

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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN
DOKUZ AYLIK DÖNEME AİT ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

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.....	8-53
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	36-38
NOT 12 HASILAT	39
NOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ	39
NOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ	39
NOT 15 VERGİ	40-42
NOT 16 PAY BAŞINA KAZANÇ	42
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLAR	43-44
NOT 18 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	45-51
NOT 19 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	51-52
NOT 20 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	52
NOT 21 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	53
NOT 22 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	53

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		7.992.233.062	1.322.542.388
Ticari alacaklar		10.328.703.577	12.517.292.009
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4,5	841.237.532	1.181.345.142
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	9.487.466.045	11.335.946.867
Diğer alacaklar		87.895.678	91.876.415
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		87.895.678	91.876.415
Türev araçlar		-	5.951.139
Stoklar		1.907.467.617	1.728.541.320
Peşin ödenmiş giderler		624.157.637	1.084.060.376
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		109.391.215	49.227.730
Diğer dönen varlıklar		2.106.271.407	1.782.162.372
Toplam dönen varlıklar		23.156.120.193	18.581.653.749
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	7.665.871	7.665.871
Diğer alacaklar		13.049.520	13.011.131
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		13.049.520	13.011.131
Maddi duran varlıklar	8	84.755.835.373	77.506.159.801
- Diğer maddi duran varlıklar		84.251.150.605	77.007.554.456
- Maden varlıkları		504.684.768	498.605.345
Kullanım hakkı varlıkları	9	234.499.758	318.313.027
Maddi olmayan duran varlıklar		2.970.904.457	2.032.109.509
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		2.970.904.457	2.032.109.509
Peşin ödenmiş giderler		4.717.928.694	4.681.483.121
Ertelenmiş vergi varlığı	15	376.983.069	682.479.813
Toplam duran varlıklar		93.076.866.742	85.241.222.273
TOPLAM VARLIKLAR		116.232.986.935	103.822.876.022

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	5.686.505.299	8.337.204.625
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	12.327.304.885	8.346.910.315
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	21.886.902	6.689.463
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		8.840.891	-
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		13.046.011	6.689.463
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	7	30.864.732	35.091.717
Ticari borçlar		4.876.465.187	7.813.810.032
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4,5	535.267.732	312.484.909
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	4.341.197.455	7.501.325.123
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		137.961.352	103.547.748
Diğer borçlar		323.926.421	468.409.147
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	18.501	30.103
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		323.907.920	468.379.044
Türev araçlar		64.206.689	47.626.108
Dönem karı vergi yükümlülüğü		607.919.854	1.304.365.748
Kısa vadeli karşılıklar		196.220.979	216.919.802
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		24.267.115	19.781.092
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		171.953.864	197.138.710
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		193.114.383	556.057.484
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		24.466.376.683	27.236.632.189
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	31.087.477.273	18.382.019.299
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	7	149.731.236	222.036.628
Uzun vadeli karşılıklar		217.978.336	218.500.921
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		65.686.054	68.617.874
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		152.292.282	149.883.047
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	15	1.973.875.162	1.907.928.934
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		33.429.062.007	20.730.485.782
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		57.895.438.690	47.967.117.971

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş/ Cari dönem 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem 31 Aralık 2024
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	11	1.226.338.236	1.226.338.236
Sermaye düzeltme farkları	11	16.619.814.625	16.619.814.625
Geri alınmış paylar (-)		(77.751.906)	(77.751.906)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		5.749.588.626	6.013.963.077
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	11	5.749.990.603	6.014.365.054
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	11	(401.977)	(401.977)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider		(9.474.806.819)	(9.417.060.262)
-Yabancı para çevrim farkları	11	(9.474.806.819)	(8.407.351.515)
-Riskten korunma kayıpları	11	-	(1.009.708.747)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	11	3.477.485.529	3.475.259.199
Geçmiş yıllar karları	11	33.403.607.190	30.623.742.141
Net dönem karı		2.409.929.602	2.517.716.928
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		53.334.205.083	50.982.022.038
Kontrol gücü olmayan paylar	11	5.003.343.162	4.873.736.013
Toplam özkaynaklar		58.337.548.245	55.855.758.051
TOPLAM KAYNAKLAR		116.232.986.935	103.822.876.022

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar Veya Zarar Tablosu

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

KAR VEYA ZARAR:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş
		1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Hasılat	12	31.108.602.397	28.834.873.530	9.533.055.146	10.929.741.772
Satışların maliyeti (-)	12	(23.378.736.447)	(23.088.286.405)	(6.752.020.048)	(8.799.383.909)
Brüt kar		7.729.865.950	5.746.587.125	2.781.035.098	2.130.357.863
Genel yönetim giderleri (-)		(1.255.184.164)	(1.331.820.595)	(419.682.028)	(455.736.259)
Pazarlama giderleri		(47.932.011)	(80.600.116)	(20.764.560)	(17.713.938)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		663.603.517	629.196.987	185.211.478	166.226.600
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(92.435.959)	(164.893.498)	(30.166.037)	(95.011.707)
Esas faaliyet karı		6.997.917.333	4.798.469.903	2.495.633.951	1.728.122.559
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü kazançları		516.332.233	191.115.948	249.538.442	145.804.931
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		454.095	466.708.753	-	464.465.606
Yatırım faaliyetlerinden giderler		(4.724.396)	-	(4.724.396)	-
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		7.509.979.265	5.456.294.604	2.740.447.997	2.338.393.096
Finansman gelirleri	13	2.340.275.230	6.676.484.618	479.377.118	2.186.219.300
Finansman giderleri (-)	14	(3.521.195.055)	(5.605.991.302)	(1.134.898.492)	(2.749.926.207)
Finansman (giderleri) / gelirleri , net		(1.180.919.825)	1.070.493.316	(655.521.374)	(563.706.907)
Net parasal pozisyon kayıpları	21	(1.893.950.771)	(710.219.844)	(631.333.486)	(54.635.560)
Faaliyetler vergi öncesi karı		4.435.108.669	5.816.568.076	1.453.593.137	1.720.050.629
Faaliyetler vergi gideri		(1.572.528.467)	(1.478.439.663)	(388.029.495)	(484.386.746)
- Dönem vergi gideri		(1.156.142.232)	(1.259.784.632)	(339.582.108)	(447.699.777)
- Ertelenmiş vergi gideri	15	(416.386.235)	(218.655.031)	(48.447.387)	(36.686.969)
Faaliyetler dönem karı		2.862.580.202	4.338.128.413	1.065.563.642	1.235.663.883
Dönem karının dağılımı					
-Kontrol gücü olmayan paylar		452.650.600	1.267.312.693	108.983.787	354.909.444
-Ana ortaklık payları	16	2.409.929.602	3.070.815.720	956.579.855	880.754.439
Dönem karı		2.862.580.202	4.338.128.413	1.065.563.642	1.235.663.883
Pay başı kazanç					
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	16	1,97	2,50	0,78	0,72

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

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

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş	Sınırlı denetimden geçmemiş
		1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Dönem karı		2.862.580.202	4.338.128.413	1.065.563.642	1.235.663.883
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		-	(224.047)	-	(5.090)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		-	(224.047)	-	(5.090)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		-	128.177	-	20.017
- Ertelenmiş vergi geliri	15	-	128.177	-	20.017
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		(327.647.438)	(8.595.391.800)	(312.637.018)	(2.358.877.298)
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından kayıpları		(1.390.498.755)	(10.314.694.669)	(312.637.018)	(3.386.562.044)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		1.062.851.317	1.719.302.869	-	1.027.684.746
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(53.142.570)	(68.772.071)	-	(41.107.848)
- Ertelenmiş vergi gideri	15	(53.142.570)	(68.772.071)	-	(41.107.848)
Diğer kapsamlı gider		(380.790.008)	(8.664.259.741)	(312.637.018)	(2.399.970.219)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		2.481.790.194	(4.326.131.328)	752.926.624	(1.164.306.336)
Toplam kapsamlı gelir / (gider) dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		129.607.149	(494.971.089)	31.857.343	(140.796.233)
Ana ortaklık payları		2.352.183.045	(3.831.160.239)	721.069.281	(1.023.510.103)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		2.481.790.194	(4.326.131.328)	752.926.624	(1.164.306.336)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait

Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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	Risken korunma kayıpları	Yabancı para çevrim farkları		Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	16.619.814.625	(77.751.906)	(179.942)	6.025.752.065	(2.583.394.439)	609.192.435	2.361.586.793	23.323.370.852	9.953.608.204	57.458.336.923	5.263.370.255	62.721.707.178
-Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.320.665.901)	-	(2.320.665.901)	-	(2.320.665.901)
-Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması	-	-	-	-	(98.287.661)	-	-	-	98.287.661	-	-	-	-
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(95.870)	-	1.650.530.798	(8.552.410.887)	-	-	3.070.815.720	(3.831.160.239)	(494.971.089)	(4.326.131.328)
-Transferler (**)	-	-	-	-	(561.727.131)	-	-	1.113.557.424	9.401.777.911	(9.953.608.204)	-	-	-
30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	16.619.814.625	(77.751.906)	(275.812)	5.365.737.273	(932.863.641)	(7.943.218.452)	3.475.144.217	30.502.770.523	3.070.815.720	51.306.510.783	4.768.399.166	56.074.909.949
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	16.619.814.625	(77.751.906)	(401.977)	6.014.365.054	(1.009.708.747)	(8.407.351.515)	3.475.259.199	30.623.742.141	2.517.716.928	50.982.022.038	4.873.736.013	55.855.758.051
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	1.009.708.747	(1.067.455.304)	-	-	2.409.929.602	2.352.183.045	129.607.149	2.481.790.194
- Transferler (*)	-	-	-	-	(264.374.451)	-	-	2.226.330	2.779.865.049	(2.517.716.928)	-	-	-
30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla bakiye	1.226.338.236	16.619.814.625	(77.751.906)	(401.977)	5.749.990.603	-	(9.474.806.819)	3.477.485.529	33.403.607.190	2.409.929.602	53.334.205.083	5.003.343.162	58.337.548.245

(*) 5 Haziran 2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2023 yılı faaliyetlerinden oluşan net dağıtılabilir dönem karının 2.320.665.901 TL'sinin (Genel kurul karar tarihi itibarıyla nominal tutar 1.600.000.000 TL) kar payı olarak dağıtılması hususu onaylanmıştır. Şirket'in kar dağıtım karar tarihi olan 5 Haziran 2024 tarihi itibarıyla % 0,1 oranında kendi hisse senetlerine sahip olmasından dolayı Şirket'in sahip olduğu hisselerle ilişkin temettü, dağıtılacak temettü tutarından netleştirilerek gösterilmektedir.

(**) 264.374.451 TL tutarındaki transfer rakamı maddi duran varlık değer artışından kaynaklı olarak, Grup'un katlanmış olduğu, döneme düşen amortisman farkını göstermektedir (30 Eylül 2024: 561.727.131 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihinde Sonra Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

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

		Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2025	Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2024
	Dipnot		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		7.228.221.878	18.175.337.170
Dönem karı		2.862.580.202	4.338.128.413
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		8.158.468.274	8.465.005.232
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		2.308.610.338	2.078.611.742
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		20.506.309	35.688.396
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	1.437.114.045	3.235.809.383
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	13	(533.641.694)	(1.311.561.596)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		(516.332.233)	(191.115.948)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		16.145.129	34.749.497
Stok değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		(829.646)	(9.614.598)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		1.572.528.467	1.478.439.663
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		19.089.917	(18.529.854)
Bağlı Ortaklıklar'ın elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar, net		-	(464.474.626)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		4.270.301	-
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		1.858.181.242	2.967.435.900
Parasal kazançlar		1.972.826.099	629.567.273
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(1.956.498.273)	6.137.206.960
Stoklardaki artış		(92.370.463)	(601.201.718)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış		106.785.104	2.705.354.367
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış		100.598.665	2.664.099.677
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış		(17.322.822)	(26.516.089)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış) / artış		(1.639.289.767)	4.540.721.875
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış		(49.510.755)	(1.983.471.691)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		286.136.815	412.718.083
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki (azalış) / artış		(5.499)	15.283
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış / (azalış)		85.506.168	(2.137.773.410)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış / (artış)		6.656.436	(602.686.878)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki (artış) / azalış		(743.682.155)	1.165.947.461
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		9.064.550.203	18.940.340.605
Vergi ödemeleri		(1.835.646.369)	(755.979.947)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(681.956)	(8.946.362)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		-	(77.126)
B.Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(14.109.604.618)	(21.958.548.958)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		4.754.563	26.564.184
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(10.985.837.709)	(15.684.512.415)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(199.132.154)	(34.853.565)
Bağlı Ortaklıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan nakit girişler		-	1.229.373.123
Verilen diğer nakit avans ve borçlar		(2.929.389.318)	(7.495.120.285)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		13.828.826.059	3.782.099.332
Kredilerden nakit girişleri	20	26.325.581.376	20.378.201.095
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	20	(11.629.391.402)	(12.144.882.633)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	20	(154.203.341)	(353.054.280)
Ödenen temettüler		-	(2.320.665.901)
Ödenen faizler		(1.246.802.268)	(3.089.060.545)
Alınan faizler	13	533.641.694	1.311.561.596
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış / (azalış) (A+B+C)		6.947.443.319	(1.112.456)
D.Nakit ve nakit benzeri üzerindeki enflasyon etkisi		(268.135.637)	(265.722.671)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		1.326.132.030	1.330.553.119
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		8.005.439.712	1.063.717.992

30 Eylül 2025 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 13.206.650 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (30 Eylül 2024: 7.752.295 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58'dir (31 Aralık 2024: %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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 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 Eylül 2025	31 Aralık 2024
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
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("İdil İki Enerji") (***)	Elektrik üretimi	Türkiye	-	99,99
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 Energy Aktobe 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	-
Aksa Energy Gabon Sasu (*)	Elektrik üretimi	Gabon	100,00	-

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 30 Eylül 2025 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

(**) "Aksa Qyzylorda Investment B.V." unvanı, 24 Mart 2025 tarihinde "Aksa Kazakhstan Investment B.V." olarak değiştirilmiştir.
"Aksa Energy Taraz LTD." unvanı, 26 Haziran 2025 tarihinde "Aksa Energy Shymkent Ltd." olarak değiştirilmiştir.

(***) İdil İki Enerji Üretim A.Ş., 11 Temmuz 2025 tarihinde Rasa Enerji Üretim A.Ş. ile birleşmiş ve tüm aktif ile pasifleri ile birlikte Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ye devrolmuştur.

Grup'un toplam çalışan sayısı 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 1.600 (31 Aralık 2024: 1.365) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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.

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 Madagascar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V., Aksa Uzbekistan Buhara B.V., Aksa Kazakhstan Investment B.V., Aksa Taboth IPP, Aksa Energy Company Congo Limited, Aksa Energy Cameroon PLC, Aksa Talimarjan B.V., Aksa Renewable Energy B.V., Aksa Senegal Investment B.V. ve Aksa-NDAR Holding S.A. şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power'ın holding şirketi olarak kurulmuştur.

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 santralinin 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 Madagaskar'da Aksaf Power Ltd.'a ait kurulu gücü 66 MW olan enerji santralinin faaliyetleriyle ilgili operasyonel ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla Antananarivo/Madagascar'da kurulmuştur.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş tarafından Bilkent Grup'tan satın alınan İdil İki Enerji, Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil akaryakıt santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat A.Ş'den devralınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde Şirket tarafından lisans iptali yapılmıştır.

İdil İki Enerji Üretim A.Ş., 11 Temmuz 2025 tarihinde Rasa Enerji Üretim A.Ş. ile birleşmiş ve tüm aktif ile pasifleri ile birlikte Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ye devrolmuştur.

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 Doğalgaz 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 ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Enerji Kongo:

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

Aksa Enerji Kamerun:

Kamerun'da proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

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 santralinin 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.

Aksa Energy Bukhara FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Buhara'da 270 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin 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.

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 FE LLC adında bir şirket kurmuştur.

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 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin 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 ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Renewable Energy B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere 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 doğalgaz kombine çevrim santralinin 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-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.

Aksa Senegal Investment B.V.:

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

Aksa Energy Aktobe 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 Kazakhstan LTD.:

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

Taraz Kuat TOO:

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

Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

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

Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.:

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

Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

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

Too Aksa Shymkent Energy:

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

Aksa Energy Gabon Sasu:

Aksa Energy Gabon Sasu, Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

30 Eylül 2025 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	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	900
Aksa Göynük Enerji	Bolu	Termik	15 Mart 2012	45 yıl	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Dual Yakıt	3 Ekim 2022	15 yıl	370
Aksa Enerji Congo	Congo	Doğalgaz	2 Aralık 2022	30 yıl	50
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2023	3+3 yıl	60
Aksa Energy Bukhara	Buhara	Doğalgaz	20 Ocak 2021	25 yıl	298
Aksa Energy Tashkent	Taşkent	Doğalgaz	24 Ekim 2020	25 yıl	492
Aksa Enerji Talimarjan	Talimercan	Doğalgaz	9 Kasım 2023	25 yıl	430
Toplam					3.058

30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 10 Kasım 2025 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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 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 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 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 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	%222
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	%291
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	%343

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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 satın alma gücüne getirilmiştir.

30 Eylül 2025 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal durum tablosu 30 Eylül 2025 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiştir. 1 Ocak 2025 – 30 Eylül 2025 dönemi konsolide gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Eylül 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal durum tablosu 31 Aralık 2024 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiş ve 30 Eylül 2025 satın alma gücüne endekslenmiştir. 1 Ocak 2024 – 30 Eylül 2024 dönemi gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 30 Eylül 2025 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 2.4'te belirtilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Shymkent 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 ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Cedis/ ABD Doları, TL / ABD Doları, ABD Doları / Kazakistan Tengesi ve ABD Doları / Özbekistan Somu kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Eylül 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Avro / TL	48,6479	36,7429
ABD Doları / TL	41,4984	35,2233
Gana Cedis/ ABD Doları	12,4041	14,7026
TL / ABD Doları	0,0241	0,0284
KZT / ABD Doları	530,07	523,54
UZS / ABD Doları	12.068	12.920

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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 sınıflanır.

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 sınıflanır. 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarını özet sunumu tercih ederek hazırlamıştır.

Bu tebliğe istinaden TMS/TFRS'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 2024 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) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler)

Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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

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 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11</i>
TFRS 19 (Değişiklikler)	<i>Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar'a 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 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin 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. 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. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler

Değişiklikler, TFRS 9 Finansal Araçlar standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrik referanslı sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 19 - Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için 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
- TAS 7: Maliyet yöntemi

Yıllık raporlama dönemleri 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlar.

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar'a İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, IFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan ve 28 Şubat 2021 ile 1 Mayıs 2024 tarihleri arasında yayımlanan yeni veya değiştirilmiş IFRS Muhasebe Standartlarını kapsamaktadır. Yıllık raporlama dönemleri 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlar.

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 kesinlikte 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.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden 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 amortisman tabi tutulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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)

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

	<u>Yıl</u>
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 amortisman tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortisman tabii tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Fuel oil santralleri	6 - 14
Dual yakıt santralleri	13
Doğalgaz santralleri	33 - 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 zararı 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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	21.862.510.220	3.426.348.544	5.819.743.633	31.108.602.397
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	2.117.753.221	2.912.410.355	4.792.696.328	9.822.859.904

	1 Ocak – 30 Eylül 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	20.590.077.412	4.207.314.974	4.037.481.144	28.834.873.530
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	1.541.003.622	2.633.711.507	2.893.482.464	7.068.197.593

	1 Ocak – 30 Eylül 2025			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	2.117.753.221	2.912.410.355	4.792.696.328	9.822.859.904
Amortisman ve itfa payları	(944.441.937)	(593.489.948)	(770.678.453)	(2.308.610.338)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(325.513.939)	(559.223.052)	(296.182.834)	(1.180.919.825)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	(4.270.301)	-	-	(4.270.301)
Net parasal pozisyon kayıpları	(1.893.950.771)	-	-	(1.893.950.771)
Vergi öncesi kar	(1.050.423.727)	1.759.697.355	3.725.835.041	4.435.108.669

	1 Ocak – 30 Eylül 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	1.541.003.622	2.633.711.507	2.893.482.464	7.068.197.593
Amortisman ve itfa payları	(895.762.631)	(629.106.894)	(553.742.217)	(2.078.611.742)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(2.890.618.119)	4.160.263.757	(199.152.322)	1.070.493.316
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	466.708.753	-	-	466.708.753
Net parasal pozisyon kayıpları	(710.219.844)	-	-	(710.219.844)
Vergi öncesi kar	(2.488.888.219)	6.164.868.370	2.140.587.925	5.816.568.076

	1 Ocak – 30 Eylül 2025			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	45.627.030.793	21.678.069.678	48.927.886.464	116.232.986.935
Bölüm yükümlülükleri	38.983.906.361	1.793.978.061	17.117.554.268	57.895.438.690

	1 Ocak – 31 Aralık 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	38.297.793.650	22.953.159.133	42.571.923.239	103.822.876.022
Bölüm yükümlülükleri	29.836.806.763	4.020.225.722	14.110.085.486	47.967.117.971

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	841.237.532	-	1.181.345.142	-
Toplam	841.237.532	-	1.181.345.142	-

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	318.161.729	-	12.522.051	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	266.038.713	-	227.300.586	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	231.623.828	-	909.505.448	-
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	24.275.644	-	6.990.578	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	23.448.894	-
Diğer	1.137.618	-	1.577.585	-
Toplam	841.237.532	-	1.181.345.142	-

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	535.267.732	18.501	312.484.909	30.103
Toplam borçlar	535.267.732	18.501	312.484.909	30.103

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	261.855.976	-	58.961.900	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	65.902.049	-	38.345.353	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	48.647.900	-	1.987.425	-
Kazancı Holding A.Ş.	36.413.515	-	5.480.256	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	27.521.881	-	17.063.626	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	21.520.420	-	78.332.692	-
Aksa Far East (Pte.)Ltd.	21.052.391	-	22.413.080	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	20.128.531	-	17.736.842	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.179.582	-	53.844.720	-
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.775.087	-	4.002.741	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	428.095	-	3.984.438	-
Diğer	15.842.305	18.501	10.331.836	30.103
Toplam	535.267.732	18.501	312.484.909	30.103

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 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.	-	-	6.308.063	50.987.222	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	3.610.831	480.707	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	382.436.514	578.820.509	232.943.608	26.399.685	-	98.493	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	-	5.482.151	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	6.860.584	767.721	-	7.838.413	-	486.617	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	55.113.910	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	2.683.994	6.493.428	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	1.880.560	17.268.400	-	-	277.999.195	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	72.502.093	135.027	30.395.401	35.738.951	-	-	-
Diğer	-	-	9.055	4.934.976	-	4.681.284	-	-	25.442
	382.436.514	578.820.509	326.798.788	112.949.317	30.395.401	103.471.051	277.999.195	486.617	25.442

(*) 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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2024

	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.	-	-	13.539.242	203.792	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	4.183.868	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.991.022.550	559.131.913	449.815.382	8.503.836	-	-	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	128.047.585	17.473.360	-	-	-	-	-
Aksa Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	427.038	6.172.806	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	34.798.882	-	12.027.858	-	12.029.492	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	580.013	-	4.551.425	-	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	31.273.128	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	29.098.889	5.859.852	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	52.920.718	13.619.011	-	-	235.974.311	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	59.483.827	649.265	26.183.264	55.471.314	-	-	-
Diğer	-	-	50.310	1.264.288	-	396.219	-	-	(206.997)
	1.991.022.550	559.131.913	737.566.859	89.125.105	26.183.264	103.719.944	235.974.311	12.029.492	(206.997)

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

(**) 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 77.955.865.329 TL (31 Aralık 2024: 77.415.567.036 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 31.720.922 TL (30 Eylül 2024: 38.787.629 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ticari alacaklar	9.613.419.503	12.018.483.557
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	841.237.532	1.181.345.142
Beklenen kredi zarar karşılığı (-)	(125.953.458)	(682.536.690)
Toplam ticari alacaklar	10.328.703.577	12.517.292.009

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

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

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	682.536.691	1.031.720.595
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık, net	(525.949.241)	(193.536.455)
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması	-	(1.953.400)
Yabancı para çevrim farkı	(28.980.793)	(154.032.433)
Enflasyon etkisi	(1.653.199)	(2.615.822)
30 Eylül bakiyesi	125.953.458	679.582.485

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ticari borçlar	4.341.197.455	7.501.325.123
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	535.267.732	312.484.909
Toplam ticari borçlar	4.876.465.187	7.813.810.032

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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6 Finansal yatırımlar

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal yatırımlar detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	7.665.871	7.665.871
Toplam		7.665.871	7.665.871

(*) 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli banka kredileri	5.686.505.299	8.337.204.625
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	12.327.304.885	8.346.910.315
Toplam kısa vadeli krediler	18.013.810.184	16.684.114.940
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	31.087.477.273	18.382.019.299
Toplam uzun vadeli krediler	31.087.477.273	18.382.019.299
Toplam krediler	49.101.287.457	35.066.134.239

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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	30 Eylül 2025
Türk Lirası	TLREF +3,00 - TLREF +5,00	242.581.926
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M %5,75	28.416.047.087
Avro	%5,85 - EURIBEUR03+6,00	13.184.759.096
Kazakistan Tengesi	%17,25 - %19,75	7.257.899.348

Toplam	49.101.287.457
---------------	-----------------------

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2024
Türk Lirası	% 5,00 - %53,62	2.770.861.880
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M %6,35	21.456.090.089
Avro	%3,74 - %9,92	5.625.718.701
Özbekistan Somu	%22,50 - %24,00	173.153.238
Kazakistan Tengesi	%17,25- %19,75	5.040.310.331

Toplam	35.066.134.239
---------------	-----------------------

30 Eylül 2025			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	261.286.600	10.842.975.858
	Avro	101.890.749	4.956.770.967
	TL	242.581.926	242.581.926
	Kazakistan Tengesi	26.071.590.606	1.971.481.433
1-2 Yıl	ABD Doları	151.617.366	6.291.878.092
	Avro	35.277.966	1.716.198.940
	Kazakistan Tengesi	21.273.007.552	1.608.622.199
2-3 Yıl	ABD Doları	110.251.376	4.575.255.697
	Avro	30.481.184	1.482.845.575
	Kazakistan Tengesi	15.101.579.123	1.141.951.149
3-4 Yıl	ABD Doları	83.186.161	3.452.092.580
	Avro	25.014.203	1.216.888.466
	Kazakistan Tengesi	11.067.957.891	836.936.795
4-5 Yıl	ABD Doları	37.121.166	1.540.468.979
	Avro	14.675.361	713.925.485
	Kazakistan Tengesi	8.099.630.892	612.477.856
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	41.287.758	1.713.375.881
	Avro	63.684.756	3.098.129.663
	Kazakistan Tengesi	14.367.346.057	1.086.429.916
Toplam			49.101.287.457

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

7

Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2024			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	248.023.922	10.957.842.019
	Avro	42.026.750	1.936.870.854
	TL	2.560.636.163	2.560.636.163
	Özbekistan Somu	50.572.396.547	173.153.238
	Kazakistan Tengesi	12.509.011.676	1.055.612.666
1-2 Yıl	ABD Doları	117.616.553	5.196.368.152
	Avro	18.567.161	855.697.698
	TL	210.225.717	210.225.717
	Kazakistan Tengesi	12.655.793.657	1.067.999.332
2-3 Yıl	ABD Doları	74.302.633	3.282.733.786
	Avro	15.710.124	724.026.528
	Kazakistan Tengesi	9.941.557.674	838.949.910
3-4 Yıl	ABD Doları	33.589.089	1.483.985.596
	Avro	12.425.295	572.639.849
	Kazakistan Tengesi	7.687.273.407	648.714.974
4-5 Yıl	ABD Doları	9.597.052	424.003.352
	Avro	6.285.671	289.685.330
	Kazakistan Tengesi	5.559.970.968	469.195.804
5 Yıldan Fazla	ABD Doları	2.515.974	111.157.184
	Avro	27.053.372	1.246.798.442
	Kazakistan Tengesi	11.374.077.513	959.837.645
Toplam			35.066.134.239

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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kiralama borçlarının bilanço tarihindeki TL karşılığı değerleri ile geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	30 Eylül 2025
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%21,06 - %62,4	191.988.752
ABD Doları	Sabit	1 Ekim 2037	%4,95 - %8,97	8.629.367
Avro	Sabit	31 Mart 2026	%6,23	1.864.751
Toplam				202.482.870
Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2024
TL	Sabit	21 Eylül 2038	13,1 % - 60,69 %	255.980.208
ABD Doları	Sabit	20 Temmuz 2026	1,77 %- 11,07 %	6.996.696
Avro	Sabit	31 Mart 2025	3,43 % - 7,85 %	840.904
Toplam				263.817.808

8

Maddi duran varlıklar

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar, diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Maddi duran varlıklar	84.251.150.605	77.007.554.456
Maden varlıkları	504.684.768	498.605.345
Toplam	84.755.835.373	77.506.159.801

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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
Maliyet değeri									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.326.310.893	592.047.377	1.608.275.391	81.326.100.693	145.509.824	326.454.030	206.693.309	14.475.752.482	100.007.143.999
İlaveler	3.446.921	2.530.879	26.689.613	261.001.128	6.241.689	21.324.896	1.369	12.562.145.101	12.883.381.596
Çıkışlar	-	-	-	(14.376.930)	(1.603.129)	(7.678.266)	(26.992)	(4.630.441)	(28.315.758)
Transferler (*)	2.734.357	216.393.938	5.013.955	2.378.102.136	-	1.574.695	-	(3.484.136.275)	(880.317.194)
Yabancı para çevrim etkisi	(8.705.060)	(17.276.918)	(73.852.278)	(3.006.566.651)	(5.095.024)	(6.641.386)	-	(279.552.992)	(3.397.690.309)
30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.323.787.111	793.695.276	1.566.126.681	80.944.260.376	145.053.360	335.033.969	206.667.686	23.269.577.875	108.584.202.334
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	103.032.791	456.757.268	22.024.628.942	85.255.562	224.157.221	105.757.759	-	22.999.589.543
Dönem amortismanı	-	24.151.862	32.535.543	1.944.760.782	8.370.954	15.676.681	15.081.940	-	2.040.577.762
Çıkışlar	-	-	-	(14.344.793)	(1.583.597)	(3.354.232)	(8.272)	-	(19.290.894)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(2.482.880)	(14.010.533)	(665.851.502)	(2.546.735)	(2.933.032)	-	-	(687.824.682)
30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	124.701.773	475.282.278	23.289.193.429	89.496.184	233.546.638	120.831.427	-	24.333.051.729
Net kayıtlı değer	1.323.787.111	668.993.503	1.090.844.403	57.655.066.947	55.557.176	101.487.331	85.836.259	23.269.577.875	84.251.150.605

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerindeki ipotek ve rehinler Not 10'da gösterilmiştir.

(*) 30 Eylül 2025 itibarıyla 880.317.194 TL tutarındaki transferler maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferlerden oluşmaktadır. 30 Eylül 2024 itibarıyla maddi olmayan duran varlıklara yapılan transferleri bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.402.533.061	587.680.671	1.622.488.035	81.595.445.063	137.041.839	317.100.312	206.587.475	1.696.132.315	87.565.008.771
İlaveler	-	18.999.454	2.768.175	912.257.189	19.333.449	34.401.237	98.935	14.696.653.976	15.684.512.415
Çıkışlar	-	-	-	(33.824.894)	(1.950.807)	(965.280)	-	-	(36.740.981)
Transferler	-	-	-	1.166.091.433	-	-	-	(1.166.091.433)	-
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması	-	-	(91.883.488)	(2.071.602.662)	-	(11.801.663)	-	-	(2.175.287.813)
Yabancı para çevrim etkisi	(25.529.052)	(56.213.469)	(188.614.310)	(8.191.831.147)	(15.651.593)	(18.268.358)	-	521.698.437	(7.974.409.492)
30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.377.004.009	550.466.656	1.344.758.412	73.376.534.982	138.772.888	320.466.248	206.686.410	15.748.393.295	93.063.082.900
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	80.155.821	524.440.853	23.711.778.083	80.325.592	220.714.181	85.644.647	-	24.703.059.177
Dönem amortismanı	-	22.425.180	34.155.569	1.726.248.486	7.605.822	18.295.713	15.081.480	-	1.823.812.250
Çıkışlar	-	-	-	(8.641.388)	(600.248)	(935.161)	-	-	(10.176.797)
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması	-	-	(30.055.477)	(843.702.695)	-	(6.233.693)	-	-	(879.991.865)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(6.262.563)	(67.752.733)	(2.570.121.444)	(6.441.742)	(11.675.200)	-	-	(2.662.253.682)
30 Eylül 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	96.318.438	460.788.212	22.015.561.042	80.889.424	220.165.840	100.726.127	-	22.974.449.083
Net kayıtlı değer	1.377.004.009	454.148.218	883.970.200	51.360.973.940	57.883.464	100.300.408	105.960.283	15.748.393.295	70.088.633.817

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

8 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	30 Eylül 2025	30 Eylül 2024
Asya	13.269.468.444	10.779.783.889
Afrika	8.680.762.135	3.518.739.968
Diğer (*)	1.319.347.296	1.449.869.438
Toplam	23.269.577.875	15.748.393.295

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

b) Maden varlıkları

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.337.608.354	1.291.344.395
Maden sahası geliştirme maliyeti	91.831.256	91.833.480
	1.429.439.610	1.383.177.875
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	869.521.336	832.333.440
Maden sahası geliştirme maliyeti	55.233.506	52.239.090
	924.754.842	884.572.530
Net kayıtlı değeri	504.684.768	498.605.345

9 Kullanım hakkı varlıkları

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	292.221.426	8.455.984	17.635.617	318.313.027
Girişler	16.042.189	50.358.724	26.492.862	92.893.775
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	-	5.419.934	-	5.419.934
Çıkışlar	(77.409.998)	(869.679)	(210.693)	(78.490.370)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(46.059.868)	(40.460.841)	(15.294.612)	(101.815.321)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(1.559.230)	(262.057)	(1.821.287)
30 Eylül 2025 itibarıyla bakiye	184.793.749	21.344.892	28.361.117	234.499.758

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

9 Kullanım hakkı varlıkları (devamı)

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	467.626.899	26.327.682	33.399.350	527.353.931
Girişler	176.917.716	45.222.826	4.973.783	227.114.325
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	(33.664)	6.584.345	655.640	7.206.321
Çıkışlar	(5.187.735)	(13.432.734)	(462.136)	(19.082.605)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(127.938.231)	(39.595.405)	(18.167.627)	(185.701.263)
Yabancı para çevrim etkisi	(105.370)	(6.284.709)	(192.080)	(6.582.159)
30 Eylül 2024 itibarıyla bakiye	511.279.615	18.822.005	20.206.930	550.308.550

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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	12.692.908.847	15.403.229.461
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	4.279.176.167	24.922.420.592
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	16.972.085.014	40.325.650.053

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2025	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Elektrik Dağıtım Şirketleri	68.584	5.000.000	-	-	-	207.560.584
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	145.550.000	-	-	-	-	145.550.000
EPDK	202.029.051	-	-	-	-	202.029.051
İcra Müdürlükleri	334.267.734	-	-	-	-	334.267.734
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	102.173.232	-	-	-	-	102.173.232
Türkiye Kömür İşletmeleri	61.854.754	-	-	-	-	61.854.754
Banka Kuruluşları	-	20.000.000	-	-	-	829.968.000
Diğer	9.496.264	2.578.500	260.000	800.000	240.000.000	188.899.280
Toplam	855.439.619	27.578.500	260.000	800.000	240.000.000	2.072.302.635

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

10 Taahhütler (devamı)

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

31 Aralık 2024	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
Elektrik Dağıtım Şirketleri	576.166	6.822.500	-	-	-	301.998.209
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	187.517.850	-	-	-	-	187.517.850
EPDK	150.183.750	-	-	-	-	150.183.750
İcra Müdürlükleri	195.037.134	-	-	-	-	195.037.134
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	70.053.576	-	391.187	-	-	88.082.041
Türkiye Kömür İşletmeleri	60.367.658	-	-	-	-	60.367.658
Diğer	4.165.633	756.000	260.000	800.000	240.000.000	108.946.219
Toplam	667.901.767	7.578.500	651.187	800.000	240.000.000	1.092.132.861

(b) Alınan teminatlar

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	İngiliz Sterlini	30 Eylül 2025 TL karşılığı
Teminat mektubu	533.678.216	69.513.716	70.080.799	7.097.603.813	1.514.459.100	500.000	7.398.435.793
Teminat senedi	26.345.405	1.034.174	1.184.169	-	-	-	126.869.287
Teminat çeki	14.496.540	16.732.208	6.000	-	-	-	709.148.274
İpotek	700.000	-	-	-	-	-	700.000
Toplam	575.220.161	87.280.098	71.270.968	7.097.603.813	1.514.459.100	500.000	8.235.153.354

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	İngiliz Sterlini	31 Aralık 2024 TL karşılığı
Teminat mektubu	592.903.186	65.684.281	56.653.194	6.770.071.691	1.514.459.100	-	6.684.001.926
Teminat senedi	31.417.343	587.290	842.269	-	-	-	96.181.471
Teminat çeki	10.536.120	28.000	6.000	-	-	-	12.049.696
İpotek	878.010	-	-	-	-	-	878.010
Toplam	635.734.659	66.299.571	57.501.463	6.770.071.691	1.514.459.100	-	6.793.111.103

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 2024: 4.750.000.000 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2024: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerde 1.226.338.236 adet hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 1.226.338.236 adet).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

11 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	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	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236
Enflasyon düzeltmesi		16.619.814.625		16.619.814.625
Yeniden düzenlenmiş sermaye				
Geri alınmış paylar (-)		(77.751.906)		(77.751.906)
Toplam		17.768.400.955		17.768.400.955

(*) 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla bu paylar 18.667.924 (31 Aralık 2024: 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları (401.977) TL'dir (31 Aralık 2024: (401.977) 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: (1.009.708.747) TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları (9.474.806.819) TL'dir (31 Aralık 2024: (8.407.351.515) 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları 5.749.990.603 TL'dir (31 Aralık 2024: 6.014.365.054 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 ulaşıncaya 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 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 3.477.485.529 TL'dir (31 Aralık 2024: 3.475.259.199 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 5.003.343.162 TL ve 4.873.736.013 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 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 129.607.149 TL kar ve (494.971.089) TL tutarlarında zarardır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemde netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemde gösterilir. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 33.403.607.190 TL'dir (31 Aralık 2024: 30.623.742.141 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

12 Hasılat

1 Ocak- 30 Eylül tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Yurtiçi satışlar	21.862.510.220	20.590.077.412	6.433.911.591	8.543.350.213
Yurtdışı satışlar	9.246.092.177	8.244.796.118	3.099.143.555	2.386.391.559
Net satış gelirleri	31.108.602.397	28.834.873.530	9.533.055.146	10.929.741.772
Satışların maliyeti (-)	(23.378.736.447)	(23.088.286.405)	(6.752.020.048)	(8.799.383.909)
Brüt kar	7.729.865.950	5.746.587.125	2.781.035.098	2.130.357.863

Grup'un hasılatının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Satış gelirleri				
Elektrik	31.108.602.397	28.834.873.530	9.533.055.146	10.929.741.772
Toplam	31.108.602.397	28.834.873.530	9.533.055.146	10.929.741.772
Brüt kar				
Elektrik	7.729.865.950	5.746.587.125	2.781.035.098	2.130.357.863
Toplam	7.729.865.950	5.746.587.125	2.781.035.098	2.130.357.863

13 Finansman gelirleri

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

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Finansman gelirleri				
Kur farkı geliri (*)	1.722.626.998	5.275.211.801	247.002.601	1.853.695.253
Faiz ve vade farkı gelirleri	533.641.694	1.311.561.596	162.637.316	297.186.462
Türev işlem gelirleri	84.006.538	89.711.221	69.737.201	35.337.585
Toplam	2.340.275.230	6.676.484.618	479.377.118	2.186.219.300

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

14 Finansman giderleri

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

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Finansman giderleri				
Kur farkı gideri (*)	1.926.798.417	2.198.730.416	608.382.868	1.684.850.893
Faiz ve vade farkı giderleri	1.437.114.045	3.235.809.383	472.809.560	995.675.151
Türev işlem giderleri	103.096.455	71.181.367	39.558.033	43.301.257
Banka komisyon giderleri	54.186.138	100.270.136	14.148.031	26.098.906
Toplam	3.521.195.055	5.605.991.302	1.134.898.492	2.749.926.207

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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.

2025 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2024: %25).

15 Temmuz 2023 tarihinde Kurumlar Vergisi Kanunu’nda yapılan değişikliklerle %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.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

15

Vergi (devamı)

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 2024: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2024: %25).

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2024: %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 2024: %35).

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2024: %20).

Özbekistan

Özbekistan'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15'tir (31 Aralık 2024: %15). 2025 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 2024: %30).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(2.009.697.919)	(1.755.674.581)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	367.408.257	426.825.708
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	33.320.407	170.779.669
Diğer	12.077.162	(67.379.917)
	(1.596.892.093)	(1.225.449.121)
Ertelenmiş vergi varlığı	376.983.069	682.479.813
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.973.875.162)	(1.907.928.934)
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.596.892.093)	(1.225.449.121)

30 Eylül 2025 ve 2024 dönemleri içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	30 Eylül 2025
Toplam ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.225.449.121)	98.085.833	(416.386.235)	(53.142.570)	(1.596.892.093)
	1 Ocak 2024	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan	30 Eylül 2024
Toplam ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.100.115.442)	50.433.129	(218.655.031)	(68.643.894)	(1.336.981.238)

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 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024
Ana ortaklık paylarına ait kar	2.409.929.602	3.070.815.720
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	1,97	2,50

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 yansıtacak 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 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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 yapabilirler.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

30 Eylül 2025	Alacaklar			Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	841.237.532	9.487.466.045	100.945.198	7.978.230.226
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	841.237.532	9.219.296.142	25.701.046	7.978.230.226
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	-	268.169.903	75.244.152	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	125.953.458	-	13.206.650
- Değer düşüklüğü (-)	-	(125.953.458)	-	(13.206.650)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

31 Aralık 2024	Alacaklar			Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.181.345.142	11.335.946.867	104.887.546	1.308.933.116
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	1.181.345.142	8.438.370.192	25.083.704	1.308.933.116
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	-	2.897.576.675	79.803.842	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	682.536.691	-	4.502.488
- Değer düşüklüğü (-)	-	(682.536.691)	-	(4.502.488)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2025	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	49.303.770.327	61.993.266.837	5.059.440.743	13.902.748.318	32.763.611.932	10.267.465.844
Finansal borçlar	49.101.287.457	61.350.981.113	5.013.891.353	13.814.708.011	32.462.999.609	10.059.382.140
Kiralama işlemleri	202.482.870	642.285.724	45.549.390	88.040.307	300.612.323	208.083.704
Türev finansal yükümlülükler, net	64.206.689	76.868.766	25.324.155	51.544.611	-	-
Nakit girişleri	-	2.104.306.960	836.991.676	1.267.315.284	-	-
Nakit çıkışları	-	2.181.175.726	862.315.831	1.318.859.895	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	5.200.391.608	5.200.391.608	4.896.795.294	303.596.314	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	535.267.732	535.267.732	535.267.732	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4.341.197.455	4.341.197.455	4.037.601.141	303.596.314	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	18.501	18.501	18.501	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	323.907.920	323.907.920	323.907.920	-	-	-

31 Aralık 2024	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	35.329.952.047	47.707.409.167	5.326.408.681	11.843.392.696	25.142.178.439	5.395.429.351
Finansal borçlar	35.066.134.239	46.761.030.509	5.284.936.127	11.729.570.244	24.706.975.990	5.039.548.148
Kiralama işlemleri	263.817.808	946.378.658	41.472.554	113.822.452	435.202.449	355.881.203
Türev finansal yükümlülükler, net	41.674.969	57.349.435	8.615.186	48.734.249	-	-
Nakit girişleri	-	315.865.148	426.798	315.438.350	-	-
Nakit çıkışları	-	373.214.583	9.041.984	364.172.599	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	8.282.219.179	8.282.219.179	6.627.149.560	1.655.069.619	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	312.484.909	312.484.909	312.484.909	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7.501.325.123	7.501.325.123	5.846.255.504	1.655.069.619	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	30.103	30.103	30.103	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	468.379.044	468.379.044	468.379.044	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

30 Eylül 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						
30 Eylül 2025						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	34.629.928.065	538.070.431	252.855.027	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	6.598.064.677	76.848.534	70.041.589	2.732	30	196.560
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.544.865.423	52.214.992	7.770.671	-	-	-
3. Diğer	5.202.988.852	30.824.453	80.657.611	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	48.975.847.017	697.958.410	411.324.898	2.732	30	196.560
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)	48.975.847.017	697.958.410	411.324.898	2.732	30	196.560
10. Ticari borçlar	8.668.275.395	194.354.344	12.392.746	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	12.679.825.149	188.385.278	99.945.476	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	525.270.833	10.570.625	1.780.278	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	21.873.371.377	393.310.247	114.118.500	-	-	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	22.234.299.168	359.125.474	150.698.521	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	22.234.299.168	359.125.474	150.698.521	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	44.107.670.545	752.435.721	264.817.021	-	-	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	4.868.176.472	(54.477.311)	146.507.877	2.732	30	196.560
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(2.354.406.970)	(126.946.131)	59.859.873	2.732	30	196.560

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 2024 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 2024						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	28.340.191.225	499.726.034	135.872.303	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	874.731.775	18.573.283	1.115.622	18.758	26	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.318.106.834	49.025.319	3.296.767	3.652	-	-
3. Diğer	4.307.356.014	21.806.328	72.532.424	21.000	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	35.840.385.848	589.130.964	212.817.116	45.347	26	187.919
5. Ticari alacaklar13	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	94.250.818	2.133.309	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	94.250.818	2.133.309	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	35.934.636.666	591.264.273	212.817.116	45.347	26	187.919
10. Ticari borçlar	9.092.913.874	191.520.214	11.983.493	3.610	1.616.164	-
11. Finansal yükümlülükler	10.781.125.732	200.184.195	42.026.750	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	291.591.829	6.599.999	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	20.165.631.435	398.304.408	54.010.243	3.610	1.616.164	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	10.557.717.245	155.472.576	80.041.624	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	10.557.717.245	155.472.576	80.041.624	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	30.723.348.680	553.776.984	134.051.867	3.610	1.616.164	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	557.980.361	12.629.538	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	5.769.268.347	50.116.827	78.765.249	41.737	(1.616.138)	187.919
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.216.833.851)	(28.877.668)	2.936.058	17.085	(1.616.138)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 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	(1.053.612.271)	1.053.612.271	(1.053.612.271)	1.053.612.271
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(1.053.612.271)	1.053.612.271	(1.053.612.271)	1.053.612.271
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	582.411.426	(582.411.426)	582.411.426	(582.411.426)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	582.411.426	(582.411.426)	582.411.426	(582.411.426)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	319.451	(319.451)	319.451	(319.451)
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	319.451	(319.451)	319.451	(319.451)
Toplam (3+6+9)	(470.881.394)	470.881.394	(470.881.394)	470.881.394

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2024				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(255.166.454)	255.166.454	(255.166.454)	255.166.454
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	111.596.072	(111.596.072)	111.596.072	(111.596.072)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(143.570.382)	143.570.382	(143.570.382)	143.570.382
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	27.062.587	(27.062.587)	27.062.587	(27.062.587)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	27.062.587	(27.062.587)	27.062.587	(27.062.587)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(15.262.903)	15.262.903	(15.262.903)	15.262.903
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(15.262.903)	15.262.903	(15.262.903)	15.262.903
Toplam (3+6+9)	(131.770.698)	131.770.698	(131.770.698)	131.770.698

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	3.620.870.179	58.100.068
Finansal yükümlülükler (Not 7)	22.394.151.025	21.177.885.143
Finansal kiralama (Not 7)	202.482.870	263.817.808
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (Not 7)	26.707.136.432	13.888.249.096

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 Eylül 2025 tarihleri itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
30 Eylül 2025				
Değişken faizli finansal araçlar	(736.374.579)	743.532.826	(736.374.579)	743.532.826
Nakit akış duyarlılığı (net)	7.158.247		7.158.247	
31 Aralık 2024				
Değişken faizli finansal araçlar	(309.736.120)	295.011.370	(309.736.120)	295.011.370
Nakit akış duyarlılığı (net)	(14.724.750)		(14.724.750)	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	49.303.770.327	35.329.952.047
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(7.992.233.062)	(1.322.542.388)
Net finansal borç	41.311.537.265	34.007.409.659
Özkaynaklar	58.337.548.245	55.855.758.051
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	%71	%61

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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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.

<u>30 Eylül 2025</u>	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	-	(64.206.689)	-	(64.206.689)
	-	(64.206.689)	-	(64.206.689)
<u>31 Aralık 2024</u>	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	5.951.139	-	5.951.139
	-	5.951.139	-	5.951.139
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	(47.626.108)	-	(47.626.108)
	-	(47.626.108)	-	(47.626.108)

20 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 30 Eylül 2025 ve 1 Ocak - 30 Eylül 2024 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Nakit Girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	30 Eylül 2025
Finansal borçlanmalar	35.329.952.047	26.325.581.376	(11.783.594.743)	788.962.907	(1.357.131.260)	49.303.770.327
Toplam finansal yükümlülükler	35.329.952.047	26.325.581.376	(11.783.594.743)	788.962.907	(1.357.131.260)	49.303.770.327
	1 Ocak 2024	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	30 Eylül 2024
Finansal borçlanmalar	24.338.378.453	20.378.201.095	(12.497.936.913)	2.454.391.944	(2.013.017.786)	32.660.016.793
Toplam finansal yükümlülükler	24.338.378.453	20.378.201.095	(12.497.936.913)	2.454.391.944	(2.013.017.786)	32.660.016.793

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 Geçmemiş 30 Eylül 2025 Tarihli

Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

30 Eylül 2025 itibarıyla net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları) aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Parasal olmayan kalemler	30 Eylül 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	23.753.510
Maddi duran varlıklar	4.631.426.779
Maddi olmayan duran varlıklar	717.281.236
Kullanım hakkı varlıkları	(17.477.135)
Maden varlıkları	147.353.885
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	4.645.678
Ödenmiş sermaye	(3.618.557.312)
Geri alınmış paylar	15.763.231
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	(129.204.104)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider	(2.103.245)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(710.002.426)
Geçmiş yıllar karları	(2.905.022.833)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(1.849.037.404)
Satışların maliyeti	1.917.010.883
Genel yönetim giderleri	86.537.380
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	1.693.132
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(23.625.864)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	3.994.670
Finansman geliri	243.149.749
Finansman gideri	(431.530.581)
Net parasal pozisyon kayıpları	(1.893.950.771)

22 Raporlama döneminden sonraki olaylar

30 Ekim 2025 tarihli Özel Durum Açıklamasında belirtildiği üzere, Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ile EÜAŞ arasında 270 MW kurulu güce sahip Bolu Göynük yerli linyit kömürü santrali tarafından üretilen elektriğin, alım garantisiyle minimum 75 ABD Doları/MWsaat fiyat ile satışına ilişkin sözleşme imzalanmıştır. 11 Kasım 2025 tarihinden itibaren yürürlüğe girecek sözleşme, 31 Aralık 2029 tarihine kadar geçerli olacaktır. Bu süre boyunca Piyasa Takas Fiyatı'nın sözleşme fiyatının (75 ABD Doları/MWsaat) üzerinde gerçekleşmesi durumunda Piyasa Takas Fiyatı baz alınacaktır.

7 Kasım 2025 tarihli Özel Durum Açıklamasında belirtildiği üzere, Gaziantep Depolamalı GES Projesi'nin Elektrik Üretim Lisansı başvurusu EPDK tarafından onaylanmıştır.