

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

1 Ocak - 30 Eylül 2025 ara hesap dönemine 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.....	7-37
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-13
NOT 3 BORÇLANMALAR.....	13-15
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR	16-18
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	18
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	19-21
NOT 7 TÜREV ARAÇLAR	22
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	23-24
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	24-26
NOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	27
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	28
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	29
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	30
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	30
NOT 15 NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)	31
NOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	32-34
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	34-36
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI	37
NOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	37

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 EYLÜL 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		incelemeden	denetimden
		geçmemiş	geçmiş
	Not	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		1.552.160	2.276.982
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	16	37.563	15.516
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		502.130	866.799
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		169.749	163.787
Stoklar		119.041	215.918
Peşin ödenmiş giderler		94.961	221.437
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	27.757	21.622
Diğer dönen varlıklar		228.799	119.023
Toplam dönen varlıklar		2.732.160	3.901.084
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		60.344	60.344
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		36.154	33.808
Finansal yatırımlar		1.789	1.789
Stoklar		97.587	125.225
Maddi duran varlıklar	4	36.186.152	37.552.486
Kullanım hakkı varlıkları		456.910	422.532
Maddi olmayan duran varlıklar	5	763.949	761.779
Peşin ödenmiş giderler		2.453	3.775
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	190.259	269.312
Diğer duran varlıklar		428.978	461.134
Toplam duran varlıklar		38.164.231	39.631.840
TOPLAM VARLIKLAR		40.956.735	43.593.268

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 EYLÜL 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		incelemeden	denetimden
		geçmemiş	geçmiş
	Not	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	294.466	382.322
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	10.037.320	1.918.767
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	68.195	70.538
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	16	26.818	243.286
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		1.575.367	1.675.699
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		17.504	13.050
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		213.233	366.402
Türev araçlar	7	73.920	59.642
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	3.316	-
Ertelenmiş gelirler		437	536
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		43.522	57.392
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	91.058	109.329
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		12.445.156	4.896.963
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	11.235.443	20.475.507
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	289.529	323.889
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		688.086	696.204
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		65.801	68.242
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	5.014	16.486
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		12.283.873	21.580.328
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164	729.164
Sermaye düzeltme farkları	8	15.615.159	15.615.159
Paylara ilişkin primler		1.469.583	1.469.583
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kayıpları			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(70.525)	(66.223)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	318.051	318.051
- Diğer yedekler		(21.184)	(21.184)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(928.573)	3.207.766
Net dönem zararı		(883.969)	(4.136.339)
Toplam özkaynaklar		16.227.706	17.115.977
TOPLAM KAYNAKLAR		40.956.735	43.593.268

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

	Not	Cari dönem	Geçmiş dönem	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
		Sınırlı incelemeden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2025	Sınırlı incelemeden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2024		
Hasılat	10	15.438.888	24.130.799	5.169.265	9.564.047
Satışların maliyeti (-)	10	(15.706.014)	(23.782.088)	(5.473.579)	(9.197.285)
BRÜT KAR/(ZARAR)		(267.126)	348.711	(304.314)	366.762
Genel yönetim giderleri (-)		(616.157)	(633.369)	(164.636)	(217.674)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	459.865	446.418	247.839	154.670
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(386.254)	(307.015)	(217.027)	(76.336)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		(809.672)	(145.255)	(438.138)	227.422
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	2.203	4.132	2.129	(226)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	13	(431)	(27.663)	(4)	(27.663)
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI/(ZARARI)		(807.900)	(168.786)	(436.013)	199.533
Finansman gelirleri	14	479.103	434.825	122.293	73.639
Finansman giderleri (-)	14	(5.222.485)	(5.091.402)	(1.512.156)	(1.394.947)
Parasal kazanç	15	4.755.629	7.095.481	1.519.196	1.950.366
VERGİ ÖNCESİ KAR/(ZARAR)		(795.653)	2.270.118	(306.680)	828.591
Vergi geliri/(gideri)					
Dönem vergi gideri	9	(10.608)	-	(679)	32
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	(77.708)	(955.177)	1.120	(455.401)
NET DÖNEM KARI/(ZARARI)		(883.969)	1.314.941	(306.239)	373.222
Dönem kar/(zararının) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(883.969)	1.314.941	(306.239)	373.222
Pay başına kazanç/(kayıp) (kuruş)		(1,212)	1,803	(0,420)	0,512

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 VE 2024****TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

	Cari dönem	Geçmiş dönem		
	Sınırlı incelemeden geçmemiş	Sınırlı incelemeden geçmemiş		
	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Net dönem karı/(zararı)	(883.969)	1.314.941	(306.239)	373.222
DİĞER kapsamlı gelir/(gider)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Tanımlanmış fayda planları				
yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(5.736)	(13.181)	2.832	(464)
Ertelenmiş vergi etkisi	1.434	3.295	(695)	130
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	(4.302)	(9.886)	2.137	(334)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	(888.271)	1.305.055	(304.102)	372.888

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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	15.615.159	1.469.583	3.875.806	(58.649)	(21.184)	318.051	(6.097.878)	9.126.866	24.956.918
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	9.126.866	(9.126.866)	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	(9.886)	-	-	-	1.314.941	1.305.055
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(134.106)	-	-	-	134.106	-	-
30 Eylül 2024	729.164	15.615.159	1.469.583	3.741.700	(68.535)	(21.184)	318.051	3.163.094	1.314.941	26.261.973
1 Ocak 2025	729.164	15.615.159	1.469.583	-	(66.223)	(21.184)	318.051	3.207.766	(4.136.339)	17.115.977
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(4.136.339)	4.136.339	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(4.302)	-	-	-	(883.969)	(888.271)
30 Eylül 2025	729.164	15.615.159	1.469.583	-	(70.525)	(21.184)	318.051	(928.573)	(883.969)	16.227.706

(*) 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark bulunmamaktadır (30 Eylül 2024: 134.106 TL tutarında olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN****ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Sınırlı incelemeden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2025	Geçmiş dönem Sınırlı incelemeden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2024
	Not		
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		741.810	2.016.012
Net dönem karı/(zararı)		(883.969)	1.314.941
Dönem net karı/(zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.537.520	338.150
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	1.515.367	1.946.742
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		21.611	70.011
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	2.731	(11.779)
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(9.817)	(17.009)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(283.865)	(260.995)
Faiz giderleri ilgili düzeltmeler		1.478.766	1.955.986
Finansal yatırımlar ile ilgili düzeltmeler		-	(1.476)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kazançlar ile ilgili düzeltmeler ve değer düşüklükleri		(1.772)	27.592
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		3.512.226	2.785.440
Gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler			
-Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		29.304	(40.120)
Vergi (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	9	88.316	955.177
Parasal kazanç		(4.815.347)	(7.071.419)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		118.936	418.887
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış)/azalış		(27.996)	177.166
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış)/azalış		269.450	(190.630)
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		(53.579)	(267.030)
Stoklardaki artış)/azalış ile ilgili düzeltmeler		60.222	49.131
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		98.045	178.167
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(216.967)	(112.747)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(185.743)	(210.509)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		266.039	628.695
Türev varlıklardaki/yükümlülüklerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		-	40.999
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(81)	162.914
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		7.890	(1.494)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(98.344)	(35.775)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		772.487	2.071.978
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(17.250)	(48.932)
Vergi iadeleri/(ödemeleri)		(13.427)	(7.034)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(120.703)	19.985
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(90.404)	(212.908)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(35.013)	(75.344)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık çıkışından kaynaklanan nakit girişleri		4.714	107.878
Diğer nakit değişimleri		-	200.359
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(906.559)	(796.023)
Alınan kredilerden nakit girişleri		400.060	9.886.126
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(823.625)	(6.183.625)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(90.680)	(103.420)
Ödenen faiz		(651.012)	(4.590.336)
Alınan faiz		283.441	184.016
Diğer nakit girişleri/(çıkışları) (*)		(24.743)	11.216
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		(285.452)	1.239.974
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp		(456.258)	(546.866)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		2.250.457	2.071.856
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		1.508.747	2.764.964

(*) 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 özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %25,28'dir (31 Aralık 2024: %25,28).

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 252 kişidir (31 Aralık 2024: 283 kişi).

1 Ocak - 30 Eylül 2025 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 6 Kasım 2025 tarihinde onaylanmıştır.

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

Bağlı ortaklık	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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - 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 yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TMS"/"TFRS") 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

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 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı" hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

Grup, söz konusu SPK kararı, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayımlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Eylül 2025 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 Standardını uygulayarak hazırlamıştır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden yeniden düzenlenmesi gerekmektedir. Grup bu nedenle, 30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, ara dönem özet konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	%222
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	%291
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	%343

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/TFRS'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.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 30 Eylül 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 (%)	
	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024	30 Eylül 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 kısa vadede elden çıkarılması öngörüldüğünden, "satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" altına sınıflandırılmış ve net gerçekleşebilir değeri ile defter değeri arasında 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 hisselerle ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkartılır.

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/IFRS 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) 30 Eylül 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.

**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

ii) 30 Eylül 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;
- TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri;

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.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ayırdığı ertelenmiş vergi varlığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup'un 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı ayırmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 10.626.506 TL (31 Aralık 2024: 5.190.134 TL)'dir (Not 9). 30 Eylül 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, Feka I HES, Feka 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 faydalananarak 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.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.7 İşletmenin sürekliliği

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

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un cari yükümlülükleri, cari varlıklarını 9.712.996 TL tutarında aşmaktadır. Bu durum, ağırlıklı olarak, 27 Mart 2026 vadeli 8.036.675 TL tutarındaki banka kredisinin kısa vadeye düşmesinden kaynaklanmaktadır. Grup, mevcut finansal durumu, yürütülmekte olan banka görüşmeleri, nakit akış projeksiyonları ve beklenen FAVÖK performansı gibi unsurları dikkate alarak yaptığı değerlendirme sonucunda, işletmenin sürekliliğine ilişkin bir risk bulunmadığı kanaatindedir. Bu doğrultuda finansal tablolar, işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

Grup, 2024 yılında kullanmış olduğu, 27 Mart 2026 vadeli ve nominal değeri 180 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin vade uzatımına yönelik olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile görüşmelerini sürdürmektedir. Grup, uyguladığı finansman stratejileri ve likidite yönetimi sayesinde tüm kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında karşılanabileceğini öngörmektedir.

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. Talep ise, genel olarak üçüncü çeyrekte daha yoğun gerçekleşmektedir. Mevsimselliğin, Grup'un geri kalan segmentlerindeki iş hacmine önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

NOT 3 - BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	294.466	382.322
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	294.466	382.322
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	10.037.320	1.918.767
- Kiralama yükümlülükleri	68.195	70.538
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	10.105.515	1.989.305
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	11.235.443	20.475.507
- Kiralama yükümlülükleri	289.529	323.889
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	11.524.972	20.799.396
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	21.924.953	23.171.023

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

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

30 Eylül 2025				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	23,33	294.466	294.466
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar				294.466
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,08	241.824	10.037.320
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,50	1.449	70.643
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,50	(213)	(10.403)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	19,08	7.955	7.955
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				10.105.515
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,08	270.689	11.235.443
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,50	3.525	171.832
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,50	(935)	(45.573)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	19,08	163.270	163.270
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				11.524.972

31 Aralık 2024				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	26,93	382.322	382.322
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar				382.322
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,08	43.360	1.918.767
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,97	1.580	72.814
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(291)	(13.397)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	19,26	11.121	11.121
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				1.989.305
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,08	462.703	20.475.507
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,97	5.071	233.649
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(1.292)	(59.553)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	19,26	149.793	149.793
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				20.799.396

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Eylül 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 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	2.131.028	10.217.055
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	2.038.730	2.182.758
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.785.893	1.907.788
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.678.958	1.685.637
5 yıldan sonra ödenecek	3.600.834	4.482.269
	11.235.443	20.475.507

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	64.877	62.475
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	64.756	59.516
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	1.424	58.981
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	410	3.957
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	483	362
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	571	428
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	677	505
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	808	601
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	972	717
Vadesi 10 yıldan uzun	154.551	136.347
	289.529	323.889

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	23.171.023	28.589.349
Kur farkları değişimi	3.512.226	2.785.440
Faiz tahakkukları değişimi	1.430.700	1.900.810
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	58.042	85.102
Nakit akış etkisi	(1.165.257)	(991.255)
Parasal kazanç	(5.081.781)	(8.026.632)
30 Eylül	21.924.953	24.342.814

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2025
Maliyet					
Arazi ve arsalar	1.892	-	-	-	1.892
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	23.786.606	-	-	-	23.786.606
Binalar	5.752.074	-	-	-	5.752.074
Makine, tesis ve cihazlar (**)	23.408.812	9.986	325.531	-	23.744.329
Motorlu taşıtlar	40.838	2.574	-	(2.980)	40.432
Döşeme ve demirbaşlar	283.821	8.759	-	(50.614)	241.966
Özel maliyetler	129.827	581	-	(26)	130.382
Yapılmakta olan yatırımlar	415.936	68.504	(325.531)	(2.325)	156.584
	53.819.806	90.404	-	(55.945)	53.854.265
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(6.241.493)	(541.419)	-	-	(6.782.912)
Binalar	(1.179.882)	(118.698)	-	-	(1.298.580)
Makine, tesis ve cihazlar	(8.564.983)	(773.990)	-	-	(9.338.973)
Motorlu taşıtlar	(31.296)	(4.247)	-	2.980	(32.563)
Döşeme ve demirbaşlar	(217.316)	(11.557)	-	50.011	(178.862)
Özel maliyetler	(32.350)	(3.899)	-	26	(36.223)
	(16.267.320)	(1.453.810)	-	53.017	(17.668.113)
Net defter değeri	37.552.486				36.186.152

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 5.566 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 1.282 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 552.926 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 483.810 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 1.449.559 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 4.251 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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	30 Eylül 2024
Maliyet					
Arazi ve arsalar	3.547	-	-	-	3.547
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	30.440.525	35.175	-	-	30.475.700
Binalar	6.924.109	1.771	-	-	6.925.880
Makine, tesis ve cihazlar (**)	26.546.757	19.784	238.953	-	26.805.494
Motorlu taşıtlar	38.306	2.504	-	-	40.810
Döşeme ve demirbaşlar	281.389	8.020	-	(5.937)	283.472
Özel maliyetler	184.669	2.619	-	(58.445)	128.843
Yapılmakta olan yatırımlar	558.323	143.035	(239.504)	(40.563)	421.291
	64.977.625	212.908	(551)	(104.945)	65.085.037
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(5.262.879)	(739.806)	-	-	(6.002.685)
Binalar	(984.016)	(149.519)	-	-	(1.133.535)
Makine, tesis ve cihazlar	(7.323.271)	(961.038)	-	-	(8.284.309)
Motorlu taşıtlar	(25.387)	(4.427)	-	-	(29.814)
Döşeme ve demirbaşlar	(208.237)	(5.393)	-	209	(213.421)
Özel maliyetler	(28.468)	(3.879)	-	1.343	(31.004)
	(13.832.258)	(1.864.062)	-	1.552	(15.694.768)
Net defter değeri	51.145.367				49.390.269

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 5.566 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 1.135 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 552.926 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 428.518 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 1.859.582 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 4.480 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Eylül 2024: Yoktur).

30 Eylül 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	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2025
Maliyet					
Haklar	135.741	2.103	-	(24.801)	113.043
Lisanslar	1.272.638	32.910	-	(793)	1.304.755
	1.408.379	35.013	-	(25.594)	1.417.798
Birikmiş amortisman					
Haklar	(90.220)	(7.117)	-	24.787	(72.550)
Lisanslar	(556.380)	(25.712)	-	793	(581.299)
	(646.600)	(32.829)	-	25.580	(653.849)
Net defter değeri	761.779				763.949

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2024
Maliyet					
Haklar	10.425	75.344	46.204	(47)	131.926
Lisanslar	1.353.818	-	(45.653)	(52.494)	1.255.671
	1.364.243	75.344	551	(52.541)	1.387.597
Birikmiş amortisman					
Haklar	(9.972)	(4.730)	(93.931)	14.715	(93.918)
Lisanslar	(606.779)	(35.519)	93.931	5.749	(542.618)
	(616.751)	(40.249)	-	20.464	(636.536)
Net defter değeri	747.492				751.061

Cari dönem amortisman giderinin 17.924 TL tutarındaki kısmı (30 Eylül 2024: 25.025 TL) satılan malın maliyetine, 14.905 TL tutarındaki kısmı (30 Eylül 2024: 15.224 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar

30 Eylül 2025 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. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 45.319 TL'dir (31 Aralık 2024: 53.773 TL).

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dava karşılığı	45.319	53.773
Maliyet giderleri karşılığı	45.739	55.556
	91.058	109.329

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	53.773	89.548
Dava karşılıkları faiz bedeli	3.461	-
Konusu kalmayan dava karşılığı (Not 12)	(730)	(11.779)
Parasal kazanç	(11.185)	(19.537)
30 Eylül	45.319	58.232

b) Koşullu yükümlülükler

- Verilen teminatlar

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

			30 Eylül 2025		31 Aralık 2024
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	631.314	631.314	773.805	773.805
	ABD Dolar	829	34.401	1.560	69.024
	Avro	660	32.167	1.181	54.436
			697.882		897.265

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

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

		30 Eylül 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	7.049.775	7.049.775	8.824.454	8.824.454
	ABD Doları	918.344	38.117.537	919.075	40.670.865
	Avro	660	32.167	1.181	54.437
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		-	-	-	-
		45.199.479		49.549.756	

30 Eylül 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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla mevcut 493 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, Epiş 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %279'dir (31 Aralık 2024: %289).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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 533.217 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 533.217 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2025 yılı içerisinde fiziksel olarak 144.004 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 130.756 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Eylül 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, Eylül 2025 dönemi itibarıyla 2025 yılı al ya da öde taahhüt miktarlarının %96'sını tamamlamıştır, Ekim ayı itibarıyla tüm al yada öde yükümlülüğünü tamamlamayı öngörmektedir.

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	30 Eylül 2025	Yabancı para tutarı	31 Aralık 2024
			TL karşılığı		TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	44.374	44.374	64.886	64.886
	Avro	24	1.159	24	1.106
	ABD Doları	64	2.656	484	21.418
Alınan teminat senetleri	TL	1.752	1.752	2.198	2.198
	ABD Doları	746	30.957	746	33.004
	Avro	34	1.648	34	1.558
	İngiliz Sterlini	6	316	6	316
Alınan teminat çekleri	TL	106	106	133	133
	ABD Doları	17	691	17	736
Alınan ipotekler	TL	3.242	3.242	4.066	4.066
			86.901	129.421	

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.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Forward işlemleri				
- Kısa vadeli	1.162.190	73.920	593.874	59.642
Türev finansal yükümlülükler	1.162.190	73.920	593.874	59.642

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	(59.642)	(62.471)
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gelir/(gider)	(15.867)	4.964
- Parasal kazanç	1.589	15.858
30 Eylül	(73.920)	(41.649)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

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

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 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(*)		15.615.159		15.615.159
Toplam ödenmiş sermaye		16.344.323		16.344.323

(*) 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, 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	18.893.711	16.344.323	(2.549.388)
Paylara ilişkin primler	1.988.971	1.469.583	(519.388)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	436.107	318.051	(118.056)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	10.608	25
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(35.049)	(21.647)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(24.441)	(21.622)

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'tir (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.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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.

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Cari dönem vergi gideri (-)	(10.608)	-	(679)	32
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(77.708)	(955.177)	1.120	(455.401)
	(88.316)	(955.177)	441	(455.369)

Ertelenmiş vergiler

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi varlıkları	190.259	269.312
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(5.014)	(16.486)
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri), net	185.245	252.826

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.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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)	
	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Yatırım indirimi (*)	(1.155.093)	(1.171.637)	288.773	292.909
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	104.034	91.666	(26.008)	(22.916)
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	509	17.783	(127)	(4.446)
Diğer	309.572	50.881	(77.393)	(12.721)
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			185.245	252.826

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

Grup'un 30 Eylül 2025 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Eylül 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	1.504.823	1.846.248
2024	2029	1.637.249	1.678.556
2025	2030	5.819.104	-
		10.626.506	5.190.134

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Elektrik satışı gelirleri	8.574.414	10.781.153	3.006.894	5.022.238
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	5.126.548	10.815.097	1.802.170	3.629.683
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	612.942	1.023.095	228.203	343.833
Kapasite mekanizması gelirleri	539.689	450.360	113.827	270.956
Yük-al talimatı gelirleri	18.831	294.228	8.380	49.588
Diğer gelirler	566.464	766.866	9.791	247.749
	15.438.888	24.130.799	5.169.265	9.564.047

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	12.989.217	20.310.136	4.706.640	8.035.201
Amortisman ve itfa giderleri	1.478.567	1.893.840	496.679	616.354
Personel giderleri	509.654	604.215	100.365	193.054
Bakım ve onarım giderleri	349.700	405.712	90.419	148.087
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	148.764	188.592	6.880	66.303
Sigorta giderleri	128.051	158.199	40.262	48.384
Diğer giderler	102.061	221.394	32.334	89.902
	15.706.014	23.782.088	5.473.579	9.197.285

(*) 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.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	12.989.217	20.310.136	4.706.640	8.035.201
Amortisman ve itfa gideri (*)	1.515.367	1.946.742	507.673	629.413
Personel giderleri (**)	845.977	922.612	189.892	300.626
Bakım ve onarım giderleri	349.700	405.712	90.419	148.087
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	148.764	188.592	6.880	66.303
Sigorta giderleri (***)	130.841	161.798	41.293	49.521
Bilgi işlem giderleri	63.724	40.696	17.441	15.580
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	37.140	48.871	12.504	14.398
Kira giderleri	29.354	21.908	8.931	8.153
Büro giderleri	18.899	21.539	4.204	7.016
Çeşitli vergi giderleri	17.671	25.305	3.520	4.598
Taşıt araçları giderleri	16.052	21.680	2.999	7.413
Seyahat giderleri	13.818	12.043	2.939	3.957
Reklam ve sponsorluk giderleri	5.052	2.771	968	1.006
Diğer giderler	140.595	285.052	41.912	123.687
	16.322.171	24.415.457	5.638.215	9.414.959

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 1.478.567 TL (30 Eylül 2024: 1.893.840 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 36.800 TL (30 Eylül 2024: 52.902 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 509.654 TL (30 Eylül 2024: 604.215 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 336.323 TL (30 Eylül 2024: 318.397 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 128.051 TL (30 Eylül 2024: 158.199 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.790 TL (30 Eylül 2024: 3.599 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	243.352	63.812	175.858	35.934
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	147.637	196.614	70.045	96.321
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	44.293	25.117	-	(1.097)
Vade farkı geliri	424	76.979	27	1.551
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler	-	49.873	-	14.042
Diğer gelir ve karlar	24.159	34.023	1.909	7.919
	459.865	446.418	247.839	154.670

(*) 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 730 TL'si dava karşılığından (30 Eylül 2024: 11.779 TL), 42.091 TL'si prim karşılığından (30 Eylül 2024: 5.937 TL) ve 1.472 TL'si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (30 Eylül 2024: 7.401 TL) oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	205.892	43.946	163.506	7.807
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	152.072	154.080	40.019	50.252
Diğer gider ve zararlar	28.290	108.989	13.502	18.277
	386.254	307.015	217.027	76.336

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER**a) Yatırım faaliyetlerinden diğer gelirler**

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Sabit kıymet satış karı	2.203	71	2.129	(259)
Temettü geliri	-	97	-	97
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer farkı karları	-	3.160	-	(66)
Diğer gelir ve karlar	-	804	-	2
	2.203	4.132	2.129	(226)

b) Yatırım faaliyetlerinden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Sabit kıymet satış zararı	431	27.663	4	27.663
	431	27.663	4	27.663

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Faiz geliri	283.441	184.016	79.067	71.646
Kur farkı geliri	181.909	214.390	43.226	1.993
Türev finansal araçlardan karlar	13.753	36.419	-	-
	479.103	434.825	122.293	73.639

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Kur farkı gideri	3.555.480	2.872.067	938.900	699.243
Faiz ve komisyon gideri	1.478.766	1.955.986	491.591	639.953
Türev finansal araçlardan zararlar	170.390	245.585	74.861	50.271
Diğer finansman giderleri	17.849	17.764	6.804	5.480
	5.222.485	5.091.402	1.512.156	1.394.947

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 15 - NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)

	1 Ocak - 30 Eylül 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	(16.059)
Peşin ödenmiş giderler	7.258
Finansal yatırımlar	112
Maddi duran varlıklar	7.670.414
Maddi olmayan duran varlıklar	4.341
Kullanım hakkı varlıkları	27.533
Ertelenmiş vergi varlıkları	54.600
Ertelenmiş gelirler	(13)
Diğer borçlar (Dsi borcu endekslemesi)	(142.641)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(3.342)
Ödenmiş sermaye	(3.351.240)
Diğer yedekler	4.295
Paylara ilişkin primler	(297.943)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	14.298
Yasal yedekler	(64.482)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	188.259
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(1.366.721)
Satışların maliyeti (-)	1.505.114
Genel yönetim giderleri (-)	61.355
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(33.555)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	24.899
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(116)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	46
Finansman gelirleri	(51.616)
Finansman giderleri (-)	519.984
Dönem vergi gideri	849
Net parasal pozisyon kazançları	4.755.629

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ^{(1) (**)}	351.904	300.573	236.800	(12.963)
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ^{(2) (**)}	67.725	50.642	17.637	11.280
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") ^{(3) (**)}	35.443	28.908	11.839	8.651
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") ^{(4) (**)}	30.962	41.796	13.214	18.071
Cez a.s. ^{(5) (*)}	25.408	15.093	11.924	4.057
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ^{(6) (**)}	24.015	29.834	14.480	19.487
Diğer	10.617	3.334	336	459
	546.074	470.180	306.230	49.042

- (1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
(2) Bilgi işlem hizmeti ve ekipman alımlarından oluşmaktadır.
(3) Bina bakım ve diğer giderler yansıma faturalarından oluşmaktadır.
(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
(5) Elektrik ve risk paylaşım alımlarından oluşmaktadır.
(6) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Sepaş ^{(1) (**)}	799.103	889.535	433.427	556.031
Cez a.s ^{(2) (*)}	343.985	332.899	106.328	129.028
Aksa ^{(3) (**)}	35.329	32.387	10.069	9.870
Diğer	6.703	7.293	2.692	3.589
	1.185.120	1.262.114	552.516	698.518

- (1) Elektrik satışları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
(2) Elektrik ve risk paylaşım satışlarından oluşmaktadır.
(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Sepaş ^{(1) (**)}	21.115	-
CEZ a.s. ^{(2) (*)}	12.864	12.838
Aksa ^{(3) (**)}	2.661	2.447
Diğer	923	231
	37.563	15.516

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(2) Elektrik satışlarına ilişkin doğan alacaklardan oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Aktek ^{(1) (**)}	10.726	19.689
Ak-Han ^{(2) (**)}	6.097	6.374
Dinkal ^{(3) (**)}	6.026	201.549
Aksa ^{(4) (**)}	3.436	5.031
CEZ a.s ^{(5) (*)}	249	1.688
Diğer	284	8.955
	26.818	243.286

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

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

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

(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.

(5) Elektrik alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

(*) Hissedar

(**) Akkök Holding grup şirketi

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	43.939	39.105	12.364	13.531
Huzur hakkı	7.078	4.787	3.002	1.882
İkramiye	-	12.396	-	(544)
	51.017	56.288	15.366	14.869

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. 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.

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Varlıklar	1.150.022	1.221.345
Yükümlülükler	(21.681.476)	(23.046.815)
Net finansal durum pozisyonu	(20.531.454)	(21.825.470)
Türev enstrümanların net pozisyonu	(1.162.190)	(744.894)
Yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (net)	(21.693.644)	(22.570.364)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

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

	30 Eylül 2025				31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	32.083	383	332	-	148.879	3.053	299	-
Parasal finansal varlıklar	1.082.107	22.325	3.189	-	1.039.059	20.262	3.091	-
Dönen varlıklar	1.114.190	22.708	3.521	-	1.187.938	23.315	3.390	-
Parasal finansal varlıklar	35.832	-	735	-	33.407	-	725	-
Duran varlıklar	35.832	-	735	-	33.407	-	725	-
Toplam varlıklar	1.150.022	22.708	4.256	-	1.221.345	23.315	4.115	-
Ticari borçlar	102.373	2.277	151	9	294.455	6.300	340	-
Finansal yükümlülükler	10.097.560	241.824	1.236	-	1.978.159	43.360	1.289	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	28.194	415	225	-	33.411	755	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	10.228.127	244.516	1.612	9	2.306.025	50.415	1.629	-
Finansal yükümlülükler	11.361.702	270.689	2.590	-	20.649.586	462.703	3.778	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	91.647	2.208	-	-	91.204	2.061	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	11.453.349	272.897	2.590	-	20.740.790	464.764	3.778	-
Toplam yükümlülükler	21.681.476	517.413	4.202	9	23.046.815	515.179	5.407	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(1.162.190)	(28.000)	-	-	(744.894)	(16.000)	(800)	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	1.162.190	28.000	-	-	744.894	16.000	800	-
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(21.693.644)	(522.705)	54	(9)	(22.570.364)	(507.864)	(2.092)	-
Parasal kalemler net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(20.531.454)	(494.705)	54	(9)	(21.825.470)	(491.864)	(1.292)	-
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	73.920	1.781	-	-	59.642	1.228	115	-
İhracat	784.982	12.496	7.467	-	1.234.952	20.103	8.955	-
İthalat	723.395	16.532	2.137	74	1.006.806	22.856	1.382	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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. 30 Eylül 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.

				30 Eylül 2025
				Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar 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	(2.053.362)	2.053.362	-	-
2- ABD Doları net etki	(2.053.362)	2.053.362	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
3- Avro net varlık/yükümlülük	263	(263)	-	-
4- Avro net etki	263	(263)	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde				
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(50)	50	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	(50)	50	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(2.053.149)	2.053.149	-	-

				31 Aralık 2024
				Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar 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	(2.176.593)	2.176.593	-	-
2- ABD Doları net etki	(2.176.593)	2.176.593	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
3- Avro net varlık/yükümlülük	(5.953)	5.953	-	-
4- Avro net etki	(5.953)	5.953	-	-
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)	(2.182.546)	2.182.546	-	-

**1 OCAK - 30 EYLÜL 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 73.920 TL (31 Aralık 2024: 59.642 TL) tutarında kısa vadeli türev finansal araçlarından kaynaklanan yükümlülüğü bulunmaktadır.

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.

.....