	Çevresel Performans Ek 6. Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Faaliyetleri	89-92 164
	101-7 Biyoçeşitlilik durumundaki değişiklikler	Çevresel Performans Ek 6. Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Faaliyetleri	89-92 164
	101-8 Ekosistem hizmetleri	Doğal Sermaye Ek 5. ESRS ile Uyumlu Risk, Fırsat ve Etki Değerlendirmesi	50 158-163
3. Su ve Atık Yönetimi			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Sorumlu Büyüme Çevresel Performans Su Performansı Atık ve Döngüsellik Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	69-70 89-92 92 92 134-135
GRI 303: Su ve Atık Sular 2018	303-1 Paylaşılan kaynak olan suyla etkileşim	Çevresel Performans Su Performansı	89-92 92
	303-2 Su deşarjı ile ilgili etkilerin yönetimi	Çevresel Performans Su Performansı	89-92 92
	303-3 Su çekimi	Su Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	92 134
	303-4 Su deşarjı	Su Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	92 134
	303-5 Su tüketimi	Su Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	92 134

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 5 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
3. Su ve Atık Yönetimi			
GRI 306: Atık 2020	306-1 Atık oluşumu ve atık kaynaklı önemli etkiler	Çevresel Performans Atık ve Döngüsellik Performansı	89-92 92
	306-2 Atık kaynaklı önemli etkilerin yönetimi	Çevresel Performans Atık ve Döngüsellik Performansı	89-92 92
	306-3 Oluşan atık	Atık ve Döngüsellik Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	92 134-135
	306-4 Bertaraftan uzaklaştırılan atık	Atık ve Döngüsellik Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	92 134-135
	306-5 Bertaraf edilen atık	Atık ve Döngüsellik Performansı Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Çevresel Göstergeler	92 134-135
4. Sağlık, Güvenlik ve Çalışma Koşulları			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	İnsan Odağımız İş Sağlığı ve Güvenliği Çalışan Sağlığı, İyi Olma Hali ve İş-Yaşam Dengesi Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	101-109 116-118 113-115 133
GRI 401: İstihdam 2016	401-1 İşe yeni alınan çalışanlar ve çalışan devir oranı	İş Gücüne Genel Bakış Yetenek Kazanımı ve İşveren Değer Önermesi Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	105 106 133
	401-3 Ebeveyn izni	İş Gücüne Genel Bakış Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	105 133
GRI 402: Çalışan/Yönetim İlişkileri 2016	402-1 Operasyonel değişikliklere ilişkin asgari bildirim süreleri		Önemli operasyonel değişikliklerde bildirim sürelerine uyulmaktadır.
GRI 403: İş Sağlığı ve Güvenliği 2018	403-1 İş sağlığı ve güvenliği yönetim sistemi	İş Sağlığı ve Güvenliği	116-118
	403-2 Tehlike tanımlama, risk değerlendirmesi ve olay incelemesi	İş Sağlığı ve Güvenliği Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	116-118 133
	403-3 İş sağlığı hizmetleri	İş Sağlığı ve Güvenliği Çalışan Sağlığı, İyi Olma Hali ve İş-Yaşam Dengesi	116-118 113-115
	403-4 İş sağlığı ve güvenliği konusunda çalışan katılımı, danışma ve iletişim	İş Sağlığı ve Güvenliği İnsan Sermayesi	116-118 48
	403-5 Çalışanlara iş sağlığı ve güvenliği eğitimi	İş Sağlığı ve Güvenliği Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	116-118 133
	403-6 Çalışan sağlığının teşvik edilmesi	Çalışan Sağlığı, İyi Olma Hali ve İş-Yaşam Dengesi	113-115
	403-7 İş ilişkileriyle doğrudan bağlantılı iş sağlığı ve güvenliği etkilerinin önlenmesi ve azaltılması	İş Sağlığı ve Güvenliği Tedarik Zinciri	116-118 93-94
	403-9 İşle ilgili yaralanmalar	İş Sağlığı ve Güvenliği Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	116-118 133
	403-10 İşle ilgili sağlık sorunları	İş Sağlığı ve Güvenliği Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	116-118 133

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 6 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
4. Sağlık, Güvenlik ve Çalışma Koşulları			
4. Sağlık, Güvenlik ve Çalışma Koşulları	404-1 Çalışan başına yıllık ortalama eğitim saati	Öğrenme, Gelişim ve Geleceğin Yetkinlikleri Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	107 133
	404-2 Çalışanların becerilerini geliştirmeye ve geçiş süreçlerini desteklemeye yönelik programlar	İnsan ve Kültür Stratejimiz Öğrenme, Gelişim ve Geleceğin Yetkinlikleri	104 107
	404-3 Düzenli performans ve kariyer gelişimi değerlendirmesi alan çalışanların yüzdesi	Performans Yönetimi, Ücretlendirme ve Takdir	108 Cinsiyet ve çalışan kategorisi ayrımı gözetilmeksizin tüm çalışanlar, OKR sistemi kapsamında yıllık performans ve kariyer gelişimi değerlendirme sürecine tabidir.
5. İnsan Hakları ve Kapsayıcılık			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Sorumlu Büyüme İnsan Hakları Sorumlu İş Yapma Anlayışımız Tedarik Zinciri Sosyal Etki	69-70 129-130 127-132 93-94 95-99
GRI 406: Ayrımcılığın Önlenmesi 2016	406-1 Ayrımcılık vakaları ve alınan düzeltici önlemler	İnsan Hakları	129-130
GRI 407: Örgütlenme Özgürlüğü ve Toplu İş Sözleşmesi 2016	407-1 Örgütlenme özgürlüğü ve toplu pazarlık hakkının risk altında olabileceği faaliyetler ve tedarikçiler	İnsan Hakları	129
GRI 408: Çocuk İşçiliği 2016	408-1 Çocuk işçiliği vakaları açısından önemli risk taşıyan faaliyetler ve tedarikçiler	İnsan Hakları	129-130 Enerjisa Üretim Sürdürülebilir Tedarik İlkeleri (Tedarikçi Davranış Kuralları)
GRI 409: Zorla veya Zorunlu Çalıştırma 2016	409-1 Zorla veya zorunlu çalıştırma vakaları açısından önemli risk taşıyan faaliyetler ve tedarikçiler	İnsan Hakları	129-130
6. Toplumsal Cinsiyet Eşitliği			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	İnsan ve Kültür Stratejimiz İnsan Hakları Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	104-105 129-130 133
GRI 405: Çeşitlilik ve Fırsat Eşitliği 2016	405-1 Yönetişim organlarının ve çalışanların çeşitliliği	İnsan ve Kültür Stratejimiz İş Gücüne Genel Bakış 2040 Yol Haritası Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – Sosyal Göstergeler	104-105 105 70 133 31 Aralık 2025 itibarıyla Yönetim Kurulu'nun altı üyesinin tamamı 50 yaşın üzerindedir ve üyelerin %16,7'si kadındır. N-1, N-2 ve N-3 veya eşdeğer düzeylerdeki yöneticiler arasında (153 kişi) kadınların oranı %23,5'tir. Bu yöneticilerin %93,5'i 30-50 yaş aralığında, %6,5'i 50 yaşın üzerindedir; 30 yaş altında yönetici bulunmamaktadır.
	405-2 Kadınların temel maaş ve ücretlerinin erkeklere oranı		İnsan ve Kültür Politikası Ücretlendirme, İnsan ve Kültür Politikası'nda ("Saygı ve Adil Muamele" başlığı altında) yer alan "eşit işe eşit ücret" yaklaşımı çerçevesinde yönetilmektedir.

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 7 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
7. Tedarik Zinciri Yönetimi			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Tedarik Zinciri Sosyal ve İlişki Sermayesi Ek 5. ESRS ile Uyumlu Risk, Fırsat ve Etki Değerlendirmesi	93-94 49 158-163
GRI 204: Satın Alma Uygulamaları 2016	204-1 Yerel tedarikçilere yapılan harcamaların oranı	Sosyal ve İlişki Sermayesi	49
GRI 308: Tedarikçilerin Çevresel Değerlendirilmesi 2016	308-1 Çevresel kriterler kullanılarak değerlendirilmiş yeni tedarikçiler	Sosyal ve İlişki Sermayesi	49
	308-2 Tedarik zincirindeki olumsuz çevresel etkiler ve alınan önlemler	Tedarik Zinciri	94
GRI 414: Tedarikçilerin Sosyal Değerlendirilmesi 2016	414-1 Sosyal kriterler kullanılarak değerlendirilen yeni tedarikçiler	Sosyal ve İlişki Sermayesi	49
	414-2 Tedarik zincirindeki olumsuz sosyal etkiler ve alınan önlemler	Tedarik Zinciri	94
8. Sosyal Sorumluluk			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Paydaş Katılımı Sorumlu Büyüme Sosyal Etki Sosyal ve İlişki Sermayesi Ek 5. ESRS ile Uyumlu Risk, Fırsat ve Etki Değerlendirmesi	38-43 69-70 95-99 49 158-163
GRI 203: Dolaylı Ekonomik Etkiler 2016	203-1 Altyapı yatırımları ve desteklenen hizmetler	Sosyal Yatırım Stratejisi ve SKA'larla Uyum Tematik Alanlardaki Yaklaşımımız	97 98
	203-2 Önemli dolaylı ekonomik etkiler	Sosyal ve İlişki Sermayesi Stratejik Yol Haritamız Sosyal Etki"	49 67-70 95-99
GRI 413: Yerel Topluluklar 2016	413-1 Yerel topluluk katılımı, etki değerlendirmeleri ve kalkınma programları uygulanan faaliyetler	Sosyal Etki Paydaş Katılımı Sosyal ve İlişki Sermayesi	95-99 38-43 49
	413-2 Yerel topluluklar üzerinde önemli mevcut ve potansiyel olumsuz etkileri bulunan faaliyetler	Sosyal Etki Ek 5. ESRS ile Uyumlu Risk, Fırsat ve Etki Değerlendirmesi	95-99 158-163
9. Enerji Arz Güvenliği			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Sistem Güvenilirliğini Sağlıyoruz İşimizi Veriyle Yönetiyoruz Enerji Dönüşümünü Sorumlu Bir Şekilde Yönlendiriyoruz İnovasyon ve Yeni Nesil Teknolojiler Operasyonel Performans Kurumsal Risk ve Fırsat Yönetimi	57 60 62 63-66 80 124-125

EK 4. GRI İÇERİK ENDEKSİ 8 / 8

GRI STANDARDI	AÇIKLAMALAR	RAPORDAKİ YERİ	SAYFA NUMARALARI, KAYNAKLAR VE/VEYA DOĞRUDAN YANITLAR
10. Yeni Teknolojiler ve Yenilikçi Çözümler			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	İşimizi Veriyle Yönetiyoruz Entelektüel Sermaye İnovasyon ve Yeni Nesil Teknolojiler Dijital ve Veri Odaklı Performans	60 53 63-66 84-85
11. Risk ve Kriz Yönetimi			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Yönetişim Yapımız Kurumsal Risk ve Fırsat Yönetimi İşimizi Veriyle Yönetiyoruz Tedarik Zinciri İş Sağlığı ve Güvenliği Sorumlu İş Yapma Anlayışımız	121-123 124-125 60 94 116-118 127 İş Sürekliliği Yönetimi Politikası
12. Kurumsal Yönetişim ve İş Etiği			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Yönetişim Yapımız Sorumlu İş Yapma Anlayışımız Uyum İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Verilerin Korunması ve Gizlilik	121-123 127 128-129 130-131 132
GRI 205: Yolsuzlukla Mücadele 2016	205-1 Yolsuzlukla ilgili riskler açısından değerlendirilen faaliyetler	Kurumsal Risk ve Fırsat Yönetimi İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele	124-125 130-131
	205-2 Yolsuzlukla mücadele politika ve prosedürlerine ilişkin iletişim ve eğitim	İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Eğitim ve Farkındalık	130-131 131
	205-3 Doğrulanmış yolsuzluk vakaları ve alınan önlemler	İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele	130-131 Raporlama döneminde doğrulanmış herhangi bir yolsuzluk vakası tespit edilmemiştir.
GRI 206: Rekabete Aykırı Davranışlar 2016	206-1 Rekabete aykırı davranışlar, rekabet hukuku ihlalleri ve tekelci uygulamalara ilişkin yasal işlemler	Uyum İş Etiği, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele	128-129 130-131
GRI 418: Müşteri Gizliliği 2016	418-1 Müşteri gizliliğinin ihlali ve müşteri verilerinin kaybıyla ilgili doğrulanmış şikâyetler	Verilerin Korunması ve Gizlilik	Raporlama döneminde müşteri gizliliğinin ihlaline ilişkin doğrulanmış herhangi bir şikâyet veya müşteri verilerinin sızması, çalınması ya da kaybolmasına ilişkin tespit bildirilmemiştir.
13. Ekonomik Performans			
GRI 3: Öncelikli Konular 2021	3-3 Öncelikli konuların yönetimi	Finansal Sermaye Sermayeyi Disiplinle Tahsis Ediyoruz Stratejik Yol Haritamız Finansal Performans Sosyal Etki Kurumsal Risk ve Fırsat Yönetimi	51 58 67-73 78-79 95-99 124-125
GRI 201: Ekonomik Performans 2016	201-1 Üretilen ve dağıtılan doğrudan ekonomik değer	Finansal Sermaye Finansal Performans Sosyal ve İlişki Sermayesi Ek 1. ÇSY Performans Göstergeleri – İş Göstergeleri	51 78-79 49 135

EK 5. ESRS UYUMLU RİSK, FIRSAT VE ETKİ DEĞERLENDİRMESİ 1 / 6

Çifte Önemlilik Değerlendirmesi bölümü, 2025 yılı değerlendirmemizin metodolojisini ve matris sonuçlarını ortaya koyuyor. Bu ek, söz konusu bölümü üç açıdan tamamlıyor: 13 önemli konumuzun konuya özgü ESRS standartlarıyla açıkça eşleştirilmesi, önemlilik sonuçlarının temelini oluşturan 56 etki, risk ve fırsatın eksiksiz ve konsolide envanteri ve bu etki, risk ve fırsatların stratejik yönetim süreçlerimizle bağlantıları. Bu bilgiler, dış güvence ve düzenleyici inceleme süreçleri açısından temel bir denetim dayanağı oluşturuyor. Yönetişim düzenlemelerine ilişkin açıklamalar ise Çifte Önemlilik Değerlendirmesi bölümünde ele alınıyor.

ESRS Taksonomisiyle Eşleştirme
13 önemli konumuzun her biri, konu veya alt konu düzeyinde bir veya daha fazla konuya özgü ESRS standardıyla ilişkilendiriliyor. Aşağıdaki eşleştirme, konuların ESRS E1-E5, S1-S4 ve G1 standartlarından hangileri kapsamında ele alındığını gösteriyor. Ayrıca ESRS 1 §AR 11 uyarınca işletmeye özgü olarak değerlendirilen beş konuyu da ortaya koyuyor. ESRS, standartlarda yer alan konuların işletmenin iş modeliyle bağlantılı en önemli sürdürülebilirlik boyutlarını tam olarak kapsamadığı durumlarda işletmeye özgü konuların açıklanmasını açıkça öngörüyor

#	ÖNEMLİ KONU	BİRİNCİL ESRS STANDARDI (STANDARTLARI)	İLGİLİ ALT KONULAR	NOT
1	İklim Değişikliği ve Karbonsuzlaşma	ESRS E1	İklim Değişikliğinin Azaltımı, Uyum ve Enerji	SKDM'ye maruziyet ile Türkiye ETS'sinden kaynaklanan geçiş politikası risklerini kapsıyor.
2	Biyoçeşitlilik ve Ekosistemlerin Korunması	ESRS E4	Doğrudan etki faktörleri, ekosistemin durumu, türler, ekosistem hizmetlerine bağımlılıklar	Bu konuya ilişkin etki, risk ve fırsatlar TNFD ile uyumlu bir çerçevede değerlendiriliyor.
3	Su ve Atık Yönetim	ESRS E3, E5	Su tüketimi, su çekimi, deşarj, kaynak giriş ve çıkışları, atık	Su ve kaynak kullanımının birlikte ele alınması, entegre çevresel yönetim yaklaşımını yansıtıyor.
4	Sağlık, Güvenlik ve Çalışma Koşulları	ESRS S1	Çalışma koşulları, iş sağlığı ve güvenliği, çalışma süreleri	İSG Planı ve insan stratejisinin temel unsurlarından birini oluşturuyor.
5	İnsan Hakları ve Kapsayıcılık	ESRS S1, S2, S3	Eşit muamele (S1); değer zincirindeki insan hakları (S2); etkilenen toplulukların hakları (S3)	İnsan hakları durum tespiti; kendi çalışanlarımızı, değer zincirindeki çalışanları ve etkilenen toplulukları kapsıyor.
6	Toplumsal Cinsiyet Eşitliği	ESRS S1	Eşit muamele ve fırsatlar, toplumsal cinsiyet eşitliği, ücret farkı, beceri geliştirme	S1-9 (çeşitlilik) ve S1-16 (ücret farkı) kapsamındaki zorunlu açıklamalarla bağlantılı olarak raporlanıyor.
7	Tedarik Zinciri Yönetimi	ESRS E5, S2, G1	Kaynak girişleri (E5); değer zincirindeki çalışma koşulları (S2); tedarikçi ilişkileri (G1)	Kritik minerallere bağımlılık ve tedarikçilerin ÇSY uyumu birlikte değerlendiriliyor.
8	Sosyal Sorumluluk	ESRS S3	Toplulukların ekonomik, sosyal ve kültürel hakları; medeni ve siyasi haklar	Tufanbeyli Enerji Üssü'nün yerel ekonomiye katkısını ve sosyal yatırımlarını yansıtıyor.
9	Enerji Arz Güvenliği	İşletmeye Özgü	ESRS 1 AR 16'da doğrudan yer almıyor; ESRS 1 §AR 11 kapsamında ele alınıyor.	Elektrik üretiminin kamu yararı boyutunu ve bu alandaki yatırımcı beklentilerini yansıtıyor.
10	Yeni Teknolojiler ve Yenilikçi Çözümler	İşletmeye Özgü	Doğrudan yer almıyor; işletmeye özgü konu olarak ele alınıyor.	Senkron Digital ve Senkron ROC'un yetkinlikleri ile üçüncü taraf hizmetlerinden elde edilen gelirleri yansıtıyor.
11	Risk ve Kriz Yönetimi	İşletmeye Özgü / G1	Yatay konu; G1 kapsamındaki kurumsal kültür ve uyum başlıklarıyla kısmen ilişkilendiriliyor.	Siber güvenlik ve kritik ulusal altyapının dayanıklılığına ilişkin riskleri kapsıyor.
12	Kurumsal Yönetim ve İş Etiği	ESRS G1	Kurumsal kültür, ihbarda bulunan kişilerin korunması, siyasi katılım, yolsuzlukla mücadele, ödeme uygulamaları	Karbon piyasası ve BESS düzenlemelerinin geliştirilmesine yönelik politika katılımını da kapsıyor.
13	Ekonomik Performans	İşletmeye Özgü	ESRS 1 §AR 11 kapsamında işletmeye özgü konu olarak ele alınıyor; şekillenmekte olan TSRS beklentileri dikkate alınıyor.	Sermaye piyasalarına hazırlık, sermaye yapısının dayanıklılığı ve makroekonomik dalgalanmalar gibi unsurları kapsıyor.

EK 5. ESRS UYUMLU RİSK, FIRSAT VE ETKİ DEĞERLENDİRMESİ 2 / 6

Önemli Konuların IRO'larla Eşleştirilmesi

13 önemli konunun her biri, etki, risk ve fırsat (IRO) boyutlarında tanımlanan bir veya daha fazla IRO temelinde belirlendi. Aşağıdaki tablo, önemli konular ile bu konuların temelini oluşturan IRO kodları arasındaki doğrudan izlenebilirliği gösteriyor. Bazı IRO'lar birden fazla önemli konuyla ilişkilendiriliyor. Örneğin, E1-I2 (tedarik zincirinden kaynaklanan Kapsam 3 emisyonları) hem İklim Değişikliği ve Karbonsuzlaşma hem de Tedarik Zinciri Yönetimi konularıyla bağlantılıyken ENT-4 (siber güvenlik) hem Enerji Arz Güvenliği hem de Risk ve Kriz Yönetimi konularıyla ilişkilendiriliyor. IRO'lara ilişkin ayrıntılı açıklamalar izleyen bölümde yer alan konsolide envanterde sunuluyor.

#	ÖNEMLİ KONU	İLİŞKİLİ IRO KODLARI
1	İklim Değişikliği ve Karbonsuzlaşma	E1-R1, E1-R2, E1-R3, E1-R4, E1-R5, E1-O1, E1-O2, E1-O3, E1-I1, E1-I2, E1-I3, E1-I4, E2-R1, G1-I2
2	Biyoçeşitlilik ve Ekosistemlerin Korunması	E4-R1, E4-O1, E4-I1, E4-I2, E4-I3, E3-I2
3	Su ve Atık Yönetimi	E3-R1, E3-R2, E3-O1, E3-I1, E3-I2, E3-I3, E5-I1, E5-O1, E2-I1, E2-I2
4	Sağlık, Güvenlik ve Çalışma Koşulları	S1-R1, S1-R2, S1-I1, S1-I2, S2-R1
5	İnsan Hakları ve Kapsayıcılık	S1-O1, S1-I1, S1-I3, S2-I1
6	Toplumsal Cinsiyet Eşitliği	S1-R2, S1-I1
7	Tedarik Zinciri Yönetimi	E5-R1, S2-R1, S2-I1, G1-R2, E1-I2
8	Sosyal Sorumluluk	S3-R1, S3-I1, S3-I2, S1-O1, S1-I3, E3-I3, E4-I3
9	Enerji Arz Güvenliği	ENT-1, ENT-4, E1-O1, E1-I3
10	Yeni Teknolojiler ve Yenilikçi Çözümler	ENT-3, E1-R5, E1-O3, E1-I4, E3-O1, E5-O1
11	Risk ve Kriz Yönetimi	ENT-4, ENT-5, E2-R1, E3-R2, E4-R1, E5-R1, S3-R1
12	Kurumsal Yönetim ve İş Etiği	G1-R1, G1-R2, G1-I1, G1-I2
13	Ekonomik Performans	ENT-2, ENT-3, ENT-5, E1-R4, E1-O2, E4-O1

EK 5. ESRS UYUMLU RİSK, FIRSAT VE ETKİ DEĞERLENDİRMESİ 3 / 6

Konsolide IRO Envanteri

Aşağıdaki envanter, Çifte Önemlilik Değerlendirmesi kapsamında belirlenen 56 etki, risk ve fırsatı konuya özgü ESRS standartlarına göre sınıflandırarak sunuyor. Önemlilik sütunu, her bir IRO'nun önemlilik sonucuna etki önemliliği (içeriden dışarıya), finansal önemlilik (dışarıdan içeriye) veya her iki boyut üzerinden katkı sağlayıp sağlamadığını gösteriyor.

Zaman ufukları: Kısa vade: 0-5 yıl, Orta vade: 5-10 yıl, Uzun vade: 10-30 yıl
Envanter, bir önceki bölümde yer alan Önemli Konuların IRO'larla Eşleştirilmesi tablosuyla birlikte değerlendirilmelidir. Söz konusu eşleştirme, her bir IRO'nun hangi önemli konuyla ilişkili olduğunu gösterirken, bu envanter her bir IRO'nun niteliğini, zaman ufkunu, değer zincirindeki konumunu ve önemlilik boyutunu açıklıyor.

E1 İklim Değişikliği

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
E1-R1	Risk	İklim değişikliği uyumu, kronik fiziksel risk	Değişen yağış düzeni ve buzulların geri çekilmesine bağlı hidrolojik rejim değişikliğinin hidroelektrik üretimini azaltması	Orta-Uzun	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-R2	Risk	İklim değişikliği uyumu, akut fiziksel risk	Aşırı hava olaylarının varlıkların bütünlüğüne zarar vermesi, faaliyet giderlerini artırması ve üretim kesintilerine yol açması	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-R3	Risk	İklim değişikliği azaltımı, geçiş riski (politika)	SKDM'nin tam uygulamaya geçmesi ve Türkiye ETS pilot uygulamasının elektrik üretimi faaliyetlerine karbon maliyeti getirmesi	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-R4	Risk	İklim değişikliği azaltımı, geçiş riski (piyasa)	Hızlanan geçiş senaryoları kapsamında Tufanbeyli Enerji Üssü'ndeki linyit varlıklarının ekonomik ömrünün kısalması ve atıl varlığa dönüşme riskine maruziyetin artması	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-R5	Risk	İklim değişikliği azaltımı, geçiş riski (teknoloji)	BESS, hibrit sistemler ve gelişmekte olan düşük karbonlu teknolojilerde geri kalınması nedeniyle gelecekteki pazar konumunun zayıflaması riski	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-O1	Fırsat	Ürün/Hizmet	YEKA ihale kazanımları, hibrit yenilenebilir enerji projeleri ve büyük ölçekli depolama proje portföyü aracılığıyla düşük karbonlu üretim kapasitesinin artırılması	Orta-Uzun	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
E1-O2	Fırsat	Pazar	Karbon kredileri ve gönüllü karbon piyasasına yönelik ürünlerin geliştirilmesiyle yeni gelir kaynakları oluşturulması	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-O3	Fırsat	Verimlilik	Mevcut düzenleyici çerçeve kapsamında rüzgar portföyünde yenileme ve kapasite artışı (repowering) yoluyla daha düşük karbon yoğunluğuyla üretim verimliliğinin artırılması	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E1-I1	Olumsuz Etki	Sera gazı emisyonları	Tufanbeyli Enerji Üssü'ndeki linyit yanmasından kaynaklanan doğrudan Kapsam 1 emisyonları	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
E1-I2	Olumsuz Etki	Sera gazı emisyonları	Yakıt tedariki, ekipman üretimi ve bileşen ithalatından kaynaklanan yukarı yönlü Kapsam 3 emisyonları	Sürekli	Yukarı Yönlü Faaliyetler	Etki
E1-I3	Olumlu Etki	Düşük karbonlu üretim	Yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin ulusal elektrik şebekesinin karbon yoğunluğunun azaltılmasına katkısı	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
E1-I4	Olumlu Etki	İklim çözümleri	Senkron Digital optimizasyon hizmetlerinin üçüncü taraf işletmecilerin emisyonlarını azaltmasına olanak sağlaması	Sürekli	Aşağı Yönlü Faaliyetler	Finansal + Etki

EK 5. ESRS UYUMLU RİSK, FIRSAT VE ETKİ DEĞERLENDİRMESİ 4 / 6

E2 Kirlilik

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
E2-R1	Risk	Hava emisyonları	Hava kalitesi mevzuatının sıkılaşmasının ve NOx, SO_2 ile partikül madde limitlerinin daha da katı hale gelmesinin Tufanbeyli Enerji Üssü'nün işletme lisansı koşullarını etkilemesi	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E2-I1	Olumsuz Etki	Hava kirliliği	Termik santral kaynaklı hava emisyonlarının (NOx, SO_2 ve partikül madde) yerel hava kalitesini etkilemesi	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
E2-I2	Olumsuz Etki	Toprak/Su	Termik santral sahalarında uçucu kül depolama ve kimyasal madde yönetiminin potansiyel toprak ve su kirliliği riski yaratması	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki

E3 Su ve Deniz Kaynakları

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
E3-R1	Risk	Su mevcudiyeti	İklim kaynaklı kuraklık ve artan tarımsal su talebi nedeniyle su stresi altındaki havzalarda soğutma suyu temininde yaşanan kısıtlar	Orta-Uzun	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E3-R2	Risk	Düzenleyici	Havza bazlı su tahsisi ve fiyatlandırmasına ilişkin düzenlemelerin faaliyet maliyetlerini artırması ve izin süreçlerini karmaşıklaştırması	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E3-O1	Fırsat	Verimlilik	Hidroelektrik ve termik santral sahalarında yürütülen havza bazlı koruma programları ile su verimliliği yatırımları sayesinde suya bağımlılığın azaltılması ve izin süreçlerinin desteklenmesi	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
E3-I1	Olumsuz Etki	Su çekimi	Termik santral soğutma sistemlerinden kaynaklanan yüksek su çekimi ve yüksek deşarj sıcaklıklarının sucul ekosistemleri etkilemesi	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
E3-I2	Olumsuz Etki	Akış rejimi	Baraj tipi hidroelektrik santral portföyümüz genelinde barajların işletilmesinin nehirlerin akış rejimini ve ekolojik taban akışlarını değiştirmesi	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
E3-I3	Olumlu Etki	Havza yönetimi	Hidroelektrik santrallerimizin bulunduğu bölgelerde yürütülen havza bazlı koruma programları ve paydaş katılımı	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki

EK 5. ESRS UYUMLU RİSK, FIRSAT VE ETKİ DEĞERLENDİRMESİ 5 / 6

E4 Biyoçeşitlilik ve Ekosistemler

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
E4-R1	Risk	İzin Süreçleri	Hassas habitatlar ile koruma altındaki alanlarda veya bunların yakınında geliştirilecek yeni projeler için ÇED onayının alınamaması ya da düzenleyici süreçlerde gecikmeler yaşanması	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
E4-O1	Fırsat	Yatırımcı Erişimi	Biyoçeşitliliğe ilişkin açıklamaların güçlendirilmesiyle sürdürülebilirlik bağlantılı finansmana erişimin kolaylaşması	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
E4-I1	Olumsuz Etki	Habitat	Rüzgar enerjisi santrallerinde habitat parçalanması ile kuş ve yarasaların türbinlere çarpma riski	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
E4-I2	Olumsuz Etki	Ekosistem	Barajların neden olduğu hidrolojik rejim ve sediment taşınımındaki değişikliklerin mansaptaki ekosistemlerin sağlığını etkilemesi	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
E4-I3	Olumlu Etki	Restorasyon	Elektrik üretim sahalarında habitat restorasyonu ve türlerin korunmasına yönelik programlar	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki

E5 Kaynak Kullanımı ve Döngüsel Ekonomi

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
E5-R1	Risk	Kritik Mineraller	Yenilenebilir enerji kapasitesinin artırılması kapsamında tedarik zincirinin silisyum, lityum ve NdFeB mıknatıslarının fiyatlarındaki dalgalanmalar ile tedarik zincirindeki coğrafi yoğunlaşmadan kaynaklanan jeopolitik risklere maruz kalması	Orta-Uzun	Yukarı Yönlü Faaliyetler	Finansal
E5-O1	Fırsat	Döngüsel Ekonomi	Mevzuatın sıkılaşmasıyla birlikte kullanım ömrünü tamamlamış rüzgar türbini kanatları, güneş panelleri ve bataryalara yönelik geri dönüşüm değer zincirinin geliştirilmesi	Uzun	Aşağı Yönlü Faaliyetler	Finansal
E5-I1	Olumsuz Etki	Atık	Kömür külü, devreden çıkarılan ekipmanlar ve operasyonel faaliyetler sonucu oluşan atıklar için kontrollü bertaraf gerekliliği	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki

S1 Kendi Çalışanlarımız

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
S1-R1	Risk	İSG	Ciddi veya ölümcül iş kazalarının düzenleyici yaptırımlara, mali kayıplara ve itibar kaybına yol açması	Kısa	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
S1-R2	Risk	Yetenek Yönetimi	Rekabetin yoğun olduğu iş gücü piyasasında mühendislik, dijital teknolojiler ve sürdürülebilirlik alanlarında nitelikli insan kaynağına erişimde yaşanan güçlüklerin kurumsal yetkinlikleri zayıflatması	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
S1-O1	Fırsat	Adil Geçiş	Tufanbeyli Enerji Üssü'nde kömür faaliyetlerinde görev yapan çalışanların yenilenebilir enerji ve dijital alanlardaki görevlere geçişini destekleyen iş gücü dönüşüm programı	Orta-Uzun	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
S1-I1	Olumlu Etki	Gelişim	Eğitim, iş gücü geliştirme, kapsayıcılık ve çeşitlilik programları	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
S1-I2	Olumsuz Etki	İSG	Elektrik, mekanik ve inşaat faaliyetlerinin yürütüldüğü yüksek riskli çalışma alanlarında iş kazası riski	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
S1-I3	Olumlu Etki	Adil Geçiş	Tufanbeyli Enerji Üssü'nün yeni teknolojilere geçişi sürecinde çalışanların yeni beceriler kazanmasını ve yeni istihdam alanlarına geçişini destekleyen uygulamalar	Orta-Uzun	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki

EK 5. ESRS UYUMLU RİSK, FIRSAT VE ETKİ DEĞERLENDİRMESİ 6 / 6

S2 Değer Zincirindeki Çalışanlar

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
S2-R1	Risk	İSG	Mühendislik, Tedarik ve İnşaat (EPC) yüklenicileri ile saha çalışanlarının iş sağlığı ve güvenliği ihlallerinin müşterek sorumluluk riskine maruziyet yaratması ve proje gecikmelerine yol açması	Kısa-Orta	Yukarı Yönlü Faaliyetler	Finansal
S2-I1	Olumsuz Etki	İnsan Hakları	Özellikle güneş panelleri, rüzgar türbinleri ve batarya bileşenleri olmak üzere ithal ekipman tedarik zincirlerinde insan hakları ihlali riskinin bulunması	Sürekli	Yukarı Yönlü Faaliyetler	Etki

S3 Etkilenen Topluluklar

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
S3-R1	Risk	Sosyal Kabul	Yerel toplulukların proje yer seçimine veya faaliyetlere yönelik itirazlarının izin süreçlerini ve düzenleyici kurumlarla kurulan ilişkileri etkilemesi	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
S3-I1	Olumlu Etki	Yerel Ekonomi	Tufanbeyli Enerji Üssü'nün yerel istihdama ve sosyal yatırımlara katkı sağlaması	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
S3-I2	Olumsuz Etki	Yerel Geçim Kaynakları	İnşaat ve işletme faaliyetlerinin tesislerin yakınındaki yerel topluluklar üzerinde gürültü, trafik ve arazi kullanımı baskısı oluşturması	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Etki

G1 İş Etiği

KOD	TÜR	ALT KONU	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
G1-R1	Risk	İş Etiği	Enerjisa Commodities aracılığıyla Avrupa enerji ticaretindeki genişlemeyle birlikte rüşvet, çıkar çatışması ve rekabet hukuku ihlali risklerinin artması	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal
G1-R2	Risk	Tedarikçi Uyumu	Tedarik ve enerji ticareti değer zincirinde tedarikçilerin mevzuata uymaması, yaptırım listelerine maruziyet ve sözleşme bütünlüğünün zedelenmesi riskleri	Kısa-Orta	Yukarı Yönlü Faaliyetler	Finansal
G1-I1	Olumlu Etki	Yönetişim	Şeffaf yönetişim ve sorumlu vergi uygulamalarının paydaş güvenini güçlendirmesi	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Etki
G1-I2	Olumlu Etki	Kamu Politikaları	Türkiye'de karbon piyasasının oluşturulması ve BESS'e ilişkin düzenleyici çerçevenin geliştirilmesine yönelik çalışmalara aktif katılım sayesinde sektörün gelişimine katkıda bulunulması	Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki

ENT İşletmeye Özgü Konular (ESRS 1 §AR 11)

Aşağıdaki IRO'lar, Enerjisa Üretim açısından stratejik ve operasyonel olarak kritik öneme sahip olmakla birlikte ESRS AR 16'da doğrudan yer almayan konuları kapsıyor. Bu IRO'lar, ESRS 1 §AR 11 kapsamında işletmeye özgü olarak değerlendiriliyor ve ilgili önemli konular altında sınıflandırılıyor.

KOD	TÜR	ALT KONU*	AÇIKLAMA	ZAMAN UFKU	DEĞER ZİNCİRİ	ÖNEMLİLİK
ENT-1	Olumlu Etki + Fırsat	Enerji Arz Güvenliği	BESS ile desteklenen esnek ve baz yük üretim portföyünün elektrik şebekesinin güvenilirliğine ve sistem yeterliliğine katkı sağlaması	Sürekli	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
ENT-2	Risk +Fırsat	Ekonomik Performans	Sermaye piyasalarına erişime yönelik hazırlıklar, sermaye yapısının dayanıklılığı ve makroekonomik dalgalanmalara maruz kalmanın yatırım kapasitesini etkilemesi	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
ENT-3	Fırsat	Dijital İnovasyon	Senkron Digital ve Senkron ROC'un yetkinlikleri sayesinde üçüncü taraflara sunulan hizmetlerden gelir elde edilmesi ve iş modelinin farklılaştırılması	Orta	Aşağı Yönlü Faaliyetler	Finansal + Etki
ENT-4	Risk	Siber Güvenlik	Kritik ulusal altyapılarda operasyonel teknoloji ile bilgi teknolojilerinin bütünleşmesinin siber tehditlere maruziyeti ve operasyonel kesinti olasılığını artırması	Kısa-Orta	Kendi Operasyonlarımız	Finansal + Etki
ENT-5	Risk +Fırsat	Pazar Genişlemesi	Enerjisa Commodities'in yeni Avrupa piyasalarına açılarak gelir kaynaklarını çeşitlendirmesi, bununla birlikte jeopolitik risklere ve döviz kuru risklerine maruz kalması	Kısa-Orta	Aşağı Yönlü Faaliyetler	Finansal + Etki

*Where ESRS topical standards apply, the ESRS taxonomic term "Alt Konu" is used. For entity-specific matters, which are not part of the ESRS topic list, the term "theme" is used.

EK 6. BIYOÇEŞİTLİLİK ENVANTERİ VE KORUMA FAALİYETLERİ

Portföy Biyoçeşitlilik Envanteri ve Koruma Çalışmaları

Enerjisa Üretim; proje başlamadan önce mevcut doğa koşullarını anlamaya yönelik başlangıç çalışmaları, işletme dönemindeki izlemeler ve projeye özel biyoçeşitlilik değerlendirmeleriyle belirlenen, koruma açısından önem taşıyan türleri saha bazında bir envanterde izlemektedir. Bu envanter, biyoçeşitlilik üzerindeki risk ve etkilerin düzenli ve karşılaştırılabilir biçimde değerlendirilmesini sağlamakta; izleme, etkileri azaltma, değişen koşullara göre yönetimi uyarlama ve koruma çalışmalarında üretim portföyünün tamamı için ortak bir temel sunmaktadır.

2025 yılında biyoçeşitlilik izleme çalışmalarının toplam süresi 5.000 saati aşmıştır. Çalışmalar kapsamında 500'den fazla farklı takson (tür veya bilimsel olarak sınıflandırılmış canlı grubu) izlenmiş ya da değerlendirilmiş, 2.500'den fazla takson-saha kaydı oluşturulmuştur. Biyoçeşitlilik Yönetim Planları 19 sahada uygulanmış; işletmedeki ve geliştirme aşamasındaki projelerde türe özgü izleme, habitat yönetimi, türlerin koruma amacıyla taşınması, restorasyon ve diğer koruma önlemleri sürdürülmüştür.

Biyoçeşitlilik Performans Göstergelerimiz

Biyoçeşitlilik çalışmalarında yalnızca ne yapıldığını değil, yapılan çalışmaların ne ölçüde sonuç verdiğini görmek ve yönetimi sürekli geliştirmek amacıyla Enerjisa Üretim, performansını beş temel başlık altında izlemektedir:

1. Kuş ve Yarasa İzleme Bulguları
- Kuş ve yarasaların türbinlerle çarpışma sıklığının her yıl kayıt altına alınması
- Kuş ve yarasalar açısından yüksek riskli olarak değerlendirilen türbinlerin toplam türbinler içindeki oranı (%)
- Koruma açısından kritik türlerin, özellikle nesli tehlike altında olanların, popülasyonlarındaki değişim
- İzleme dönemlerinde kaydedilen toplam tür sayısı ve tür çeşitliliğindeki değişim

2. Yaşam Alanlarının (Habitatların) Restorasyonu ve İyileştirilmesi
- Her yıl doğal yapısının yeniden kazanılması veya iyileştirilmesi için çalışma yapılan alan (hektar)
- Bu çalışmalarda kullanılan yerli türlerin sayısı ve dikimlerin başarı oranı (%)
- Ekolojik restorasyon projesi yürütülen saha sayısı ve projelerin başarı oranı (%)

3. Ekosistemlerin İzlenmesi ve Değerlendirilmesi
- Hidroelektrik santrallerde, akarsu ekosisteminin ihtiyaçlarını gözetmek üzere uygulanan çevresel akış rejimlerine uyum oranı (%)
- Akarsu ekosistemlerinde su kalitesini gösteren temel parametreler (ör. çözünmüş oksijen, sıcaklık ve pH) ile bu göstergelerde kaydedilen olumlu değişim (%)
- Güneş enerjisi proje sahalarında, canlılar için küçük ölçekli yaşam alanlarını iyileştirmeye yönelik mikrohabitat uygulamalarının kapsadığı alan (hektar)

4. Çalışan ve Paydaş Eğitimleri
- Yıl içinde düzenlenen biyoçeşitlilik eğitimlerinin ve bu eğitimlere katılanların sayısı
- Eğitimlerin ardından çalışanların biyoçeşitlilik farkındalığında ölçülen artış (%)
- Yerel topluluklar ve diğer paydaşlarla yapılan bilgilendirme toplantılarının sıklığı ve katılımcı sayısı

5. Uluslararası Standartlara Uyum
- IFC PS6 ve EBRD ESR6 kapsamında yapılan değerlendirmelere göre uyum düzeyi (%)
- Yıllık çevresel raporlamanın sıklığı ve uluslararası standartlara uyum oranı (%)

Bir Bakışta 2025 Biyoçeşitlilik Çalışmaları:

>5.000 saat biyoçeşitlilik izlemesi	**>500** izlenen / değerlendirilen farklı takson	**>2.500** takson-saha kaydı	**19 saha** Biyoçeşitlilik Yönetim Planları kapsamında

25 öncelikli takson flora koruma ve taşıma çalışmaları kapsamında	**710 bitki bireyi** 2025 yılında taşınmıştır	**~1.030 tohum** toplanmış veya saçılmıştır

2025 flora koruma programı, Edirne RES ile Muğla YEKA-2 sahalarındaki öncelikli taksonları kapsamıştır. Program kapsamında; koruma amacıyla kurtarma ve taşıma, türlerin kendi doğal yaşam alanlarında korunması (in situ) ve izleme çalışmalarında ortak ve standart bir uygulama yaklaşımı oluşturulmuştur.

Biyoçeşitlilik Envanterimizi Keşfedin

Bu Biyoçeşitlilik Ekinin dayandığı saha ve tür düzeyindeki veri setinin tamamına, Enerjisa Üretim'in dijital Biyoçeşitlilik Tür ve İzleme Envanteri üzerinden ulaşılabilmektedir.

Envanterde, her kayıt için koruma durumu ve tür kimliğinden habitat ve sahadaki uygulamalara kadar aşağıdaki başlıklarda ayrıntılı bilgiler yer almaktadır:

IUCN koruma statüsü • Bilimsel ve yaygın adlar • Biyolojik grup ve familya • Bern Sözleşmesi ve CITES kapsamındaki statü • Endemizm ve dar yayılış bilgisi • Habitat ve saha bağlamı • İzleme ve koruma çalışmaları

Biyoçeşitlilik Envanterini inceleyin.

