

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

31 MART 2019 TARİHİ İTİBARIYLA  
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE  
FİNANSAL TABLOLAR

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER		SAYFA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU .....		1-3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU .....		4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU .....		5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU .....		6
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR .....		7-59
NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7-9
NOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	10-17
NOT 3	DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR .....	18
NOT 4	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	19-24
NOT 5	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	25-30
NOT 6	TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR .....	31-32
NOT 7	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR .....	33-34
NOT 8	FİNANSAL VARLIKLAR .....	35
NOT 9	MADDİ DURAN VARLIKLAR .....	36
NOT 10	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	37-38
NOT 11	TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	38-39
NOT 12	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ .....	39-40
NOT 13	HASILAT .....	41
NOT 14	SATIŞLARIN MALİYETİ .....	41
NOT 15	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ .....	42
NOT 16	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	43
NOT 17	FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER .....	44
NOT 18	GELİR VERGİLERİ .....	45-48
NOT 19	FİNANSAL ARAÇLAR .....	48-51
NOT 20	TÜREV ARAÇLAR .....	52
NOT 21	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ .....	53-57
NOT 22	NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR .....	58-59
NOT 23	RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	59

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Not	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2019	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2018
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>7.502.664</b>	<b>6.404.415</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	22	1.825.379	562.352
Finansal Varlıklar	8	933.828	791.117
Ticari Alacaklar	6	2.793.936	3.512.389
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	13.775	130.832
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		2.780.161	3.381.557
Diğer Alacaklar	7	1.337.152	990.680
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		1.337.152	990.680
Türev Araçlar	20	425.833	313.028
Stoklar		132.654	147.956
Peşin Ödenmiş Giderler		44.272	71.355
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	18	2.991	8.565
Diğer Dönen Varlıklar		6.619	6.973
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>16.918.452</b>	<b>16.720.626</b>
Diğer Alacaklar	7	1.190.214	983.545
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		1.190.214	983.545
Finansal Varlıklar	8	8.411.106	8.503.518
Maddi Duran Varlıklar	9	519.488	365.027
<i>Kullanım Hakkı Varlıkları</i>		132.383	-
<i>Diğer Maddi Duren Varlıklar</i>		387.105	365.027
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	10	6.684.888	6.738.949
<i>Şerefiye</i>		1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		4.707.761	4.761.822
Peşin Ödenmiş Giderler		922	2.575
Ertelenmiş Vergi Varlığı	18	45.913	2.847
Diğer Duran Varlıklar		65.921	124.165
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>24.421.116</b>	<b>23.125.041</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Not	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2019	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2018
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>9.635.570</b>	<b>7.544.138</b>
Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler	19	2.010.356	998.170
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülüklerin			
Kısa Vadeli Kısımları	19	3.905.916	2.435.639
Diğer Finansal Yükümlülükler	19	45.330	44.302
Ticari Borçlar	6	1.611.681	2.480.917
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	24.894	94.217
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		1.586.787	2.386.700
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		59.397	43.217
Diğer Borçlar	7	710.978	223.902
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	5	472.427	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		238.551	223.902
Türev Araçlar	20	36.231	3.582
Ertelenmiş Gelirler		542.933	606.983
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	18	169.776	52.416
Kısa Vadeli Karşılıklar		252.241	364.105
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		8.389	28.779
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		243.852	335.326
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		290.731	290.905
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>8.655.634</b>	<b>9.281.988</b>
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	19	5.127.060	5.765.047
Diğer Finansal Yükümlülükler	19	321.190	321.720
Diğer Borçlar	7	1.714.027	1.693.350
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		1.714.027	1.693.350
Türev Araçlar	20	236	7.722
Uzun Vadeli Karşılıklar		124.914	115.366
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		124.914	115.366
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	18	1.368.207	1.378.783
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>18.291.204</b>	<b>16.826.126</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Not	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2019	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2018
<b>Özkaynaklar</b>		<b>6.129.912</b>	<b>6.298.915</b>
Kayıtlı Sermaye	12	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	12	2.626.532	2.784.755
<b>Toplam Sermaye</b>		<b>3.807.601</b>	<b>3.965.824</b>
Diğer Fonlar		4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler		(3.464)	(3.464)
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i>			
<i>Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		(3.464)	(3.464)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		29.364	23.359
<i>Risken Korunma Kazançları</i>		29.364	23.359
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	12	253.781	216.612
Geçmiş Yıllar Karları		1.740.871	1.344.547
Net Dönem Karı		297.419	747.697
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>24.421.116</b>	<b>23.125.041</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Mart 2019	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2018
Hasılat	13	4.483.636	4.060.524
Satışların Maliyeti (-)	14	(3.183.198)	(3.035.737)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>1.300.438</b>	<b>1.024.787</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	15	(511.802)	(414.908)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	16	114.192	68.991
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	16	(130.975)	(83.352)
<b>FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>771.853</b>	<b>595.518</b>
Finansman Gelirleri	17	48.867	31.844
Finansman Giderleri (-)	17	(406.375)	(295.639)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>		<b>414.345</b>	<b>331.723</b>
<b>Vergi Gideri</b>		<b>(116.926)</b>	<b>(88.861)</b>
Dönem Vergi Gideri	18	(173.710)	(9.006)
Ertelenmiş Vergi Geliri / ( Gideri)	18	56.784	(79.855)
<b>DÖNEM KARI</b>		<b>297.419</b>	<b>242.862</b>
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER</b>			
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler</b>		<b>6.005</b>	<b>3.568</b>
<i>Riskten Korunma Kazançları</i>	20	9.147	4.460
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	18	(3.142)	(892)
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>303.424</b>	<b>246.430</b>
<b>Hisse başına kazanç</b>			
Hisse başına kazanç (kr)	12	0,25	0,21

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Kayıtlı Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	Diğer Fonlar	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Ölçüm Kayıpları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelirler	Risken Korunma Kazançları	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı	Özkaynaklar Toplamı
<b>1 Ocak 2018 itibarıyla bakiye</b>	<b>1.181.069</b>	<b>2.836.364</b>	<b>185.265</b>	<b>4.340</b>	<b>(5.241)</b>	-	-	-	<b>690.597</b>	<b>988.009</b>	<b>5.880.403</b>
Transferler (*)	-	(51.609)	31.814	-	-	-	-	-	1.007.804	(988.009)	-
Temettü	-	-	-	-	-	-	-	-	(354.321)	-	(354.321)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	-	3.568	-	242.862	246.430
<b>31 Mart 2018 itibarıyla bakiye</b>	<b>1.181.069</b>	<b>2.784.755</b>	<b>217.079</b>	<b>4.340</b>	<b>(5.241)</b>	<b>3.568</b>	<b>1.344.080</b>	<b>1.344.080</b>	<b>242.862</b>	<b>5.772.512</b>	
<b>1 Ocak 2019 itibarıyla bakiye</b>	<b>1.181.069</b>	<b>2.784.755</b>	<b>216.612</b>	<b>4.340</b>	<b>(3.464)</b>	<b>23.359</b>	<b>1.344.547</b>	<b>1.344.547</b>	<b>747.697</b>	<b>6.298.915</b>	
Transferler (*)	-	(158.223)	37.169	-	-	-	-	-	868.751	(747.697)	-
Temettü (**)	-	-	-	-	-	-	-	-	(472.427)	-	(472.427)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	-	6.005	-	297.419	303.424
<b>31 Mart 2019 itibarıyla bakiye</b>	<b>1.181.069</b>	<b>2.626.532</b>	<b>253.781</b>	<b>4.340</b>	<b>(3.464)</b>	<b>29.364</b>	<b>1.740.871</b>	<b>1.740.871</b>	<b>297.419</b>	<b>6.129.912</b>	

(\*) Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre hazırlanan yasal kayıtlarda yer alan 158.223 TL geçmiş yıllar zararları sermaye düzeltme farkları ile kapatılmıştır. (31 Mart 2018: 51.609 TL)

(\*\*) 28 Mart 2019 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında 2018 yılı faaliyet dönemine ait net konsolide kardan 472.427 TL kar payı dağıtılmasına ve nakit kar payının 2 Nisan 2019 tarihinden itibaren dağıtılmasına karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 2019 Nisan ayı içerisinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL nominal değerli pay başına ödenen temettü brüt 0,40 TL'dir.

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Mart 2019	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2018
<b>İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları</b>	<b>Not</b>	<b>704.798</b>	<b>(103.661)</b>
<b>Dönem karı</b>		<b>297.419</b>	<b>242.862</b>
Dönem karı		297.419	242.862
<b>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>220.323</b>	<b>232.599</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık amortismanı ve itfası ile ilgili düzeltmeler	9,10	83.853	61.434
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	27.344	6.128
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	10	56.509	55.306
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		138.868	86.476
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6,8	138.868	86.476
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		32.039	15.422
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		16.220	9.664
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		15.819	5.758
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		346.976	255.004
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	17	(48.867)	(31.844)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	17	395.843	286.848
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		20.839	30.206
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	18	116.926	88.861
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(37.854)	(17.959)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	22	(481.324)	(286.845)
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	16	(2.506)	(7.825)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	13	(470.318)	(305.398)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farklarından kaynaklanan düzeltmeler	16	(8.500)	26.378
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(115.694)</b>	<b>(886.272)</b>
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		574.851	(556.045)
Stoklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		15.303	(51.324)
Diğer alacaklar ve duran varlıklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(480.236)	450.376
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(861.651)	(561.168)
Diğer borçlar ve gider tahakkuklarındaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		636.039	(168.111)
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>402.048</b>	<b>(410.811)</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(26.688)	(29.300)
Diğer karşılıklara ilişkin yapılan ödemeler		(107.296)	-
Vergi ödemeleri	18	(50.776)	(6.580)
Diğer nakit girişleri	22	487.510	343.030
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	280.342	191.335
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili makul değer getiri tutarı geri ödemeleri	8	207.168	151.695
<b>Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları</b>		<b>(671.899)</b>	<b>(469.042)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(58.685)	(11.688)
Alınan faiz		61.599	31.844
Diğer nakit çıkışları	22	(674.813)	(489.198)
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(674.813)	(489.198)
<b>Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları</b>		<b>1.201.841</b>	<b>478.556</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		3.352.823	7.747.557
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(1.658.510)	(6.958.091)
Finansal kiralama borçlarının ödemeleri		(18.673)	-
Ödenen faiz		(473.799)	(310.910)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki artış		1.234.740	(94.147)
Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		28.287	-
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış		1.263.027	(94.147)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	22	562.352	172.750
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>22</b>	<b>1.825.379</b>	<b>78.603</b>

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.



# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

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

Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımını ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. Şirket, yeniden yapılanmanın ilk aşaması olarak 28 Nisan 2017 tarihinde hisselerinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. (“EEDAŞ”) ile EEDAŞ’ın bağlı ortaklıkları olan şirketlerle (dağıtım ve perakende hizmeti şirketleri) beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devralma yöntemiyle birleşmiştir. İkinci aşamayı temsil eden 25 Ağustos 2017 tarihinde ise aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığını (elektrik üretimi, toptan ticaret ve gaz ticareti şirketleri) kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.’ye (“EÜSAŞ”) devretmiştir. 25 Eylül 2017 tarihinde ise aktifinde bulunan ve güneş enerjisi üretimi ile iştigal eden şirketini EÜSAŞ’ın sahip olduğu üretim şirketine satmıştır. Bu işlemler sonucunda, Şirket’in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleridir.

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla hazırlanan özet 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. (“AEPSAŞ”)	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“TOROSLAR EPSAŞ”)	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	Müşteri çözümleri ve dağıtım üretim hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş. (“E-şarj”)	Elektrikli araçlar şarj sistemleri hizmetleri

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye’de yürütmektedir.

Grup’un 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 9.713’tür (31 Aralık 2018: 9.734).

Özet konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 6 Mayıs 2019 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

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

### **31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM**

### **ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

---

#### **NOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)**

##### **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 AEPSAŞ**

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 AEPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AEPSAŞ’a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AEPSAŞ, 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.

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

### **31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM**

### **ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

---

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

##### **TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ**

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

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.

2006 yılında EPDK, 1 Ocak 2006 tarihinden 31 Aralık 2012 tarihine kadar geçerli olacak "geçiş dönemi" için Türkiye'deki bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; EPDK, geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifelerini belirlemiştir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK, Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te ise 2016-2020 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

##### **Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.**

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri ve dağıtık üretim konularında faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur.

##### **E-şarj**

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., E-şarj'ın hisselerinin %80'ini 26 Nisan 2018 tarihinde 4.000 TL'ye satın almıştır. E-şarj elektrikli araçlar için şarj ağının işletilmesi ve şarj istasyonu ekipmanlarının tedariği ile ilgili faaliyetler yürütmektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar, bazı varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

### 2.2 TMS’ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki ara dönem 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 Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Grup’un 31 Mart 2019 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama (“TMS 34”) uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 31 Mart 2019 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları Not 2.5’te açıklananlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2018 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup’un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

### 2.3 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 dövize 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 değerini belirlediği 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 edilmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

### 2.4 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 cari dönem içerisinde önemli bir sınıflaması ve düzeltilmesi olmamıştır.

### 2.5 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Grup, TFRS 16’ya geçişteki kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanarak TFRS 16 standardını 1 Ocak 2019 tarihinde ilk defa uygulamaya başlamıştır. Grup, daha önce TMS 17 uyarınca faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılmış kiralamalar için konsolide finansal tablolara 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla ön ödemesi yapılmış veya tahakkuk etmiş tüm kira ödemelerinin tutarına göre düzeltilmiş olan kira yükümlülüğüne eşit bir tutar üzerinden kullanım hakkı varlığı yansıtmıştır. 1 Ocak 2019 itibarıyla TFRS 16’nın Grup’un finansal tabloları üzerindeki etkisi Not 2.11’de açıklanmaktadır.

Grup’un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında başka bir değişikliği olmamıştır.

### 2.6 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. Grup’un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup’un cari yıl içerisinde finansal tablolarının yeniden düzenlenmesini ya da sınıflandırılmasını gerektirecek bir hata gözlemlenmemiştir.

### 2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

### 2.8 Grup Faaliyetlerinin Dönemselliği

Grup’un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

### 2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Şirket’in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup’un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı %		Ana faaliyet konusu
		31 Mart 2019	31 Aralık 2018	
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	Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	80	80	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri 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 şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve;
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

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

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

### 2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

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

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

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

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.

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise, işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise, işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

### 2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları

#### Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

#### i) 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

##### TFRS 16 Kiralama İşlemleri

KGK Nisan 2018'de TFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayımlanmıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. TFRS 16, TMS 17 ve TMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir.

Kiracılar, bu standardı kısa vadeli kiralamalara (kira süresi 12 ay ve daha kısa olan kiralamalar) veya dayanak varlığın düşük değerli olduğu kiralamalara (örneğin kişisel bilgisayarlar, bazı ofis ekipmanları, vb.) uygulamama istisnasına sahiptir. Kiralamanın fiilen başladığı tarihte kiracı, kira yükümlülüğünü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer (kiralama yükümlülüğü) ve aynı tarih itibarıyla ilgili kullanım hakkı varlığını da kayıtlarına alarak kira süresi boyunca amortisman tabii tutar. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak iskonto edilir. Kiracı, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, kiracının alternatif borçlanma faiz oranını kullanır. Kiracı, kiralama yükümlülüğü üzerindeki faiz gideri ile kullanım hakkı varlığının amortisman giderini ayrı olarak kaydetmelidir.

Kiracının, belirli olayların gerçekleşmesi halinde kiralama yükümlülüğünü yeniden ölçmesi söz konusudur (örneğin kiralama süresindeki değişiklikler, ileriye dönük kira ödemelerinin belirli bir endeks veya orandaki değişimler nedeniyle değişikliğe uğraması, vb.). Bu durumda kiracı, kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçüm etkisini kullanım hakkı varlığı üzerinde bir düzeltme olarak kaydeder.

#### TFRS 16'ya geçiş:

Grup, TFRS 16'yı kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşım ile uygulamıştır. Grup, daha önce TMS 17 Kiralama İşlemleri ve TFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi'ni uygulayarak kiralama olarak tanımladığı sözleşmelere bu Standardı uygulamayı tercih etmiştir. Bu sebeple Grup daha önce TMS 17 ve TFRS Yorum 4'e göre kiralama olarak tanımlamadığı sözleşmelere bu Standardı uygulamıştır.

Grup, geçiş tarihi itibarıyla kiralama süresi 12 ay veya daha kısa bir süre içinde bitecek kiralamalar ve düşük değerli kiralamalar için tanınan kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanmıştır. Grup'un ofis ekipman kiralamaları (kişisel bilgisayarlar, fotokopi makinaları gibi) düşük değerli kiralama olarak değerlendirilmiştir.

31 Mart 2019 itibarıyla TFRS 16'nın Grup'un finansal tabloları üzerindeki etkisi Not 2.11'de açıklanmaktadır.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

### 2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

#### Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

##### i) 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar (Devamı)

- TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)
- TFRYK 23 Gelir Vergisi Uygulamalarına İlişkin Belirsizlikler
- Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi
- Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (TMS 19 Değişiklikler)
- Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (TFRS 9 Değişiklik)

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumların Grup’un mali durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

##### ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik
- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumların Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

##### iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayımlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS’ye uyarlanmamıştır/yayımlanmamıştır ve bu sebeple TFRS’nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS’de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

- İşletmenin tanımlanması (UFRS 3 Değişiklikleri)
- Önemliliğin Tanımı (UMS 1 ve UMS 8 Değişiklikleri)

Söz konusu standart ve değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

### 2.11 Muhasebe Standartlarındaki Değişiklikler ve Konsolide Finansal Tablolara Etkileri

TFRS 16 Kiralamalar standardının ve Grup’un önceki dönemlerden farklı olarak 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren uygulamaya başladığı TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat standardının uygulamasının Grup’un finansal tabloları üzerinde etkileri aşağıda açıklanmıştır.

#### TFRS 16 Kiralamalar

Grup, TFRS 16’ya geçişteki kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanarak TFRS 16 standardını 1 Ocak 2019 tarihinde ilk defa uygulamaya başlamıştır. Bu kapsamda TFRS 16 Kiralamalar Standardı’nın uygulamasının tercih edilen kolaylaştırılmış geçiş yöntemi dolayısıyla Grup’un 1 Ocak 2019 tarihli geçmiş yıllar karları üzerinde bir etkisi bulunmamaktadır.

TFRS 16’nın uygulanmasında Grup daha önce TMS 17 Kiralamalar standardı kapsamında “faaliyet kiralamaları” olarak sınıflandırılmış olan kiralamalara ilişkin finansal kiralama borçlarını kaydetmiştir. Bu borçlar, geri kalan kira ödemelerinin bugünkü değerinde ölçülmüş ve kiracının 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren alternatif borçlanma oranı kullanılarak indirgenmiştir. 1 Ocak 2019 tarihinde kiralanan borçlara uygulanan ağırlıklı borçlanma oranı %25’tir.

Grup’un TFRS 16 standardını uygulamasının 31 Mart 2019 tarihli finansal durum tablosu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait kar veya zarar tablosuna etkileri aşağıda sunulmuştur.

#### (i) Konsolide Finansal Durum Tablosu

VARLIKLAR	31 Mart 2019 (Etkiler öncesi)	TFRS 16 Etkileri	31 Mart 2019 (Etkiler sonrası)
<b>Duran Varlıklar</b>	<b>16.785.121</b>	<b>133.331</b>	<b>16.918.452</b>
Maddi Duran Varlıklar	387.105	132.383	519.488
<i>Kullanım Hakkı Varlıkları</i>	-	132.383	132.383
Ertelenmiş Vergi Varlığı	44.965	948	45.913
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>24.287.785</b>	<b>133.331</b>	<b>24.421.116</b>
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>9.565.273</b>	<b>70.297</b>	<b>9.635.570</b>
Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler	1.940.059	70.297	2.010.356
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>8.588.807</b>	<b>66.827</b>	<b>8.655.634</b>
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	5.060.233	66.827	5.127.060
<b>Özkaynaklar</b>	<b>6.133.705</b>	<b>(3.793)</b>	<b>6.129.912</b>
Net Dönem Karı / (Zararı)	301.212	(3.793)	297.419
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>	<b>24.287.785</b>	<b>133.331</b>	<b>24.421.116</b>

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

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

##### 2.11 Muhasebe Standartlarındaki Değişiklikler ve Konsolide Finansal Tablolara Etkileri (Devamı)

###### (ii) Konsolide Kar veya Zarar Tablosu

	31 Mart 2019 (Etkiler öncesi)	TFRS 16 Etkileri	31 Mart 2019 (Etkiler sonrası)
Genel Yönetim Giderleri (-)	(516.225)	4.423	(511.802)
<b>FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>	<b>767.430</b>	<b>4.423</b>	<b>771.853</b>
Finansman Giderleri (-)	(397.211)	(9.164)	(406.375)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>	<b>419.086</b>	<b>(4.741)</b>	<b>414.345</b>
<b>Vergi (Gideri) / Geliri</b>	<b>(117.874)</b>	<b>948</b>	<b>(116.926)</b>
Ertelenmiş Vergi Geliri	55.836	948	56.784
<b>DÖNEM KARI</b>	<b>301.212</b>	<b>(3.793)</b>	<b>297.419</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>	<b>307.217</b>	<b>(3.793)</b>	<b>303.424</b>
	0,26		0,25

Grup, TFRS 16 standardını uygulamasıyla 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla kira giderleri 18.674 TL azalmış, amortisman giderleri ve finansman giderleri sırasıyla 14.251 TL ve 9.164 TL artmış; ertelenmiş vergi geliri 948 TL artmıştır.

###### *TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat*

Grup, TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standardını 1 Ocak 2018 tarihinde ilk defa uygulamanın kümülatif etkisiyle modifiye edilmiş geriye dönük olarak uygulamıştır.

TFRS 15 standartlarının uygulamasının 31 Mart 2018 tarihinde sona eren hesap dönemine ait kar veya zarar tablosuna etkileri aşağıda sunulmuştur.

Grup, TFRS 15 standardındaki değişikliklerle, hasılat olarak yansıttığı 9.779 TL tutarındaki diğer bölgeler ile ilgili dağıtım hizmet maliyetlerini karşılıklı olarak netlemiştir.

	1 Ocak - 31 Mart 2018 (Etkiler öncesi)	TFRS 15 Etkileri	1 Ocak - 31 Mart 2018 (Etkiler sonrası)
Hasılat	4.070.303	(9.779)	4.060.524
Satışların Maliyeti (-)	(3.045.516)	9.779	(3.035.737)
<b>BRÜT KAR</b>	<b>1.024.787</b>	<b>-</b>	<b>1.024.787</b>
<b>DÖNEM KARI</b>	<b>242.862</b>	<b>-</b>	<b>242.862</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>	<b>246.430</b>	<b>-</b>	<b>246.430</b>
<b>Hisse başına kazanç</b>			
Hisse başına kazanç (kr)	0,21		0,21

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

### Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayedeki Pay Oranı (%)	
			31 Mart 2019	31 Aralık 2018
BAŞKENT EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100
AEPSAŞ	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.	Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri	İstanbul	100	100
E-şarj	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	80	80

### Grup'un yapısı

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		31 Mart 2019	31 Aralık 2018
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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup’un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup’un elektrik dağıtım ve perakende olmak üzere iki temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından regüle edilen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektir. Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. ve E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.’nin faaliyetleri de Perakende 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 yanısıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir. Grup yönetimi, bölümlere göre raporlamanın gerekliliklerine ek olarak bazı finansal tablo okuyucularının yaptığı analizlerde bu verileri kullanabileceğinden yola çıkarak bölümlere göre raporlama notlarında bu bilgilere yer vermiştir.

Aşağıdaki tablo, Grup’un 31 Mart 2019 ve 31 Mart 2018 tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

<b>1 Ocak - 31 Mart 2019</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Dağıtılmamış (*)</b>	<b>Eliminasyon</b>	<b>Toplam</b>
Hasılat	1.688.797	2.794.839	7.515	(7.515)	4.483.636
Satışların maliyeti (-)	(575.429)	(2.607.769)	-	-	(3.183.198)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>1.113.368</b>	<b>187.070</b>	<b>7.515</b>	<b>(7.515)</b>	<b>1.300.438</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(367.846)	(85.183)	(67.526)	8.753	(511.802)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(58.908)	37.992	5.371	(1.238)	(16.783)
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>686.614</b>	<b>139.879</b>	<b>(54.640)</b>	<b>-</b>	<b>771.853</b>
Finansman gelirleri	344	125.369	105.556	(182.402)	48.867
Finansman giderleri (-)	(352.056)	(6.705)	(230.016)	182.402	(406.375)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>334.902</b>	<b>258.543</b>	<b>(179.100)</b>	<b>-</b>	<b>414.345</b>
Dönem vergi gideri (-)	(11.416)	(162.294)	-	-	(173.710)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(58.808)	106.350	9.242	-	56.784
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>264.678</b>	<b>202.599</b>	<b>(169.858)</b>	<b>-</b>	<b>297.419</b>

(\*) 83.853 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 51.451 TL’si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 10). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

<b>1 Ocak - 31 Mart 2018</b>	<b>Dağıtım</b>	<b>Perakende</b>	<b>Dağıtılmamış (*)</b>	<b>Eliminasyon (**)</b>	<b>Toplam</b>
Hasılat	1.282.880	2.776.947	5.950	(5.253)	4.060.524
Satışların maliyeti (-)	(423.236)	(2.612.501)	-	-	(3.035.737)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>	<b>859.644</b>	<b>164.446</b>	<b>5.950</b>	<b>(5.253)</b>	<b>1.024.787</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(283.549)	(69.671)	(67.668)	5.980	(414.908)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(2.030)	(11.523)	(81)	(727)	(14.361)
<b>Faaliyet karı / (zararı)</b>	<b>574.065</b>	<b>83.252</b>	<b>(61.799)</b>	<b>-</b>	<b>595.518</b>
Finansman gelirleri	1.276	64.955	50.926	(85.313)	31.844
Finansman giderleri (-)	(219.546)	(1.219)	(160.187)	85.313	(295.639)
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>355.795</b>	<b>146.988</b>	<b>(171.060)</b>	<b>-</b>	<b>331.723</b>
Dönem vergi gideri (-)	(7.310)	(1.696)	-	-	(9.006)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(62.487)	(27.658)	10.290	-	(79.855)
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>	<b>285.998</b>	<b>117.634</b>	<b>(160.770)</b>	<b>-</b>	<b>242.862</b>

(\*) 61.434 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 51.451 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 10). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

(\*\*) Grup, TFRS 15 standardındaki değişikliklerle geçmiş dönemlerde konsolidasyonda elimine ettiği hasılat olarak yansıtılan 985.809 TL tutarındaki dağıtım hizmet maliyetlerini Perakende iş biriminde netleyerek göstermiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup’un 31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
<b>Bölüm varlıkları</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	236.778	334.671	1.253.930	-	1.825.379
Ticari alacaklar	1.372.421	1.891.162	15.464	(485.111)	2.793.936
Stoklar	130.437	2.213	4	-	132.654
Türev araçlar	424.471	1.362	-	-	425.833
Finansal varlıklar	9.345.496	-	(562)	-	9.344.934
Maddi duran varlıklar	410.718	107.982	7.788	(7.000)	519.488
Maddi olmayan duran varlıklar	563	39.615	6.644.710	-	6.684.888
Ertelenmiş vergi varlığı	-	45.913	-	-	45.913
Diğer alacak ve varlıklar	2.301.380	1.884.162	2.672.305	(4.209.756)	2.648.091
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>14.222.264</b>	<b>4.307.080</b>	<b>10.593.639</b>	<b>(4.701.867)</b>	<b>24.421.116</b>
<b>Bölüm yükümlülükleri</b>					
Finansal borçlar	6.104.511	46.599	5.265.582	(373.360)	11.043.332
Diğer finansal yükümlülükler	366.520	-	-	-	366.520
Ticari borçlar	884.770	1.200.641	11.381	(485.111)	1.611.681
Türev araçlar	2.867	-	33.600	-	36.467
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	431.270	4.192	932.745	-	1.368.207
Diğer borçlar ve yükümlülükler	3.206.073	2.460.372	2.034.948	(3.836.396)	3.864.997
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>10.996.011</b>	<b>3.711.804</b>	<b>8.278.256</b>	<b>(4.694.867)</b>	<b>18.291.204</b>

(\*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 10). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

(\*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla finansal varlıkları için 562 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
<b>Bölüm varlıkları</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	261.559	300.696	97	-	562.352
Ticari alacaklar	1.289.687	2.539.979	36.637	(353.914)	3.512.389
Stoklar	145.851	2.105	-	-	147.956
Türev araçlar	313.028	-	-	-	313.028
Finansal varlıklar	9.299.871	-	(5.236)	-	9.294.635
Maddi duran varlıklar	306.241	62.493	3.293	(7.000)	365.027
Maddi olmayan duran varlıklar	709	41.822	6.696.418	-	6.738.949
Ertelenmiş vergi varlığı	-	2.847	-	-	2.847
Diğer alacak ve varlıklar	1.906.157	1.197.935	1.902.406	(2.818.640)	2.187.858
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>13.523.103</b>	<b>4.147.877</b>	<b>8.633.615</b>	<b>(3.179.554)</b>	<b>23.125.041</b>
<b>Bölüm yükümlülükleri</b>					
Finansal borçlar	5.502.238	-	4.081.190	(384.572)	9.198.856
Diğer finansal yükümlülükler	366.022	-	-	-	366.022
Ticari borçlar	1.566.252	1.255.813	12.766	(353.914)	2.480.917
Türev araçlar	8.732	2.572	-	-	11.304
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	369.342	67.475	941.966	-	1.378.783
Diğer borçlar ve yükümlülükler	2.729.665	2.155.726	938.921	(2.434.068)	3.390.244
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>10.542.251</b>	<b>3.481.586</b>	<b>5.974.843</b>	<b>(3.172.554)</b>	<b>16.826.126</b>

(\*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 10). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

(\*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla finansal varlıkları için 5.236 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2019	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
<b>İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları</b>	<b>135.251</b>	<b>549.486</b>	<b>20.061</b>	<b>-</b>	<b>704.798</b>
Dönem karı	264.678	202.599	(169.858)	-	297.419
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	98.961	(48.400)	169.762	-	220.323
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(685.139)	549.216	20.229	-	(115.694)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	(321.500)	703.415	20.133	-	402.048
Vergi ödemeleri	(4.612)	(46.164)	-	-	(50.776)
Diğer nakit girişleri / (çıkışları)	461.363	(107.765)	(72)	-	353.526
<b>Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları</b>	<b>(705.003)</b>	<b>118.060</b>	<b>105.980</b>	<b>(190.936)</b>	<b>(671.899)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından					
kaynaklanan nakit çıkışları	(30.534)	(21.299)	(6.852)	-	(58.685)
Alınan faiz	344	139.359	112.832	(190.936)	61.599
Diğer nakit çıkışları (*)	(674.813)	-	-	-	(674.813)
<b>Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları</b>	<b>542.625</b>	<b>(633.571)</b>	<b>1.101.851</b>	<b>190.936</b>	<b>1.201.841</b>
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki artış	(27.127)	33.975	1.227.892	-	1.234.740
Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi	2.346	-	25.941	-	28.287
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış	(24.781)	33.975	1.253.833	-	1.263.027
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	261.559	300.696	97	-	562.352
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>236.778</b>	<b>334.671</b>	<b>1.253.930</b>	<b>-</b>	<b>1.825.379</b>

(\*) Diğer nakit çıkışları hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2018	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
<b>İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları</b>	<b>93.196</b>	<b>(104.630)</b>	<b>(92.227)</b>	-	<b>(103.661)</b>
Dönem karı	285.998	117.634	(160.770)	-	242.862
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	64.805	14.391	153.403	-	232.599
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(582.701)	(222.068)	(81.503)	-	(886.272)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	(231.898)	(90.043)	(88.870)	-	(410.811)
Vergi ödemeleri	(314)	(6.200)	(66)	-	(6.580)
Diğer nakit girişleri / (çıkışları)	325.408	(8.387)	(3.291)	-	313.730
<b>Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları</b>	<b>(1.315.202)</b>	<b>64.751</b>	<b>873.881</b>	<b>(92.472)</b>	<b>(469.042)</b>
Ortak kontrole tabi şirketlerin yapılanma etkisi (*)	(827.279)	-	827.279	-	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	-	(11.535)	(153)	-	(11.688)
Alınan faiz	1.275	76.286	46.755	(92.472)	31.844
Diğer nakit çıkışları (**)	(489.198)	-	-	-	(489.198)
<b>Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları</b>	<b>1.207.069</b>	<b>(31.728)</b>	<b>(789.257)</b>	<b>92.472</b>	<b>478.556</b>
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış	(14.937)	(71.607)	(7.603)	-	(94.147)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	16.948	144.250	11.552	-	172.750
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>2.011</b>	<b>72.643</b>	<b>3.949</b>	-	<b>78.603</b>

(\*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla daha önce Enerjisa Enerji A.Ş. bünyesinde farklı bir iş kolu olarak faaliyet gösteren ve dağıtım hizmetlerine ait operasyonları yürüten iş kolu dağıtım şirketlerine devrolmuştur.

(\*\*) Diğer nakit çıkışları hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

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

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

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

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<u>İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)</u>		
Vadesiz mevduat	17.409	42.061
Vadeli mevduat	233.250	54.150
Geri alım sözleşmeleri	229.761	235.062
	<u>480.420</u>	<u>331.273</u>

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	31 Mart 2019	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	10 Haziran 2019	152.074	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	29 Temmuz 2019	298.906	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	29 Temmuz 2019	304.231	-
Akbank T.A.Ş. (1)	ABD Doları	5 Ağustos 2019	347.916	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	5 Ağustos 2019	226.444	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Eylül 2019	201.283	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Eylül 2019	201.802	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Eylül 2019	359.291	-
Akbank T.A.Ş. (1)	ABD Doları	27 Eylül 2019	554.992	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Ocak 2020	494.924	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	8.033	150.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	15.931	300.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2020	345	303.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	8 Şubat 2021	3.623	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	8 Şubat 2021	1.811	50.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	11 Mart 2022	5.485	450.000
			<u>3.177.091</u>	<u>1.353.000</u>

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TL kredilerin faiz oranları %13,51 - %24,15 aralığındadır (31 Aralık 2018: %13,51 - %34,44). 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan ABD Doları kredilerin faiz oranı %4,88'dir (31 Aralık 2018: %4,88).

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	31 Aralık 2018	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Ocak 2019	11.625	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Ocak 2019	2.606	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	29 Temmuz 2019	315.135	-
Akbank T.A.Ş. (1)	ABD Doları	5 Ağustos 2019	348.574	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Eylül 2019	201.650	-
Akbank T.A.Ş. (1)	ABD Doları	27 Eylül 2019	529.030	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	25 Ekim 2019	106.080	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	25 Ekim 2019	53.253	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Ocak 2020	32.032	480.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	3.882	300.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	1.691	150.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2020	10.570	303.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	5 Kasım 2020	15.810	300.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	20 Mayıs 2021	5.485	150.000
			<u>1.637.423</u>	<u>1.683.000</u>

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

	31 Mart 2019				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	17.350	268.116	1.791.824	2.474	(36.489)
Çapraz döviz swap işlemleri	174.595	-	982.690	401.898	-
	<u>191.945</u>	<u>268.116</u>	<u>2.774.514</u>	<u>404.372</u>	<u>(36.489)</u>
	31 Aralık 2018				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	16.993	51.105	397.459	-	(9.379)
Çapraz döviz swap işlemleri	174.595	-	918.527	312.996	-
	<u>191.588</u>	<u>51.105</u>	<u>1.315.986</u>	<u>312.996</u>	<u>(9.379)</u>

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2019			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Ticari	Kısa Vadeli	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	2.556	-	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	18	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	2	-	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	89	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	-	-	242	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	8.174	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	192	-	10	-
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (2) (*)	-	-	-	188.971
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	808	-	22.711	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (*)	559	-	-	188.971
Philip Morris Sabancı Pazarlama Satış A.Ş. (1)	67	-	-	-
Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütün San. ve Tic. A.Ş. (1)	15	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (**)	-	-	1.748	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	543	-	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	568	-	1	-
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. (1)	184	-	-	-
Diğer (*)	-	-	182	94.485
	<u>13.775</u>		<u>24.894</u>	<u>472.427</u>

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2018			
	Alacaklar		Borçlar	
	Kısa Vadeli	Ticari	Kısa Vadeli	Diğer
Akbank T.A.Ş. (1)	876	-	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	67.751	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	2	-	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	101	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	-	-	594	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	2.710	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. ("Çimsa") (1)	57.567	-	10	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	424	-	92.803	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (*)	306	-	-	-
Philip Morris Sabancı Pazarlama Satış A.Ş. (1)	98	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (**)	-	-	807	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	245	-	3	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	572	-	-	-
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. (1)	180	-	-	-
	<u>130.832</u>		<u>94.217</u>	<u>-</u>

(\*) Kısa vadeli ticari alacak ve borçlar nihai ortaklardan Sabancı'ya yapılan elektrik satış bedelini içermektedir. Kısa vadeli ticari olmayan borçlar nihai ortaklara Grup tarafından ödenecek temettü bedelini içermektedir.

(\*\*) Grup şirketlerinden Sabancı DX'in Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### 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 şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	12.411	8.619
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	226	860
	<u>12.637</u>	<u>9.479</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2019					
İlişkili taraflarla olan işlemler	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Ödenen faizler	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	6.941	-	7.054	126.826	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	23.286	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	11	-	-	-	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	267	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	-	-	-	-	638	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	15.951	-	-	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	7.711	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	56	38.738	-	21	42	671
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	1.460	-	-	-	-	-
Philip Morris Sabancı Pazarlama Satış A.Ş. (1)	182	-	-	-	-	-
Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütün San. ve Tic. A.Ş. (1)	43	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	1	-	-	-	3.261	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	1.045	-	-	-	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	3.917	-	-	-	-	-
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. (1)	448	-	-	-	-	-
Diğer	5	-	-	-	-	-
	61.324	38.738	7.054	126.847	3.941	671

(\*) Grup şirketlerinden Sabancı DX'in Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2018					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Alınan faizler	Ödenen faizler	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	442	-	-	92.911	93	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	16.210	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	8	-	-	-	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	138	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	-	-	-	-	3.234	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	2	-	-	-	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	15.247	-	-	-	6	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	14.615	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	787	184.425	-	-	161	-
Exsa Export Sanayi Mamulleri Satış ve Araştırma A.Ş. (1)	2	-	-	-	-	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	771	-	-	-	-	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	625	-	-	-	-	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	870	-	-	-	-	-
	49.717	184.425	-	92.911	3.494	-

(\*) Grup şirketlerinden Sabancı DX'in Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### 6.1 Ticari Alacaklar:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>		
Ticari alacaklar	4.582.381	5.086.804
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	13.775	130.832
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(1.802.220)	(1.705.247)
	<u>2.793.936</u>	<u>3.512.389</u>

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 1.580.353 TL'dir (31 Aralık 2018: 1.866.858 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için aylık %2 (31 Aralık 2018: %2) gecikme zammı uygulanmaktadır.

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.213.583 TL'dir (31 Aralık 2018: 1.645.531 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
1 aya kadar	439.119	373.724
1 ila 3 ay arası	234.569	232.242
3 ay ve üzeri	539.895	1.039.565
	<u>1.213.583</u>	<u>1.645.531</u>

Grup, TFRS 9'un yeni beklenen kredi zararları modeline uygun olarak ticari alacaklarına ilişkin değer düşüklüğü ayırma metodolojisinde değişiklik yapmıştır. Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünü müşteri bazında ve vadesi gelmemiş de dahil olmak üzere tüm ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarını temerrüt riski (Probability of Default) ile ağırlıklandırarak muhasebeleştirilmektedir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

##### 6.1 Ticari Alacaklar (Devamı):

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Açılış bakiyesi	(1.705.247)	(1.275.873)
Dönem gideri	(143.542)	(86.476)
Tahsilatlar	46.569	38.131
Kapanış bakiyesi	<u>(1.802.220)</u>	<u>(1.324.218)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 1.029.705 TL (31 Aralık 2018: 834.699 TL) tutarında teminat mektubu ve 1.714.027 TL (31 Aralık 2018: 1.693.350 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

##### 6.2 Ticari Borçlar:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>		
Ticari borçlar	1.586.787	2.386.700
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	24.894	94.217
	<u>1.611.681</u>	<u>2.480.917</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup’un Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. (“EÜAŞ”) ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (“EPIAŞ”)’den yaptığı elektrik alımlarından kaynaklanmaktadır. Elektrik alımlarından olan borçların ortalama vadesi 18 - 20 gün arasındadır.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### 7.1 Diğer Alacaklar:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<b>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</b>		
Gelir tahakkukları (*)	1.220.659	951.365
Verilen depozito ve teminatlar	59.834	382
Personelden alacaklar	3.612	218
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-)	(3.123)	(3.123)
Diğer çeşitli alacaklar	56.170	41.838
	<u>1.337.152</u>	<u>990.680</u>
<b>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</b>		
Verilen depozito ve teminatlar (**)	271.717	273.428
Gelir tahakkukları (*)	830.965	628.120
Diğer çeşitli alacaklar (***)	87.532	81.997
	<u>1.190.214</u>	<u>983.545</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 özet konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(\*\*) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ 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, AEPSAŞ 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, üçüncü tarife dönemi ile değişen tarife yapısına göre, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceği söz konusu olduğu için şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

##### 7.1 Diğer Alacaklar (Devamı):

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Açılış bakiyesi	(3.123)	(3.123)
Kapanış bakiyesi	(3.123)	(3.123)

##### 7.2 Diğer Borçlar:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<b>Diğer Kısa Vadeli Borçlar</b>		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 5)	472.427	-
Vergi dairesine borçlar (*)	27.304	86.918
Alınan depozitolar	17.788	16.187
Aydınlatma borçları	43.236	43.236
Diğer borçlar	150.223	77.561
	<u>710.978</u>	<u>223.902</u>
<b>Diğer Uzun Vadeli Borçlar</b>		
Alınan depozitolar (**)	1.714.027	1.693.350
	<u>1.714.027</u>	<u>1.693.350</u>

(\*) 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkındaki Kanun’un “Vergiye uyumlu mükelleflerin borçlarının tecili” maddesi kapsamında BAŞKENT EDAŞ, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ için Bakanlıkça taksitlendirilen 2018 yılına ilişkin KDV ve diğer vergilerden oluşmaktadır.

(\*\*) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ 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, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi’ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ’a geri ödeyecektir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 8 - FİNANSAL VARLIKLAR

	Finansal varlıklar	
	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
Bir yıl içinde	933.828	791.117
1-3 yıl	2.245.926	2.027.826
3-5 yıl	2.708.668	1.924.743
5 yıldan fazla	3.456.512	4.550.949
	<u>9.344.934</u>	<u>9.294.635</u>
Kısa vadeli finansal varlıklar	933.828	791.117
Uzun vadeli finansal varlıklar	8.411.106	8.503.518
	<u>9.344.934</u>	<u>9.294.635</u>
	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Açılış bakiyesi	9.294.635	6.438.431
Yatırımlar	62.817	124.690
Tahsilatlar	(487.510)	(343.030)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri</i>	(280.342)	(191.335)
<i>Makul değer getiri tutarı geri ödemeleri</i>	(207.168)	(151.695)
Faiz geliri	470.318	305.398
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (*)	4.674	-
Kapanış bakiyesi	<u>9.344.934</u>	<u>6.525.489</u>

(\*) Grup, TFRS 9 standardındaki değişikliklerle 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla finansal varlıkları için ayırdığı 5.236 TL karşılığın 4.674 TL'sini iptal etmiştir.

# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Kullanım hakkı varlıkları	Toplam
<b>Maliyet</b>						
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	203.303	40.438	153.781	42.413	-	439.935
TFRS 16 etkileri	-	-	-	-	146.634	146.634
Alımlar	14.992	-	17.470	4.058	-	36.520
Çıkışlar	(1.349)	-	-	-	-	(1.349)
31 Mart 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	216.946	40.438	171.251	46.471	146.634	621.740
<b>Birikmiş Amortisman</b>						
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	(26.323)	(29.685)	(18.900)	-	-	(74.908)
TFRS 16 etkileri	-	-	-	-	(14.251)	(14.251)
Dönem gideri	(4.907)	(1.018)	(7.168)	-	-	(13.093)
31 Mart 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	(31.230)	(30.703)	(26.068)	-	(14.251)	(102.252)
31 Mart 2019 net defter değeri	185.716	9.735	145.183	46.471	132.383	519.488

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Kullanım hakkı varlıkları	Toplam
<b>Maliyet</b>						
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	97.691	40.438	54.318	2.035	-	194.482
Alımlar	26	-	2.285	3	-	2.314
Çıkışlar	(256)	-	-	-	-	(256)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	2.035	-	-	(2.035)	-	-
31 Mart 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	99.496	40.438	56.603	3	-	196.540
<b>Birikmiş Amortisman</b>						
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	(5.903)	(26.488)	(8.032)	-	-	(40.423)
Dönem gideri	(4.063)	(562)	(1.503)	-	-	(6.128)
Çıkışlar	139	-	-	-	-	139
31 Mart 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	(9.827)	(27.050)	(9.535)	-	-	(46.412)
31 Mart 2018 net defter değeri	89.669	13.388	47.068	3	-	150.128

#### Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar	5 yıl
Taşıtlar	3 yıl
Demirbaşlar	5 yıl

26.458 TL ve 886 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2018 Genel yönetim giderleri: 6.128 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 10 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Özel maliyetler	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
<b>Maliyet</b>							
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	70.301	8.842.278
Alımlar	-	-	-	4.936	3.205	1	8.142
Çıkışlar	-	-	-	-	-	(5.694)	(5.694)
31 Mart 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>6.088</u>	<u>3.205</u>	<u>64.608</u>	<u>8.844.726</u>
<b>Birikmiş Amortisman</b>							
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.003.587)	(321.696)	(752.904)	(1.150)	-	(23.992)	(2.103.329)
Dönem gideri	(37.506)	(13.945)	-	(4.101)	-	(957)	(56.509)
31 Mart 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(1.041.093)</u>	<u>(335.641)</u>	<u>(752.904)</u>	<u>(5.251)</u>	<u>-</u>	<u>(24.949)</u>	<u>(2.159.838)</u>
31 Mart 2019 net defter değeri	<u>3.349.580</u>	<u>1.314.480</u>	<u>1.977.127</u>	<u>837</u>	<u>3.205</u>	<u>39.659</u>	<u>6.684.888</u>
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Özel maliyetler	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
<b>Maliyet</b>							
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	1.152	-	42.047	8.814.024
Alımlar	-	-	-	-	-	7.129	7.129
31 Mart 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>1.152</u>	<u>-</u>	<u>49.176</u>	<u>8.821.153</u>
<b>Birikmiş Amortisman</b>							
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	(851.479)	(265.141)	-	(1.150)	-	(8.958)	(1.126.728)
Dönem gideri	(37.506)	(13.945)	-	-	-	(3.855)	(55.306)
31 Mart 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(888.985)</u>	<u>(279.086)</u>	<u>-</u>	<u>(1.150)</u>	<u>-</u>	<u>(12.813)</u>	<u>(1.182.034)</u>
31 Mart 2018 net defter değeri	<u>3.501.688</u>	<u>1.371.035</u>	<u>2.730.031</u>	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>36.363</u>	<u>7.639.119</u>

56.343 ve 166 TL tutarındaki itfa payları sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir. (31 Mart 2018 Genel yönetim giderleri: 55.306 TL).

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

31 Mart 2006'da BEDAŞ 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 gerçekleştirilebilir bedeli belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12'ye (Not 8) göre bir finansal varlık hesaplandıktan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Grup, E-şarj satın alımına ilişkin satış hisselerinin bedeli olarak 4.000 TL tutarın 3.997 TL'si diğer maddi olmayan duran varlıklar altında muhasebeleştirilmiştir. Ancak bu bedelin 200 TL tutarındaki kısmı satın alım işlemi takip eden 13 ay boyunca şartlı yükümlülükler olarak kaydedilecek, söz konusu sürenin bitiminde Grup'un satıcılara bildirdiği herhangi bir alacağı olmaması koşulu ile Grup tarafından satıcılara ödenecektir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 10 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

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

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

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla Şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü bulunmamaktadır (31 Mart 2018: Bulunmamaktadır).

#### NOT 11 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Mart 2019	TL karşılığı	TL	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	8.128	7.865	263
- Teminat	8.128	7.865	263
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.167.392	2.167.392	-
- Teminat	2.167.392	2.167.392	-
Toplam	2.175.520	2.175.257	263
31 Aralık 2018	TL karşılığı	TL	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	7.778	7.778	-
- Teminat	7.778	7.778	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.110.028	2.110.028	-
- Teminat	2.110.028	2.110.028	-
Toplam	2.117.806	2.117.806	-

#### 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.

#### Rekabet Kurulu Soruşturması

Rekabet Kurumu elektrik dağıtım ve elektrik perakende satış şirketleri için sektör genelinde bir inceleme yürütmüştür. Bu çerçevede, Aralık 2016'da İstanbul Anadolu Yakası elektrik dağıtım bölgesindeki elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketi ile, Toroslar elektrik dağıtım bölgesindeki ve Başkent elektrik dağıtım bölgesindeki görevli tedarik şirketleri hakkında Rekabetin Korunması Hakkında Kanunun 6. Maddesinin ihlal edilip edilmediğini tespit etmek üzere soruşturma başlatılmasına karar vermiştir. Rekabet Kurulu 9 Ağustos 2018 tarihinde konuya ilişkin kısa kararını açıklamış olup, İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. şirketlerine toplam 143.062 TL idari para ceza verilmesine karar vermiştir. Gerekçeli karar 7 Şubat 2019 tarihinde tebliğ edilmiştir. Söz konusu ceza, gerekçeli Rekabet Kurulu kararının tebliğinden itibaren 30 gün içerisinde ödenmesi durumunda %25 oranında indirim tabi olacağından, 2018 yılsonu finansal tablolarda 107.296 TL tutarında karşılık ayrılmıştır. Kurul, Enerjisa Enerji A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. hakkında idari para cezası verilmesine gerek olmadığına karar vermiştir. Bu kapsamda, idari para cezasına mahkum edilen şirketler tarafından 7 Mart 2019 tarihinde söz konusu idari para cezası ödenmiştir. İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından Ankara 13. İdare Mahkemesi nezdinde, 2019/660 E. sayılı dosya ile 5 Nisan 2019 tarihinde Rekabet Kurulu kararının iptaline ilişkin dava açılmıştır.



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 11 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### Rekabet Kurulu Soruşturması (Devamı)

Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından ise Ankara 2. İdare Mahkemesi nezdinde, 2019/641 E. sayılı dosya ile 4 Nisan 2019 tarihinde Rekabet Kurulu kararının iptaline ilişkin dava açılmıştır.

##### 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.

#### NOT 12 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

##### 12.1 Sermaye:

Hissedarlar	31 Mart 2019		31 Aralık 2018	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	40	472.427,6	40	472.427,6
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (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
<u>Sermaye düzeltme farkları (*)</u>		2.626.532		2.784.755
<u>Toplam sermaye</u>		<u>3.807.601</u>		<u>3.965.824</u>

Şirket Yönetim Kurulu tarafından 30 Kasım 2016 tarihinde alınan 14 sayılı karar ile zararlar sonrası bilançoda oluşan açığı kapatmak amacıyla Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca sermaye azaltımına gidilmesine karar verilmiştir. Söz konusu işlem neticesinde sermaye azaltımı geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmiş olup özkaynaklar toplamında herhangi bir değişiklik meydana gelmemiştir.

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.

(\*) Sermaye düzeltme farkları, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir (Not 1). Bu tutar, TFRS gerekliliklerine uymak için sermaye düzeltme farkları olarak sınıflandırılmıştır.

Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre hazırlanan yasal kayıtlarda yer alan 158.223 TL geçmiş yıllar zararları 31 Mart 2019 itibarıyla sermaye düzeltme farkları ile kapatılmıştır (31 Mart 2018: 58.209 TL).

Şirket'in 31 Mart 2019 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (2018: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2018: hisse başı 0,01 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 12 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

##### 12.2 Hisse başına kazanç:

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

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Net dönem karı	297.419	242.862
Ağırlıklı ortalama hisse adedi (*)	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kazanç (kr)	0,25	0,21

(\*) 31 Mart 2019 ve 31 Mart 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, hisse başına kazanç, cari dönem ile mukayese etmek üzere, 2016 yılında Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca indirgenmiş sermayeden sonra mevcut hisse senedi sayısına göre hesaplanmaktadır.

##### 12.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	253.781	216.612
	<u>253.781</u>	<u>216.612</u>

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 13- HASILAT

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	4.008.868	3.752.818
<i>Perakende satış hasılatı</i>	2.684.948	2.690.832
<i>    Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	2.441.677	2.323.950
<i>    Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	243.271	366.882
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	105.441	84.504
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	77.116	57.597
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	843.827	730.748
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	297.536	189.137
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri	470.318	305.398
Müşteri çözümleri geliri	4.450	2.308
	<u>4.483.636</u>	<u>4.060.524</u>

#### NOT 14 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Elektrik alımı	(2.877.526)	(2.846.493)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	(2.606.212)	(2.612.501)
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	(271.314)	(233.992)
Sistem kullanım bedeli (**)	(297.536)	(189.137)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.052)	-
Diğer	(7.084)	(107)
	<u>(3.183.198)</u>	<u>(3.035.737)</u>

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

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 15 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Genel yönetim giderleri (-)	(511.802)	(414.908)
	<u>(511.802)</u>	<u>(414.908)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Personel giderleri	(238.951)	(178.301)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10)	(82.801)	(61.434)
Malzeme kullanım giderleri	(31.057)	(27.835)
Filo yönetimi giderleri	(25.771)	(25.427)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(9.115)	(9.526)
Kira giderleri	(7.169)	(7.923)
Dava ve avukatlık giderleri	(30.001)	(13.233)
Danışmanlık giderleri	(3.445)	(4.551)
Bakım ve onarım giderleri	(15.047)	(11.355)
Vergi, resim ve harçlar	(10.910)	(25.701)
Seyahat giderleri	(4.551)	(4.217)
Sigorta giderleri	(5.006)	(3.869)
Bilgi işlem giderleri	(7.194)	(8.200)
Diğer giderler	(40.784)	(33.336)
	<u>(511.802)</u>	<u>(414.908)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 16 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

##### 16.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Kaçak elektrik cezaları	29.803	18.308
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	39.936	22.559
Kira ve reklam gelirleri	3.011	4.074
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri - net	2.506	7.825
Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları	8.500	-
İptal edilen şüpheli alacak karşılıkları - net (Not 6)	4.674	-
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları - net	9.979	-
Diğer gelirler	15.783	16.225
	<u>114.192</u>	<u>68.991</u>

##### 16.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(96.973)	(48.345)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları	-	(26.378)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(2.144)	-
Ceza giderleri	(23.074)	-
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	-	(3.456)
Diğer giderler	(8.784)	(5.173)
	<u>(130.975)</u>	<u>(83.352)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 17 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

##### 17.1 Finansal Gelirler:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Faiz gelirleri	48.867	31.844
	<u>48.867</u>	<u>31.844</u>

##### 17.2 Finansal Giderler:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Kredi faiz giderleri	(359.610)	(284.718)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	(10.532)	(8.791)
Banka komisyon giderleri	(36.233)	(2.130)
	<u>(406.375)</u>	<u>(295.639)</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 18 - GELİR VERGİLERİ

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<u>Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	2.991	8.565
	<u>2.991</u>	<u>8.565</u>
	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	173.710	85.949
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(3.934)	(33.533)
	<u>169.776</u>	<u>52.416</u>
	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri</u>		
Cari vergi gideri	(173.710)	(9.006)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	56.784	(79.855)
Toplam vergi gideri	<u>(116.926)</u>	<u>(88.861)</u>

#### Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

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

2019 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %22’dir (31 Aralık 2018: %22).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2019 yılı kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %22’dir (31 Aralık 2018: %22). Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %22 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyanamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 18 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

##### Kurumlar Vergisi (Devamı)

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

##### 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 %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

##### Ertelenmiş vergi

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

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %22’dir (2018: %22).

1 Ocak 2018 tarihinden itibaren 3 yıl için geçerli vergi oranı %22 olarak değiştiği için, 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında, 3 yıl içinde (2018, 2019 ve 2020 yılları içinde) gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçici farklar için %22 vergi oranı kullanılmıştır. Ancak, 2020 yılından sonrası için geçerli kurumlar vergisi oranı %20 olduğu için, 2020 sonrası gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçici farklar için %20 vergi oranı kullanılmıştır.

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(45.913)	(2.847)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	1.368.207	1.378.783
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	1.322.294	1.375.936



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 18 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

##### Ertelenmiş vergi (Devamı)

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>		
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	932.704	943.116
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	230.023	246.484
Kıdem tazminatı karşılığı	(817)	(3.145)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	36.092	7.929
Dava karşılıkları	(50.550)	(47.081)
Kullanılmamış izin karşılığı	(7.734)	(6.745)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	311.891	254.646
Gecikme cezaları	(33.229)	(63.790)
Sistem değişikliği	(39.090)	(39.090)
İndirilebilir mali zararlar	(178.270)	(116.432)
Diğer	121.274	200.044
	<u>1.322.294</u>	<u>1.375.936</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüklerinin hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Açılış bakiyesi	1.375.936	880.496
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(56.784)	79.855
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	3.142	892
Kapanış bakiyesi	<u>1.322.294</u>	<u>961.243</u>

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

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla 810.319 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 178.270 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2018: sırasıyla 529.238 TL ve 116.432 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 18 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

##### Ertelemiş vergi (Devamı)

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

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
2019 yılında sona erecek	177.786	177.786
2020 yılında sona erecek	-	-
2021 yılında sona erecek	78.456	77.184
2022 yılında sona erecek	273.285	274.268
2023 yılında sona erecek	280.792	-
2024 yılında sona erecek	-	-
	<u>810.319</u>	<u>529.238</u>

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

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
2019 yılında sona erecek	-	-
2020 yılında sona erecek	77.323	77.323
2021 yılında sona erecek	191.541	191.541
2022 yılında sona erecek	-	-
2023 yılında sona erecek	564.866	564.866
2024 yılında sona erecek	104.407	-
	<u>938.137</u>	<u>833.730</u>

#### NOT 19 - FİNANSAL ARAÇLAR

##### 19.1 Finansal Yükümlülükler:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli krediler	1.940.059	998.170
Finansal kiralama borçları	70.297	-
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	512.136	533.563
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	3.393.780	1.902.076
Kısa vadeli finansal yükümlülükler	<u>5.916.272</u>	<u>3.433.809</u>
Uzun vadeli krediler	3.758.000	4.453.001
Finansal kiralama borçları	66.827	-
İhraç edilen tahviller	1.302.233	1.312.046
Uzun vadeli finansal yükümlülükler	<u>5.127.060</u>	<u>5.765.047</u>
Toplam finansal yükümlülükler	<u>11.043.332</u>	<u>9.198.856</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 19 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 19.1 Finansal Yükümlülükler (Devamı):

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	5.845.975	3.433.809
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	3.768.483	3.773.000
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	667.860	1.363.446
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	429.182	432.416
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	194.708	196.185
	<u>10.906.208</u>	<u>9.198.856</u>

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2019	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%18,77	4.258.022	3.758.000
ABD Doları (*)	%4,92	967.708	-
AVRO (*)	%3,99	108.109	-
		<u>5.333.839</u>	<u>3.758.000</u>

  

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2018	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%19,05	1.863.300	4.453.001
ABD Doları (*)	%4,92	932.640	-
AVRO (*)	%3,99	104.306	-
		<u>2.900.246</u>	<u>4.453.001</u>

(\*) Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için çapraz kur swap işlemleri bulunmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 19 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 19.1 Finansal Yükümlülükler (Devamı):

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	31 Mart 2019	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TÜFE + %4-%5	512.136	1.302.233
		<u>512.136</u>	<u>1.302.233</u>

  

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	31 Aralık 2018	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TÜFE + %4-%5	533.563	1.312.046
		<u>533.563</u>	<u>1.312.046</u>

(\*) 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, TÜFE'ye endeksli değişken faizdir ve yıllık reel kupon faizi %4 ile %5 aralığında değişmektedir (31 Aralık 2018: %4 - %5).

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla, tahvillerin ana para değerlemesi 447.203 TL'dir (31 Aralık 2018: 460.761 TL).

Finansal kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	70.297	-
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	27.258	-
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	20.172	-
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	10.810	-
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	8.587	-
	<u>137.124</u>	<u>-</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 19- FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

##### 19.2 Diğer Finansal Yükümlülükler:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	45.330	44.302
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	321.190	321.720
	<u>366.520</u>	<u>366.022</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	45.330	44.302
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	47.639	45.232
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	48.621	46.191
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	37.700	47.203
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	26.779	25.272
5 yıl ve daha uzun vadeli	160.451	157.822
	<u>366.520</u>	<u>366.022</u>

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2019	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	45.330	321.190
		<u>45.330</u>	<u>321.190</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2018	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	44.302	321.720
		<u>44.302</u>	<u>321.720</u>

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 20 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, yenilenebilir enerji kaynakları destekleme mekanizması (“YEKDEM”) maliyetlerinden, birim fiyatlı yatırım harcamalarından ve yabancı para cinsinden olan diğer finansal yükümlülüklerden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Ayrıca yabancı para cinsinden olan banka kredilerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak için çapraz döviz ve döviz swap işlemlerine girmiştir. Sözleşmelerin 31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2019					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	59.576	294.293	2.194.896	10.212	(36.467)
Çapraz döviz swap işlemleri	174.595	17.000	1.090.110	415.621	-
	<u>234.171</u>	<u>311.293</u>	<u>3.285.006</u>	<u>425.833</u>	<u>(36.467)</u>

  

31 Aralık 2018					
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	24.345	66.918	531.458	-	(11.304)
Çapraz döviz swap işlemleri	174.595	17.000	1.021.003	313.028	-
	<u>198.940</u>	<u>83.918</u>	<u>1.552.461</u>	<u>313.028</u>	<u>(11.304)</u>

31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir.

	1 Ocak- 31 Mart 2019	1 Ocak- 31 Mart 2018
Açılış bakiyesi	301.724	42.257
Gerçeğe uygun değer farkı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar	37.854	33.151
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar (*)	49.788	33.416
Toplam türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar	<u>389.366</u>	<u>108.824</u>

(\*) 49.788 TL tutarındaki gerçeğe uygun değer farkından krediler üzerindeki 40.641 TL kur farkı zararı düşülmüş ve 9.147 TL net tutar vergi öncesi diğer kapsamlı gelire yansıtılmıştır (31 Mart 2018: 4.460 TL).

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

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

#### 21.1.1 Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

	31 Mart 2019		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	1.486.065	104.957	1.381.108
Ticari alacaklar	5.090	904	4.186
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>1.491.155</b>	<b>105.861</b>	<b>1.385.294</b>
Finansal yükümlülükler (*)	(1.075.817)	(967.708)	(108.109)
Diğer finansal yükümlülükler	(366.520)	-	(366.520)
Ticari borçlar	(27.283)	(24.028)	(3.255)
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>(1.469.620)</b>	<b>(991.736)</b>	<b>(477.884)</b>
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık / (yükümlülük) pozisyonu	820.844	335.318	485.526
<b>Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu</b>	<b>842.379</b>	<b>(550.557)</b>	<b>1.392.936</b>
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar	(283.944)	982.690	(1.266.634)
<b>Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu</b>	<b>558.435</b>	<b>432.133</b>	<b>126.302</b>

(\*) Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için döviz swap ve çapraz kur swap işlemleri bulunmaktadır.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 21.1 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### 21.1.1 Kur riski yönetimi (Devamı)

	31 Aralık 2018		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	235.579	200.979	34.600
Ticari alacaklar	4.772	761	4.011
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>240.351</b>	<b>201.740</b>	<b>38.611</b>
Finansal yükümlülükler (*)	(1.036.946)	(932.640)	(104.306)
Diğer finansal yükümlülükler	(366.022)	-	(366.022)
Ticari borçlar	(117.079)	(102.817)	(14.262)
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>(1.520.047)</b>	<b>(1.035.457)</b>	<b>(484.590)</b>
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık / (yükümlülük) pozisyonu	531.458	128.075	403.383
<b>Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu</b>	<b>(748.238)</b>	<b>(705.642)</b>	<b>(42.596)</b>
Nakit akış riskinden korunma	1.021.003	918.527	102.476
<b>Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu</b>	<b>272.765</b>	<b>212.885</b>	<b>59.880</b>

(\*) Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için döviz swap ve çapraz kur swap işlemleri bulunmaktadır.

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

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %20'lük artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lük 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 dönem sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %20'lük kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.



# ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

## 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 21.1 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### 21.1.1 Kur Riski Yönetimi (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2019	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %20 değişmesi halinde		
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(177.175)	177.175
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	263.602	(263.602)
<b>ABD Doları net etki</b>	<b>86.427</b>	<b>(86.427)</b>
AVRO kurunun %20 değişmesi halinde		
AVRO net varlık / yükümlülüğü	181.482	(181.482)
AVRO riskinden korunan kısım (-)	(156.222)	156.222
<b>AVRO net etki</b>	<b>25.260</b>	<b>(25.260)</b>

  

	1 Ocak - 31 Mart 2018	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun %20 değişmesi halinde		
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(241.908)	241.908
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	247.931	(247.931)
<b>ABD Doları net etki</b>	<b>6.023</b>	<b>(6.023)</b>
AVRO kurunun %20 değişmesi halinde		
AVRO net varlık / yükümlülüğü	(77.905)	77.905
AVRO riskinden korunan kısım (-)	46.768	(46.768)
<b>AVRO net etki</b>	<b>(31.137)</b>	<b>31.137</b>

Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için yaptığı döviz swap ve çapraz kur swap işlemleri hesaplamaya dahil edilmemiştir.

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 21.1 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### 21.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 31 Mart 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla TÜFE'ye endeksli tahvil yükümlülüğü bulunmasına rağmen imtiyaz sözleşmesi kapsamındaki gelirleri TÜFE'ye endeksli olduğundan değişken oranlı faiz riski bulunmamaktadır.

#### 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 değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. 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.

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

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

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

## NOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

### 21.1 Finansal risk faktörleri (Devamı):

#### 21.1.2 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.

Grup’un ayrıca enflasyon değerlemesine tabi depozito ve hizmet imtiyaz antlaşmalarından kaynaklı finansal varlıkları bulunmaktadır.

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

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlenmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi	Değerleme tekniki	Önemli gözlenebilir veriye dayanmayan	Gözlenebilir veriye dayanmayan girdiler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi
	31 Mart 2019	31 Aralık 2018				
Türev finansal araçlar	389.366	301.724	Seviye 2	Piyasa değeri	-	-
Verilen depozito ve teminatlar	271.717	273.428	-	TÜFE	-	-
Alınan depozito ve teminatlar	(1.714.027)	(1.693.350)	-	TÜFE	-	-
Finansal varlıklar	9.344.934	9.294.635	-	TÜFE	-	-

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 22 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	31 Mart 2019	31 Aralık 2018
Bankadaki nakit	1.595.539	327.290
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	105.693	140.347
<i>Vadeli mevduatlar</i>	1.489.846	186.943
Geri alım sözleşmeleri	229.840	235.062
	<u>1.825.379</u>	<u>562.352</u>

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla Grup’un 98.136 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2018: 92.870 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1–180 gün arasında değişen kısa dönem 236.689 TL ve 198.338 AVRO bakiyelerinden oluşmaktadır. 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL ve AVRO için sırasıyla %20,50 ve %1,24’tür (31 Aralık 2018: 186.943 TL, efektif faiz oranı %23,10).

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla geri alım sözleşmeleri orijinal vadeleri 3–137 gün (31 Aralık 2018: 1-5 gün) arasında değişen kısa dönem ABD Doları ve AVRO bakiyelerden oluşmaktadır. 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması sırasıyla %3,25 ve %1,39’dur (31 Aralık 2018: ABD Doları ve AVRO olmak üzere sırasıyla, %4,00 ve %1,25).

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

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler (Not 16)	(2.506)	(7.825)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8)	(470.318)	(305.398)
Depozito değerlendirme farkları ile ilgili düzeltmeler (Not 16)	(8.500)	26.378
	<u>(481.324)</u>	<u>(286.845)</u>

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

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	487.510	343.030
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)</i>	280.342	191.335
<i>Makul değer getiri tutarı (Not 8)</i>	207.168	151.695
	<u>487.510</u>	<u>343.030</u>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.

TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

#### NOT 22 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (Devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, "Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları" ile ilgili diğer nakit çıkışları'nın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2019	1 Ocak - 31 Mart 2018
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(674.813)	(489.198)
	<u>(674.813)</u>	<u>(489.198)</u>

#### NOT 23 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- EPDK, 1 Nisan 2019 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %2,0 - %3,9 arasında değişen oranlarda azalış ve dağıtım bedelinde yaklaşık %11,1 oranında artış yapıldığını duyurmuştur.
- 31 Mayıs 2019 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket Finans Başkanı (CFO) Sascha Bibert'in görevinden ayrılacağı duyurulmuştur. Yeni CFO ataması daha sonra yapılacaktır.