

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

**30 EYLÜL 2025 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	7-63
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7-9
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	10-16
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	17
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	18-24
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	25-30
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	31-32
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	33-34
NOT 8 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	35
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	36
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	37
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	38
NOT 12 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER	39
NOT 13 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	40-41
NOT 14 HASILAT	42
NOT 15 SATIŞLARIN MALİYETİ	42
NOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	43
NOT 17 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	44
NOT 18 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	45
NOT 19 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI	46
NOT 20 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	47-51
NOT 21 FİNANSAL ARAÇLAR	52-55
NOT 22 TÜREV ARAÇLAR	56
NOT 23 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	57-61
NOT 24 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	62-63
NOT 25 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	63

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar		72.850.000	64.457.858
Nakit ve Nakit Benzerleri	24	9.539.493	11.900.632
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	11.943.767	10.875.932
Ticari Alacaklar	6	32.348.238	25.653.293
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	449.106	198.551
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		31.899.132	25.454.742
Diğer Alacaklar	7	10.552.257	7.804.656
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		10.552.257	7.804.656
Türev Araçlar	22	61.137	12.035
Stoklar		5.247.723	4.833.800
Peşin Ödenmiş Giderler		1.660.450	1.505.785
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	20	39.079	40.444
Diğer Dönen Varlıklar		1.457.856	1.831.281
Duran Varlıklar		151.242.057	161.005.487
Ticari Alacaklar	6	7.761.279	7.052.499
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	1.613.578	83.530
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		6.147.701	6.968.969
Diğer Alacaklar	7	4.209.381	7.852.982
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		4.209.381	7.852.982
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	37.870.240	43.296.124
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	1.904.580	1.430.550
Maddi Duran Varlıklar	10	12.910.995	12.486.416
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	55.433.823	58.105.554
<i>Şerefiye</i>		3.583.635	3.583.635
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		51.850.188	54.521.919
Peşin Ödenmiş Giderler		1.638.464	196.374
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20	29.490.337	30.558.540
Diğer Duran Varlıklar		22.958	26.448
TOPLAM VARLIKLAR		224.092.057	225.463.345

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler		78.147.683	84.764.206
Kısa Vadeli Borçlanmalar	21	7.612.637	7.626.135
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	21	20.037.560	29.897.984
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	229.369	207.449
Ticari Borçlar	6	27.099.276	24.897.400
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	5	1.385.799	366.907
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		25.713.477	24.530.493
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		647.034	1.558.209
Diğer Borçlar	7	15.160.716	16.449.066
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		15.160.716	16.449.066
Türev Araçlar	22	556.147	457.128
Ertelenmiş Gelirler		198.228	67.357
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	20	709.186	334.702
Kısa Vadeli Karşılıklar		1.298.811	1.973.562
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar		168.216	836.841
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		1.130.595	1.136.721
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		4.598.719	1.295.214
Uzun Vadeli Yükümlülükler		56.311.955	47.309.006
Uzun Vadeli Borçlanmalar	21	34.012.936	30.146.705
Diğer Finansal Yükümlülükler	21	756.069	873.283
Ertelenmiş Gelirler		5.985.428	11.729
Uzun Vadeli Karşılıklar		2.387.059	2.484.109
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar		2.387.059	2.484.109
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	13.170.463	13.793.180
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		134.459.638	132.073.212

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2024
Özkaynaklar		89.632.419	93.390.133
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	17.218.611	17.218.611
Paylara İlişkin Primler	13	37.228.960	37.228.960
Toplam Sermaye		55.628.640	55.628.640
Diğer Fonlar		28.949	28.949
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(377.119)	(37.105)
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		(377.119)	(37.105)
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>			
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	4.500.693	4.323.627
Geçmiş Yıllar Karları		29.406.023	39.532.868
Net Dönem Karı / (Zararı)		445.233	(6.086.846)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		224.092.057	225.463.345

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2024
	Notlar				
Hasılat	14	163.175.634	177.329.101	60.773.550	69.454.950
Satışların Maliyeti (-)	15	(121.549.097)	(138.217.070)	(47.434.644)	(56.603.213)
BRÜT KAR		41.626.537	39.112.031	13.338.906	12.851.737
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(15.277.079)	(14.623.605)	(4.896.999)	(4.600.221)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	6.387.604	7.913.920	1.766.913	4.436.992
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(4.926.221)	(5.356.398)	(1.601.195)	(1.510.748)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ)		27.810.841	27.045.948	8.607.625	11.177.760
Finansman Gelirleri	18	2.345.244	2.557.129	654.272	1.061.365
Finansman Giderleri (-)	18	(22.131.772)	(21.199.851)	(6.940.290)	(7.496.365)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	19	(3.101.287)	(3.814.376)	(1.181.013)	(802.190)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		4.923.026	4.588.850	1.140.594	3.940.570
Vergi Geliri / (Gideri)		(4.477.793)	(10.151.862)	(401.588)	(5.186.817)
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	20	(3.918.968)	(2.219.556)	(1.979.671)	(809.833)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	20	(558.825)	(7.932.306)	1.578.083	(4.376.984)
DÖNEM KARI / (ZARARI)		445.233	(5.563.012)	739.006	(1.246.247)
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(340.014)	(452.785)	(437.896)	84.636
Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)		(453.353)	(605.364)	(583.863)	112.940
Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler	20	113.339	152.579	145.967	(28.304)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		105.219	(6.015.797)	301.110	(1.161.611)
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)					
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	13	0,38	(4,71)	0,63	(1,06)

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	17.218.611	39.326.526	4.465.460	28.949	85.773	34.139.194	8.180.618	104.626.200
Transferler	-	-	(2.097.566)	(141.833)	-	-	10.420.017	(8.180.618)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(5.026.343)	-	(5.026.343)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	(452.785)	-	(5.563.012)	(6.015.797)
30 Eylül 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	17.218.611	37.228.960	4.323.627	28.949	(367.012)	39.532.868	(5.563.012)	93.584.060
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	17.218.611	37.228.960	4.323.627	28.949	(37.105)	39.532.868	(6.086.846)	93.390.133
Transferler	-	-	-	177.066	-	-	(6.263.912)	6.086.846	-
Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	(3.862.933)	-	(3.862.933)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	(340.014)	-	445.233	105.219
30 Eylül 2025 itibarıyla bakiye	1.181.069	17.218.611	37.228.960	4.500.693	28.949	(377.119)	29.406.023	445.233	89.632.419

- (*) 24 Mart 2025 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında, 2024 yılı faaliyet dönemine ait konsolide finansal tabloların incelenmesi sonucunda, tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere 3.862.933 TL (Yönetim Kurulu karar tarihi itibarıyla tutar: 3.389.668 TL) kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 24 Nisan 2025 tarihinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 2,87 TL (tam TL)'dir.

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2024
	Notlar		
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		32.264.951	26.667.604
Dönem zararı		445.233	(5.563.012)
Dönem karı / (zararı)		445.233	(5.563.012)
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		13.289.765	14.388.884
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	4.591.898	4.597.554
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	678.236	900.285
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	1.134.953	957.361
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	2.778.709	2.739.908
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		2.341.202	2.401.698
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	2.341.202	2.401.698
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		1.008.625	1.166.706
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		742.731	1.095.963
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		248.020	135.469
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		17.874	(64.726)
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		19.524.605	18.145.468
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(2.345.244)	(2.557.129)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	21.869.849	20.702.597
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		638.449	(15.449)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	20	4.477.793	10.151.862
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(323.642)	970.396
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	24	(19.804.671)	(24.260.997)
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(3.285.939)	(4.800.561)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(16.463.763)	(19.385.514)
Gecikme cezası gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(54.969)	(74.922)
Parasal kazanç / (kayıp)		835.506	1.231.646
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(331.204)	(3.728.742)
Ticari alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(13.647.117)	(7.208.113)
Stoklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(1.393.940)	(661.555)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(4.220.000)	(5.882.274)
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		7.282.487	4.136.281
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		11.647.366	5.886.919
Faaliyetlerden nakit akışları		13.403.794	5.097.130
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(842.768)	(761.939)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(19.913)	-
Vergi ödemeleri		(1.490.923)	(672.864)
Alınan / (ödenen) faiz		210.260	854.208
Diğer nakit girişleri	24	21.004.501	22.151.069
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	13.118.833	12.699.349
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	7.486.345	7.385.163
Tarife düzeltmeleri	8	-	1.289.185
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	399.323	777.372
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(13.249.051)	(14.867.007)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.778.823)	(1.461.694)
Alınan faiz		1.946.475	2.445.718
Diğer nakit çıkışları	24	(13.416.703)	(15.851.031)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(13.416.703)	(15.851.031)
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(18.964.274)	(6.401.108)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		35.112.269	42.669.795
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(27.547.688)	(23.574.905)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(710.177)	(617.428)
Ödenen faiz		(21.955.745)	(19.852.227)
Ödenen temettüleri		(3.862.933)	(5.026.343)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış		51.626	5.399.489
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(2.412.765)	(2.151.581)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		11.900.632	8.151.471
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		9.539.493	11.399.379

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 ve elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariki ile ilgili faaliyetleri de yürütmektedir.

30 Eylül 2025 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.302'dir (31 Aralık 2024: 10.384).

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 30 Ekim 2025 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 ise 2021-2025 dönemleri için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

6 Şubat 2023 tarihinde merkez üssü Kahramanmaraş ilinde meydana gelen depremlerden, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde faaliyet gösteren Toroslar EDAŞ doğrudan etkilenmiştir. EPDK tarafından alınan karar gereğince, afet sürecinden doğrudan etkilenen bölgeler, enerji miktarları ve gelire yönelik varsayımlar yapılarak fiyat eşitleme mekanizmasıyla desteklenmektedir. Deprem afetinin 19 Haziran 2020 tarihli ve 31160 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 16. maddesinde düzenlenen olağandışı hallerden sayılarak, bu kapsamda depremlerin etkileri nedeniyle dağıtım şirketleri tarafından katlanılması gereken zaruri giderlerin, genel olarak 19 Kasım 2020 tarihli ve 31309 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Dağıtım Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 8. maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında ve ilgili şartları yerine getirmesi koşuluyla kontrol edilemeyen işletme gideri olarak kabul edilmesine karar verilmiştir. Şirket'in operasyonel faaliyetleri, ilgili düzenlemeler tarafından güvence altındadır.

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.

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.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup, Tebliğin 5. maddesine istinaden 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 30 Eylül 2025 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, 30 Eylül 2025 tarihinde sona eren dokuz 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 2024 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2024 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.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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)**

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. 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 30 Eylül 2025 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2021 tarihli Geçmiş Yıl Karları tutarı 6.627.827 TL'dir.

Bu çerçevede 30 Eylül 2025 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
30 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	%222
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	%291
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	%343

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak 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.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 çevirmektedir. 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 çevirmektedir. 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 ara dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

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

Grup'un 30 Eylül 2025 itibarıyla ara dönem özet 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 yılsonunda 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 sınıflandırılmaktadır. Ancak bu tutarların nakit çıkışlarının uzun vadede gerçekleşmesi beklenmektedir. Bu iki uygulamadan dolayı konsolide finansal tablolarda 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 5.297.683 TL aşmaktadır. Grup, olası kısa vadeli nakit ihtiyaçlarını hem yarattığı güçlü operasyonel nakit akışı ile hem de etkin finansman yönetimiyle sağlamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 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
		30 Eylül 2025	31 Aralık 2024	
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.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

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

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

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

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

TFRS 17 *Sigorta Sözleşmeleri*

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

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

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

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

TFRS 18 *Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar*

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler

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

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

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

TFRS 19 - Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

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

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

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

Yıllık raporlama dönemleri 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
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	
		30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren 9 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Eylül 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	72.711.844	82.636.673	7.825.842	903.815	(902.540)	163.175.634
Satışların maliyeti (-)	(43.542.176)	(75.613.023)	(2.222.618)	(261.932)	90.652	(121.549.097)
Brüt kar / (zarar)	29.169.668	7.023.650	5.603.224	641.883	(811.888)	41.626.537
Genel yönetim giderleri (-)	(8.396.723)	(3.759.883)	(603.861)	(3.280.820)	764.208	(15.277.079)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.856.391	1.488.581	(1.864.083)	(4.207)	(15.299)	1.461.383
Faaliyet karı / (zararı)	22.629.336	4.752.348	3.135.280	(2.643.144)	(62.979)	27.810.841
Finansman gelirleri	436.487	5.584.441	333.561	6.230.312	(10.239.557)	2.345.244
Finansman giderleri (-)	(18.109.548)	(946.123)	(4.117.306)	(9.256.929)	10.298.134	(22.131.772)
Parasal kazanç / (kayıp)	(2.437.691)	(2.666.767)	(311.266)	2.314.437	-	(3.101.287)
Vergi öncesi kar / (zarar)	2.518.584	6.723.899	(959.731)	(3.355.324)	(4.402)	4.923.026
Dönem vergi gideri (-)	(1.839.054)	(2.079.914)	-	-	-	(3.918.968)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(1.039.293)	(44.680)	104.447	419.600	1.101	(558.825)
Net dönem karı / (zararı)	(359.763)	4.599.305	(855.284)	(2.935.724)	(3.301)	445.233

(*) 4.591.898 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 2.411.714 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	74.635.259	96.120.186	6.573.656	565.245	(565.245)	177.329.101
Satışların maliyeti (-)	(45.936.597)	(89.915.450)	(2.365.023)	-	-	(138.217.070)
Brüt kar / (zarar)	28.698.662	6.204.736	4.208.633	565.245	(565.245)	39.112.031
Genel yönetim giderleri (-)	(8.014.067)	(3.528.508)	(522.030)	(3.138.830)	579.830	(14.623.605)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.719.181	2.575.311	(1.689.845)	(32.540)	(14.585)	2.557.522
Faaliyet karı / (zararı)	22.403.776	5.251.539	1.996.758	(2.606.125)	-	27.045.948
Finansman gelirleri	336.482	5.681.623	58.308	8.018.519	(11.537.803)	2.557.129
Finansman giderleri (-)	(18.456.648)	(2.262.714)	(2.405.813)	(9.612.479)	11.537.803	(21.199.851)
Parasal kazanç / (kayıp)	(2.783.997)	(3.797.921)	272.508	2.495.034	-	(3.814.376)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.499.613	4.872.527	(78.239)	(1.705.051)	-	4.588.850
Dönem vergi gideri (-)	(63.612)	(2.224.180)	68.236	-	-	(2.219.556)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(8.397.095)	389.092	(22.487)	98.184	-	(7.932.306)
Net dönem karı / (zararı)	(6.961.094)	3.037.439	(32.490)	(1.606.867)	-	(5.563.012)

(*) 4.597.554 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 2.420.541 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 Temmuz - 30 Eylül 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	29.017.339	30.071.349	1.686.764	388.633	(390.535)	60.773.550
Satışların maliyeti (-)	(19.403.698)	(27.748.022)	(212.909)	(160.667)	90.652	(47.434.644)
Brüt kar / (zarar)	9.613.641	2.323.327	1.473.855	227.966	(299.883)	13.338.906
Genel yönetim giderleri (-)	(2.603.443)	(1.247.789)	(206.303)	(1.105.432)	265.968	(4.896.999)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(116.233)	295.187	1.624	(8.558)	(6.302)	165.718
Faaliyet karı / (zararı)	6.893.965	1.370.725	1.269.176	(886.024)	(40.217)	8.607.625
Finansman gelirleri	(50.371)	1.847.144	41.288	1.463.998	(2.647.787)	654.272
Finansman giderleri (-)	(5.482.077)	(201.422)	(1.292.941)	(2.643.563)	2.679.713	(6.940.290)
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.185.278)	(681.334)	(108.075)	793.674	-	(1.181.013)
Vergi öncesi kar / (zarar)	176.239	2.335.113	(90.552)	(1.271.915)	(8.291)	1.140.594
Dönem vergi gideri (-)	(1.016.615)	(963.056)	-	-	-	(1.979.671)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	1.126.455	234.785	(29.311)	246.611	(457)	1.578.083
Net dönem karı / (zararı)	286.079	1.606.842	(119.863)	(1.025.304)	(8.748)	739.006

(*) 1.491.789 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 812.742 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 Temmuz - 30 Eylül 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	28.360.141	39.815.744	1.279.067	172.533	(172.535)	69.454.950
Satışların maliyeti (-)	(18.978.114)	(37.227.337)	(397.762)	-	-	(56.603.213)
Brüt kar / (zarar)	9.382.027	2.588.407	881.305	172.533	(172.535)	12.851.737
Genel yönetim giderleri (-)	(2.376.220)	(1.162.196)	(171.636)	(1.067.769)	177.600	(4.600.221)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	1.882.438	776.115	286.663	(13.907)	(5.065)	2.926.244
Faaliyet karı / (zararı)	8.888.245	2.202.326	996.332	(909.143)	-	11.177.760
Finansman gelirleri	(19.190)	2.611.720	33.110	2.836.874	(4.401.149)	1.061.365
Finansman giderleri (-)	(6.628.704)	(668.513)	(875.468)	(3.724.829)	4.401.149	(7.496.365)
Parasal kazanç / (kayıp)	(816.367)	(949.144)	(47.450)	1.010.771	-	(802.190)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.423.984	3.196.389	106.524	(786.327)	-	3.940.570
Dönem vergi gideri (-)	(63.612)	(746.221)	-	-	-	(809.833)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(4.270.028)	(314.883)	(79.769)	287.696	-	(4.376.984)
Net dönem karı / (zararı)	(2.909.656)	2.135.285	26.755	(498.631)	-	(1.246.247)

(*) 1.462.665 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 812.731 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	1.503.709	7.196.629	371.418	467.737	-	9.539.493
Ticari alacaklar	16.208.494	22.298.342	10.249.496	222.266	(8.869.081)	40.109.517
Stoklar	4.805.198	-	442.525	-	-	5.247.723
Türev araçlar	61.137	-	-	-	-	61.137
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	49.822.590	-	-	(8.583)	-	49.814.007
Kullanım hakkı varlıkları	1.677.646	263.266	10	28.511	(64.853)	1.904.580
Maddi duran varlıklar	10.211.972	505.042	1.531.908	662.073	-	12.910.995
Maddi olmayan duran varlıklar	240.420	320.714	611.938	54.260.751	-	55.433.823
Ertelenmiş vergi varlığı	27.190.606	1.535.181	178.629	584.820	1.101	29.490.337
Diğer alacaklar ve varlıklar	14.513.737	13.932.066	1.448.985	28.905.832	(39.220.175)	19.580.445
Toplam varlıklar	126.235.509	46.051.240	14.834.909	85.123.407	(48.153.008)	224.092.057
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	23.451.775	1.247.368	11.463.696	41.038.370	(15.538.076)	61.663.133
Diğer finansal yükümlülükler	985.438	-	-	-	-	985.438
Ticari borçlar	12.427.645	23.085.096	277.565	178.051	(8.869.081)	27.099.276
Türev araçlar	529.709	26.438	-	-	-	556.147
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	477.050	12.693.413	-	13.170.463
Diğer borçlar ve yükümlülükler	38.117.997	16.068.790	316.217	224.727	(23.742.550)	30.985.181
Toplam yükümlülükler	75.512.564	40.427.692	12.534.528	54.134.561	(48.149.707)	134.459.638

(*) 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, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 8.583 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 2024 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları						
Nakit ve nakit benzerleri	2.836.672	8.537.417	482.682	43.861	-	11.900.632
Ticari alacaklar	11.518.448	20.675.920	7.745.528	130.324	(7.364.428)	32.705.792
Stoklar	2.780.170	-	2.053.630	-	-	4.833.800
Türev araçlar	-	3.494	8.541	-	-	12.035
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	54.186.156	-	-	(14.100)	-	54.172.056
Kullanım hakkı varlıkları	1.197.076	194.755	715	38.004	-	1.430.550
Maddi duran varlıklar	10.029.153	404.899	1.565.233	487.131	-	12.486.416
Maddi olmayan duran varlıklar	363.412	501.105	558.236	56.682.801	-	58.105.554
Ertelenmiş vergi varlığı	28.121.146	1.575.321	123.650	738.423	-	30.558.540
Diğer alacaklar ve varlıklar	12.798.409	12.317.394	1.784.563	42.931.847	(50.574.243)	19.257.970
Toplam varlıklar	123.830.642	44.210.305	14.322.778	101.038.291	(57.938.671)	225.463.345
Bölüm yükümlülükleri						
Borçlanmalar	22.006.573	3.602.082	9.898.088	51.856.092	(19.692.011)	67.670.824
Diğer finansal yükümlülükler	1.080.732	-	-	-	-	1.080.732
Ticari borçlar	12.752.649	18.895.401	334.416	279.362	(7.364.428)	24.897.400
Türev araçlar	409.153	11.656	36.319	-	-	457.128
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	526.521	13.266.659	-	13.793.180
Diğer borçlar ve yükümlülükler	36.172.534	16.905.115	1.319.784	658.747	(30.882.232)	24.173.948
Toplam yükümlülükler	72.421.641	39.414.254	12.115.128	66.060.860	(57.938.671)	132.073.212

(*) 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 2024 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 14.100 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren 9 aylık hesap dönemlerine ilişkin amortisman giderleri ve itfa payları ile yatırım harcamaları bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Eylül 2025	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.606.394)	(320.922)	(115.367)	(2.616.576)	67.361	(4.591.898)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(974.046)	(247.789)	(194.135)	(362.853)	-	(1.778.823)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(13.416.703)	-	-	-	-	(13.416.703)

1 Ocak - 30 Eylül 2024	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.720.140)	(319.876)	(109.448)	(2.448.090)	-	(4.597.554)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(918.233)	(239.619)	(292.416)	(11.426)	-	(1.461.694)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(15.851.031)	-	-	-	-	(15.851.031)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)		
Vadesiz mevduat	2.038.286	3.121.334
Vadeli mevduat	2.022.571	-
	<u>4.060.857</u>	<u>3.121.334</u>

30 Eylül 2025				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Ekim 2025	220.270	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Ekim 2025	230.282	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	6 Ekim 2025	258.269	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2032	78.016	923.077
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	13 Ağustos 2027	60.068	1.000.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	553.515	1.692.308
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Nisan 2032	690.708	1.846.154
			<u>2.091.128</u>	<u>5.461.539</u>

31 Aralık 2024				
İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	31 Aralık 2031	198.860	2.315.631
			<u>198.860</u>	<u>2.315.631</u>

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TLREF faizli kredilerin faiz oranları TLREF + %1,25 - TLREF + %2,95 aralığındadır, sabit faizli gecelik krediler için ise faiz oranı %44,10'dur (31 Aralık 2024: TLREF + %2,60).

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kullanılan krediye ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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)

30 Eylül 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	175.228	32.232	8.844.502	61.137	(187.201)
	175.228	32.232	8.844.502	61.137	(187.201)
31 Aralık 2024					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	14.164	26.328	1.466.901	-	(392.365)
	14.164	26.328	1.466.901	-	(392.365)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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	30 Eylül 2025		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli
	Ticari	Ticari	Ticari
Akbank T.A.Ş. (1)	46.862	-	349.792
Aksigorta A.Ş. (1)	26	-	771.959
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	18	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	106.645	183.335	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.678	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	279.613	1.421.474	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	397	-	205.635
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	4.746	-	3.071
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	54.732
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.156	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	5.596	8.769	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	369	-	610
	449.106	1.613.578	1.385.799

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2024		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli
	Ticari	Ticari	Ticari
Akbank T.A.Ş. (1)	50.176	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	-	-	225.310
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	5.439	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	85.784	30.749	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.809	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	37.509	41.510	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	360	-	110.886
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	4.493	-	3.127
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	26.819
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	4.000	272	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	6.945	10.999	-
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	2.036	-	765
	198.551	83.530	366.907

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	430.591	275.133
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	10.275	8.160
	<u>440.866</u>	<u>283.293</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	351.645	-	229.599	1.786.910	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	265	-	-	-	509.448	21
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	126	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	1.864	-	-	-	-	339.945
Carrefoursa A.Ş. (1) (*)	735	-	-	-	8.270	13.245
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) (*)	1.046	-	-	-	-	1.434.046
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	1.717.762	3.912.539	-	-	-	82.838
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	33.162	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	110.034	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) (*)	24.811	-	-	-	1.328	870
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) (*)	-	-	-	-	-	2.986
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	523	-	-	-	-	3.178
	<u>2.131.939</u>	<u>3.912.539</u>	<u>229.599</u>	<u>1.786.910</u>	<u>629.080</u>	<u>1.877.129</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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2024					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	394.966	-	82.941	3.532	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	428	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	249	-	-	-	442.581	32
Agesa Hayat ve Emeklilik A.Ş. (1)	95	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	1.985	-	-	-	-	82.956
Carrefoursa A.Ş. (1)	3.298	-	-	-	10.204	15.521
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	12.839	-	-	-	-	23.957
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	403.870	1.552.791	-	-	-	31.616
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	27.352	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	181.432	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	33.145	-	-	-	25	1.397
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	-	-	-	-	-	4.048
Diğer Sabancı Holding Şirketleri (1)	13.017	-	-	-	-	1.657
	<u>891.244</u>	<u>1.552.791</u>	<u>82.941</u>	<u>3.532</u>	<u>634.242</u>	<u>161.184</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar (*)	40.866.686	34.428.442
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	449.106	198.551
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(8.967.554)	(8.973.700)
	32.348.238	25.653.293
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar	6.147.701	6.968.969
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	1.613.578	83.530
	7.761.279	7.052.499

(*) 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 32.721.173 TL'dir (31 Aralık 2024: 26.670.254 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2025 - 30 Eylül 2025 tarihleri arasında aylık %4,5 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2024 - 20 Mayıs 2024 tarihleri arasında aylık %3,5, 21 Mayıs 2024 - 31 Aralık 2024 tarihleri arasında aylık %4,5).

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 7.388.344 TL'dir (31 Aralık 2024: 6.035.538 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 aya kadar	3.202.641	3.282.319
1 ila 3 ay arası	2.225.075	1.118.849
3 ay ve üzeri	1.960.628	1.634.370
	7.388.344	6.035.538

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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Açılış bakiyesi	(8.973.700)	(10.343.413)
Dönem gideri	(2.343.860)	(2.397.417)
Tahsilatlar	399.323	777.372
Silinen alacak tutarı	18.022	12.406
Enflasyon etkisi	1.932.661	2.879.068
Kapanış bakiyesi	<u>(8.967.554)</u>	<u>(9.071.984)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 9.016.023 TL (31 Aralık 2024: 11.321.130 TL) tutarında teminat mektubu ve 14.247.474 TL (31 Aralık 2024: 15.196.309 TL) tutarında depozito almıştır. Karşılık ayrılan ticari alacakların tamamı alınan teminat mektupları ve depozitolarla güvence altındadır.

6.2 Ticari Borçlar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Ticari Borçlar		
Ticari borçlar	25.713.477	24.530.493
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	1.385.799	366.907
	<u>27.099.276</u>	<u>24.897.400</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 73 gündür.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	9.873.364	6.595.548
Verilen depozito ve teminatlar	48.387	39.327
Personelden alacaklar	2.894	120
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) (**)	(194.133)	(243.501)
Diğer çeşitli alacaklar (***)	821.745	1.413.162
	10.552.257	7.804.656
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (****)	2.560.718	2.580.665
Gelir tahakkukları (*)	-	3.504.390
Diğer çeşitli alacaklar (*****)	1.648.663	1.767.927
	4.209.381	7.852.982

- (*) 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.
- (**) 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla şüpheli diğer alacak karşılıklarının 191.027 TL'si ihtilaflı olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.
- (***) 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer çeşitli alacakların 503.968 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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Açılış bakiyesi	(243.501)	(351.564)
Enflasyon etkisi	49.368	92.795
Kapanış bakiyesi	<u>(194.133)</u>	<u>(258.769)</u>

7.2 Diğer Borçlar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>		
Alınan depozitolar (*)	14.247.474	15.196.309
Aydınlatma borçları	6.000	7.526
Diğer borçlar	907.242	1.245.231
	<u>15.160.716</u>	<u>16.449.066</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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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	
	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde	11.943.767	10.875.932
1-3 yıl	13.328.633	17.754.737
3 yıldan fazla	24.541.607	25.541.387
	<u>49.814.007</u>	<u>54.172.056</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	11.943.767	10.875.932
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	37.870.240	43.296.124
	<u>49.814.007</u>	<u>54.172.056</u>
	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Açılış bakiyesi	54.172.056	57.512.108
Yatırımlar (*)	11.330.089	12.400.094
Tahsilatlar	(20.605.178)	(21.373.697)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (**)</i>	(13.118.833)	(12.699.349)
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri</i>	(7.486.345)	(7.385.163)
<i>Tarife düzeltmeleri (***)</i>	-	(1.289.185)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 14)	16.463.763	19.385.514
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar		
değer düşüklüğü (karşılığı) / iptali	2.658	(4.281)
Enflasyon etkisi	(11.549.381)	(16.399.297)
Kapanış bakiyesi	<u>49.814.007</u>	<u>51.520.441</u>

(*) Yatırım tutarının 10.343.441 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 986.648 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Eylül 2025 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2024: 8.291.660 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 4.108.434 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(**) Yatırım harcamaları geri ödemeleri tutarının 11.976.404 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 1.142.429 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Eylül 2025 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2024: 8.491.764 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 4.207.585 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(***) İlgili tutar, 2023 yılına ilişkin provizyonel olarak kaydedilen birim fiyat kar/zarar tutarının, 2024 yılında kesinleşmesi ile birlikte düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.566.340	4.759.120	6.325.460
İlaveler	137.803	485.747	623.550
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	528.716	-	528.716
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.232.859	5.244.867	7.477.726
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.106.284)	(3.788.626)	(4.894.910)
Dönem gideri	(192.783)	(485.453)	(678.236)
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.299.067)	(4.274.079)	(5.573.146)
30 Eylül 2025 net defter değeri	933.792	970.788	1.904.580
	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.516.390	4.064.602	5.580.992
İlaveler	160.607	610.452	771.059
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(92.573)	-	(92.573)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.584.424	4.675.054	6.259.478
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(860.606)	(3.109.596)	(3.970.202)
Dönem gideri	(190.856)	(709.429)	(900.285)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.051.462)	(3.819.025)	(4.870.487)
30 Eylül 2024 net defter değeri	532.962	856.029	1.388.991

678.236 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2024: 900.285 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	9.253.844	248.812	725.051	5.622.449	3.390.742	19.240.898
Alımlar	750.518	11.329	346.171	174.509	277.005	1.559.532
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	26.351	-	-	(26.351)	-
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	10.004.362	286.492	1.071.222	5.796.958	3.641.396	20.800.430
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(3.717.908)	(64.366)	(258.469)	(2.713.739)	-	(6.754.482)
Dönem gideri	(531.205)	(42.980)	(172.324)	(388.444)	-	(1.134.953)
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(4.249.113)	(107.346)	(430.793)	(3.102.183)	-	(7.889.435)
30 Eylül 2025 net defter değeri	5.755.249	179.146	640.429	2.694.775	3.641.396	12.910.995

	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	8.573.127	171.779	199.463	4.671.480	3.725.203	17.341.052
Alımlar	734.880	39.267	22.998	601.081	134.978	1.533.204
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	9.308.007	211.046	222.461	5.272.561	3.860.181	18.874.256
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(3.069.360)	(32.723)	(196.124)	(2.109.645)	-	(5.407.852)
Dönem gideri	(508.765)	(23.413)	(17.150)	(408.033)	-	(957.361)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(3.578.125)	(56.136)	(213.274)	(2.517.678)	-	(6.365.213)
30 Eylül 2024 net defter değeri	5.729.882	154.910	9.187	2.754.883	3.860.181	12.509.043

Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar

5-25 yıl

Taşıt araçları

3 yıl

Demirbaşlar

5 yıl

895.755 TL ve 239.198 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2024: genel yönetim giderleri: 851.712 TL ve satışların maliyeti: 105.649 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	68.179.444	25.084.999	3.583.635	3.358.107	462.261	100.668.446
Alımlar	-	-	-	40.722	66.257	106.979
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	68.179.444	25.084.999	3.583.635	3.398.829	528.518	100.775.425
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(30.075.336)	(10.096.253)	-	(2.325.719)	(65.585)	(42.562.893)
Dönem gideri	(1.768.406)	(643.308)	-	(358.125)	(8.870)	(2.778.709)
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(31.843.742)	(10.739.561)	-	(2.683.844)	(74.455)	(45.341.602)
30 Eylül 2025 net defter değeri	36.335.702	14.345.438	3.583.635	714.985	454.063	55.433.823
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	68.179.444	25.084.999	3.583.635	2.760.058	454.785	100.062.921
Alımlar	-	-	-	10.698	7.339	18.037
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	68.179.444	25.084.999	3.583.635	2.770.756	462.124	100.080.958
Birikmiş Amortisman						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(27.704.413)	(9.233.766)	-	(1.878.125)	(64.232)	(38.880.536)
Dönem gideri	(1.774.878)	(645.663)	-	(318.205)	(1.162)	(2.739.908)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(29.479.291)	(9.879.429)	-	(2.196.330)	(65.394)	(41.620.444)
30 Eylül 2024 net defter değeri	38.700.153	15.205.570	3.583.635	574.426	396.730	58.460.514

2.731.977 TL ve 46.732 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2024: genel yönetim giderleri: 2.736.293 TL ve satışların maliyeti: 3.615 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: bulunmamaktadır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

30 Eylül 2025	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	27.800	27.800	-	-
- Teminat	27.800	27.800	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	30.174.434	29.842.395	7.982	15
- Teminat	30.174.434	29.842.395	7.982	15
Toplam	30.202.234	29.870.195	7.982	15
31 Aralık 2024	TL karşılığı (*)	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	15.322	15.322	-	-
- Teminat	15.322	15.322	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	22.270.287	22.053.348	5.821	315
- Teminat	22.270.287	22.053.348	5.821	315
Toplam	22.285.609	22.068.670	5.821	315

(*) 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 öngörülmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	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		17.218.611		17.218.611
Paylara ilişkin primler (*)		37.228.960		37.228.960
Toplam sermaye		55.628.640		55.628.640

(*) 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 30 Eylül 2025 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2024: hisse başı 0,01 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Net dönem karı / (zararı)	445.233	(5.563.012)
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kazanç / (kayıp) (kr)	0,38	(4,71)

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	4.500.693	4.323.627
	<u>4.500.693</u>	<u>4.323.627</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 30 Eylül 2025 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:

30 Eylül 2025	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	24.363.244	17.218.611	7.144.633
Paylara İlişkin Primler	36.598.465	37.228.960	(630.495)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	6.705.446	4.500.693	2.204.753

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	138.549.409	151.166.742	53.297.371	61.734.387
<i>Perakende satış hasılatı</i>	78.795.463	92.925.334	29.021.435	38.759.583
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	34.904.660	43.064.135	12.060.712	19.484.144
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	43.890.803	49.861.199	16.960.723	19.275.439
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	3.841.210	3.194.851	1.049.914	1.056.162
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	3.909.500	5.317.402	1.087.207	1.479.000
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	33.187.893	26.382.019	11.785.692	9.521.804
<i>Yatırım harcamaları hasılatı</i>	11.330.089	11.110.909	7.812.405	6.457.925
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	7.485.254	12.236.227	2.540.718	4.459.913
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 24)	16.463.763	19.385.514	5.651.294	6.387.369
Diğer gelirler (*)	8.162.462	6.776.845	1.824.885	1.333.194
	<u>163.175.634</u>	<u>177.329.101</u>	<u>60.773.550</u>	<u>69.454.950</u>

(*) Diğer gelirlerin 7.825.842 TL tutarındaki kısmı Müşteri Çözümleri bölümünün hasılatından oluşmaktadır (30 Eylül 2024: 6.573.658 TL).

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Elektrik alımı	(86.214.105)	(97.735.029)	(31.371.267)	(39.618.856)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	(75.613.023)	(89.915.450)	(27.748.022)	(37.227.338)
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	(10.601.082)	(7.819.579)	(3.623.245)	(2.391.518)
Yatırım maliyeti	(11.330.089)	(12.400.094)	(7.812.405)	(7.747.110)
İletim sistemi kullanım maliyeti (**)	(7.485.254)	(12.236.227)	(2.540.718)	(4.459.913)
Personel giderleri	(6.657.666)	(7.029.855)	(2.222.850)	(2.160.942)
Bakım ve onarım giderleri	(3.594.710)	(2.541.522)	(1.845.407)	(1.020.971)
Malzeme kullanım giderleri	(1.131.423)	(1.208.012)	(386.246)	(174.630)
Filo yönetimi giderleri	(1.076.211)	(1.167.837)	(395.245)	(382.983)
Sigorta giderleri	(699.813)	(822.189)	(162.714)	(379.319)
Çağrı merkezi giderleri	(374.372)	(374.039)	(120.217)	(102.742)
Kira giderleri	(173.432)	(167.910)	(48.594)	(57.998)
Lisans giderleri	(248.845)	(116.942)	(137.054)	(71.441)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(285.930)	(109.264)	(112.764)	(43.960)
Diğer	(2.277.247)	(2.308.150)	(279.163)	(382.348)
	<u>(121.549.097)</u>	<u>(138.217.070)</u>	<u>(47.434.644)</u>	<u>(56.603.213)</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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Genel yönetim giderleri (-)	(15.277.079)	(14.623.605)	(4.896.999)	(4.600.221)
	<u>(15.277.079)</u>	<u>(14.623.605)</u>	<u>(4.896.999)</u>	<u>(4.600.221)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Personel giderleri	(6.890.721)	(6.519.232)	(2.099.991)	(2.063.599)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(4.305.968)	(4.488.290)	(1.379.025)	(1.418.705)
Dava ve avukatlık giderleri	(1.007.743)	(566.526)	(447.446)	(111.182)
Vergi, resim ve harçlar	(691.594)	(656.377)	(218.288)	(251.067)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(569.202)	(569.520)	(175.556)	(148.062)
Bilgi işlem giderleri	(396.584)	(369.236)	(64.459)	(123.769)
Danışmanlık giderleri	(277.200)	(228.535)	(112.275)	(75.528)
Reklam ve promosyon giderleri	(239.177)	(215.847)	(99.044)	(54.805)
Seyahat giderleri	(157.488)	(145.780)	(55.277)	(43.149)
Çağrı merkezi giderleri	(139.367)	(113.460)	(44.892)	(33.361)
Posta, telefon ve iletişim giderleri	(127.376)	(116.450)	(36.981)	(36.774)
Filo yönetimi giderleri	(88.215)	(85.352)	(31.898)	(30.802)
Sigorta giderleri	(73.771)	(20.430)	(65.303)	(6.851)
Fatura giderleri	(66.684)	(85.000)	(18.988)	(27.108)
Kira giderleri	(21.243)	(58.174)	(4.963)	(23.401)
Bakım ve onarım giderleri	(21.004)	(18.635)	(3.285)	(7.459)
Malzeme kullanım giderleri	(6.484)	(6.798)	(673)	(4.751)
Diğer giderler	(197.258)	(359.963)	(38.655)	(139.848)
	<u>(15.277.079)</u>	<u>(14.623.605)</u>	<u>(4.896.999)</u>	<u>(4.600.221)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz geliri - net (Not 24) (*)	3.285.939	4.800.561	692.231	3.440.955
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	1.641.783	1.638.775	641.496	775.298
Kaçak elektrik cezaları	877.513	613.714	277.770	(50.782)
Kira ve reklam gelirleri	35.009	87.114	14.440	55.217
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (**)	2.658	-	(2.485)	-
Dava gelirleri	1.575	598	1.449	435
Diğer gelirler	543.127	773.158	142.012	215.869
	<u>6.387.604</u>	<u>7.913.920</u>	<u>1.766.913</u>	<u>4.436.992</u>

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Ticari alacak reeskont gideri	(1.872.702)	(1.791.066)	(13.960)	68.873
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(1.944.537)	(1.620.045)	(1.108.775)	(719.133)
Müşteri ceza giderleri	(313.857)	(213.468)	(148.159)	(88.923)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(293.948)	(964.207)	(252.195)	(522.059)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri - net	(268.505)	(270.000)	(109.598)	(101.830)
Gecikme faiz gideri	(42.731)	(398.333)	(2.550)	(122.646)
Bağışlar	(14.453)	(39.234)	(3.497)	(15.224)
Ceza giderleri	(10.543)	(1.921)	(2.117)	5.193
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (Not 8) (**)	-	(4.281)	-	2.665
Diğer giderler	(164.945)	(53.843)	39.656	(17.664)
	<u>(4.926.221)</u>	<u>(5.356.398)</u>	<u>(1.601.195)</u>	<u>(1.510.748)</u>

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

(**) Grup, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla TFRS 9 standardı kapsamında finansal varlıkları için ayırmış olduğu 2.658 TL değer düşüklüğü karşılığını iptal etmiştir (30 Eylül 2024: 4.281 TL ek karşılık ayırmıştır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Faiz gelirleri	2.345.244	2.557.129	654.272	1.061.365
	<u>2.345.244</u>	<u>2.557.129</u>	<u>654.272</u>	<u>1.061.365</u>

18.2 Finansman Giderleri

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Kredi faiz giderleri	(21.505.101)	(20.345.479)	(6.716.578)	(7.259.251)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(261.923)	(497.254)	(101.077)	(165.410)
Banka komisyon giderleri	(364.748)	(357.118)	(122.635)	(71.704)
	<u>(22.131.772)</u>	<u>(21.199.851)</u>	<u>(6.940.290)</u>	<u>(7.496.365)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Parasal olmayan kalemler				
Stoklar	83.212	430.755	(30.270)	28.146
Peşin Ödenmiş Giderler	65.676	260.437	(18.479)	14.220
Kullanım Hakkı Varlıkları	362.365	520.371	74.283	108.819
Maddi Duran Varlıklar	2.822.069	3.592.697	726.595	796.809
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11.460.914	15.887.073	3.325.855	3.945.986
Şerefiye	726.555	945.898	214.415	235.271
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	<i>10.734.359</i>	<i>14.941.175</i>	<i>3.111.440</i>	<i>3.710.715</i>
Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(2.084.462)	(3.135.097)	(414.891)	(711.611)
Ertelenmiş Vergi Varlığı	5.764.692	9.587.166	1.701.346	2.381.755
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(2.365.640)	(3.317.999)	(698.242)	(822.440)
Ödenmiş Sermaye	(3.730.411)	(4.856.596)	(1.100.891)	(1.207.971)
Paylara İlişkin Primler	(7.547.895)	(10.115.608)	(2.227.481)	(2.350.010)
Diğer Fonlar	(5.870)	(7.642)	(1.732)	(1.901)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(929.018)	(1.187.734)	(279.423)	(293.228)
Geçmiş Yıllar Karları	(6.189.626)	(10.684.911)	(1.641.323)	(2.345.241)
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(2.293.994)	(3.027.088)	(584.653)	(456.667)
Hasılat	(13.639.894)	(17.998.358)	(8.852.256)	(10.674.209)
Satışların Maliyeti	10.069.989	13.812.365	6.484.228	8.318.913
Genel Yönetim Giderleri	1.072.568	1.236.616	654.314	712.454
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(528.792)	(524.344)	(327.810)	(284.645)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	359.299	752.883	245.452	375.633
Finansman Gelirleri	(258.206)	(1.351.286)	(126.843)	(797.336)
Finansman Giderleri	1.914.103	3.113.697	1.192.216	1.857.313
Vergi Gideri	203.640	171.139	134.339	146.354
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(807.293)	(787.288)	(596.360)	(345.523)
Net Parasal Pozisyon (Kayıpları) / Kazançları	(3.101.287)	(3.814.376)	(1.181.013)	(802.190)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

	30 Eylül	31 Aralık		
Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar	2025	2024		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	39.079	40.444		
	39.079	40.444		
	30 Eylül	31 Aralık		
Dönem karı vergi yükümlülüğü	2025	2024		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	3.918.968	2.498.604		
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(3.006.142)	(2.138.919)		
Enflasyon etkisi	(203.640)	(24.983)		
	709.186	334.702		
	1 Ocak - 30 Eylül	1 Ocak - 30 Eylül	1 Temmuz - 30 Eylül	1 Temmuz - 30 Eylül
Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri	2025	2024	2025	2024
Cari vergi gideri	(3.918.968)	(2.219.556)	(1.979.671)	(809.833)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri	(558.825)	(7.932.306)	1.578.083	(4.376.984)
Toplam vergi gideri	(4.477.793)	(10.151.862)	(401.588)	(5.186.817)

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

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.

30 Eylül 2025 tarihinde uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2024: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2024 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.

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.

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 2024: %15). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

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 muhasebeleştirmektedir. 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranı kullanılmıştır (31 Aralık 2024: %25).

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(29.490.337)	(30.558.540)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	13.170.463	13.793.180
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>(16.319.874)</u>	<u>(16.765.360)</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğünün hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Açılış bakiyesi	(16.765.360)	(23.751.342)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	558.825	7.932.306
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(113.339)	(152.579)
Kapanış bakiyesi	<u>(16.319.874)</u>	<u>(15.971.615)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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)

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>		
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	12.670.282	13.273.211
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(26.100.533)	(25.633.984)
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	(19.140)	37.332
Kıdem tazminatı karşılığı	(36.293)	(41.895)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(132.780)	(113.821)
Dava karşılıkları	(253.910)	(254.994)
Kullanılmamış izin karşılığı	(151.400)	(143.895)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	19.990	1.151.579
İndirilebilir mali zararlar	(1.556.475)	(3.323.770)
Gelir / (gider) tahakkukları	1.929.959	1.342.943
Depozito değerlendirme	(1.836.848)	(2.022.914)
Türev finansal araçlar	(76.672)	(101.324)
Diğer	(776.054)	(933.828)
	<u>(16.319.874)</u>	<u>(16.765.360)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 6.225.899 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 1.556.475 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir (31 Aralık 2024: sırasıyla 13.295.080 TL ve 3.323.770 TL).

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
2025 yılında sona erecek	-	642.089
2026 yılında sona erecek	483.055	609.181
2027 yılında sona erecek	588.105	761.657
2028 yılında sona erecek	421.132	3.739.746
2029 yılında sona erecek	2.955.345	7.542.407
2030 yılında sona erecek	1.778.262	-
	<u>6.225.899</u>	<u>13.295.080</u>

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
2025 yılında sona erecek	1.805	2.264
2026 yılında sona erecek	2.619	-
	<u>4.424</u>	<u>2.264</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli krediler	7.612.637	7.626.135
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	362.131	407.837
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	15.128.425	26.318.662
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	4.547.004	3.171.485
	27.650.197	37.524.119
Uzun vadeli krediler	12.498.546	11.730.705
Uzun vadeli kiralama borçları	1.194.390	699.055
İhraç edilen tahviller	20.320.000	17.716.945
	34.012.936	30.146.705
Toplam borçlanmalar	61.663.133	67.670.824

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	27.288.066	37.116.282
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	23.691.407	21.678.322
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	4.339.321	2.715.524
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.705.567	2.345.549
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.233.434	1.161.157
5 yıl ve daha uzun vadeli	1.848.817	1.547.098
	60.106.612	66.563.932

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		12.159.641	12.498.546
Gecelik faizli	%44,10	450.552	-
Sabit faizli	%23,28	6.165.169	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%5,09	5.543.920	12.498.546
		<u>12.159.641</u>	<u>12.498.546</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		10.797.620	11.730.705
Gecelik faizli	%52,00	677.322	-
Sabit faizli	%49,05	7.731.312	1.114.064
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%3,50	2.388.986	10.616.641
		<u>10.797.620</u>	<u>11.730.705</u>

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		15.128.425	20.320.000
Sabit faizli	%49,50	3.234.929	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%4,75	11.893.496	20.320.000
		<u>15.128.425</u>	<u>20.320.000</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		26.318.662	17.716.945
Sabit faizli	%44,73	24.612.302	-
TLREF endeksli	TLREF + %1,00-%16,00	1.706.360	17.716.945
		<u>26.318.662</u>	<u>17.716.945</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 borçlanmaların gerçeğe uygun değeri 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla defter değerinden 96.072 TL daha düşüktür (31 Aralık 2024: 265.623 TL daha düşük).

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla yükümlülüklerle ilişkin sözleşme koşulları sağlanmaktadır.

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları		
Binalar	79.559	71.183
Taşıtlar	282.572	336.654
	362.131	407.837
Uzun vadeli kiralama borçları		
Binalar	616.671	204.234
Taşıtlar	577.719	494.821
	1.194.390	699.055

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	362.131	407.837
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	489.319	355.752
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	260.854	259.340
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	73.423	49.679
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	45.670	5.844
5 yıl ve daha uzun vadeli	325.124	28.440
	1.556.521	1.106.892

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	229.369	207.449
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	756.069	873.283
	<u>985.438</u>	<u>1.080.732</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	229.369	207.449
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	229.994	220.180
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	213.501	213.644
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	175.337	194.704
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	92.927	151.251
5 yıl ve daha uzun vadeli	44.310	93.504
	<u>985.438</u>	<u>1.080.732</u>

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	229.369	756.069
		<u>229.369</u>	<u>756.069</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	207.449	873.283
		<u>207.449</u>	<u>873.283</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

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2025					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	414.394	64.442	20.341.794	61.137	(556.147)
	414.394	64.442	20.341.794	61.137	(556.147)
31 Aralık 2024					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	48.475	27.106	2.705.984	12.035	(457.128)
	48.475	27.106	2.705.984	12.035	(457.128)

(*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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.

	30 Eylül 2025		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	531.766	353.970	177.796
Ticari alacaklar	262.780	262.780	-
Toplam varlıklar	794.546	616.750	177.796
Diğer finansal yükümlülükler	(985.438)	-	(985.438)
Ticari borçlar	(2.093.099)	(2.015.487)	(77.612)
Toplam yükümlülükler	(3.078.537)	(2.015.487)	(1.063.050)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	2.947.142	1.658.404	1.288.738
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	663.151	259.667	403.484
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)	17.394.652	15.541.765	1.852.887

(*) 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 17.394.652 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 2024 (*)		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	694.402	239.979	454.423
Ticari alacaklar	257.326	257.326	-
Toplam varlıklar	951.728	497.305	454.423
Diğer finansal yükümlülükler	(1.080.731)	-	(1.080.731)
Ticari borçlar	(1.998.514)	(1.887.911)	(110.603)
Toplam yükümlülükler	(3.079.245)	(1.887.911)	(1.191.334)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	1.618.015	369.019	1.248.996
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(509.502)	(1.021.587)	512.085
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	1.776.101	1.776.101	-

(*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

(**) 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 1.776.101 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 artışı ifade eder.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 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	(139.874)	139.874	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	165.840	(165.840)	1.554.177	(1.554.177)
ABD Doları net etki	25.966	(25.966)	1.554.177	(1.554.177)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(88.525)	88.525	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	128.874	(128.874)	185.289	(185.289)
AVRO net etki	40.349	(40.349)	185.289	(185.289)

	1 Ocak - 30 Eylül 2024 (*)			
	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	(145.488)	145.488	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	114.344	(114.344)	541.727	(541.727)
ABD Doları net etki	(31.144)	31.144	541.727	(541.727)
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(105.616)	105.616	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	165.223	(165.223)	18.500	(18.500)
AVRO net etki	59.607	(59.607)	18.500	(18.500)

(*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla değişken oranlı faiz riski barındıran TLREF endeksli kredileri ve tahvilileri 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 borçlanmaların gerçeğe uygun değeri 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla defter değerinden 96.072 TL daha düşüktür (31 Aralık 2024: 265.623 TL daha düşük).

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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
	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024	
Türev finansal araçlar	(495.010)	(445.093)	Seviye 2

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Bankadaki nakit	9.539.493	11.900.632
Vadesiz mevduatlar	3.071.266	4.590.575
Vadeli mevduatlar	6.468.227	7.310.057
	<u>9.539.493</u>	<u>11.900.632</u>

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un 1.651.554 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2024: 1.307.134 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden ve kredi karşılığı tutulan blokelere kaynaklanmaktadır.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 gün (31 Aralık 2024: 2 - 21 gün) olup, kısa dönem 6.345.247 TL, 150 ABD Doları ve 2.395 Avro bakiyelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 7.116.727 TL, 3.395 ABD Doları ve 950 Avro). Döviz cinsinden vadeli mevduatlar nominal değerleri ile ifade edilmiştir. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL için %41,48, ABD Doları için %1,00 ve Avro için %1,75'dir (31 Aralık 2024: efektif faiz oranları TL: %49,70, ABD Doları: %1,50 ve Avro: %1,00).

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Tarife alacaklarına ilişkin faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(3.285.939)	(4.800.561)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(16.463.763)	(19.385.514)
	<u>(19.749.702)</u>	<u>(24.186.075)</u>

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	20.605.178	21.373.697
Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)	13.118.833	12.699.349
AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)	7.486.345	7.385.163
Tarife düzeltmeleri (Not 8)	-	1.289.185
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	399.323	777.372
	<u>21.004.501</u>	<u>22.151.069</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Eylül 2025 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(13.416.703)	(15.851.031)
	<u>(13.416.703)</u>	<u>(15.851.031)</u>

NOT 25 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

24 Ekim 2025 tarihinde, Şirket, IFC, AIIB, FMO ve GGF arasında, 340 milyon ABD Doları tutarında TL karşılığı, sürdürülebilirlik bağlantılı bir kredi anlaşması imzalanmıştır. Kredi, ilk 1 yılı geri ödemesiz olarak, toplam 6 yıl vadelidir ve depremden etkilenen Toroslar bölgesi başta olmak üzere, Şirket’in dağıtım faaliyetlerini yürüttüğü tüm bölgelerde elektrik enerjisi altyapısının güçlendirilmesi ve şebeke modernizasyonu için kullanılacaktır. Dağıtım iş kolunun yanı sıra E-şarj’ın elektrikli araç şarj ağının genişletilmesi de finansmanın kullanım alanları içindedir.