

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

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA  
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE  
FİNANSAL TABLOLAR VE  
SINIRLI DENETİM RAPORU

## ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

### Giriş

Enerjisa Enerji A.Ş. (“Şirket”) ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte “Grup” olarak anılacaktır) 30 Haziran 2024 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun, aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili ara dönem özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, ara dönem özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve ara dönem özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı’na (TMS 34) uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

### Sınırlı Denetimin Kapsamı

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



## *Sonuç*

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı”na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

## *Diğer Husus*

Şirket'in 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren dönemine ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi ve 30 Haziran 2023 tarihinde sona eren altı aylık hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolarının bağımsız sınırlı denetimi başka bir bağımsız denetim kuruluşu tarafından yapılmıştır. Önceki bağımsız denetim kuruluşu, 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolar ile ilgili olarak 8 Mart 2024 tarihli bağımsız denetim raporunda olumlu görüş vermiş ve 30 Haziran 2023 dönemine ait özet konsolide finansal tablolar ile ilgili olarak 7 Ağustos 2023 tarihli sınırlı denetim raporunda TMS 34'e uygun olmayan herhangi bir hususa rastlanmadığını ifade etmiştir.

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

Emrehan Demirel, SMMM  
Sorumlu Denetçi

Ankara, 26 Ağustos 2024

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Not	Sınırlı Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2024	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>48.368.546</b>	<b>50.749.506</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	23	3.112.777	5.614.609
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	8.688.807	7.433.525
Ticari Alacaklar	6	25.877.782	19.375.101
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	103.963	131.607
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		25.773.819	19.243.494
Diğer Alacaklar	7	4.915.556	6.836.260
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		4.915.556	6.836.260
Türev Araçlar	21	33.480	711.198
Stoklar		3.480.634	4.922.770
Peşin Ödenmiş Giderler		1.515.555	1.767.455
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	19	17.414	1.180.557
Diğer Dönen Varlıklar		726.541	2.908.031
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>108.111.297</b>	<b>114.020.398</b>
Ticari Alacaklar	6	2.620.606	1.026.388
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	67.642	94.818
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		2.552.964	931.570
Diğer Alacaklar	7	4.687.679	2.944.224
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		4.687.679	2.944.224
Türev Araçlar	21	-	5.912
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	25.455.130	32.179.944
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	937.729	1.109.488
Maddi Duran Varlıklar	10	8.653.823	8.219.380
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	40.892.082	42.141.269
<i>Şerefiye</i>		2.468.345	2.468.345
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		38.423.737	39.672.924
Peşin Ödenmiş Giderler		1.248.827	126.791
Ertelenmiş Vergi Varlığı	19	23.597.363	26.232.592
Diğer Duran Varlıklar		18.058	34.410
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>156.479.843</b>	<b>164.769.904</b>

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

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Not	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>54.449.282</b>	<b>59.877.582</b>
Kısa Vadeli Borçlanmalar	20	7.248.050	9.029.746
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	20	16.351.048	16.128.928
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	156.887	174.532
Ticari Borçlar	6	14.815.196	20.218.559
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	140.595	184.571
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		14.674.601	20.033.988
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		1.286.066	834.965
Diğer Borçlar	7	11.145.955	11.214.066
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	5	8	25.820
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		11.145.947	11.188.246
Türev Araçlar	21	675.266	56.359
Ertelenmiş Gelirler		41.841	39.422
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	19	802.026	45.629
Kısa Vadeli Karşılıklar		731.204	1.368.294
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		34.362	558.660
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		696.842	809.634
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.195.743	767.082
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>36.771.364</b>	<b>32.827.580</b>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	20	17.561.927	16.441.796
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	752.227	959.748
Ertelenmiş Gelirler		6.948.284	3.870.030
Uzun Vadeli Karşılıklar		1.946.865	1.682.979
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		1.946.865	1.682.979
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	19	9.562.061	9.873.027
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>91.220.646</b>	<b>92.705.162</b>

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Not	Sınırlı Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2024	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
<b>Özkaynaklar</b>		<b>65.259.197</b>	<b>72.064.742</b>
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	11.492.352	11.492.352
Paylara İlişkin Primler	13	25.689.733	27.087.424
<b>Toplam Sermaye</b>		<b>38.363.154</b>	<b>39.760.845</b>
Diğer Fonlar		19.940	19.940
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(311.090)	59.078
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		<i>(311.090)</i>	<i>59.078</i>
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>			
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	2.978.041	3.075.730
Geçmiş Yıllar Karları		27.182.475	23.514.481
Net Dönem Karı / (Zararı)		(2.973.323)	5.634.668
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>156.479.843</b>	<b>164.769.904</b>

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

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 HAZİRAN 2024 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2023
	Not				
Hasılat	14	74.302.082	105.725.162	36.899.668	52.007.156
Satışların Maliyeti (-)	15	(56.214.390)	(89.954.481)	(29.211.978)	(42.712.858)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>18.087.692</b>	<b>15.770.681</b>	<b>7.687.690</b>	<b>9.294.298</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(6.903.955)	(6.979.641)	(3.351.012)	(3.562.613)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	2.394.856	3.780.955	884.943	2.933.656
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(2.648.825)	(4.096.311)	(472.729)	(2.878.887)
<b>FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>10.929.768</b>	<b>8.475.684</b>	<b>4.748.892</b>	<b>5.786.454</b>
Finansman Gelirleri	18	1.030.259	1.283.660	690.993	506.927
Finansman Giderleri (-)	18	(9.438.754)	(4.282.466)	(5.042.432)	(2.062.299)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		(2.074.748)	(603.102)	(718.001)	(156.382)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)</b>		<b>446.525</b>	<b>4.873.776</b>	<b>(320.548)</b>	<b>4.074.700</b>
<b>Vergi Geliri / (Gideri)</b>		<b>(3.419.848)</b>	<b>(5.738.741)</b>	<b>337.401</b>	<b>(2.260.579)</b>
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	19	(970.996)	(822.227)	(770.207)	1.171.523
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	19	(2.448.852)	(4.916.514)	1.107.608	(3.432.102)
<b>DÖNEM KARI / (ZARARI)</b>		<b>(2.973.323)</b>	<b>(864.965)</b>	<b>16.853</b>	<b>1.814.121</b>
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER</b>					
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)</b>		<b>(370.168)</b>	<b>973.584</b>	<b>(398.171)</b>	<b>1.121.545</b>
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>		<i>(494.757)</i>	<i>1.216.894</i>	<i>(530.786)</i>	<i>1.401.866</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	19	<i>124.589</i>	<i>(243.310)</i>	<i>132.615</i>	<i>(280.321)</i>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR / GİDER</b>		<b>(3.343.491)</b>	<b>108.619</b>	<b>(381.318)</b>	<b>2.935.666</b>
<b>Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)</b>					
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	13	(2,52)	(0,73)	0,01	1,54

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



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Düzeltilmeleri	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 2023 itibarıyla bakiye	1.181.069	11.492.352	27.787.339	2.909.011	19.940	2.058.646	2.204.654	25.738.434	73.391.445
Transferler (*)	-	-	(699.915)	182.171	-	-	26.256.178	(25.738.434)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(4.961.807)	-	(4.961.807)
Toplam kapsamlı gider (**)	-	-	-	-	-	973.584	-	(864.965)	108.619
30 Haziran 2023 itibarıyla bakiye	1.181.069	11.492.352	27.087.424	3.091.182	19.940	3.032.230	23.499.025	(864.965)	68.538.257
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	11.492.352	27.087.424	3.075.730	19.940	59.078	23.514.481	5.634.668	72.064.742
Transferler (*)	-	-	(1.397.691)	(97.689)	-	-	7.130.048	(5.634.668)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(3.462.054)	-	(3.462.054)
Toplam kapsamlı gider (**)	-	-	-	-	-	(370.168)	-	(2.973.323)	(3.343.491)
30 Haziran 2024 itibarıyla bakiye	1.181.069	11.492.352	25.689.733	2.978.041	19.940	(311.090)	27.182.475	(2.973.323)	65.259.197

(\*) Paylara ilişkin primlerde yer alan 1.397.691 TL geçmiş yıllar karlarına transfer edilerek kar dağıtımına konu edilmiştir (30 Haziran 2023: 699.915 TL).

(\*\*) 4 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında 2023 yılı faaliyet dönemine ait net konsolide kardan 3.462.054 TL (Yönetim Kurul karar tarihi itibarıyla tutar: 3.295.182 TL) kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 6 Mayıs 2024 tarihinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 2,79 TL (tam TL)'dir (2023: 2,30 TL (tam TL)).

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

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

		Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023
<b>İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>	<b>Not</b>	<b>9.772.689</b>	<b>18.169.913</b>
<b>Dönem (zararı) / karı</b>		<b>(2.973.323)</b>	<b>(864.965)</b>
Dönem karı		(2.973.323)	(864.965)
<b>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>6.785.163</b>	<b>6.489.550</b>
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	2.159.264	2.045.014
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	461.801	413.474
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	444.096	384.463
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	1.253.367	1.247.077
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		912.319	1.752.505
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	912.319	1.752.505
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		683.621	947.965
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		678.819	898.263
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		51.246	49.702
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(46.444)	-
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		8.179.926	2.985.555
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(1.030.259)	(1.283.660)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	9.210.185	4.269.215
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(259)	576.987
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	19	3.419.848	5.738.741
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		690.179	(1.228.399)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	23	(9.889.402)	(8.354.159)
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(936.476)	(81.301)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(8.952.926)	(8.272.858)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		629.667	2.025.341
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(3.916.600)</b>	<b>7.745.608</b>
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(13.013.509)	(4.574.586)
Stoklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		465.962	(3.398.277)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(1.393.597)	(6.985.307)
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(1.416.428)	16.140.845
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		11.440.972	6.562.933
<b>Faaliyetlerden nakit akışları</b>		<b>(104.760)</b>	<b>13.370.193</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(434.824)	(545.744)
Vergi ödemeleri		(195.257)	(3.233.050)
Alınan / (ödenen) faiz		612.980	(569.675)
Diğer nakit girişleri	23	9.894.550	9.148.189
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	6.074.836	5.612.492
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	3.532.713	3.360.964
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	287.001	174.733
<b>Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>(6.660.116)</b>	<b>(10.098.408)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(860.094)	(922.853)
Alınan faiz		1.044.854	1.545.466
Diğer nakit çıkışları	23	(6.844.876)	(10.721.021)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(6.844.876)	(10.721.021)
<b>Finansman faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>(4.501.041)</b>	<b>(11.768.858)</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		21.762.981	16.775.050
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(13.278.161)	(19.407.939)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(284.355)	(285.287)
Ödenen faiz		(9.239.452)	(3.888.875)
Ödenen temettüleri		(3.462.054)	(4.961.807)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)		(1.388.468)	(3.697.353)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(1.113.364)	(2.840.415)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		5.614.609	17.204.791
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>		<b>3.112.777</b>	<b>10.667.023</b>

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 ortaklığı (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 Haziran 2024 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 11.445'tir (31 Aralık 2023: 11.583).

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yayımlanmak üzere 26 Ağustos 2024 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 AYESAS**

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 EPSAS**

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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 tedariki 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.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 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 Haziran 2024 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 Haziran 2024 tarihinde sona eren altı 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 2023 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

### Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayımlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Haziran 2024 tarihli ve aynı tarihte sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanır ve önceki dönem finansal tablolar karşılaştırma amacıyla raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2023 ve 30 Haziran 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan SPK 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 Haziran 2024 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2021 tarihli Geçmiş Yıl Karları tutarı 4.565.147 TL'dir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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)

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2024	2.319,29	1,00000	%324
31 Aralık 2023	1.859,38	1,24735	%268
30 Haziran 2023	1.351,59	1,71597	%190

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, halihazırda bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" ve TMS 2 "Stoklar" hükümleri uygulanmıştır.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda parasal kazanç/kayıp hesabına kaydedilmiştir.

### 2.2 Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları 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.

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 dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. 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 çevrilmektedir. 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.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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)

##### 2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

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

Grup'un 30 Haziran 2024 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 sınıflandırmaktadır. Ancak bu tutarların nakit çıkışlarının uzun vadede gerçekleşmesi beklenmektedir. Bu iki uygulamadan dolayı konsolide finansal tablolarda 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 6.080.736 TL aşmaktadır. Grup, olası kısa vadeli nakit ihtiyaçlarını hem yarattığı güçlü operasyonel nakit akışı ile hem de etkin finansman yönetimiyle sağlamaktadır.

##### 2.7 Grup Faaliyetlerinin Dönemselliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023	
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	-	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 olmadığını 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.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

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.

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, öz kaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

##### 2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

###### a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler</i>
TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları</i>
TSRS 1	<i>Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler</i>
TSRS 2	<i>İklimle İlgili Açıklamalar</i>

##### **TMS 1 (Değişiklikler) *Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması***

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

##### **TFRS 16 (Değişiklikler) *Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü***

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TFRS 16'da yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

##### **TMS 1 (Değişiklikler) *Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler***

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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)

### 2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

#### a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

#### **TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları**

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2024 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde geçerlidir.

#### **TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler**

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

#### **TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar**

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TMS 21 (Değişiklikler)	<i>Takas Edilebilirliğin Bulunmaması</i>

#### **TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri**

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2025 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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)

##### 2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

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

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

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.

##### **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.

#### NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

##### Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayede Pay Oranı (%)	
			30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
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	-

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
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	-

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 ve 30 Haziran 2023 tarihlerinde sona eren 6 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

<b>1 Ocak - 30 Haziran 2024</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Müşteri Çözümleri</b>	<b>Dağıtılmamış (*)</b>	<b>Eliminasyon</b>	<b>Toplam</b>
Hasılat	31.873.602	38.781.647	3.646.833	270.493	(270.493)	74.302.082
Satışların maliyeti (-)	(18.568.595)	(36.290.775)	(1.355.020)	-	-	(56.214.390)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>13.305.007</b>	<b>2.490.872</b>	<b>2.291.813</b>	<b>270.493</b>	<b>(270.493)</b>	<b>18.087.692</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(3.883.265)	(1.629.880)	(241.346)	(1.426.514)	277.050	(6.903.955)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(112.449)	1.239.259	(1.361.388)	(12.834)	(6.557)	(253.969)
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>9.309.293</b>	<b>2.100.251</b>	<b>689.079</b>	<b>(1.168.855)</b>	<b>-</b>	<b>10.929.768</b>
Finansman gelirleri	244.982	2.114.503	17.355	3.569.038	(4.915.619)	1.030.259
Finansman giderleri (-)	(8.146.909)	(1.098.061)	(1.054.078)	(4.055.325)	4.915.619	(9.438.754)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(1.355.274)	(1.962.194)	220.382	1.022.338	-	(2.074.748)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>52.092</b>	<b>1.154.499</b>	<b>(127.262)</b>	<b>(632.804)</b>	<b>-</b>	<b>446.525</b>
Dönem vergi gideri (-)	-	(1.017.995)	46.999	-	-	(970.996)
Ertelenmiş vergi gideri	(2.842.662)	484.887	39.456	(130.533)	-	(2.448.852)
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>(2.790.570)</b>	<b>621.391</b>	<b>(40.807)</b>	<b>(763.337)</b>	<b>-</b>	<b>(2.973.323)</b>

(\*) 2.159.264 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.107.432 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, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2023	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	36.078.894	69.089.784	556.484	240.104	(240.104)	105.725.162
Satışların maliyeti (-)	(24.604.889)	(65.082.034)	(267.558)	-	-	(89.954.481)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>11.474.005</b>	<b>4.007.750</b>	<b>288.926</b>	<b>240.104</b>	<b>(240.104)</b>	<b>15.770.681</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(3.979.637)	(1.560.637)	(282.507)	(1.402.853)	245.993	(6.979.641)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(1.141.558)	(73.598)	903.045	2.871	(6.116)	(315.356)
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>6.352.810</b>	<b>2.373.515</b>	<b>909.464</b>	<b>(1.159.878)</b>	<b>(227)</b>	<b>8.475.684</b>
Finansman gelirleri	439.952	3.299.956	279.880	266.748	(3.002.876)	1.283.660
Finansman giderleri (-)	(5.035.825)	(1.183.614)	(538.287)	(527.843)	3.003.103	(4.282.466)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(245.600)	(1.369.673)	57.308	954.863	-	(603.102)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>1.511.337</b>	<b>3.120.184</b>	<b>708.365</b>	<b>(466.110)</b>	<b>-</b>	<b>4.873.776</b>
Dönem vergi gideri (-)	(19.836)	(538.583)	-	(263.808)	-	(822.227)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(4.402.731)	(520.729)	(173.648)	180.594	-	(4.916.514)
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>(2.911.230)</b>	<b>2.060.872</b>	<b>534.717</b>	<b>(549.324)</b>	<b>-</b>	<b>(864.965)</b>

(\*) 2.045.014 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 1.101.346 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, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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)

<b>1 Nisan - 30 Haziran 2024</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Müşteri Çözümleri</b>	<b>Dağıtılmamış (*)</b>	<b>Eliminasyon</b>	<b>Toplam</b>
Hasılat	16.947.694	19.715.972	236.002	129.656	(129.656)	36.899.668
Satışların maliyeti (-)	(10.860.578)	(18.304.713)	(46.687)	-	-	(29.211.978)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>6.087.116</b>	<b>1.411.259</b>	<b>189.315</b>	<b>129.656</b>	<b>(129.656)</b>	<b>7.687.690</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(1.880.011)	(771.480)	(118.924)	(714.080)	133.483	(3.351.012)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(331.846)	582.407	168.696	(3.216)	(3.827)	412.214
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>3.875.259</b>	<b>1.222.186</b>	<b>239.087</b>	<b>(587.640)</b>	<b>-</b>	<b>4.748.892</b>
Finansman gelirleri	(2.718)	1.189.649	2.364	1.879.200	(2.377.502)	690.993
Finansman giderleri (-)	(4.133.115)	(497.852)	(565.337)	(2.223.630)	2.377.502	(5.042.432)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(387.421)	(826.779)	154.948	341.251	-	(718.001)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>(647.995)</b>	<b>1.087.204</b>	<b>(168.938)</b>	<b>(590.819)</b>	<b>-</b>	<b>(320.548)</b>
Dönem vergi gideri (-)	198.591	(968.798)	-	-	-	(770.207)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	562.634	574.399	77.613	(107.038)	-	1.107.608
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>113.230</b>	<b>692.805</b>	<b>(91.325)</b>	<b>(697.857)</b>	<b>-</b>	<b>16.853</b>

(\*) 1.060.718 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 596.174 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, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Nisan - 30 Haziran 2023	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	20.048.382	31.535.971	422.803	116.293	(116.293)	52.007.156
Satışların maliyeti (-)	(12.728.253)	(29.835.958)	(148.647)	-	-	(42.712.858)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>7.320.129</b>	<b>1.700.013</b>	<b>274.156</b>	<b>116.293</b>	<b>(116.293)</b>	<b>9.294.298</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(2.046.895)	(729.807)	(217.743)	(687.183)	119.015	(3.562.613)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(1.177.376)	306.617	930.625	(2.148)	(2.949)	54.769
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>4.095.858</b>	<b>1.276.823</b>	<b>987.038</b>	<b>(573.038)</b>	<b>(227)</b>	<b>5.786.454</b>
Finansman gelirleri	199.599	1.963.373	352.877	95.301	(2.104.223)	506.927
Finansman giderleri (-)	(2.845.636)	(523.528)	(508.452)	(289.133)	2.104.450	(2.062.299)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	108.868	(685.544)	47.924	372.370	-	(156.382)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>1.558.689</b>	<b>2.031.124</b>	<b>879.387</b>	<b>(394.500)</b>	<b>-</b>	<b>4.074.700</b>
Dönem vergi gideri (-)	507.024	651.842	-	12.657	-	1.171.523
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(2.169.357)	(1.218.304)	(189.146)	144.705	-	(3.432.102)
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>(103.644)</b>	<b>1.464.662</b>	<b>690.241</b>	<b>(237.138)</b>	<b>-</b>	<b>1.814.121</b>

(\*) 1.011.132 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 596.174 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, perakende ve müşteri çözümleri iş kollarının 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
<b>Bölüm varlıkları</b>						
Nakit ve nakit benzerleri	317.111	2.123.972	656.223	15.471	-	3.112.777
Ticari alacaklar	15.740.894	12.806.782	3.230.290	73.828	(3.353.406)	28.498.388
Stoklar	2.700.605	-	780.029	-	-	3.480.634
Türev araçlar	-	33.480	-	-	-	33.480
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	34.155.258	-	-	(11.321)	-	34.143.937
Kullanım hakkı varlıkları	703.318	199.678	570	34.163	-	937.729
Maddi duran varlıklar	7.331.442	320.790	976.865	24.726	-	8.653.823
Maddi olmayan duran varlıklar	171.262	245.264	326.960	40.148.596	-	40.892.082
Ertelenmiş vergi varlığı	21.596.227	1.528.396	50.006	422.734	-	23.597.363
Diğer alacaklar ve varlıklar	8.191.828	11.847.717	1.373.741	26.905.121	(35.188.777)	13.129.630
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>90.907.945</b>	<b>29.106.079</b>	<b>7.394.684</b>	<b>67.613.318</b>	<b>(38.542.183)</b>	<b>156.479.843</b>
<b>Bölüm yükümlülükleri</b>						
Borçlanmalar	12.208.820	3.879.022	5.458.835	33.677.301	(14.062.953)	41.161.025
Diğer finansal yükümlülükler	909.114	-	-	-	-	909.114
Ticari borçlar	7.037.890	10.987.181	119.848	23.683	(3.353.406)	14.815.196
Türev araçlar	611.239	19.510	44.517	-	-	675.266
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	144.497	9.417.564	-	9.562.061
Diğer borçlar ve yükümlülükler	32.686.261	11.920.241	302.432	314.874	(21.125.824)	24.097.984
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>53.453.324</b>	<b>26.805.954</b>	<b>6.070.129</b>	<b>43.433.422</b>	<b>(38.542.183)</b>	<b>91.220.646</b>

(\*) 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 11.321 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 2023 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Müşteri Çözümleri	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
<b>Bölüm varlıkları</b>						
Nakit ve nakit benzerleri	1.400.259	3.052.747	1.158.524	3.079	-	5.614.609
Ticari alacaklar	8.084.065	15.321.068	1.297.447	93.245	(4.394.336)	20.401.489
Stoklar	3.269.020	-	1.653.750	-	-	4.922.770
Türev araçlar	250.326	293.484	173.300	-	-	717.110
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	39.621.623	-	-	(8.154)	-	39.613.469
Kullanım hakkı varlıkları	843.838	229.835	711	35.104	-	1.109.488
Maddi duran varlıklar	7.155.056	269.414	776.855	18.055	-	8.219.380
Maddi olmayan duran varlıklar	232.068	330.110	324.416	41.254.675	-	42.141.269
Ertelenmiş vergi varlığı	24.345.090	1.012.718	43.464	831.320	-	26.232.592
Diğer alacaklar ve varlıklar	8.590.189	9.310.901	1.445.885	29.787.088	(33.336.335)	15.797.728
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>93.791.534</b>	<b>29.820.277</b>	<b>6.874.352</b>	<b>72.014.412</b>	<b>(37.730.671)</b>	<b>164.769.904</b>
<b>Bölüm yükümlülükleri</b>						
Borçlanmalar	14.531.825	5.683.416	3.851.815	32.261.024	(14.727.610)	41.600.470
Diğer finansal yükümlülükler	1.134.280	-	-	-	-	1.134.280
Ticari borçlar	12.984.041	11.414.871	147.058	66.925	(4.394.336)	20.218.559
Türev araçlar	56.000	359	-	-	-	56.359
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-	177.411	9.695.616	-	9.873.027
Diğer borçlar ve yükümlülükler	25.120.110	11.738.282	1.332.706	240.094	(18.608.725)	19.822.467
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>53.826.256</b>	<b>28.836.928</b>	<b>5.508.990</b>	<b>42.263.659</b>	<b>(37.730.671)</b>	<b>92.705.162</b>

(\*) 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 2023 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 8.154 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 ve 30 Haziran 2023 tarihlerinde sona eren 6 aylık hesap dönemlerine ilişkin amortisman giderleri ve itfa payları ile yatırım harcamaları bilgilerini içermektedir.

<b>1 Ocak - 30 Haziran 2024</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Müşteri Çözümleri</b>	<b>Dağıtılmamış</b>	<b>Eliminasyon</b>	<b>Toplam</b>
Amortisman giderleri ve itfa payları	(838.365)	(154.455)	(44.995)	(1.121.449)	-	(2.159.264)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(524.161)	(121.820)	(199.161)	(14.952)	-	(860.094)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(6.844.876)	-	-	-	-	(6.844.876)
<b>1 Ocak - 30 Haziran 2023</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Müşteri Çözümleri</b>	<b>Dağıtılmamış</b>	<b>Eliminasyon</b>	<b>Toplam</b>
Amortisman giderleri ve itfa payları	(734.918)	(153.128)	(37.430)	(1.119.538)	-	(2.045.014)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(473.190)	(138.510)	(303.859)	(7.294)	-	(922.853)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(10.721.021)	-	-	-	-	(10.721.021)

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)</u>		
Vadesiz mevduat	752.365	1.239.141
Vadeli mevduat	-	1.151.159
	<u>752.365</u>	<u>2.390.300</u>

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan kredi bulunmamaktadır.

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

	30 Haziran 2024				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	96.510	33.698	4.351.813	-	(363.943)
	<u>96.510</u>	<u>33.698</u>	<u>4.351.813</u>	<u>-</u>	<u>(363.943)</u>
	31 Aralık 2023				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	78.435	38.765	3.571.712	412.338	(15.599)
	<u>78.435</u>	<u>38.765</u>	<u>3.571.712</u>	<u>412.338</u>	<u>(15.599)</u>

(\*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	Diğer
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	33.946	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	9	-	64.081	8
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	40.438	13.755	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	1.301	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	18.637	45.101	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	31	-	69.561	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	6.953	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.152	248	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	5.531	8.538	-	-
Diğer (1)	918	-	-	-
	<u>103.963</u>	<u>67.642</u>	<u>140.595</u>	<u>8</u>

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2023			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa Vadeli	Diğer
	Ticari	Ticari	Ticari	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	33.773	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	-	-	68.479	25.820
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	60.030	19.605	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	15.432	-	553	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	10.539	62.380	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	399	-	90.677	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	2.406	-	12.576	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	11.627	-
Kordsa Teknik Tekstil A.Ş. (1)	-	-	151	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	2.673	596	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	4.644	12.237	-	-
Diğer (1)	1.711	-	508	-
	<u>131.607</u>	<u>94.818</u>	<u>184.571</u>	<u>25.820</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	141.125	154.880
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	3.436	5.256
	<u>144.561</u>	<u>160.136</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARADÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	165.071	-	10.058	549	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	187	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	82	-	-	-	280.000	23
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	42	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	848	-	-	-	-	5.024
Carrefoursa A.Ş. (1)	729	-	-	-	1.377	7.418
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	5.416	-	-	-	-	11.463
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	106.017	463.511	-	-	-	10.070
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	9.717	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	109.346	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	13.319	-	-	-	17	674
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	-	-	-	-	-	2.280
Diğer (1)	5.776	-	-	-	-	-
	<u>307.204</u>	<u>463.511</u>	<u>10.058</u>	<u>549</u>	<u>390.740</u>	<u>36.952</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARADÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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)

	1 Ocak - 30 Haziran 2023					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
İlişkili taraflarla olan işlemler						
Akbank T.A.Ş. (1)	174.865	-	28.123	325.574	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	202	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	79	-	-	-	80.456	28
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	11	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	1.099	-	-	-	-	3.003
Carrefoursa A.Ş. (1)	169.993	-	-	-	1.432	5.083
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	5.796	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	2.755	1.016.361	-	-	-	3.966
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	12.000	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. (1)	-	-	-	-	32.405	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	14.192	-	-	-	-	666
Diğer (1)	101	-	-	-	-	-
	<u>381.093</u>	<u>1.016.361</u>	<u>28.123</u>	<u>325.574</u>	<u>114.293</u>	<u>12.746</u>



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<b>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</b>		
Ticari alacaklar (*)	32.058.104	26.367.881
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	103.963	131.607
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(6.284.285)	(7.124.387)
	<u>25.877.782</u>	<u>19.375.101</u>
<b>Uzun Vadeli Ticari Alacaklar</b>		
Ticari alacaklar	2.552.964	931.570
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	67.642	94.818
	<u>2.620.606</u>	<u>1.026.388</u>

(\*) 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 23.169.576 TL'dir (31 Aralık 2023: 15.481.631 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2024 – 20 Mayıs 2024 tarihleri arasında aylık %3,5, 21 Mayıs 30 Haziran 2024 tarihleri arasında aylık %4,5 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2023 – 14 Kasım 2023 tarihleri arasında aylık %2,5 ve 15 Kasım 2023 – 31 Aralık 2023 tarihleri arasında aylık %3,5).

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 5.328.812 TL'dir (31 Aralık 2023: 4.919.858 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
1 aya kadar	1.797.559	2.367.611
1 ila 3 ay arası	1.161.684	1.028.492
3 ay ve üzeri	2.369.569	1.523.755
	<u>5.328.812</u>	<u>4.919.858</u>

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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Açılış bakiyesi	(7.124.387)	(8.580.494)
Dönem gideri	(907.535)	(1.754.221)
Tahsilatlar	287.001	174.733
Silinen alacak tutarı	6.996	379.755
Enflasyon etkisi	1.453.640	1.472.677
Kapanış bakiyesi	<u>(6.284.285)</u>	<u>(8.307.550)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 6.313.706 TL (31 Aralık 2023: 9.593.997 TL) tutarında teminat mektubu ve 10.198.626 TL (31 Aralık 2023: 10.100.644 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

##### 6.2 Ticari Borçlar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>		
Ticari borçlar	14.674.601	20.033.988
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	140.595	184.571
	<u>14.815.196</u>	<u>20.218.559</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 52 gündür.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<b>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</b>		
Gelir tahakkukları (*)	3.403.391	6.025.780
Verilen depozito ve teminatlar	25.424	23.725
Personelden alacaklar	3.189	71
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) (**)	(194.133)	(242.151)
Diğer çeşitli alacaklar (***)	1.677.685	1.028.835
	<u>4.915.556</u>	<u>6.836.260</u>
<b>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</b>		
Verilen depozito ve teminatlar (****)	1.735.028	1.705.067
Gelir tahakkukları (*)	1.546.400	-
Diğer çeşitli alacaklar (*****)	1.406.251	1.239.157
	<u>4.687.679</u>	<u>2.944.224</u>

(\*) 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.

(\*\*) İhtilafli olan ve karşılık ayrılan genel aydınlatma alacağından oluşmaktadır.

(\*\*\*) 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer çeşitli alacakların 1.349.970 TL'si vergi dairesinden alacaklardan 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Açılış bakiyesi	(242.151)	(6.419)
Enflasyon etkisi	48.018	1.060
Kapanış bakiyesi	<u>(194.133)</u>	<u>(5.359)</u>

##### 7.2 Diğer Borçlar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 5)	8	25.820
Alınan depozitolar (*)	10.198.626	10.100.644
Aydınlatma borçları	15.000	18.710
Diğer borçlar (**)	932.321	1.068.892
	<u>11.145.955</u>	<u>11.214.066</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.

(\*\*) Diğer borçlar ağırlıklı olarak müşteri cezalarına ilişkin yükümlülüklerden oluşmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Bir yıl içinde	8.688.807	7.433.525
1-3 yıl	9.763.940	17.986.672
3 yıldan fazla	15.691.190	14.193.272
	<u>34.143.937</u>	<u>39.613.469</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	8.688.807	7.433.525
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	25.455.130	32.179.944
	<u>34.143.937</u>	<u>39.613.469</u>
	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Açılış bakiyesi	39.613.469	31.101.799
Yatırımlar (*)	3.204.905	6.636.604
Tahsilatlar	(9.607.549)	(8.973.456)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (**)</i>	(6.074.836)	(5.612.492)
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri</i>	(3.532.713)	(3.360.964)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 14)	8.952.926	8.272.858
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar değer düşüklüğü (karşılığı) / iptali	(4.784)	1.716
Enflasyon etkisi	(8.015.030)	(5.412.825)
Kapanış bakiyesi	<u>34.143.937</u>	<u>31.626.696</u>

(\*) Yatırım tutarının 2.986.671 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 218.234 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Haziran 2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2023: 3.651.384 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 2.985.220 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

(\*\*) Yatırım harcamaları geri ödemeleri tutarının 5.661.177 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 413.659 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30 Haziran 2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır (2023: 3.087.929 TL TMS öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiye tutarı, 2.524.563 TL TMS 29 sonrası satın alma gücü endeksleme tutarı).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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
<b>Maliyet</b>			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.044.466	2.799.637	3.844.103
İlaveler	57.460	245.009	302.469
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(12.427)	-	(12.427)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.089.499	3.044.646	4.134.145
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(592.772)	(2.141.843)	(2.734.615)
Dönem gideri	(86.708)	(375.093)	(461.801)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(679.480)	(2.516.936)	(3.196.416)
30 Haziran 2024 net defter değeri	410.019	527.710	937.729
	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
<b>Maliyet</b>			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	699.792	2.368.434	3.068.226
İlaveler	186.459	125.283	311.742
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler ve kiralama koşullarında yapılan değişikliklerin etkisi	(3.549)	-	(3.549)
Çıkışlar	-	(3.207)	(3.207)
30 Haziran 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	882.702	2.490.510	3.373.212
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(444.974)	(1.448.133)	(1.893.107)
Dönem gideri	(77.653)	(335.821)	(413.474)
Çıkışlar	-	683	683
30 Haziran 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(522.627)	(1.783.271)	(2.305.898)
30 Haziran 2023 net defter değeri	360.075	707.239	1.067.314

461.801 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2023: 413.474 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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

Maliyet	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	5.905.021	118.318	137.386	3.217.634	2.565.855	11.944.214
Alımlar	406.818	25.729	5.378	319.233	121.381	878.539
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	6.311.839	144.047	142.764	3.536.867	2.687.236	12.822.753
<b>Birikmiş Amortisman</b>						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(2.114.122)	(22.540)	(135.086)	(1.453.086)	-	(3.724.834)
Dönem gideri	(231.169)	(13.380)	(858)	(198.689)	-	(444.096)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.345.291)	(35.920)	(135.944)	(1.651.775)	-	(4.168.930)
30 Haziran 2024 net defter değeri	3.966.548	108.127	6.820	1.885.092	2.687.236	8.653.823

Maliyet	Makine, tesis ve cihazlar	Özel maliyetler	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	5.298.547	-	135.577	2.271.207	2.560.704	10.266.035
Alımlar	474.897	-	-	225.520	273.808	974.225
30 Haziran 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	5.773.444	-	135.577	2.496.727	2.834.512	11.240.260
<b>Birikmiş Amortisman</b>						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.669.037)	-	(134.433)	(1.128.604)	-	(2.932.074)
Dönem gideri	(241.291)	-	(345)	(142.827)	-	(384.463)
30 Haziran 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.910.328)	-	(134.778)	(1.271.431)	-	(3.316.537)
30 Haziran 2023 net defter değeri	3.863.116	-	799	1.225.296	2.834.512	7.923.723

#### Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar

5-25 yıl

Taşıt araçları

3 yıl

Demirbaşlar

5 yıl

401.379 TL ve 42.717 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2023: genel yönetim giderleri: 350.977 TL ve satışların maliyeti: 33.486 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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
<b>Maliyet</b>						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	46.960.811	17.278.109	2.468.345	1.901.081	313.248	68.921.594
Alımlar	-	-	-	851	3.329	4.180
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	46.960.811	17.278.109	2.468.345	1.901.932	316.577	68.925.774
<b>Birikmiş Amortisman</b>						
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(19.082.380)	(6.360.078)	-	(1.293.620)	(44.247)	(26.780.325)
Dönem gideri	(812.032)	(295.400)	-	(145.428)	(507)	(1.253.367)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(19.894.412)	(6.655.478)	-	(1.439.048)	(44.754)	(28.033.692)
30 Haziran 2024 net defter değeri	27.066.399	10.622.631	2.468.345	462.884	271.823	40.892.082
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
<b>Maliyet</b>						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	46.960.811	17.278.109	2.468.345	1.519.109	190.750	68.417.124
Alımlar	-	-	-	27.957	-	27.957
30 Haziran 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	46.960.811	17.278.109	2.468.345	1.547.066	190.750	68.445.081
<b>Birikmiş Amortisman</b>						
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(17.453.859)	(5.767.657)	-	(1.004.453)	(37.594)	(24.263.563)
Dönem gideri	(807.569)	(293.777)	-	(144.024)	(1.707)	(1.247.077)
30 Haziran 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(18.261.428)	(6.061.434)	-	(1.148.477)	(39.301)	(25.510.640)
30 Haziran 2023 net defter değeri	28.699.383	11.216.675	2.468.345	398.589	151.449	42.934.441

1.251.104 TL ve 2.263 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Haziran 2023: genel yönetim giderleri: 1.243.296 TL ve satışların maliyeti: 3.781 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: bulunmamaktadır).



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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

<u>30 Haziran 2024</u>	<u>TL karşılığı (*)</u>	<u>TL</u>	<u>ABD Doları</u>	<u>AVRO</u>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	16.963	16.963	-	-
- <i>Teminat</i>	16.963	16.963	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	19.734.412	19.519.235	6.234	300
- <i>Teminat</i>	19.734.412	19.519.235	6.234	300
<b>Toplam</b>	<b>19.751.375</b>	<b>19.536.198</b>	<b>6.234</b>	<b>300</b>
<u>31 Aralık 2023</u>	<u>TL karşılığı (*)</u>	<u>TL</u>	<u>ABD Doları</u>	<u>AVRO</u>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	12.518	12.518	-	-
- <i>Teminat</i>	12.518	12.518	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	18.420.942	17.219.197	39.663	1.048
- <i>Teminat</i>	18.420.942	17.219.197	39.663	1.048
<b>Toplam</b>	<b>18.433.460</b>	<b>17.231.715</b>	<b>39.663</b>	<b>1.048</b>

(\*) 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 Elektrik Üretim A.Ş. ("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. Hali hazırdaki 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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024		31 Aralık 2023	
	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		11.492.352		11.492.352
Paylara İlişkin Primler (*)		25.689.733		27.087.424
Toplam sermaye		38.363.154		39.760.845

(\*) 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.

Paylara ilişkin primlerde yer alan 1.397.691 TL geçmiş yıllar karlarına transfer edilerek kar dağıtımına konu edilmiştir (30 Haziran 2023: 699.915 TL).

Şirket'in 30 Haziran 2024 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2023: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2023: hisse başı 0,01 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Net dönem zararı	(2.973.323)	(864.965)
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kayıp (kr)	(2,52)	(0,73)

##### 13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	2.978.041	3.075.730
	<u>2.978.041</u>	<u>3.075.730</u>

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine %5'i oranında kar payı öndendikten 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla ara dönem özet 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 Haziran 2024	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	15.083.075	11.492.352	3.590.723
Paylara İlişkin Primler	23.174.018	25.689.733	(2.515.715)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	4.714.107	2.978.041	1.736.066

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 14 – HASILAT

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	61.599.653	96.767.985	32.240.111	46.937.984
<i>Perakende satış hasılatı</i>	<i>37.308.550</i>	<i>67.674.011</i>	<i>18.897.840</i>	<i>30.879.007</i>
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	<i>16.241.541</i>	<i>41.736.128</i>	<i>8.593.561</i>	<i>20.311.929</i>
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	<i>21.067.009</i>	<i>25.937.883</i>	<i>10.304.279</i>	<i>10.567.078</i>
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	<i>1.473.097</i>	<i>1.415.773</i>	<i>818.132</i>	<i>656.963</i>
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	<i>2.643.833</i>	<i>4.283.141</i>	<i>1.068.391</i>	<i>1.821.181</i>
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	<i>11.613.061</i>	<i>10.955.224</i>	<i>5.863.807</i>	<i>5.721.606</i>
<i>Yatırım harcamaları hasılatı</i>	<i>3.204.905</i>	<i>6.717.931</i>	<i>2.319.597</i>	<i>4.889.200</i>
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	<i>5.356.207</i>	<i>5.721.905</i>	<i>3.272.344</i>	<i>2.970.027</i>
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 23)	8.952.926	8.272.858	4.388.284	4.588.282
Diğer gelirler	3.749.503	684.319	271.273	480.890
	<u>74.302.082</u>	<u>105.725.162</u>	<u>36.899.668</u>	<u>52.007.156</u>

#### NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Elektrik alımı	(40.029.542)	(70.105.843)	(20.195.784)	(31.748.592)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	<i>(36.290.775)</i>	<i>(65.082.034)</i>	<i>(18.304.713)</i>	<i>(29.835.958)</i>
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	<i>(3.738.767)</i>	<i>(5.023.809)</i>	<i>(1.891.071)</i>	<i>(1.912.634)</i>
Yatırım maliyeti	(3.204.905)	(6.636.604)	(2.319.597)	(4.826.801)
İletim sistemi kullanım maliyeti (**)	(5.356.207)	(5.721.905)	(3.272.344)	(2.970.027)
Personel giderleri	(3.353.633)	(3.239.083)	(1.954.853)	(1.600.462)
Bakım ve onarım giderleri	(1.047.333)	(638.353)	(432.536)	(354.967)
Malzeme kullanım giderleri	(711.778)	(2.324.687)	(372.274)	(582.882)
Filo yönetimi giderleri	(540.595)	(596.884)	(244.538)	(266.676)
Sigorta giderleri	(305.043)	(114.697)	(203.891)	(59.155)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(44.980)	(37.267)	(8.630)	(23.915)
Diğer	(1.620.374)	(539.158)	(207.531)	(279.381)
	<u>(56.214.390)</u>	<u>(89.954.481)</u>	<u>(29.211.978)</u>	<u>(42.712.858)</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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Genel yönetim giderleri (-)	(6.903.955)	(6.979.641)	(3.351.012)	(3.562.613)
	<u>(6.903.955)</u>	<u>(6.979.641)</u>	<u>(3.351.012)</u>	<u>(3.562.613)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Personel giderleri	(3.068.973)	(2.928.348)	(1.471.621)	(1.440.548)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(2.114.284)	(2.007.747)	(1.052.088)	(987.217)
Vergi, resim ve harçlar	(313.634)	(488.824)	(175.738)	(316.273)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(290.294)	(178.195)	(128.267)	(83.455)
Dava ve avukatlık giderleri	(279.171)	(377.879)	(93.264)	(197.095)
Bilgi işlem giderleri	(169.074)	(179.472)	(84.270)	(77.543)
Reklam ve promosyon giderleri	(110.923)	(112.389)	(53.692)	(55.757)
Danışmanlık giderleri	(105.389)	(87.034)	(57.300)	(43.235)
Seyahat giderleri	(70.691)	(89.838)	(33.252)	(31.999)
Çağrı merkezi giderleri	(55.171)	(97.290)	(30.481)	(78.046)
Posta, telefon ve iletişim giderleri	(54.879)	(63.771)	(26.258)	(23.577)
Fatura giderleri	(39.875)	(99.031)	(15.978)	(54.236)
Filo yönetimi giderleri	(37.574)	(29.297)	(18.961)	(16.138)
Kira giderleri	(23.951)	(32.005)	(8.848)	(14.469)
Sigorta giderleri	(9.353)	(57.720)	(5.062)	(36.951)
Bakım ve onarım giderleri	(7.697)	(16.360)	(2.752)	(7.877)
Malzeme kullanım giderleri	(1.410)	(27.677)	(631)	(27.192)
Diğer giderler	(151.612)	(106.764)	(92.549)	(71.005)
	<u>(6.903.955)</u>	<u>(6.979.641)</u>	<u>(3.351.012)</u>	<u>(3.562.613)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz geliri - net (Not 23) (*)	936.476	81.301	443.456	81.301
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	594.750	636.015	294.292	366.235
Kaçak elektrik cezaları	457.695	297.235	175.953	130.138
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları - net	-	1.638.386	(115.793)	1.435.436
Kira ve reklam gelirleri	21.970	16.681	13.721	8.275
Şüpheli alacak karşılığı geliri - net (Not 6)	-	-	(2.963)	-
Dava gelirleri	113	-	15	-
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (**)	-	1.716	-	(1.705)
Diğer gelirler (***)	383.852	1.109.621	76.262	913.976
	<u>2.394.856</u>	<u>3.780.955</u>	<u>884.943</u>	<u>2.933.656</u>

##### 17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Ticari alacak reeskont gideri	(1.281.098)	(116.866)	220.763	(109.579)
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(620.534)	(1.579.488)	(196.302)	(935.567)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri - net	(115.833)	(1.169.673)	(8.390)	(1.121.237)
Müşteri ceza giderleri	(85.784)	(142.124)	(39.392)	(72.780)
Gecikme faiz gideri	(179.760)	(649.880)	(157.325)	(332.229)
Bağışlar	(16.538)	-	(2.634)	65.456
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (Not 8) (**)	(4.784)	-	(3.118)	-
Ceza giderleri	(4.900)	(1.368)	(4.066)	(486)
Tarife alacaklarıyla ilgili faiz gideri - net (Not 23) (*)	-	-	-	18.922
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(282.662)	-	(282.662)	43.310
Diğer giderler	(56.932)	(436.912)	397	(434.697)
	<u>(2.648.825)</u>	<u>(4.096.311)</u>	<u>(472.729)</u>	<u>(2.878.887)</u>

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

(\*\*) Grup, 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla TFRS 9 standardı kapsamında finansal varlıkları için 4.784 TL ek karşılık ayırmıştır (30 Haziran 2023: 1.716 TL karşılık iptal edilmiştir).

(\*\*\*) İlgili tutarın 69.408 TL'lik kısmı, kaynak bazlı destekleme mekanizması kapsamında, EPDK tarafından yapılan 2023 yılına ilişkin düzeltmelerin gecikme zammı gelirlerinden kaynaklanmaktadır (30 Haziran 2023: 495.918 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Faiz gelirleri	1.030.259	1.283.660	690.993	506.927
	<u>1.030.259</u>	<u>1.283.660</u>	<u>690.993</u>	<u>506.927</u>

##### 18.2 Finansman Giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Kredi faiz giderleri	(9.013.597)	(4.080.282)	(4.831.647)	(1.895.899)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(228.569)	(13.251)	(130.551)	(89.974)
Banka komisyon giderleri	(196.588)	(188.933)	(80.234)	(76.426)
	<u>(9.438.754)</u>	<u>(4.282.466)</u>	<u>(5.042.432)</u>	<u>(2.062.299)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	17.414	1.180.557
	<u>17.414</u>	<u>1.180.557</u>
	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	953.926	466.601
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(162.999)	(218.413)
Enflasyon etkisi	11.099	(202.559)
	<u>802.026</u>	<u>45.629</u>
	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri</u>		
Cari vergi gideri (*)	(970.996)	(822.227)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri	(2.448.852)	(4.916.514)
Toplam vergi gideri	<u>(3.419.848)</u>	<u>(5.738.741)</u>

(\*) 7440 sayılı Kanun'un 10. maddesinin 27. fıkrası ile kurumlar vergisi mükellefleri tarafından 2022 yılına ilişkin kurumlar vergisi beyannamesinde gösterilmek suretiyle, 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu ile diğer Kanunlarda yer alan düzenlemeler uyarınca kurum kazancından indirim konusu yapılan istisna ve indirim tutarları ile aynı Kanunun 32/A maddesi kapsamında indirimli kurumlar vergisine tabi matrahları üzerinden, dönem kazancı ile ilişkilendirilmeksizin %10 oranında, 5520 sayılı Kanun'un 5. maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde düzenlenen istisna ile yurtdışından elde edilen ve en az %15 oranında vergi yükü taşıdığı tevsik edilen istisna kazançları üzerinden ise %5 oranında ek vergi hesaplanacağı düzenlenmiştir. Bu düzenleme kapsamında Şirket'in daha önce vergiden istisna olan bağlı ortaklıklarından elde ettiği temettü kazançlarından 240.608 TL ek vergi yükümlüğü doğmuştur. 31 Mart 2023 itibarıyla söz konusu yükümlülük kapsamında 240.608 TL ara dönem özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilmiştir. Bu vergi iki taksit olarak 5 Mayıs 2023 ve 31 Ağustos 2023 tarihlerinde ödenmiştir.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (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 Haziran 2024 tarihinde uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2023: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2023 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. Gelir vergisi %10 olarak uygulanmaktadır (31 Aralık 2023: %10). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (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 muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranı kullanılmıştır (31 Aralık 2023: %25).

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(23.597.363)	(26.232.592)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	9.562.061	9.873.027
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>(14.035.302)</u>	<u>(16.359.565)</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğünün hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Açılış bakiyesi	(16.359.565)	(16.199.987)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	2.448.852	4.916.514
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(124.589)	243.310
Kapanış bakiyesi	<u>(14.035.302)</u>	<u>(11.040.163)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (Devamı)

##### Ertelemiş vergi (devamı)

Ertelemiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	9.422.257	9.699.115
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	3.447.381	3.634.208
Amortismanına tabi iktisadi kıymetlerin yeniden değerlendirme etkisi (*)	(17.640.953)	(22.830.131)
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	38.017	26.208
Kıdem tazminatı karşılığı	(25.980)	(30.877)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(74.541)	(136.260)
Dava karşılıkları	(171.813)	(199.468)
Kullanılmamış izin karşılığı	(108.792)	(84.293)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	(1.530.105)	(396.173)
İndirilebilir mali zararlar	(2.168.170)	(2.698.423)
Gelir / (gider) tahakkukları	2.219.987	661.811
Depozito değerlendirme	(1.349.434)	(1.256.380)
Türev finansal araçlar	(115.109)	156.768
Yasal enflasyon muhasebesi ertelenmiş vergi etkisi (**)	(5.591.749)	(2.356.329)
Diğer	(386.298)	(549.341)
	<u>(14.035.302)</u>	<u>(16.359.565)</u>

(\*) 26 Ekim 2021 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan 7338 sayılı Sayılı Kanun ile 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla Vergi Usul Kanunu'nda değişiklikler yapılmıştır. Buna göre aktifte kayıtlı taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlere yeniden değerlendirme imkanı getirilmiştir. Kanun'un Vergi Usul Kanunu'na getirdiği Geçici 32. maddesi uyarınca kapsama giren kıymetler Yİ-ÜFE oranı ile değerlendirilecek ve oluşan değer artış tutarı üzerinden %2 oranında 3 taksitte (ikişer ay ara ile) vergi ödenecektir. Kanunun değişiklik yaptığı mükerrer 298. Maddesi uyarınca kapsama giren kıymetler ilgili yılda açıklanan yeniden değerlendirme oranı ile değerlendirilmekte ve oluşan değer artış tutarı üzerinden herhangi bir vergi ödenmemektedir. Yeniden değerlendirilen kıymetler için değerlendirme farkı amortismanına tabi tutularak gider yazılabilecektir. Söz konusu kanun değişikliği kapsamında, yasal defterde sabit kıymetler için muhasebeleştirilen yeniden değerlendirme kayıtlarına istinaden finansal durum tablosunda ertelenmiş vergi varlığı yaratılmıştır.

(\*\*) Vergi usul kanunu'nun 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı tebliği ile birlikte, enflasyon muhasebesine ilişkin yapılan düzeltmelerin yaratmış olduğu geçici farkların ertelenmiş vergi etkisinden oluşmaktadır.

Ertelemiş 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.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMÜLÜKLERİ (Devamı)

##### Ertelenmiş vergi (devamı)

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla 8.672.681 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 2.168.170 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2023: sırasıyla 10.793.693 TL ve 2.698.423 TL).

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

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
2024 yılında sona erecek	-	676.078
2025 yılında sona erecek	149.736	638.529
2026 yılında sona erecek	485.577	605.682
2027 yılında sona erecek	607.237	757.362
2028 yılında sona erecek	2.981.540	8.116.042
2029 yılında sona erecek	4.448.591	-
	<u>8.672.681</u>	<u>10.793.693</u>

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

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
2024 yılında sona erecek	1.817	2.266
2025 yılında sona erecek	1.805	2.251
	<u>3.622</u>	<u>4.517</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR

##### 20.1 Borçlanmalar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli krediler	7.248.050	9.029.746
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	292.341	363.277
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	13.556.241	13.276.374
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	2.502.466	2.489.277
	<u>23.599.098</u>	<u>25.158.674</u>
Uzun vadeli krediler	4.432.738	2.916.664
Uzun vadeli kiralama borçları	363.687	468.969
İhraç edilen tahviller	12.765.502	13.056.163
	<u>17.561.927</u>	<u>16.441.796</u>
Borçlanmalar	<u>41.161.025</u>	<u>41.600.470</u>

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	23.306.757	24.795.397
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	14.280.868	14.378.925
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	1.288.372	777.227
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	1.042.114	530.400
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	586.886	286.275
	<u>40.504.997</u>	<u>40.768.224</u>

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 20.1 Borçlanmalar (Devamı)

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		9.750.516	4.432.738
<i>Gecelik faizli</i>	<i>%52,50</i>	<i>268.000</i>	<i>-</i>
<i>Sabit faizli</i>	<i>%50,29</i>	<i>8.195.874</i>	<i>1.107.810</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,70-%2,40</i>	<i>1.286.642</i>	<i>3.324.928</i>
		<b>9.750.516</b>	<b>4.432.738</b>

  

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2023	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		11.519.023	2.916.664
<i>Gecelik faizli</i>	<i>%48,30</i>	<i>178.370</i>	<i>-</i>
<i>Sabit faizli</i>	<i>%44,97</i>	<i>9.234.108</i>	<i>1.658.249</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,70-%15,14</i>	<i>2.106.545</i>	<i>1.258.415</i>
		<b>11.519.023</b>	<b>2.916.664</b>

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		13.556.241	12.765.502
<i>Sabit faizli</i>	<i>%44,73</i>	<i>12.309.071</i>	<i>7.268.632</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF +%4,25-%16,00</i>	<i>1.247.170</i>	<i>5.496.870</i>
		<b>13.556.241</b>	<b>12.765.502</b>

  

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2023	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		13.276.374	13.056.163
<i>Sabit faizli</i>	<i>%41,42</i>	<i>10.387.262</i>	<i>13.056.163</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF +%16,00</i>	<i>2.889.112</i>	<i>-</i>
		<b>13.276.374</b>	<b>13.056.163</b>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 20.1 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla defter değerinden 433.753 TL daha yüksektir (31 Aralık 2023: 794.914 TL daha yüksek).

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla uzun vadeli yükümlülüklerle ilişkin sözleşme koşulları sağlanmaktadır.

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>Uzun Vadeli Kiralama Borçlarının Kısa Vadeli Kısımları</u>		
Binalar	66.619	79.128
Taşıtlar	225.722	284.149
	<u>292.341</u>	<u>363.277</u>
	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
<u>Uzun Vadeli Kiralama Borçları</u>		
Binalar	172.843	241.468
Taşıtlar	190.844	227.501
	<u>363.687</u>	<u>468.969</u>

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	292.341	363.277
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	190.554	278.675
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	107.637	85.251
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	48.502	64.876
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	7.685	30.602
5 yıl ve daha uzun vadeli	9.309	9.565
	<u>656.028</u>	<u>832.246</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 20.2 Diğer Finansal Yükümlülükler

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	156.887	174.532
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	752.227	959.748
	<u>909.114</u>	<u>1.134.280</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	156.887	174.532
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	163.748	182.167
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	148.945	172.174
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	158.669	183.410
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	140.955	176.395
5 yıl ve daha uzun vadeli	139.910	245.602
	<u>909.114</u>	<u>1.134.280</u>

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2024	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	156.887	752.227
		<u>156.887</u>	<u>752.227</u>
		31 Aralık 2023	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	174.532	959.748
		<u>174.532</u>	<u>959.748</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 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 21 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, YEKDEM maliyetlerinden, 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 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	217.853	42.998	8.661.737	33.480	(675.266)
	<u>217.853</u>	<u>42.998</u>	<u>8.661.737</u>	<u>33.480</u>	<u>(675.266)</u>
	31 Aralık 2023				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL) (*)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	158.358	44.065	6.097.143	717.110	(56.359)
	<u>158.358</u>	<u>44.065</u>	<u>6.097.143</u>	<u>717.110</u>	<u>(56.359)</u>

(\*) Kontrat tutarları nominal değerleri ile ifade edilmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

## NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

### 22.1 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.

#### 22.1.1 Kur riski yönetimi

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 Haziran 2024		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	864.355	652.847	211.508
Ticari alacaklar	228.306	228.306	-
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>1.092.661</b>	<b>881.153</b>	<b>211.508</b>
Diğer finansal yükümlülükler	(909.114)	-	(909.114)
Ticari borçlar	(983.587)	(917.039)	(66.548)
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>(1.892.701)</b>	<b>(917.039)</b>	<b>(975.662)</b>
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	2.357.465	1.141.039	1.216.426
<b>Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu</b>	<b>1.557.425</b>	<b>1.105.153</b>	<b>452.272</b>
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)	6.304.272	6.010.247	294.025
<b>Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu</b>	<b>7.861.697</b>	<b>7.115.400</b>	<b>746.297</b>

(\*) 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 6.304.272 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

## NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

#### 22.1.1 Kur riski yönetimi (Devamı)

	31 Aralık 2023 (*)		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	2.282.652	1.739.336	543.316
Ticari alacaklar	114.675	114.675	-
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>2.397.327</b>	<b>1.854.011</b>	<b>543.316</b>
Diğer finansal yükümlülükler	(1.134.280)	-	(1.134.280)
Ticari borçlar	(2.959.432)	(2.838.948)	(120.484)
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>(4.093.712)</b>	<b>(2.838.948)</b>	<b>(1.254.764)</b>
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	3.989.939	2.393.347	1.596.592
<b>Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu</b>	<b>2.293.554</b>	<b>1.408.410</b>	<b>885.144</b>
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	3.615.307	3.421.497	193.810
<b>Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu</b>	<b>5.908.861</b>	<b>4.829.907</b>	<b>1.078.954</b>

(\*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

(\*\*) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Sözleşme uyarınca gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ve ABD Doları enerji alımları gerçekleştikçe devreye gireceğinden ticari borçlar kısmında bu tutarlar bulunmamaktadır. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 3.615.307 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

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

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

## NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

#### 22.1.1 Kur riski yönetimi (Devamı)

	1 Ocak - 30 Haziran 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	(3.589)	3.589	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	114.104	(114.104)	601.025	(601.025)
<b>ABD Doları net etki</b>	<b>110.515</b>	<b>(110.515)</b>	<b>601.025</b>	<b>(601.025)</b>
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(76.415)	76.415	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	121.643	(121.643)	29.403	(29.403)
<b>AVRO net etki</b>	<b>45.228</b>	<b>(45.228)</b>	<b>29.403</b>	<b>(29.403)</b>

	1 Ocak - 30 Haziran 2023 (*)			
	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	(49.610)	49.610	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	515.580	(515.580)	919.087	(919.087)
<b>ABD Doları net etki</b>	<b>465.970</b>	<b>(465.970)</b>	<b>919.087</b>	<b>(919.087)</b>
AVRO kurunun %10 değişmesi halinde				
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(29.844)	29.844	-	-
AVRO riskinden korunan kısım (-)	150.652	(150.652)	32.940	(32.940)
<b>AVRO net etki</b>	<b>120.808</b>	<b>(120.808)</b>	<b>32.940</b>	<b>(32.940)</b>

(\*) Tutarlar, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

## NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

#### 22.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla defter değerinden 433.753 TL daha yüksektir (31 Aralık 2023: 794.914 TL daha yüksek).

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 22 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

##### 22.1 Finansal Risk Faktörleri (Devamı)

###### 22.1.2 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 değerlendirilmeye tabi finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlendirilmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi
	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023	
Türev finansal araçlar	(641.786)	660.751	Seviye 2

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 23 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Bankadaki nakit	3.112.777	5.614.609
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	1.305.604	2.030.437
<i>Vadeli mevduatlar</i>	1.807.173	3.584.172
	<u>3.112.777</u>	<u>5.614.609</u>

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup'un 487.890 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2023: 778.336 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden ve kredi karşılığı tutulan blokelere kaynaklanmaktadır.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 3 - 7 gün (31 Aralık 2023: 4 - 33 gün) olup, kısa dönem 1.579.521 TL, 6.400 ABD Doları ve 500 Avro (31 Aralık 2023: 1.950.551 TL ve 922.888 ABD Doları) bakiyelerinden oluşmaktadır. Döviz cinsinden vadeli mevduatlar nominal değerleri ile ifade edilmiştir. 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL, ABD Doları ve Avro için sırasıyla %51,02, %2,00 ve %3,50'dir (31 Aralık 2023: efektif faiz oranları TL: %43,29 ve ABD Doları: %3,00).

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Tarife alacaklarına ilişkin faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(936.476)	(81.301)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(8.952.926)	(8.272.858)
	<u>(9.889.402)</u>	<u>(8.354.159)</u>

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	9.607.549	8.973.456
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)</i>	6.074.836	5.612.492
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)</i>	3.532.713	3.360.964
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	287.001	174.733
	<u>9.894.550</u>	<u>9.148.189</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

#### NOT 23 - 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 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(6.844.876)	(10.721.021)
	<u>(6.844.876)</u>	<u>(10.721.021)</u>

#### NOT 24 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- 2 Ağustos 2024 tarihli ve 32620 sayılı Resmi Gazete'de, "7524 Sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" yayımlanmıştır. Bu Kanun ile yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması, küresel asgari vergi uygulaması ve vergi ile ilgili diğer bir çok konuda düzenleme ve değişiklikler yapılmıştır. Grup değişikliklerin konsolide finansal tablolar üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.
- EPDK, 1 Temmuz 2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde Sanayi grubu için %12,4 indirim uygulanırken diğer gruplar için %2,5 - %28,8 arasında değişen oranlarda artış yapıldığını, dağıtım bedelinde müşteri grupları için %58,9 oranında artış yapıldığını, son kullanıcıya yansıyan nihai tarifelerde Sanayi gurubu için değişim olmadığını diğer müşteri grupları için %20 - %38 arasında değişen oranlarda artış yapıldığını duyurmuştur.
- Grup, 26 Temmuz 2024 tarihinde 3.255.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 728 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 24 Temmuz 2026 itfa tarihli ve TRSENSA72617 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.
- Grup, 30 Temmuz 2024 tarihinde 1.000.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 724 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 24 Temmuz 2026 itfa tarihli ve TRSENSA72625 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.