

**DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI
ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN ÜÇ AYLIK ARA HESAP
DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	6-47

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmemiş)	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş)
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
	<i>Dipnot</i>		
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	1.021.573.696	962.584.662
Ticari alacaklar		3.677.575.992	4.067.021.418
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5,16	18.944.452	22.549.207
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	3.658.631.540	4.044.472.211
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	6	2.781.791.767	2.842.544.886
Diğer alacaklar		55.977.320	97.552.165
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	55.977.320	97.552.165
Stoklar		215.005.892	236.485.060
Peşin ödenmiş giderler	13	147.631.999	16.663.432
Diğer dönen varlıklar	12	302.967.353	350.937.696
Toplam dönen varlıklar		8.202.524.019	8.573.789.319
Duran varlıklar			
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	6	7.768.771.472	7.875.388.087
Ticari alacaklar		797.720.143	993.826.280
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	797.720.143	993.826.280
Diğer alacaklar		5.308.286	3.079.646
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	5.308.286	3.079.646
Maddi duran varlıklar	9	63.844.930	65.570.239
Kullanım hakkı varlıkları		467.199.870	494.559.185
Maddi olmayan duran varlıklar	10	1.919.775.534	1.961.177.179
Ertelenmiş vergi varlığı	11	5.088.241.669	5.238.954.591
Toplam duran varlıklar		16.110.861.904	16.632.555.207
TOPLAM VARLIKLAR		24.313.385.923	25.206.344.526

İlişikteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmemiş)	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş)
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
	<i>Dipnot</i>		
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	596.322.338	653.676.499
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	108.872.488	101.713.071
Ticari borçlar		2.125.868.397	2.758.357.961
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5,16	947.279.846	1.243.286.350
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	1.178.588.551	1.515.071.611
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		35.793.723	75.183.038
Diğer borçlar		1.418.836.185	1.469.736.782
- İlişkili taraflara diğer borçlar	7,16	4.174.874	4.594.982
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	1.414.661.311	1.465.141.800
Dönem karı vergi yükümlülüğü	11	9.408.455	14.195.824
Kısa vadeli karşılıklar		136.808.353	157.237.230
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		26.672.000	28.909.113
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		110.136.353	128.328.117
Ertelenmiş gelirler		61.438.849	104.188.882
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	12	121.319.301	151.970.190
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		4.614.668.089	5.486.259.477
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	2.128.723.122	2.465.425.922
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	158.124.305	181.708.465
Ticari borçlar	5	159.055.366	181.894.225
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		159.055.366	181.894.225
Diğer borçlar		56.032.419	42.831.805
- İlişkili taraflara diğer borçlar	7,16	38.972.583	42.830.543
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	17.059.836	1.262
Ertelenmiş Gelirler		155.192	148.854
Uzun vadeli karşılıklar		74.371.112	52.918.721
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		74.371.112	52.918.721
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	11	1.572.198.096	1.407.511.295
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		4.148.659.612	4.332.439.287
Toplam yükümlülükler		8.763.327.701	9.818.698.764
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	14	250.000.000	250.000.000
Sermaye düzeltmesi farkları	14	1.221.695.109	1.221.695.109
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	14	606.336.586	606.336.586
Geçmiş yıllar karları	14	13.315.320.301	13.135.057.376
Dönem net karı		156.706.226	174.556.691
Toplam özkaynaklar		15.550.058.222	15.387.645.762
TOPLAM KAYNAKLAR		24.313.385.923	25.206.344.526

İlişikteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)*

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmemiş)	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmemiş)
	Dipnot	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Kar veya zarar kısmı			
Hasılat	17	6.104.072.296	10.555.466.564
Satışların maliyeti (-)	18	(3.450.486.908)	(7.768.454.603)
Brüt kar		2.653.585.388	2.787.011.961
Genel yönetim giderleri (-)	19	(366.701.489)	(325.086.176)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(475.466.685)	(503.943.868)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		31.209.924	132.192.357
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(27.782.091)	(57.695.129)
Esas faaliyet karı		1.814.845.047	2.032.479.145
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri		(39.889.254)	(192.536.121)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		1.774.955.793	1.839.943.024
Finansman gelirleri	21	80.977.993	106.598.520
Finansman giderleri (-)	21	(430.876.789)	(571.195.194)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	25	(940.875.265)	(1.213.036.103)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem (zararı)/karı		484.181.732	162.310.247
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri)/geliri			
- Dönem vergi gideri	11	(12.075.783)	(106.980.147)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	11	(315.399.723)	(286.755.099)
Sürdürülen faaliyetler dönem net (zararı)/ karı		156.706.226	(231.424.999)
Dönem net (zararı)/ karı		156.706.226	(231.424.999)
Dönem net karının dağılımı			
Ana ortaklık payları		156.706.226	(231.424.999)
Diğer kapsamlı gelir		-	-
Toplam kapsamlı (gider)/ gelir		156.706.226	(231.424.999)
Pay başına kazanç			
- Sürdürülen faaliyetlerden adi pay başına kazanç	15	0,6268	(0,9257)

İlişikteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)*

	Ödenmiş sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Olumlu Farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	250.000.000	1.221.695.109	606.336.586	13.135.057.376	174.556.691	15.387.645.762
Transferler	-	-	-	174.556.691	(174.556.691)	-
Diğer	-	-	-	5.706.234		5.706.234
Dönem net karı	-	-	-		156.706.226	156.706.226
31 Mart 2025 itibarıyla dönem sonu bakiyeler (Dönem Sonu)	250.000.000	1.221.695.109	606.336.586	13.315.320.301	156.706.226	15.550.058.222

	Ödenmiş sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Olumlu Farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	250.000.000	1.126.435.537	489.112.866	5.214.358.890	8.310.409.085	15.390.316.378
Transferler	-	-	-	8.310.409.085	(8.310.409.085)	-
Dönem net karı	-	-	-	-	(231.424.999)	(231.424.999)
31 Mart 2024 itibarıyla dönem sonu bakiyeler (Dönem Sonu)	250.000.000	1.126.435.537	489.112.866	13.524.767.975	(231.424.999)	15.158.891.379

İlişikteki dipnotlar bu özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmemiş)	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmemiş)
		1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
	Dipnot		
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI:		837.087.675	712.841.132
Dönem net karı		156.706.226	(231.424.999)
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		94.322.231	498.749.565
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	20	56.395.611	49.627.206
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		24.236.250	520.661.123
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler, net	5,6	24.236.250	520.661.123
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(6.053.067)	24.646.907
İzin karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		405.975	5.690.774
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler, net		(6.459.042)	18.956.133
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri ile ilgili düzeltmeler		283.901.050	362.665.995
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	364.879.043	469.264.515
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	21	(80.977.993)	(106.598.520)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları	8	33.981.481	32.827.863
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	11	327.475.506	393.735.246
Kar veya zarardaki diğer düzeltmeler	24	(1.556.036.020)	(1.714.537.958)
Parasal Kazanç/Kayıp		930.421.420	829.123.183
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(236.899.055)	(520.868.632)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) İlgili Düzeltmeler		549.652.390	3.112.340
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		3.604.755	(7.995.048)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		546.047.635	11.107.388
Faaliyetlerle ilgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) İle ilgili Düzeltmeler		39.346.206	(176.183.171)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		-	(130.000.000)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler		39.346.206	(46.183.171)
Stoklardaki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		21.479.168	8.164.055
Peşin ödenmiş giderlerdeki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(130.968.567)	(43.417.904)
Diğer dönen ve duran varlıklardaki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		47.970.343	97.578.354
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) İlgili Düzeltmeler		(655.328.424)	(181.567.839)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(296.006.504)	(40.989.272)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(359.321.920)	(140.578.567)
Faaliyetlerle ilgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) İle ilgili Düzeltmeler		(31.993.748)	(90.582.359)
İlişkili taraflara diğer borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		1.428.167	(38.333.353)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		(33.421.915)	(52.249.006)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(3.661.840)	970.927
Ertelenmiş gelirlerdeki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(42.743.694)	72.024.664
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(30.650.889)	(210.967.699)
Faaliyetlerde kullanılan/ elde edilen nakit akışları		14.129.402	(253.544.066)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(8.811.390)	(24.424.417)
Alınan faiz	21	80.977.993	106.598.520
Vergi İadeleri (Ödemeleri)	11	(193.434.471)	(6.827.728)
Diğer nakit girişleri	24	944.226.141	891.038.823
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(170.884.068)	(65.065.121)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9,10	(2.793.133)	-
Diğer nakit çıkışları	24	(168.090.935)	(65.065.121)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(519.207.836)	(684.838.038)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları (Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları)	8	(112.900.387)	(116.054.052)
Ödenen faizler		(350.707.024)	(453.987.422)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları		(23.584.160)	(45.693.748)
Diğer nakit çıkışları	24	(32.016.265)	(69.102.816)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (A+B+C)		146.995.771	(37.062.027)
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	962.584.662	908.866.859
E. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(88.006.737)	(118.984.852)
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	1.021.573.696	752.819.980

İlişikteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. ("Doğu Aras" veya "Şirket") 24 Mayıs 2013 tarih ve 8327 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilerek kurulmuştur.

Şirket, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin dağıtımı ve perakende veya toptan satışı amacıyla enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketler kurulması veya bunlara iştirak edilmesi, iştirak edilen veya yeni kurulan bu şirketlerin yönetimlerinin tayin edilmesi, bu şirketlere teknik, mali, bilgi işlem ve insan kaynakları yönetimi ile diğer konularda danışmanlık hizmeti sağlanması, yeni kurulan veya iştirak ettiği şirketlerin teknik, idari ve mali organizasyonlarda destek sağlanması ve bu şirketler aracılığıyla sınıai veya ticari yatırımlar yapılması amacıyla kurulmuştur.

Şirket, çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden ve mevcut ortakların yeni pay alma hakları kısıtlanarak halka arz edilmiştir. Halka arza ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'nun 28 Ekim 2021 tarih ve E29833736-105.01.01.1-12404 sayılı olumlu kararı üzerine, 13.400.000 TL'lik sermayeyi temsilen ihraç edilen payların tamamı halka arza ilişkin İzahnamede belirtilen koşullar çerçevesinde, bedelleri nakden ve tamamen ödenmek suretiyle satılmıştır. Bununla birlikte sahiplik oranı %40 Çalık Enerji ve Ticaret A.Ş. ("Çalık Enerji"), %40 Kiler Holding A.Ş. ("Kiler Holding"), halka açık payların oranı ise %20 olmuştur. Şirket'in hisseleri 11 Kasım 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da ("BIST") işlem görmeye başlamıştır. Bu tarihten sonra Şirket sermayesinde farklı tarihlerde artışlar olmuş ve Şirket'in ortaklık yapısı Dipnot 14'de detaylı olarak sunulmuştur.

Şirket'in kayıtlı merkezi aşağıdaki gibidir:

Muratpaşa Mahallesi Çırçirdere Sokak No:2 Yakutiye /Erzurum.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 909'dır. (31 Aralık 2024: 949).

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve bağlı ortaklıklarını (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) kapsamaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkları ile bunların bulundukları ülkeler, faaliyetleri ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket adı	Ortaklık tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
	Bağlı		
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Ortaklık	Türkiye	Elektrik dağıtım hizmetleri
	Bağlı		
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Ortaklık	Türkiye	Elektrik perakende satış hizmetleri

Şirket, 28 Haziran 2013 tarihinde EDAŞ'ın ve EPSAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 128.500.000 ABD Doları karşılığı satın almıştır.

Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi ("EDAŞ")

EDAŞ, Ağrı, Ardahan, Bayburt, Erzincan, Erzurum, Iğdır ve Kars'ı kapsayan toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") imzalanma tarihi olan 4 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Aras Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi ("EPSAŞ")

EPSAŞ, 4682 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 3.maddesinde yer alan "Dağıtım şirketleri dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında yürütür." hükmü uyarınca 22 Nisan 2013 tarihli 8305 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinden yayımlanan karar ile EDAŞ'ın perakende faaliyetlerinden doğan aktif ve pasiflerini devralarak kurulmuş olup Grup'un elektrik perakende satış hizmetini yürütmektedir.

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıklarının bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Bununla birlikte Şirket'in bağlı ortaklıkları, 18 Mart 2015 tarihinde 29299 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren 5507 sayılı ve 3 Mart 2015 tarihli "Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında" alınan kurul kararına tabidir.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tablolar bazı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için alım tarihinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Kullanılan para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Mart 2025 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" ("TMS 29") Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Şirket bu nedenle, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Mart 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31.03.2025	2.954,69	1,00000	%250
31.12.2024	2.684,55	1,10063	%291
31.03.2024	2.139,47	1,38104	%309

• Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari olan satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler, iştirakler ve benzeri aktifler piyasa değerlerini geçmeyecek şekilde alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların şirkete katıldığı veya şirket içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

TMS 29 Enflasyon Muhasebesi standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonundaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir. Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

- Grup, SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde yer alan nakit akış tablosu formatı ile uyumlu olması adına nakit akış tablosu sunumunda güncelleme yapmıştır

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Kuruluş ve faaliyet yeri	Geçerli para birimi	Ülke	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı	
				31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Erzurum	TL	Türkiye	100%	100%
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Erzurum	TL	Türkiye	100%	100%

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup ve Grup'un bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Grup'un karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Grup'un bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup, cari yıl içerisinde standartlardaki değişikliklerin etkileri nedeniyle muhasebe politikalarında değişiklik olmamıştır.

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17

TFRS 17 (Değişiklikler)

Sigorta Sözleşmeleri

Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

31 Mart 2025 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, TMS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, Mart 2025 tarihinde sona eren ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla tam konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkların oy hakları ve etkin ortaklık oranları; Not 1'de açıklandığı şekilde 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla raporlanan oranlara göre değişiklik göstermemiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyet konusunu dağıtım ve perakende olarak temel iki bölüme ayırmıştır.

Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, vergi öncesi kar ve düzeltilmiş faiz, vergi, amortisman ve itfa öncesi kar ("FAVÖK") faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirilir. Grup yönetimi, Grup şirketlerinin operasyonel sonuçlarını takip edebilmek için vergi öncesi kar ve FAVÖK kullanmaktadır.

	Elektrik dağıtımı		Perakende elektrik satışı		Diğer (*)		Konsolidasyon düzeltmeleri ve eliminasyonlar		Toplam	
	31 Mart 2025	31 Mart 2024	31 Mart 2025	31 Mart 2024	31 Mart 2025	31 Mart 2024	31 Mart 2025	31 Mart 2024	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Hasılat	3.594.908.889	3.911.230.447	3.426.497.210	7.453.935.297	18.050.182	18.946.458	(935.383.985)	(828.645.638)	6.104.072.296	10.555.466.564
Satışların Maliyeti (-)	(1.113.695.205)	(1.544.909.941)	(3.233.015.240)	(7.012.866.207)	-	(163.645)	896.223.537	789.485.190	(3.450.486.908)	(7.768.454.603)
Brüt kar	2.481.213.684	2.366.320.506	193.481.970	441.069.090	18.050.182	18.782.813	(39.160.448)	(39.160.448)	2.653.585.388	2.787.011.961
Amortisman giderleri öncesi brüt kar	2.481.213.684	2.366.320.506	193.481.970	441.069.090	18.050.182	18.782.813	(39.160.448)	(39.160.448)	2.653.585.388	2.787.011.961
Faaliyet gelirleri/(giderleri),net	(721.175.368)	(716.062.613)	(82.056.789)	(85.794.792)	(21.700.855)	(16.705.880)	39.160.448	39.160.448	(785.772.564)	(779.402.837)
Finansman giderleri	(495.172.848)	(666.926.652)	(15.381.952)	(74.170.334)	(478.350)	(33.186.629)	80.156.361	203.088.421	(430.876.789)	(571.195.194)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	(762.616.821)	(992.871.147)	(117.321.559)	(176.572.996)	(60.936.885)	(43.591.960)	-	-	(940.875.265)	(1.213.036.103)
Amortisman ve itfa payları	(443.813)	(612.923)	(16.640.824)	(9.559.757)	(150.526)	(294.078)	(39.160.448)	(39.160.448)	(56.395.611)	(49.627.206)
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri	(6.275.924)	(183.363.243)	(44.398.589)	(16.901.201)	-	-	10.785.259	7.728.323	(39.889.254)	(192.536.121)
Faiz gelirleri	17.354.394	64.402.229	143.141.240	57.680.735	319.360	32.760.506	(79.837.001)	(48.244.950)	80.977.993	106.598.520
Diğer gelir gider, net	(19.537.641)	174.849.618	23.690.431	20.208.941	10.379.663	42.010.462	(11.104.619)	(162.571.794)	3.427.834	74.497.227
Vergi öncesi kar	493.345.663	45.735.775	84.513.928	155.959.686	(54.517.411)	(224.766)	(39.160.448)	(39.160.448)	484.181.732	162.310.247

(*) Diğer bölümü Şirket'e ait sonuçları içermektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla raporlanabilir varlık ve yükümlülüklerle ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	20.337.390.806	2.947.645.822	6.259.523.785	(5.231.174.490)	24.313.385.923
Bölüm yükümlülükleri	(8.217.087.794)	(2.001.734.477)	(14.283.668)	1.469.778.238	(8.763.327.701)

31 Mart 2024	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	20.225.904.419	3.982.327.136	5.942.520.420	(5.049.118.987)	25.101.632.988
Bölüm yükümlülükleri	(7.842.999.268)	(3.418.959.825)	(29.887.459)	1.444.364.516	(9.847.482.036)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla raporlanabilir bölüm geliri ve faaliyet karına ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

Hasılat	2025	2024
Raporlanabilir bölümler toplam hasılatı	7.039.456.281	11.384.112.202
Bölümler arası hasılatın eliminasyonu	(935.383.985)	(828.645.638)
Konsolide hasılat	6.104.072.296	10.555.466.564

Vergi öncesi dönem karı	2025	2024
Raporlanabilir bölümler toplam vergi öncesi dönem karı	523.342.180	201.470.695
Bölümler arası kar eliminasyonu	(39.160.448)	(39.160.448)
Sürdürülen faaliyetlerden konsolide vergi öncesi dönem karı	484.181.732	162.310.247

Diğer Bilgiler

FAVÖK tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Esas faaliyet karı	1.814.845.047	2.032.479.145
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 20)	56.395.611	49.627.206
FAVÖK	1.871.240.658	2.082.106.351

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	33.334	18.354
Bankalar	887.814.094	255.362.389
- Vadesiz mevduatlar	69.728.329	53.931.931
- Vadeli mevduatlar	818.085.765	201.430.458
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	133.726.268	707.203.919
Toplam nakit ve nakit benzerleri	1.021.573.696	962.584.662

(*) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla diğer likit varlıkların 131.430.388 TL'lik kısmı (31 Aralık 2024: 705.437.310 TL) İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. ("Takasbank") nezdinde gecelik olarak tutulan ve Takasbank tarafından belirlenen 44,96% (31 Aralık 2024: %48,17) faiz oranı üzerinden nemalandırılan tutarlardan oluşmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kalan 2.295.879 TL'lik kısım ise (31 Aralık 2024: 1.766.610 TL) bir günlük yoldaki para ve kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.

5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	3.658.631.540	4.044.472.211
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 16)	18.944.452	22.549.207
Toplam	3.677.575.992	4.067.021.418

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ticari alacaklar	1.448.276.729	1.677.513.587
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	2.210.354.811	2.366.958.624
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	113.436.457	109.476.844
Sistem İşletim Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	2.022.691.094	2.257.481.780
Omega-4 Düzeltme Bileşeni (**)	74.227.260	-
Şüpheli ticari alacaklar	244.736.067	191.443.592
Değer düşüklüğü karşılığı (-)	(244.736.067)	(191.443.592)
Toplam	3.658.631.540	4.044.472.211

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	191.443.592	259.315.733
Dönem içinde ayrılan karşılık	51.841.829	56.983.761
Silinen alacaklar/(İptal edilen karşılıklar)	(15.942.657)	(20.647.009)
Enflasyon etkisi	17.393.303	(30.960.510)
31 Mart bakiyesi	244.736.067	264.691.975

Değer düşüklüğü karşılığı geçmişteki tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Grup'un ticari alacaklarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

Uzun vadeli ticari alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	797.720.143	993.826.280
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	32.126.544	47.145.819
Sistem İşletim Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	765.593.599	946.680.461
Toplam	797.720.143	993.826.280

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

(**) Perakende satış şirketi, tarife müşterileri tarafında yapılan satışlardan %2,38 brüt kar marjı elde etmelidir. Söz konusu tahakkuk tutarı, perakende satış brüt kar marjını %2,38'e eşitlemek için kaydedilen ve altı ayda bir düzenlenen düzeltme bileşeninden (Omega-4) oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)**Kısa vadeli ticari borçlar**

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.178.588.551	1.515.071.611
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 16)	947.279.846	1.243.286.350
Toplam	2.125.868.397	2.758.357.961

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Tedarikçilere borçlar	600.952.022	794.000.220
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	577.636.529	721.071.391
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	2.131.041	-
Omega-4 Düzeltme Bileşeni (***)	-	16.770.879
Kayıp Enerji Düzeltme Bileşeni (**)	575.505.488	704.300.512
Toplam	1.178.588.551	1.515.071.611

Grup'un ticari borçlarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

Uzun vadeli ticari borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	159.055.366	181.894.225
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	2.131.041	-
Kayıp Enerji Düzeltme Bileşeni (**)	156.924.325	181.894.225
Toplam	159.055.366	181.894.225

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Uzun vadeli ticari borçlar (devamı)

(**) Kayıp enerji düzeltme bileşenine esas gelir farkı ise hedef kayıp oranı doğrultusunda gerçekleşen toplam kayıp enerji maliyetinden, destekleme tutarının kayıp enerjiye ilişkin kısmı ile kullanıcılara tahakkuk ettirilen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin gelirin kayıp enerjiye ilişkin kısmının çıkartılması ile bulunmaktadır. Kayıp enerji düzeltme bileşeni, gelir farkı düzeltme bileşeninde olduğu gibi her bir tarife yılı için iki yıl sonra EPDK tarafından tarifeler ile düzeltilmektedir. Kayıp enerji düzeltme bileşenine esas gelir farkı, finansal tablolarda tahakkuk esasına göre ticari alacak ya da ertelenmiş gelir olarak muhasebeleştirilir.

(***) Perakende satış şirketi, tarife müşterileri tarafında yapılan satışlardan %2,38 brüt kar marjı elde etmektedir. Söz konusu tahakkuk tutarı, perakende satış brüt kar marjını %2,38'e eşitlemek için kaydedilen ve altı ayda bir düzenlenen düzeltme bileşeninden (Omega-4) oluşmaktadır.

6 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	2.781.791.767	2.842.544.886
Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	7.768.771.472	7.875.388.087
Toplam	10.550.563.239	10.717.932.973

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
1 Ocak bakiyesi	10.717.932.973	11.752.220.784
Dönem içi yatırım harcamaları (Dipnot 17)	168.090.935	65.065.121
Yatırımlara ilişkin cari dönem itfa	(944.226.141)	(891.038.823)
Hizmet imtiyazlı sözleşmelerinden elde edilen faiz geliri (Dipnot 17)	1.588.052.285	1.783.640.774
Dönem içi ayrılan karşılık (-) / karşılık iptali (+)	11.662.922	(484.324.371)
Enflasyon etkisi	(990.949.735)	(2.891.979.195)
31 Mart bakiyesi	10.550.563.239	9.333.584.290

Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların vadelerine göre dağılımı aşağıda gibidir:

İtfaya konu alacaklar		
İtfa yılı	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
2026	1.775.936.394	-
2027	1.840.369.438	2.280.072.758
2028	1.412.300.853	1.727.268.049
2029	1.089.996.216	1.341.146.512
2030	825.637.812	1.030.374.514
2031	566.799.407	775.503.837
2032	215.208.238	525.458.282
2033	36.216.291	184.301.028
2034	6.306.823	11.263.107
Toplam	7.768.771.472	7.875.388.087

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	55.977.320	97.552.165
Toplam	55.977.320	97.552.165

Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar (*)	5.308.286	3.079.646
Toplam	5.308.286	3.079.646

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla verilen kısa vadeli ve uzun vadeli depozito ve teminatlar ağırlıklı olarak Grup aleyhine açılan davalara ilişkin olarak ilgili icra mahkemelerine ödenen tutarlardan oluşmaktadır.

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.414.661.311	1.465.141.800
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 16)	4.174.874	4.594.982
Toplam	1.418.836.185	1.469.736.782

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Kısa vadeli diğer borçlar (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Güvence bedeli depozito ve teminatları ^(**)	1.382.572.949	1.396.076.409
Alınan depozito ve teminatlar ^(*)	15.252.530	30.047.233
Diğer çeşitli borçlar	16.835.832	39.018.158
Toplam	1.414.661.311	1.465.141.800

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, alınan depozito ve teminatlar esas olarak Grup'un yatırım faaliyetlerine ilişkin taşeronlardan almış olduğu nakdi teminat tutarlarından oluşmaktadır.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir. EPDK'nın "Elektrik Piyasasında Garanti Ücretlerinin Güncellenmesi ile İlgili Kurallar ve Yönetmelikler" konusundaki kararına göre, Grup, abonelik sözleşmesini sonlandıran müşterilerine EPDK tarafından belirlenen yöntemlerle güncellenmiş abonelik ücretlerini iade etmek zorundadır. Güvence bedellerinin güncellenmiş değerleri, EPDK tarafından belirlenen yöntemlere göre hesaplanmaktadır.

Uzun vadeli diğer borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 16)	38.972.583	42.830.543
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	17.059.836	1.262
Toplam	56.032.419	42.831.805

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)***8 BORÇLANMALAR****8.1 KREDİLER**

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kredilerin detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlanmalar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	596.322.338	653.676.499
Toplam	596.322.338	653.676.499

Uzun vadeli borçlanmalar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli banka kredileri	2.128.723.122	2.465.425.922
Toplam	2.128.723.122	2.465.425.922

Kredi sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde ödenecekler	596.322.338	653.676.499
İkinci yılda ödenecekler	540.129.832	585.302.094
Üçüncü yılda ödenecekler	531.400.268	581.327.297
Dördüncü yılda ödenecekler	518.656.871	571.494.570
Beşinci yılda ödenecekler	408.308.443	499.778.701
Beş yıldan sonra ödenecekler	130.227.708	227.523.260
Toplam	2.725.045.460	3.119.102.421

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025			
Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Defter değeri
Avro	%4,34	2032	332.848.045
TL	%52,93	2025-2030	2.392.197.415
Toplam:			2.725.045.460

31 Aralık 2024			
Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Defter değeri
Avro	%4,34	2032	352.979.889
TL	%56,54	2024-2030	2.766.122.532
Toplam:			3.119.102.421

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8 BORÇLANMALAR (devamı)

8.1 KREDİLER (devamı)

Grup'un kullanmış olduğu kredilerden kaynaklanan yükümlülüklerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak bakiyeleri	3.119.102.421	5.038.512.273
Dönem içi kredi anapara ödemeleri	(112.900.387)	(116.054.052)
Dönem içi kur değişiminin etkileri (Dipnot 21)	33.981.481	32.827.863
Enflasyon etkisi	(315.138.055)	(590.670.105)
31 Mart kapanış bakiyesi	2.725.045.460	4.364.615.979

Grup'un kullanmış olduğu kredilere ilişkin kredi sözleşmelerinde yer alan yerine getirmekle yükümlü olduğu bir mali şart bulunmamaktadır.

Grup'un finansal borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite, kur ve faiz riski Dipnot 22'de açıklanmıştır.

8.2 KİRALAMA İŞLEMLERİ

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
- Kiralama yükümlülükleri	108.872.488	101.713.071
Uzun vadeli borçlanmalar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
- Kiralama yükümlülükleri	158.124.305	181.708.465

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde	108.886.756	110.566.806
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(14.268)	(8.853.735)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	108.872.488	101.713.071
İki yıl ve üzeri	158.683.027	193.525.750
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(558.722)	(11.817.285)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	158.124.305	181.708.465

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu taşıt ve bina için kiralama sözleşmeleri kapsamında gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

9

MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren yıllara ait maddi duran varlık ve ilgili birikmiş amortisman hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet değeri				
Binalar	27.164.550	-	-	27.164.550
Taşıtlar	1.690.899	-	-	1.690.899
Tesis makine ve cihazlar	5.100.053	-	-	5.100.053
Demirbaşlar	48.601.693	672.163	-	49.273.856
Özel maliyetler	24.402.255	2.120.970	-	26.523.225
31 Mart 2025 kapanış bakiyesi	106.959.450	2.793.133	-	109.752.583

Birikmiş amortisman				
Binalar	2.883.508	135.823	-	3.019.331
Taşıtlar	1.690.899	-	-	1.690.899
Tesis makine ve cihazlar	3.267.408	454.699	-	3.722.107
Demirbaşlar	23.383.965	2.707.808	-	26.091.773
Özel maliyetler	10.163.431	1.220.113	-	11.383.543
31 Mart 2025 kapanış bakiyesi	41.389.211	4.518.443	-	45.907.653
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	65.570.239		-	63.844.930

	1 Ocak 2024	Girişler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet değeri				
Binalar	27.164.550	-	-	27.164.550
Taşıtlar	1.690.899	-	-	1.690.899
Tesis, makine ve cihazlar	2.973.770	-	-	2.973.770
Demirbaşlar	39.046.804	-	-	39.046.804
Yapılmakta olan yatırımlar	5.670.248	-	-	5.670.248
Özel maliyetler	18.443.178	-	-	18.443.178
31 Mart 2024 kapanış bakiyesi	94.989.449	-	-	94.989.449

Birikmiş amortisman				
Binalar	2.340.216	559.173	-	2.899.389
Taşıtlar	1.690.899	-	-	1.690.899
Tesis, makine ve cihazlar	2.672.654	129.222	-	2.801.876
Demirbaşlar	16.607.336	1.913.489	-	18.520.825
Özel maliyetler	2.347.403	1.688.350	-	4.035.753
31 Mart 2024 kapanış bakiyesi	25.658.508	4.290.234	-	29.948.742
31 Mart 2024 itibarıyla net defter değeri	69.330.941		-	65.040.707

31 Mart 2025 tarihinde sona eren yıla ait amortisman giderinin 4.518.443 TL'si (31 Mart 2024: 4.290.234 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde sigorta teminatı bulunmamaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek tutarı bulunmamaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen finansman gideri bulunmamaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10 MADDE OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 dönemlere sona eren yıllara ait maddi olmayan duran varlık ve ilgili birikmiş itfa payları hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	164.228.088	-	-	164.228.088
Elektrik satış hakları (*)	3.681.082.129	-	-	3.681.082.129
31 Mart 2025 kapanış bakiyesi	3.845.310.217	-	-	3.845.310.217
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	69.698.939	2.241.196	-	71.940.136
Elektrik satış hakları (*)	1.814.434.099	39.160.448	-	1.853.594.547
31 Mart 2025 kapanış bakiyesi	1.884.133.038	41.401.644	-	1.925.534.683
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	1.961.177.179		-	1.919.775.534

	1 Ocak 2024	Girişler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	164.228.088	-	-	164.228.088
Elektrik satış hakları (*)	3.681.082.129	-	-	3.681.082.129
31 Mart 2024 kapanış bakiyesi	3.845.310.217	-	-	3.845.310.217
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	63.271.073	2.241.196	-	65.512.269
Elektrik satış hakları (*)	1.657.792.306	39.160.448	-	1.696.952.754
31 Mart 2024 kapanış bakiyesi	1.721.063.379	41.401.644	-	1.762.465.023
31 Mart 2024 itibarıyla net defter değeri	2.124.246.838		-	2.082.845.194

(*) 24 Temmuz 2006 tarihinde TEDAŞ ile Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi arasında imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") doğrultusunda TEDAŞ bünyesinde bulunan dağıtım tesisleri ve dağıtım tesislerinin işletilmesinde kullanılması gereken diğer ilave unsurlar üzerindeki işletme hakkı devrolmuştur. 28 Haziran 2013 tarihinde ise Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla satın almıştır. Bu çerçevede, Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Aras EDAŞ paylarını alımı ile oluşan elektrik satış hakları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2025 tarihinde sona eren döneme ait itfa paylarının 2.241.196 TL'si (31 Mart 2024: 2.241.196 TL) genel yönetim giderlerine, 39.160.448 TL'si satışların maliyetine (31 Mart 2024: 39.160.448 TL) dahil edilmiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

11

VERGİ

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2025 yılında Türkiye'de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25'dir. (31 Aralık 2024: %25).

7061 Sayılı "Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "İstisnalar" başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75'lik istisna %50'ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Grup'un bağlı ortaklıklarından Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Kars, Ağrı, Ardahan, Iğdır illerini kapsayan 6. Bölge destekleri ihtiva eden Yatırım Teşvik Belgesi 29 Mayıs 2021 tarihinde sona ermiş olup Aras EDAŞ'ın yapmış olduğu uzatma talebi T.C Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından 30 Aralık 2021 tarihinde uygun görülerek 29 Mayıs 2024 tarihine kadar uzatılmıştır. İlgili teşvik belgesi kapsamında Aras EDAŞ %90 kurumlar vergisi teşviği sağlamaktadır. Aras EDAŞ'ın geçici farkları üzerinden yapılan ertelenmiş vergi hesaplamasında ilgili teşvik dikkate alınmıştır.

Türkiye'deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır. Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez. Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

11

VERGİ (devamı)

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10’a indirilmiştir. Son olarak, Gelir İdaresi Başkanlığınca yayınlanan 22 Aralık 2024 tarihli duyuru uyarınca Cumhurbaşkanı Kararı ile yapılan düzenleme ile kar payı ödemelerinde %10 olan tevkifat oranı tekrar %15’e çıkarılmıştır.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar / Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar ve dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	31.03.2025	31.12.2024
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	12.075.783	106.980.147
Eksi: peşin ödenen vergi ve fonlar	(2.667.328)	(92.784.323)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9.408.455	14.195.824

Vergi geliri/(gideri)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
Vergi gideri:		
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(12.075.783)	(106.980.147)
Ertelenmiş vergi gideri:		
Geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(315.399.723)	(286.755.099)
Toplam vergi geliri / (gideri)	(327.475.506)	(393.735.246)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

11 VERGİ (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne atfolunan kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüklerine ilişkin düzeltmeler	4.526.665	(9.301.683)
Gelir tavanı düzeltmesi kapsamındaki düzeltmeler	(649.230.367)	(666.724.714)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	4.907.244.918	5.063.091.078
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	(968.204.599)	(874.640.183)
Kullanılmamış izin karşılığı	1.562.966	7.227.278
Dava karşılıkları	5.410.431	32.082.029
Kıdem karşılıkları	(1.296.017)	(9.851.310)
Borçlanmalar	2.201.268	6.444.205
Kullanım hakkı varlıkları	(72.228.372)	(53.043.060)
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	271.608.747	281.414.994
Diğer	14.447.933	54.744.662
Toplam	3.516.043.573	3.831.443.296

	1 Ocak-31 Mart 2025	1 Ocak-31 Mart 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü) hareketleri</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	3.831.443.296	5.164.810.973
Gelir tablosuna kaydedilen ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(315.399.723)	(286.755.099)
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	3.516.043.573	4.878.055.874

12 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	302.926.726	349.559.303
Diğer	40.627	1.378.393
Toplam	302.967.353	350.937.696

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	84.092.150	110.159.686
Belediye tüketim vergisi	37.016.419	41.454.837
TRT payı	2.546	2.801
Diğer	208.186	352.866
Toplam	121.319.301	151.970.190

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

13 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen sipariş avansları (*)	975.120	453.511
Gelecek aylara ait giderleri	118.131.007	14.744.566
Diğer	28.525.872	1.465.355
Toplam	147.631.999	16.663.432

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla verilen sipariş avansları, elektrik alımı için EPIAŞ'a verilen ve malzeme alımı için ödenen avanslardan oluşmaktadır.

14 SERMAYE

Ödenmiş sermaye

Şirket'in 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermayesi 250.000.000 TL olup, her biri 1 TL nominal değerde 250.000.000 adet nama yazılı toplam 250.000.000 adet paya bölünmüştür.

Şirket'in 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortağın ticaret unvanı	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Nominal değer	%	Nominal değer	%
Kiler Holding A.Ş.	100.000.000	40	100.000.000	40
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	100.000.000	40	100.000.000	40
Halka açık kısım (*)	50.000.000	20	50.000.000	20
Toplam ödenmiş sermaye	250.000.000		250.000.000	
Sermaye Düzeltmesi Farkları	1.221.695.109		1.221.695.109	
Toplam ödenmiş sermaye	1.471.695.109		1.471.695.109	

Şirket'in ortaklarına imtiyaz hakkı veren bir hisse bulunmamaktadır.

Önceki dönemlerin karından, kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımı dışındaki belli amaçlar için ayrılmış yedeklerdir. Bu yedekler, Şirket'in yasal kayıtlarındaki tutarlar üzerinden gösterilmekte olup, konsolide finansal tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanmasında ortaya çıkan farklılıklar geçmiş yıllar kar/zararıyla ilişkilendirilmektedir.

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Birinci tertip genel kanuni yedek akçe	19.212.572	19.212.573
İkinci tertip genel kanuni yedek akçe	587.124.014	587.124.013
Toplam	606.336.586	606.336.586

TTK'nın 519 uncu maddesi uyarınca, yıllık ticari karın %5'i ödenmiş/çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar birinci tertip genel kanuni yedek akçe; pay sahiplerine %5 oranında kar payı ödendikten sonra kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u ise ikinci tertip genel kanuni yedek akçe olarak ayrılmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

14 SERMAYE (devamı)

Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla birinci tertip genel kanuni yedek akçe tutarı ödenmiş sermayesinin %65'i (31 Aralık 2024: %65) oranında olup, ikinci tertip genel kanuni yedek akçe için herhangi bir sınır bulunmamaktadır. Söz konusu yedek akçeler Şirket'in ödenmiş/çıkarılmış sermayesinin yarısını aşmadığı sürece, sadece zararların kapatılmasında, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

Geçmiş yıllar karları

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları 13.315.320.301 TL'dir (31 Aralık 2024: 13.135.057.376 TL).

15 PAY BAŞINA KAZANÇ

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
Ana şirket paydaşlarına ait net dönem karı	156.706.226	(231.424.999)
Dönem boyunca mevcut olan payların ortalama sayısı	250.000.000	250.000.000
Pay başına kazanç	0,6268	(0,9257)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır ve yaklaşık vadeleri bir aydır. Alacaklar doğası gereği teminatsızdır ve faiz işletilmektedir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

Ticari alacaklar	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	634.829	934.570
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2.207.101	1.274.611
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	230.518	99.982
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	212.668	98.048
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	219.310	100.701
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	219.713	99.863
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	223.824	104.611
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	219.272	99.824
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	222.424	102.675
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	217.719	101.111
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	105.168	58.713
Yeşilırmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	65.354	81.158
PKN Enerji Hiz. Adi Ortaklığı	-	30.870
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	14.166.552	19.362.470
Toplam	18.944.452	22.549.207

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Ticari borçlar	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
PKN Enerji Hiz. Adi Ortaklığı	3.927.128	3.979.813
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	815.869.424	1.206.809.032
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	13.477.553	4.759.726
Çalık Holding A.Ş.	1.834.764	1.194.091
Kiler Holding A.Ş.	6.855.026	6.966.973
Çalık Enerji San. Tic. A.Ş.	9.355.179	5.534.796
E-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	2.098.386	-
İpek Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.390.650	735.475
Duru Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.244.962	755.745
Deniz Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.377.889	780.666
Mehtap Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.370.717	757.731
Ufuk Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.371.447	770.022
Yakamoz Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.368.348	763.021
Tanyeri Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.406.028	789.855
Seher Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.364.654	763.866
N Kolay Mağazacılık A.Ş.	614.590	788.026
Esen Güneş Enerji Üretim A.Ş.	640.135	384.071
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları A.Ş.	-	3.886.798
Sigortayeri Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş.	81.712.966	-
Akılcı Bilişim ve Danışmanlık A.Ş.	-	275.157
E Post Elek. Per. Oto. Sat. Tic. A.Ş.	-	2.182.008
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	409.478
Toplam	947.279.846	1.243.286.350
Kısa Vadeli Diğer borçlar	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	9.541	10.502
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı	4.165.333	4.584.480
Toplam	4.174.874	4.594.982
Uzun Vadeli Diğer borçlar	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı	38.972.583	42.830.543
Toplam	38.972.583	42.830.543

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri içerisinde ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Hasılat	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Momentum Enerji Elektrik Üretim San	4.596.941	3.297.356
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	418.154	294.137
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	190.446	140.486
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	404.681	292.987
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	414.262	295.111
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	397.048	284.317
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	402.426	291.527
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	403.211	290.974
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	383.905	288.246
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	399.384	282.545
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	1.859.805	55.066
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	35.634.341	49.211.072
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	38.451.786	2.422.906
Toplam	83.956.390	57.446.730

Satışların maliyeti	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (*)	14.060.444	15.162.919
Yeşilirmak Elektrik Perakende A.Ş. (*)	37.870.371	4.323.423
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.659.414	2.044.702
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.537.914	1.335.136
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.626.794	1.319.726
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.628.526	2.495.055
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.626.531	1.989.452
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.668.680	2.079.075
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.608.135	1.306.764
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	1.627.239	2.051.201
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. (*)	762.725	980.499
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları A.Ş.	23.792	-
Toplam	65.700.565	35.087.952

(*) Grup'un serbest piyasada elektrik alımına aracılık eden ilişkili şirkettir. Gün öncesi piyasa bedeli ile enerji alım bedel arasındaki fark fatura edilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Genel yönetim giderleri	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Kiler Holding A.Ş.	15.921.980	14.102.989
Çalık Holding A.Ş.	5.799.088	9.849.880
E-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	5.254.949	3.883.261
N Kolay Ödeme Kuruluşu A.Ş.	2.009.244	2.541.306
Akılcı Bilişim ve Danışmanlık A.Ş.	355.168	330.544
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	14.599.340	17.268.224
PKN Enerji Hizmetleri Adi Ortaklığı	10.172.628	11.434.604
Sigortayeri Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş.	140.268.918	-
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	3.307.288	2.968.492
Toplam	197.688.603	62.379.300

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	402.037.813	410.517.694
Toplam	402.037.813	410.517.694

Finansman gelirleri	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	-	10.955.632
Toplam	-	10.955.632

Üst düzey personele sağlanan faydalar

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri ile genel müdür, genel müdür yardımcıları ve direktörlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, huzur hakkı, prim, bireysel emeklilik, sağlık sigortası, hayat sigortası, binek araç kiralari, yakıt ve cep telefonu gibi diğer masraflar kapsamında yapılan ödemelerden ve kıdem tazminatı ile diğer karşılık tutarlarından oluşmaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yönetim personeline sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
Maaş, prim ve diğer faydalar	11.668.804	13.827.953
Huzur hakkı	921.411	435.751
	12.590.215	14.263.704

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)***17 HASILAT**

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Perakende satış geliri	2.385.445.292	6.329.964.928
Dağıtım-sistem kullanımı geliri	1.470.447.831	1.865.465.031
Yatırım harcamalarına ilişkin gelirler (Dipnot 6)	168.090.935	65.065.121
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Dipnot 6)	1.588.052.285	1.783.640.774
Genel aydınlatma gelirleri	355.553.372	430.053.391
Sökme-takma ve kesme bağlama gelirleri	8.175.500	8.084.391
Diğer	128.307.081	73.192.928
Toplam	6.104.072.296	10.555.466.564

18 SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Elektrik alımı	(3.030.655.901)	(7.319.905.166)
Sistem kullanım giderleri	(151.828.926)	(266.196.418)
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 6)	(168.090.935)	(65.065.121)
Sayaç okuma giderleri	(28.267.399)	(39.435.437)
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri (Dipnot 10)	(39.160.448)	(39.160.448)
Sökme-takma ve kesme bağlama giderleri	(32.483.299)	(38.692.013)
Toplam	(3.450.486.908)	(7.768.454.603)

19 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sonra eren dönemlerde gerçekleşen faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Genel yönetim giderleri	(366.701.489)	(325.086.176)
Pazarlama giderleri	(475.466.685)	(503.943.868)
Toplam	(842.168.174)	(829.030.044)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

19 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen Grup'un genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Personel giderleri	(182.599.225)	(185.533.158)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(17.235.163)	(10.466.758)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(36.113.151)	(35.094.075)
Avukatlık ve dava masrafları	(29.472.399)	(25.178.183)
Haberleşme giderleri	(15.753.673)	(17.871.112)
Vergi, resim ve harçlar	(11.298.480)	(17.411.770)
Danışmanlık giderleri	(12.344.853)	(6.486.742)
Sigorta giderleri	(34.862.652)	(14.605.884)
Bakım ve onarım giderleri	(14.012.783)	(7.062.631)
Ofis giderleri	(2.079.209)	(2.301.042)
Seyahat ve konaklama giderleri	(2.714.742)	(2.250.251)
Diğer	(8.215.159)	(824.570)
Toplam	(366.701.489)	(325.086.176)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen Grup'un pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Sistem arıza ve bakım giderleri (*)	(376.168.640)	(395.150.534)
Personel giderleri	(16.873.530)	(18.571.095)
Kayıp-kaçak izleme giderleri	(20.581.886)	(31.636.882)
Tahsilat ve ödeme bildirimi giderleri	(6.196.085)	(7.157.658)
Reklam, promosyon gideri	(3.103.218)	(1.623.285)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(3.590.678)	(4.746.020)
Haberleşme giderleri	(1.469.667)	(1.492.246)
Diğer	(47.482.981)	(43.566.148)
Toplam	(475.466.685)	(503.943.868)

(*) İlgili bakiyedeki artış 2023 yılında EPDK tarafından yapılması zorunlu kılınan planlı bakım ve onarım giderlerinin kaynaklanmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Elektrik alımı	(3.030.655.901)	(7.319.905.166)
Personel giderleri	(199.472.755)	(204.104.253)
Sistem arıza ve bakım giderleri	(376.168.640)	(395.150.534)
Sistem kullanım giderleri	(151.828.926)	(266.196.418)
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 6)	(168.090.935)	(65.065.121)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(17.235.163)	(10.466.758)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(39.703.829)	(39.840.095)
Sayaç okuma giderleri	(28.267.399)	(39.435.437)
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri	(39.160.448)	(39.160.448)
Avukatlık ve dava masrafları	(29.472.399)	(25.178.183)
Sökme-takma ve kesme bağlama gideri	(32.483.299)	(38.692.013)
Haberleşme giderleri	(17.223.340)	(19.363.358)
Vergi, resim ve harçlar	(11.298.480)	(17.411.770)
Danışmanlık giderleri	(12.344.853)	(6.486.742)
Sigorta giderleri	(34.862.652)	(14.605.884)
Bakım ve onarım giderleri	(14.012.783)	(7.062.631)
Tahsilat ve ödeme bildirimi giderleri	(6.196.085)	(7.157.658)
Kayıp-kaçak izleme giderleri	(20.581.886)	(31.636.882)
Ofis giderleri	(2.079.209)	(2.301.042)
Reklam, promosyon gideri	(3.103.218)	(1.623.285)
Seyahat ve konaklama giderleri	(2.714.742)	(2.250.251)
Diğer	(55.698.140)	(44.390.718)
Toplam	(4.292.655.082)	(8.597.484.647)

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Satışların maliyeti (Dipnot 18)	(39.160.448)	(39.160.448)
Genel yönetim giderleri (Dipnot 19)	(17.235.163)	(10.466.758)
Toplam	(56.395.611)	(49.627.206)

31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde amortisman ve itfa giderlerinin 4.518.443 TL (31 Mart 2024 : 4.290.234 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklardan, 41.401.644 TL (31 Mart 2024 : 41.401.644 TL) tutarındaki kısmı maddi olmayan duran varlıklardan, 10.475.524 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2024: 3.935.328 TL) kullanım hakkı varlıklarından kaynaklanmaktadır.

Çalışanlara sağlanan fayda giderleri	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Genel yönetim giderleri (Dipnot 19)	(182.599.225)	(185.533.158)
Pazarlama giderleri (Dipnot 19)	(16.873.530)	(18.571.095)
Toplam	(199.472.755)	(204.104.253)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

21 FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Kredi ve finansman kur farkı giderleri, net (Dipnot 8)	(33.981.481)	(32.827.863)
Borçlanmalara ilişkin faiz giderleri	(350.707.024)	(453.987.422)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan faiz giderleri	(14.172.019)	(15.277.093)
Gerçekleşen güvence bedeli giderleri	(9.225.219)	(15.617.070)
Teminat mektubu giderleri	(5.764.235)	(7.371.572)
Diğer	(17.026.811)	(46.114.174)
Toplam	(430.876.789)	(571.195.194)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Adat faiz gelirleri	-	10.955.632
Vadeli mevduatlardan faiz gelirleri	80.977.993	95.642.888
Toplam	80.977.993	106.598.520

22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Piyasa riski

Piyasa riski, döviz kuru, faiz oranı ya da sermaye fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimlerin Grup'un gelirini veya elinde tuttuğu finansal araçların değerlerini etkilemesi riski olarak ifade edilir. Piyasa riski yönetiminin amacı bir yandan kazançları optimize ederek kabul edilebilir parametreler içinde maruz kalınan piyasa riskini yönetmek ve kontrol etmektir.

Kur riski

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	TL karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	9.737.617	4.574	234.998
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	9.737.617	4.574	234.998
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	39.834.941	1.054.794	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	56.383.418	1.492.984	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	96.218.359	2.547.778	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	105.955.976	2.552.352	234.998
10. Ticari borçlar	(56.927.042)	(1.507.378)	-
11. Finansal yükümlülükler	(52.957.031)	-	(1.301.095)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(5.274.531)	(54.312)	(79.196)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(115.158.604)	(1561.690)	(1.380.291)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(279.891.014)	-	(6.876.608)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(295.365)	(7.821)	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(280.186.379)	(7.821)	(6.876.608)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(395.344.983)	(1.569.511)	(8.256.899)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a+19b)			
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	(289.389.007)	982.841	(8.021.901)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(345.477.060)	(502.322)	(8.021.901)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	TL karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	74.304	2.898	75
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	74.304	2.898	75
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	23.713.230	672.138	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	23.713.230	672.138	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	23.787.534	675.036	75
10. Ticari borçlar	(109.824.365)	(3.052.047)	(58.450)
11. Finansal yükümlülükler	(68.028.867)	-	(1.851.821)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(4.326.909)	(7.160)	(110.907)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(182.180.141)	(3.059.207)	(2.021.178)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(252.620.447)	-	(6.876.608)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(426.458)	(4.500)	(7.287)
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(253.046.905)	(4.500)	(6.883.895)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(435.227.046)	(3.063.707)	(8.905.073)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a+19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	(411.439.512)	(2.388.671)	(8.904.998)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(434.726.284)	(3.056.309)	(8.897.711)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

31 Mart 2025	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	(3.711.757)	3.711.757
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı		
(-)	-	-
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	(3.711.757)	3.711.757
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	32.650.658	(32.650.658)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	-	-
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	32.650.658	(32.650.658)
TOPLAM (3+6)	28.938.901	(28.938.901)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

31 Aralık 2024	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	8.430.372	(8.430.372)
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı		
(-)	-	-
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	8.430.372	(8.430.372)
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	32.713.579	(32.713.579)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	-	-
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	32.713.579	(32.713.579)
TOPLAM (3+6)	41.143.951	(41.143.951)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemekte, yeni hisseler çıkarabilmekte ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilmektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	2.992.042.253	3.402.523.957
Nakit değerler ve bankalar	1.021.573.696	962.584.662
Net finansal borç	1.970.468.557	2.439.939.295
Özkaynaklar	15.550.058.222	15.387.645.762
Net finansal borç/ özkaynaklar oranı	12,67%	17,45%

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23

FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)**Gerçeğe uygun değer**

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri (kar veya zararda yansıtılan)	Defter değeri	Not
31 Mart 2025					
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	1.021.573.696	-	-	1.021.573.696	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	18.944.452	-	-	18.944.452	5,16
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4.456.351.683	-	-	4.456.351.683	5
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	10.550.563.239	-	-	10.550.563.239	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	61.285.606	-	-	61.285.606	7
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	-	-	-	-	7,16
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Borçlanmalar	-	2.725.045.460	-	2.725.045.460	8
Kiralama yükümlülükleri	-	266.996.793	-	266.996.793	8
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	947.279.846	-	947.279.846	5,16
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	1.337.643.917	-	1.337.643.917	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	43.147.457	-	43.147.457	7,16
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	49.148.198	1.382.572.949	1.431.721.147	7
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	-	208.186	-	208.186	12
	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri (kar veya zararda yansıtılan)	Defter değeri	Not
31 Aralık 2024					
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	962.584.662	-	-	962.584.662	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	22.549.207	-	-	22.549.207	5,16
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5.038.298.491	-	-	5.038.298.491	5
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	10.717.932.973	-	-	10.717.932.973	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	100.631.811	-	-	100.631.811	7
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Borçlanmalar	-	3.119.102.421	-	3.119.102.421	8
Kiralama yükümlülükleri	-	283.421.536	-	283.421.536	8
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	1.243.286.350	-	1.243.286.350	5
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	1.696.965.836	-	1.696.965.836	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	47.425.525	-	47.425.525	16
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	69.066.653	1.396.076.409	1.465.143.062	7
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	-	352.886	-	352.886	12

(*) Belediye tüketim vergisi tahakkukları, TRT payı ve enerji fonu, ödenecek KDV ve diğer ödenecek vergi ve fonlar diğer kısa vadeli yükümlülükler içerisine dahil edilmemiştir.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)***23 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)****Gerçeğe uygun değer (devamı)****Gerçeğe uygun değer açıklamaları**

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır.

Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlaştığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri TÜFE kullanılarak bilanço tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş olduğundan söz konusu güvence bedellerinin bilanço tarihi itibarıyla kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakınlaştığı varsayılmaktadır.

Grup'un ilişkili taraflara diğer borçlarına ve diğer alacaklarına ilişkin faiz işletilmektedir. Bu yüzden kayıtlı değerinin gerçeğe uygun değerine yakınlaştığı varsayılmaktadır.

24 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN DİĞER AÇIKLAMALAR

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar / (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler"in detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Dipnot 17)	(1.588.052.285)	(1.783.640.774)
Banka komisyonları ile ilgili düzeltmeler	32.016.265	69.102.816
Toplam	(1.556.036.020)	(1.714.537.958)

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları"na ilişkin "Diğer nakit girişleri"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar (Dipnot 6)	944.226.141	891.038.823
Toplam	944.226.141	891.038.823

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)***24 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN DİĞER AÇIKLAMALAR (devamı)**

Nakit akış tablosunda yer alan, "Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları"na ilişkin "Diğer nakit çıkışları"nın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (Dipnot 6,18)	(168.090.935)	(65.065.121)
Toplam	(168.090.935)	(65.065.121)

Nakit akış tablosunda yer alan, "Finansman faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları"na ilişkin "Diğer nakit çıkışları"nın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Teminat mektubu giderleri (Dipnot 25)	(5.764.235)	(7.371.572)
Gerçekleşen güvence bedeli giderleri (Dipnot 25)	(9.225.219)	(15.617.070)
Diğer (Dipnot 25)	(17.026.811)	(46.114.174)
Toplam	(32.016.265)	(69.102.816)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR*(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)***25. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR**

Parasal olmayan kalemler	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	(1.276.446.584)	(1.876.670.600)
Peşin ödenmiş giderler	-	1.272.087
Maddi duran varlıklar	4.966.405	5.777.469
Maddi olmayan duran varlıklar	7.508.638	11.300.272
Kullanım hakkı varlıkları	10.940.437	15.238.824
Kısa vadeli diğer borçlar	(63.691.318)	(147.559.918)
Ödenmiş sermaye	(479.844.520)	(813.604.136)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(139.909.150)	(183.647.742)
Geçmiş yıllar karları	(616.417.076)	(765.447.456)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	335.571.319	663.634.497
Hasılat	(141.169.849)	(324.429.331)
Satışların maliyeti	94.436.520	260.183.974
Araştırma ve geliştirme giderleri	153.938	286.357
Pazarlama giderleri	16.601.704	18.772.293
Genel yönetim giderleri	8.614.439	18.867.521
Ertelenmiş vergi giderleri	350.299.386	676.154.330
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(136.016)	(1.416.033)
Finansman gelir/giderleri	6.771.197	15.215.386
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(940.875.265)	(1.213.036.103)

26 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.