

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2026 ara hesap dönemine
ait özet konsolide finansal tablolar**



ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar tablosunun, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34'e ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.



Dikkat Çekilen Husus - Bilanço tarihinden itibaren vadesi bir yıl içerisinde olan borçlanmaların yerine getirilme planları

Grup'un bilanço tarihinden itibaren vadesi bir yıl içerisinde olan 14.812 milyon TL tutarındaki borçlanmalarının yerine getirilme planlarının açıklandığı ilişkide yer alan ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ait Not 2.7'ye dikkatinizi çekmek isteriz. Bu husus, tarafımızca verilen sonucu etkilememektedir.

PwC Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.

Çağlar Sürücü, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 13 Ağustos 2026

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.....	7-36
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	26
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	27
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	28
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	29
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	29
NOT 15 NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)	30
NOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	31-33
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	33-35
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI.....	36
NOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	36

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2026 VE 31 ARALIK 2025 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Sınırlı incelemeden geçmiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		723.192	772.287
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	16	95.735	110.452
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		203.704	675.259
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		223.084	183.106
Stoklar		91.116	106.720
Peşin ödenmiş giderler		173.952	246.870
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	17.707	44.977
Diğer dönen varlıklar		40.411	262.732
Toplam dönen varlıklar		1.568.901	2.402.403
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		39.328	43.903
Finansal yatırımlar		2.199	2.199
Stoklar		164.300	122.636
Maddi duran varlıklar	4	41.258.028	42.158.092
Kullanım hakkı varlıkları		616.497	559.586
Maddi olmayan duran varlıklar	5	889.278	911.988
Peşin ödenmiş giderler		2.294	2.910
Diğer duran varlıklar		494.827	571.818
Toplam duran varlıklar		43.466.751	44.373.132
TOPLAM VARLIKLAR		45.035.652	46.775.535

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(1)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2026 VE 31 ARALIK 2025 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		incelemeden	denetimden
		geçmiş	geçmiş
	Not	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	3.628.322	372.030
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	11.097.974	12.520.658
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	86.278	86.919
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	16	76.576	236.925
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		372.349	2.131.072
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		15.844	12.034
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		390.601	444.489
Türev araçlar	7	-	124.994
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	26.728	200
Ertelenmiş gelirler		3.103	890
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		28.478	39.182
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	34.426	119.970
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		15.760.679	16.089.363
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	10.859.584	12.691.703
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	323.365	351.429
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		628.762	639.728
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		92.522	83.640
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	1.472.510	1.760.884
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		13.376.743	15.527.384
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164	729.164
Sermaye düzeltme farkları	8	19.355.903	19.355.903
Paylara ilişkin primler		1.805.929	1.805.929
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kayıpları			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları		517.763	455.149
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(92.955)	(89.903)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	390.843	390.843
- Diğer yedekler		(26.032)	(26.032)
Geçmiş yıllar zararı		(7.449.021)	(1.141.097)
Net dönem karı/(zararı)		666.636	(6.321.168)
Toplam özkaynaklar		15.898.230	15.158.788
TOPLAM KAYNAKLAR		45.035.652	46.775.535

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(2)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 VE 2025 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Geçmiş dönem Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
	Not				
Hasılat	10	7.199.776	12.620.043	2.167.578	5.516.199
Satışların maliyeti (-)	10	(7.369.342)	(12.574.344)	(2.611.570)	(5.683.170)
BRÜT KAR/(ZARAR)		(169.566)	45.699	(443.992)	(166.971)
Genel yönetim giderleri (-)		(393.934)	(554.861)	(189.412)	(265.574)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	151.722	260.552	108.180	88.611
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(105.095)	(207.958)	(54.247)	(106.352)
ESAS FAALİYET ZARARI		(516.873)	(456.568)	(579.471)	(450.286)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	50	91	5	81
Yatırım faaliyetlerinden giderler	13	(363)	(524)	(158)	(407)
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET ZARARI		(517.186)	(457.001)	(579.624)	(450.612)
Finansman gelirleri	14	148.687	438.474	72.474	143.770
Finansman giderleri (-)	14	(3.245.967)	(4.559.516)	(1.768.646)	(2.070.080)
Parasal kazanç	15	4.101.716	3.977.160	1.623.273	1.508.774
VERGİ ÖNCESİ KAR/(ZARAR)		487.250	(600.883)	(652.523)	(868.148)
Vergi geliri/(gideri)					
Dönem vergi gideri	9	(27.697)	(12.202)	(27.245)	(12.079)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	207.083	(96.869)	929.596	18.809
NET DÖNEM KAR/(ZARARI)		666.636	(709.954)	249.828	(861.418)
Dönem kar/(zararının) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		666.636	(709.954)	249.828	(861.418)
Pay başına kazanç/(kayıp) (kuruş)		0,914	(0,974)	0,343	(1,181)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(3)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 VE 2025****TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

	Cari dönem Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Geçmiş dönem Sınırlı incelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Net dönem karı/(zararı)	666.636	(709.954)	249.828	(861.418)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonu ertelenmiş vergi etkisi	75.858	-	75.858	-
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(3.488)	(10.182)	(559)	242
Ertelenmiş vergi etkisi	436	2.546	(282)	(46)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	72.806	(7.636)	75.017	196
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	739.442	(717.590)	324.845	(861.222)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(4)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 VE 2025 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 2025	729.164	19.355.903	1.805.929	-	(81.379)	(26.032)	390.843	3.941.931	(5.083.029)	21.033.330
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(5.083.028)	5.083.028	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(7.636)	-	-	-	(709.954)	(717.590)
30 Haziran 2025	729.164	19.355.903	1.805.929	-	(89.015)	(26.032)	390.843	(1.141.097)	(709.955)	20.315.740
1 Ocak 2026	729.164	19.355.903	1.805.929	455.149	(89.903)	(26.032)	390.843	(1.141.097)	(6.321.168)	15.158.788
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(6.321.168)	6.321.168	-
Toplam kapsamlı gider (*)	-	-	-	75.858	(3.052)	-	-	-	666.636	739.442
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	(13.244)	-	-	-	13.244	-	-
30 Haziran 2026	729.164	19.355.903	1.805.929	517.763	(92.955)	(26.032)	390.843	(7.449.021)	666.636	15.898.230

(*) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 13.244 TL (30 Haziran 2025: bulunmamaktadır) tutarında olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir. 4 Haziran 2026 tarihinde yayımlanan 7582 sayılı Kanun kapsamında, üretim faaliyetlerinden elde edilen kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranının %25'ten %12,5'e düşürülmesi sonucunda, maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilmesinden kaynaklanan ertelenmiş vergi yükümlülüğü yeniden ölçülmüş ve 75.858 TL tutarındaki ertelenmiş vergi etkisi diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilerek maddi duran varlık yeniden değerlendirme değer artış fonuna yansıtılmıştır (31 Aralık 2025: Yoktur).

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(5)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 VE 2025 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Sınırlı
		incelemeden	incelemeden
		geçmiş	geçmiş
		1 Ocak -	1 Ocak -
	Not	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		(732.633)	46.456
Net dönem karı/(zararı)		666.636	(709.954)
Dönem net karı/(zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(222.776)	1.649.977
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	1.159.109	1.238.326
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		43.709	8.224
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	(4.703)	450
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	(46.443)	(35.239)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(112.694)	(251.637)
Faiz giderleri ilgili düzeltmeler		1.115.258	1.213.111
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kazançlar ile ilgili düzeltmeler ve değer düşüklükleri		313	433
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		2.063.436	3.214.366
Gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler			
-Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler		(113.709)	(8.142)
Vergi (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	9	(179.386)	109.071
Parasal kazanç		(4.147.666)	(3.838.986)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(1.144.249)	(872.893)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(2.078)	(131.548)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		401.089	84.206
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(74.600)	(29.045)
Stoklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(48.015)	70.043
Diğer varlıklardaki artış/azalış		185.821	(69.427)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		58.768	89.263
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(133.501)	(203.486)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artış/(azalış)		(442)	(79.379)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(1.539.785)	(606.569)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		2.468	(140)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		6.026	3.189
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(700.389)	67.130
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(29.958)	(17.419)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(28.387)	-
Vergi iadeleri/(ödemeleri)		26.101	(3.255)
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(213.901)	(69.119)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(211.254)	(29.324)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(3.020)	(42.951)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık çıkışından kaynaklanan nakit girişleri		373	3.156
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		1.045.006	(1.481.575)
Alınan kredilerden nakit girişleri		3.315.352	-
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(736.607)	(847.129)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(74.335)	(78.209)
Ödenen faiz		(1.605.420)	(781.364)
Alınan faiz		112.694	251.150
Diğer nakit girişleri/(çıkışları) (*)		33.322	(26.023)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		98.472	(1.504.238)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp		(108.010)	(395.223)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		716.225	2.765.523
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		706.687	866.062

(*) 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 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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, kiralınması, 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 ("BİST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %25,28'dir (31 Aralık 2025: %25,28).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 218 kişidir (31 Aralık 2025: 229 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2026 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 13 Ağustos 2026 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 ("Aken B.V.")	Elektrik ticareti	Amsterdam/Hollanda

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 2025 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 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

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, 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks (*)	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30 Haziran 2026	129,99	1,00000	%206
31 Aralık 2025	110,39	1,17758	%211
30 Haziran 2025	98,40	1,32109	%220

(*) 2026 yılı itibarıyla TÜİK tarafından baz yılı 2025=100 olarak güncellenmiştir. Bu nedenle, önceki dönemlerde farklı bir referans yılı ve ölçeklendirme ile raporlanan endeks değerleri yeni baz yılına göre revize edilmiştir. Karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla geçmiş veriler de aynı baz yılına uyulanmıştır.

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 endekslenmiştir.
- 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 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 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 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 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
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
Aken B.V.	100,00	100,00	100,00	100,00

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

Bağlı 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2026 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- TFRS 9 ve TFRS 7'deki finansal Araçların sınıflandırma ve ölçümüne ilişkin değişiklikler
- TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik
- TFRS 9 ve TFRS 7'deki doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmelere ilişkin değişiklikler

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

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

ii) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

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

- TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri
- TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama
- TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar
- UFRS 20 Düzenleyici Varlıklar ve Düzenleyici Yükümlülükler
- TMS 21'e İlişkin Değişiklikler – Yüksek enflasyonlu bir sunum para birimine kur çevrimi

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 mahsuplaştırılacak ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ayırdığı ertelenmiş vergi varlığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı ayırmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 16.418.873 TL (31 Aralık 2025: 12.230.224 TL)'dir (Not 9). 30 Haziran 2026 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 2025 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 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 2025 tarihli değerlendirme raporlarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" (gözlemlenemeyen girdiler kullanılarak yapılan Seviye 3 gerçeğe uygun değer ölçümü) uygulanmıştır. Konya Biyokütle Enerji Santrali ("BES") 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 marjlarıdır ("spark spread"). 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 nominal %11,68 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 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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.

Grup, 27 Mart 2026 vadeli 180 milyon ABD Doları tutarındaki kredi geri ödemesinin bir yıl süreyle ötelenmesine yönelik olarak ilgili banka ile mutabakata varmış ve söz konusu tadil sözleşmelerini 5 Mart 2026 tarihinde imzalamıştır. Bu kapsamda, 27 Mart 2026 tarihinde 20 milyon ABD Doları tutarındaki faiz ödemesi gerçekleştirilmiş olup, anapara geri ödemesi 26 Mart 2027 tarihine ertelenmiştir.

Grup'un 2026 yılı başındaki nakit mevcudu ile yıl içinde faaliyetlerinden yaratması beklenen nakit akımlarının, Haziran 2026 döneminde gerçekleştirilen borç servisi ödemeleri sonrasında, Aralık 2026 döneminde vadesi gelecek borç servis yükümlülüklerinin bir kısmını karşılaması beklenmektedir.

Grup yönetimi, kısa ve uzun vadeli yükümlülüklerini yakından izlemekte; nakit akışlarını güçlendirebilecek finansman olanaklarını ve fırsatlarını finans kuruluşları nezdinde proaktif bir yaklaşımla düzenli olarak değerlendirmektedir.

Bu çerçevede Grup, finansal yükümlülüklerinin vade yapısını ve likidite pozisyonunu yakından takip etmekte olup, kalan yükümlülüklerini karşılayabilmek ve vade uyumsuzluklarından kaynaklanabilecek likidite riskini etkin bir şekilde yönetebilmek amacıyla bankalarla mevcut finansman yapısının etkin şekilde yönetilmesine yönelik görüşmelerini sürdürmektedir.

2.8 Grup faaliyetlerinin dönerselliği

Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün yapısı itibarıyla iş hacmi, mevsimsel farklılıklar göstermektedir. Hidroelektrik santrallerde ikinci çeyrekte, rüzgâr santralinde ise rüzgâr koşullarına bağlı olarak dönersel olarak iş hacmi artabilmektedir. Yenilenebilir üretimdeki mevsimsel değişimler elektrik fiyatlarını ve buna bağlı olarak Doğalgaz santralinin üretim hacmini de etkileyebilmektedir. 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 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	3.628.322	372.030
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	3.628.322	372.030
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
- Banka kredileri	11.097.974	12.520.658
- Kiralama yükümlülükleri	86.278	86.919
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	11.184.252	12.607.577
Uzun vadeli borçlanmalar		
- Banka kredileri	10.859.584	12.691.703
- Kiralama yükümlülükleri	323.365	351.429
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	11.182.949	13.043.132
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	25.995.523	26.022.739

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	23,33	358.147	358.147
	ABD Doları	7,25	70.214	3.270.175
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar				3.628.322
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,10	238.283	11.097.974
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,97	1.495	79.360
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(185)	(9.818)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	18,98	16.736	16.736
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				11.184.252
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,10	233.165	10.859.584
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,97	2.827	150.066
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,97	(854)	(45.314)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	18,98	218.613	218.613
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				11.182.949

31 Aralık 2025				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli krediler	TL	23,33	372.030	372.030
Toplam kısa vadeli finansal borçlanmalar				372.030
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	8,08	248.158	12.520.658
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	Avro	5,51	1.506	89.190
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	5,51	(213)	(12.635)
Uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımları	TL	19,26	10.364	10.364
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				12.607.577
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	8,08	251.548	12.691.703
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	Avro	5,51	3.525	208.717
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri faiz maliyeti (-)	Avro	5,51	(935)	(55.355)
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	TL	19,26	198.067	198.067
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				13.043.132

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2025: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	2.431.761	2.700.497
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	2.130.181	2.360.305
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	2.002.632	2.085.461
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.902.192	2.078.956
5 yıldan sonra ödenecek	2.392.818	3.466.484
	10.859.584	12.691.703

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Vadesi 1 - 2 yıla kadar	83.934	80.171
Vadesi 2 - 3 yıla kadar	48.197	81.759
Vadesi 3 - 4 yıla kadar	513	1.735
Vadesi 4 - 5 yıla kadar	607	503
Vadesi 5 - 6 yıla kadar	720	595
Vadesi 6 - 7 yıla kadar	859	704
Vadesi 7 - 8 yıla kadar	1.029	837
Vadesi 8 - 9 yıla kadar	1.243	1.004
Vadesi 9 - 10 yıla kadar	1.517	1.216
Vadesi 10 yıldan uzun	184.746	182.905
	323.365	351.429

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	26.022.739	28.474.202
Kur farkları değişimi	2.063.436	3.214.366
Faiz tahakkukları değişimi	1.132.230	1.252.308
Kira yükümlülüklerindeki değişimler	80.210	73.755
Nakit akış etkisi	898.990	(1.706.702)
Parasal kazanç	(4.202.082)	(4.246.397)
30 Haziran	25.995.523	27.061.532

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2026
Maliyet					
Arazi ve arsalar	2.102	-	-	-	2.102
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	27.542.307	-	-	-	27.542.307
Binalar	7.020.379	411	340	-	7.021.130
Makine, tesis ve cihazlar (**)	29.067.811	54.105	145.831	(301)	29.267.446
Motorlu taşıtlar	48.650	87	-	-	48.737
Döşeme ve demirbaşlar	295.749	5.143	-	(1.000)	299.892
Özel maliyetler	167.991	1.776	-	-	169.767
Yapılmakta olan yatırımlar	308.437	149.732	(146.171)	-	311.998
	64.453.426	211.254	-	(1.301)	64.663.379
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(8.557.141)	(410.494)	-	-	(8.967.635)
Binalar	(1.644.417)	(95.724)	-	-	(1.740.141)
Makine, tesis ve cihazlar	(11.790.334)	(589.704)	-	80	(12.379.958)
Motorlu taşıtlar	(39.572)	(2.393)	-	-	(41.965)
Döşeme ve demirbaşlar	(220.015)	(8.489)	-	535	(227.969)
Özel maliyetler	(43.855)	(3.828)	-	-	(47.683)
	(22.295.334)	(1.110.632)	-	615	(23.405.351)
Net defter değeri	42.158.092				41.258.028

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 47.621 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 3.995 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 355.523 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 17.571 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 1.105.628 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 5.004 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet					
Arazi ve arsalar	2.325	-	-	-	2.325
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	29.230.674	-	-	-	29.230.674
Binalar	7.068.559	-	-	-	7.068.559
Makine, tesis ve cihazlar (**)	28.766.414	6.448	325.654	-	29.098.516
Motorlu taşıtlar	50.184	3.163	-	-	53.347
Döşeme ve demirbaşlar	348.780	8.584	-	(63.670)	293.694
Özel maliyetler	159.541	-	-	(32)	159.509
Yapılmakta olan yatırımlar	511.131	11.129	(325.654)	(2.858)	193.748
	66.137.608	29.324	-	(66.560)	66.100.372
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(7.669.990)	(443.548)	-	-	(8.113.538)
Binalar	(1.449.923)	(97.235)	-	-	(1.547.158)
Makine, tesis ve cihazlar	(10.525.260)	(629.811)	-	-	(11.155.071)
Motorlu taşıtlar	(38.460)	(3.712)	-	-	(42.172)
Döşeme ve demirbaşlar	(267.053)	(9.411)	-	62.957	(213.507)
Özel maliyetler	(39.755)	(3.195)	-	32	(42.918)
	(19.990.441)	(1.186.912)	-	62.989	(21.114.364)
Net defter değeri	46.147.167				44.986.008

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 6.840 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 1.530 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 679.475 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 577.554 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 1.183.526 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 3.386 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2025: Yoktur).

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2026
Maliyet					
Haklar	143.117	1.406	-	-	144.523
Lisanslar	1.577.491	1.614	-	-	1.579.105
	1.720.608	3.020	-	-	1.723.628
Birikmiş amortisman					
Haklar	(91.912)	(4.160)	-	-	(96.072)
Lisanslar	(716.708)	(21.570)	-	-	(738.278)
	(808.620)	(25.730)	-	-	(834.350)
Net defter değeri	911.988				889.278

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet					
Haklar	166.809	2.510	-	(30.478)	138.841
Lisanslar	1.563.908	40.441	-	(975)	1.603.374
	1.730.717	42.951	-	(31.453)	1.742.215
Birikmiş amortisman					
Haklar	(110.869)	(5.778)	-	30.460	(86.187)
Lisanslar	(683.719)	(20.737)	-	975	(703.481)
	(794.588)	(26.515)	-	31.435	(789.668)
Net defter değeri	936.129				952.547

Cari dönem amortisman giderinin 14.723 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2025: 14.008 TL) satılan malın maliyetine, 11.007 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2025: 12.507 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Karşılıklar**

30 Haziran 2026 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 13.402 TL'dir (31 Aralık 2025: 52.503 TL).

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dava karşılığı	13.402	52.503
Maliyet giderleri karşılığı	21.024	67.467
	34.426	119.970

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	52.503	66.080
Cari dönem dava karşılığı	1.508	161
Dava karşılıkları faiz bedeli	-	1.186
Konusu kalmayan dava karşılığı (Not 12)	(6.211)	(897)
Dava ödemesi	(28.387)	-
Parasal kazanç	(6.011)	(9.509)
30 Haziran	13.402	57.021

b) Koşullu yükümlülükler**- Verilen teminatlar**

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

	30 Haziran 2026			31 Aralık 2025	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	553.455	553.455	1.261.847	1.261.847
	ABD Dolar	1.130	52.635	829	41.816
	Avro	700	37.161	1.160	68.680
		643.251		1.372.343	

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 sunulan mektuplardan oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025		
	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	6.971.916	6.971.916	8.820.128	8.820.128
	ABD Doları	918.646	42.785.648	918.344	46.334.553
	Avro	700	37.161	1.160	68.680
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		-	-	-	-
		49.794.725		55.223.361	

30 Haziran 2026 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla mevcut 537 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %313'tür (31 Aralık 2025: %364).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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, 2026 yılı içerisinde fiziksel olarak 171.071 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 193.151 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2026 yılı içerisinde fiziksel olarak 609.894 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 640.806 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un 2027 yılı ve sonrasındaki dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir alış ya da satış protokolü bulunmamaktadır.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup'un doğalgaz tedarikçileriyle 2026 yılı için imzaladığı sözleşmeler kapsamında asgari alım taahhüdü bulunmaktadır. Söz konusu taahhüt kapsamında 2026 yılı içerisinde oluşabilecek eksik çekiş miktarının 2027 ve 2028 yıllarında telafi edilme hakkı mevcuttur.

c) Koşullu varlıklar**Alınan teminatlar**

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	43.462	43.462	50.350	50.350
	Avro	49	2.600	24	1.408
	ABD Doları	1.781	82.926	64	3.229
Alınan teminat senetleri	TL	1.752	1.752	2.063	2.063
	ABD Doları	746	34.737	746	37.630
	Avro	34	1.794	34	2.002
	İngiliz Sterlini	6	349	6	384
Alınan teminat çekleri	TL	106	106	125	125
	ABD Doları	17	775	17	840
Alınan ipotekler	TL	3.242	3.242	3.818	3.818
		171.743		101.849	

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 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Forward işlemleri				
- Kısa vadeli	-	-	985.451	124.994
Türev finansal yükümlülükler	-	-	985.451	124.994

Türev araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	(124.994)	(73.291)
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gelir	133.902	19.314
- Parasal kazanç	(8.908)	(1.208)
30 Haziran	-	(55.185)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR**Sermaye**

Akenerji'nin 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Çıkarılmış sermaye	729.164	729.164

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.ş.	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(*)		19.355.903		19.355.903
Toplam ödenmiş sermaye		20.085.067		20.085.067

(*) 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 Haziran 2026 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	15.279.004	20.085.067	4.806.063
Paylara ilişkin primler	1.608.445	1.805.929	197.484
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	352.672	390.843	38.171

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	27.697	9.991
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(18.676)	(54.768)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	9.021	(44.777)

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 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla oranı %25'tir (31 Aralık 2025: %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. 4 Haziran 2026 tarihinde yayımlanan 7582 sayılı Kanun ile sanayi sicil belgesine sahip ve fiilen üretim faaliyeti gerçekleştiren kurumların bu faaliyetlerinden 1 Ocak 2027 tarihinden itibaren elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %25'ten %12,5'e düşürülmüştür. Söz konusu değişiklik cari dönem vergi hesaplamalarını etkilememekle birlikte 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolardaki ertelenmiş vergi hesaplamalarına ilgili kazancın üretim veya üretim dışı faaliyetlerden kaynaklanma durumu dikkate alınarak yansıtılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)*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 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Cari dönem vergi gideri (-)	(27.697)	(12.202)	(27.245)	(12.079)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	207.083	(96.869)	929.596	18.809
	179.386	(109.071)	902.351	6.730

Ertelenmiş vergiler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(1.472.510)	(1.760.884)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(1.472.510)	(1.760.884)

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.

Grup'un ilgili birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hazırlanan dökümü aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Yatırım indirimi (*)	(1.384.420)	(1.404.346)	173.053	351.086
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	(154.137)	(76.445)	38.534	19.111
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	13.161.193	7.937.204	(1.679.589)	(1.984.301)
Diğer	254.279	587.125	(4.508)	(146.780)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net			(1.472.510)	(1.760.884)

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Olduğu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2021	2026	1.181.822	1.181.822
2022	2027	220.742	220.742
2023	2028	1.504.823	1.504.823
2024	2029	1.637.249	1.637.249
2025	2030	7.706.877	7.685.588
2026	2031	4.167.360	-
		16.418.873	12.230.224

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Elektrik satışı gelirleri	4.376.178	6.841.764	1.321.034	2.460.430
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	2.132.133	4.085.233	675.830	2.220.971
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	398.111	472.794	131.647	331.426
Kapasite mekanizması gelirleri	211.529	523.330	14.755	250.568
Yük-al talimatı gelirleri	26.368	12.842	7.963	10.904
Diğer gelirler	55.457	684.080	16.349	241.900
	7.199.776	12.620.043	2.167.578	5.516.199

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	5.525.094	10.178.220	1.679.018	4.493.093
Amortisman ve itfa giderleri	1.131.370	1.206.614	567.881	606.458
Personel giderleri	286.703	502.962	148.845	262.436
Bakım ve onarım giderleri	194.126	318.623	102.414	138.167
Sigorta giderleri	97.092	107.882	46.666	51.867
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	31.805	174.358	22.306	86.272
Diğer giderler	103.152	85.685	44.440	44.877
	7.369.342	12.574.344	2.611.570	5.683.170

(*) 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 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	5.525.094	10.178.220	1.679.018	4.493.093
Amortisman ve itfa gideri (*)	1.159.109	1.238.326	581.901	623.181
Personel giderleri (**)	512.636	806.243	252.914	411.303
Bakım ve onarım giderleri	194.126	318.623	102.414	138.167
Sigorta giderleri (***)	98.243	110.043	47.254	53.043
Bilgi işlem giderleri	32.931	56.876	15.257	18.723
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	31.805	174.358	22.306	86.272
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	31.211	30.274	17.325	15.591
Çeşitli vergi giderleri	17.710	17.390	8.068	8.941
Büro giderleri	15.983	18.058	7.366	7.548
Taşıt araçları giderleri	8.248	16.041	4.757	8.450
Kira giderleri	5.544	25.097	4.368	12.733
Seyahat giderleri	3.959	13.369	2.996	8.574
Reklam ve sponsorluk giderleri	3.775	5.019	2.087	2.362
Diğer giderler	122.902	121.268	52.951	60.763
	7.763.276	13.129.205	2.800.982	5.948.744

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 1.131.370 TL (30 Haziran 2025: 1.206.614 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 27.739 TL (30 Haziran 2025: 31.712 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 286.703 TL (30 Haziran 2025: 502.962 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 225.933 TL (30 Haziran 2025: 303.281 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 97.092 TL (30 Haziran 2025: 107.882 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.151 TL (30 Haziran 2025: 2.161 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	92.578	95.351	70.806	40.602
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	20.138	82.942	14.065	43.197
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	13.721	54.430	5.284	2.527
Sigorta hasar tazmini gelirleri	10.407	-	10.407	-
Diğer gelir ve karlar	14.878	27.829	7.618	2.285
	151.722	260.552	108.180	88.611

(*) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 6.211 TL'si dava karşılığından (30 Haziran 2025: 897 TL), 7.510 TL'si prim karşılığından (30 Haziran 2025: 51.723 TL) oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla diğer konusu kalmayan karşılık yoktur (30 Haziran 2025: 1.810 TL).

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	56.830	137.699	38.373	74.677
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	22.875	52.087	10.613	26.019
Dava karşılıkları	1.508	161	537	34
Diğer gider ve zararlar	23.882	18.011	4.724	5.622
	105.095	207.958	54.247	106.352

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Sabit kıymet satış karı	50	91	5	81
	50	91	5	81

b) Yatırım faaliyetlerinden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Sabit kıymet satış zararı	363	524	158	407
	363	524	158	407

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Faiz geliri	112.694	251.150	52.625	79.477
Kur farkı geliri	35.993	170.423	19.849	70.097
Türev finansal araçlardan karlar	-	16.901	-	(5.804)
	148.687	438.474	72.474	143.770

b) Finansman giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Kur farkı gideri	2.049.429	3.215.440	1.187.614	1.377.274
Faiz ve komisyon gideri	1.115.258	1.213.111	548.132	602.977
Türev finansal araçlardan zararlar	67.878	117.393	25.162	83.859
Diğer finansman giderleri	13.402	13.572	7.738	5.970
	3.245.967	4.559.516	1.768.646	2.070.080

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

NOT 15 - NET PARASAL KAZANÇ/(KAYIP)

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri				
Stoklar	6.918	(20.353)	(24.817)	(3.752)
Peşin ödenmiş giderler	17.487	13.698	1.250	(1.493)
Finansal yatırımlar	78	96	31	294
Maddi duran varlıklar	6.487.123	6.712.606	2.559.194	2.361.788
Maddi olmayan duran varlıklar	3.404	3.324	(746)	(1.632)
Kullanım hakkı varlıkları	23.943	25.564	10.806	10.249
Ertelenmiş vergi varlıkları	-	47.296	-	17.038
Ertelenmiş gelirler	24	(12)	29	(5)
Diğer borçlar (Dsi borcu endekslemesi)	(99.064)	(125.098)	(49.146)	(64.072)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(265.549)	(2.896)	(104.884)	(1.044)
Ödenmiş sermaye	(3.048.440)	(2.893.321)	(1.208.712)	(1.047.598)
Diğer yedekler	3.926	3.720	1.551	1.339
Paylara ilişkin primler	(272.342)	(258.086)	(107.567)	(92.975)
Tanımlanmış fayda planları				
yeniden ölçüm kayıpları	14.018	12.721	5.635	4.586
Yasal yedekler	(58.941)	(55.856)	(23.280)	(20.122)
Geçmiş yıllar zararı	1.112.097	163.075	436.910	58.747
Kar veya zarar tablosu kalemleri				
Hasılat	(609.920)	(699.348)	(361.799)	(398.912)
Satışların maliyeti (-)	586.506	789.861	347.782	503.959
Genel yönetim giderleri (-)	24.244	32.397	16.810	21.775
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(6.000)	(17.259)	(4.547)	(11.851)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	6.015	11.166	4.136	7.627
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(4)	(4)	(4)	(4)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	24	21	20	16
Finansman gelirleri	(9.486)	(30.250)	(5.646)	(19.997)
Finansman giderleri (-)	185.487	263.906	130.103	184.622
Dönem vergi gideri	168	192	164	191
Net parasal pozisyon kazançları	4.101.716	3.977.160	1.623.273	1.508.774

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ^{(1) (**)}	236.334	141.448	56.834	140.884
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ^{(2) (**)}	43.934	61.552	27.502	24.107
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") ^{(3) (**)}	35.441	29.006	16.598	12.218
Akset Enerji Üretim A.Ş. ("Akset") ^{(4) (**)}	8.689	-	2.039	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ^{(5) (**)}	8.328	11.717	(372)	517
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") ^{(6) (*)}	5.797	760	4.438	139
Cez a.s. ^{(7) (*)}	1.227	16.570	308	4.090
Aksa Akriklik Kimya Sanayi A.Ş. ^{(4) ("Aksa") (**)}	78	21.810	(3)	12.314
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^(***)	-	11.215	-	(224)
Diğer	1.321	660	260	361
	341.149	294.738	107.604	194.406

(1) Elektrik alımları ve dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

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

(4) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

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

(6) Kira hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

(7) Elektrik alımlarından oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Sepaş ^{(1) (**)}	503.376	449.369	210.269	449.369
Cez a.s ^{(2) (*)}	124.247	292.049	76.914	124.899
Akset ^{(1) (**)}	21.649	-	8.603	-
Aksa ^{(1) (**)}	-	31.042	-	17.925
Diğer	3.636	4.935	2.482	3.426
	652.908	777.395	298.268	595.619

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) CEZ a.s. grup şirketi

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Sepaş ^{(1) (**)}	73.942	94.986
CEZ a.s. ^{(2) (*)}	18.184	10.658
Akset ^{(1) (**)}	2.369	4.305
Diğer	1.240	503
	95.735	110.452

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(2) Elektrik satışlarına ilişkin doğan alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- *İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar*

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dinkal ^{(1) (**)}	57.459	207.712
Aktek ^{(2) (**)}	7.614	13.681
Ak-Han ^{(3) (**)}	5.597	8.144
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(4) (***)}	4.778	5.330
Diğer	1.128	2.058
	76.576	236.925

(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) Danışmanlık hizmeti alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(*) Hissedar

(**) Akkök Holding grup şirketi

(***) CEZ a.s. grup şirketi

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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, Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	36.031	38.801	14.653	20.621
Huzur hakkı	6.059	5.008	3.288	3.074
İkramiye	7.269	-	(300)	-
	49.359	43.809	17.641	23.695

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.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Varlıklar	491.052	422.770
Yükümlülükler	(25.723.575)	(25.969.805)
Net finansal durum pozisyonu	(25.232.523)	(25.547.035)
Türev enstrümanların net pozisyonu	-	(1.160.452)
Yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (net)	(25.232.523)	(26.707.487)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL cinsinden ifade edilmiştir.)

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026				31 Aralık 2025			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari alacak	88.073	285	1.409	-	59.891	369	697	-
Parasal finansal varlıklar	363.960	1.916	5.175	-	319.355	2.737	3.061	-
Dönen varlıklar	452.033	2.201	6.584	-	379.246	3.106	3.758	-
Parasal finansal varlıklar	39.019	-	735	-	43.524	-	735	-
Duran varlıklar	39.019	-	735	-	43.524	-	735	-
Toplam varlıklar	491.052	2.201	7.319	-	422.770	3.106	4.493	-
Ticari borçlar	198.817	1.967	2.009	9	379.637	6.686	704	9
Finansal yükümlülükler	14.437.691	308.497	1.310	-	12.597.212	248.158	1.293	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	30.094	376	237	-	52.027	753	237	-
Kısa vadeli yükümlülükler	14.666.602	310.840	3.556	9	13.028.876	255.597	2.234	9
Finansal yükümlülükler	10.964.336	233.165	1.973	-	12.845.065	251.548	2.590	-
Parasal olan diğer yükümlülükler	92.637	1.989	-	-	95.864	1.900	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	11.056.973	235.154	1.973	-	12.940.929	253.448	2.590	-
Toplam yükümlülükler	25.723.575	545.994	5.529	9	25.969.805	509.045	4.824	9
Bilanço dışı türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu	-	-	-	-	(1.160.452)	(23.000)	-	-
Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	1.160.452	23.000	-	-
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(25.232.523)	(543.793)	1.790	(9)	(26.707.487)	(528.939)	(331)	(9)
Parasal kalemler net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(25.232.523)	(543.793)	1.790	(9)	(25.547.035)	(505.939)	(331)	(9)
Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-	124.994	2.477	-	-
İhracat	279.142	-	5.324	-	965.170	12.496	8.164	23
İthalat	187.497	2.235	1.727	4	1.061.429	20.280	2.516	74

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 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 Haziran 2026	
				Özkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(2.532.700)	2.532.700	-	-	-
2- ABD Doları net etki	(2.532.700)	2.532.700	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
3- Avro net varlık/yükümlülük	9.503	(9.503)	-	-	-
4- Avro net etki	9.503	(9.503)	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde					
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(55)	55	-	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	(55)	55	-	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(2.523.252)	2.523.252	-	-	-
				31 Aralık 2025	
				Özkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(2.552.687)	2.552.687	-	-	-
2- ABD Doları net etki	(2.552.687)	2.552.687	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
3- Avro net varlık/yükümlülük	(1.960)	1.960	-	-	-
4- Avro net etki	(1.960)	1.960	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişimi halinde					
5- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(61)	61	-	-	-
6- Diğer para birimleri net etki	(61)	61	-	-	-
TOPLAM (2+4+6)	(2.554.708)	2.554.708	-	-	-

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 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 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan kısa vadeli türev finansal araçlarından kaynaklanan yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: 124.994 TL).

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2025 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.

.....