

**AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN
ALTI AYLIK DÖNEME AİT ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
SINIRLI DENETİM RAPORU

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki ara dönem 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 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet 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 vakıf 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 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 13 Ağustos 2026

İÇİNDEKİLER**SAYFA**

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	6
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	7
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	8-54
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	8-12
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	13-22
NOT 3 FAALİYET BÖLÜMLERİ	23
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	24-27
NOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	28
NOT 6 FİNANSAL YATIRIMLAR	29
NOT 7 FİNANSAL BORÇLANMALAR	29-31
NOT 8 MADDİ DURAN VARLIKLAR	31-34
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	34-35
NOT 10 TAAHHÜTLER	35-36
NOT 11 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	36-39
NOT 12 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	39
NOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ	40
NOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ	40
NOT 15 VERGİ	40-43
NOT 16 PAY BAŞINA KAZANÇ	43
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLAR	44-45
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	46-52
NOT 19 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	52-53
NOT 20 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	53
NOT 21 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	54
NOT 22 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	54

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		3.869.536.402	7.678.017.699
Ticari alacaklar		8.501.680.565	9.006.272.861
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4,5	1.096.600.520	1.254.177.262
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	7.405.080.045	7.752.095.599
Diğer alacaklar		97.721.238	111.030.870
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		97.721.238	111.030.870
Stoklar		3.236.488.039	2.619.111.308
Peşin ödenmiş giderler		870.010.182	740.003.701
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		344.311.018	385.151.975
Diğer dönen varlıklar		3.180.797.930	3.001.645.890
Toplam dönen varlıklar		20.100.545.374	23.541.234.304
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	9.420.292	9.420.292
Diğer alacaklar		16.299.750	16.004.929
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		16.299.750	16.004.929
Maddi duran varlıklar	8	122.136.949.727	120.326.382.401
- Diğer maddi duran varlıklar		121.614.016.511	119.772.386.998
- Maden varlıkları		522.933.216	553.995.403
Kullanım hakkı varlıkları	9	442.870.955	502.627.526
Maddi olmayan duran varlıklar		3.896.792.191	4.067.075.249
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		3.896.792.191	4.067.075.249
Peşin ödenmiş giderler		4.682.020.749	3.782.854.397
Ertelenmiş vergi varlığı	15	421.376.871	360.121.679
Toplam duran varlıklar		131.605.730.535	129.064.486.473
TOPLAM VARLIKLAR		151.706.275.909	152.605.720.777

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	7.425.308.444	7.963.388.058
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	16.035.866.295	15.137.229.820
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	98.166.118	80.837.471
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		43.083.135	58.956.080
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		55.082.983	21.881.391
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	7	48.883.839	93.372.860
Ticari borçlar		6.682.256.892	5.138.381.253
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4,5	537.742.523	312.458.043
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	6.144.514.369	4.825.923.210
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		232.881.724	111.685.237
Diğer borçlar		423.027.779	582.059.943
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	18.501	3.898.329
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		423.009.278	578.161.614
Türev araçlar	19	-	61.704.288
Dönem karı vergi yükümlülüğü		1.319.683.035	1.206.938.724
Kısa vadeli karşılıklar		328.068.306	332.214.911
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		56.011.467	34.584.881
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		272.056.839	297.630.030
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		266.037.966	190.035.541
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		32.860.180.398	30.897.848.106
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	39.540.660.145	40.569.302.303
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	198.695.599	245.368.348
Uzun vadeli karşılıklar		214.225.731	230.407.814
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		75.684.799	85.046.971
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		138.540.932	145.360.843
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15	4.083.291.365	3.964.702.869
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		44.036.872.840	45.009.781.334
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		76.897.053.238	75.907.629.440

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	1.226.338.236	1.226.338.236
Sermaye düzeltme farkları	11	20.704.107.108	20.704.107.108
Geri alınmış paylar (-)	11	(95.546.302)	(95.546.302)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		11.368.062.342	11.455.584.977
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	11	11.369.740.555	11.457.263.190
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	11	(1.678.213)	(1.678.213)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider		(15.815.710.704)	(12.928.266.059)
-Yabancı para çevrim farkları	11	(15.815.710.704)	(12.928.266.059)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	11	4.319.143.164	4.270.611.291
Geçmiş yıllar karları		45.672.538.312	41.203.714.603
Net dönem karı		1.172.577.020	4.301.029.016
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		68.551.509.176	70.137.572.870
Kontrol gücü olmayan paylar	11	6.257.713.495	6.560.518.467
Toplam özkaynaklar		74.809.222.671	76.698.091.337
TOPLAM KAYNAKLAR		151.706.275.909	152.605.720.777

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihinde Sona Eren Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar Tablosu

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

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>
KAR VEYA ZARAR:	<i>Dipnot</i>	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Hasılat	12	19.987.892.700	26.514.842.301	9.335.823.912	13.028.553.741
Satışların maliyeti (-)	12	(13.813.090.650)	(20.433.074.451)	(6.094.195.564)	(10.147.516.068)
Brüt kar		6.174.802.050	6.081.767.850	3.241.628.348	2.881.037.673
Genel yönetim giderleri (-)		(988.063.783)	(1.026.773.835)	(476.613.208)	(543.427.215)
Pazarlama giderleri (-)		(27.751.118)	(33.386.901)	(19.228.418)	(16.766.023)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		493.953.682	587.910.439	297.821.776	418.531.026
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(156.191.109)	(76.525.390)	(55.653.595)	(25.150.971)
Esas faaliyet karı		5.496.749.722	5.532.992.163	2.987.954.903	2.714.224.490
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü kazançları		(397.653.726)	327.870.956	(332.974.117)	171.079.065
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		10.673	558.051	7.889	-
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		5.099.106.669	5.861.421.170	2.654.988.675	2.885.303.555
Finansman gelirleri	13	1.570.536.775	2.286.913.949	571.336.084	814.595.937
Finansman giderleri (-)	14	(1.585.598.500)	(2.932.591.990)	(961.868.252)	(1.073.168.323)
Finansman giderleri, net		(15.061.725)	(645.678.041)	(390.532.168)	(258.572.386)
Net parasal pozisyon kayıpları	21	(2.195.193.492)	(1.551.668.552)	(915.376.930)	(580.388.997)
Faaliyetler vergi öncesi karı		2.888.851.452	3.664.074.577	1.349.079.577	2.046.342.172
Faaliyetler vergi gideri		(1.203.840.819)	(1.455.666.597)	(515.851.902)	(613.668.724)
- Dönem vergi gideri		(1.215.871.427)	(1.003.495.423)	(614.755.959)	(358.504.113)
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	15	12.030.608	(452.171.174)	98.904.057	(255.164.611)
Faaliyetler dönem karı		1.685.010.633	2.208.407.980	833.227.675	1.432.673.448
Dönem karının dağılımı					
-Kontrol gücü olmayan paylar	11	512.433.613	422.342.537	265.161.057	205.246.054
-Ana ortaklık payları	16	1.172.577.020	1.786.065.443	568.066.618	1.227.427.394
Dönem karı		1.685.010.633	2.208.407.980	833.227.675	1.432.673.448
Pay başı kazanç					
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	16	0,96	1,46	0,46	1,00

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihinde Sona Eren Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

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

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş
		1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Dönem karı		1.685.010.633	2.208.407.980	833.227.675	1.432.673.448
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		-	-	-	-
Tanımlanmış fayda planları					
yeniden ölçüm kayıpları		-	-	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		128.803.931	-	128.803.931	-
- Ertelenmiş vergi geliri	15	128.803.931	-	128.803.931	-
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		(3.702.683.230)	(18.548.293)	(1.094.064.093)	175.891.227
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından (kayıpları) / kazançları		(3.702.683.230)	(1.324.616.877)	(1.094.064.093)	179.767.008
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		-	1.306.068.584	-	(3.875.781)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		-	(65.303.434)	-	3.826.797
- Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	15	-	(65.303.434)	-	3.826.797
Diğer kapsamlı (gider) / gelir		(3.573.879.299)	(83.851.727)	(965.260.162)	179.718.024
Toplam kapsamlı (gider) / gelir		(1.888.868.666)	2.124.556.253	(132.032.487)	1.612.391.472
Toplam kapsamlı (gider) / gelir dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		(302.804.972)	120.127.692	(40.938.784)	249.650.409
Ana ortaklık payları		(1.586.063.694)	2.004.428.561	(91.093.703)	1.362.741.063
Toplam kapsamlı (gider) / gelir		(1.888.868.666)	2.124.556.253	(132.032.487)	1.612.391.472

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihinde Sona Eren Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

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

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Birikmiş karlar		Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Riskten korunma kayıpları	Yabancı para çevrim farkları		Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	20.704.107.108	(95.546.302)	(493.963)	7.390.660.504	(1.240.765.150)	(10.331.245.315)	4.270.519.111	37.631.517.130	3.093.857.938	62.648.949.297	5.989.015.954	68.637.965.251
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	1.240.765.150	(1.022.402.032)	-	-	1.786.065.443	2.004.428.561	120.127.692	2.124.556.253
-Transferler (*)	-	-	-	-	(189.477.719)	-	-	2.893.650	3.280.442.007	(3.093.857.938)	-	-	-
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	20.704.107.108	(95.546.302)	(493.963)	7.201.182.785	-	(11.353.647.347)	4.273.412.761	40.911.959.137	1.786.065.443	64.653.377.858	6.109.143.646	70.762.521.504
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	20.704.107.108	(95.546.302)	(1.678.213)	11.457.263.190	-	(12.928.266.059)	4.270.611.291	41.203.714.603	4.301.029.016	70.137.572.870	6.560.518.467	76.698.091.337
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	128.803.931	-	(2.887.444.645)	-	-	1.172.577.020	(1.586.063.694)	(302.804.972)	(1.888.868.666)
- Transferler (*)	-	-	-	-	(216.326.566)	-	-	48.531.873	4.468.823.709	(4.301.029.016)	-	-	-
30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	20.704.107.108	(95.546.302)	(1.678.213)	11.369.740.555	-	(15.815.710.704)	4.319.143.164	45.672.538.312	1.172.577.020	68.551.509.176	6.257.713.495	74.809.222.671

(*) 216.326.566 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak, Grup'un katlanmış olduğu, döneme düşen amortisman farkını göstermektedir (30 Haziran 2025: 189.477.719 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihinde Sonra Eren Altı Aylık

Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

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

		Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025
	Dipnot		
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		5.985.812.235	8.154.428.990
Dönem karı		1.685.010.633	2.208.407.980
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		5.679.702.398	8.032.915.547
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		2.158.192.097	1.928.497.321
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		33.711.484	29.160.417
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	1.218.139.322	1.185.062.934
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	13	(249.894.440)	(455.938.496)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		397.653.726	(327.870.956)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		20.312.477	19.963.339
Stok değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler		178.912	(737.575)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		1.203.840.819	1.455.666.597
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		(53.818.473)	60.548.269
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		(3.077)	(558.051)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(1.226.727.364)	2.691.046.258
Parasal kazanç		2.178.116.915	1.448.075.490
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(754.684.188)	(621.469.199)
Stoklardaki artış		(967.730.056)	(435.122.305)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış		(1.206.770.419)	(1.140.321.763)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(31.572.274)	614.720.794
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış		(6.144.121)	(24.872.397)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış		2.046.413.817	337.553.590
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki (azalış) / artış		(67.956.766)	113.108.115
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		272.407.908	532.873.631
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış		(3.291.901)	-
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki azalış		(744.931.991)	(570.711.017)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(45.108.385)	(48.697.847)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		6.610.028.843	9.619.854.328
Vergi ödemeleri		(617.501.793)	(1.461.578.579)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(6.714.815)	(3.846.759)
B.Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(11.377.159.775)	(13.116.649.914)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		11.097.322	3.035.436
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(9.554.101.134)	(9.897.723.738)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(120.588.308)	(192.388.032)
Verilen diğer nakit avans ve borçlar		(1.713.567.655)	(3.029.573.580)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		2.736.348.658	12.348.494.312
Kredilerden nakit girişleri	20	11.536.987.943	22.956.565.543
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	20	(7.681.534.797)	(9.870.201.085)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	20	(150.859.606)	(178.678.475)
Ödenen faizler		(1.218.139.322)	(1.015.130.167)
Alınan faizler	13	249.894.440	455.938.496
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış / (azalış) (A+B+C)		(2.654.998.882)	7.386.273.388
D.Nakit ve nakit benzeri üzerindeki enflasyon etkisi		(1.157.961.908)	(232.209.225)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		7.690.688.883	1.629.928.260
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		3.877.728.093	8.783.992.423

30 Haziran 2026 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 8.191.691 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (30 Haziran 2025: 12.459.379 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Enerji" veya "Şirket"), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur.

Şirket, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü'ne kayıtlıdır ve hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren "AKSEN" kodu ile Borsa İstanbul A.Ş. ("BİST")'de işlem görmektedir. Şirket'in 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58'dir (31 Aralık 2025: %20,58).

Şirket'in hakim ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir. Şirket Türkiye'de kayıtlı olup merkezi adresi; Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmaşı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık veya Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet Konusu	Faaliyet yeri	Grup'un etkin pay oranı (%)	Grup'un etkin pay oranı (%)
			30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Yenilenebilir")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Global Investment B.V. ("Aksa Global B.V.")	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Göynük Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Madagascar SAU	Elektrik üretimi	Madagaskar	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	100,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. ("Rasa Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Energy Company Congo ("Aksa Enerji Kongo")	Elektrik üretimi	Kongo	100,00	100,00
Aksa Energy Cameroon PLC ("Aksa Enerji Kamerun") (*)	Elektrik üretimi	Kamerun	75,00	75,00
Aksa Energy Tashkent FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Energy Bukhara FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Almatı Şubesi (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Kazakhstan Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energy Qyzylorda LLP	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Taboth IPP	Elektrik üretimi	Fildişi Sahili	80,00	80,00
Aksa Talimarjan B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Renewable Energy B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Enerji Talimarjan FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Ndar Energies SA (*)	Elektrik üretimi	Senegal	85,00	85,00
Aksa-Ndar Holding SA	Holding şirketi	Senegal	60,00	60,00
Aksa Senegal Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energo LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Shymkent LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Atyrau LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Kazakhstan LTD.	Holding şirketi	Kazakistan	100,00	100,00
Taraz Kuat TOO (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	100,00
Too Aksa Shymkent Energy (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Energy Gabon Sasu (*)	Elektrik üretimi	Gabon	100,00	100,00
Aksa Energy Burkina Faso (*)	Elektrik üretimi	Burkina Faso	100,00	100,00
Aksa Energy Gine Sarlu (*)	Elektrik üretimi	Gine	100,00	-
Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp (*)	Elektrik üretimi	Makedonya	100,00	-

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 30 Haziran 2026 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

Grup'un toplam çalışan sayısı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 1.637 (31 Aralık 2025: 1.640) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Yenilenebilir") :

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş. olarak, elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerinde bulunmak amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde Aksa Enerji'nin %100,00 oranında bağlı ortaklığı olarak kurulmuştur. 6 Mart 2023 tarihi itibarıyla ismi değiştirerek Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli akaryakıt enerji santralinin 192.5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir. 19 Kasım 2018 tarihi itibarı ile Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükselmiş olup, böylece garanti edilen kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiştir. Aksa Enerji Gana, anlaşma süresince ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Gana Elektrik Kurumu'na (ECG) satmaktadır. 3 Ekim 2022 tarihi itibarıyla elektrik satış sözleşmesi 15 yıl süre ile uzatılmıştır.

2023 yılında Electricity Company of Ghana ile 350 MW kurulu gücünde Kumasi kombine çevrim doğal gaz santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konusunda ABD Doları bazlı 20 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalanmıştır. 25 Aralık 2025 tarihi itibarıyla santralin ilk fazı kısmi ticari üretime başlamıştır. Santral 2026 yılı Ocak ayı itibarıyla 130 MW kapasite ile basit çevrim olarak devreye alınmıştır.

Aksa Enerji – Kıbrıs ("Aksa Enerji Y.Ş."):

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Haziran 2009 tarihinde KKTC-Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralinde üretilen enerjinin satışı için Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satış anlaşması imzalamıştır. KIBTEK ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 1 Nisan 2009 tarihinde 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar, 19 Temmuz 2023 tarihinde 15 yıl süreli kiralama ve işletme sözleşmesi ile 2038 yılına kadar uzatılmıştır. Aksa Enerji Y.Ş. bu süre içinde ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satmaktadır.

Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücü, Türkiye'de lisansı iptal ettirilmiş olan Magosa şehrindeki akaryakıt enerji santrali ile aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 153 MW'a yükselmiştir.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2023 Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı ile, 35 MW ek kapasitenin 17,5 MW'ı Şubat 2024'te, geri kalan 17,5 MW'lık ek kapasite ise Mayıs 2024'te devreye alınmış olup KKTC Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin kurulu gücü 170,5 MW'dan 188 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Ghana B.V.:

Aksa Ghana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. 2020 yılında unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. unvanını almıştır. Aksa Uzbekistan Investment B.V. Aksa Energy Tashkent FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.:

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V. Aksa Energy Bukhara FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Global Investment B.V.:

Aksa Global Investment B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde yurt dışı yatırımlarını koordine etmek amacıyla Hollanda'da kurulmuştur. Aksa Ghana B.V., Aksa Energy Company Congo Limited, Aksa Energy Cameroon PLC, Aksa Kazakhstan Investment B.V., Aksa Taboth IPP, Aksa Madagascar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V., Aksa Uzbekistan Buhara B.V., Aksa Senegal Investment B.V., Aksa Renewable Energy B.V., Aksa Talimarjan B.V., and Aksa-NDAR Holding S.A. şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik rödovans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW kurulu gücündeki kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı bulunmaktadır.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devralınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir. Santralin ilk ünitesi 135 MW kurulu güçle 15 Temmuz 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünitenin kabulü ise 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleşmiştir.

Aksa Madagascar B.V:

Aksa Global Investment B.V.'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A., 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de santral kurulumu, işletilmesi ve üretilen enerjinin satışı amacıyla kurulmuştur. Garantili alım anlaşmasıyla Avro cinsinden tarife üzerinden ülkeye elektrik satan akaryakıt santralının ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak santral 10 MW kurulu güçle ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla EDM ile Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşma uyarınca, mevcut santrale ek olarak, 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali Kasım 2021 itibarıyla devreye alınmıştır. Böylelikle, Mali Santrali'nin kurulu gücü 40 MW'dan 60 MW'a yükselmiştir. Garantili kapasite bedeli ise 30 MW'dan 50 MW'a çıkmıştır. 50 MW'lık kurulu güce denk gelen üretim, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.

Aksa Madagascar SAU:

Madagascar SAU 6 Nisan 2018 tarihinde ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili operasyonel ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla Antananarivo/Madagascar'da kurulmuştur.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.'den devir alınmıştır. Rasa Enerji, Ağustos 2011 tarihinde Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni 129 MW kurulu güç ile devreye almış, 8 Ekim 2012 tarihinde ise atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımları ile kombine çevrim üretime başlamıştır. 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'a ulaşmıştır.

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin Özbekistan Talimarjan yatırımında değerlendirilmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda, EPDK ve TEİAŞ'a yapılan lisans iptal başvurusu 25 Şubat 2024 tarihi itibarıyla EPDK kurulu tarafından onaylanmış olup, EÜ/3210-3/1940 numaralı üretim lisansı sonlanmıştır.

Aksa Enerji Kongo:

Kongo Cumhuriyeti'nde proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur. 2 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santralin tamamlan 50 MW'lık kısmı operasyona başlamıştır.

Aksa Enerji Kamerun:

Kamerun'da proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Energy Tashkent FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 470 MW kurulu güçte (Taşkent A: 240 MW, Taşkent B: 230 MW) iki adet doğal gaz kombine çevrim santralının kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Tashkent LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır. 30 Mart 2022 tarihi itibarıyla 230 MW kurulu güce sahip Taşkent B santralinde test üretim başlamıştır. Warstila ile yürütülen modernizasyon projesinin Kasım 2024 tarihinde tamamlanması ile Tashkent B santralinde kurulu güç 252 MW'a yükselmiştir.

Aksa Energy Bukhara FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Buhara'da 270 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralının kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Energy Bukhara LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 270 MW kurulu güce sahip Buhara santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır. Warstila ile yürütülen modernizasyon projesinin Kasım 2024 tarihinde tamamlanması ile Buhara santralının kurulu gücü 298 MW'a yükselmiştir.

Aksa Enerji Talimarjan FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Talimarjan'da 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Enerji Talimarjan FC adında bir şirket kurmuştur. 8 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla kombine çevrim tamamlanarak 430 MW'a denk kurulu güce ulaşılan santralde, tam kapasite olarak ticari üretime devam edilmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Cumhuriyeti'nin Almatı Şehrindeki Şubesi:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Şubesi proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Kazakhstan Investment B.V.:

Aksa Kazakhstan Investment B.V. Aksa Energy Qyzylorda LLP Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Energy Qyzylorda LLP:

Aksa Enerji, Kazakistan Kızılorda'da 264 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralının kurulması ve üretilen elektriğin 15 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Kazakistan'da yerleşik Aksa Energy Qyzylorda LLP adında bir şirket kurmuştur.

Aksa Taboth IPP:

Aksa Taboth IPP proje geliştirmek amacıyla Fildişi Sahili'nde kurulmuştur.

Aksa Talimarjan B.V.:

Aksa Talimarjan B.V. Aksa Enerji Talimarjan FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Renewable Energy B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa-Ndar Holding:

Aksa-Ndar Holding SA, %60'ı Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investment B.V.'ye ait olmak üzere Senegal'de holding şirketi olarak kurulmuştur.

Ndar Energies SA:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investments B.V.'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, Senegal'in Saint Louis Şehri'nde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralının kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl Avro'ya endeksli elektrik satışının yapılması amacıyla, %85'i Aksa Ndar Holding SA'ya, %15'i yerel ortağa ait olmak üzere Senegal'de faaliyet gösteren bir şirkettir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Senegal Investment B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Energo LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Shymkent Ltd.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Atyrau LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Kazakistan LTD.:

%100'ü Aksa Kazakhstan Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Taraz Kuat TOO:

%100'ü Aksa Energy Kazakistan LTD.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Van ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Sivas ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı RES ön lisansı bulunmaktadır.

Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Kayseri ilinde 10 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

Aksa Energy Burkina Faso:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Energy Burkina Faso'nun ana ortaklığıdır. Ouagadougou şehrinde akaryakıt kaynaklı elektrik santrali kurup işletmek üzere 19 Aralık 2025 tarihinde kurulmuştur.

Aksa Energy Gabon Sasu.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Energy Gabon Sasu'nun ana ortaklığıdır. Gabon'un Port Gentile ve Libreville kentlerinde elektrik santralleri işletmek üzere 28 Ağustos 2025 tarihinde kurulmuştur.

Too Aksa Shymkent Energy:

%100'ü Aksa Energy Shymkent Ltd.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Gine Sarlu.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Energy Gine Sarlu'nun ana ortaklığıdır. Gine'nin başkenti Konakri kentinde elektrik santrali işletmek üzere 17 Mart 2026 tarihinde kurulmuştur.

Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp'ün ana ortaklığıdır. Makedonya'nın başkenti Üsküp kentinde elektrik santrali işletmek üzere 8 Haziran 2026 tarihinde kurulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge/ülke	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel Oil	19 Temmuz 2023	15 yıl	188
Aksa Enerji	Antalya	Doğal Gaz	13 Kasım 2007	30 yıl	900
Aksa Göynük Enerji	Bolu	Termik	25 Haziran 2008	30 yıl	270
		Müstakil			
Aksa Yenilenebilir	Şanlıurfa	Depolama Tesisi	3 Eylül 2025	20 yıl	50
Aksa Yenilenebilir	Gaziantep	Güneş	23 Ekim 2025	49 yıl	40,5
Aksa Enerji Gana	Gana / Tema	Dual Yakıt	3 Ekim 2022	15 yıl	370
Aksa Enerji Gana	Gana / Kumasi	Doğal Gaz	19 Ocak 2026	20 yıl	130
Aksa Enerji Congo	Congo	Doğal Gaz	2 Aralık 2022	30 yıl	50
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2023	3+3 yıl	60
Aksa Energy Bukhara	Buhara	Doğal Gaz	20 Ocak 2021	25 yıl	298
Aksa Energy Tashkent	Taşkent	Doğal Gaz	24 Ekim 2020	25 yıl	492
Aksa Enerji Talimarjan	Talimercan	Doğal Gaz	9 Kasım 2023	25 yıl	430
Aksa Enerji Kızılorda	Kızılorda	Doğal Gaz	1 Haziran 2026	15 yıl	264
Toplam					3.453

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un bakım işletme hizmeti verdiği santrallere ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Santral Adı	Tesis tipi	Kontrat Tarihi	Kontrat Süresi	Kontrat Tipi	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksaf Power Ltd.	Madagaskar	Aksaf	Fuel Oil	11 Eylül 2024	2 yıl	Bakım ve İşletme	66

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

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

Ayrıca özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur.

Özet Konsolide Finansal Tabloların Onaylanması

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 13 Ağustos 2026 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu'nun ve ilgili düzenleyici kurumların özet konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu özet konsolide finansal tabloları değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

İşletmenin Sürekliliği

Özet konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yıl içerisinde faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklardan fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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 ilk 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve 16 Ocak 2025 tarihinde güncellenen "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Haziran 2026 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla 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, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan, TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden bu yana cari ve önceki dönemlere ait endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30 Haziran 2026	4.137,93	1,00000	%206
31 Aralık 2025	3.513,87	1,17760	%211
30 Haziran 2025	3.132,17	1,32111	%220

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir (Not 21).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

Konsolide finansal tablolar

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası dışında olan bağlı ortaklıkları aşağıdaki prensiplere göre 30 Haziran 2026 satın alma gücüne getirilmiştir.

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal durum tablosu 30 Haziran 2026 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiştir. 1 Ocak 2026 – 30 Haziran 2026 dönemi konsolide gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Haziran 2026 satın alma gücüne endekslenmiştir. 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal durum tablosu 31 Aralık 2025 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiş ve 30 Haziran 2026 satın alma gücüne endekslenmiştir. 1 Ocak 2025 – 30 Haziran 2025 dönemi gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Haziran 2026 satın alma gücüne endekslenmiştir.

Karşılaştırmalı tutarlar

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

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler hariç olmak üzere, tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar,
- finansal yatırımlar,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar.

Gerçeğe uygun değer ölçümlerinde kullanılan yöntemler ayrıca Not 19'da belirtilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Aksa Göynük Enerji	TL
Rasa Enerji	TL
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	ABD Doları
Aksa Global B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Buhara B.V.	ABD Doları
Aksa Madagascar B.V.	ABD Doları
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksa Enerji Tashkent	ABD Doları
Aksa Buhara	ABD Doları
Aksa Enerji Kongo	ABD Doları
Aksa Madagaskar SAU	ABD Doları
Aksa Energy Kamerun	ABD Doları
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Almatı Şubesi	ABD Doları
Aksa Kazakhstan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Qyzylorda LLP	Kazakistan Tengesi
Aksa Taboth IPP	Avro
Aksa Talimarjan B.V.	ABD Doları
Aksa Renewable Energy B.V.	ABD Doları
Aksa Enerji Talimarjan	ABD Doları
Ndar Energies SA	Avro
Aksa-Ndar Holding SA	Avro
Aksa Senegal Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Aktobe LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Taraz LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Atyrau LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Kazakhstan LTD.	Kazakistan Tengesi
Taraz Kuat TOO	Kazakistan Tengesi
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.	TL
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL
Too Aksa Shymkent Energy	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Gabon Sasu	Avro
Aksa Energy Burkina Faso	Avro
Aksa Energy Gine Sarlu	Avro
Aksa Enerji Makedonya Dooel Üsküp	Avro

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)

Geçerli para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, Grup'un geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, Grup'un geçerli para birimi cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolü sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup'un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(iii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(iv) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler ve giderler karşılıklı olarak elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların eliminasyonunda kullanılan yöntemle silinmiştir. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerlerin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarih maliyetiyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, diğer kapsamlı gelirden kayıtlara alınan nakit akış riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedisi/ ABD Doları, TL / ABD Doları, ABD Doları / Kazakistan Tengesini ve ABD Doları / Özbekistan Somu kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Avro / TL	53,0950	50,4532
ABD Doları / TL	46,5551	42,8623
Gana Cedisi / ABD Doları	11,3248	10,4448
TL / ABD Doları	0,0215	0,0233
KZT / ABD Doları	485,82	502,57
UZS / ABD Doları	12.061	12.025

Yurt dışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri dahil olmak üzere yurt dışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurt dışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para (devamı)

Yurt dışı faaliyetler (devamı)

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflandırılır.

Bir yurt dışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflandırılır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurt dışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurt dışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

2.2 Muhasebe politikalarının özeti

SPK, halka açık şirketlerin TMS 34 "Ara Dönem Finansal Tablolar" standardı uyarınca ara dönem finansal tablolarının sunumunda tam set veya özet sunumun uygulanabilmesine izin vermiştir. Buna bağlı olarak Grup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarını özet sunumu tercih ederek hazırlamıştır.

Bu tebliğe istinaden TMS/FRS'ye uygun olarak hazırlanan yıllık finansal tabloların içermesi gerekli açıklama ve dipnotlar TMS 34 uyarınca özetlenmiş veya yer verilmemiştir. Ekteki özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihli bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve ekli dipnotları ile birlikte okunmalıdır. Ara dönem finansal sonuçları tek başına yıl sonu sonuçlarının bir göstergesi olmazlar.

Bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, en son yıllık konsolide finansal tablolarda esas alınan muhasebe politikaları ile aynıdır.

2.3 Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişiklik olmamıştır.

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)

Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)

Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Yıllık İyileştirmeler

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Değişiklikler, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektriğe dayanan sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

- TFRS 1: İlk kez uygulayanlar için riskten korunma muhasebesi
- TFRS 7: Finansal tablo dışı bırakmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp
- TFRS 7: İşlem fiyatı ile gerçeğe uygun değer arasındaki ertelenmiş farkın açıklanması
- TFRS 7: Giriş ve kredi riski açıklamaları
- TFRS 9: Kiracı tarafından kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakılması
- TFRS 9: İşlem fiyatı
- TFRS 10: 'Fiili temsilci' tespiti
- TMS 7: Maliyet yöntemi

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TFRS 19 (Değişiklikler)	<i>Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TMS 21 (Değişiklikler)	<i>Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim</i>
TMS 28 (Değişiklikler)	<i>İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2027 itibarıyla TFRS 4 *Sigorta Sözleşmeleri*'nin yerini alacaktır.

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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

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

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

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer Türkiye Finansal Raporlama Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 (Değişiklikler) Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

Değişiklikler, TFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan yeni veya revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını kapsamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TMS 21 (Değişiklikler) Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Değişiklikler, şirketlerin finansal tablolarını yüksek enflasyonlu olmayan bir para biriminden yüksek enflasyonlu bir para birimine nasıl çevirmeleri gerektiğine ilişkin açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TMS 28 (Değişiklikler) İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, hangi işletmelerin TMS 28'deki gerçeğe uygun değer opsiyonunu kullanarak yatırımlarını ölçmeye uygun olduğuna açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

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

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir. Öte yandan ilgili duran varlıkların üzerindeki değer artış tutarları geçmiş yıl kar zararına aktarılmaktadır.

Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dönem ait amortisman gideri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerlendirilme yedeğinde kalan bakiye doğrudan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilir. Öte yandan, değer artışının bir kısmı varlık işletme tarafından kullanıldıkça da geçmiş yıl kar/zararına aktarılmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri (devamı)

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirilmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortismanına tabi tutulur.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	Yıl
Binalar	5 - 48
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5 - 22
Tesis, makine ve cihazlar	2 - 40
Demirbaş	2 - 50
Taşıtlar	2 - 25
Özel maliyetler	2 - 28

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabi tutulmaktadır:

	Yıl
Fuel oil santralleri	6 - 14
Dual yakıt santralleri	12
Doğal gaz santralleri	20 - 40
Kömür santralleri	37

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

Beklenen zarar karşılığı hesaplaması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır.

Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Temerrüt olasılığı beklenen kredi zararlarının ölçülmesinde önemli bir girdidir. Temerrüt olasılığı, belirli bir zaman diliminde temerrüt olasılığının tahminidir; hesaplanması geçmiş verileri, varsayımları ve gelecekteki koşulların beklentilerini içerir.

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

3 Faaliyet bölümleri

Grup'un karar almaya yetkili mercisi, bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla sonuçları ve faaliyetleri operasyonların coğrafi dağılımları bazında incelemektedir. Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı ile faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi karını (FAVÖK), varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi, Türkiye, Afrika ve Asya bölgelerini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur. Grup'un karar alma yetkili mercisi icra kuruludur.

1 Ocak – 30 Haziran 2026				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	8.702.531.935	5.512.212.927	5.773.147.838	19.987.892.700
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	1.223.554.879	2.424.129.703	3.609.603.511	7.257.288.093
1 Ocak – 30 Haziran 2025				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	18.960.671.300	2.783.107.427	4.771.063.574	26.514.842.301
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	1.563.765.029	2.268.442.377	3.957.153.034	7.789.360.440
1 Ocak – 30 Haziran 2026				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	1.223.554.879	2.424.129.703	3.609.603.511	7.257.288.093
Amortisman ve itfa payları	(910.806.058)	(459.538.420)	(787.847.619)	(2.158.192.097)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(186.647.983)	340.924.684	(169.338.426)	(15.061.725)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	7.596	3.077	-	10.673
Net parasal pozisyon kayıpları	(2.195.193.492)	-	-	(2.195.193.492)
Vergi öncesi kar	(2.069.085.058)	2.305.519.044	2.652.417.466	2.888.851.452
1 Ocak – 30 Haziran 2025				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	1.563.765.029	2.268.442.377	3.957.153.034	7.789.360.440
Amortisman ve itfa payları	(768.391.497)	(514.091.011)	(646.014.813)	(1.928.497.321)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(38.364.750)	(97.527.232)	(509.786.059)	(645.678.041)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	558.051	-	-	558.051
Net parasal pozisyon kayıpları	(1.551.668.552)	-	-	(1.551.668.552)
Vergi öncesi kar	(794.101.719)	1.656.824.134	2.801.352.162	3.664.074.577

1 Ocak – 30 Haziran 2026				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	56.838.483.301	35.132.143.907	59.735.648.701	151.706.275.909
Bölüm yükümlülükleri	51.164.501.074	3.428.024.835	22.304.527.329	76.897.053.238
31 Aralık 2025				
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	59.997.692.311	30.799.838.087	61.808.190.379	152.605.720.777
Bölüm yükümlülükleri	51.931.694.821	1.944.277.673	22.031.656.946	75.907.629.440

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	1.096.600.520	-	1.254.177.262	-
Toplam	1.096.600.520	-	1.254.177.262	-

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	470.017.057	-	335.730.089	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	315.188.251	-	501.045.128	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	305.357.844	-	355.159.982	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	39.794.684	-
Diğer	6.037.368	-	22.447.379	-
Toplam	1.096.600.520	-	1.254.177.262	-

İlişkili taraflardan alacaklara, borçlanma faiz oranı dikkate alınarak vade farkı hesaplaması yapılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	537.742.523	18.501	312.458.043	3.898.329
Toplam borçlar	537.742.523	18.501	312.458.043	3.898.329

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	118.106.813	-	32.592.281	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	74.283.003	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	73.374.984	-	22.606.706	-
Kazancı Holding A.Ş.	70.029.839	-	39.197.153	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	55.849.207	-	87.328.964	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	39.085.744	-	36.551.279	-
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	35.680.638	-	-	-
Aksa Far East (Pte.)Ltd.	23.617.686	-	25.606.095	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	17.837.705	-	16.936.136	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	521.429	-	504.125	-
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	179.346	-	3.388.671	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	12.043	-	27.967.237	-
Diğer	29.164.086	18.501	19.779.396	3.898.329
Toplam	537.742.523	18.501	312.458.043	3.898.329

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar:

1 Ocak – 30 Haziran 2026

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	3.794.523	30.331.115	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	61.889.784	135.879.839	124.655.092	3.002.525	-	76.147	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.317.507	-	-	12.710.209	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	11.070.970	3.147.466	-	2.960.358	-	790.882.990	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	39.826.889	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	3.030.050	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	7.995.864	-	446.398	192.437.522	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	56.996.656	232.237	31.694.336	34.329.515	-	-	-
Diğer	-	-	43.355	3.081.806	-	4.160.568	-	90.316	-
	66.207.291	135.879.839	196.560.596	63.531.272	31.694.336	81.799.875	192.437.522	790.973.306	-

(*) Kazancı Holding tarafından katılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtmasıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar: (devamı)

1 Ocak – 30 Haziran 2025

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	44.871.214	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	4.437.279	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	305.050.843	472.823.744	203.646.227	29.935.989	-	61.965	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	4.497.393	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	8.430.187	1.984.619	-	9.585.158	-	597.993	31.265
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	45.359.669	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	2.101.450	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	3.298.307	6.531.520	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	2.228.780	11.243.407	-	311.225	233.729.884	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	58.590.872	119.957	25.662.677	31.383.100	-	-	-
Diğer	-	-	4.646	686.056	-	551.282	-	-	-
	305.050.843	472.823.744	280.636.298	101.971.605	25.662.677	87.252.399	233.729.884	597.993	31.265

(*) Kazancı Holding tarafından katlanılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtılmasıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

ii) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 106.126.280.145 TL (31 Aralık 2025: 116.159.017.613 TL)'dir.

iii) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Şirket'in, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası, ulaşım ve huzur hakkı gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 26.697.040 TL (30 Haziran 2025: 30.368.694 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	7.949.854.657	7.912.218.221
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	1.096.600.520	1.254.177.262
Beklenen kredi zarar karşılığı (-)	(544.774.612)	(160.122.622)
Toplam ticari alacaklar	8.501.680.565	9.006.272.861

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 18'de açıklanmıştır.

30 Haziran tarihinde sona eren dönemlerdeki beklenen kredi zarar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak bakiyesi	160.122.622	838.724.773
Dönem içinde ayrılan/(iptal edilen) karşılık, net	402.133.219	(335.588.059)
Yabancı para çevrim farkı	(16.739.644)	(17.799.719)
Enflasyon etkisi	(741.585)	(1.539.190)
30 Haziran bakiyesi	544.774.612	483.797.805

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari borçlar	6.144.514.369	4.825.923.210
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	537.742.523	312.458.043
Toplam ticari borçlar	6.682.256.892	5.138.381.253

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 18'de açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6 Finansal yatırımlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal yatırımlar detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	9.420.292	9.420.292
Toplam		9.420.292	9.420.292

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Finansal varlıklar, TFRS 9 kapsamında maliyetin gerçeğe uygun değer tahminini en iyi şekilde yansıtır olması nedeniyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

7 Finansal borçlanmalar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli banka kredileri	7.425.308.444	7.963.388.058
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	16.035.866.295	15.137.229.820
Toplam kısa vadeli krediler	23.461.174.739	23.100.617.878
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	39.540.660.145	40.569.302.303
Toplam uzun vadeli krediler	39.540.660.145	40.569.302.303
Toplam krediler	63.001.834.884	63.669.920.181

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Not 10'da sunulmuştur.

Grup'un aldığı krediler için finansal taahhütleri bulunmakta olup, taahhütlerin karşılanıp karşılanmadığı düzenli olarak değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	30 Haziran 2026
Türk Lirası	% 17,60	67.175.049
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M %5,25	31.878.537.874
Avro	%2,08 - %9,66	19.367.386.196
Kazakistan Tengesi	17,25% - 21,00%	11.688.735.765

Toplam	63.001.834.884
---------------	-----------------------

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2025
Türk Lirası	% 17,60 - %47,65	245.542.253
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M %5,25	32.595.403.755
Avro	%2,08 - %9,66	20.041.106.936
Kazakistan Tengesi	17,25% - 19,75%	10.787.867.237

Toplam	63.669.920.181
---------------	-----------------------

30 Haziran 2026			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	255.159.422	11.878.972.389
	Avro	152.313.191	8.087.068.869
	TL	67.175.049	67.175.049
	Kazakistan Tengesi	35.719.326.861	3.427.958.432
1-2 Yıl	ABD Doları	153.677.384	7.154.465.976
	Avro	58.696.122	3.116.470.623
	Kazakistan Tengesi	26.474.113.069	2.540.701.830
2-3 Yıl	ABD Doları	123.611.033	5.754.724.011
	Avro	34.959.395	1.856.169.058
	Kazakistan Tengesi	19.067.254.872	1.829.870.909
3-4 Yıl	ABD Doları	86.558.366	4.029.733.392
	Avro	29.985.073	1.592.057.472
	Kazakistan Tengesi	14.326.673.402	1.374.920.672
4-5 Yıl	ABD Doları	33.214.764	1.546.316.679
	Avro	26.304.302	1.396.626.904
	Kazakistan Tengesi	10.327.921.273	991.163.270
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	32.527.595	1.514.325.427
	Avro	62.510.467	3.318.993.270
	Kazakistan Tengesi	15.881.337.194	1.524.120.652
Toplam			63.001.834.884

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2025			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	234.723.475	11.847.583.939
	Avro	142.667.055	8.476.375.950
	TL	245.542.253	245.542.253
	Kazakistan Tengesi	25.147.804.102	2.531.115.736
1-2 Yıl	ABD Doları	139.498.497	7.041.137.047
	Avro	40.921.121	2.431.274.750
	Kazakistan Tengesi	25.128.187.215	2.529.141.305
2-3 Yıl	ABD Doları	110.673.346	5.586.197.783
	Avro	35.700.121	2.121.075.838
	Kazakistan Tengesi	17.407.582.136	1.752.065.703
3-4 Yıl	ABD Doları	93.813.504	4.735.203.273
	Avro	27.774.538	1.650.187.717
	Kazakistan Tengesi	13.158.347.424	1.324.382.045
4-5 Yıl	ABD Doları	37.040.517	1.869.606.918
	Avro	24.833.500	1.475.449.825
	Kazakistan Tengesi	9.524.752.860	958.662.305
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	30.028.439	1.515.674.795
	Avro	65.418.306	3.886.742.856
	Kazakistan Tengesi	16.815.770.782	1.692.500.143
Toplam			63.669.920.181

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 18'de açıklanmıştır.

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kiralama borçlarının bilanço tarihindeki TL karşılığı değerleri ile geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	30 Haziran 2026
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%28,24 - %37,11	326.995.813
ABD Doları	Sabit	1 Ekim 2037	%1,77 - %8,71	18.040.253
Avro	Sabit	1 Mart 2027	6,23%	709.490
Toplam				345.745.556

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2025
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%28,24 - %37,11	408.890.291
ABD Doları	Sabit	1 Ekim 2037	%1,77 - %8,71	9.952.592
Avro	Sabit	31 Mart 2026	6,23%	735.796
Toplam				419.578.679

8

Maddi duran varlıklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar, diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Maddi duran varlıklar	121.614.016.511	119.772.386.998
Maden varlıkları	522.933.216	553.995.403
Toplam	122.136.949.727	120.326.382.401

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel malîyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.783.442.000	996.575.293	1.998.482.665	107.480.188.498	181.453.427	418.126.788	253.965.906	37.425.493.519	150.537.728.096
İlaveler	-	1.253.529	4.873.131	165.921.199	1.984.550	52.593.170	10.712	9.571.354.138	9.797.990.429
Transferler (*)	-	511.596.973	108.531.924	22.586.869.167	-	68.618	-	(23.207.066.682)	-
Yabancı para çevirim etkisi	(12.716.532)	(13.706.732)	(114.785.461)	(4.924.755.113)	(10.654.320)	(13.614.865)	-	(2.556.730.054)	(7.646.963.077)
30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.770.725.468	1.495.719.063	1.997.102.259	125.308.223.751	172.783.657	457.173.711	253.976.618	21.233.050.921	152.688.755.448
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	172.066.285	594.117.236	29.441.612.432	109.752.292	293.129.400	154.663.453	-	30.765.341.098
Dönem amortismanı	-	40.039.674	28.015.885	1.806.482.441	7.777.418	16.066.151	12.357.100	-	1.910.738.669
Çıkışlar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Yabancı para çevrim etkisi	-	(6.170.965)	(38.662.117)	(1.542.583.062)	(5.643.300)	(8.281.386)	-	-	(1.601.340.830)
30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	205.934.994	583.471.004	29.705.511.811	111.886.410	300.914.165	167.020.553	-	31.074.738.937
Net kayıtlı değer	1.770.725.468	1.289.784.069	1.413.631.255	95.602.711.940	60.897.247	156.259.546	86.956.065	21.233.050.921	121.614.016.511

(*) Yapılmakta olan yatırımlardan diğer maddi duran varlıkları kalemlerine transfer edilen tutarlar, işletmeye alınan santrallere ilişkin tamamlanan yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde ipotek veya rehin bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.629.816.854	727.528.364	1.976.304.614	99.936.334.923	178.807.521	401.158.038	253.991.910	17.788.307.025	122.892.249.249
İlaveler	3.499.607	477.562	5.804.102	447.882.947	5.055.847	17.618.830	-	10.640.530.887	11.120.869.782
Çıkışlar	-	-	-	(39.120)	(1.957.148)	(2.454.107)	-	-	(4.450.375)
Transferler (*)	3.360.197	6.438.969	6.161.550	2.559.259.458	-	185.337	-	(3.657.209.827)	(1.081.804.316)
Yabancı para çevrim etkisi	(5.748.006)	(7.537.837)	(44.728.769)	(1.588.912.002)	(2.657.445)	(3.183.077)	-	(206.537.204)	(1.859.304.340)
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.630.928.652	726.907.058	1.943.541.497	101.354.526.206	179.248.775	413.325.021	253.991.910	24.565.090.881	131.067.560.000
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	126.610.269	561.279.182	27.064.628.397	104.764.992	275.452.172	129.958.805	-	28.262.693.817
Dönem amortismanı	-	15.584.451	27.252.594	1.634.457.168	7.009.322	12.784.842	12.355.927	-	1.709.444.304
Çıkışlar	-	-	-	(24.323)	(1.946.050)	(2.618)	-	-	(1.972.991)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(1.475.391)	(5.068.767)	(321.864.481)	(1.413.241)	(1.359.438)	-	-	(331.181.318)
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	140.719.329	583.463.009	28.377.196.761	108.415.023	286.874.958	142.314.732	-	29.638.983.812
Net kayıtlı değer	1.630.928.652	586.187.729	1.360.078.488	72.977.329.445	70.833.752	126.450.063	111.677.178	24.565.090.881	101.428.576.188

(*) 30 Haziran 2025 itibarıyla 1.081.804.316 TL tutarındaki transferler maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferlerden oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Asya	1.067.556.450	15.059.930.563
Afrika	17.323.886.329	8.942.543.607
Diğer (*)	2.841.608.142	562.616.711
Toplam	21.233.050.921	24.565.090.881

(*) Türkiye'de (Kıbrıs dahil) ve yurt dışında yapımı devam eden diğer santrallere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.590.286.110	1.590.286.110
Maden sahası geliştirme maliyeti	112.850.602	112.850.602
	1.703.136.712	1.703.136.712
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.108.647.798	1.080.038.895
Maden sahası geliştirme maliyeti	71.555.698	69.102.414
	1.180.203.496	1.149.141.309
Net kayıtlı değeri	522.933.216	553.995.403

9 Kullanım hakkı varlıkları

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	373.428.791	68.843.379	60.355.356	502.627.526
Girişler	31.818.191	29.699.660	28.502.100	90.019.951
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	22.116.621	3.801.630	-	25.918.251
Çıkışlar	(77.235.824)	(147.925)	-	(77.383.749)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(68.489.539)	(17.014.523)	(11.425.278)	(96.929.340)
Yabancı para çevrim etkisi	(273.922)	(1.107.762)	-	(1.381.684)
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiye	281.364.318	84.074.459	77.432.178	442.870.955

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

9 Kullanım hakkı varlıkları (devamı)

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	359.091.831	10.391.006	21.671.257	391.154.094
Girişler	19.374.482	57.420.803	11.394.190	88.189.475
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	-	5.822.376	-	5.822.376
Çıkışlar	(27.294.087)	(842.672)	(200.375)	(28.337.134)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(36.836.673)	(33.225.439)	(14.287.719)	(84.349.831)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(1.003.124)	(95.073)	(1.098.197)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiye	314.335.553	38.562.950	18.482.280	371.380.783

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

10 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	12.984.595.009	14.191.124.287
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	9.439.933.104	10.760.330.384
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 Toplamı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam TRİ	22.424.528.113	24.951.454.671

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frangı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	198.439.292	-	-	-	-	198.439.292
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	204.160.000	-	-	-	-	204.160.000
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	97.570.088	-	600.000	-	-	129.427.088
Türkiye Kömür İşletmeleri	61.854.754	-	-	-	-	61.854.754
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	206.298.894	-	-	-	-	206.298.894
Elektrik Dağıtım Şirketleri	656.198	5.000.000	-	-	-	233.431.698
Banka Kuruluşları	-	25.000.000	-	-	-	1.163.877.500
Diğer	293.026.987	2.522.500	260.000	-	240.000.000	447.299.556
Toplam	1.062.671.255	32.522.500	860.000	-	240.000.000	2.645.453.824

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

10 Taahhütler (devamı)

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler (devamı)

31 Aralık 2025	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frangı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	235.754.533	-	-	-	-	235.754.533
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	181.998.080	-	-	-	-	181.998.080
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	137.044.980	-	600.000	-	-	172.693.193
Türkiye Kömür İşletmeleri	72.840.158	-	-	-	-	72.840.158
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	783.154	-	-	-	-	783.154
İcra Müdürlükleri	241.723.532	-	-	-	-	241.723.532
Elektrik Dağıtım Şirketleri	80.764	5.000.000	-	-	-	252.453.987
Banka Kuruluşları	-	20.000.000	-	-	-	1.009.492.890
Diğer	19.416.369	2.522.500	1.022.245	800.000	240.000.000	282.703.922
Toplam	889.641.570	27.522.500	1.622.245	800.000	240.000.000	2.450.443.449

(b) Alınan teminatlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	Diğer	30 Haziran 2026 TL karşılığı
Teminat mektubu	635.449.077	48.806.248	24.450.342	169.653.457	-	125.000	4.229.781.309
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	11.184.169	-	-	-	668.314.911
Teminat çeki	13.179.279	10.718.604	6.000	-	-	-	512.503.542
İpotek	700.000	-	-	-	-	-	700.000
Toplam	675.673.761	60.559.026	35.640.511	169.653.457	-	125.000	5.411.299.762

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	Diğer	31 Aralık 2025 TL karşılığı
Teminat mektubu	629.413.194	73.432.926	79.381.136	4.264.994.416	1.514.459.100	956.048.065	9.608.468.628
Teminat senedi	31.024.349	1.034.174	1.184.169	-	-	-	153.579.738
Teminat çeki	24.070.647	17.523.647	6.000	-	-	-	908.926.970
İpotek	824.320	-	-	-	-	-	824.320
Toplam	685.332.510	91.990.747	80.571.305	4.264.994.416	1.514.459.100	956.048.065	10.671.799.656

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16 Nisan 2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanını 25 Temmuz 2025 tarihinde 4.750.000.000 TL'den 10.000.000.000 TL'ye artırmıştır. (31 Aralık 2025: 10.000.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2025-2029 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Şirket'in sermayesinin %100 oranında bedelsiz olarak artırılarak 1.226.338.236 TL'ye çıkarılması ve esas sözleşmenin sermaye ile ilgili 6. maddesinin tadili hususları, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 5 Ekim 2021 tarihinde tescil edilmiştir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2025: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibarı değerinde 1.226.338.236 adet hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 1.226.338.236 adet).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	80,129	982.651.660	80,129	982.651.660
Halka açık kısım (*)	19,868	243.648.076	19,868	243.648.076
Diğer	0,003	38.500	0,003	38.500
Toplam	100	1.226.338.236	100	1.226.338.236
Enflasyon düzeltmesi		20.704.107.108		20.704.107.108
Yeniden düzenlenmiş sermaye				
Geri alınmış paylar (-)		(95.546.302)		(95.546.302)
Toplam		21.834.899.042		21.834.899.042

(*) Kazancı Holding'in, 2012, 2013, 2018 ve 2024 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda Kazancı Holding payları içinde gösterilmiştir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla bu paylar 18.667.924 (31 Aralık 2025: 18.667.924) adettir. 22 Ağustos 2024 tarihinde halka açık kısım altında bulunan paylardan gerçekleşen 8.750.000 lotluk hisse alımı sonrasında Kazancı Holding'in payı 982.651.660 TL nominal pay ile %80,129'a yükselmiştir.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	587.792.440	47,93	587.792.440
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	638.545.796	52,07	638.545.796
Çıkarılmış sermaye	100	1.226.338.236	100	1.226.338.236

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 262.316.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

(b) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları:

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları 1.678.213 TL'dir (31 Aralık 2025: 1.678.213 TL).

(c) Nakit akış riskinden korunma işlemleri:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(d) Yabancı para çevrim farkları:

Yabancı para çevrim farkları, Grup'un yurt dışı faaliyetlerine ait yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farkları ile geçmiş yıl finansal tabloların cari dönem satın alma gücüne getirilmesinden kaynaklanan etki ve 1 Ocak 2026 – 30 Haziran 2026 dönemi gelir tablolarının 3'er aylık dönemlerden 30 Haziran 2026 satın alma gücüne endekslenmesinden kaynaklanan enflasyon farklarından oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları (15.815.710.704) TL'dir (31 Aralık 2025: (12.928.266.059) TL).

(e) Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, tesis, makine ve cihazlar yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları 11.369.740.555 TL'dir (31 Aralık 2025: 11.457.263.190 TL).

f) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 4.319.143.164 TL'dir (31 Aralık 2025: 4.270.611.291 TL).

ii) Temettü:

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: II-19.1 sayılı "Kar Payı Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir. Ayrıca anılan Tebliğ'de, konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabılır kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Halka açık ortaklıklarda kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır.

(g) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 6.257.713.495 TL ve 6.560.518.467 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 302.804.972 TL zarar ve 120.127.692 TL tutarlarında kardır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemden netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemden gösterilir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 45.672.538.312 TL'dir (31 Aralık 2025: 41.203.714.603 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(j) Sermaye ve yasal yedeklere ilişkin ek bilgi:

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/IFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
30 Haziran 2026			
Sermaye düzeltme farkları	15.255.601.724	20.704.107.108	(5.448.505.384)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	2.871.973.414	4.319.143.164	(1.447.169.750)
Toplam	18.127.575.138	25.023.250.272	(6.895.675.134)

12 Hasılat ve satışların maliyeti

1 Ocak- 30 Haziran tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2026	1 Nisan – 30 Haziran 2025
Yurtiçi satışlar	8.702.531.935	18.960.671.301	3.289.931.231	9.127.402.254
Yurtdışı satışlar	11.285.360.765	7.554.171.000	6.045.892.681	3.901.151.487
Net satış gelirleri	19.987.892.700	26.514.842.301	9.335.823.912	13.028.553.741
Satışların maliyeti (-)	(13.813.090.650)	(20.433.074.451)	(6.094.195.564)	(10.147.516.068)
Brüt kar	6.174.802.050	6.081.767.850	3.241.628.348	2.881.037.673

Grup'un hasılatının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2026	1 Nisan – 30 Haziran 2025
Satış gelirleri				
Elektrik	19.987.892.700	26.514.842.301	9.335.823.912	13.028.553.741
Toplam	19.987.892.700	26.514.842.301	9.335.823.912	13.028.553.741
Brüt kar				
Elektrik	6.174.802.050	6.081.767.850	3.241.628.348	2.881.037.673
Toplam	6.174.802.050	6.081.767.850	3.241.628.348	2.881.037.673

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

13 Finansman gelirleri

1 Ocak- 30 Haziran tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2026	1 Nisan – 30 Haziran 2025
Faiz ve vade farkı gelirleri	249.894.440	455.938.496	105.114.972	211.126.922
Kur farkı geliri / (gideri) – net	1.265.975.489	1.813.439.434	439.474.851	603.469.015
Türev işlem gelirleri	54.666.846	17.536.019	26.746.261	-
Toplam	1.570.536.775	2.286.913.949	571.336.084	814.595.937

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

14 Finansman giderleri

1 Ocak- 30 Haziran tarihlerinde sona eren dönemlere ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2026	1 Nisan – 30 Haziran 2025
Faiz ve vade farkı giderleri	1.218.139.322	1.185.062.934	737.563.329	663.595.918
Banka komisyon giderleri	100.572.559	49.204.041	98.290.298	37.532.455
Kur farkı geliri / (gideri) – net	266.038.246	1.620.240.727	125.166.252	304.127.994
Türev işlem giderleri	848.373	78.084.288	848.373	67.911.956
Toplam	1.585.598.500	2.932.591.990	961.868.252	1.073.168.323

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

15 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

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

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

2026 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2025: %25). 4 Haziran 2026 tarihli ve 7582 sayılı Kanun uyarınca, sanayi sicil belgesine sahip olan ve fiilen üretim yapan kurumların bu faaliyetlerinden 1 Ocak 2027 itibarıyla elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %25’ten %12,5’e indirilmiştir. Yasal düzenleme cari dönem vergi yükümlülüğünü değiştirmemekle birlikte; 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolarda yer alan ertelenmiş vergi hesaplamalarına, geçici farkın sonraki dönemlerde vergilendirilmesi beklenen vergi oranına göre yansıtılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

15 Vergi (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

15 Temmuz 2023 tarihinde Kurumlar Vergisi Kanunu'nda yapılan değişiklikle %50 oranındaki gayrimenkul satış kazancı istisnası kaldırılmıştır. Ancak kanunun değişiklik tarihinden önce alınmış olan taşınmazlar için bu istisna %25 olarak uygulanmaya devam edilecektir.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu'na ("VUK") eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır.

Türkiye'de, 2 Ağustos 2024 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan yasalarla Yurtiçi Asgari Kurumlar Vergisi yürürlüğe girmiştir. Düzenleme, 2025 yılı vergilendirme dönemi kurum kazançlarına uygulanacaktır.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %10 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Grup'un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5'tir (31 Aralık 2025: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2025: %25).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

15

Vergi (devamı)

Grup'un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları (devamı)

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2025: %20). 2024 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurt dışındaki kuruluşlardan oluşan yurt dışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %35'tir (31 Aralık 2025: %35).

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2025: %20).

Özbekistan

Özbekistan'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15'tir (31 Aralık 2025: %15). 2026 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Temettü dağıtımları üzerinde ilave %10 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Özbekistan vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere sınırsız olarak taşınabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden iki ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere bir önceki yıl vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Kongo

Kongo'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2025: %30).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

15 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(4.230.472.724)	(4.144.756.040)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	279.368.071	296.122.816
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	155.470.144	37.914.822
Diğer	133.720.015	206.137.212
	(3.661.914.494)	(3.604.581.190)
Ertelenmiş vergi varlığı	421.376.871	360.121.679
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(4.083.291.365)	(3.964.702.869)
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(3.661.914.494)	(3.604.581.190)

30 Haziran 2026 ve 2025 dönemleri içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2026	Yabancı para çevrim farkı	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	30 Haziran 2026
Toplam ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(3.604.581.190)	(198.167.843)	12.030.608	128.803.931	(3.661.914.494)
	1 Ocak 2025	Yabancı para çevrim farkı	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	30 Haziran 2025
Toplam ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.505.874.408)	66.421.683	(452.171.174)	(65.303.434)	(1.956.927.333)

16 Pay başına kazanç

Pay başına kazanç hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki ana ortaklığa ait net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Ana ortaklık paylarına ait kar	1.172.577.020	1.786.065.443
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	0,96	1,46

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

17

Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar Not 18 ve Not 19'da sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Grup, ticari alacakların tahsilatında yaşanabilecek olası riskleri bertaraf etmek adına müşteri kredi riskleri yakın bir şekilde takip edilmektedir. Kredi riskinin yönetiminde belirli kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikaları kullanılmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Yurt dışı müşteri kredi riskleri tahsilat riskinin düşük olduğu kamu kurum ve kuruluşları ile olup söz konusu müşteri kredi riskleri için teminat alınmaktadır.

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

Grup'un ticari alacaklarının bir kısmını EÜAŞ ve TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, yurt dışındaki operasyonlarında da benzer şekilde bu ülkelerin hükümetleri veya bakanlıkları ile yapmış olduğu anlaşmalardan doğan alacakları da bulunmaktadır. Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

17

Finansal araçlar (devamı)

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akışı ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski, faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski, Grup'un ABD Doları ve Avro cinsi yükümlülüklerinden ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır.

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Grup'un sermaye yönetiminin esas amacı, Grup'un operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Grup ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapılabilirler.

Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18

Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

30 Haziran 2026	Alacaklar			Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.096.600.520	7.405.080.045	114.020.988	3.852.375.071
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.096.600.520	6.582.001.963	29.850.166	3.852.375.071
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	-	823.078.082	84.170.822	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	544.774.612	-	8.191.691
- Değer düşüklüğü (-)	-	(544.774.612)	-	(8.191.691)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

31 Aralık 2025	Alacaklar			Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.254.177.262	7.752.095.599	127.035.799	7.661.550.593
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.254.177.262	7.050.600.652	35.516.082	7.661.550.593
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	-	701.494.947	91.519.717	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	160.122.622	-	12.671.184
- Değer düşüklüğü (-)	-	(160.122.622)	-	(12.671.184)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
30 Haziran 2026						
Türev olmayan finansal yükümlülükler	63.347.580.440	81.268.135.619	6.604.365.633	20.310.370.401	42.580.579.192	11.772.820.393
Finansal borçlar	63.001.834.884	80.483.507.526	6.538.543.189	20.153.003.025	42.264.428.880	11.527.532.432
Kiralama işlemleri	345.745.556	784.628.093	65.822.444	157.367.376	316.150.312	245.287.961
Türev finansal yükümlülükler, net	-	-	-	-	-	-
Nakit girişleri	-	-	-	-	-	-
Nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Beklenen vadeler						
Türev olmayan finansal yükümlülükler	7.105.284.671	7.105.284.671	6.832.492.561	272.792.110	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	537.742.523	537.742.523	537.742.523	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6.144.514.369	6.144.514.369	5.871.722.259	272.792.110	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	18.501	18.501	18.501	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	423.009.278	423.009.278	423.009.278	-	-	-

	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
31 Aralık 2025						
Türev olmayan finansal yükümlülükler	64.089.498.860	81.483.592.152	4.553.795.630	20.008.464.167	43.829.210.209	13.092.122.146
Finansal borçlar	63.669.920.181	80.443.438.766	4.459.615.610	19.850.220.402	43.371.916.096	12.761.686.658
Kiralama işlemleri	419.578.679	1.040.153.386	94.180.020	158.243.765	457.294.113	330.435.488
Türev finansal yükümlülükler, net	61.704.288	(61.704.256)	-	(61.704.256)	-	-
Nakit girişleri	-	1.542.429.502	-	1.542.429.502	-	-
Nakit çıkışları	-	(1.604.133.758)	-	(1.604.133.758)	-	-

	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Beklenen vadeler						
Türev olmayan finansal yükümlülükler	5.720.441.196	5.720.441.196	5.517.339.481	203.101.715	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	312.458.043	312.458.043	312.458.043	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4.825.923.210	4.825.923.210	4.622.821.495	203.101.715	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	3.898.329	3.898.329	3.898.329	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	578.161.614	578.161.614	578.161.614	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU						
30 Haziran 2026						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	44.818.579.287	567.758.290	346.292.802	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	2.425.702.175	29.969.059	19.365.360	3.590	12.236	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	3.200.834.355	58.565.362	8.930.139	2.805	-	-
3. Diğer	5.812.174.287	39.969.214	73.958.212	400.262	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	56.257.290.104	696.261.925	448.546.513	408.594	12.236	187.919
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	56.257.290.104	696.261.925	448.546.513	408.594	12.236	187.919
10. Ticari borçlar	10.420.133.683	204.358.320	14.440.480	7.602	2.420.362	-
11. Finansal yükümlülükler	16.546.585.932	181.496.914	152.499.839	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	426.293.865	7.475.260	1.474.383	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	27.393.013.480	393.330.494	168.414.702	7.602	2.420.362	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	28.929.421.636	382.180.477	209.755.558	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	28.929.421.636	382.180.477	209.755.558	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	56.322.435.116	775.510.971	378.170.260	7.602	2.420.362	-
19. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18)	(65.145.012)	(79.249.046)	70.376.253	400.992	(2.408.126)	187.919
20. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(8.651.859.789)	(170.308.362)	(11.037.715)	(2.075)	(2.408.126)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU						
31 Aralık 2025						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	48.210.250.285	571.955.934	325.528.452	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	3.535.910.583	55.996.802	11.908.384	2.740	444	203.036
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.796.798.848	47.305.856	6.884.820	-	-	-
3. Diğer	4.589.896.505	30.935.578	50.859.599	98.083	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	59.132.856.221	706.194.170	395.181.255	102.760	444	203.036
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	59.132.856.221	706.194.170	395.181.255	102.760	444	203.036
10. Ticari borçlar	10.813.021.669	198.470.317	12.318.014	144.346	839.827	-
11. Finansal yükümlülükler	16.065.282.799	150.350.873	142.667.055	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.026.116.812	17.195.064	2.662.721	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	27.904.421.280	366.016.254	157.647.790	144.346	839.827	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	29.438.912.636	354.121.992	194.647.586	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	29.438.912.636	354.121.992	194.647.586	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	57.343.333.916	720.138.246	352.295.376	144.346	839.827	-
19. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18)	1.789.522.305	(13.944.076)	42.885.879	(41.586)	(839.383)	203.036
20. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(4.571.056.236)	(74.990.446)	(12.195.819)	(139.669)	(839.383)	203.036

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
30 Haziran 2026				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.585.744.563)	1.585.744.563	(1.585.744.563)	1.585.744.563
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(1.585.744.563)	1.585.744.563	(1.585.744.563)	1.585.744.563
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(117.209.495)	117.209.495	(117.209.495)	117.209.495
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(117.209.495)	117.209.495	(117.209.495)	117.209.495
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(27.417.900)	27.417.900	(27.417.900)	27.417.900
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(27.417.900)	27.417.900	(27.417.900)	27.417.900
Toplam (3+6+9)	(1.730.371.958)	1.730.371.958	(1.730.371.958)	1.730.371.958

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2025				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(757.023.220)	757.023.220	(757.023.220)	757.023.220
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(757.023.220)	757.023.220	(757.023.220)	757.023.220
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(144.919.718)	144.919.718	(144.919.718)	144.919.718
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(144.919.718)	144.919.718	(144.919.718)	144.919.718
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(12.268.309)	12.268.309	(12.268.309)	12.268.309
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(12.268.309)	12.268.309	(12.268.309)	12.268.309
Toplam (3+6+9)	(914.211.247)	914.211.247	(914.211.247)	914.211.247

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

Faiz pozisyonu tablosu		
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	1.026.775.820	3.000.138.144
Finansal yükümlülükler (Not 7)	36.380.387.845	32.275.319.126
Finansal kiralama (Not 7)	345.745.556	419.578.679
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (Not 7)	26.621.447.039	31.394.601.055

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

30 Haziran 2026 tarihleri itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracak (azaltacak) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
30 Haziran 2026				
Değişken faizli finansal araçlar	(632.455.675)	630.886.090	(632.455.675)	630.886.090
Nakit akış duyarlılığı (net)	(1.569.585)		(1.569.585)	
31 Aralık 2025				
Değişken faizli finansal araçlar	(844.764.677)	779.501.597	(844.764.677)	779.501.597
Nakit akış duyarlılığı (net)	(65.263.080)		(65.263.080)	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Sermaye riski yönetimi

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

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Toplam finansal borç	63.347.580.440	64.089.498.860
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(3.869.536.402)	(7.678.017.699)
Net finansal borç	59.478.044.038	56.411.481.161
Özkaynaklar	74.809.222.671	76.698.091.337
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	%80	%74

19 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

Gerçeğe uygun değer, zorunlu satış veya tasfiye gibi haller dışında, bir finansal aracın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım-satımına konu olan fiyatını ifade eder. Kote edilmiş piyasa fiyatı, şayet varsa, bir finansal aracın makul değerini en iyi yansıtan değerdir.

Yabancı para bazlı finansal alacak ve borçlar finansal tablo tarihinde geçerli olan kurlar üzerinden değerlendirilmektedir.

Grup'un finansal araçlarının gerçeğe uygun değerlerinin tahmininde aşağıda belirtilen yöntemler ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal Varlıklar – Bazı finansal varlıkların gerçeğe uygun değerleri maliyet bedelleri ile finansal tablolarda yer alan nakit ve nakit benzerleri, bunların üzerindeki faiz tahakkukları ve diğer kısa vadeli finansal varlıkları içermektedir ve kısa vadeli olmalarından dolayı, gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların, şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler – Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir. Sabit faizli banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk kayıt değerlerine eklenir. Değişken faizli kredilerin, üzerlerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Ticari borçların finansal olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümlerini, her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır:

Seviye 1: Aktif piyasada işlem gören piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

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

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

19 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) (devamı)

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

30 Haziran 2026	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar	-	-	-	-
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	-	-	-
	-	-	-	-
31 Aralık 2025	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar	-	-	-	-
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-
Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	(61.704.288)	-	(61.704.288)
	-	(61.704.288)	-	(61.704.288)

20 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 30 Haziran 2026 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2025 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2026	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	30 Haziran 2026
Finansal borçlanmalar	64.089.498.860	11.536.987.943	(7.832.394.403)	(358.520.934)	(4.087.991.026)	63.347.580.440
Toplam finansal yükümlülükler	64.089.498.860	11.536.987.943	(7.832.394.403)	(358.520.934)	(4.087.991.026)	63.347.580.440
	1 Ocak 2025	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	30 Haziran 2025
Finansal borçlanmalar	43.414.671.188	22.956.565.543	(10.048.879.560)	(1.099.315.628)	1.863.930.331	57.086.971.874
Toplam finansal yükümlülükler	43.414.671.188	22.956.565.543	(10.048.879.560)	(1.099.315.628)	1.863.930.331	57.086.971.874

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

21 Net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları)'na ilişkin açıklamalar

30 Haziran 2026 itibarıyla net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları) aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Parasal olmayan kalemler	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Stoklar	121.515.971	184.635.242
Maddi duran varlıklar	4.324.928.892	3.994.964.129
Maddi olmayan duran varlıklar	402.661.280	678.860.106
Kullanım hakkı varlıkları	31.935.008	(12.145.339)
Maden varlıkları	83.546.780	144.420.882
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(175.332.985)	4.024.236
Ödenmiş sermaye	(3.046.496.824)	(3.134.345.899)
Geri alınmış paylar	14.409.893	13.654.620
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	(120.427.669)	(111.920.764)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider	(1.922.683)	(1.821.899)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(652.489.553)	(614.985.863)
Geçmiş yıllar karları	(3.127.925.025)	(2.509.823.936)
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(508.559.640)	(988.991.101)
Satışların maliyeti	538.456.127	879.743.995
Genel yönetim giderleri	8.292.084	38.602.024
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	860.887	763.675
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(9.312.815)	(11.607.683)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	1.427.677	1.989.442
Finansman geliri / gideri, net	(80.760.897)	(107.684.419)
Net parasal pozisyon kayıpları	(2.195.193.492)	(1.551.668.552)

22 Raporlama döneminden sonraki olaylar

2 Temmuz 2026 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, Mersin ilinde yer alan 100,08 MW kurulu güce sahip depolamalı RES yatırımında kullanılmak üzere BBVA'nın Hong Kong şubesi ile Çin İhracat ve Kredi Sigortası Kurumu Sinasure tarafından garantili ve ilk 2 yılı geri ödemesiz olmak üzere toplam 12 yıl vadeli 124 milyon ABD doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmıştır.

13 Temmuz 2026 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, 19 Ocak 2026 tarihi itibarıyla basit çevrim olarak 130 MW'a denk kurulu güce ulaşan Kumasi Kombine Çevrim Doğal Gaz Santrali'nin ilk fazının kombine çevrimi tamamlanmış olup, santralin kurulu gücü 179 MW'a ulaşmıştır.

21 Temmuz 2026 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, Senegal'de devam eden 255 MW kurulu güce sahip doğal gaz santrali yatırımında kullanılmak üzere Alman menşeli Helaba Bank ile İsviçre'nin resmi İhracat Kredisi Sigorta Kurumu SERV tarafından garantili ve 10 yıl vadeli 57 milyon avro tutarında kredi sözleşmesi imzalanmıştır.