

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

1 Ocak - 31 Mart 2024 ara hesap döneminde ait
özet konsolide finansal tablolar

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	7-38
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-15
NOT 3 BORÇLANMALAR.....	15-17
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR	18-20
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	20
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	21-23
NOT 7 TÜREV ARAÇLAR	24
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	25-26
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	26-28
NOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	29
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	30
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	31
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	31
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	32
NOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	33-35
NOT 16 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	35-37
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI	38
NOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	38

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		1.483.805.434	1.346.692.487
Finansal yatırımlar		13.624.628	149.698.265
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	4.334.504	144.381.810
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		734.209.552	795.151.853
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		29.452.393	17.647.147
Stoklar		127.180.149	148.864.338
Peşin ödenmiş giderler		128.851.988	174.766.613
Türev finansal araçlar		7.281.415	3.983.179
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	4.141.637	3.714.002
Diğer dönen varlıklar		100.512.657	122.767.495
Toplam dönen varlıklar		2.633.394.357	2.907.667.189
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		25.523.221	27.508.640
Finansal yatırımlar		1.447.600	863.488
Stoklar		41.410.950	46.805.376
Maddi duran varlıklar	4	32.154.629.240	32.496.830.559
Kullanım hakkı varlıkları		291.099.933	244.494.116
Maddi olmayan duran varlıklar	5	474.001.777	474.942.436
Peşin ödenmiş giderler		2.156.467	290.366.616
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	5.514.074	12.157.288
Diğer duran varlıklar		257.379.119	260.808.071
Toplam duran varlıklar		33.253.162.381	33.854.776.590
TOPLAM VARLIKLAR		35.886.556.738	36.762.443.779

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	7.219.734.466	7.768.921.111
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	50.563.597	58.559.147
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	104.846.249	205.676.373
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		727.780.278	949.747.950
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		16.034.447	13.578.778
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		232.673.494	289.168.592
Türev araçlar	7	12.110.129	43.676.366
Dönem karı vergi yükümlülüğü		46.272	829.489
Ertelenmiş gelirler		53.549	65.831
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		11.449.662	34.272.935
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	79.168.578	97.752.897
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		8.454.460.721	9.462.249.469
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	9.783.801.246	10.057.900.000
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	273.223.761	279.769.046
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		596.384.103	614.545.691
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		41.293.488	39.217.579
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	709.180.389	451.593.335
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		11.403.882.987	11.443.025.651
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	9.655.720.212	9.655.720.212
Paylara ilişkin primler		933.746.102	933.746.102
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları/(kayıpları)			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		2.434.204.851	2.462.616.204
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(37.514.270)	(37.264.573)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	202.083.144	202.083.144
- Diğer yedekler		(13.460.145)	(13.460.145)
Geçmiş yıllar karı/zararı		1.952.975.068	(3.874.479.947)
Net dönem karı		171.294.068	5.799.043.662
Toplam özkaynaklar		16.028.213.030	15.857.168.659
TOPLAM KAYNAKLAR		35.886.556.738	36.762.443.779

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2024 VE 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız	Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmemiş	geçmemiş
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	31 Mart 2024	31 Mart 2023
Hasılat	10	5.056.771.734	9.914.642.337
Satışların maliyeti (-)	10	(5.057.468.063)	(9.496.865.575)
Brüt kar/zarar		(696.329)	417.776.762
Genel yönetim giderleri (-)		(128.384.981)	(94.259.308)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	92.443.073	127.943.799
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(89.142.263)	(37.940.605)
Esas faaliyet karı/zararı		(125.780.500)	413.520.648
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	12.074.743	10.219.020
Yatırım faaliyetlerinden giderler	13	(53)	(586.148)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı/zararı		(113.705.810)	423.153.520
Finansman gelirleri	14	178.542.931	93.808.562
Finansman giderleri (-)	14	(1.658.278.113)	(825.233.977)
Parasal kazanç/ (kayıp)		2.027.729.873	1.912.957.048
Vergi öncesi karı		434.288.881	1.604.685.153
Vergi geliri/(gideri)			
Dönem vergi gideri	9	(20.147)	(13.004.400)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	(262.974.666)	(233.743.821)
Net dönem karı		171.294.068	1.357.936.932
Net dönem karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		171.294.068	1.357.936.932
Pay başına kazanç - TL		0,235	1,862

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2024 VE 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

	Cari dönem	Geçmiş dönem
	Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmemiş
	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Not		
Net dönem karı	171.294.068	1.357.936.932
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacaklar		
Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)	-	1.701.311
Ertelenmiş vergi etkisi	-	(257.987)
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	(332.929)	(15.338.917)
Ertelenmiş vergi etkisi	83.232	3.067.783
Diğer kapsamlı gider	(249.697)	(10.827.810)
Toplam kapsamlı gider	171.044.371	1.347.109.122

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2024 VE 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

			Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler		Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler				
Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Pay ihraç primleri	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma kazanç /(kayıpları)	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı	Toplam özkaynaklar	
1 Ocak 2023	729.164.000	9.158.399.396	933.936.973	3.953.438.886	(35.162.645)	(3.696.505)	(13.462.892)	202.124.451	(6.408.394.691)	2.422.573.378	10.938.920.351
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	2.422.573.378	(2.422.573.378)	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	(12.271.134)	1.443.324	-	-	-	-	1.357.936.932	1.347.109.122
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(44.469.963)	-	-	-	-	44.469.963	-	-
31 Mart 2023	729.164.000	9.158.399.396	933.936.973	3.908.968.923	(47.433.779)	(2.253.181)	(13.462.892)	202.124.451	(3.941.351.350)	1.357.936.932	12.286.029.473
1 Ocak 2024	729.164.000	9.655.720.212	933.746.102	2.462.616.204	(37.264.573)	-	(13.460.145)	202.083.144	(3.874.479.947)	5.799.043.662	15.857.168.659
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	5.799.043.662	(5.799.043.662)	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	(249.697)	-	-	-	-	-	171.294.068	171.044.371
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(28.411.353)	-	-	-	-	28.411.353	-	-
31 Mart 2024	729.164.000	9.655.720.212	933.746.102	2.434.204.851	(37.514.270)	-	(13.460.145)	202.083.144	1.952.975.068	171.294.068	16.028.213.030

(*) 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki vergi sonrası fark 28.411.353 TL (31 Mart 2023: 44.469.963) tutarında olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2024 VE 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Bağımsız denetimden geçmemiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmemiş
	Not	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		(115.924.930)	197.908.595
Net dönem karı		171.294.068	1.357.936.932
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(142.182.354)	(1.046.171.388)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	413.155.726	431.935.459
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6	(7.178.800)	852.132
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(4.395.834)	(42.523.614)
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		18.774.189	23.679.113
Gerçekleşmemiş kur farkı ile ilgili düzeltmeler		1.245.347.949	369.961.512
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler		(262.994.813)	(246.748.221)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan (kazançlar)/ kayıplar ile ilgili düzeltmeler ve değer düşüklükleri		(20.952)	(5.929)
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		(40.876.928)	(9.777.851)
Finansal yatırımlarla ilgili düzeltmeler		(11.362.956)	(10.093.527)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(53.573.531)	(119.478.167)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler		460.945.127	468.167.771
Parasal kayıp kazanç		(1.900.001.531)	(1.912.140.066)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(110.920.771)	(24.852.497)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		129.038.526	782.070.894
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(38.788.411)	1.235.980.311
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış		(16.756.381)	(15.523.880)
Stoklardaki artış/azalış		(12.124.424)	(41.953.227)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		43.086.280	231.655.056
Diğer varlıklardaki artış/azalış		(26.130.517)	(27.765.019)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(78.718.974)	(209.151.905)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(103.991.840)	(1.931.245.015)
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		11.939.213	2.824.648
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		(3.903)	(10.303.978)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		4.509.160	(338.493)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artış/azalış		(22.979.500)	(41.101.889)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(81.809.057)	286.913.047
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(30.000.361)	(58.807.658)
Vergi iadeleri(ödemeleri)		(4.115.512)	(30.196.794)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		74.624.997	(229.510.771)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4,13	(55.975.391)	(222.376.691)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(5.588.460)	(2.888.695)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri	5	20.952	25.706
Diğer nakit değişimleri		136.167.896	(4.271.091)
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		7.380.517	(472.390.128)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		-	(166.320.885)
Kira sözleşmelerine ilişkin nakit çıkışları		(37.372.746)	(38.178.069)
Ödenen faiz		(5.991.459)	(4.353.783)
Alınan faiz		53.573.531	40.593.222
Diğer nakit girişleri / (çıkışları) (*)		(2.828.809)	(304.130.613)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		(33.919.416)	(503.992.304)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp kazanç		172.339.821	234.674.245
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)	3	1.316.419.280	2.250.665.714
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)	3	1.454.839.685	1.981.347.655

(*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri vadeli mevduat faiz tahakkukları ve bloke mevduatları içermemekte olup, bloke mevduat değişimleri "Diğer nakit girişleri / (çıkışları)" kaleminde sunulmuştur.

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Şirket" veya "Akenerji"), 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur) tarafından kurulmuştur. Akenerji'nin fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşmaktadır. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Şirket, Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklık halini almıştır.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %25,28'dir (31 Mart 2023: %25,28).

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 312 kişidir (31 Aralık 2023: 319 kişi).

1 Ocak - 31 Mart 2024 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 7 Haziran 2024 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık ve şubeleri	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat - İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akel Sungurlu Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Sungurlu")	Elektrik üretimi	Gümüşsuyu/İstanbul
5ER Enerji Tarım Hayvancılık A.Ş. ("5ER Enerji")	Elektrik üretimi	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Company For Electric Energy Import And Export and Wholesale Trading/Contribution Branch ("Akenerji Toptan Khabat")	Elektrik ticareti	Erbil/Irak
Aken Europe B.V. ("Aken B.V.")	Elektrik ticareti	Amsterdam/Hollanda

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları 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" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS'ler") esas alınmıştır.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan "TMS/TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2023 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan, SPK 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.

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde TMS 29 kapsamı ve uygulamasına yönelik bir açıklama yapmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29 uyarınca, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirmektedir.

Bu çerçevede 31 Mart 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Mart 2023 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

Finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Mart 2024	2.139,47	1,000	%211
31 Aralık 2023	1.859,38	1,151	%268
31 Mart 2023	1.269,75	1,685	%152

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- 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.
- 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 tarihi maliyetleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların şirkete katıldığı veya şirket içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden, gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk defa finansal tablolara yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmiştir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve gelir tablosu hesaplarında 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:

i. 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 diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

ii. 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.

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir.

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

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

iii. Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

iv. 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.

v. Karşılaştırmalı rakamlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili rakamlar, karşılaştırmalı mali 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.

vi. Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Konsolide Finansal Tabloların Yeniden Düzenlenmesi

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

2.2 Konsolidasyon Esasları

- a) Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS/IFRS'ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- b) Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki etkin ortaklık oranlarıyla, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu oy hakkı oranları gösterilmektedir.

Bağlı ortaklık	Etkin ortaklık oranı (%)		Oy hakkı (%)	
	31 Mart 2024	31 Aralık 2023	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Akenerji Toptan	100,00	100,00	100,00	100,00
Ak-el Kemah	100,00	100,00	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00	100,00	100,00
Akel Sungurlu (*)	-	-	100,00	100,00
5ER Enerji (*)	-	-	100,00	100,00
Akenerji Toptan Khabat (**)	-	-	100,00	100,00
Aken B.V. (***)	100,00	100,00	100,00	100,00

(*) Akenerji Toptan'ın imzalamış olduğu kapasite kiralama sözleşmeleri ve intifa hakkı sözleşmeleri kapsamında, Akel Sungurlu ve 5ER Enerji Şirketi'nin hisselerinin herhangi bir tarihte Akenerji Toptan tarafından bedelsiz satın alma opsiyonu bulunması ve kontrol gücünün Akenerji Toptan'da olmasından dolayı Akel Sungurlu ve 5ER Enerji tam konsolidasyon yöntemi ile finansal tablolarda konsolide edilmiştir.

(**) Bağlı ortaklığın, farklı ülkede faaliyet gösteren şubesi ayrıca belirtilmiştir.

(***) 31 Temmuz 2023 tarihinde kurulmuş olup tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynaklar, kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu hesaplarından karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerine ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkartılır.

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- **TMS 1, Sözleşme koşulları olan uzun vadeli yükümlülüklerle ilişkin değişiklik;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde uyması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırmasını nasıl etkilediğine açıklık getirmektedir. Değişiklikler aynı zamanda işletmenin bu koşullara tabi yükümlülüklerle ilgili sağladığı bilgilerin iyileştirilmesini de amaçlamaktadır.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

- **TFRS 16, Satış ve geri kiralama işlemleri;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin TFRS 16'daki bir satış ve geri kiralama işlemini işlem tarihinden sonra nasıl muhasebeleştirdiğini açıklayan satış ve geri kiralama hükümlerini içerir. Kira ödemelerinin bir kısmı veya tamamı bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemelerinden oluşan satış ve geri kiralama işlemlerinin etkilenmesi muhtemeldir.
- **TMS 7 ve TFRS 7 'deki tedarikçi finansman anlaşmalarına ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler tedarikçi finansman anlaşmalarının ve işletmelerin yükümlülükleri, nakit akışları ve likidite risklerinin üzerindeki etkilerine dair şeffaflığı arttırmak için açıklama yapılmasını gerektirir. Açıklama gereklilikleri, UMSK (Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu)'nun, yatırımcıların, bazı şirketlerin tedarikçi finansmanı anlaşmalarının yeterince açık olmadığı ve yatırımcıların analizini engellediği yönündeki endişelerine verdiği yanıtıdır.
- **TSRS 1, "Sürdürülebilirlikle ilgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler"** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, bir şirketin değer zinciri içerisindeki sürdürülebilirlikle ilgili maruz kaldığı tüm ciddi riskler ve fırsatların açıklanmasına yönelik temel çerçeveyi içerir.
- **TSRS 2, "İklimle ilgili açıklamalar";** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, şirketlerin iklimle ilgili riskler ve fırsatlar hakkında açıklama gerekliliklerini belirleme konusundaki ilk standarttır.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durum ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

ii) 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- **TFRS 17, 'Sigorta Sözleşmeleri';** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, hali hazırda çok çeşitli uygulamalara izin veren TFRS 4'ün yerine geçmektedir. TFRS 17, sigorta sözleşmeleri ile isteğe bağlı katılım özelliğine sahip yatırım sözleşmeleri düzenleyen tüm işletmelerin muhasebesini temelden değiştirecektir. Diğer taraftan TFRS 17'nin uygulama tarihi KGK tarafından 01 Ocak 2025 tarihine ertelenmiştir.
- **TMS 21 Değiştirilebilirliğin Eksikliği;** 1 Ocak 2025 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bir işletme, belirli bir amaç için belirli bir ölçüm tarihinde başka bir para birimine çevrilemeyen yabancı para biriminde yapılan bir işlem veya faaliyete sahip olduğunda bu değişikliklerden etkilenir. Bir para birimi, başka bir para birimini elde etme olanağı mevcut olduğunda (normal bir idari gecikmeyle) değiştirilebilir ve işlem; uygulanabilir haklar ve yükümlülükler yaratan bir piyasa veya takas mekanizması yoluyla gerçekleşir.

Söz konusu standart ve değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların sunumu veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da yapılan değişikliğe uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

2.6 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda veya söz konusu farkların kapanacağı dönemde bu farklar ile mahsuplaştırılacak ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ayırdığı ertelenmiş vergi varlığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır). Grup'un 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı ayırmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 4.720.524.863 TL (31 Aralık 2023: 3.300.749.425 TL)'dir (Not 9). 31 Mart 2024 itibarıyla, söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentilerini ve ilgili dönemlerdeki ertelenmiş vergi yükümlülüklerini dikkate alarak hesaplanmamıştır.

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

Yapılan değerlendirme çalışmalarında, ileriye dönük önemli tahmin ve varsayımların (ileriye dönük elektrik fiyatı beklentileri, spark spreadler, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları, iskonto oranı) kullanılması, bu tahmin ve varsayımların sektörel ve ekonomik değişimlerden etkilenmesi, girdi ve hesaplamaların karmaşık olması sebebiyle bağımsız bir değerlendirme kuruluşuna yetki verilmiştir. 31 Aralık 2023 tarihinde, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için SPK lisanslı bağımsız değerlendirme şirketi tarafından yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen makul değerleri baz almıştır.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Akenerji'nin aktifinde yer alan Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali (DGKÇS), Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feke I HES, Feke II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES, Sungurlu Biyokütle Enerji Santrali ("BES"), enerji santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2023 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır.

Gelir indirgeme yöntemi, "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları ve elektrik ve doğalgaz fiyatları arasındaki kar marjları ("spark spread") olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ve teknoloji şirketi ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları ve spark spreadler belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, karbon piyasasına ait beklentiler, doğalgaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimlerinin gelişimi olmuştur.

Modelde kullanılan ileriye yönelik sparkspread'deki değişimler Erzin doğalgaz kombine çevrim santralinde üretimleri etkilemektedir. HES'lerde, Sungurlu ve Ayyıldız'da, kullanılan üretim tahminleri geçmiş dönemler gerçekleşen üretim datalarından ve 50 yıllık bir süreci kapsayan fizibilite raporlarından faydalanarak oluşturulmuştur. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı, mevcut makroekonomik piyasa koşulları çerçevesinde reel olarak %10,31 olarak belirlenmiştir. İskonto oranının artması santrallerin makul değerini azaltıcı yönde bir etki yaratmaktadır.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamaktadır.

Ekim 2023 itibarıyla doğalgaz tarifelerine %20 oranında zam yapılmasına rağmen elektrik piyasasındaki tavan fiyatlarının sabit tutulması, doğalgaz santrallerinin üretimi ve kâr marjı üzerinde baskı oluşturmuştur. Diğer taraftan, 2024 yılının ilk çeyreğinde yaşanan yüksek hidroloji, akarsu tipi hidroelektrik santrallerinin üretim artışını desteklemiştir. Kaynak Bazında Destekleme Mekanizması'nın Ekim 2023 tarihinde sonlandırılması da hidroelektrik santrallerinin kar marjının artmasına sınırlı olumlu katkı sağlamıştır. Öte yandan Grup, yurtdışı fiziksel elektrik ihracatı ve finansal elektrik ürünleri işlemlerini 2024 yılı ilk çeyreğinde de devam ettirmiştir. Tüm bu gelişmeler ışığında Grup'un dengeli portföyü sayesinde 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla faiz, amortisman ve vergi öncesi kârı ("FAVÖK") 287.4 milyon TL (31 Mart 2023: 845.5 milyon TL) olarak gerçekleşmiştir.

Doğalgaz alımları, Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santralinin üretim faaliyetleri dolayısıyla üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. 2024 yılında doğalgaz tedariki Botaş tarafından sağlanmaya devam edilmiştir. Global doğalgaz fiyatlarındaki dalgalanmalara karşın Botaş tarifeleri 2023 yılı Ekim ayında yapılan zamdan bu yana değişmemiştir. 2024 yılı başında artan doğalgaz iletim hizmet/kapasite bedelleri ve enerji santrallerinin elektrik piyasası kaynaklı tüketim düşüşü ve ithalat maliyetleri yakından takip edilmekte ve aylık olarak doğalgaz maliyetlerini düşürebilme fırsatları üzerine çalışmalar devam etmektedir.

Grup'un 11 Kasım 2019 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu "Finansal Yeniden Yapılandırma" sözleşmesi kapsamında kullanılmış olan, toplam 859 milyon ABD Doları tutarındaki TL ve ABD Doları cinsinden kredisi, borç servisi ödemelerine ek olarak vadesinden önce yapılmış olan erken anapara ödemeleri ile birlikte 454 milyon ABD Doları'na düşürülmüştür (tahakkuk eden faiz hariç tutulmuştur). 2019 yılında yapılandırılan kredinin 3'üncü ve 4'üncü dilimleri için geri ödeme planları şirketin nakit yaratma kapasitesine uygun taksitlerle 2032 vadeli olarak düzenlenmiştir. Bu sayede Grup'un nakit akışı üzerindeki baskı azaltılarak, Grup'un finansal sürdürülebilirliği ve rekabetçi gücü olumlu yönde etkilenmiştir. Buna ek olarak, ABD doları cinsinden yükümlülüklerin payı yeniden yapılandırma bağlamında %87'den %55'e düşürülmüş ve kısa vadeye düşen yabancı para cinsinden borç servisi için türev ve spot işlemler kullanılmış, böylece Grup'un kur riskine maruziyeti önemli oranda azaltılmıştır.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla cari yükümlülükleri, cari varlıklarını 5.821 milyon TL tutarında aşmaktadır. Bu aşımın ana sebebi, Grup'un uzun vadeli kredilerinin 2024 yılı vadesini oluşturan toplam 7.220 milyon TL tutarında Aralık 2024 vadeli kredileridir (Not 3). Grup bu kredilerin önemli bir kısmını mevcut nakdinin yanı sıra operasyonlarından yaratmayı planladığı nakit ile ödemeyi öngörmekte, geri kalan yükümlülükleri için Grup, proaktif yaklaşımı ile kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde, kendi menfaatine olabilecek ve nakit akışlarında pozitif etki sağlayabilecek tüm fırsatları devamlı olarak finans kuruluşları ile iştirak etmekte ve tüm finansman olanaklarını değerlendirmektedir. Bununla birlikte Grup'un sahip olduğu mevcut yüksek işletme sermayesi limitleri de dikkate alındığında Grup için likitide riski minimuma indirilmiştir.

Grup, gerek operasyonel karlılığını gerekse faaliyetlerden elde ettiği nakit akışları arttırmak yönünde aldığı aksiyonlar neticesinde, konsolide finansal tablolarını, işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamakta ve işletmenin sürekliliğine ilişkin bir risk öngörmemektedir.

2.8 Grup faaliyetlerinin dönemselliği

Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün yapısı itibarıyla iş hacmi, mevsimsel farklılıklar göstermektedir. Hidroelektrik santrallerinde ikinci çeyrekte, rüzgar santralinde ise ilk çeyrekte iş hacmi yüksek olmaktadır. Mevsimselliğin, Grup'un geri kalan segmentlerindeki iş hacmine önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

NOT 3 - BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	7.219.734.466	7.768.921.111
- Kiralama yükümlülükleri	50.563.597	58.559.147
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7.270.298.063	7.827.480.258
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	9.783.801.246	10.057.900.000
- Kiralama yükümlülükleri	273.223.761	279.769.046
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	10.057.025.007	10.337.669.046
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	17.327.323.070	18.165.149.304

Borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da açıklanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2024				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,75	109.073.845	3.521.492.705
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	12,28	3.698.241.761	3.698.241.761
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	7,25	1.507.535	52.465.674
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	7,25	(308.856)	(10.748.914)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	19,96	8.846.837	8.846.837
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				7.270.298.063
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,75	303.041.042	9.783.801.246
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	7,25	5.787.729	201.426.277
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	7,25	(1.428.413)	(49.712.064)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	19,96	121.509.548	121.509.548
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				10.057.025.007
31 Aralık 2023				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,75	107.306.258	3.634.748.364
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	12,28	4.134.172.747	4.134.172.747
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,56	1.602.697	60.070.204
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,56	(332.529)	(12.463.416)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	18,76	10.952.359	10.952.359
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				7.827.480.258
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,75	296.932.692	10.057.900.000
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,56	6.530.108	244.753.075
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,56	(1.599.486)	(59.949.878)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	18,76	94.965.849	94.965.849
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				10.337.669.046

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2023: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	1.316.350.161	1.353.228.458
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	1.429.745.589	1.469.800.723
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.497.458.941	1.539.411.104
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.308.818.355	1.345.485.645
5 yıldan sonra ödenecek	4.231.428.200	4.349.974.070
	9.783.801.246	10.057.900.000

Grup'un 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	48.786.913	47.159.916
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	44.358.958	47.037.648
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	44.787.684	44.792.586
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	26.250.263	48.502.918
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	1.649.184	3.848.036
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	1.135.845	2.483.606
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	1.278.404	890.284
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	429.271	1.001.617
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	732.850	933.688
Vadesi 10 yıldan uzun	103.814.389	83.118.747
	273.223.761	279.769.046

Grup'un 31 Mart 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	18.165.149.304	19.696.975.150
Nakit akış etkisi	(43.364.204)	(208.852.737)
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	1.245.347.949	369.961.512
Faiz tahakkukları değişimi	385.082.821	450.251.113
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	53.562.937	74.729.913
Parasal kazanç	(2.478.455.737)	(8.305.641.174)
31 Mart	17.327.323.070	12.077.423.777

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler (***)	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet					
Arazi ve arsalar	2.253.672	-	-	-	2.253.672
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	19.341.352.824	6.737.557	-	-	19.348.090.381
Binalar	4.399.452.530	86.000	-	-	4.399.538.530
Makine, tesis ve cihazlar (**)	16.867.323.595	7.085.874	149.617.123	-	17.024.026.592
Motorlu taşıtlar	24.339.206	1.601.415	-	-	25.940.621
Döşeme ve demirbaşlar	178.789.716	401.520	-	-	179.191.236
Özel maliyetler	117.335.179	-	-	-	117.335.179
Yapılmakta olan yatırımlar	354.748.334	40.063.025	(149.617.123)	-	245.194.236
	41.285.595.056	55.975.391	-	-	41.341.570.447
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(3.343.937.284)	(156.240.540)	-	-	(3.500.177.824)
Binalar	(625.225.914)	(31.568.398)	-	-	(656.794.312)
Makine, tesis ve cihazlar	(4.653.072.725)	(206.162.998)	-	-	(4.859.235.723)
Motorlu taşıtlar	(16.130.586)	(1.099.503)	-	-	(17.230.089)
Döşeme ve demirbaşlar	(132.310.199)	(1.839.115)	-	-	(134.149.314)
Özel maliyetler	(18.087.789)	(1.266.156)	-	-	(19.353.945)
	(8.788.764.497)	(398.176.710)	-	-	(9.186.941.207)
Net defter değeri	32.496.830.559				32.154.629.240

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 3.536.646 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 674.755 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 351.319.150 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 254.706.383 TL'dir.

(***) GES Faz-1 aktifleşmesini içermektedir.

Cari dönem amortisman giderinin 397.384.516 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 792.194 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2023	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2023
Maliyet					
Arazi ve arsalar	1.963.957	-	-	-	1.963.957
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	21.774.975.590	954.071	-	-	21.775.929.661
Binalar	4.148.832.134	-	-	-	4.148.832.134
Makine, tesis ve cihazlar (**)	15.383.784.830	10.447.940	-	-	15.394.232.770
Motorlu taşıtlar	20.825.627	70.768	-	-	20.896.395
Döşeme ve demirbaşlar	158.657.688	5.104.020	-	(153.106)	163.608.602
Özel maliyetler	43.071.842	-	-	-	43.071.842
Yapılmakta olan yatırımlar	690.550.690	205.799.892	-	-	896.350.582
	42.222.662.358	222.376.691	-	(153.106)	42.444.885.943
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(2.633.242.070)	(178.201.735)	-	-	(2.811.443.805)
Binalar	(504.800.275)	(29.940.115)	-	-	(534.740.390)
Makine, tesis ve cihazlar	(3.896.174.670)	(183.706.469)	-	-	(4.079.881.139)
Motorlu taşıtlar	(12.823.150)	(822.785)	-	-	(13.645.935)
Döşeme ve demirbaşlar	(123.315.263)	(566.348)	-	63.796	(123.817.815)
Özel maliyetler	(14.882.858)	(395.939)	-	-	(15.278.797)
	(7.185.238.286)	(393.633.391)	-	63.796	(7.578.807.881)
Net defter değeri	35.037.424.072				34.866.078.062

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 3.536.646 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla 581.685 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 351.319.150 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla 219.574.468 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 392.264.457 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 1.368.934 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır. (31 Mart 2023: Yoktur).

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2024	İlaveler	31 Mart 2024
Maliyet			
Haklar	6.624.163	5.588.460	12.212.623
Lisanslar	860.191.145	-	860.191.145
	866.815.308	5.588.460	872.403.768
Haklar	(6.336.134)	(1.315.589)	(7.651.723)
Lisanslar	(385.536.738)	(5.213.530)	(390.750.268)
	(391.872.872)	(6.529.119)	(398.401.991)
Net defter değeri	474.942.436		474.001.777
	1 Ocak 2023	İlaveler	31 Mart 2023
Maliyet			
Haklar	6.561.720	2.888.695	9.450.415
Lisanslar	827.465.004	-	827.465.004
	834.026.724	2.888.695	836.915.419
Haklar	(6.317.870)	(1.252.830)	(7.570.700)
Lisanslar	(361.695.892)	(6.317.951)	(368.013.843)
	(368.013.762)	(7.570.781)	(375.584.543)
Net defter değeri	466.012.962		461.330.876

Cari dönem amortisman giderinin 5.705.716 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2023: 6.129.367 TL) satılan malın maliyetine, 823.403 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2023: 1.441.414 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Kısa vadeli karşılıklar**

31 Mart 2024 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 42.709.231 TL'dir (31 Aralık 2023: 56.897.716 TL).

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Dava karşılığı	42.709.231	56.897.716
Maliyet giderleri karşılığı	36.459.347	40.855.181
	79.168.578	97.752.897

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	56.897.716	81.811.087
Cari dönem dava karşılığı	1.375.556	1.047.108
Dava karşılıkları faiz bedeli	-	48.146
Konusu kalmayan dava karşılığı (Not 12)	(8.554.356)	(243.122)
Parasal kayıp/kazanç	(7.009.685)	(33.628.028)
31 Mart	42.709.231	49.035.191

b) Koşullu yükümlülükler**- Verilen teminatlar**

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

		31 Mart 2024		31 Aralık 2023	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	299.823.897	299.823.897	177.142.448	177.142.448
	ABD Dolar	871.408	28.133.756	2.693.232	91.226.931
	Avro	4.343.122	151.150.641	4.343.122	162.783.301
		479.108.294		431.152.680	

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, mal ve hizmet alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına, KDV iadeleri kapsamında vergi dairelerine) ve süregelen davalar için çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2024		31 Aralık 2023	
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Grup tarafından verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	6.718.284.741	6.718.284.741	7.562.456.058	7.562.456.058
	ABD Doları	918.387.008	29.650.491.908	920.208.832	31.169.920.501
	Avro	4.343.122	151.150.635	4.343.122	162.783.295
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
		36.519.927.284		38.895.159.854	

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir:

11 Kasım 2019 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile Şirketimiz Akenerji ("Kredi Alan") arasında finansal yeniden yapılandırma kapsamında, şirketimizin mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1,5 yılı ana para ödemesiz toplam 13 yıl vadeli toplam 859 milyon ABD doları tutarında bir refinansman kredi sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 465 milyon ABD Doları ve 2.271.037.258 TL tutarındaki refinansman kredilerinin teminatını teşkil etmek üzere ilgili kredi sözleşmesine ek olarak Alacak Devri, Epiaş Alacakları Devri, Gayrimenkul ve Üst Hakları ile ilgili İpotek, Ticari İşletme Rehni, Hesap Rehni, Sigorta Alacakları Devri, Hissedar Alacakları Devri, Taşınır Rehni ve Pay Rehni Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Taşınır Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam birinci derece 6.418.460.843 TL ve ikinci derece 917.515.600 ABD Doları değerinde bir taşınır rehni tesis edilmiştir. Ek olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %228'tir (31 Aralık 2023: %245).

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alış ve satış taahhütleri

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2024 yılı içerisinde fiziksel olarak 252.759 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 252.759 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2024 yılı içerisinde fiziksel olarak 68.754 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 42.330 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un 2024 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir alış ya da satış protokolü mevcut değildir.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup, 2024 yılının ilk çeyreğinde yıllık taahhüt miktarının yaklaşık %27,5'ini tamamlamıştır. Mevcut piyasa koşulları, su seviyeleri ve genel tüketim tahminleri ışığında, 2024 yılına ilişkin tüm al ya da öde yükümlülüklerinin tamamlanması öngörülmektedir.

Diğer hususlar

Kemah Hidroelektrik Santrali projesi; 198 MW'lık yüksek kurulu gücü, rezervuar kapasitesi ve ayrıca lokasyonu ile Türkiye'nin sayılı hidroelektrik santral projelerinden biridir. Erzincan ilinde kurulması planlanan ve yılda ortalama 560 GWh elektrik üretmesi beklenen projenin Devlet Su İşleri Kati Proje onay işlemleri 2017 yılında tamamlanmış, 2020 yılında Lisans tadili yapılarak inşaat öncesi dönem uzatılmıştır. Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin en önemli projeleri arasında yer alan bu Yatırım ile ilgili konvansiyonel alternatifler, Yekdem yasasından faydalanabilme ve pompaj depolamalı alternatiflere ilişkin ekonomik analiz çalışmaları 31 Mart 2024 itibarıyla devam etmektedir. Mevcutta çalışan demiryolu Kemah HES göl alanından geçmekte olup, hattın bir kısmı projenin tamamlanmasının ardından su altında kalacaktır. Bu hattın relokasyonunun, bir kamu yatırımı olarak devlet eliyle yapılmak üzere TCDD ve Ulaştırma Bakanlığı nezdinde, önümüzdeki dönem yatırım planına alınması söz konusudur. Grup, söz konusu relokasyon planının gerçekleşmesine istinaden, yatırım için gerekli diğer çalışmaları yapmayı planlamaktadır. Gerek yukarıda bahsedilen ekonomik analiz ve alternatif değerlendirmelerin, gerek relokasyon planlarının devam etmesi nedeniyle projenin 31 Mart 2024 itibarıyla başlanmamış olmasından dolayı henüz lisans aşamasında olan Kemah projesi bilanço aktifinde yer almamaktadır.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

		31 Mart 2024		31 Aralık 2023	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	245.957.931	245.957.931	430.850.319	430.850.319
	Avro	308.148	10.724.263	318.532	11.938.809
	ABD Doları	1.729.000	55.821.457	1.729.000	58.565.829
Alınan teminat senetleri	TL	1.752.432	1.752.432	19.513.323	19.513.323
	ABD Doları	745.824	24.079.226	745.824	25.263.042
	Avro	33.800	1.176.318	33.800	1.266.848
	İngiliz Sterlini	5.675	230.782	5.675	244.489
Alınan teminat çekleri	TL	106.000	106.000	121.967	121.967
	ABD Doları	16.650	537.552	16.650	563.980
Alınan ipotekler	TL	3.242.000	3.242.000	3.730.363	3.730.363
		343.627.961		552.058.969	

Alınan teminatlar genel olarak, Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden ve ilgili sözleşmeler uyarınca tedarikçilerden alınan teminatlardan oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	31 Mart 2024		31 Aralık 2023	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	677.993.400	7.281.415	20.197.144	3.983.179
Türev finansal varlıklar	677.993.400	7.281.415	20.197.144	3.983.179
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	677.993.400	12.110.129	1.781.011.100	43.676.366
Türev finansal yükümlülükler	677.993.400	12.110.129	1.781.011.100	43.676.366

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	(39.693.187)	(37.688.224)
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gelir	31.600.990	7.449.859
- Parasal kazanç	3.263.483	12.078.530
31 Mart	(4.828.714)	(18.159.835)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR**Sermaye**

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Grup'un 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024		31 Aralık 2023	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.ş.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
		729.164.000		729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları(*)		9.655.720.212		9.655.720.212
Toplam ödenmiş sermaye		10.384.884.212		10.384.884.212

(*) Sermaye düzeltme farkları, sermayeye yapılan nakit ve nakit benzeri ilavelerin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş toplam tutarları ile düzeltme öncesindeki tutarları arasındaki farkı ifade eder. Sermaye düzeltmesi farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

Şirket'in sermayesi her biri 1 (bir) kuruş itibari değerinde 72.916.400.000 adet paya ayrılmış olup, herhangi bir hisseye imtiyaz tanınmamıştır.

Şirket'in 7 Mart 2024 tarihinde yayımlanan Sermaye Piyasası Kurulu Bülteni'ne istinaden hazırladığı TMS 29 uyarınca düzeltilmiş özsermaye hesapları ile ilgili açıklama aşağıdaki gibidir:

Özsermaye	ÜFE endeksli yasal kayıtlar	TÜFE endeksli yasal kayıtlar	Geçmiş yıllar karları/zararlarında takip edilecek farklar
Sermaye düzeltmesi farkları	11.638.363.215	9.655.720.212	(1.982.643.003)
Paylara ilişkin primler	1.346.262.550	933.746.102	(412.516.448)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	293.965.705	202.083.144	(91.882.561)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Geçmiş yıl karları/zararları

Şirket'in 7 Mart 2024 tarihinde yayımlanan Sermaye Piyasası Kurulu Bülteni'ne istinaden hazırladığı TMS 29 uyarınca düzeltilmiş geçmiş yıl karları hesapları ile ilgili açıklama aşağıdaki gibidir:

Geçmiş yıllar karları/zararları	Enflasyon muhasebesi öncesi tutar	Enflasyon muhasebesi sonrası tutar
31 Mart 2023	(7.898.178.865)	(3.941.351.350)
1 Ocak 2023	(6.473.542.581)	(6.408.394.691)

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup'un ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	20.147	27.312.281
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(4.115.512)	(30.196.794)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(4.095.365)	(2.884.513)

Kurumlar vergisi

Grup, faaliyetlerini sürdürdüğü ülkelerin vergi kanunları ile diğer mevzuatlar dahilinde vergilendirmeye tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %25'dir (31 Aralık 2023: %25). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 30'uncu günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (31 Aralık 2023: %25) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 17 inci gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Gelir vergisi stopajı

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %10 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

31 Mart 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Cari dönem vergi gideri	(20.147)	(13.004.400)
Ertelenmiş vergi (gideri)	(262.974.666)	(233.743.821)
	(262.994.813)	(246.748.221)

Ertelenmiş vergiler

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi varlıkları	5.514.074	12.157.288
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(709.180.389)	(451.593.335)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(703.666.315)	(439.436.047)

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, konsolide finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TFRS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı 25%'dir (31 Aralık 2023: %25).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2024	31 Aralık 2023	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Türev finansal araçlar	(4.828.714)	(39.693.187)	1.207.179	9.923.297
Yatırım indirimi (*)	(811.020.419)	(836.266.225)	202.755.105	209.066.557
Dava karşılıkları	(42.709.231)	(56.897.716)	10.677.308	14.224.429
Kıdem tazminatı karşılığı	(28.334.513)	(31.071.119)	7.083.628	7.767.780
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	3.792.653.986	2.725.799.779	(948.163.497)	(681.449.944)
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(12.674.669)	(8.146.460)	3.168.667	2.036.616
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	192.794.641	242.691.870	(48.198.660)	(60.672.968)
Diğer	(249.858.644)	(238.672.762)	67.803.955	59.668.186
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			(703.666.315)	(439.436.047)

(*) Gelir Vergisi Kanunu Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat HES yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

Grup'un 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir (tutarlar tarihsel değerleri üzerinden sunulmuştur):

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
2019	2024	133.261.859	133.261.859
2020	2025	262.766.427	262.766.427
2021	2026	1.181.821.985	1.181.821.985
2022	2027	220.741.282	220.741.282
2023	2028	1.502.157.872	1.502.157.872
2024	2029	1.419.775.438	-
		4.720.524.863	3.300.749.425

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 10 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ**a) Hasılat**

	1 Ocak- 31 Mart 2024	1 Ocak- 31 Mart 2023
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	2.498.555.005	3.217.737.811
Elektrik satışı gelirleri	2.074.890.931	5.330.989.993
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	207.667.614	283.579.135
Yük-al talimatı gelirleri	85.729.799	845.775.546
Kapasite mekanizması gelirleri	19.611.169	68.747.263
Diğer gelirler	170.317.216	167.812.589
	5.056.771.734	9.914.642.337

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak- 31 Mart 2024	1 Ocak- 31 Mart 2023
İlk madde malzeme gideri ve elektrik alım giderleri(*)	4.310.129.839	8.691.525.109
Amortisman ve itfa gideri	409.192.981	403.778.825
Personel giderleri	135.259.538	60.890.443
Bakım ve onarım giderleri	94.338.986	90.470.189
Sigorta giderleri	36.883.597	38.099.399
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	33.398.975	1.630.171
Diğer giderler	38.264.147	210.471.439
	5.057.468.063	9.496.865.575

(*) İlk madde ve malzeme giderleri, doğalgaz alım bedelleri, elektrik alım bedelleri, dengesizlik tasarruf paylaşım giderleri, sistem kullanım bedelleri gibi kalemleri içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak- 31 Mart 2024	1 Ocak- 31 Mart 2023
İlk madde malzeme gideri (*)	4.310.129.839	8.691.525.109
Amortisman ve itfa gideri (**)	413.155.726	431.935.459
Personel giderleri (***)	207.244.119	118.143.058
Bakım ve onarım giderleri	94.338.986	90.470.189
Sigorta giderleri (****)	37.636.935	38.591.649
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	33.398.975	1.630.171
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	10.898.779	6.710.252
Çeşitli vergi giderleri	7.675.827	8.340.838
Bilgi işlem giderleri	6.967.923	5.802.635
Büro giderleri	4.517.239	4.021.078
Taşıt araçları giderleri	4.241.454	1.516.042
Seyahat giderleri	2.797.806	1.004.933
Dava-İcra-Noter Giderleri	694.215	498.473
Reklam ve sponsorluk giderleri	284.782	415.021
Diğer giderler	51.870.439	190.519.974
	5.185.853.044	9.591.124.881

- (*) İlk madde ve malzeme giderleri, doğalgaz giderleri, enerji alım bedelleri, dengesizlik paylaşım giderleri, sistem kullanım bedelleri gibi kalemleri içermektedir.
- (**) Amortisman ve itfa giderlerinin 409.192.981 TL (31 Mart 2023: 403.778.825 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 3.962.745 TL'si (31 Mart 2023: 4.289.036 TL) de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (***) Personel giderlerinin 135.259.538 TL (31 Mart 2023: 60.890.443 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 71.984.581 TL (31 Mart 2023: 57.252.615 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (****) Sigorta giderlerinin 36.883.597 TL (31 Mart 2023: 38.099.399 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 753.338 TL (31 Mart 2023: 492.251 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 12 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak- 31 Mart 2024	1 Ocak- 31 Mart 2023
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	25.589.713	4.971.129
Vade farkı geliri	21.175.857	79.244.269
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	16.244.560	13.177.177
Konusu kalmayan karşılıklar*	11.977.541	234.018
Sigorta hasar tazmini gelirleri	7.010	22.044.293
Diğer gelir ve karlar	17.448.392	8.272.913
	92.443.073	127.943.799

(*) 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 8.158.101 TL'si (31 Mart 2023 :234.018TL) dava karşılığından, 3.772.474 TL'si konusu kalmayan prim karşılığından (31 Mart 2023 :Yoktur) ve 466.966 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (31 Mart 2023: Yoktur) oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	25.874.693	9.014.386
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	22.541.248	10.452.130
Vade farkı giderleri	13.833.993	12.036.772
Dava karşılıkları	1.311.838	1.007.899
Diğer gider ve zararlar	25.580.491	5.429.418
	89.142.263	37.940.605

NOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER**a) Yatırım faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer farkı karları	11.542.643	10.212.558
Sabit kıymet satış karı	21.824	6.462
Diğer gelir ve karlar	510.276	-
	12.074.743	10.219.020

b) Yatırım faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Sabit kıymet satış zararı	53	-
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer farkı zararları	-	586.148
	53	586.148

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ**a) Finansman gelirleri**

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Kur farkı geliri	115.836.637	45.586.022
Faiz geliri	32.397.674	40.233.898
Türev işlemlerden karlar	30.308.620	7.988.642
	178.542.931	93.808.562

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Kur farkı gideri	1.176.656.146	346.955.563
Faiz ve komisyon giderleri	460.945.127	468.167.771
Türev finansal araçlardan zararlar	16.483.534	4.901.106
Diğer finansal giderler	4.193.306	5.209.537
	1.658.278.113	825.233.977

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**a) İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler****- İlişkili taraflardan yapılan alımlar**

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (1) (****)	131.214.758	323.515.069
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (2) (**)	9.467.084	5.902.167
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (3) (**)	7.144.058	15.362.745
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") (4) (**)	6.950.914	12.504.721
Ak-Han Bakım Yön. Serv. Hiz. Güv. Malz. A.Ş. ("Ak-Han") (5) (**)	6.753.573	5.958.477
Cez a.s. (6) (*)	3.474.009	15.399.574
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") (7) (*)	209.356	3.225.330
Diğer	100.104	-
	165.313.856	381.868.083

(1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından oluşmaktadır.

(3) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.

(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(5) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

(6) Elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(7) Alınan kira hizmetlerinden oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Sepaş (1) (****)	151.427.888	3.197.085.618
Cez a.s (2) (*)	42.621.615	25.880.807
Aksa (3) (**)	9.218.989	19.914.323
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş. (4) (**)	393.115	-
Diğer	37.839	187.617
	203.699.446	3.243.068.365

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(4) GES kurulumu enerji hizmet satışlarından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) Cez a.s. grup şirketi.

(****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler

- İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Aksa ^{(1) (**)}	1.911.104	3.900.124
CEZ a.s. ^{(2) (*)}	1.854.623	2.330.380
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş. ^{(3) (**)}	442.883	-
Sepaş ^{(4) (****)}	125.894	138.116.871
Diğer	-	34.435
	4.334.504	144.381.810

- (1) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
(2) Elektrik satışlarına ilişkin doğan alacaklardan oluşmaktadır.
(3) GES kurulumu hizmet bedeline ilişkin doğan alacaklardan oluşmaktadır.
(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Dinkal ^{(1) (**)}	86.268.449	160.365.171
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(2) (****)}	5.261.593	5.666.529
Aktek ^{(3) (**)}	3.489.741	6.979.280
Aksa ^{(4) (**)}	2.627.540	2.952.878
Ak-Han ^{(5) (**)}	2.578.951	2.699.038
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") ^{(6) (*)}	2.229.970	2.657.707
CEZ a.s. ^{(7) (*)}	1.784.146	7.252.282
Akgirişim Müteahhitlik Müş. Ve Çevre Tekn. San. Ve Tic. A.Ş. ^{(8) (*)}	476.153	499.563
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş. ^{(9) (**)}	69.000	-
Sepaş ^{(10) (****)}	49.276	16.603.925
Diğer	11.430	-
	104.846.249	205.676.373

- (1) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.
(2) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.
(3) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
(5) Ofis bakım ve yönetim hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(6) Danışmanlık hizmeti ve kira alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.
(7) Elektrik alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(8) Yatırım hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.
(9) Alan kullanımına ilişkin doğan kira borçlarından oluşmaktadır.
(10) Elektrik alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(*)Hissedar

(**)Akkök Holding grup şirketi

(***) CEZ a.s. grup şirketi

(****) Akkök Holding ve CEZ a.s. grup şirketi

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
İkramiye	8.646.294	14.310.446
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	8.146.493	9.892.540
Huzur hakkı	720.715	605.305
	17.513.502	24.808.291

NOT 16 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

- Kur riski

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari ve finansal işlemler dolayısıyla kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Söz konusu riskin yönetilmesi amacıyla spot bazlı döviz alımları yapılmakta ve türev enstrümanlar kullanılmaktadır. Grup yönetimi net yabancı para pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengeleyici önlemler almaktadır. Grup, 11 Kasım 2019 tarihinde Finansal Yeniden Yapılandırma kapsamında yapmış olduğu refinansman ile ABD Doları cinsinden kredilerinin önemli bir kısmını TL cinsine dönüştürerek kur riskine olan maruziyetini azaltmıştır.

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Varlıklar	1.524.910.224	1.469.497.080
Yükümlülükler	(13.801.944.465)	(14.379.778.081)
Net finansal durum pozisyonu	(12.277.034.241)	(12.910.281.001)
Türev enstrümanların net pozisyonu	-	(2.026.056.338)
Yabancı para varlık pozisyonu (net)	(12.277.034.241)	(14.936.337.339)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 16 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024				31 Aralık 2023			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	153.600.992	4.699.646	53.762	-	160.434.675	4.232.250	455.624	-
Parasal finansal varlıklar	1.346.072.866	35.559.765	5.689.528	73	1.281.883.831	34.884.922	2.674.325	73
Dönen varlıklar	1.499.673.858	40.259.411	5.743.290	73	1.442.318.506	39.117.172	3.129.949	73
Parasal finansal varlıklar	25.236.366	-	725.135	-	27.178.574	-	725.135	-
Duran varlıklar	25.236.366	-	725.135	-	27.178.574	-	725.135	-
Toplam varlıklar	1.524.910.224	40.259.411	6.468.425	73	1.469.497.080	39.117.172	3.855.084	73
Ticari borçlar	207.006.532	5.960.093	419.011	-	343.052.241	9.430.298	630.270	-
Finansal yükümlülükler	3.563.209.465	109.073.845	1.198.679	-	3.682.355.154	107.306.258	1.270.168	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	23.290.042	721.380	-	-	36.890.883	1.089.105	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	3.793.506.039	115.755.318	1.617.690	-	4.062.298.278	117.825.661	1.900.438	-
Finansal yükümlülükler	9.935.515.458	303.041.042	4.359.316	-	10.242.703.197	296.932.692	4.930.622	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	72.922.968	2.258.698	-	-	74.776.606	2.207.580	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	10.008.438.426	305.299.740	4.359.316	-	10.317.479.803	299.140.272	4.930.622	-
Toplam yükümlülükler	13.801.944.465	421.055.058	5.977.006	-	14.379.778.081	416.965.933	6.831.060	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu	-	-	-	-	(2.026.056.346)	(59.813.914)	-	-
Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	677.993.400	21.000.000	-	-	23.239.558	686.086	-	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	677.993.400	21.000.000	-	-	2.049.295.904	60.500.000	-	-
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(12.277.034.241)	(380.795.647)	491.419	73	(14.936.337.347)	(437.662.675)	(2.975.976)	73
Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu	(12.277.034.241)	(380.795.647)	491.419	73	(12.910.281.001)	(377.848.761)	(2.975.976)	73
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	4.828.714	149.563	-	-	34.496.730	1.171.836	-	-
İhracat	192.871.084	4.896.318	1.203.550	-	1.208.547.180	17.029.604	24.833.311	-
İthalat	168.062.461	5.298.636	130.476	-	771.007.517	20.783.882	7.592.492	7.228

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 16 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında sırasıyla %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsamaktadır.

	31 Mart 2024			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.229.413.978)	1.229.413.978	(1.229.413.978)	1.229.413.978
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(1.229.413.978)	1.229.413.978	(1.229.413.978)	1.229.413.978
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	1.710.251	(1.710.251)	1.710.251	(1.710.251)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	1.710.251	(1.710.251)	1.710.251	(1.710.251)
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülüğü	297	(297)	297	(297)
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	297	(297)	297	(297)
TOPLAM (3+6+9)	(1.227.703.430)	1.227.703.430	(1.227.703.430)	1.227.703.430
	31 Aralık 2023			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.279.874.246)	1.279.874.246	(1.279.874.246)	1.279.874.246
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(1.279.874.246)	1.279.874.246	(1.279.874.246)	1.279.874.246
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(11.154.169)	11.154.169	(11.154.169)	11.154.169
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(11.154.169)	11.154.169	(11.154.169)	11.154.169
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülüğü	314	(314)	314	(314)
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	314	(314)	314	(314)
TOPLAM (3+6+9)	(1.291.028.101)	1.291.028.101	(1.291.028.101)	1.291.028.101

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2024 ve 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 17 – FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin kayıtlı değerleri, kredilerin 11 Kasım 2019 tarihinde yapılan Finansal Yeniden Yapılandırma kapsamında yeniden fiyatlanmasından dolayı gerçeğe uygun değeri yansıtmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup'un 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 12.110.129 TL (31 Aralık 2023: 43.676.366 TL) tutarında kısa vadeli türev finansal araçlarından kaynaklanan yükümlülüğü bulunmaktadır. 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: bulunmamaktadır). 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, 7.281.415 TL tutarında kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 3.983.179).

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3) (Dipnot 2.6).

NOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....