

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

**31 MART 2021 TARİHİ İTİBARIYLA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR**

ENERJISA 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.....	7-58
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-9
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	10-14
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR.....	15
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	16-21
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	22-27
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR.....	28-29
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR.....	30-31
NOT 8 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR.....	32
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	33
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	34
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	35-36
NOT 12 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	36
NOT 13 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	37-38
NOT 14 HASILAT.....	39
NOT 15 SATIŞLARIN MALİYETİ.....	39
NOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ.....	40
NOT 17 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....	41
NOT 18 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER.....	42
NOT 19 GELİR VERGİLERİ.....	43-46
NOT 20 FİNANSAL ARAÇLAR.....	47-50
NOT 21 TÜREV ARAÇLAR.....	51
NOT 22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	52-56
NOT 23 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	57-58
NOT 24 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	58

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
Dönen Varlıklar		7.891.045	6.852.870
Nakit ve Nakit Benzerleri	23	1.212.712	588.571
Finansal Yatırımlar		-	126.108
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	2.218.706	2.348.112
Ticari Alacaklar	6	3.174.629	2.943.668
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	17.584	17.796
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		3.157.045	2.925.872
Diğer Alacaklar	7	839.848	588.922
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		839.848	588.922
Türev Araçlar	21	165.764	36.066
Stoklar		204.491	169.539
Peşin Ödenmiş Giderler		62.402	44.112
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	19	15	14
Diğer Dönen Varlıklar		12.478	7.758
Duran Varlıklar		17.470.615	17.822.635
Diğer Alacaklar	7	633.622	933.739
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		633.622	933.739
Türev Araçlar	21	7.038	63
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	9.051.301	9.121.848
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	180.297	140.771
Maddi Duran Varlıklar	10	905.170	902.255
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	6.297.633	6.357.036
<i>Şerefiye</i>		1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		4.320.506	4.379.909
Peşin Ödenmiş Giderler		6.449	4.507
Ertelenmiş Vergi Varlığı	19	384.872	362.026
Diğer Duran Varlıklar		4.233	390
TOPLAM VARLIKLAR		25.361.660	24.675.505

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2021	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
Kısa Vadeli Yükümlülükler		10.437.534	8.287.610
Kısa Vadeli Borçlanmalar	20	708.261	1.098.798
Uzun Vadeli Borçlanmaların			
Kısa Vadeli Kısımları	20	3.013.577	1.573.117
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	74.582	68.743
Ticari Borçlar	6	1.666.495	1.914.357
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	60.329	129.599
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		1.606.166	1.784.758
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		79.164	57.939
Diğer Borçlar	7	3.828.149	2.579.077
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	5	1.133.826	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		2.694.323	2.579.077
Türev Araçlar	21	570	140.060
Ertelenmiş Gelirler		758	6.964
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	19	281.281	173.075
Kısa Vadeli Karşılıklar		311.928	345.547
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		3.467	46.423
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		308.461	299.124
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		472.769	329.933
Uzun Vadeli Yükümlülükler		8.204.590	9.234.589
Uzun Vadeli Borçlanmalar	20	5.970.623	7.090.385
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	343.898	340.383
Türev Araçlar	21	-	1.619
Ertelenmiş Gelirler		367.549	211.044
Uzun Vadeli Karşılıklar		242.000	224.179
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		242.000	224.179
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	19	1.277.819	1.366.979
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler		2.701	-
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		18.642.124	17.522.199

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2021	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
Özkaynaklar		6.719.536	7.153.306
Ödenmiş Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	1.954.164	2.416.412
Toplam Sermaye		3.135.233	3.597.481
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 / (Giderler)		105.585	(62.487)
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>			
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>		105.585	(62.487)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	693.663	485.378
Geçmiş Yıllar Karları		2.252.195	2.044.375
Net Dönem Karı		531.984	1.087.683
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		25.361.660	24.675.505

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2020
Hasılat	14	5.888.865	5.779.079
Satışların Maliyeti (-)	15	(4.173.188)	(4.215.418)
BRÜT KAR		1.715.677	1.563.661
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(684.552)	(606.798)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	128.093	130.467
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(219.341)	(255.188)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		939.877	832.142
Finansman Gelirleri	18	60.690	1.320
Finansman Giderleri (-)	18	(335.397)	(401.814)
VERGİ ÖNCESİ KAR		665.170	431.648
Vergi Gideri		(133.186)	(90.580)
Dönem Vergi Gideri (-)	19	(287.208)	(132.521)
Ertelenmiş Vergi Geliri	19	154.022	41.941
DÖNEM KARI		531.984	341.068
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler		168.072	92.830
<i>Riskten Korunma Kazançları</i>	21	210.088	119.011
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	19	(42.016)	(26.181)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		700.056	433.898
Hisse başına kazanç			
Hisse başına kazanç (kr)	13	0,45	0,29

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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.)

					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)			
	Kayıtlı Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	Diğer Fonlar	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm (Kayıpları)	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.626.532	251.545	4.340	(3.464)	(2.248)	1.743.107	1.033.622	6.834.503
Transferler (*)	-	(210.120)	187.463	-	-	-	1.056.279	(1.033.622)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	(708.641)	-	(708.641)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	92.830	-	341.068	433.898
31 Mart 2020 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.416.412	439.008	4.340	(3.464)	90.582	2.090.745	341.068	6.559.760
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.416.412	485.378	4.340	(3.464)	(62.487)	2.044.375	1.087.683	7.153.306
Transferler (*)	-	(462.248)	208.285	-	-	-	1.341.646	(1.087.683)	-
Kar payları (**)	-	-	-	-	-	-	(1.133.826)	-	(1.133.826)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	168.072	-	531.984	700.056
31 Mart 2021 itibarıyla bakiye	1.181.069	1.954.164	693.663	4.340	(3.464)	105.585	2.252.195	531.984	6.719.536

(*) Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre hazırlanan yasal kayıtlarda yer alan 462.248 TL geçmiş yıllar zararları sermaye düzeltme farkları ile kapatılmıştır (31 Aralık 2020: 210.120 TL).

(**) 30 Mart 2021 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında 2020 yılı faaliyet dönemine ait net konsolide kardan 1.133.826 TL kar payı dağıtılmasına ve nakit kar payının 9 Nisan 2021 tarihinden itibaren ödenmesine karar verilmiştir. Nakit kar payı ödemeleri 2021 Nisan ayı içerisinde gerçekleşmiştir. Grup tarafından 1 TL (tam TL) nominal değerli pay başına ödenen kar payı brüt 0,96 TL (tam TL)'dir (2020: 0,60 TL (tam TL)).

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ARA 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	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem
	Not	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		1.591.259	604.686
Dönem karı		531.984	341.068
Dönem karı		531.984	341.068
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		152.449	338.377
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	105.345	100.131
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	21.910	19.885
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	23.448	21.081
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	59.987	59.165
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		135.310	231.165
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	135.310	231.165
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		31.463	29.515
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		22.129	16.375
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		9.334	13.140
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		283.733	391.362
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(51.664)	(1.320)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	18	335.397	392.682
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(4.327)	94.817
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	19	133.186	90.580
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(56.597)	(112.454)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	23	(475.664)	(486.739)
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(12.345)	(10.185)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(545.447)	(511.172)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farklarından kaynaklanan düzeltmeler	17	82.128	34.618
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		47.047	(565.628)
Ticari alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(400.662)	(404.592)
Stoklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(34.952)	(11.406)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		84.816	(144.508)
Ticari borçlardaki artış) / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(244.234)	(870.889)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış) / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		642.079	865.767
Faaliyetlerden nakit akışları		731.480	113.817
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(47.264)	(33.826)
Vergi ödemeleri	19	(179.003)	(79.898)
Diğer nakit girişleri	23	1.086.046	604.593
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	610.924	336.083
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili AOSM getiri tutarı geri ödemeleri	8	438.981	228.654
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	36.141	39.856
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(476.638)	(694.446)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(42.954)	(27.578)
Alınan faiz		65.053	5.567
Diğer nakit çıkışları	23	(624.845)	(672.435)
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(624.845)	(672.435)
Borçlanma araçlarının satılması sonucu elde edilen nakit girişleri		126.108	-
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(490.480)	664.288
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		1.232.158	11.213.504
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(1.028.771)	(9.971.724)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(30.884)	(26.977)
Ödenen faiz		(662.983)	(550.515)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış		624.141	574.528
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	23	588.571	469.786
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		1.212.712	1.044.314

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("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 2021 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.432'dir (31 Aralık 2020: 10.415).

Özet konsolide finansal tablolar yayımlanmak üzere 4 Mayıs 2021 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 2021 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 2021 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 2016-2020 arasındaki, Aralık 2020’de ise 2021-2025 dönemleri 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 tedariki ile ilgili faaliyetler yürütmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II, 14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup, Tebliğin 5. maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 7 Haziran 2019 tarihinde yayımlanan “Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi”nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur. Grup’un 31 Mart 2021 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 2021 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 2020 tarihli finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup’un 31 Aralık 2020 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 dövizde 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 edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 Tarihi Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır. Grup'un 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'un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında 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. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup özet 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 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 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 2021	31 Aralık 2020	
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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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)

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 olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

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

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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS 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 2021 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama - TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16’da Yapılan Değişiklikler

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu veya 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
- Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması (TMS 1 Değişiklikleri)
- TFRS 3’deki değişiklikler – Kavramsal Çerçeve ’ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik
- TMS 16’daki değişiklikler - Kullanım amacına uygun hale getirme
- TMS 37’deki değişiklikler - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri
- Covid-19 ile İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlardaki Değişiklik (TFRS 16 Değişiklikleri)
- Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021	31 Aralık 2020
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

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		31 Mart 2021	31 Aralık 2020
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 2021 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 2021 ve 31 Mart 2020 tarihlerinde sona eren 3 aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 31 Mart 2021	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	2.061.159	3.827.706	7.838	(7.838)	5.888.865
Satışların maliyeti (-)	(713.923)	(3.459.265)	-	-	(4.173.188)
Brüt kar / (zarar)	1.347.236	368.441	7.838	(7.838)	1.715.677
Genel yönetim giderleri (-)	(503.744)	(121.132)	(68.642)	8.966	(684.552)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(28.706)	(60.182)	(1.232)	(1.128)	(91.248)
Faaliyet karı / (zararı)	814.786	187.127	(62.036)	-	939.877
Finansman gelirleri	61.826	131.014	15.162	(147.312)	60.690
Finansman giderleri (-)	(313.068)	(5.691)	(163.950)	147.312	(335.397)
Vergi öncesi kar / (zarar)	563.544	312.450	(210.824)	-	665.170
Dönem vergi gideri (-)	(199.510)	(87.698)	-	-	(287.208)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	86.366	25.399	42.257	-	154.022
Net dönem karı / (zararı)	450.400	250.151	(168.567)	-	531.984

(*) 105.345 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 11). 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 2021 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 2020	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	2.015.048	3.764.031	7.178	(7.178)	5.779.079
Satışların maliyeti (-)	(729.711)	(3.485.707)	-	-	(4.215.418)
Brüt kar / (zarar)	1.285.337	278.324	7.178	(7.178)	1.563.661
Genel yönetim giderleri (-)	(444.077)	(107.845)	(63.304)	8.428	(606.798)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(101.092)	(23.063)	684	(1.250)	(124.721)
Faaliyet karı / (zararı)	740.168	147.416	(55.442)	-	832.142
Finansman gelirleri	88.015	55.945	(19.101)	(123.539)	1.320
Finansman giderleri (-)	(403.204)	(6.591)	(115.558)	123.539	(401.814)
Vergi öncesi kar / (zarar)	424.979	196.770	(190.101)	-	431.648
Dönem vergi gideri (-)	(88.390)	(44.131)	-	-	(132.521)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(2.313)	6.230	38.024	-	41.941
Net dönem karı / (zararı)	334.276	158.869	(152.077)	-	341.068

(*) 100.131 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 11). 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 2021 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 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	17.609	1.195.047	56	-	1.212.712
Ticari alacaklar	2.162.966	1.743.639	3.455	(735.431)	3.174.629
Stoklar	201.373	3.118	-	-	204.491
Türev araçlar	66.364	106.438	-	-	172.802
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	11.272.633	-	(2.626)	-	11.270.007
Kullanım hakkı varlıkları	124.736	49.782	5.779	-	180.297
Maddi duran varlıklar	849.725	58.684	3.761	(7.000)	905.170
Maddi olmayan duran varlıklar	18.814	50.386	6.228.433	-	6.297.633
Ertelenmiş vergi varlığı	-	143.718	241.154	-	384.872
Diğer alacaklar ve varlıklar	1.127.702	1.738.578	4.795.743	(6.102.976)	1.559.047
Toplam varlıklar	15.841.922	5.089.390	11.275.755	(6.845.407)	25.361.660
Bölüm yükümlülükleri					
Borçlanmalar	6.174.583	59.932	5.566.322	(2.108.376)	9.692.461
Diğer finansal yükümlülükler	418.480	-	-	-	418.480
Ticari borçlar	612.057	1.786.921	2.948	(735.431)	1.666.495
Türev araçlar	570	-	-	-	570
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	429.025	-	848.794	-	1.277.819
Diğer borçlar ve yükümlülükler	4.413.535	2.703.551	2.463.813	(3.994.600)	5.586.299
Toplam yükümlülükler	12.048.250	4.550.404	8.881.877	(6.838.407)	18.642.124

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

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 2.626 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2020 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	43.804	544.673	94	-	588.571
Finansal yatırımlar	126.108	-	-	-	126.108
Ticari alacaklar	1.870.803	1.703.137	703	(630.975)	2.943.668
Stoklar	163.877	5.662	-	-	169.539
Türev araçlar	28.487	7.642	-	-	36.129
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	11.470.840	-	(880)	-	11.469.960
Kullanım hakkı varlıkları	86.371	49.180	5.220	-	140.771
Maddi duran varlıklar	847.631	58.015	3.609	(7.000)	902.255
Maddi olmayan duran varlıklar	21.079	55.559	6.280.398	-	6.357.036
Ertelenmiş vergi varlığı	-	152.382	209.644	-	362.026
Diğer alacaklar ve varlıklar	1.183.326	2.470.451	3.683.725	(5.758.060)	1.579.442
Toplam varlıklar	15.842.326	5.046.701	10.182.513	(6.396.035)	24.675.505
Bölüm yükümlülükleri					
Borçlanmalar	6.507.559	57.051	5.392.975	(2.195.285)	9.762.300
Diğer finansal yükümlülükler	409.126	-	-	-	409.126
Ticari borçlar	986.336	1.550.048	8.948	(630.975)	1.914.357
Türev araçlar	56.160	85.519	-	-	141.679
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	507.433	-	859.546	-	1.366.979
Diğer borçlar ve yükümlülükler	2.818.703	2.580.622	2.091.208	(3.562.775)	3.927.758
Toplam yükümlülükler	11.285.317	4.273.240	8.352.677	(6.389.035)	17.522.199

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

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için 880 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları	1.203.455	406.477	(18.673)	-	1.591.259
Dönem karı	450.400	250.151	(168.567)	-	531.984
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	(49.957)	39.397	163.009	-	152.449
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(170.101)	228.895	(11.747)	-	47.047
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	230.342	518.443	(17.305)	-	731.480
Vergi ödemeleri	(70.482)	(108.521)	-	-	(179.003)
Diğer nakit girişleri / (çıkışları)	1.043.595	(3.445)	(1.368)	-	1.038.782
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları	(520.285)	105.429	174.007	(235.789)	(476.638)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	(21.548)	(19.367)	(2.039)	-	(42.954)
Alınan faiz	-	124.796	176.046	(235.789)	65.053
Diğer nakit çıkışları (*)	(624.845)	-	-	-	(624.845)
Borçlanma araçlarının satılması sonucu elde edilen nakit girişleri	126.108	-	-	-	126.108
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları	(709.365)	138.469	(155.373)	235.789	(490.480)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)	(26.195)	650.375	(39)	-	624.141
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	43.804	544.672	95	-	588.571
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	17.609	1.195.047	56	-	1.212.712

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2020	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları	571.084	47.241	(13.639)	-	604.686
Dönem karı	334.276	158.869	(152.077)	-	341.068
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	124.043	66.010	148.324	-	338.377
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(432.868)	(123.000)	(9.760)	-	(565.628)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	25.451	101.879	(13.513)	-	113.817
Vergi ödemeleri	(22.956)	(56.942)	-	-	(79.898)
Diğer nakit girişleri / (çıkışları)	568.589	2.304	(126)	-	570.767
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları	(686.923)	48.553	137.933	(194.009)	(694.446)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	(14.488)	(12.129)	(961)	-	(27.578)
Alınan faiz	-	60.682	138.894	(194.009)	5.567
Diğer nakit çıkışları (*)	(672.435)	-	-	-	(672.435)
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları	220.219	(168.313)	418.373	194.009	664.288
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)	104.380	(72.519)	542.667	-	574.528
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	270.558	199.146	82	-	469.786
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	374.938	126.627	542.749	-	1.044.314

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021	31 Aralık 2020
<u>İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)</u>		
Vadesiz mevduat	32.614	63.829
Vadeli mevduat	1.099.467	414.206
	<u>1.132.081</u>	<u>478.035</u>

31 Mart 2021

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Nisan 2021	4.117	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Nisan 2021	6.735	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Nisan 2021	8.353	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	11 Mayıs 2021	20.155	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	11 Mayıs 2021	20.145	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2021	206	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	25 Kasım 2021	1.062	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	7 Şubat 2022	202.779	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	17 Mayıs 2022	9.342	92.609
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	17 Mayıs 2022	28.185	277.827
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	18 Mayıs 2022	9.319	92.382
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	16 Haziran 2022	36.105	367.038
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	16 Haziran 2022	16.753	187.388
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	9.221	91.660
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	9.268	91.614
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	9.210	91.449
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	11.526	114.576
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	9.219	91.382
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	4.599	45.704
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	9.203	90.936
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	18.438	182.765
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	87.297	865.199
			<u>531.237</u>	<u>2.682.529</u>

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TL kredilerin faiz oranları %8,40 - %9,98 aralığındadır (31 Aralık 2020: %8,40 - %9,98). 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan döviz cinsinden kredi bulunmamaktadır (31 Aralık 2020: ABD Doları kredilerin faiz oranı %3,68).

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2020	
			Kısa vadeli borçlanmalar	Uzun vadeli borçlanmalar
Akbank T.A.Ş. (1)	AVRO	15 Ocak 2021	63.872	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	25 Şubat 2021	154.382	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	8 Mart 2021	102.923	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	11 Mayıs 2021	20.586	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	11 Mayıs 2021	20.554	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2021	201	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	25 Kasım 2021	1.018	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	7 Şubat 2022	8.105	200.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	17 Mayıs 2022	4.502	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	17 Mayıs 2022	13.507	300.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	18 Mayıs 2022	4.248	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	16 Haziran 2022	19.089	400.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	16 Haziran 2022	9.572	200.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	3.379	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	3.114	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	4.223	125.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	27 Haziran 2022	3.378	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	3.044	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	6.088	200.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	28.607	947.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	1.510	50.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Mart 2023	2.529	100.000
			478.431	3.122.000

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

	31 Mart 2021				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	132.525	41.979	1.513.461	93.357	-
	132.525	41.979	1.513.461	93.357	-
	31 Aralık 2020				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	183.228	40.003	1.705.328	32.753	(102.918)
	183.228	40.003	1.705.328	32.753	(102.918)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 taraf bakiyeleri	31 Mart 2021		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli	Diğer
	Ticari	Ticari	
Akbank T.A.Ş. (1)	6.276	22	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	11	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	-	6.097	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	96	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	55	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	10.106	-	-
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (2) (**)	-	-	453.530
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	159	52.579	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (**)	387	-	453.530
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	-	1.631	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	494	-	-
Diğer (1) (**)	-	-	226.766
	17.584	60.329	1.133.826

İlişkili taraf bakiyeleri	31 Aralık 2020		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli	Diğer
	Ticari	Ticari	
Akbank T.A.Ş. (1)	5.561	17	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	1.098	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	81	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	51	525	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	9.942	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	326	122.405	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (**)	393	259	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	-	6.393	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	344	-	-
	17.796	129.599	-

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

(**) Kısa vadeli ticari alacak ve borçlar nihai ortaklardan Sabancı'ya yapılan elektrik satışlarını ve Sabancı'dan alınan danışmanlık hizmetlerini içermektedir. Ticari olmayan borçlar nihai ortaklara Grup tarafından ödenecek temettü bedelini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	15.194	12.536
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	110	87
	<u>15.304</u>	<u>12.623</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	15.236	-	32.734	79.213	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	16	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	6	-	-	-	5.167	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	241	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	360	-	-	-	-	1.634
Carrefoursa A.Ş. (1)	27.676	-	-	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	4	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	302	140.505	-	-	-	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (**)	930	-	-	-	11	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	-	-	-	-	3.082	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	1.077	-	-	-	-	-
	<u>45.848</u>	<u>140.505</u>	<u>32.734</u>	<u>79.213</u>	<u>8.260</u>	<u>1.634</u>

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

(**) Nihai ortaklardan Sabancı'ya yapılan elektrik satışlarını ve Sabancı'dan alınan danışmanlık hizmetlerini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2020					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	16.285	-	1.018	117.171	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	1.031	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	17	-	-	-	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	273	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	100	-	-	-	-	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	26.685	-	-	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	524	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	141	148.718	-	-	74	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (**)	1.492	-	-	-	69	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	-	-	-	-	5.414	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	1.589	-	-	-	61	2
Diğer (1)	6	-	-	-	-	-
	<u>48.143</u>	<u>148.718</u>	<u>1.018</u>	<u>117.171</u>	<u>5.618</u>	<u>2</u>

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

(**) Nihai ortaklardan Sabancı'ya yapılan elektrik satışlarını ve Sabancı'dan alınan danışmanlık hizmetlerini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 2021	31 Aralık 2020
<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>		
Ticari alacaklar	6.004.988	5.676.392
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	17.584	17.796
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(2.847.943)	(2.750.520)
	<u>3.174.629</u>	<u>2.943.668</u>

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 2.232.744 TL’dir (31 Aralık 2020: 2.207.254 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2021 –31 Mart 2021 tarihleri arasında aylık % 1,6 gecikme zammı uygulanmıştır (1 Ocak 2020 –31 Aralık 2020 tarihleri arasında aylık %1,6).

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 941.885 TL’dir (31 Aralık 2020: 736.414 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
1 aya kadar	469.289	410.056
1 ila 3 ay arası	259.700	177.051
3 ay ve üzeri	212.896	149.307
	<u>941.885</u>	<u>736.414</u>

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 2021 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 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Açılış bakiyesi	(2.750.520)	(2.077.215)
Dönem gideri	(133.564)	(231.386)
Tahsilatlar	36.141	39.856
Silinen alacak tutarı	-	1.564
Kapanış bakiyesi	<u>(2.847.943)</u>	<u>(2.267.181)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 886.930 TL (31 Aralık 2020: 807.383 TL) tutarında teminat mektubu ve 2.210.149 TL (31 Aralık 2020: 2.085.433 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

6.2 Ticari Borçlar

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>		
Ticari borçlar	1.606.166	1.784.758
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	60.329	129.599
	<u>1.666.495</u>	<u>1.914.357</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 2021 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 2021	31 Aralık 2020
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	806.224	532.327
Verilen depozito ve teminatlar	24.341	26.384
Personelden alacaklar	546	28
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-)	(3.123)	(3.123)
Diğer çeşitli alacaklar	11.860	33.306
	<u>839.848</u>	<u>588.922</u>
	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (**)	378.698	356.385
Gelir tahakkukları (*)	83.857	414.846
Diğer çeşitli alacaklar (***)	171.067	162.508
	<u>633.622</u>	<u>933.739</u>

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

(**) 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, 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 2021 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 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Açılış bakiyesi	(3.123)	(3.123)
Kapanış bakiyesi	(3.123)	(3.123)

7.2 Diğer Borçlar

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 5)	1.133.826	-
Alınan depozitolar (*)	2.210.149	2.085.433
Aydınlatma borçları	43.236	43.236
Diğer borçlar	440.938	450.408
	3.828.149	2.579.077

- (*) 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 2021 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 - İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

	Finansal varlıklar	
	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Bir yıl içinde	2.218.706	2.348.112
1-3 yıl	3.862.789	3.831.451
3-5 yıl	3.283.370	2.831.053
5 yıldan fazla	1.905.142	2.459.344
	<u>11.270.007</u>	<u>11.469.960</u>
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin kısa vadeli finansal varlıklar	2.218.706	2.348.112
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin uzun vadeli finansal varlıklar	9.051.301	9.121.848
	<u>11.270.007</u>	<u>11.469.960</u>
	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Açılış bakiyesi	11.469.960	10.543.836
Yatırımlar	306.251	150.263
Tahsilatlar	(1.049.905)	(564.737)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri</i>	<i>(610.924)</i>	<i>(336.083)</i>
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri</i>	<i>(438.981)</i>	<i>(228.654)</i>
Faiz geliri (Not 14)	545.447	511.172
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar değer düşüklüğü (karşılığı) / iptali	(1.746)	221
Kapanış bakiyesi	<u>11.270.007</u>	<u>10.640.755</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	107.314	188.561	295.875
İlaveler	2.648	56.887	59.535
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler	1.901	-	1.901
31 Mart 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>111.863</u>	<u>245.448</u>	<u>357.311</u>
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	(39.918)	(115.186)	(155.104)
Dönem gideri	(5.186)	(16.724)	(21.910)
31 Mart 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(45.104)</u>	<u>(131.910)</u>	<u>(177.014)</u>
31 Mart 2021 net defter değeri	<u>66.759</u>	<u>113.538</u>	<u>180.297</u>
	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2020 itibarıyla açılış bakiyesi	76.916	141.989	218.905
İlaveler	3.262	321	3.583
Değişken kiralama ödemelerine ilişkin düzeltmeler	1.508	-	1.508
31 Mart 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>81.686</u>	<u>142.310</u>	<u>223.996</u>
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2020 itibarıyla açılış bakiyesi	(19.163)	(54.259)	(73.422)
Dönem gideri	(4.893)	(14.992)	(19.885)
31 Mart 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(24.056)</u>	<u>(69.251)</u>	<u>(93.307)</u>
31 Mart 2020 net defter değeri	<u>57.630</u>	<u>73.059</u>	<u>130.689</u>

21.910 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2020: 19.885 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet					
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	657.431	15.116	252.225	209.708	1.134.480
Alımlar	17.706	-	5.140	3.517	26.363
31 Mart 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	675.137	15.116	257.365	213.225	1.160.843
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	(138.481)	(13.016)	(80.728)	-	(232.225)
Dönem gideri	(12.346)	(841)	(10.261)	-	(23.448)
31 Mart 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	(150.827)	(13.857)	(90.989)	-	(255.673)
31 Mart 2021 net defter değeri	524.310	1.259	166.376	213.225	905.170
	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet					
1 Ocak 2020 itibarıyla açılış bakiyesi	360.798	15.116	176.536	40.549	592.999
Alımlar	12.178	-	3.619	1.763	17.560
31 Mart 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	372.976	15.116	180.155	42.312	610.559
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2020 itibarıyla açılış bakiyesi	(61.603)	(8.268)	(39.585)	-	(109.456)
Dönem gideri	(11.577)	(1.753)	(7.751)	-	(21.081)
31 Mart 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	(73.180)	(10.021)	(47.336)	-	(130.537)
31 Mart 2020 net defter değeri	299.796	5.095	132.819	42.312	480.022

Faydalı ömür

Makine, tesis ve cihazlar	5-25 yıl
Taşıt araçları	3 yıl
Demirbaşlar	5 yıl

22.380 TL ve 1.068 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2020: genel yönetim giderleri: 19.897 TL ve satışların maliyeti: 1.184 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Özel maliyetler	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet							
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	153.073	4.973	7.758	8.936.629
Alımlar	-	-	-	13	-	571	584
31 Mart 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	153.086	4.973	8.329	8.937.213
Birikmiş Amortisman							
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.307.803)	(434.806)	(752.904)	(79.267)	(1.855)	(2.958)	(2.579.593)
Dönem gideri	(37.506)	(13.945)	-	(7.817)	(265)	(454)	(59.987)
31 Mart 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.345.309)	(448.751)	(752.904)	(87.084)	(2.120)	(3.412)	(2.639.580)
31 Mart 2021 net defter değeri	3.045.364	1.201.370	1.977.127	66.002	2.853	4.917	6.297.633
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Özel maliyetler	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet							
1 Ocak 2020 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	105.720	4.374	7.452	8.888.371
Alımlar	-	-	-	631	-	-	631
31 Mart 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	106.351	4.374	7.452	8.889.002
Birikmiş Amortisman							
1 Ocak 2020 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.155.695)	(378.251)	(752.904)	(49.762)	(964)	(2.390)	(2.339.966)
Dönem gideri	(37.506)	(13.945)	-	(7.016)	(218)	(480)	(59.165)
31 Mart 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.193.201)	(392.196)	(752.904)	(56.778)	(1.182)	(2.870)	(2.399.131)
31 Mart 2020 net defter değeri	3.197.472	1.257.925	1.977.127	49.573	3.192	4.582	6.489.871

59.874 TL ve 113 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (31 Mart 2020: genel yönetim giderleri: 59.070 TL ve satışların maliyeti: 95 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 10) göre imtiyaz sözleşmelerine ilişkin 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. Bu bedelin satın alım işlemi takip eden 13 ay boyunca şartlı yükümlülükler olarak kaydedilen 200 TL tutarındaki kısmı 31 Mayıs 2019 tarihinde sözleşme koşullarına uygun olarak hissedarlara ödenmiştir.

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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

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 2021 tarihi itibarıyla Şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2020: bulunmamaktadır).

NOT 12 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Mart 2021	TL karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	7.874	7.874	-	-
- Teminat	7.874	7.874	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.311.140	2.281.785	2.947	493
- Teminat	2.311.140	2.281.785	2.947	493
Toplam	2.319.014	2.289.659	2.947	493
31 Aralık 2020	TL karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	8.131	8.131	-	-
- Teminat	8.131	8.131	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.220.071	2.143.123	9.955	430
- Teminat	2.220.071	2.143.123	9.955	430
Toplam	2.228.202	2.151.254	9.955	430

Zorunlu yatırımlar

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

Enerji Satış Anlaşmaları

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

13.1 Sermaye

Hissedarlar	31 Mart 2021		31 Aralık 2020	
	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
Sermaye düzeltme farkları (*)		1.954.164		2.416.412
Toplam sermaye		3.135.233		3.597.481

(*) 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.

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.

Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre hazırlanan yasal kayıtlarda yer alan 462.248 TL geçmiş yıllar zararları 31 Mart 2021 itibarıyla sermaye düzeltme farkları ile kapatılmıştır (31 Aralık 2020: 210.120 TL).

Şirket'in 31 Mart 2021 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hissedenden oluşmaktadır (31 Aralık 2020: 118.106.897 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2020: hisse başı 0,01 TL).

13.2 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 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Net dönem karı	531.984	341.068
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	118.106.896.712	118.106.896.712
Hisse başına kazanç (kr)	0,45	0,29

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	693.663	485.378
	<u>693.663</u>	<u>485.378</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 2021 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 14 – HASILAT

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	5.319.175	5.263.022
<i>Perakende satış hasılatı</i>	<i>3.659.143</i>	<i>3.653.184</i>
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	<i>2.439.091</i>	<i>2.835.260</i>
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	<i>1.220.052</i>	<i>817.924</i>
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	<i>144.320</i>	<i>105.962</i>
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	<i>110.011</i>	<i>88.378</i>
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	<i>1.043.229</i>	<i>1.048.237</i>
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	<i>362.472</i>	<i>367.261</i>
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Not 8, 23)	545.447	511.172
Diğer gelirler	24.243	4.885
	<u>5.888.865</u>	<u>5.779.079</u>

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Elektrik alımı	(3.795.393)	(3.846.431)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	<i>(3.443.943)</i>	<i>(3.483.981)</i>
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	<i>(351.450)</i>	<i>(362.450)</i>
Sistem kullanım bedeli (**)	(362.472)	(367.261)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(1.181)	(1.279)
Diğer	(14.142)	(447)
	<u>(4.173.188)</u>	<u>(4.215.418)</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 2021 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 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Genel yönetim giderleri (-)	(684.552)	(606.798)
	<u>(684.552)</u>	<u>(606.798)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Personel giderleri	(331.844)	(271.295)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(104.164)	(98.852)
Filo yönetimi giderleri	(38.144)	(28.925)
Dava ve avukatlık giderleri	(30.995)	(29.133)
Vergi, resim ve harçlar	(24.022)	(12.545)
Malzeme kullanım giderleri	(23.248)	(38.853)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(20.427)	(17.615)
Bakım ve onarım giderleri	(17.471)	(24.964)
Sigorta giderleri	(10.471)	(6.864)
Kira giderleri	(10.159)	(7.812)
Danışmanlık giderleri	(5.403)	(8.902)
Seyahat giderleri	(3.018)	(5.264)
Diğer giderler	(65.186)	(55.774)
	<u>(684.552)</u>	<u>(606.798)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

17.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	49.049	41.870
Kaçak elektrik cezaları	30.747	36.221
Dava gelirleri	17.318	802
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları - net	15.299	40.745
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri - net (Not 23)	12.345	10.185
Kira ve reklam gelirleri	1.370	158
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8)	-	221
Diğer gelirler	1.965	265
	<u>128.093</u>	<u>130.467</u>

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(97.423)	(191.530)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları (Not 23)	(82.128)	(34.618)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(22.696)	(5.598)
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (Not 8) (*)	(1.746)	-
Ceza giderleri	(244)	(9.403)
Diğer giderler	(15.104)	(14.039)
	<u>(219.341)</u>	<u>(255.188)</u>

(*) Grup, TFRS 9 standardındaki değişikliklerle 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları için ayırdığı (388) TL değer düşüklüğü karşılığına ilave 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla (1.746) TL ek karşılık ayırmıştır (31 Mart 2020: 221 TL karşılık iptali).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

18.1 Finansal Gelirler

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Faiz gelirleri	51.664	1.320
Kur farkı geliri / (gideri) - net	9.026	-
	<u>60.690</u>	<u>1.320</u>

18.2 Finansal Giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Kredi faiz giderleri	(327.433)	(340.452)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	-	(9.132)
Banka komisyon giderleri	(7.964)	(52.230)
	<u>(335.397)</u>	<u>(401.814)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
<u>Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	15	14
	<u>15</u>	<u>14</u>
	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	287.208	537.986
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(5.927)	(364.911)
	<u>281.281</u>	<u>173.075</u>
	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri</u>		
Cari vergi gideri	(287.208)	(132.521)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi geliri	154.022	41.941
Toplam vergi gideri	<u>(133.186)</u>	<u>(90.580)</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.

2021 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2020: %22).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncü madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanmıştır. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %22 oranında 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 beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (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 2021 tarihi itibarıyla, ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20’dir (2020: %20).

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında 2021 yılından sonrası için geçerli kurumlar vergisi oranı %20 olduğu için, 2021 sonrası gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçerli farklar için %20 vergi oranı kullanılmıştır.

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>		
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	849.327	859.651
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	319.867	342.506
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	(3.989)	(4.147)
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.946)	(2.712)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(36.585)	(36.720)
Dava karşılıkları	(58.416)	(56.544)
Kullanılmamış izin karşılığı	(12.449)	(10.918)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	(14.463)	72.416
Gecikme cezaları	11.321	12.508
İndirilebilir mali zararlar	(244.241)	(212.906)
Diğer	84.521	41.819
	<u>892.947</u>	<u>1.004.953</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(384.872)	(362.026)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	1.277.819	1.366.979
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>892.947</u>	<u>1.004.953</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüklerinin hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Açılış bakiyesi	1.004.953	1.233.828
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(154.022)	(41.941)
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	42.016	26.181
Kapanış bakiyesi	<u>892.947</u>	<u>1.218.068</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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilirliği görüşü çerçevesinde 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla 1.221.204 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 244.241 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2020: sırasıyla 1.064.529 TL ve 212.906 TL).

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

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
2021 yılında sona erecek	-	124
2022 yılında sona erecek	2.807	2.207
2023 yılında sona erecek	185.558	184.835
2024 yılında sona erecek	356.841	357.564
2025 yılında sona erecek	513.338	519.799
2026 yılında sona erecek	162.660	-
	<u>1.221.204</u>	<u>1.064.529</u>

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

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
2021 yılında sona erecek	191.541	191.541
2022 yılında sona erecek	-	-
2023 yılında sona erecek	381.702	381.702
2024 yılında sona erecek	186.989	186.989
	<u>760.232</u>	<u>760.232</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLAR

20.1 Borçlanmalar

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli krediler	708.261	1.098.798
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	79.560	68.840
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	183.181	857.501
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	2.750.836	646.776
	<u>3.721.838</u>	<u>2.671.915</u>
Uzun vadeli krediler	4.643.799	6.232.333
Uzun vadeli kiralama borçları	122.480	94.432
İhraç edilen tahviller	1.204.344	763.620
	<u>5.970.623</u>	<u>7.090.385</u>
Borçlanmalar	<u>9.692.461</u>	<u>9.762.300</u>

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde ödenecek	3.642.278	2.603.075
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	4.948.724	4.715.879
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	663.551	1.956.905
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	235.868	278.725
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	-	44.444
	<u>9.490.421</u>	<u>9.599.028</u>

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.1 Borçlanmalar (Devamı)

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2021	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		3.321.342	4.643.799
<i>Sabit faizli</i>	<i>%9,44</i>	<i>2.954.104</i>	<i>3.764.767</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,55-%2,00</i>	<i>367.238</i>	<i>879.032</i>
AVRO (*)	<i>%2,63</i>	137.755	-
		<u>3.459.097</u>	<u>4.643.799</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2020	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		1.618.179	6.232.333
<i>Sabit faizli</i>	<i>%9,22</i>	<i>1.250.337</i>	<i>5.266.000</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,70-%2,00</i>	<i>367.842</i>	<i>966.333</i>
AVRO (**)	<i>%2,89</i>	127.395	-
		<u>1.745.574</u>	<u>6.232.333</u>

(*) Grup'un, AVRO üzerinden aldığı banka kredisiyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru riskini tamamen gidermek için döviz swap işlemi bulunmaktadır.

(**) Grup, AVRO üzerinden banka kredisini kullandığı gün aynı vade tarihli olacak şekilde AVRO devlet tahviline yatırmıştır. Bu işlem ile ilgili ortaya çıkan döviz kuru riski bulunmamaktadır.

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	31 Mart 2021	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		183.181	1.204.344
<i>TÜFE endeksli</i>	<i>TÜFE + %4,8-%5,0</i>	<i>179.649</i>	<i>804.344</i>
<i>TLREF endeksli</i>	<i>TLREF + %1,40</i>	<i>3.532</i>	<i>400.000</i>
		<u>183.181</u>	<u>1.204.344</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	31 Aralık 2020	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL		857.501	763.620
<i>TÜFE endeksli</i>	<i>TÜFE + %4,8-%5,0</i>	<i>857.501</i>	<i>763.620</i>
		<u>857.501</u>	<u>763.620</u>

(*) 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, TLREF ve TÜFE'ye endeksli değişken faizdir ve yıllık reel kupon faizi, TLREF faizli tahvil için %1,40, TÜFE endeksli tahviller için %4,8 ile %5,0 aralığında değişmektedir (31 Aralık 2020: TÜFE: %4,8 - %5,0).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.1 Borçlanmalar (Devamı)

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, tahvillerin ana para değerlemesi 372.184 TL'dir (31 Aralık 2020: 591.867 TL).

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, finansal kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Uzun Vadeli Kiralama Borçlarının Kısa Vadeli Kısımları		
Binalar	19.669	18.537
Taşıtlar	59.891	50.303
	79.560	68.840
	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Uzun Vadeli Kiralama Borçları		
Binalar	56.524	57.876
Taşıtlar	65.956	36.556
	122.480	94.432
	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde ödenecek	79.560	68.840
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	58.957	46.047
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	46.591	31.798
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	14.664	12.404
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	2.136	4.057
5 yıl ve daha uzun vadeli	132	126
	202.040	163.272

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.2 Diğer Finansal Yükümlülükler

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	74.582	68.743
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	343.898	340.383
	<u>418.480</u>	<u>409.126</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde ödenecek	74.582	68.743
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	58.162	70.559
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	41.239	37.789
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	43.041	39.442
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	44.923	41.166
5 yıl ve daha uzun vadeli	156.533	151.427
	<u>418.480</u>	<u>409.126</u>

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2021	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	74.582	343.898
		<u>74.582</u>	<u>343.898</u>
		31 Aralık 2020	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	68.743	340.383
		<u>68.743</u>	<u>340.383</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 2021 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 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, YEKDEM maliyetlerinden, enerji alımlarından, 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 kredisinden kaynaklanan kur riskini azaltmak için döviz swap işlemine girmiştir. Sözleşmelerin 31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	226.795	54.249	2.418.197	163.185	(570)
Döviz swap işlemleri	-	14.186	138.581	9.617	-
	<u>226.795</u>	<u>68.435</u>	<u>2.556.778</u>	<u>172.802</u>	<u>(570)</u>

	31 Aralık 2020				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	253.282	55.099	2.355.543	36.129	(141.679)
	<u>253.282</u>	<u>55.099</u>	<u>2.355.543</u>	<u>36.129</u>	<u>(141.679)</u>

31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir.

	1 Ocak- 31 Mart 2021	1 Ocak- 31 Mart 2020
Açılış bakiyesi	(105.550)	(57.866)
Gerçeğe uygun değer farkı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar	56.597	112.454
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar (*)	221.185	126.675
Toplam türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar	<u>172.232</u>	<u>181.263</u>

(*) 221.185 TL tutarındaki gerçeğe uygun değer farkının 211.568 TL'si YEKDEM maliyetlerinden, enerji alımlarından ve birim fiyatlı yatırım harcamalarından kaynaklanan kur riskini azaltmak için yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değer farkının etkin kısmından ve 9.617 TL'si döviz swap işlemlerinin gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır. Bu tutar (11.097) TL tutarında kur farkı zararı ile birlikte 210.088 TL olarak vergi öncesi diğer kapsamlı gelire yansıtılmıştır (31 Mart 2020: 119.011 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

22.1 Finansal risk faktörleri

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

Risk yönetimi, 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.

22.1.1 Kur riski yönetimi

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

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

	31 Mart 2021		
	Toplam	ABD Doları	AVRO
	TL karşılığı	TL karşılığı	TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	19.785	6.118	13.667
Ticari alacaklar	3.781	-	3.781
Toplam varlıklar	23.566	6.118	17.448
Borçlanmalar (*)	(137.755)	-	(137.755)
Diğer finansal yükümlülükler	(418.480)	-	(418.480)
Ticari borçlar	(231.229)	(190.087)	(41.142)
Toplam yükümlülükler	(787.464)	(190.087)	(597.377)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	761.075	279.014	482.061
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(2.823)	95.045	(97.868)
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	1.795.703	1.609.236	186.467
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	1.792.880	1.704.281	88.599

(*) Grup'un, AVRO üzerinden aldığı banka kredisiyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru riskini tamamen gidermek için döviz swap işlemi bulunmaktadır

(**) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar yüksek ihtimalle gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri, birim fiyatlı yatırım harcamaları ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Yüksek ihtimalle gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri, birim fiyatlı yatırım harcamaları ve ABD doları enerji alımları gerçekleştikçe devreye gireceğinden ticari borçlar kısmında bu tutarlar bulunmamaktadır. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 1.795.703 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal risk faktörleri (Devamı)

22.1.1 Kur riski yönetimi (Devamı)

	31 Aralık 2020		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	17.009	8.235	8.774
Ticari alacaklar	4.684	3.207	1.477
Finansal yatırımlar	126.108	-	126.108
Toplam varlıklar	147.801	11.442	136.359
Borçlanmalar (*)	(127.395)	-	(127.395)
Diğer finansal yükümlülükler	(409.126)	-	(409.126)
Ticari borçlar	(282.751)	(241.693)	(41.058)
Toplam yükümlülükler	(819.272)	(241.693)	(577.579)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	929.787	433.461	496.326
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	258.317	203.211	55.106
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (**)	1.425.756	1.425.756	-
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	1.684.072	1.628.966	55.106

(*) Grup, AVRO üzerinden banka kredisini kullandığı gün aynı vade tarihli olacak şekilde AVRO devlet tahviline yatırım yapmıştır. Bu işlem ile ilgili ortaya çıkan döviz kuru riski bulunmamaktadır.

(**) Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar yüksek ihtimalle gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ile ABD Doları enerji alımlarının ödemelerine yönelik nakit akışı riskine karşı yapılan vadeli döviz alım sözleşmelerine konu kontrat tutarlarını içermektedir. Yüksek ihtimalle gerçekleşecek olan YEKDEM maliyetleri ve ABD doları enerji alımları gerçekleştikçe devreye gireceğinden ticari borçlar kısmında bu tutarlar bulunmamaktadır. Bu işlemlere ilişkin kontrat tutarları toplamı 1.425.756 TL olup, döviz pozisyonu içerisinde nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar kısmına dahil edilmiştir.

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal risk faktörleri (Devamı)

22.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla TÜFE'ye endeksli tahvil yükümlülüğü bulunmasına rağmen imtiyaz sözleşmesi kapsamındaki gelirleri TÜFE'ye endeksli olduğundan değişken oranlı faiz riski bulunmamaktadır.

Grup'un 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla değişken oranlı faiz riski barındıran TLREF endeksli kredileri ve tahvili bulunmaktadır. Bu kredilere ilişkin faiz riski, risk yönetimi çalışmaları çerçevesinde; faiz oranı piyasasının izlenmesi ve analiz edilmesi ve faiz oranı değişimlerine karşı duyarlılık analizleri yapılması ile faizden kaynaklanan olası maliyet değişimlerinin takip edilmesi ile yönetilir.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

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

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satım 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 itfa edilmiş maliyetlerinin 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 2021 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 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

22.1 Finansal risk faktörleri (Devamı)

22.1.2 Faiz riski yönetimi (Devamı)

Değerlemeye Tabi Varlıklar, Yükümlülükler ve Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

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

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

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

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

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

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlenmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi	Değerleme teknikliği	Önemli gözlenebilir veriye dayanmayan	Gözlenebilir veriye dayanmayan girdiler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi
	31 Mart 2021	31 Aralık 2020				
Türev finansal araçlar	172.232	(105.550)	Seviye 2	Piyasa değeri	-	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 23 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Bankadaki nakit	1.212.712	588.571
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	<i>112.058</i>	<i>171.715</i>
<i>Vadeli mevduatlar</i>	<i>1.100.654</i>	<i>416.856</i>
	<u>1.212.712</u>	<u>588.571</u>

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla Grup’un 94.456 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2020: 126.729 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 - 14 gün (31 Aralık 2020: 4 - 7 gün) arasında değişen kısa dönem 1.091.862 TL ve 900 AVRO (31 Aralık 2020: 410.551 TL ve 700 AVRO) bakiyelerinden oluşmaktadır. 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL ve AVRO için sırasıyla %19,14 ve %0,05’tir (31 Aralık 2020: efektif faiz oranları sırasıyla %18,65 ve %0,10).

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

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(12.345)	(10.185)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(545.447)	(511.172)
Depozito değerlendirme farkları ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	82.128	34.618
	<u>(475.664)</u>	<u>(486.739)</u>

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

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	1.049.905	564.737
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)</i>	<i>610.924</i>	<i>336.083</i>
<i>AOSM getiri tutarı geri ödemeleri (Not 8)</i>	<i>438.981</i>	<i>228.654</i>
Karşılıklı ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar (Not 6)	36.141	39.856
	<u>1.086.046</u>	<u>604.593</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2021 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 23 - 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 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(624.845)	(672.435)
	<u>(624.845)</u>	<u>(672.435)</u>

NOT 24 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

EPDK, 1 Nisan 2021 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %0,1 - %0,2 arasında değişen oranlarda azalış ve dağıtım bedelinde %0,4 oranında artış yapıldığını duyurmuştur. Son kullanıcıya yansıyan nihai tarifelerde bir değişiklik olmamıştır.

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 11. maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13. madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacaktır. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olacaktır. Raporlama dönemi sonrasında gelen bu değişiklik TMS 10’a göre düzeltme gerektirmeyen olaylar içerisinde değerlendirilerek, Grup’un 31 Mart 2021 tarihli finansal tablolarında vergi oranı %20 olarak kullanılmış olup, söz konusu değişiklik 30 Haziran 2021 tarihli finansal tablolarda yansıtılacaktır.