

**ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA
ARA DÖNEM ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER

SAYFA

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR	7-60
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7-9
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	10-17
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	17
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	18-22
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	23-28
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	29-30
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	31-32
NOT 8 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	33
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	34
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	35
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	36
NOT 12 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER	37
NOT 13 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	38-39
NOT 14 HASILAT	40
NOT 15 SATIŞLARIN MALİYETİ	40
NOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	41
NOT 17 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	42
NOT 18 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	43
NOT 19 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI	44
NOT 20 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	45-48
NOT 21 FİNANSAL ARAÇLAR	49-52
NOT 22 TÜREV ARAÇLAR	53
NOT 23 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	54-58
NOT 24 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	59-60
NOT 25 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	60

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Notlar	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2026	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar		89.320.313	73.477.157
Nakit ve Nakit Benzerleri	24	19.401.230	4.598.607
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	13.230.591	12.005.190
Ticari Alacaklar	6	34.848.005	37.583.753
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	3.341.104	2.998.231
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		31.506.901	34.585.522
Diğer Alacaklar	7	11.827.117	12.897.303
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		11.827.117	12.897.303
Türev Araçlar	22	47.949	-
Stoklar		6.496.698	3.907.253
Peşin Ödenmiş Giderler		1.719.369	1.358.050
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	20	41.040	221.156
Diğer Dönen Varlıklar		1.708.314	905.845
Duran Varlıklar		175.536.189	189.076.282
Ticari Alacaklar	6	8.413.829	9.397.134
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	1.487.661	1.371.826
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		6.926.168	8.025.308
Diğer Alacaklar	7	4.820.397	5.021.564
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		4.820.397	5.021.564
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	48.480.756	58.578.909
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	2.710.258	2.760.058
Maddi Duran Varlıklar	10	15.376.036	15.059.684
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	62.218.185	63.238.201
<i>Şerefiye</i>		4.115.154	4.115.154
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		58.103.031	59.123.047
Peşin Ödenmiş Giderler		564.754	314.459
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20	32.936.881	34.686.281
Diğer Duran Varlıklar		15.093	19.992
TOPLAM VARLIKLAR		264.856.502	262.553.439

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Notlar	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2026	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Yükümlülükler		96.356.522	93.070.670
Kısa Vadeli Borçlanmalar	21	12.949.265	12.689.839
Uzun Vadeli Borçlanmaların			
Kısa Vadeli Kısımları	21	28.249.163	23.480.702
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	252.573	269.686
Ticari Borçlar	6	24.451.942	31.161.630
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	704.814	713.527
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		23.747.128	30.448.103
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		1.772.741	1.003.894
Diğer Borçlar	7	23.320.224	18.233.868
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	5	5.999.830	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		17.320.394	18.233.868
Türev Araçlar	22	1.070.456	1.417.092
Ertelenmiş Gelirler		228.132	362.081
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	20	289.280	331.403
Kısa Vadeli Karşılıklar		1.593.810	2.608.399
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		306.749	1.324.978
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		1.287.061	1.283.421
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		2.178.936	1.512.076
Uzun Vadeli Yükümlülükler		67.771.410	64.099.214
Uzun Vadeli Borçlanmalar	21	47.379.736	38.102.499
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	659.793	792.830
Ertelenmiş Gelirler		2.674.662	7.718.760
Uzun Vadeli Karşılıklar		2.744.715	2.839.195
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		2.744.715	2.839.195
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	14.312.504	14.645.930
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		164.127.932	157.169.884

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Notlar	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2026	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2025
Özkaynaklar		100.728.570	105.383.555
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	19.947.690	19.947.690
Paylara İlişkin Primler	13	42.750.694	42.750.694
Toplam Sermaye		63.879.453	63.879.453
Diğer Fonlar		33.243	33.243
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(689.312)	(954.505)
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>			
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>		(689.312)	(954.505)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	5.168.405	5.168.405
Geçmiş Yıllar Karları		31.257.129	33.767.280
Net Dönem Karı / (Zararı)		1.079.652	3.489.679
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		264.856.502	262.553.439

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT****ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Mart 2026	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2025
	Notlar		
Hasılat	14	55.103.517	59.708.792
Satışların Maliyeti (-)	15	(37.651.288)	(43.441.222)
BRÜT KAR		17.452.229	16.267.570
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(6.797.107)	(6.129.282)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	2.216.761	2.734.567
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(2.536.307)	(1.321.960)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ)			
ÖNCESİ FAALİYET KARI		10.335.576	11.550.895
Finansman Gelirleri	18	1.113.765	1.197.544
Finansman Giderleri (-)	18	(7.431.713)	(8.682.860)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	19	(824.001)	(1.549.091)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		3.193.627	2.516.488
Vergi Geliri / (Gideri)		(2.113.975)	(3.486.215)
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	20	(786.402)	(934.550)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	20	(1.327.573)	(2.551.665)
DÖNEM KARI / (ZARARI)		1.079.652	(969.727)
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		265.193	200.765
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>		353.594	267.683
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	20	(88.401)	(66.918)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		1.344.845	(768.962)
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)			
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	13	0,91	(0,82)

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

						Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)			
	Kayıtlı Sermaye	Sermaye Düzeltmeleri	Paylara İlişkin Primler	Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	Diğer Fonlar	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı / (Zararı)	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	19.947.690	42.750.694	4.964.900	33.243	(42.607)	45.396.313	(6.989.636)	107.241.666
Transferler	-	-	-	203.342	-	-	(7.192.978)	6.989.636	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(4.435.889)	-	(4.435.889)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	200.765	-	(969.727)	(768.962)
31 Mart 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	19.947.690	42.750.694	5.168.242	33.243	158.158	33.767.446	(969.727)	102.036.815
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	1.181.069	19.947.690	42.750.694	5.168.405	33.243	(954.505)	33.767.280	3.489.679	105.383.555
Transferler	-	-	-	-	-	-	3.489.679	(3.489.679)	-
Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	(5.999.830)	-	(5.999.830)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	265.193	-	1.079.652	1.344.845
31 Mart 2026 itibarıyla bakiye	1.181.069	19.947.690	42.750.694	5.168.405	33.243	(689.312)	31.257.129	1.079.652	100.728.570

- (*) 25 Mart 2026 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında, 2025 yılı faaliyet dönemine ait konsolide finansal tabloların incelenmesi sonucunda, tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere 5.999.830 TL kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 15 Nisan 2026 tarihinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 5,08 TL (tam TL)'dir.

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem
	Notlar	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		9.446.514	6.390.815
Dönem karı / (zararı)		1.079.652	(969.727)
Dönem karı / (zararı)		1.079.652	(969.727)
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		5.779.920	6.176.817
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	1.994.962	1.876.443
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	384.982	367.563
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	549.865	440.728
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	1.060.115	1.068.152
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		576.295	347.217
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	576.295	347.217
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		561.021	567.857
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		432.244	506.099
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		102.312	37.066
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		26.465	24.692
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		6.294.536	7.475.453
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(1.113.765)	(1.197.544)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	7.408.301	8.672.997
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		13.929	521.146
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	20	2.113.975	3.486.215
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(28.024)	(574.904)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	24	(8.755.642)	(7.889.894)
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(1.153.061)	(1.607.987)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(7.628.522)	(6.209.972)
Gecikme cezası gelirleri ile ilgili düzeltmeler		25.941	(71.935)
Parasal kazanç / (kayıp)		3.008.868	367.284
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(7.098.848)	(6.266.971)
Ticari alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(31.324)	(5.584.254)
Stoklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(2.945.941)	317.263
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(2.009.812)	(986.068)
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(3.661.997)	(4.724.706)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		1.550.226	4.710.794
Faaliyetlerden nakit akışları		(239.276)	(1.059.881)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(1.179.486)	(869.300)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(5.262)	(9.036)
Vergi ödemeleri		(325.236)	(15.778)
Alınan / (ödenen) faiz		(95.985)	73.872
Diğer nakit girişleri	24	11.291.759	8.270.938
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	6.621.787	5.197.628
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	4.566.622	2.966.142
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	103.350	107.168
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(8.007.963)	(3.523.264)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.113.857)	(688.462)
Alınan faiz		820.247	999.419
Diğer nakit çıkışları	24	(7.714.353)	(3.834.221)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(7.714.353)	(3.834.221)
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		13.783.647	(651.581)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		25.433.505	16.056.399
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(6.837.144)	(9.586.950)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(409.868)	(267.338)
Ödenen faiz		(4.402.846)	(6.853.692)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış		15.222.198	2.215.970
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(419.575)	(1.249.452)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		4.598.607	13.665.749
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		19.401.230	14.632.267

Takip eden notlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları hep birlikte konsolide finansal tablolar için "Grup" olarak anılacaktır. Şirket, 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH'nin ("Verbund International") ortak girişimi olarak kurulmuştur. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve DD Turkey Holdings S.A.R.L., E.ON SE ("E.ON"), Şirket'in hisselerinin satışı ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirket'in %40 oranında hissedarı olan DD Turkey Holdings S.A.R.L'nin ("DD Turkey"), Şirket'te sahip olduğu hisselerinin yine E.ON şirketler grubunun mensubu olan E.ON International Participations N.V'ye ("EIP") devrine ilişkin hisse devir sözleşmesi 27 Nisan 2023 tarihinde imzalanmıştır. DD Turkey'in sahip olduğu Şirket hisseleri hiçbir kontrol değişikliği yaratmayacak şekilde, aynı kontrol yapısına sahip başka bir grup şirketi olan EIP'ye devredilmiştir. Bahsi geçen devir, salt teknik nedenlerden dolayı grup içi yeniden yapılandırma işlemleri çerçevesinde gerçekleşmiştir. Söz konusu hisse devrini takiben E.ON grubu, Şirket'in %40 hissesine sahip olarak kalmaya devam etmiş ve dolayısıyla Şirket'in nihai hissedarlık yapısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 8 Şubat 2018 tarihinden itibaren ENJSA.E ismi ile Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Barbaros Mahallesi, Begonya Sokak, Nida Kule Ataşehir Batı Sit. No:1/1, Ataşehir / İstanbul, Türkiye.

Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımını ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. Şirket, yeniden yapılanmanın ilk aşaması olarak 28 Nisan 2017 tarihinde hisselerinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ'ın bağlı ortaklıkları olan şirketlerle (dağıtım ve perakende hizmeti şirketleri) beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devralma yöntemiyle birleşmiştir. İkinci aşamayı temsil eden 25 Ağustos 2017 tarihinde ise aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığını (elektrik üretimi, toptan ticaret ve gaz ticareti şirketleri) kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'ye ("EÜSAŞ") devretmiştir. 25 Eylül 2017 tarihinde ise aktifinde bulunan ve güneş enerjisi üretimi ile iştigal eden şirketini EÜSAŞ'ın sahip olduğu üretim şirketine satmıştır. Bu işlemler sonucunda, Şirket'in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleri olmuştur. Şirket, elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetlerinin yanı sıra müşteri çözümleri, enerji verimliliği, yenilenebilir enerji, elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariki ve operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri ile ilgili faaliyetleri de yürütmektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AYESAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. ("EMÇ")	Yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş. ("E-şarj")	Elektrikli araçlar şarj sistemleri hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye'de yürütmektedir.

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.341'dir (31 Aralık 2025: 10.671).

Konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 4 Mayıs 2026 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ ve EPS

Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde BAŞKENT EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 1.225 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır. BAŞKENT EDAŞ, Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük dahil toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması'nın ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ, elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, BAŞKENT EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında EPS, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup BAŞKENT EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, Enerji Piyasası Denetleme Kurumu ("EPDK") tarafından yapılan düzenleme ile BAŞKENT EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

AYEDAŞ ve AYESAŞ

AYEDAŞ, 31 Temmuz 2013 tarihinde 1.227 milyon ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. AYEDAŞ, İstanbul Anadolu Yakası'nda, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, AYEDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AYESAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AYESAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AYESAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup AYEDAŞ bu tarihten itibaren yalnızca elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile AYEDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ

TOROSLAR EDAŞ, 30 Eylül 2013 tarihinde 1.725 milyon ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. TOROSLAR EDAŞ, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Devamı)

1 Ocak 2013 itibarıyla, TOROSLAR EDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde TOROSLAR EPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. TOROSLAR EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini TOROSLAR EPSAŞ'a devretmiştir. Bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında TOROSLAR EPSAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup TOROSLAR EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile TOROSLAR EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

EPDK, bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; EPDK, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifelerini belirlemektedir. EPDK, Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te 2016-2020 arasındaki, Aralık 2020'de 2021-2025 arasındaki, Aralık 2025'te ise 2026-2030 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri, merkeziyetsiz üretim ile yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur. Şirket, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında 27 Mart 2025 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 20 yıl süreli toplayıcılık lisansı almış olup, mevcut faaliyet alanlarına ek olarak elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetini de sürdürecektir.

E-şarj

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., E-şarj'ın hisselerinin %80'ini 26 Nisan 2018 tarihinde ve %14'ünü 3 Aralık 2021 tarihinde satın almıştır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., 27 Temmuz 2023 tarihli Yönetim Kurulu kararına istinaden E-Şarj'ın kalan %6 hissesini de devralmıştır. Bu işlemle EMÇ'nin E-şarj'daki hisse oranı %100'e ulaşmıştır.

E-şarj elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariği ile ilgili faaliyetler yürütmektedir.

Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.

Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş. 14 Mayıs 2024 tarihinde müşteriler için operasyonel araç kiralama ve filo hizmetleri sektöründe kapsamlı hizmetler sunmak amacıyla kurulmuştur.

**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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 Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRYK") esas alınmıştır. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Ara dönem 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 sunulmuştur. Grup'un 31 Mart 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama ("TMS 34") uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 31 Mart 2026 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları Not 2.4'te açıklananlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğundan, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir. KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren raporlama dönemlerine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir.

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'na ("UFRS") uygun olarak hazırlamış olduğu konsolide finansal tablolarında UMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulamıştır. Bu nedenle Grup'un TMS 29'u ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2021 olarak belirlenmiştir.

1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla enflasyon düzeltmesi yapılmamış Geçmiş Yıl Karları tutarı 3.297.321 TL olup, TMS 29 kapsamında enflasyon düzeltmesi sonrası 31 Mart 2026 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2021 tarihli Geçmiş Yıl Karları tutarı 7.610.911 TL'dir.

Bu çerçevede 31 Mart 2026 tarihli finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Mart 2026	121,47	1,00000	%205
31 Aralık 2025	110,39	1,10040	%211
31 Mart 2025	92,82	1,30865	%250

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 endekslenmiştir. 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 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. Net parasal pozisyondaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir. Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonundaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kar veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kar veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir. Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Konsolide Finansal Tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir. Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

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.

2.2 Kullanılan 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 mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket’in ve her bir bağlı ortaklığının geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan Türk Lirası (“TL”) cinsinden ifade edilmiştir.

**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.2 Kullanılan Para Birimi (Devamı)

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un Konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgilerin gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır.

Grup'un 31 Mart 2026 itibarıyla Konsolide finansal tablolarında önemli bir sınıflaması veya düzeltmesi olmamıştır.

2.4 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup'un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında bir değişikliği olmamıştır.

2.5 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 cari dönem içerisinde muhasebe tahminlerinde herhangi bir değişiklik yapmamıştır.

2.6 İşletmenin Sürekliliği

Grup, finansal tablolarını işletmenin sürekliliği prensibine uygun olarak hazırlamaktadır ve bu konuya ilişkin önemli bir risk öngörmemektedir.

Türkiye'de faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin iş modelleri dağıtım altyapı yatırımlarını yapmak ve bu altyapı yatırımlarına ilişkin de 10 yıl içinde yatırım geri ödemelerinin (itfa) tamamlanması ve bu vadeli işlemlerden de EPDK tarafından düzenlenen bir makul getiri oranı (AOSM) elde etmektir. Bu nedenle kısa vadeli bir finansman ihtiyacı iş modelinin doğasında mevcuttur. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Bu tutarlar bilançoda uzun vadeli alacak olarak sınıflandırılmaktadır. Aynı zamanda perakende şirketleri, müşterilerden aldığı teminat tutarı da talep anında ödenecek sınıfına girmelerinden dolayı kısa vadeli diğer borçlar olarak sınıflandırmaktadır. Ancak bu tutarların nakit çıkışlarının uzun vadede gerçekleşmesi beklenmektedir. Bu iki uygulamadan dolayı konsolide finansal tablolarda 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 7.036.209 TL aşmaktadır. Grup, olası kısa vadeli nakit ihtiyaçlarını hem yarattığı güçlü operasyonel nakit akış ile hem de etkin finansman yönetimiyle sağlamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Ankara	100	100	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- Yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- Yatırım yapılan şirketten/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve;
- Getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar, ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması, Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Doğaya Bağlı Elektrige Dayanan Sözleşmeler</i>
Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11</i>

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

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

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) *Doğaya Bağlı Elektrige Dayanan Sözleşmeler*

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

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

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

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

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

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

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

**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TFRS 19 (Değişiklikler)	<i>Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

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

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

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

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

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

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

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.8 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 (Değişiklikler) *Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar*

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

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

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			31 Mart 2026	31 Aralık 2025
BAŞKENT EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100
AYESAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	İstanbul	100	100
TOROSLAR EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Adana	100	100
TOROSLAR EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Adana	100	100
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri	İstanbul	100	100
E-şarj	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	100	100
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri	Ankara	100	100

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri	İstanbul	1	1
Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	1	1
Operasyonel Araç Kiralama Hizmetleri	Ankara	1	1

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup'un elektrik dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri olmak üzere üç temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından düzenlenen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektir. Müşteri çözümleri bölümünün başlıca faaliyeti ise merkeziyetsiz üretim ile yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği uygulamaları çözümleri sunmaktır. E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.'nin faaliyetleri de müşteri çözümleri bölümünün içerisinde sunulmuştur. Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, TFRS 8'e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanı sıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren 3 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 31 Mart 2026	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	25.213.666	26.172.999	3.701.921	444.268	(429.337)	55.103.517
Satışların maliyeti (-)	(12.803.519)	(23.132.266)	(1.614.372)	(101.131)	-	(37.651.288)
Brüt kar / (zarar)	12.410.147	3.040.733	2.087.549	343.137	(429.337)	17.452.229
Genel yönetim giderleri (-)	(3.971.431)	(1.610.469)	(249.529)	(1.301.041)	335.363	(6.797.107)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	534.573	602.015	(1.460.778)	10.730	(6.086)	(319.546)
Faaliyet karı / (zararı)	8.973.289	2.032.279	377.242	(947.174)	(100.060)	10.335.576
Finansman gelirleri	141.350	1.437.143	3.975	947.496	(1.416.199)	1.113.765
Finansman giderleri (-)	(5.617.654)	(41.742)	(1.116.563)	(2.123.370)	1.467.616	(7.431.713)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.084.684)	(986.852)	75.064	1.172.471	-	(824.001)
Vergi öncesi kar / (zarar)	2.412.301	2.440.828	(660.282)	(950.576)	(48.644)	3.193.627
Dönem vergi gideri (-)	(465.576)	(320.826)	-	-	-	(786.402)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(1.259.723)	(547.002)	78.860	388.131	12.161	(1.327.573)
Net dönem karı / (zararı)	687.002	1.573.000	(581.422)	(562.445)	(36.483)	1.079.652

(*) 1.994.962 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 912.997 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini, finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	23.919.793	32.736.488	3.013.753	287.378	(248.620)	59.708.792
Satışların maliyeti (-)	(12.772.389)	(29.551.831)	(1.059.047)	(57.955)	-	(43.441.222)
Brüt kar / (zarar)	11.147.404	3.184.657	1.954.706	229.423	(248.620)	16.267.570
Genel yönetim giderleri (-)	(3.436.008)	(1.499.645)	(227.637)	(1.219.391)	253.399	(6.129.282)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.375.733	711.631	(675.766)	5.788	(4.779)	1.412.607
Faaliyet karı / (zararı)	9.087.129	2.396.643	1.051.303	(984.180)	-	11.550.895
Finansman gelirleri	561.085	2.107.428	282.616	2.704.577	(4.458.162)	1.197.544
Finansman giderleri (-)	(7.286.017)	(439.246)	(1.633.865)	(3.781.894)	4.458.162	(8.682.860)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.083.706)	(1.375.738)	(136.423)	1.046.776	-	(1.549.091)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.278.491	2.689.087	(436.369)	(1.014.721)	-	2.516.488
Dönem vergi gideri (-)	(402.295)	(532.255)	-	-	-	(934.550)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(2.200.403)	(427.436)	(2.801)	78.975	-	(2.551.665)
Net dönem karı / (zararı)	(1.324.207)	1.729.396	(439.170)	(935.746)	-	(969.727)

(*) 1.876.443 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 912.997 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini finansman gelirleri ise dağıtım, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarına verilen şirket içi kredilerden doğan faiz gelirlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	4.879.309	9.696.898	374.272	4.450.751	-	19.401.230
Ticari alacaklar	13.881.456	25.580.531	10.517.545	249.228	(6.966.926)	43.261.834
Stoklar	6.303.956	-	192.742	-	-	6.496.698
Türev araçlar	47.949	-	-	-	-	47.949
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	61.716.024	-	-	(4.677)	-	61.711.347
Kullanım hakkı varlıkları	2.842.052	251.098	14.092	159.424	(556.408)	2.710.258
Maddi duran varlıklar	12.115.081	512.666	1.727.748	1.020.541	-	15.376.036
Maddi olmayan duran varlıklar	380.116	569.596	789.618	60.478.855	-	62.218.185
Ertelenmiş vergi varlığı	29.565.306	1.455.434	249.050	1.663.581	3.510	32.936.881
Diğer alacaklar ve varlıklar	14.854.997	8.333.905	394.682	44.976.796	(47.864.296)	20.696.084
Toplam varlıklar	146.586.246	46.400.128	14.259.749	112.994.499	(55.384.120)	264.856.502
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	57.083.907	110.928	10.304.310	62.379.840	(41.300.821)	88.578.164
Diğer finansal yükümlülükler	912.366	-	-	-	-	912.366
Ticari borçlar	9.278.260	21.679.705	381.974	78.929	(6.966.926)	24.451.942
Türev araçlar	1.069.083	1.373	-	-	-	1.070.456
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	159.043	14.153.461	-	14.312.504
Diğer borçlar ve yükümlülükler	15.537.795	18.185.193	1.465.397	6.255.715	(6.641.600)	34.802.500
Toplam yükümlülükler	83.881.411	39.977.199	12.310.724	82.867.945	(54.909.347)	164.127.932

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefıeyı göstermektedir (Not 11).

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 4.677 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	972.315	3.104.853	410.780	110.659	-	4.598.607
Ticari alacaklar	14.130.469	27.524.461	11.585.559	230.650	(6.490.252)	46.980.887
Stoklar	3.764.452	-	142.801	-	-	3.907.253
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	70.597.304	-	-	(13.205)	-	70.584.099
Kullanım hakkı varlıkları	2.698.272	302.469	17.727	40.518	(298.928)	2.760.058
Maddi duran varlıklar	11.787.669	509.121	1.744.431	1.018.463	-	15.059.684
Maddi olmayan duran varlıklar	437.646	647.962	753.647	61.398.946	-	63.238.201
Ertelenmiş vergi varlığı	30.910.889	2.004.979	292.607	1.473.944	3.862	34.686.281
Diğer alacaklar ve varlıklar	15.655.939	13.163.273	1.604.810	34.775.922	(44.461.575)	20.738.369
Toplam varlıklar	150.954.955	47.257.118	16.552.362	99.035.897	(51.246.893)	262.553.439
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	37.008.750	1.384.886	12.594.839	47.683.333	(24.398.768)	74.273.040
Diğer finansal yükümlülükler	1.062.516	-	-	-	-	1.062.516
Ticari borçlar	15.358.464	21.597.641	342.186	353.591	(6.490.252)	31.161.630
Türev araçlar	1.405.658	11.434	-	-	-	1.417.092
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	281.460	14.364.470	-	14.645.930
Diğer borçlar ve yükümlülükler	34.359.499	19.420.771	803.435	372.257	(20.346.286)	34.609.676
Toplam yükümlülükler	89.194.887	42.414.732	14.021.920	62.773.651	(51.235.306)	157.169.884

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 11).

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 13.205 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren 3 aylık hesap dönemlerine ilişkin amortisman giderleri ve itfa payları ile yatırım harcamaları bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - Mart 2026	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(771.062)	(162.316)	(65.146)	(1.051.042)	54.604	(1.994.962)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(646.303)	(249.376)	(82.388)	(135.790)	-	(1.113.857)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(7.714.353)	-	-	,	-	(7.714.353)
1 Ocak - Mart 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(698.608)	(129.176)	(72.630)	(976.029)	-	(1.876.443)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(349.158)	(139.069)	(153.312)	(46.923)	-	(688.462)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(3.834.221)	-	-	-	-	(3.834.221)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un nihai ortakları Sabancı (Türkiye'de kurulu) ve E.ON (Almanya'da kurulu) gruplarıdır. Şirket ve bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir ve bu notta ayrıca gösterilmemiştir.

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir:

- (1) Sabancı Holding ve E.ON grup şirketleri
- (2) Nihai ortak

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)		
Vadesiz mevduat	891.323	1.200.818
Vadeli mevduat	10.239.005	2.176.713
	<u>11.130.328</u>	<u>3.377.531</u>

31 Mart 2026				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	13 Ağustos 2027	53.560	1.000.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	505.470	1.538.462
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Nisan 2032	761.345	1.692.308
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2032	155.783	846.154
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2032	176.023	923.077
			<u>1.652.181</u>	<u>6.000.001</u>

31 Aralık 2025				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Ocak 2026	242.343	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	13 Ağustos 2027	61.341	1.100.400
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	560.900	1.862.216
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Nisan 2032	173.185	1.862.216
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2032	206.149	1.015.754
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2032	86.640	1.015.754
			<u>1.330.559</u>	<u>6.856.339</u>

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TLREF faizli kredilerin faiz oranları TLREF + %1,20 - TLREF + %2,95 aralığındadır (31 Aralık 2025: TLREF + %1,20 - TLREF + %2,95 aralığındadır, sabit faizli gecelik kredi için ise faiz oranı %39,00'dur).

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kullanılan krediye ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan türev işlemler – Akbank T.A.Ş. (1)

31 Mart 2026					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	123.770	35.101	7.282.578	9.570	(399.667)
	123.770	35.101	7.282.578	9.570	(399.667)
31 Aralık 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	164.979	28.287	8.491.078	-	(584.770)
	164.979	28.287	8.491.078	-	(584.770)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Mart 2026			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	35.570	-	446.031	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	497	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	471	-	185.423	-
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	25	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	226.079	167.949	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	2.264	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	394.982	1.313.302	-	-
E.ON International Participations N.V. (2) (*)	-	-	-	2.399.932
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	2.656.780	-	43.443	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (*)	2.147	-	600	2.399.932
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	179	-	28.460	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	2.835	-	2	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	8.497	6.410	-	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	10.778	-	855	-
Diğer (2) (*)	-	-	-	1.199.966
	3.341.104	1.487.661	704.814	5.999.830

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2025			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	52.161	-	145.983	-
Aksigorta A.Ş. (1)	-	-	530.296	-
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	13	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	193.799	274.604	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	991	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	414.043	1.089.598	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	2.319.922	-	4.648	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	3.158	-	486	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	31.245	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.404	-	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	8.354	7.624	-	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	2.386	-	869	-
	2.998.231	1.371.826	713.527	-

(*) Ticari olmayan borçlar nihai ortaklara Grup tarafından ödenecek temettü bedelini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan ücret ve benzeri menfaatler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	293.307	200.117
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	3.973	5.352
	<u>297.280</u>	<u>205.469</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2026					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	115.312	-	516.790	654.308	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	61	-	-	-	228.686	-
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	80	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	55	-	-	-	-	52.697
Carrefoursa A.Ş. (1) (*)	75	-	-	-	5.472	2.562
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) (*)	27	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	2.630.582	544.069	-	-	-	20.383
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	5.962	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	52.631	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) (*)	6.276	-	-	-	-	227
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	-	926
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	110	-	-	-	-	92
	<u>2.758.540</u>	<u>544.069</u>	<u>516.790</u>	<u>654.308</u>	<u>286.789</u>	<u>76.887</u>

(*) İlgili şirketlerden olan diğer gelirler, Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'nin yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında verdiği hizmetlere ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2025					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	621.681	-	777.045	3.270.339	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	295.918	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	428	-	-	-	1.324.426	27
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	208	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	3.296	-	-	-	-	741.541
Carrefoursa A.Ş. (1) (*)	1.348	-	-	-	14.267	21.137
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) (*)	1.458	-	-	-	-	2.027.460
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	6.211.650	7.395.239	-	-	-	228.982
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	55.775	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	226.275	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) (*)	41.834	-	-	-	1.765	1.409
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	-	5.269
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	916	-	-	-	-	4.859
	<u>7.234.512</u>	<u>7.395.239</u>	<u>777.045</u>	<u>3.270.339</u>	<u>1.566.733</u>	<u>3.030.684</u>

(*) İlgili şirketlerden olan diğer gelirler, Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'nin yenilenebilir enerji çözümleri ve enerji verimliliği konularında verdiği hizmetlere ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

6.1 Ticari Alacaklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar (*)	42.008.533	45.617.873
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	3.341.104	2.998.231
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(10.501.632)	(11.032.351)
	34.848.005	37.583.753
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar	6.926.168	8.025.308
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	1.487.661	1.371.826
	8.413.829	9.397.134

(*) EPDK düzenlemeye tabi satışlar için düzenlenmiş marj ve gelir gereksinimlerini talep, enerji tedarik maliyetleri ve tüketim tahminlerine dayalı olarak belirlemektedir. Ancak fiili talep ve tedarik maliyetleri belirlenen tutarlara göre farklılık gösterebilmektedir. Bu farklılıklar ticari alacaklar içerisinde muhasebeleştirilmektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 36.824.360 TL'dir (31 Aralık 2025: 40.780.907 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2026 – 31 Mart 2026 tarihleri arasında aylık %3,7 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2025 - 13 Kasım 2025 tarihleri arasında aylık %4,5, 14 Kasım - 31 Aralık 2025 tarihleri arasında aylık %3,7).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 6.437.474 TL'dir (31 Aralık 2025: 6.199.980 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 aya kadar	3.344.479	3.496.808
1 ila 3 ay arası	1.792.109	1.246.420
3 ay ve üzeri	1.300.886	1.456.752
	6.437.474	6.199.980

Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünü müşteri bazında ve vadesi gelmemiş de dahil olmak üzere dağıtım işkolu hariç tüm ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarını temerrüt riski (Probability of Default) ile ağırlıklandırarak muhasebeleştirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

6.1 Ticari Alacaklar (Devamı)

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Açılış bakiyesi	(11.032.351)	(10.304.692)
Dönem gideri	(583.618)	(349.684)
Tahsilatlar	103.350	107.168
Silinen alacak tutarı	2.896	3.599
Enflasyon etkisi	1.008.091	945.411
Kapanış bakiyesi	<u>(10.501.632)</u>	<u>(9.598.198)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 9.357.289 TL (31 Aralık 2025: 10.395.088 TL) tutarında teminat mektubu ve 16.440.507 TL (31 Aralık 2025: 16.926.385 TL) tutarında depozito almıştır. Karşılık ayrılan ticari alacakların tamamı alınan teminat mektupları ve depozitolarla güvence altındadır.

6.2 Ticari Borçlar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Ticari Borçlar		
Ticari borçlar	23.747.128	30.448.103
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	704.814	713.527
	<u>24.451.942</u>	<u>31.161.630</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ")'den yaptığı elektrik alımlarından ve Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından faturalanan iletim sistemi kullanımına ilişkin borçlardan kaynaklanmaktadır. Elektrik alımlarından olan borçların ortalama vadesi 45 gündür.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

7.1 Diğer Alacaklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	10.914.368	11.863.385
Verilen depozito ve teminatlar	47.539	56.180
Personelden alacaklar	13.665	134
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) (**)	(194.133)	(213.624)
Diğer çeşitli alacaklar (***)	1.045.678	1.191.228
	11.827.117	12.897.303
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (****)	2.983.863	3.061.497
Diğer çeşitli alacaklar (*****)	1.836.534	1.960.067
	4.820.397	5.021.564

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her dönem sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla şüpheli diğer alacak karşılıklarının 191.027 TL'si ihtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.

(***) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer çeşitli alacakların 701.289 TL'si vergi dairesinden alacaklardan ve 191.027 TL'si ihtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.

(****) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden önce abone olan ve abonelikleri sona eren müşterilere geri ödenen abonelik ücretlerinden oluşmaktadır. Abonelere ödenen bu tutarlar, EPDK tarafından periyodik olarak endekslenmesi öngörülen abonelik ücret bedelleri üzerinden yapılmıştır. Perakende şirketleri (EPS, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(*****) Grup yönetimi, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceği söz konusu olduğu için şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

7.1 Diğer Alacaklar (Devamı)

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Açılış bakiyesi	(213.624)	(279.617)
Enflasyon etkisi	19.491	25.565
Kapanış bakiyesi	<u>(194.133)</u>	<u>(254.052)</u>

7.2 Diğer Borçlar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 5)	5.999.830	-
Alınan depozitolar (*)	16.440.507	16.926.385
Aydınlatma borçları	6.000	6.602
Diğer borçlar (**)	873.887	1.300.881
	<u>23.320.224</u>	<u>18.233.868</u>

(*) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AYESAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(**) Diğer borçlar ağırlıklı olarak müşteri cezalarına ilişkin yükümlülükler ve mevzuat kapsamında Dağıtım Şirketleri'nden tahsil edilen ve abonelerin faturalarından mahsup edilecek ticari kalite tazminatlarından oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 8 – İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

	Finansal varlıklar	
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bir yıl içinde	13.230.591	12.005.190
1-3 yıl	14.563.616	13.053.212
3 yıldan fazla	33.917.140	45.525.697
	<u>61.711.347</u>	<u>70.584.099</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	13.230.591	12.005.190
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	48.480.756	58.578.909
	<u>61.711.347</u>	<u>70.584.099</u>
	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Açılış bakiyesi	70.584.099	62.206.761
Yatırımlar (*)	1.067.639	962.258
Tahsilatlar	(11.188.409)	(8.163.770)
Yatırım harcamaları geri ödemeleri (**)	(6.621.787)	(5.197.628)
AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	(4.566.622)	(2.966.142)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 14, 24)	7.628.522	6.209.972
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar değer düşüklüğü (karşılığı) / iptali	7.323	2.467
Enflasyon etkisi	(6.387.827)	(5.656.509)
Kapanış bakiyesi	<u>61.711.347</u>	<u>55.561.179</u>

(*) Yatırım tutarının 1.043.646 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 23.993 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 31 Mart 2026 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2025: 717.960 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 244.298 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(**) Yatırım harcamaları geri ödemeleri tutarının 6.472.973 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 148.814 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 31 Mart 2026 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2025: 3.878.047 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 1.309.581 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 9- KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	2.617.674	6.675.491	9.293.165
İlaveler	17.552	329.826	347.378
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(12.196)	-	(12.196)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.623.030	7.005.317	9.628.347
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.555.417)	(4.977.690)	(6.533.107)
Dönem gideri	(116.839)	(268.143)	(384.982)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.672.256)	(5.245.833)	(6.918.089)
31 Mart 2026 net defter değeri	950.774	1.759.484	2.710.258
	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.798.657	5.464.985	7.263.642
İlaveler	152.039	223.319	375.358
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	85.447	(2.934)	82.513
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.036.143	5.685.370	7.721.513
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.270.366)	(4.350.548)	(5.620.914)
Dönem gideri	(111.793)	(255.770)	(367.563)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.382.159)	(4.606.318)	(5.988.477)
31 Mart 2025 net defter değeri	653.984	1.079.052	1.733.036

384.982 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2025: 367.563 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	11.784.652	430.064	1.605.725	6.834.851	4.007.683	24.662.975
Alımlar	514.360	23.713	118.953	157.694	51.498	866.218
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	12.299.012	453.777	1.724.678	6.992.545	4.059.181	25.529.193
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(5.095.531)	(139.707)	(605.957)	(3.762.097)	-	(9.603.292)
Dönem gideri	(217.904)	(20.910)	(122.987)	(188.064)	-	(549.865)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(5.313.435)	(160.617)	(728.944)	(3.950.161)	-	(10.153.157)
31 Mart 2026 net defter değeri	6.985.577	293.160	995.734	3.042.384	4.059.181	15.376.036

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	10.626.358	285.716	832.588	6.456.360	3.893.651	22.094.673
Alımlar	257.760	7.577	31.942	116.845	119.609	533.733
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	10.884.118	293.293	864.530	6.573.205	4.013.260	22.628.406
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(4.269.342)	(73.913)	(296.804)	(3.116.235)	-	(7.756.294)
Dönem gideri	(200.134)	(18.407)	(53.132)	(169.055)	-	(440.728)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(4.469.476)	(92.320)	(349.936)	(3.285.290)	-	(8.197.022)
31 Mart 2025 net defter değeri	6.414.642	200.973	514.594	3.287.915	4.013.260	14.431.384

Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar
Taşıt araçları
Demirbaşlar

5-25 yıl
3 yıl
5 yıl

365.846 TL ve 184.019 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2025: genel yönetim giderleri: 342.274 TL ve satışların maliyeti: 98.454 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 11 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	78.291.699	28.805.561	4.115.154	4.518.560	628.038	116.359.012
Alımlar	-	-	-	857	50.590	51.447
Çıkışlar	-	-	-	(11.347)	-	(11.347)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	78.291.699	28.805.561	4.115.154	4.508.070	678.628	116.399.112
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(37.251.085)	(12.581.382)	-	(3.206.801)	(81.544)	(53.120.812)
Dönem gideri	(669.461)	(243.536)	-	(146.516)	(602)	(1.060.115)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(37.920.546)	(12.824.918)	-	(3.353.317)	(82.146)	(54.180.927)
31 Mart 2026 net defter değeri	40.371.153	15.980.643	4.115.154	1.154.753	596.482	62.218.185
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	78.291.699	28.805.561	4.115.154	3.856.176	530.823	115.599.413
Alımlar	-	-	-	32.407	16.365	48.772
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	78.291.699	28.805.561	4.115.154	3.888.583	547.188	115.648.185
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(34.536.056)	(11.593.712)	-	(2.670.666)	(75.305)	(48.875.739)
Dönem gideri	(669.461)	(243.536)	-	(154.707)	(448)	(1.068.152)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(35.205.517)	(11.837.248)	-	(2.825.373)	(75.753)	(49.943.891)
31 Mart 2025 net defter değeri	43.086.182	16.968.313	4.115.154	1.063.210	471.435	65.704.294

1.059.866 TL ve 249 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2025: genel yönetim giderleri: 1.041.979 TL ve satışların maliyeti: 26.173 TL).

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devri, işletme birleşmesi sırasında TFRS 3'e göre ayrı ayrı muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2006'da BAŞKENT EDAŞ ve 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamışlardır. İHD Sözleşmesi'ne uygun olarak, TEDAŞ dağıtım sisteminin işletme hakkını, dağıtım sistemi tesislerini, dağıtım sistemi için gerekli olan tüm taşınır ve taşınmazları 2036 yılı sonuna kadar Başkent EDAŞ'a, 2042 yılı sonuna kadar AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nin net gerçekleşebilir bedeli belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12'ye (Not 8) göre imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlık hesaplandıktan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin belirlenmesinde, farklı müşteri grupları ile olan ilişkiler belirlenmiş ve Grup yönetimi tarafından satın alım tarihlerinde perakende satış müşterileri için gerçeğe uygun değer tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD Sözleşmesinin itfası, İHD Sözleşmesi'nin bitimine kadar olan süre itfa süresi kabul edilerek, 25 - 30 yıl aralığında faydalı ömür ile sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanmış ve söz konusu itfa payı faaliyet giderleri altında gösterilmiştir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: bulunmamaktadır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 12 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Mart 2026	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	28.764	28.764	-	-
- Teminat	28.764	28.764	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	33.693.458	33.585.411	2.319	100
- Teminat	33.693.458	33.585.411	2.319	100
Toplam	33.722.222	33.614.175	2.319	100
31 Aralık 2025	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	27.884	27.884	-	-
- Teminat	27.884	27.884	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	31.706.898	31.322.659	8.833	115
- Teminat	31.706.898	31.322.659	8.833	115
Toplam	31.734.782	31.350.543	8.833	115

(*) TL karşılığı tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

Zorunlu yatırımlar

Düzenlemeye tabi elektrik dağıtım işletmecisi olarak, dağıtım şirketleri ilgili bölgelerinin tüm müşterilerinin arz güvenliğini sağlamak üzere dağıtım şebeke altyapısına gerekli genişleme yatırımlarını yapma yükümlülüğüne sahiptir. Bu tür genişleme yatırımları çoğunlukla yeni müşteri bağlantı veya iletim bağlantı talepleri ile beraber dağıtım şirketlerinin yine düzenlemeye tabi faaliyetleri kapsamında olan belediyeler tarafından açılmış yeni sokak aydınlatma projelerinin bir sonucudur.

Enerji satış anlaşmaları

Grup, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için EÜAŞ portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları yapmıştır. Bu enerji satış anlaşmaları geçiş dönemi için belirlenen fiyatlar üzerinden yapılmıştır. Geçiş dönemi boyunca Grup, enerji satış anlaşmalarında belirtilen miktarları almakla yükümlüdür. Halihazırdaki operasyonel şartlar ve piyasa yapısında, Grup'un enerji talebi anlaşmalarda belirtilen miktarların üzerindedir ve Grup düzenli olarak EPIAŞ'tan alım yapmaktadır. Bu sebeple Grup tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmemektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

13.1 Sermaye

Hissedarlar	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	40	472.427,6	40	472.427,6
E.ON International Participations N.V. (E.ON)	40	472.427,6	40	472.427,6
Diğer	20	236.213,8	20	236.213,8
	100	1.181.069	100	1.181.069
Sermaye düzeltme farkları		19.947.690		19.947.690
Paylara ilişkin primler (*)		42.750.694		42.750.694
Toplam sermaye		63.879.453		63.879.453

(*) Paylara ilişkin primler, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir.

20 Nisan 2017 tarihi Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toptan satış iş alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılmıştır.

Şirket'in 31 Mart 2026 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2025: hisse başı 0,01 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

13.2 Hisse Başına Kazanç / (Kayıp)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Net dönem karı / (zararı)	1.079.652	(969.727)
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kazanç / (kayıp) (kr)	0,91	(0,82)

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	5.168.405	5.168.405
	<u>5.168.405</u>	<u>5.168.405</u>

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşınca kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine %5'i oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

13.4 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
31 Mart 2026			
Sermaye Düzeltme Farkları	19.722.282	19.947.690	(225.408)
Paylara İlişkin Primler	29.884.964	42.750.694	(12.865.730)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	5.452.538	5.168.405	284.133

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 14 – HASILAT

Grup, mal ve hizmet devrederek edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak ve belirli bir anda yerine getirir. Bu durum, TFRS 8 kapsamında raporlanabilir her bir bölüm için açıklanan hasılat bilgileriyle tutarlıdır (Not 4).

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	45.096.822	50.346.813
<i>Perakende satış hasılatı</i>	25.961.762	30.813.646
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	10.832.814	15.332.353
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	15.128.948	15.481.293
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	1.621.852	1.922.843
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	1.414.455	1.871.110
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	11.959.893	11.847.882
<i>Yatırım harcamaları hasılatı</i>	1.067.639	962.258
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	3.071.221	2.929.074
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 24)	7.628.522	6.209.972
Diğer gelirler (*)	2.378.173	3.152.007
	<u>55.103.517</u>	<u>59.708.792</u>

(*) Diğer gelirlerin 2.291.306 TL tutarındaki kısmı Müşteri Çözümleri bölümünün hasılatından oluşmaktadır (31 Mart 2025: 3.013.753 TL).

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Elektrik alımı	(27.963.735)	(33.531.026)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	(24.578.016)	(29.551.831)
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	(3.385.719)	(3.979.195)
İletim sistemi kullanım maliyeti (**)	(3.071.221)	(2.929.074)
Personel giderleri	(2.534.445)	(2.455.777)
Bakım ve onarım giderleri	(1.210.334)	(1.025.644)
Yatırım maliyeti	(1.067.639)	(962.258)
Malzeme kullanım giderleri	(538.741)	(463.757)
Filo yönetimi giderleri	(469.293)	(419.439)
Sigorta giderleri	(253.818)	(242.914)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(184.268)	(124.627)
Çağrı merkezi giderleri	(118.848)	(140.484)
Kira giderleri	(44.890)	(82.691)
Lisans giderleri	(37.166)	(40.694)
Diğer	(156.890)	(1.022.837)
	<u>(37.651.288)</u>	<u>(43.441.222)</u>

(*) Kayıp / kaçak ve aydınlatma ile ilgili enerji alımlarından oluşmaktadır.

(**) Hasılat olarak yansıtılan iletim sistemi kullanım maliyetlerinden oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 16 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Genel yönetim giderleri (-)	(6.797.107)	(6.129.282)
	<u>(6.797.107)</u>	<u>(6.129.282)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Personel giderleri	(3.286.002)	(2.984.327)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(1.810.694)	(1.751.816)
Vergi, resim ve harçlar	(396.286)	(196.354)
Dava ve avukatlık giderleri	(332.066)	(285.983)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(225.024)	(233.233)
Bilgi işlem giderleri	(133.447)	(139.404)
Reklam ve promosyon giderleri	(118.639)	(74.874)
Danışmanlık giderleri	(101.790)	(64.892)
Seyahat giderleri	(81.424)	(58.569)
Çağrı merkezi giderleri	(64.300)	(64.922)
Posta, telefon ve iletişim giderleri	(60.833)	(49.203)
Fatura giderleri	(28.552)	(34.658)
Filo yönetimi giderleri	(28.426)	(35.311)
Sigorta giderleri	(22.885)	(40.159)
Kira giderleri	(20.606)	(29.645)
Bakım ve onarım giderleri	(10.522)	(7.124)
Malzeme kullanım giderleri	(2.407)	(3.821)
Diğer giderler	(73.204)	(74.987)
	<u>(6.797.107)</u>	<u>(6.129.282)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 17 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

17.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz geliri - net (Not 24) (*)	1.153.061	1.607.987
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	494.641	535.968
Kaçak elektrik cezaları	312.619	402.662
Kira ve reklam gelirleri	25.741	6.988
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (**)	7.323	2.467
Diğer gelirler	223.376	178.495
	<u>2.216.761</u>	<u>2.734.567</u>

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Ticari alacak reeskont gideri	(1.469.153)	(777.413)
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(480.268)	(242.516)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(348.121)	(40.973)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri - net	(114.251)	(19.835)
Müşteri ceza giderleri	(99.873)	(139.340)
Ceza giderleri	(7.061)	(1.870)
Gecikme faiz gideri	(1.510)	(45.347)
Bağışlar	-	(12.102)
Diğer giderler	(16.070)	(42.564)
	<u>(2.536.307)</u>	<u>(1.321.960)</u>

(*) Tarife alacakları ile ilgili faiz geliri / (gideri), nakit esasına göre elde edilmiş gelir ve gelir gereksinimi arasındaki fark sonucunda Grup'un tarifeye ilişkin alacaklarından ya da borçlarından kaynaklı faiz gelirlerini / (giderlerini) içermektedir.

(**) Grup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla TFRS 9 standardı kapsamında finansal varlıklar için ayırmış olduğu 7.323 TL karşılığı iptal etmiştir (31 Mart 2025: 2.467 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 18 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

18.1 Finansman Gelirleri

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Faiz gelirleri	1.113.765	1.197.544
	<u>1.113.765</u>	<u>1.197.544</u>

18.2 Finansman Giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Kredi faiz giderleri	(7.194.531)	(8.554.518)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(23.412)	(9.863)
Banka komisyon giderleri	(213.770)	(118.479)
	<u>(7.431.713)</u>	<u>(8.682.860)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 19 - NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI

Konsolide kar veya zarar tablosunda raporlanan Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları) kalemi aşağıda belirtilen parasal olmayan finansal tablo kalemlerinden kaynaklanmaktadır:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Parasal olmayan kalemler		
Stoklar	414.565	(139.281)
Peşin Ödenmiş Giderler	46.471	55.003
Kullanım Hakkı Varlıkları	292.935	246.364
Maddi Duran Varlıklar	1.449.137	1.561.179
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	5.624.292	6.010.380
<i>Şerefiye</i>	375.465	376.247
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	5.248.827	5.634.133
Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(796.281)	(1.152.874)
Ertelenmiş Vergi Varlığı	2.949.789	2.985.154
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(1.121.316)	(1.224.951)
Ödenmiş Sermaye	(1.927.778)	(1.931.796)
Paylara İlişkin Primler	(3.900.554)	(3.908.684)
Diğer Fonlar	(3.033)	(3.040)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(487.440)	(469.852)
Geçmiş Yıllar Karları	(3.351.238)	(3.518.306)
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(810.451)	(1.490.704)
Hasılat	(1.267.952)	(1.387.331)
Satışların Maliyeti	934.743	1.024.488
Genel Yönetim Giderleri	144.894	132.422
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(44.750)	(56.230)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	37.957	35.544
Finansman Gelirleri	(12.368)	(29.984)
Finansman Giderleri	147.542	195.285
Vergi Gideri	46.384	27.419
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(13.550)	(58.387)
Net Parasal Pozisyon (Kayıpları) / Kazançları	(824.001)	(1.549.091)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	41.040	221.156
	<u>41.040</u>	<u>221.156</u>
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	786.402	3.430.084
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(3.238.070)	(2.628.910)
Enflasyon etkisi	2.740.948	(469.771)
	<u>289.280</u>	<u>331.403</u>
	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri</u>		
Cari vergi gideri	(786.402)	(934.550)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri	(1.327.573)	(2.551.665)
Toplam vergi gideri	<u>(2.113.975)</u>	<u>(3.486.215)</u>

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.

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.

15 Temmuz 2023 tarihli Resmi Gazete’de yayınlanan 7456 sayılı Kanun ile Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 32. maddesinin birinci fıkrasında değişiklik yapılarak 2023 yılı ve izleyen vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için kurumlar vergisi oranı %25’e yükseltilmiştir.

31 Mart 2026 tarihinde uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2025: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2025 yılı: %25) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın on dördüncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

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

Gelir vergisi stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. 22 Aralık 2024 tarihli ve 32760 sayılı Resmi Gazete yayımlanan 9286 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile gelir vergisi stopaj oranı %15 olarak uygulanmıştır. (31 Aralık 2025: %15). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranı kullanılmıştır (31 Aralık 2025: %25).

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(32.936.881)	(34.686.281)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	14.312.504	14.645.930
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	(18.624.377)	(20.040.351)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğünün hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Açılış bakiyesi	(20.040.351)	(19.251.969)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	1.327.573	2.551.665
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	88.401	66.918
Kapanış bakiyesi	<u>(18.624.377)</u>	<u>(16.633.386)</u>
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>		
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	14.087.947	14.316.196
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(26.706.204)	(26.819.449)
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	(22.546)	(41.617)
Kıdem tazminatı karşılığı	(45.067)	(53.203)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(154.409)	(221.887)
Dava karşılıkları	(291.960)	(296.713)
Kullanılmamış izin karşılığı	(189.468)	(180.284)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	828.620	(247.171)
İndirilebilir mali zararlar	(5.432.619)	(5.354.481)
Gelir / (gider) tahakkukları	2.925.132	2.749.012
Depozito değerlendirme	(2.092.784)	(2.168.172)
Türev finansal araçlar	(153.673)	(223.029)
Diğer	(1.377.346)	(1.499.553)
	<u>(18.624.377)</u>	<u>(20.040.351)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 20 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararlarından ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabileceği görüşü çerçevesinde 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 21.730.475 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 5.432.619 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir (31 Aralık 2025: sırasıyla 21.417.923 TL ve 5.354.481 TL).

Üstünden ertelenmiş vergi aktif hesaplanan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
2026 yılında sona erecek	2.619	-
2027 yılında sona erecek	14.552	37.066
2028 yılında sona erecek	2.718.164	3.269.668
2029 yılında sona erecek	5.506.751	6.150.141
2030 yılında sona erecek	10.965.829	11.961.048
2031 yılında sona erecek	2.522.560	-
	<u>21.730.475</u>	<u>21.417.923</u>

Üstünden ertelenmiş vergi aktif hesaplanmayan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
2026 yılında sona erecek	483.055	534.436
2027 yılında sona erecek	573.553	631.138
	<u>1.056.608</u>	<u>1.165.574</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR

21.1 Borçlanmalar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli krediler	12.949.265	12.689.839
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	367.904	390.385
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	20.282.911	17.819.041
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	7.598.348	5.271.276
	41.198.428	36.170.541
Uzun vadeli krediler	29.300.728	18.645.740
Uzun vadeli kiralama borçları	1.829.008	1.905.379
İhraç edilen tahviller	16.250.000	17.551.380
	47.379.736	38.102.499
Toplam borçlanmalar	88.578.164	74.273.040

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	40.830.524	35.780.156
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	14.853.576	23.612.275
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	6.335.360	4.746.570
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	5.391.095	3.248.999
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	4.762.300	2.557.072
5 yıl ve daha uzun vadeli	14.208.397	2.032.204
	86.381.252	71.977.276

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

21.1 Borçlanmalar (Devamı)

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2026	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		20.547.613	29.300.728
Gecelik faizli	%42,53	450.524	-
Sabit faizli	%23,89	10.205.661	734.067
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%5,09	9.891.428	28.566.661
		<u>20.547.613</u>	<u>29.300.728</u>
		31 Aralık 2025	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		17.961.115	18.645.740
Gecelik faizli	%41,96	771.994	-
Sabit faizli	%22,16	10.257.942	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%5,09	6.931.179	18.645.740
		<u>17.961.115</u>	<u>18.645.740</u>

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2026	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		20.282.911	16.250.000
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%1,50	20.282.911	16.250.000
		<u>20.282.911</u>	<u>16.250.000</u>
		31 Aralık 2025	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		17.819.041	17.551.380
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%4,75	17.819.041	17.551.380
		<u>17.819.041</u>	<u>17.551.380</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

21.1 Borçlanmalar (Devamı)

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerleri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır. Bu kapsamda 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sabit faizli kredi bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: bulunmamaktadır).

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla yükümlülüklerle ilişkin sözleşme koşulları sağlanmaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları		
Binalar	73.043	98.101
Taşıtlar	294.861	292.284
	367.904	390.385
Uzun vadeli kiralama borçları		
Binalar	609.891	711.598
Taşıtlar	1.219.117	1.193.781
	1.829.008	1.905.379

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	367.904	390.385
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	821.168	806.815
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	487.601	502.133
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	147.960	166.473
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	50.548	63.533
5 yıl ve daha uzun vadeli	321.731	366.425
	2.196.912	2.295.764

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

21.2 Diğer Finansal Yükümlülükler

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	252.573	269.686
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	659.793	792.830
	<u>912.366</u>	<u>1.062.516</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	252.573	269.686
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	231.391	254.036
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	219.513	247.197
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	143.727	181.825
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	49.874	68.043
5 yıl ve daha uzun vadeli	15.288	41.729
	<u>912.366</u>	<u>1.062.516</u>

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2026	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	252.573	659.793
		<u>252.573</u>	<u>659.793</u>
		31 Aralık 2025	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	269.686	792.830
		<u>269.686</u>	<u>792.830</u>

Dağıtım bölgelerinin devralınması sonrasında, TEDAŞ'ın Avrupa Yatırım Bankası ve Dünya Bankası'yla yapmış olduğu kredi sözleşmeleri kapsamındaki AVRO bazındaki ödeme borçları Grup'a devrolmuştur. Diğer finansal yükümlülükler, dağıtım şirketlerinin bu kapsamda TEDAŞ'a olan AVRO borçlarından oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 22 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, enerji alımlarından, birim fiyatlı yatırım harcamalarından, enerji verimliliği ve müşteri çözümleri projelerinde kullanılacak ekipman alımlarından ve yabancı para cinsinden olan diğer finansal yükümlülüklerden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Sözleşmelerin 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	295.814	76.177	17.012.637	47.949	(1.070.456)
	295.814	76.177	17.012.637	47.949	(1.070.456)
31 Aralık 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	372.849	59.593	18.971.664	-	(1.417.092)
	372.849	59.593	18.971.664	-	(1.417.092)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

23.1 Finansal Risk Faktörleri

Grup'un faaliyetleri nedeniyle oluşan finansal riskler; piyasa riski, kredi riski ve likidite riski olarak belirlenmiştir. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, finans bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle Grup'un finans bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir.

23.1.1 Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Kur riski, onaylanmış politikalara dayalı olarak satılan enerjinin birim fiyat/tarifeleri düzenlenmesiyle yönetilir.

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin finansal durum tablosu tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir.

	31 Mart 2026		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	362.202	316.722	45.480
Ticari alacaklar	109.925	109.925	-
Toplam varlıklar	472.127	426.647	45.480
Diğer finansal yükümlülükler	(912.366)	-	(912.366)
Ticari borçlar	(2.827.319)	(2.750.161)	(77.158)
Toplam yükümlülükler	(3.739.685)	(2.750.161)	(989.524)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	2.586.172	1.306.622	1.279.550
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(681.386)	(1.016.892)	335.506
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)	14.426.465	11.826.366	2.600.099
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	13.745.079	10.809.474	2.935.605

(*) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan, birim fiyatlı yatırım harcamaları ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 14.426.465 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.1 Kur riski yönetimi (devamı)

	31 Aralık 2025 (*)		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	697.986	589.862	108.124
Ticari alacaklar	238.990	238.990	-
Toplam varlıklar	936.976	828.852	108.124
Diğer finansal yükümlülükler	(1.062.516)	-	(1.062.516)
Ticari borçlar	(4.868.398)	(4.081.926)	(786.472)
Toplam yükümlülükler	(5.930.914)	(4.081.926)	(1.848.988)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	3.099.883	1.733.893	1.365.990
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(1.894.055)	(1.519.181)	(374.874)
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	17.776.536	15.844.971	1.931.565
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	15.882.481	14.325.790	1.556.691

(*) Tutarlar, TL'nin 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

(**) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ve ABD Doları enerji alımları gerçekleştikçe devreye gireceğinden ticari borçlar kısmında bu tutarlar bulunmamaktadır. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 17.776.536 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

Grup, başlıca ABD Doları ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artış ifade eder.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.1 Kur riski yönetimi (devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2026			
	Kar / Zarar		Diğer kapsamlı gelir ve giderler	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %10 değişmesi halinde				
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(232.351)	232.351	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	130.662	(130.662)	1.182.637	(1.182.637)
ABD Doları net etki	(101.689)	101.689	1.182.637	(1.182.637)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(94.404)	94.404	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	127.955	(127.955)	260.010	(260.010)
AVRO net etki	33.551	(33.551)	260.010	(260.010)

	1 Ocak - 31 Mart 2025 (*)			
	Kar / Zarar		Diğer kapsamlı gelir ve giderler	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %10 değişmesi halinde				
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(46.979)	46.979	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	129.308	(129.308)	1.073.623	(1.073.623)
ABD Doları net etki	82.329	(82.329)	1.073.623	(1.073.623)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(93.373)	93.373	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	147.308	(147.308)	128.618	(128.618)
AVRO net etki	53.935	(53.935)	128.618	(128.618)

(*) Tutarlar, TL'nin 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

**NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)**

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla değişken oranlı faiz riski barındıran TLREF endeksli kredileri ve tahvilimleri bulunmaktadır. Bu kredi ve tahvillere ilişkin faiz riski, risk yönetimi çalışmaları çerçevesinde; faiz oranı piyasasının izlenmesi ve analiz edilmesi ve faiz oranı değişimlerine karşı duyarlılık analizleri yapılması ile faizden kaynaklanan olası maliyet değişimlerinin takip edilmesi ile yönetilir.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri genel kabul görmüş fiyatlama modelleri çerçevesinde belirlenir.

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir.

Yabancı para cinsinden hazır değerlerinin, finansal durum tablosu tarihindeki geçerli kurlardan Türk Lirası'na çevrilmiş olması sebebiyle, bu varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

Ticari alacaklar ve diğer alacakların iskonto edilmiş ve şüpheli alacak karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerleri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır. Bu kapsamda 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sabit faizli kredi bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: bulunmamaktadır).

Ticari borçlar ve diğer borçların iskonto edilmiş değerlerinin, borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

23.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

23.1.2 Faiz riski yönetimi (devamı)

Değerlemeye tabi varlıklar, yükümlülükler ve finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Makul değer, bir finansal aracın hazır taraflar arasında, zorunlu satış ya da tasfiye dışında, yürürlükteki bir işlem ile değiştirilebileceği tutardır ve eğer mevcutsa kote edilmiş piyasa fiyatı ile en iyi şekilde açıklanır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinin makul değerlerine göre sınıflanması aşağıdaki şekildedir:

- Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar (düzeltme yapılmamış) (Seviye 1).
- Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık veya yükümlülükler için, ya direkt (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler (Seviye 2).
- Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenemeyen girdiler) (Seviye 3).

Konsolide bilançoda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Aşağıdaki tablo değerlemeye tabi finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlendirilmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
Türev finansal araçlar	(1.022.507)	(1.417.092)	Seviye 2

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 24 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bankadaki nakit	19.401.230	4.598.607
Vadesiz mevduatlar	1.873.819	1.935.859
Vadeli mevduatlar	17.527.411	2.662.748
	<u>19.401.230</u>	<u>4.598.607</u>

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un 985.013 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2025: 1.004.606 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden ve kredi karşılığı tutulan blokelerden kaynaklanmaktadır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 - 35 gün (31 Aralık 2025: 2 - 21 gün) olup, kısa dönem 17.527.411 TL (31 Aralık 2025: 2.872.977 TL, 4.002 ABD Doları ve 1.053 Avro) bakiyesinden oluşmaktadır. Döviz cinsinden vadeli mevduatlar nominal değerleri ile ifade edilmiştir. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması %41,37'dir (31 Aralık 2025: efektif faiz oranları sırasıyla %38,92, %1,50 ve %2,00).

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar / (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler" in detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Tarife alacaklarına ilişkin faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(1.153.061)	(1.607.987)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(7.628.522)	(6.209.972)
	<u>(8.781.583)</u>	<u>(7.817.959)</u>

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları ile ilgili diğer nakit girişleri"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	11.188.409	8.163.770
Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)	6.621.787	5.197.628
AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)	4.566.622	2.966.142
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	103.350	107.168
	<u>11.291.759</u>	<u>8.270.938</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 24 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (Devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, “Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları” ile ilgili diğer nakit çıkışlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(7.714.353)	(3.834.221)
	<u>(7.714.353)</u>	<u>(3.834.221)</u>

NOT 25 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Grup, 24 Nisan 2026 tarihinde 4.000.000.000 (Tam TL) tutarında, 362 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 21 Nisan 2027 itfa tarihli ve TRFENSA42716 ISIN kodlu finansman bonosu ihracı gerçekleştirmiştir.
- EPDK, 4 Nisan 2026 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan nihai perakende satış tarifelerinde orta gerilim sanayi grubu için %5,8 mesken abone grubu için %25,0 düşük gerilim ticarethane abone grubu için %17,5 orta gerilim tarımsal sulama abone grubu için %24,8 oranında artış yapıldığını, dağıtım bedelinde müşteri grupları için %32,1 oranında artış yapıldığını, tek zamanlı perakende satış tarifelerinde ise limit altı mesken abone grubu ve düşük gerilim tarımsal sulama abone gruplarında değişiklik olmazken farklı abone grupları için %-2,2 ile %20,3 arasında değişen oranlarda azalış / artış yapıldığını duyurmuştur.