

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 31 Mart 2025 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	8-13
NOT 3 BORÇLANMALAR.....	14-16
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR	17-19
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	19
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	20-22
NOT 7 TÜREV ARAÇLAR	23
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	24-25
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	25-27
NOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	28
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	29
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	30
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	30
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	31
NOT 15 NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)	32
NOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	33-35
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	35-37
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI	38
NOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	38

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		1.868.462	1.998.021
Finansal yatırımlar			
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	16	14.209	13.615
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		554.497	760.604
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		161.864	143.721
Stoklar		159.684	189.465
Peşin ödenmiş giderler		152.099	194.308
Türev finansal araçlar	7	4.246	-
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	9.659	18.973
Diğer dönen varlıklar		92.170	104.440
Toplam dönen varlıklar		3.016.890	3.423.147
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		52.951	52.951
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		29.829	29.666
Finansal yatırımlar		1.384	1.569
Stoklar		79.648	109.883
Maddi duran varlıklar	4	32.539.774	32.951.798
Kullanım hakkı varlıkları		413.909	370.766
Maddi olmayan duran varlıklar	5	660.274	668.451
Peşin ödenmiş giderler		2.818	3.313
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	159.338	236.318
Diğer duran varlıklar		385.898	404.640
Toplam duran varlıklar		34.272.872	34.776.404
TOPLAM VARLIKLAR		37.342.713	38.252.502

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	257.484	335.482
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	8.732.025	1.683.692
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	58.034	61.896
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	16	99.917	213.480
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		921.580	1.470.403
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		23.484	11.451
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		281.443	321.513
Türev araçlar	7	35.813	52.335
Dönem karı vergi yükümlülüğü		1	-
Ertelenmiş gelirler		365	470
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		15.679	50.360
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	86.006	95.935
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		10.511.831	4.297.017
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	10.747.658	17.966.981
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	282.579	284.208
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		596.822	610.910
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		71.413	59.882
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	10.649	14.467
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		11.709.121	18.936.448
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164	729.164
Sermaye düzeltme farkları	8	13.612.758	13.612.758
Paylara ilişkin primler		1.289.539	1.289.539
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları/(kayıpları)			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(63.541)	(58.110)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	279.085	279.085
- Diğer yedekler		(18.589)	(18.589)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(814.810)	2.814.772
Net dönem karı/(zararı)		108.155	(3.629.582)
Toplam özkaynaklar		15.121.761	15.019.037
TOPLAM KAYNAKLAR		37.342.713	38.252.502

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmemiş
	Not	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Hasılat	10	5.072.563	6.983.596
Satışların maliyeti (-)	10	(4.920.704)	(6.984.557)
Brüt kar/(zarar)		151.859	(961)
Genel yönetim giderleri (-)		(206.568)	(177.305)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	122.776	127.667
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(72.552)	(123.109)
Esas faaliyet zararı		(4.485)	(173.708)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	7	16.676
Yatırım faaliyetlerinden giderler	13	(83)	-
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet zararı		(4.561)	(157.032)
Finansman gelirleri	14	210.436	246.575
Finansman giderleri (-)	14	(1.777.604)	(2.290.145)
Parasal kazanç	15	1.762.573	2.800.373
Vergi öncesi karı		190.844	599.771
Vergi gideri			
Dönem vergi gideri (-)	9	(88)	(28)
Ertelenmiş vergi gideri	9	(82.601)	(363.179)
Net dönem karı		108.155	236.564
Net dönem karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		108.155	236.564
Pay başına kazanç (kuruş)		0,148	0,324

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

	Cari dönem	Geçmiş dönem
	Bağımsız denetimden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmemiş
	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Not		
Net dönem karı	108.155	236.564
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	(7.241)	(460)
Ertelenmiş vergi etkisi	1.810	115
Diğer kapsamlı gider	(5.431)	(345)
Toplam kapsamlı gelir	102.724	236.219

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler		Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler				
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Pay ihraç primleri	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2024	729.164	13.612.758	1.289.539	3.400.967	(51.464)	(18.589)	279.085	(5.350.805)	8.008.702	21.899.357
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	8.008.702	(8.008.702)	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(345)	-	-	-	236.564	236.219
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(39.237)	-	-	-	39.237	-	-
31 Mart 2024	729.164	13.612.758	1.289.539	3.361.730	(51.809)	(18.589)	279.085	2.697.134	236.564	22.135.576
1 Ocak 2025	729.164	13.612.758	1.289.539	-	(58.110)	(18.589)	279.085	2.814.772	(3.629.582)	15.019.037
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(3.629.582)	3.629.582	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(5.431)	-	-	-	108.155	102.724
31 Mart 2025	729.164	13.612.758	1.289.539	-	(63.541)	(18.589)	279.085	(814.810)	108.155	15.121.761

(*) 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 39.237 TL tutarında olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Bağımsız denetimden geçmemiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmemiş
	Not	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		89.931	315.920
Net dönem karı		108.155	236.564
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		268.711	279.657
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	439.250	570.584
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6	386	(9.914)
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(5.984)	(6.071)
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(9.980)	25.928
Gerçekleşmemiş kur farkı ile ilgili düzeltmeler		1.322.400	1.719.873
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		(82.689)	(363.206)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan (kazançlar)/ kayıplar ile ilgili düzeltmeler ve değer düşüklükleri		-	(29)
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		(15.983)	(56.453)
Finansal yatırımlarla ilgili düzeltmeler		-	(15.693)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(122.905)	(73.987)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler		435.672	636.583
Parasal kayıp		(1.691.456)	(2.147.958)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(283.720)	(153.185)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(1.919)	178.207
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		234.275	(53.568)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış		(35.636)	(23.141)
Stoklardaki artış/azalış		27.844	(16.744)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		37.838	59.504
Diğer varlıklardaki artış/azalış		(16.205)	(36.087)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(98.115)	(108.714)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(432.323)	(143.617)
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		-	16.489
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		(99)	(5)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		13.646	6.227
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artış/azalış		(13.026)	(31.736)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		93.146	363.036
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(11.033)	(41.432)
Vergi iadeleri(ödemeleri)		7.818	(5.684)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(13.227)	103.060
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4,13	(12.404)	(77.304)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(1.127)	(7.718)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri	5	304	29
Diğer nakit değişimleri		-	188.053
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(31.738)	10.193
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(73.030)	-
Kira sözleşmelerine ilişkin nakit çıkışları		(49.053)	(51.613)
Ödenen faiz		(29.377)	(8.274)
Alınan faiz		128.224	73.987
Diğer nakit çıkışları (*)		(8.502)	(3.907)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		44.966	429.173
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp		(180.546)	(238.008)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)	3	1.974.746	1.818.025
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)	3	1.839.166	2.009.190

(*) 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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin 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 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %25,28'dir (31 Aralık 2024: %25,28).

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 276 kişidir (31 Aralık 2024: 283 kişi).

1 Ocak - 31 Mart 2025 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 7 Mayıs 2025 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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin 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 3 Temmuz 2024 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 2024 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 enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

TFRS'leri uygulayan işletmeler, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin 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 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Mart 2025	2.954,69	1,00000	%250
31 Aralık 2024	2.684,55	1,10063	%291
31 Mart 2024	2.139,47	1,38104	%309

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü ve TMS 2 Stoklar hükümleri uygulanmıştır.
- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide kar veya zarar tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.(Not 15)

2.2 Konsolidasyon Esasları

- 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.
- 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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Aşağıda yer alan tabloda 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
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. Akel Sungurlu altında faaliyet gösteren Sungurlu Biyokütle Enerji Santrali ("Sungurlu BES"), aktif bir şekilde satışının planlanması ve yüksek olasılık ile 12 ay içinde elden çıkarılması öngörüldüğünden, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla "Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" altına sınıflandırılmış ve Net Gerçekleşebilir Değeri ile Defter Değeri arasından düşük olanı üzerinden finansal tablolarda gösterilmiştir.

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

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 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2025 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 2025 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- TMS 21 Değiştirilebilirliğin Eksikliği;

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

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

ii) 31 Mart 2025 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 9 ve TFRS 7'deki finansal araçların sınıflandırma ve ölçümüne ilişkin değişiklikler;
- TFRS 'lere ilişkin yıllık iyileştirmeler – 11. değişiklik;
- TFRS 9 ve TFRS 7'deki doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmelere ilişkin değişiklikler;
- TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;
- TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;

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

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 mahsuplaştırılabilir ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ayırdığı ertelenmiş vergi varlığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır). Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı ayırmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 7.040.997 TL (31 Aralık 2024: 5.148.765 TL)'dir (Not 9). 31 Mart 2025 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 2024 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.

Finansal tabloların 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, Konya Biyokütle Enerji Santrali ("BES"), Konya Güneş Enerjisi Santrali ("GES") enerji santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların adil piyasa değerinin tespitine yönelik olarak hazırlanan 31 Aralık 2024 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır. Satış amaçlı duran varlıklara sınıflanan Sungurlu BES tesisinin değerinin tespitinde ise "Maliyet Yaklaşımı Yöntemi" kullanılmıştır.

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, Konya ve Ayyıldız'da, kullanılan üretim tahminleri geçmiş dönemler gerçekleşen üretim datalarından ve fizibilite raporlarından faydalanarak oluşturulmuştur. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı, mevcut makroekonomik piyasa koşulları çerçevesinde reel olarak %9,29 olarak belirlenmiştir. İskonto oranının artması santrallerin makul değerini azaltıcı yönde bir etki yaratmaktadır. İlgili değerlendirme sonuçlarının değer azalış giderinin "Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları/(kayıpları)" ile ilişkilendirilen kısmı diğer kapsamlı gelir tablosunda, geri kalan tutarı ise kar/zarar tablosunda muhasebeleştirilmiştir. Değerleme raporu, konuyla ilgili SPK lisansına ve gerekli mesleki birikime sahip bağımsız değerlendirme firması tarafından hazırlanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

2.7 İşletmenin Sürekliliği

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

Elektrik piyasalarında 2020 yılından itibaren uygulanmakta olan tavan fiyat düzenlemeleri, piyasa dinamiklerine göre belirlenme özelliğini yitirmiştir. 2023 yılı Ekim ayında tavan fiyatın sabit kalması ve doğalgaz tarifelerine yapılan %20'lik zam, doğalgaz santralleri açısından piyasada faaliyet göstermeyi oldukça güçleştirmiştir. 2024 yılının ikinci yarısında tavan fiyatın 2.700 TL/MWh'den 3.000 TL/MWh'ye nominal olarak artırılması, 'sınırlı bir marj iyileştirmesi' sunsa da, serbest elektrik piyasasındaki uygulamalarla kıyaslandığında yetersiz kalmaktadır. Bu durum, doğalgaz santrallerinin üretim ve kârlılığı üzerinde ciddi bir baskı oluşturmuştur. Geçtiğimiz yıla kıyasla daha kurak bir kış yaşanması hidroelektrik santrallerindeki üretimi olumsuz etkileyerek, %65 oranında azalmasına sebebiyet vermiştir. 2025 yılı genel olarak kurak geçmesine rağmen, tavan fiyat uygulamasının 2024 yılının aynı dönemine kıyasla daha avantajlı seviyelerde seyretmesi ve kurulu gücümüzün yaklaşık %75'ini oluşturan Erzin Santrali'nin üretimini %68 oranında artırarak sağladığı güçlü katkı sayesinde, Grup'un toplam elektrik üretimi 31 Mart 2025 itibarıyla sona eren dönemde geçen yılın aynı dönemine göre %26 oranında artış göstermiştir. Tüm bu gelişmelerin etkisiyle, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Grup'un esas faaliyet zararına amortisman ve itfa giderlerinin eklenmesiyle hesaplanan faiz, amortisman ve vergi öncesi kârı (FAVÖK), 434.765 TL olarak gerçekleşmiştir (31 Mart 2024: 396.876 TL).

Grup'un Erzin Kombine Doğalgaz Çevrim Santrali'ne ilişkin üretim faaliyetlerinde kullanılan doğalgaz alımları, üretim maliyetleri içerisinde önemli bir paya sahiptir. 2025 yılında da global piyasalarda yaşanan yüksek volatilite ve ithalat maliyetlerine ilişkin belirsizlikler nedeniyle doğalgaz temini BOTAŞ aracılığıyla gerçekleştirilmiştir. Global doğalgaz fiyatlarındaki dalgalanmalara rağmen, BOTAŞ tarifelerinde, 2023 yılı Ekim ayında yapılan zam sonrasında 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla herhangi bir değişiklik olmamıştır. Grup, doğalgaz teminine ilişkin tüm maliyetleri yakından takip etmekte olup, enerji santrallerinin elektrik piyasasındaki konumu ve talep gelişimini de düzenli olarak izlemektedir. Bu çerçevede, doğalgaz maliyetlerinin azaltılmasına yönelik olarak yılın kalan dönemlerinde ortaya çıkabilecek fırsatlar değerlendirilmekte ve maliyet optimizasyonuna yönelik çalışmalar kesintisiz şekilde sürdürülmektedir.

Grup, 11 Kasım 2019 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzaladığı "Finansal Yeniden Yapılandırma" sözleşmesi kapsamında, mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak amacıyla 1,5 yılı ana para ödemesiz, toplam 13 yıl vadeli ve 859 milyon ABD Doları tutarında bir refinansman kredi sözleşmesi akdetmiştir. Grup'un gerçekleştirdiği düzenli borç servis ödemeleri ve vadesinden önce yapılan erken anapara ödemeleri sayesinde, toplam kredi borcu 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 503 milyon ABD Doları'na düşürülmüştür. Söz konusu Kredi Sözleşmesi, 20 Eylül 2024 tarihinde tadil edilerek, Aralık 2024 tarihinde vadesi gelen 40 milyon ABD Doları anapara tutarındaki Dilim 1 kredisi ve 2.271.037 TL anapara tutarındaki Dilim 2 kredisi geri ödenerek Mart 2026 vadeli 180 milyon ABD Doları tutarındaki Dilim 5 kredisi kullanılmıştır. Bu sayede Grup'un nakit akışı üzerindeki baskı hafifletilmiş, finansal sürdürülebilirliği ve rekabet gücü olumlu yönde etkilenmiştir. Ayrıca, bu anlaşma Grup'un TL'deki yüksek faiz maliyet riskine maruziyetini önemli ölçüde azaltmıştır. Kalan 323 milyon ABD Doları tutarındaki Dilim 3 ve Dilim 4 kredileri ise Aralık 2032 vadeli olarak mevcut koşullarıyla devam etmektedir.

Grup, nakit akışlarına olumlu katkı sağlayabilecek ve menfaatine uygun tüm fırsatları değerlendirerek operasyonel kârlılığını ve faaliyetlerden elde ettiği nakit akışını artırmak için çeşitli aksiyonlar almaktadır. Bu doğrultuda, konsolide finansal tablolarını işletmenin öngörülebilir bir gelecekte faaliyetlerine devam edeceği varsayımıyla hazırlamakta olup, işletmenin sürekliliğine yönelik bir risk öngörmemektedir.

2.8 Grup faaliyetlerinin dönerselliği

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	257.484	335.482
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	257.484	335.482
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	8.732.025	1.683.692
- Kiralama yükümlülükleri	58.034	61.896
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8.790.059	1.745.588
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	10.747.658	17.966.981
- Kiralama yükümlülükleri	282.579	284.208
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	11.030.237	18.251.189
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	20.077.780	20.332.259

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	26,93	257.484	257.484
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar			257.484	257.484
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,07	231.216	8.732.025
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,78	1.468	59.768
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,78	(245)	(9.954)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	18,37	8.220	8.220
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				8.790.059
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,07	284.589	10.747.658
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,78	4.269	173.772
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,78	(1.082)	(44.037)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	18,37	152.844	152.844
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				11.030.237

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR

31 Aralık 2024				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	26,93	335.482	335.482
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar			335.482	335.482
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,08	43.360	1.683.692
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,97	1.580	63.894
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(291)	(11.756)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	19,26	9.758	9.758
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				1.745.588
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,08	462.703	17.966.981
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,97	5.071	205.024
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(1.292)	(52.257)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	19,26	131.441	131.441
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				18.251.189

Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2024: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	1.814.763	8.965.328
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	1.900.711	1.915.341
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.661.271	1.674.058
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.467.825	1.479.124
5 yıldan sonra ödenecek	3.903.088	3.933.130
	10.747.658	17.966.981

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	55.273	54.821
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	51.804	52.225
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	29.705	51.755
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	378	3.472
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	445	318
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	526	375
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	624	444
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	744	527
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	894	630
Vadesi 10 yıldan uzun	142.186	119.641
	282.579	284.208

Grup'un 31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	20.332.259	25.086.766
Nakit akış etkisi	(151.459)	(59.887)
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	1.322.400	1.719.873
Faiz tahakkukları değişimi	451.292	531.814
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	51.657	73.973
Parasal kazanç	(1.928.369)	(10.025.216)
31 Mart	20.077.780	17.327.323

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler (***)	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet					
Arazi ve arsalar	1.660	-	-	-	1.660
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	20.872.424	-	-	-	20.872.424
Binalar	5.047.367	-	-	-	5.047.367
Makine, tesis ve cihazlar (**)	20.540.917	2.727	-	-	20.543.644
Motorlu taşıtlar	35.834	11	-	-	35.845
Döşeme ve demirbaşlar	249.050	4.780	-	(45.239)	208.591
Özel maliyetler	113.922	-	-	(23)	113.899
Yapılmakta olan yatırımlar	364.978	4.886	-	(2.350)	367.514
	47.226.152	12.404	-	(47.612)	47.190.944
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(5.476.825)	(158.363)	-	-	(5.635.188)
Binalar	(1.035.331)	(34.716)	-	-	(1.070.047)
Makine, tesis ve cihazlar	(7.515.659)	(222.894)	-	-	(7.738.553)
Motorlu taşıtlar	(27.462)	(1.293)	-	-	(28.755)
Döşeme ve demirbaşlar	(190.691)	(3.329)	-	44.903	(149.117)
Özel maliyetler	(28.386)	(1.147)	-	23	(29.510)
	(14.274.354)	(421.742)	-	44.926	(14.651.170)
Net defter değeri	32.951.798				32.539.774

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 4.884 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 1.060 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 485.185 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 400.278 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 420.602 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 1.140 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet					
Arazi ve arsalar	3.112	-	-	-	3.112
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	26.711.149	9.305	-	-	26.720.454
Binalar	6.075.812	119	-	-	6.075.931
Makine, tesis ve cihazlar (**)	23.294.420	9.786	206.627	-	23.510.833
Motorlu taşıtlar	33.613	2.212	-	-	35.825
Döşeme ve demirbaşlar	246.915	555	-	-	247.470
Özel maliyetler	162.044	-	-	-	162.044
Yapılmakta olan yatırımlar	489.921	55.329	(206.627)	-	338.623
	57.016.986	77.306	-	-	57.094.292
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(4.618.105)	(215.774)	-	-	(4.833.879)
Binalar	(863.461)	(43.597)	-	-	(907.058)
Makine, tesis ve cihazlar	(6.426.072)	(284.719)	-	-	(6.710.791)
Motorlu taşıtlar	(22.277)	(1.518)	-	-	(23.795)
Döşeme ve demirbaşlar	(182.725)	(2.540)	-	-	(185.265)
Özel maliyetler	(24.981)	(1.749)	-	-	(26.730)
	(12.137.621)	(549.897)	-	-	(12.687.518)
Net defter değeri	44.879.365				44.406.774

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 4.884 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 931 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 485.185 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 351.759 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 548.803 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 1.094 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır. (31 Mart 2024: Yoktur).

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet				
Haklar	119.111	1.127	(21.763)	98.475
Lisanslar	1.116.723	-	-	1.116.723
	1.235.834	1.127	(21.763)	1.215.198
Birikmiş amortisman				
Haklar	(79.167)	(1.958)	21.751	(59.374)
Lisanslar	(488.216)	(7.334)	-	(495.550)
	(567.383)	(9.292)	21.751	(554.924)
Net defter değeri	668.451			660.274

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet				
Haklar	9.148	7.718	-	16.866
Lisanslar	1.187.957	-	-	1.187.957
	1.197.105	7.718	-	1.204.823
Birikmiş amortisman				
Haklar	(8.750)	(1.817)	-	(10.567)
Lisanslar	(532.441)	(7.200)	-	(539.641)
	(541.191)	(9.017)	-	(550.208)
Net defter değeri	655.914			654.615

Cari dönem amortisman giderinin 4.703 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2024: 7.880 TL) satılan malın maliyetine, 4.589 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2024: 1.137 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Kısa vadeli karşılıklar

31 Mart 2025 tarihi 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 2025 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 43.240 TL'dir (31 Aralık 2024: 47.185 TL).

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dava karşılığı	43.240	47.185
Maliyet giderleri karşılığı	42.766	48.750
	86.006	95.935

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	47.185	78.578
Cari dönem dava karşılığı	91	1.812
Dava karşılıkları faiz bedeli	423	-
Konusu kalmayan dava karşılığı (Not 12)	(128)	(11.267)
Parasal kazanç	(4.331)	(26.414)
31 Mart	43.240	42.709

b) Koşullu yükümlülükler

- Verilen teminatlar

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

		31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	572.990	572.990	679.004	679.004
	ABD Dolar	829	31.300	1.560	60.470
	Avro	660	26.856	1.181	47.776
			631.146		787.250

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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

			31 Mart 2025		31 Aralık 2024
	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	6.991.451	6.991.451	7.743.339	7.743.339
	ABD Doları	918.344	34.681.827	919.075	35.630.474
	Avro	660	26.856	1.181	47.776
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	-	-	-	-	-
			41.700.134	43.421.589	

31 Mart 2025 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. Bahse konu Kredi Sözleşmesi 20 Eylül 2024 yılında tadil edilerek 2024 yılında vadesi gelen 40 milyon ABD Doları anapara tutarındaki Dilim 1 kredisi ve 2.271.037 TL anapara tutarındaki Dilim 2 kredisi geri ödenerek 180 milyon ABD Doları tutarındaki Dilim 5 Kredisi kullanılmıştır. Bunun sonucunda 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla mevcut 503 milyon ABD Doları tutarındaki anapara borçlarının ve buna ilişkin tahakkuk etmiş faiz ve diğer fer'ilerinin teminatını teşkil etmek üzere 2019 yılında imzalanmış ve zaman zaman tadil edilmiş olan 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'nin geçerliliği devam etmektedir. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Taşınır Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam birinci derece 6.418.461 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 2025 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %276'dır (31 Aralık 2024: %289).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alış ve satış taahhütleri

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2025 yılı içerisinde fiziksel olarak 225.945 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 225.945 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2025 yılı içerisinde fiziksel olarak 84.013 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 37.813 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un 2026 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir alış veya satış protokolü bulunmamaktadır.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup, 2025 yılında yıllık al ya da öde taahhüt miktarlarını tamamlamayı öngörmektedir.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

		31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	52.467	52.467	56.937	56.937
	Avro	12	489	24	971
	ABD Doları	364	13.747	484	18.764
Alınan teminat senetleri	TL	1.752	1.752	1.928	1.928
	ABD Doları	746	28.166	746	28.913
	Avro	34	1.376	34	1.367
	İngiliz Sterlini	6	277	6	276
Alınan teminat çekleri	TL	106	106	117	117
	ABD Doları	17	629	17	645
Alınan ipotekler	TL	3.242	3.242	3.568	3.568
			102.251		113.486

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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	226.594	4.246	-	-
Türev finansal varlıklar	226.594	4.246	-	-
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	490.953	35.813	593.874	52.335
Türev finansal yükümlülükler	490.953	35.813	593.874	52.335

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	52.335	56.336
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gelir	(16.063)	(43.642)
- Parasal kazanç	(4.705)	(7.865)
31 Mart	31.567	4.829

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000	1.500.000
Çıkarılmış sermaye	729.164	729.164

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.s.	37,36	272.426	37,36	272.426
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989	20,43	148.989
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.437	16,93	123.437
Halka açık kısım	25,28	184.312	25,28	184.312
		729.164		729.164
Sermaye düzeltmesi farkları(*)		13.612.758		13.612.758
Toplam ödenmiş sermaye		14.341.922		14.341.922

(*) 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	16.383.370	14.341.922	(2.041.448)
Paylara ilişkin primler	1.724.703	1.289.539	(435.164)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	378.163	279.085	(99.078)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 8 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

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 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	88	22
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(9.746)	(18.995)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(9.658)	(18.973)

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 2024: %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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (31 Aralık 2024: %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 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Cari dönem vergi gideri	(88)	(28)
Ertelenmiş vergi gideri	(82.601)	(363.179)
	(82.689)	(363.207)

Ertelenmiş vergiler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi varlıkları	159.338	236.318
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(10.649)	(14.467)
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri),net	148.689	221.851

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'tir (31 Aralık 2024: %25).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin 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 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Yatırım indirimi (*)	(1.001.635)	(1.028.095)	250.409	257.024
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	33.121	15.605	(8.280)	(3.902)
Diğer	373.757	125.083	(93.440)	(31.271)
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			148.689	221.851

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

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	31 Aralık 2024
2020	2025	262.766	262.766
2021	2026	1.181.822	1.181.822
2022	2027	220.742	220.742
2023	2028	1.846.248	1.846.248
2024	2029	1.637.187	1.637.187
2025	2030	1.892.232	-
		7.040.997	5.148.765

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Elektrik satışı gelirleri	3.128.531	2.865.504
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	1.331.193	3.450.600
Kapasite mekanizması gelirleri	194.768	27.084
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	100.945	286.797
Yük-al talimatı gelirleri	1.384	118.396
Diğer gelirler	315.742	235.215
	5.072.563	6.983.596

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
İlk madde malzeme gideri ve elektrik alım giderleri(*)	4.059.516	5.952.455
Amortisman ve itfa gideri	428.547	565.111
Personel giderleri	171.749	186.799
Bakım ve onarım giderleri	128.856	130.286
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	62.899	46.125
Sigorta giderleri	39.998	50.938
Diğer giderler	29.139	52.843
	4.920.704	6.984.557

(*) 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 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
İlk madde malzeme gideri (*)	4.059.516	5.952.455
Amortisman ve itfa gideri (**)	439.250	570.584
Personel giderleri (***)	282.010	286.212
Bakım ve onarım giderleri	128.856	130.286
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	62.899	46.125
Sigorta giderleri (****)	40.701	51.978
Bilgi işlem giderleri	27.243	9.623
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	10.485	15.052
Kira giderleri	8.829	8.290
Büro giderleri	7.505	6.238
Çeşitli vergi giderleri	6.033	10.601
Taşıt araçları giderleri	5.420	5.857
Seyahat giderleri	3.424	3.864
Reklam ve sponsorluk giderleri	1.897	394
Dava-icra-noter giderleri	173	958
Diğer giderler	43.031	63.345
	5.127.272	7.161.862

- (*) İlk madde ve malzeme giderleri, doğalgaz giderleri, enerji alım bedelleri, dengesizlik paylaşım giderleri, sistem kullanım bedelleri gibi kalemleri içermektedir.
- (**) Amortisman ve itfa giderlerinin 428.547 TL (31 Mart 2024: 565.111 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 10.703 TL'si (31 Mart 2024: 5.473 TL) de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (***) Personel giderlerinin 171.749 TL (31 Mart 2024: 186.799 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 110.261 TL (31 Mart 2024: 99.414 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (****) Sigorta giderlerinin 39.998 TL (31 Mart 2024: 50.938 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 703 TL (31 Mart 2024: 1.040 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	39.094	35.341
Konusu kalmayan karşılıklar*	37.062	16.542
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	28.380	22.435
Vade farkı geliri	320	29.245
Diğer gelir ve karlar	17.920	24.104
	122.776	127.667

(*) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 128 TL'si (31 Mart 2024 :11.267 TL) dava karşılığından, 36.934 TL'si konusu kalmayan prim karşılığından (31 Mart 2024 : 5.209 TL) oluşmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla diğer konusu kalmayan karşılıklar (31 Mart 2024: 66 TL) yoktur.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	45.001	35.734
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	18.614	31.130
Dava karşılıkları	91	1.812
Vade farkı giderleri	-	19.105
Diğer gider ve zararlar	8.846	35.328
	72.552	123.109

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

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Sabit kıymet satış karı	7	30
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer farkı karları	-	15.941
Diğer gelir ve karlar	-	705
	7	16.676

b) Yatırım faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Sabit kıymet satış zararı	83	-
	83	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Faiz geliri	122.585	44.743
Kur farkı geliri	71.638	159.974
Türev işlemlerden karlar	16.213	41.858
	210.436	246.575

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kur farkı gideri	1.312.559	1.625.007
Faiz ve komisyon giderleri	435.672	636.583
Türev finansal araçlardan zararlar	23.945	22.765
Diğer finansal giderler	5.428	5.790
	1.777.604	2.290.145

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 15 - NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)

	1 Ocak - 31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	(11.854)
Peşin ödenmiş giderler	10.847
Finansal yatırımlar	(141)
Maddi duran varlıklar	3.106.740
Maddi olmayan duran varlıklar	3.539
Kullanım hakkı varlıkları	10.936
Ertelenmiş vergi varlıkları	21.606
Ertelenmiş gelirler	(5)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(1.323)
Ödenmiş sermaye	(1.317.955)
Diğer yedekler	1.700
Paylara ilişkin primler	(117.899)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	5.809
Yasal yedekler	(25.516)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	74.496
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(214.529)
Satışların maliyeti (-)	204.151
Genel yönetim giderleri (-)	7.585
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(3.862)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	2.527
Yatırım faaliyetlerinden giderler	4
Finansman gelirleri	(7.321)
Finansman giderleri (-)	56.613
Dönem vergi gideri	1
DSİ endekslemesi	(43.576)
Net parasal pozisyon kazançları	1.762.573

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler

- İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (1) (**)	26.738	13.074
Ak-Han Bakım Yön. Serv. Hiz. Güv. Malz. A.Ş. ("Ak-Han") (2) (**)	11.988	9.327
Cez a.s. (3) (*)	8.912	4.798
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (4) (***)	8.168	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (5) (**)	7.998	9.866
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") (6) (**)	6.781	9.599
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") (7) (**)	403	181.213
Diğer	656	427
	71.644	228.304

(1) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından oluşmaktadır

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

(3) Elektrik ve risk paylaşımına ilişkin alımlardan oluşmaktadır.

(4) Hizmet alımlarından oluşmaktadır.

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

(6) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır

(7) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Cez a.s (1) (*)	119.355	58.862
Aksa (2) (**)	9.366	12.732
Sepaş (3) (**)	-	209.128
Diğer	1.077	595
	129.798	281.317

(1) Elektrik ve risk paylaşım satışlarından oluşmaktadır.

(2) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(3) Elektrik satışı ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) Cez a.s. grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler

- İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
CEZ a.s. ^{(1) (*)}	10.781	11.265
Aksa ^{(2) (**)}	2.679	2.147
Diğer	749	203
	14.209	13.615

(1) Elektrik ve risk paylaşım satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(2) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dinkal ^{(1) (**)}	81.640	176.857
Aktek ^{(2) (**)}	9.849	17.277
Ak-Han ^{(3) (**)}	5.115	5.593
Aksa ^{(4) (**)}	2.972	4.415
CEZ a.s. ^{(5) (*)}	272	1.481
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(6) (***)}	-	6.113
Diğer	69	1.744
	99.917	213.480

(1) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.

(2) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(3) Ofis bakım ve yönetim hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.

(5) Elektrik ve risk paylaşım alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(6) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(*) Hissedar

(**) Akkök Holding grup şirketi

(***) CEZ a.s. grup şirketi

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 16 - 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 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	12.981	11.251
Huzur hakkı	1.381	995
İkramiye	-	11.941
	14.362	24.187

NOT 17 - 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. Grup yönetimi net yabancı para pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengeleyici önlemler almaktadır. Söz konusu riskin yönetilmesi amacıyla Grup'un Kur Riskinden Korunma Prosedürü'ne uygun olarak spot bazlı döviz alımları yapılmakta ve türev enstrümanlar kullanılmaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Varlıklar	1.595.587	1.071.713
Yükümlülükler	(19.931.807)	(20.223.267)
Net finansal durum pozisyonu	(18.336.220)	(19.151.554)
Türev enstrümanların net pozisyonu	(264.359)	(653.634)
Yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu, net	(18.600.579)	(19.805.188)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 17 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025				31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	176.104	4.315	323	-	130.639	3.053	299	-
Parasal finansal varlıklar	1.389.974	32.906	3.618	-	911.760	20.262	3.091	-
Dönen varlıklar	1.566.078	37.221	3.941	-	1.042.399	23.315	3.390	-
Parasal finansal varlıklar	29.509	-	725	-	29.314	-	725	-
Duran varlıklar	29.509	-	725	-	29.314	-	725	-
Toplam varlıklar	1.595.587	37.221	4.666	-	1.071.713	23.315	4.115	-
Ticari borçlar	172.072	4.369	163	9	258.380	6.300	340	-
Finansal yükümlülükler	8.781.825	231.216	1.223	-	1.735.808	43.360	1.289	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	20.871	391	150	-	29.317	755	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	8.974.768	235.976	1.536	9	2.023.505	50.415	1.629	-
Finansal yükümlülükler	10.877.391	284.589	3.187	-	18.119.732	462.703	3.778	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	79.648	2.109	-	-	80.030	2.061	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	10.957.039	286.698	3.187	-	18.199.762	464.764	3.778	-
Toplam yükümlülükler	19.931.807	522.674	4.723	9	20.223.267	515.179	5.407	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu	(264.359)	(7.000)	-	-	(653.634)	(16.000)	(800)	-
Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	226.594	6.000	-	-	-	-	-	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	490.953	13.000	-	-	653.634	16.000	800	-
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(18.600.579)	(492.453)	(57)	(9)	(19.805.188)	(507.864)	(2.092)	-
Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu	(18.336.220)	(485.453)	(57)	(9)	(19.151.554)	(491.864)	(1.292)	-
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	35.813	948	-	-	52.335	1.228	115	-
İhracat	411.736	8.089	3.092	-	1.083.654	20.103	8.955	-
İthalat	278.858	7.026	585	66	883.458	22.856	1.382	1

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	
				Özkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.833.342)	1.833.342	-	-	-
2- ABD Doları net etki	(1.833.342)	1.833.342	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
3- Avro net varlık/yükümlülük	(232)	232	-	-	-
4- Avro net etki	(232)	232	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde					
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(44)	44	-	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	(44)	44	-	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(1.833.574)	1.833.574	-	-	-

				31 Aralık 2024	
				Özkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.909.931)	1.909.931	-	-	-
2- ABD Doları net etki	(1.909.931)	1.909.931	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
3- Avro net varlık/yükümlülük	(5.224)	5.224	-	-	-
4- Avro net etki	(5.224)	5.224	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde					
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	-	-	-	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	-	-	-	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(1.915.155)	1.915.155	-	-	-

31 MART 2025 ve 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 18 – 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 2025 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 35.813 TL (31 Aralık 2024: 52.335 TL) tutarında kısa vadeli türev finansal araçlarından kaynaklanan yükümlülüğü bulunmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, 4.246 TL tutarında kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmaktadır (31 Aralık 2024: bulunmamaktadır).

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2024 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 19 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....