

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

30 EYLÜL 2019 TARİHİ İTİBARIYLA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR.....	7-60
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-9
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	10-17
NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	17
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	18-25
NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	26-31
NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	32-33
NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	34-35
NOT 8 FİNANSAL VARLIKLAR	36
NOT 9 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	37
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	37
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	38
NOT 12 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	39-40
NOT 13 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	40-41
NOT 14 HASILAT	42
NOT 15 SATIŞLARIN MALİYETİ	42
NOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	43
NOT 17 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	44
NOT 18 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER	45
NOT 19 GELİR VERGİLERİ.....	46-49
NOT 20 FİNANSAL ARAÇLAR	49-52
NOT 21 TÜREV ARAÇLAR	53
NOT 22 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	54-58
NOT 23 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	59-60
NOT 24 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	60

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

VARLIKLAR	Not	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2019	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2018
Dönen Varlıklar		5.294.322	5.872.184
Nakit ve Nakit Benzerleri	23	324.113	562.352
Finansal Varlıklar	8	878.180	791.117
Ticari Alacaklar	6	3.001.489	3.512.389
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	19.948	130.832
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		2.981.541	3.381.557
Diğer Alacaklar	7	883.866	458.449
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		883.866	458.449
Türev Araçlar	21	-	313.028
Stoklar		143.507	147.956
Peşin Ödenmiş Giderler		34.423	71.355
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	19	22.406	8.565
Diğer Dönen Varlıklar		6.338	6.973
Duran Varlıklar		17.447.474	16.720.626
Diğer Alacaklar	7	831.811	983.545
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		831.811	983.545
Finansal Varlıklar	8	9.357.670	8.503.518
Kullanım Hakkı Varlıkları	9	167.133	-
Maddi Duran Varlıklar	10	414.443	358.781
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	6.576.268	6.745.195
<i>Şerefiye</i>		1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		4.599.141	4.768.068
Peşin Ödenmiş Giderler		731	2.575
Ertelenmiş Vergi Varlığı	19	99.418	2.847
Diğer Duran Varlıklar		-	124.165
TOPLAM VARLIKLAR		22.741.796	22.592.810

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

KAYNAKLAR	Not	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2019	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2018
Kısa Vadeli Yükümlülükler		7.029.504	7.011.907
Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler	20	1.338.727	998.170
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülüklerin Kısa Vadeli Kısımları	20	3.034.359	2.435.639
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	38.289	44.302
Ticari Borçlar	6	1.577.642	2.480.917
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	5	<i>51.701</i>	<i>94.217</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		<i>1.525.941</i>	<i>2.386.700</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		64.691	43.217
Diğer Borçlar	7	169.501	223.902
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		<i>169.501</i>	<i>223.902</i>
Türev Araçlar	21	100.379	3.582
Ertelenmiş Gelirler		18.768	74.752
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	19	126.288	52.416
Kısa Vadeli Karşılıklar		243.219	364.105
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		<i>7.656</i>	<i>28.779</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		<i>235.563</i>	<i>335.326</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		317.641	290.905
Uzun Vadeli Yükümlülükler		9.122.153	9.281.988
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	20	5.414.867	5.765.047
Diğer Finansal Yükümlülükler	20	295.946	321.720
Diğer Borçlar	7	1.857.195	1.693.350
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		<i>1.857.195</i>	<i>1.693.350</i>
Türev Araçlar	21	-	7.722
Uzun Vadeli Karşılıklar		139.238	115.366
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		<i>139.238</i>	<i>115.366</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	19	1.414.907	1.378.783
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		16.151.657	16.293.895

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

KAYNAKLAR	Not	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2019	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2018
Özkaynaklar		6.590.139	6.298.915
Kayıtlı Sermaye	13	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13	2.626.532	2.784.755
Toplam Sermaye		3.807.601	3.965.824
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)		(2.930)	23.359
<i>Risikten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>		(2.930)	23.359
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	251.545	216.612
Geçmiş Yıllar Karları		1.743.107	1.344.547
Net Dönem Karı		789.940	747.697
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		22.741.796	22.592.810

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2019	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2018	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2019	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2018
	Not				
Hasılat	14	14.566.003	12.471.897	5.238.724	4.664.380
Satışların Maliyeti (-)	15	(10.349.349)	(8.976.323)	(3.738.213)	(3.442.441)
BRÜT KAR		4.216.654	3.495.574	1.500.511	1.221.939
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(1.510.710)	(1.286.855)	(519.663)	(449.583)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	17	271.151	308.069	94.260	176.966
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	17	(615.547)	(492.044)	(237.266)	(199.105)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		2.361.548	2.024.744	837.842	750.217
Finansman Gelirleri	18	172.731	74.105	96.162	17.930
Finansman Giderleri (-)	18	(1.427.615)	(1.010.005)	(495.811)	(388.552)
VERGİ ÖNCESİ KAR		1.106.664	1.088.844	438.193	379.595
Vergi Gideri		(316.724)	(324.578)	(107.094)	(114.301)
Dönem Vergi Gideri	19	(369.239)	(29.984)	(133.244)	8.794
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	19	52.515	(294.594)	26.150	(123.095)
DÖNEM KARI		789.940	764.266	331.099	265.294
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(26.289)	59.036	(75.382)	33.885
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	21	(34.221)	75.687	(79.240)	43.443
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	19	7.932	(16.651)	3.858	(9.558)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		763.651	823.302	255.717	299.179
Hisse başına kazanç					
Hisse başına kazanç (kr)	13	0,67	0,65	0,28	0,22

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

					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	Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)	Geçmiş Yıllar Karları	Dönem Karı	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2018 itibarıyla bakiye (*)	1.181.069	2.836.364	185.265	4.340	(5.241)	-	690.597	988.009	5.880.403
Transferler (**)	-	(51.609)	31.347	-	-	-	1.008.271	(988.009)	-
Temettü	-	-	-	-	-	-	(354.321)	-	(354.321)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	59.036	-	764.266	823.302
30 Eylül 2018 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.784.755	216.612	4.340	(5.241)	59.036	1.344.547	764.266	6.349.384
1 Ocak 2019 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.784.755	216.612	4.340	(3.464)	23.359	1.344.547	747.697	6.298.915
Transferler (**)	-	(158.223)	34.933	-	-	-	870.987	(747.697)	-
Temettü (***)	-	-	-	-	-	-	(472.427)	-	(472.427)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	(26.289)	-	789.940	763.651
30 Eylül 2019 itibarıyla bakiye	1.181.069	2.626.532	251.545	4.340	(3.464)	(2.930)	1.743.107	789.940	6.590.139

(*) 20 Nisan 2017 tarihli 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 yapılarak birleşme ve bölünme sonrası oluşan yasal sermaye bakiyesine ulaşılmıştır. Ayrıca 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, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") gerekliliklerine uymak için sermaye düzeltme farkları olarak sınıflandırılmıştır.

(**) Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre hazırlanan yasal kayıtlarda yer alan 158.223 TL geçmiş yıllar zararları sermaye düzeltme farkları ile kapatılmıştır (30 Eylül 2018: 51.609 TL).

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

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

		Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2019	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2018
İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları		2.105.160	989.557
Dönem karı		789.940	764.266
Dönem karı		789.940	764.266
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.077.915	984.695
Amortisman ve itfa ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	268.076	186.115
Kullanım hakkı varlıkları amortismanı ile ilgili düzeltmeler	9	45.515	-
Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler	10	49.662	18.355
Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler	11	172.899	167.760
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		630.220	310.847
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	6, 8	630.220	310.847
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		40.111	167.416
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		32.581	35.367
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		7.530	24.753
Rekabet Kurulu idari para cezası karşılığı ile ilgili düzeltme	12	-	107.296
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		1.304.082	914.277
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	18	(123.533)	(74.105)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler		1.427.615	988.382
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(132.415)	131.796
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	19	316.724	324.578
Gerçeğe uygun değer kayıpları / (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		96.440	(108.289)
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	23	(1.445.323)	(942.045)
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(8.299)	(23.475)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler	8, 14	(1.497.306)	(1.030.713)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farklarından kaynaklanan düzeltmeler	17	60.282	112.143
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(871.583)	(1.890.674)
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		(307.346)	(1.727.186)
Stoklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		4.450	(49.113)
Diğer alacaklar ve diğer varlıklardaki (artış) / azalış ile ilgili düzeltmeler		433.306	(526.084)
Ticari borçlardaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(894.542)	342.710
Diğer borçlar ve gider tahakkuklarındaki artış / (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(107.451)	68.999
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		996.272	(141.713)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(29.461)	(37.081)
Rekabet Kurulu idari para cezası ödemesi	12	(107.296)	-
Vergi ödemeleri	19	(309.208)	(15.089)
Karşılık ayrılan ticari alacaklar için yapılan tahsilatlar	6	175.587	110.021
Diğer nakit girişleri	23	1.379.266	1.073.419
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri	8	793.145	598.728
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili makul değer getiri tutarı geri ödemeleri	8	586.121	474.691
Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(1.187.610)	(1.332.771)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(130.838)	(33.308)
Alınan faiz		135.371	58.256
Diğer nakit çıkışları	23	(1.192.143)	(1.357.719)
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları		(1.192.143)	(1.357.719)
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları		(1.155.789)	419.805
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		15.081.198	35.679.205
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(14.174.255)	(34.107.030)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(70.783)	-
Ödenen faiz		(1.519.522)	(798.049)
Ödenen temettü		(472.427)	(354.321)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)		(238.239)	76.591
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	23	562.352	172.750
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	23	324.113	249.341

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. (“Şirket”) ve bağlı ortaklıkları hep birlikte konsolide finansal tablolar için “Grup” olarak anılacaktır. Şirket, 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (“Sabancı”) ile Verbund International GmbH’nin (“Verbund International”) ortak girişimi olarak kurulmuştur. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve DD Turkey Holdings S.A.R.L. ve 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.

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. (“BAŞKENT EDAŞ”)	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. (“AYEDAŞ”)	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. (“TOROSLAR EDAŞ”)	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“EPS”)	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“AEPSAŞ”)	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“TOROSLAR EPSAŞ”)	Perakende servis hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	Müşteri çözümleri ve dağıtım üretim hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş. (“E-şarj”)	Elektrikli araçlar şarj sistemleri hizmetleri

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye’de yürütmektedir.

Grup’un 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.163’tür (31 Aralık 2018: 9.734).

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 4 Kasım 2019 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

BAŞKENT EDAŞ ve EPS

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

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

AYEDAŞ ve AEPSAŞ

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ

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

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

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

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.

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

E-şarj

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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

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

2.2 TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki ara dönem 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. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

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 30 Eylül 2019 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama ("TMS 34") uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 30 Eylül 2019 tarihinde sona eren dokuz aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları Not 2.5'te açıklananlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tablolar ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık konsolide 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 döviz endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerini belirlediği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır. Grup'un cari dönem içerisinde yaptığı netleme ve yeniden sınıflandırmalar aşağıda gösterilmiştir.

	Not	Önceden Raporlanmış 31 Aralık 2018	Netleme ve yeniden sınıflandırmaların etkisi	Yeniden düzenlenmiş 31 Aralık 2018
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	a	990.680	(532.231)	458.449
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler	a	606.983	(532.231)	74.752
Maddi Duran Varlıklar	b	365.027	(6.246)	358.781
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	b	6.738.949	6.246	6.745.195

		Önceden Raporlanmış 1 Ocak- 30 Eylül 2018	Netlemelerin etkisi	Yeniden düzenlenmiş 1 Ocak- 30 Eylül 2018
Hasılat	c	12.498.599	(26.702)	12.471.897
Satışların Maliyeti (-)	c	(9.003.025)	26.702	(8.976.323)

a) Grup, kısa vadeli diğer alacaklar ve kısa vadeli ertelenmiş gelirler hesaplarını gözden geçirerek 532.231 TL tutarındaki kısa vadeli ertelenmiş gelirlerini geriye dönük olarak kısa vadeli gelir tahakkukları ile netleyerek sunmuştur.

b) Grup, maddi duran varlıklar hesaplarını gözden geçirerek 6.246 TL net defter değerindeki maddi duran varlıklarını, geriye dönük olarak maddi olmayan duran varlıklara sınıflamıştır.

c) Grup, TFRS 15 standardındaki değişikliklerle, hasılat olarak yansıttığı 26.702 TL tutarındaki diğer bölgeler ile ilgili dağıtım hizmet maliyetlerini karşılıklı olarak netlemiştir.

2.5 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

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

KGK Nisan 2018'de TFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayınlanmıştır. Grup, TFRS 16'ya geçişteki kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanarak TFRS 16 standardını 1 Ocak 2019 tarihinde ilk defa uygulamaya başlamıştır. 30 Eylül 2019 itibarıyla TFRS 16'nın Grup'un konsolide finansal tabloları üzerindeki etkisi Not 2.11'de açıklanmaktadır.

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

2.6 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

2.8 Grup Faaliyetlerinin Dönemselliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.

2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Eylül 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı %		Ana faaliyet konusu
		30 Eylül 2019	31 Aralık 2018	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	80	80	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri

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

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

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

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

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

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

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

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

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

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

- TFRS 16 Kiralama İşlemleri (*)
- TMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar"da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)
- TFRYK 23 Gelir Vergisi Uygulamalarına İlişkin Belirsizlikler
- Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi
- Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (TMS 19 Değişiklikler)
- Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (TFRS 9 Değişiklik)

(*) Grup, TFRS 16'ya geçişteki kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanarak TFRS 16 standardını 1 Ocak 2019 tarihinde ilk defa uygulamaya başlamıştır. 1 Ocak 2019 itibarıyla TFRS 16'nın Grup'un finansal tabloları üzerindeki etkisi Not 2.11'de açıklanmaktadır.

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

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

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

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

UMSK tarafından yayımlanmış fakat henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamış / yayınlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarında değişiklikler bulunmamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

2.11 Muhasebe Standartlarındaki Değişiklikler ve Konsolide Finansal Tablolara Etkileri

Grup, TFRS 16'yı kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşım ile uygulamıştır. Grup'un TFRS 16'yı uygulaması üzerine yeni muhasebe politikaları aşağıda yer almaktadır.

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, TFRS 16'nın geçiş hükümlerinden, kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşımı seçtiği için, TFRS 16'nın ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2019 tarihinden önce imzalanmış ve 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla devam etmekte olan finansal kiralama sözleşmelerine istinaden, kullanım hakkı varlıklarını 1 Ocak 2019 tarihini sözleşme başlangıç tarihi olarak kabul ederek muhasebeleştirmektedir.

1 Ocak 2019'dan sonra imzalanan TFRS 16 kapsamındaki sözleşmelere istinaden kullanım hakkı varlıklarını finansal kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleştirmektedir (örneğin, ilgili varlığın kullanım için uygun olduğu tarih itibarıyla). Kullanım hakkı varlıkları, maliyet bedelinden birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır. Finansal kiralama borçlarının yeniden değerlendirilmesi durumunda bu rakam da düzeltilir.

Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden, alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar ve
- Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler.

Dayanak varlığın mülkiyetinin kiralama süresi sonunda Grup'a devri makul bir şekilde kesinleşmediği sürece, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutmaktadır.

Kullanım hakkı varlıkları Binalar ve Taşıtlar'dan oluşmaktadır ve değer düşüklüğü değerlendirmesine tabidir.

Kira Yükümlülükleri

Grup kira yükümlülüğünü kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçmektedir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- Sabit ödemeler,
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar,
- Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve
- Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

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

Kira Yükümlülükleri (Devamı)

Bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemeleri, ödemeyi tetikleyen olayın veya koşulun gerçekleştiği dönemde gider olarak kaydedilmektedir.

Grup kiralama süresinin kalan kısmı için revize edilmiş iskonto oranını, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda bu oran olarak; kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise Grup'un yeniden değerlendirmenin yapıldığı tarihteki alternatif borçlanma faiz oranı olarak belirlemektedir. Grup TL cinsinden olan kiralama sözleşmeleri için %25, dövizli işlemler için %5 faiz oranını kullanmıştır.

Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

(a) Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtabilecek şekilde artırır ve

(b) Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtabilecek şekilde azaltır.

Buna ek olarak, kiralama süresinde bir değişiklik, özü itibarıyla sabit kira ödemelerinde bir değişiklik veya dayanak varlığı satın alma opsiyonuna ilişkin yapılan değerlendirmede bir değişiklik olması durumunda, finansal kiralama yükümlülüklerinin değeri yeniden ölçülmektedir.

Grup'un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında yukarıda bahsi geçen konulardan farklı bir değişiklik olmamıştır.

Grup'un TFRS 16 standardını uygulamasının 30 Eylül 2019 tarihli özet konsolide finansal durum tablosu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait özet konsolide kar veya zarar tablosuna etkileri aşağıda sunulmuştur.

(i) Konsolide Finansal Durum Tablosu

VARLIKLAR	30 Eylül 2019 (Etkiler öncesi)	TFRS 16 Etkileri	30 Eylül 2019 (Etkiler sonrası)
Duran Varlıklar	17.277.587	169.887	17.447.474
Kullanım Hakkı Varlıkları	-	167.133	167.133
Ertelenmiş Vergi Varlığı	96.664	2.754	99.418
TOPLAM VARLIKLAR	22.571.909	169.887	22.741.796
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler	6.985.446	44.058	7.029.504
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülüklerin Kısa Vadeli Kısımları	2.990.301	44.058	3.034.359
Uzun Vadeli Yükümlülükler	8.985.628	136.525	9.122.153
Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler	5.278.342	136.525	5.414.867
Özkaynaklar	6.600.835	(10.696)	6.590.139
Net Dönem Karı / (Zararı)	800.636	(10.696)	789.940
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	22.571.909	169.887	22.741.796

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

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

(ii) Konsolide Kar veya Zarar Tablosu

	30 Eylül 2019 (Etkiler öncesi)	TFRS 16 Etkileri	30 Eylül 2019 (Etkiler sonrası)
Genel Yönetim Giderleri (-)	(1.535.978)	25.268	(1.510.710)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	2.336.280	25.268	2.361.548
Finansman Giderleri (-)	(1.388.897)	(38.718)	(1.427.615)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	1.120.114	(13.450)	1.106.664
Vergi (Gideri) / Geliri	(319.478)	2.754	(316.724)
Ertelenmiş Vergi Geliri	49.761	2.754	52.515
DÖNEM KARI / (ZARARI)	800.636	(10.696)	789.940
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	774.347	(10.696)	763.651
Hisse başına kazanç (kr)	0,68		0,67

Grup, TFRS 16 standardını uygulamasıyla 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla kira giderleri 70.783 TL azalmış, amortisman giderleri ve finansman giderleri sırasıyla 45.515 TL ve 38.718 TL artmış; ertelenmiş vergi geliri 2.754 TL artmıştır.

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

Bağlı Ortaklıklar	Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Sermayede Pay Oranı (%)	
			30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
BAŞKENT EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara	100	100
EPS	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara	100	100
AYEDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	İstanbul	100	100
AEPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	İstanbul	100	100
TOROSLAR EDAŞ	Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Adana	100	100
TOROSLAR EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Adana	100	100
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri	İstanbul	100	100
E-şarj	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	80	80

Ana Faaliyet Konusu	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı	
		30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Elektrik Dağıtım Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Elektrik Perakende Satış Hizmetleri	Ankara, İstanbul, Adana	3	3
Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri	İstanbul	1	1
Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri	İstanbul	1	1

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup’un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup’un elektrik dağıtım ve perakende olmak üzere iki temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından regüle edilen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektir. Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. ve E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.’nin faaliyetleri de Perakende bölümünün içerisinde sunulmuştur. Grup’un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, TFRS 8’e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanısıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir. Grup yönetimi, bölümlere göre raporlamanın gerekliliklerine ek olarak bazı finansal tablo okuyucularının yaptığı analizlerde bu verileri kullanabileceğinden yola çıkarak bölümlere göre raporlama notlarında bu bilgilere yer vermiştir.

Aşağıdaki tablo, Grup’un 30 Eylül 2019 ve 30 Eylül 2018 tarihlerinde sona eren dokuz aylık ve üç aylık hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Eylül 2019	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	5.112.572	9.451.620	24.608	(22.797)	14.566.003
Satışların maliyeti (-)	(1.521.575)	(8.827.774)	-	-	(10.349.349)
Brüt kar / (zarar)	3.590.997	623.846	24.608	(22.797)	4.216.654
Genel yönetim giderleri (-)	(1.088.575)	(251.672)	(197.154)	26.691	(1.510.710)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(340.605)	(7.375)	7.478	(3.894)	(344.396)
Faaliyet karı / (zararı)	2.161.817	364.799	(165.068)	-	2.361.548
Finansman gelirleri	13.897	395.204	393.140	(629.510)	172.731
Finansman giderleri (-)	(1.285.154)	(20.732)	(751.239)	629.510	(1.427.615)
Vergi öncesi kar / (zarar)	890.560	739.271	(523.167)	-	1.106.664
Dönem vergi gideri (-)	(45.244)	(323.995)	-	-	(369.239)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(141.697)	164.046	30.166	-	52.515
Net dönem karı / (zararı)	703.619	579.322	(493.001)	-	789.940

(*) 268.076 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 156.068 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 içermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Eylül 2018	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon (**)	Toplam
Hasılat	4.205.998	8.266.248	18.615	(18.964)	12.471.897
Satışların maliyeti (-)	(1.211.439)	(7.764.884)	-	-	(8.976.323)
Brüt kar / (zarar)	2.994.559	501.364	18.615	(18.964)	3.495.574
Genel yönetim giderleri (-)	(902.136)	(206.084)	(200.613)	21.978	(1.286.855)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(24.986)	(156.081)	106	(3.014)	(183.975)
Faaliyet karı / (zararı)	2.067.437	139.199	(181.892)	-	2.024.744
Finansman gelirleri	2.928	240.086	175.482	(344.391)	74.105
Finansman giderleri (-)	(830.399)	(5.001)	(518.996)	344.391	(1.010.005)
Vergi öncesi kar / (zarar)	1.239.966	374.284	(525.406)	-	1.088.844
Dönem vergi gideri (-)	(23.085)	(6.899)	-	-	(29.984)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(239.404)	(86.404)	31.214	-	(294.594)
Net dönem karı / (zararı)	977.477	280.981	(494.192)	-	764.266

(*) 186.115 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 156.068 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 içermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

(**) Grup, TFRS 15 standardındaki değişikliklerle geçmiş dönemlerde konsolidasyonda elimine ettiği hasılat olarak yansıtılan 3.034.459 TL tutarındaki dağıtım hizmet maliyetlerini Perakende iş biriminde netleyerek göstermiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Temmuz - 30 Eylül 2019	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Hasılat	1.805.751	3.434.303	8.237	(9.567)	5.238.724
Satışların maliyeti (-)	(536.082)	(3.202.131)	-	-	(3.738.213)
Brüt kar / (zarar)	1.269.669	232.172	8.237	(9.567)	1.500.511
Genel yönetim giderleri (-)	(377.722)	(86.897)	(65.966)	10.922	(519.663)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(117.639)	(26.699)	2.687	(1.355)	(143.006)
Faaliyet karı / (zararı)	774.308	118.576	(55.042)	-	837.842
Finansman gelirleri	12.044	128.709	144.419	(189.010)	96.162
Finansman giderleri (-)	(478.862)	(7.664)	(198.295)	189.010	(495.811)
Vergi öncesi kar / (zarar)	307.490	239.621	(108.918)	-	438.193
Dönem vergi gideri (-)	(7.710)	(125.534)	-	-	(133.244)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(57.421)	73.052	10.519	-	26.150
Net dönem karı / (zararı)	242.359	187.139	(98.399)	-	331.099

(*) 87.406 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 52.594 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını içermektedir. Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini içermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Temmuz - 30 Eylül 2018	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon (**)	Toplam
Hasılat	1.433.875	3.231.728	5.609	(6.832)	4.664.380
Satışların maliyeti (-)	(404.825)	(3.037.616)	-	-	(3.442.441)
Brüt kar / (zarar)	1.029.050	194.112	5.609	(6.832)	1.221.939
Genel yönetim giderleri (-)	(320.220)	(69.914)	(67.873)	8.424	(449.583)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	4.637	(24.932)	(252)	(1.592)	(22.139)
Faaliyet karı / (zararı)	713.467	99.266	(62.516)	-	750.217
Finansman gelirleri	667	89.257	78.428	(150.422)	17.930
Finansman giderleri (-)	(337.063)	(2.299)	(199.612)	150.422	(388.552)
Vergi öncesi kar / (zarar)	377.071	186.224	(183.700)	-	379.595
Dönem vergi gideri (-)	(4.273)	13.067	-	-	8.794
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(79.920)	(53.694)	10.519	-	(123.095)
Net dönem karı / (zararı)	292.878	145.597	(173.181)	-	265.294

(*) 62.614 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 52.594 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki genel yönetim giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını içermektedir. Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini içermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

(**) Grup, TFRS 15 standardındaki değişikliklerle geçmiş dönemlerde konsolidasyonda elimine ettiği hasılat olarak yansıtılan 1.141.024 TL tutarındaki dağıtım hizmet maliyetlerini Perakende iş biriminde netleyerek göstermiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup’un 30 Eylül 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	154.145	146.101	23.867	-	324.113
Ticari alacaklar	1.527.131	2.033.858	9.114	(568.614)	3.001.489
Stoklar	141.416	2.087	4	-	143.507
Finansal varlıklar	10.236.412	-	(562)	-	10.235.850
Kullanım hakkı varlıkları	116.941	43.890	6.302	-	167.133
Maddi duran varlıklar	351.864	66.281	3.298	(7.000)	414.443
Maddi olmayan duran varlıklar	362	35.035	6.540.871	-	6.576.268
Ertelenmiş vergi varlığı	-	99.418	-	-	99.418
Diğer alacaklar ve varlıklar	1.476.905	2.203.059	3.332.887	(5.233.276)	1.779.575
Toplam varlıklar	14.005.176	4.629.729	9.915.781	(5.808.890)	22.741.796
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	5.898.796	140.145	4.643.287	(894.275)	9.787.953
Diğer finansal yükümlülükler	334.235	-	-	-	334.235
Ticari borçlar	673.387	1.467.635	5.234	(568.614)	1.577.642
Türev araçlar	94.468	5.911	-	-	100.379
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	503.086	-	911.821	-	1.414.907
Diğer borçlar ve yükümlülükler	3.069.836	2.280.703	1.925.003	(4.339.001)	2.936.541
Toplam yükümlülükler	10.573.808	3.894.394	7.485.345	(5.801.890)	16.151.657

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefliyeyi içermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini içermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı uygulamasında Grup, 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla finansal varlıkları için 562 TL değer düşüklüğü karşılığı ayırmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış (*)	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	261.559	300.696	97	-	562.352
Ticari alacaklar	1.289.687	2.539.979	36.637	(353.914)	3.512.389
Stoklar	145.851	2.105	-	-	147.956
Türev araçlar	313.028	-	-	-	313.028
Finansal varlıklar	9.299.871	-	(5.236)	-	9.294.635
Maddi duran varlıklar	306.241	57.008	2.532	(7.000)	358.781
Maddi olmayan duran varlıklar	709	47.307	6.697.179	-	6.745.195
Ertelenmiş vergi varlığı	-	2.847	-	-	2.847
Diğer alacaklar ve varlıklar	1.373.926	1.197.935	1.902.406	(2.818.640)	1.655.627
Toplam varlıklar	12.990.872	4.147.877	8.633.615	(3.179.554)	22.592.810
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	5.502.238	-	4.081.190	(384.572)	9.198.856
Diğer finansal yükümlülükler	366.022	-	-	-	366.022
Ticari borçlar	1.566.252	1.255.813	12.766	(353.914)	2.480.917
Türev araçlar	8.732	2.572	-	-	11.304
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	369.342	67.475	941.966	-	1.378.783
Diğer borçlar ve yükümlülükler	2.197.434	2.155.726	938.921	(2.434.068)	2.858.013
Toplam yükümlülükler	10.010.020	3.481.586	5.974.843	(3.172.554)	16.293.895

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefliyi içermektedir (Not 11). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini içermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Eylül 2019	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları	1.181.724	904.897	18.539	-	2.105.160
Dönem karı	703.619	579.322	(493.001)	-	789.940
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	598.467	44.151	435.297	-	1.077.915
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(1.527.941)	631.756	24.602	-	(871.583)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	(225.855)	1.255.229	(33.102)	-	996.272
Vergi ödemeleri	(47.030)	(260.929)	(1.249)	-	(309.208)
Diğer nakit girişleri / (çıkışları)	1.454.609	(89.403)	52.890	-	1.418.096
Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları	(1.278.064)	376.476	392.446	(678.468)	(1.187.610)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	(85.921)	(34.083)	(10.834)	-	(130.838)
Alınan faiz	-	410.559	403.280	(678.468)	135.371
Diğer nakit çıkışları (*)	(1.192.143)	-	-	-	(1.192.143)
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları	(11.074)	(1.435.968)	(387.215)	678.468	(1.155.789)
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)	(107.414)	(154.595)	23.770	-	(238.239)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	261.559	300.696	97	-	562.352
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	154.145	146.101	23.867	-	324.113

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Eylül 2018	Dağıtım	Perakende	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları	1.359.817	(277.217)	(93.043)	-	989.557
Dönem karı	977.477	280.981	(494.192)	-	764.266
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	315.019	131.449	538.227	-	984.695
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(1.049.433)	(703.144)	(138.097)	-	(1.890.674)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	243.063	(290.714)	(94.062)	-	(141.713)
Vergi ödemeleri	(98)	(16.278)	1.287	-	(15.089)
Diğer nakit girişleri / (çıkışları)	1.116.852	29.775	(268)	-	1.146.359
Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları	(2.184.998)	184.200	1.029.795	(361.768)	(1.332.771)
Ortak kontrole tabi şirketlerin yapılanma etkisi (*)	(827.279)	-	827.279	-	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	-	(32.554)	(754)	-	(33.308)
Alınan faiz	-	216.754	203.270	(361.768)	58.256
Diğer nakit çıkışları (**)	(1.357.719)	-	-	-	(1.357.719)
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları	951.062	53.841	(946.866)	361.768	419.805
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış	125.881	(39.176)	(10.114)	-	76.591
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	16.948	144.250	11.552	-	172.750
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	142.829	105.074	1.438	-	249.341

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

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

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

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

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1)		
Vadesiz mevduat	75.171	42.061
Vadeli mevduat	151.032	289.212
	<u>226.203</u>	<u>331.273</u>

İlişkili taraflardan kullanılan krediler	Orijinal para birimi	Vade	30 Eylül 2019	
			Kısa vadeli yükümlülükler	Uzun vadeli yükümlülükler
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Ekim 2019	193.000	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Ekim 2019	236.700	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	1 Ekim 2019	70.700	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Ocak 2020	495.288	-
Akbank T.A.Ş. (1)	ABD Doları	30 Nisan 2020	30.057	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	157.781	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	2 Haziran 2020	316.065	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	30 Eylül 2020	303.115	-
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	9 Eylül 2021	2.705	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	4 Ekim 2021	1.326	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	4 Ekim 2021	1.425	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	4 Ekim 2021	1.385	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	28 Mart 2022	313	200.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	28 Mart 2022	203	100.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	28 Mart 2022	101	50.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	11 Nisan 2022	730	450.000
Akbank T.A.Ş. (1)	TL	29 Temmuz 2022	482	297.000
			<u>1.811.376</u>	<u>1.497.000</u>

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TL kredilerin faiz oranları %13,65 - %18,38 aralığındadır (31 Aralık 2018: %13,51 - %34,44). 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan ABD Doları kredinin faiz oranı %6,27'dir (31 Aralık 2018: %4,88).

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

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

	30 Eylül 2019				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım / satım sözleşmeleri	8.291	45.195	326.387	-	(55.432)
Çapraz döviz swap işlemleri	6.000	-	33.955	-	(8.261)
	<u>14.291</u>	<u>45.195</u>	<u>360.342</u>	<u>-</u>	<u>(63.693)</u>
	31 Aralık 2018				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	16.993	51.105	397.459	-	(9.379)
Çapraz döviz swap işlemleri	174.595	-	918.527	312.996	-
	<u>191.588</u>	<u>51.105</u>	<u>1.315.986</u>	<u>312.996</u>	<u>(9.379)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	21.813	16.907
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	511	588
	<u>22.324</u>	<u>17.495</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2019					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	31.982	-	13.926	377.483	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	22.739	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	37	-	-	-	-	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	656	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	100	-	-	-	2.788	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	70.610	-	-	-	-	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	17.311	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	321	394.959	-	-	111	1.811
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (**)	5.322	-	-	-	-	-
Philip Morris Sabancı Pazarlama Satış A.Ş. (1)	569	-	-	-	-	-
Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütün San. ve Tic. A.Ş. (1)	133	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	1.911	-	-	-	9.077	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	3.827	-	-	-	-	-
Diğer	329	-	-	-	-	-
	<u>155.847</u>	<u>394.959</u>	<u>13.926</u>	<u>377.483</u>	<u>11.976</u>	<u>1.811</u>

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

(**) Nihai ortaklardan Sabancı'ya yapılan elektrik satışlarını içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2018					
	Elektrik satışları	Elektrik alımları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Genel yönetim giderleri	Diğer gelirler
Akbank T.A.Ş. (1)	5.230	-	806	247.986	-	-
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. (1)	97.994	-	-	-	-	-
Aksigorta A.Ş. (1)	21	-	-	-	5	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	457	-	-	-	-	-
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. ve Tic. A.Ş. (1)	1	-	-	-	882	-
Carrefoursa A.Ş. (1)	45.563	-	-	-	8	-
Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1)	93.886	-	-	-	-	-
Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1)	279	259.149	-	-	432	1.667
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (**)	3.382	-	-	-	1.085	-
Philip Morris Sabancı Pazarlama Satış A.Ş. (1)	394	-	-	-	-	-
Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütün San. ve Tic. A.Ş. (1)	90	-	-	-	-	-
Sabancı Dijital Teknolojileri A.Ş. ("Sabancı DX") (1) (*)	-	-	-	-	6.821	-
Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1)	1.594	-	-	-	1	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1)	2.664	-	-	-	-	-
	<u>251.555</u>	<u>259.149</u>	<u>806</u>	<u>247.986</u>	<u>9.234</u>	<u>1.667</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'nın Grup şirketlerine fatura ettiği kira bedelini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

6.1 Ticari Alacaklar:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Kısa Vadeli Ticari Alacaklar		
Ticari alacaklar	5.146.095	5.086.804
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	19.948	130.832
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(2.164.554)	(1.705.247)
	3.001.489	3.512.389

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş ticari alacakların toplamı 2.132.161 TL'dir (31 Aralık 2018: 1.866.858 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için 1 Ocak 2019 – 30 Haziran 2019 tarihleri arasında aylık %2, 1 Temmuz 2019 – 30 Eylül 2019 tarihleri arasında aylık %2,5 (31 Aralık 2018: %2) gecikme zammı uygulanmıştır.

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 869.328 TL'dir (31 Aralık 2018: 1.645.531 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Eylül 2019 ve 31 Aralık 2018 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
1 aya kadar	454.296	373.724
1 ila 3 ay arası	252.895	232.242
3 ay ve üzeri	162.137	1.039.565
	869.328	1.645.531

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

6.1 Ticari Alacaklar (Devamı):

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Açılış bakiyesi	(1.705.247)	(1.275.873)
Dönem gideri	(634.894)	(310.847)
Tahsilatlar	175.587	110.021
Kapamış bakiyesi	<u>(2.164.554)</u>	<u>(1.476.699)</u>

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 994.533 TL (31 Aralık 2018: 834.699 TL) tutarında teminat mektubu ve 1.857.195 TL (31 Aralık 2018: 1.693.350 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

6.2 Ticari Borçlar:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>		
Ticari borçlar	1.525.941	2.386.700
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	51.701	94.217
	<u>1.577.642</u>	<u>2.480.917</u>

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

7.1 Diğer Alacaklar:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	851.836	419.134
Personelden alacaklar	418	218
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-)	(3.123)	(3.123)
Diğer çeşitli alacaklar	34.735	42.220
	883.866	458.449
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (**)	292.076	273.428
Gelir tahakkukları (*)	441.099	628.120
Diğer çeşitli alacaklar (***)	98.636	81.997
	831.811	983.545

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

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

7.1 Diğer Alacaklar (Devamı):

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Açılış bakiyesi	(3.123)	(3.123)
Kapanış bakiyesi	(3.123)	(3.123)

7.2 Diğer Borçlar:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Diğer Kısa Vadeli Borçlar		
Vergi dairesine borçlar (*)	30.065	86.918
Alınan depozitolar	19.028	16.187
Aydınlatma borçları	43.236	43.236
Diğer borçlar	77.172	77.561
	<u>169.501</u>	<u>223.902</u>
Diğer Uzun Vadeli Borçlar		
Alınan depozitolar (**)	1.857.195	1.693.350
	<u>1.857.195</u>	<u>1.693.350</u>

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 8 - FİNANSAL VARLIKLAR

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Bir yıl içinde	878.180	791.117
1-3 yıl	2.878.236	2.027.826
3-5 yıl	3.220.582	1.924.743
5 yıldan fazla	3.258.852	4.550.949
	<u>10.235.850</u>	<u>9.294.635</u>
Kısa vadeli finansal varlıklar	878.180	791.117
Uzun vadeli finansal varlıklar	9.357.670	8.503.518
	<u>10.235.850</u>	<u>9.294.635</u>
	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Açılış bakiyesi	9.294.635	6.438.431
Yatırımlar	828.526	1.247.366
Tahsilatlar	(1.379.266)	(1.073.419)
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri</i>	(793.145)	(598.728)
<i>Makul değer getiri tutarı geri ödemeleri</i>	(586.121)	(474.691)
Faiz geliri	1.497.306	1.030.713
Makul değer farkı ve diğer	(10.025)	240.092
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (*)	4.674	-
Kapanış bakiyesi	<u>10.235.850</u>	<u>7.883.183</u>

(*) Grup, TFRS 9 standardındaki değişiklikle 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla finansal varlıkları için ayırdığı 5.236 TL karşılığın 4.674 TL'sini 30 Eylül 2019 itibarıyla iptal etmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 9 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	Binalar	Taşıt araçları	Toplam
Maliyet			
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	62.025	76.224	138.249
İlaveler	13.134	61.265	74.399
30 Eylül 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>75.159</u>	<u>137.489</u>	<u>212.648</u>
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-	-
Dönem gideri	(11.232)	(34.283)	(45.515)
30 Eylül 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(11.232)</u>	<u>(34.283)</u>	<u>(45.515)</u>
30 Eylül 2019 net defter değeri	<u>63.927</u>	<u>103.206</u>	<u>167.133</u>

45.515 TL tutarındaki amortisman gideri genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2018: Bulunmamaktadır).

NOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Makine, tesis ve cihazlar	Taşıt araçları	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet					
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	238.239	14.760	107.121	42.429	402.549
Alımlar	34.055	-	57.093	14.176	105.324
30 Eylül 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>272.294</u>	<u>14.760</u>	<u>164.214</u>	<u>56.605</u>	<u>507.873</u>
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	(26.693)	(3.551)	(13.524)	-	(43.768)
Dönem gideri	(28.525)	(3.450)	(17.687)	-	(49.662)
30 Eylül 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(55.218)</u>	<u>(7.001)</u>	<u>(31.211)</u>	<u>-</u>	<u>(93.430)</u>
30 Eylül 2019 net defter değeri	<u>217.076</u>	<u>7.759</u>	<u>133.003</u>	<u>56.605</u>	<u>414.443</u>
Maliyet					
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	104.736	14.760	44.676	2.050	166.222
Alımlar	1.257	-	2.531	12.747	16.535
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	2.158	-	-	(2.158)	-
30 Eylül 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>108.151</u>	<u>14.760</u>	<u>47.207</u>	<u>12.639</u>	<u>182.757</u>
Birikmiş Amortisman					
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	(5.196)	(370)	(6.597)	-	(12.163)
Dönem gideri	(11.552)	(2.002)	(4.801)	-	(18.355)
30 Eylül 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(16.748)</u>	<u>(2.372)</u>	<u>(11.398)</u>	<u>-</u>	<u>(30.518)</u>
30 Eylül 2018 net defter değeri	<u>91.403</u>	<u>12.388</u>	<u>35.809</u>	<u>12.639</u>	<u>152.239</u>

Faydalı ömür

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

46.746 TL ve 2.916 TL tutarlarındaki amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (30 Eylül 2018 Genel yönetim giderleri: 18.355 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 11 - 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 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	67.923	3.916	7.407	8.850.071
Alımlar	-	-	-	3.593	576	12	4.181
Çıkışlar	-	-	-	-	-	(209)	(209)
30 Eylül 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>71.516</u>	<u>4.492</u>	<u>7.210</u>	<u>8.854.043</u>
Birikmiş Amortisman							
1 Ocak 2019 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.003.587)	(321.696)	(752.904)	(25.179)	(27)	(1.483)	(2.104.876)
Dönem gideri	(113.768)	(42.300)	-	(15.231)	(752)	(848)	(172.899)
30 Eylül 2019 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(1.117.355)</u>	<u>(363.996)</u>	<u>(752.904)</u>	<u>(40.410)</u>	<u>(779)</u>	<u>(2.331)</u>	<u>(2.277.775)</u>
30 Eylül 2019 net defter değeri	<u>3.273.318</u>	<u>1.286.125</u>	<u>1.977.127</u>	<u>31.106</u>	<u>3.713</u>	<u>4.879</u>	<u>6.576.268</u>
	Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	İşletme hakkı devri	Şerefiye	Bilgisayar yazılımları	Özel maliyetler	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet							
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	4.390.673	1.650.121	2.730.031	36.576	-	5.397	8.812.798
Alımlar	-	-	-	4.130	-	4.555	8.685
30 Eylül 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>4.390.673</u>	<u>1.650.121</u>	<u>2.730.031</u>	<u>40.706</u>	<u>-</u>	<u>9.952</u>	<u>8.821.483</u>
Birikmiş Amortisman							
1 Ocak 2018 itibarıyla açılış bakiyesi	(851.479)	(265.141)	-	(6.763)	-	(2.119)	(1.125.502)
Dönem gideri	(113.768)	(42.300)	-	(10.713)	-	(979)	(167.760)
30 Eylül 2018 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(965.247)</u>	<u>(307.441)</u>	<u>-</u>	<u>(17.476)</u>	<u>-</u>	<u>(3.098)</u>	<u>(1.293.262)</u>
30 Eylül 2018 net defter değeri	<u>3.425.426</u>	<u>1.342.680</u>	<u>2.730.031</u>	<u>23.230</u>	<u>-</u>	<u>6.854</u>	<u>7.528.221</u>

172.630 TL ve 269 TL tutarındaki itfa payları sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir. (30 Eylül 2018 Genel yönetim giderleri: 167.760 TL).

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

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

Grup, E-şarj satın alımına ilişkin satış hisselerinin bedeli olarak 4.000 TL tutarın 3.997 TL'si diğer maddi olmayan duran varlıklar altında muhasebeleştirilmiştir. Bu bedelin satın alım işlemini 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.

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

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla Şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2018: 752.904 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 12 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

30 Eylül 2019	TL karşılığı	TL	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	8.003	7.746	257
- <i>Teminat</i>	8.003	7.746	257
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.870.451	1.870.451	-
- <i>Teminat</i>	1.870.451	1.870.451	-
Toplam	1.878.454	1.878.197	257
31 Aralık 2018	TL karşılığı	TL	AVRO
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	7.778	7.778	-
- <i>Teminat</i>	7.778	7.778	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.701.231	1.701.231	-
- <i>Teminat</i>	1.701.231	1.701.231	-
Toplam	1.709.009	1.709.009	-

Zorunlu yatırımlar

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

Rekabet Kurulu Soruşturması

Rekabet Kurumu elektrik dağıtım ve elektrik perakende satış şirketleri için sektör genelinde bir inceleme yürütmüştür. Bu çerçevede, Aralık 2016'da İstanbul Anadolu Yakası elektrik dağıtım bölgesindeki elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketi ile, Toroslar elektrik dağıtım bölgesindeki ve Başkent elektrik dağıtım bölgesindeki görevli tedarik şirketleri hakkında Rekabetin Korunması Hakkında Kanunun 6. Maddesinin ihlal edilip edilmediğini tespit etmek üzere soruşturma başlatılmasına karar vermiştir. Rekabet Kurulu 9 Ağustos 2018 tarihinde konuya ilişkin kısa kararını açıklamış olup, İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. şirketlerine toplam 143.062 TL idari para ceza verilmesine karar vermiştir. Gerekçeli karar 7 Şubat 2019 tarihinde tebliğ edilmiştir. Söz konusu ceza, gerekçeli Rekabet Kurulu kararının tebliğinden itibaren 30 gün içerisinde ödenmesi durumunda %25 oranında indirim tabi olacağından, 31 Aralık 2018 konsolide finansal tablolarda 107.296 TL tutarında karşılık ayrılmıştır. Kurul, Enerjisa Enerji A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. hakkında idari para cezası verilmesine gerek olmadığına karar vermiştir. Bu kapsamda, idari para cezasına mahkum edilen şirketler tarafından 7 Mart 2019 tarihinde söz konusu idari para cezası ödenmiştir. İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından Ankara 13. İdare Mahkemesi nezdinde, 2019/660 E. sayılı dosya ile 5 Nisan 2019 tarihinde Rekabet Kurulu kararının iptaline ilişkin dava açılmıştır.

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 12 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Rekabet Kurulu Soruşturması (Devamı)

Rekabet Kurulu'nun, İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. için açılan iptal davası ile Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. için açılan iptal davaları arasında bağlantı bulunduğunu iddia ettiği ve bağlantı ile dosyaların tek mahkemede toplanmasını talep ettiği tespit edilmiştir.

Bu kapsamda, Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi tarafından tüm dosyalar için Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin yetkili olduğuna karar verilmiştir.

Enerji Satış Anlaşmaları

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

NOT 13 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

13.1 Sermaye:

Hissedarlar	30 Eylül 2019		31 Aralık 2018	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	40	472.427,6	40	472.427,6
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (E.ON)	40	472.427,6	40	472.427,6
Diğer	20	236.213,8	20	236.213,8
	100	1.181.069	100	1.181.069
<u>Sermaye düzeltme farkları (*)</u>		2.626.532		2.784.755
<u>Toplam sermaye</u>		<u>3.807.601</u>		<u>3.965.824</u>

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

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

Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre hazırlanan yasal kayıtlarda yer alan 158.223 TL geçmiş yıllar zararları 30 Eylül 2019 itibarıyla sermaye düzeltme farkları ile kapatılmıştır (30 Eylül 2018: 51.609 TL).

Şirket'in 30 Eylül 2019 itibarıyla sermayesi 118.106.897 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2018: 118.106.897 bin adet). 30 Eylül 2019 itibarıyla hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL (tam TL)'dir (31 Aralık 2018: hisse başı 0,01 TL (tam TL)).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

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 - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Net dönem karı	789,940	764,266	331,099	265,294
Ağırlıklı ortalama hisse adedi (*)	118,106,896,712	118,106,896,712	118,106,896,712	118,106,896,712
Hisse başına kazanç (kr)	0.67	0.65	0.28	0.22

(*) 30 Eylül 2019 ve 30 Eylül 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, hisse başına kazanç, cari dönem ile mukayese etmek üzere, 2016 yılında Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca indirgenmiş sermayeden sonra mevcut hisse senedi sayısına göre hesaplanmaktadır.

13.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	251.545	216.612
	<u>251.545</u>	<u>216.612</u>

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine 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

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 14 - HASILAT

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat	13.051.667	11.431.841	4.709.246	4.304.433
<i>Perakende satış hasılatı</i>	<i>9.104.751</i>	<i>7.965.110</i>	<i>3.319.039</i>	<i>3.113.150</i>
<i>Düzenlemeye tabi müşterilere satış hasılatı</i>	<i>8.172.746</i>	<i>7.134.913</i>	<i>2.943.082</i>	<i>2.847.296</i>
<i>Serbest müşterilere satış hasılatı</i>	<i>932.005</i>	<i>830.197</i>	<i>375.957</i>	<i>265.854</i>
<i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i>	<i>331.650</i>	<i>291.446</i>	<i>109.337</i>	<i>113.864</i>
<i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i>	<i>194.962</i>	<i>154.374</i>	<i>60.781</i>	<i>51.117</i>
<i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i>	<i>2.643.713</i>	<i>2.500.308</i>	<i>938.886</i>	<i>874.732</i>
<i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i>	<i>776.591</i>	<i>520.603</i>	<i>281.203</i>	<i>151.570</i>
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri	1.497.306	1.030.713	524.881	356.456
Diğer gelirler	17.030	9.343	4.597	3.491
	<u>14.566.003</u>	<u>12.471.897</u>	<u>5.238.724</u>	<u>4.664.380</u>

NOT 15 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Elektrik alımı	(9.561.411)	(8.455.249)	(3.455.380)	(3.290.651)
<i>Perakende elektrik alımı</i>	<i>(8.823.113)</i>	<i>(7.764.414)</i>	<i>(3.200.501)</i>	<i>(3.037.294)</i>
<i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i>	<i>(738.298)</i>	<i>(690.835)</i>	<i>(254.879)</i>	<i>(253.357)</i>
Sistem kullanım bedeli (**)	(776.591)	(520.603)	(281.203)	(151.570)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10, 11)	(3.185)	-	(1.083)	-
Diğer	(8.162)	(471)	(547)	(220)
	<u>(10.349.349)</u>	<u>(8.976.323)</u>	<u>(3.738.213)</u>	<u>(3.442.441)</u>

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 16 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Genel yönetim giderleri (-)	(1.510.710)	(1.286.855)	(519.663)	(449.583)
	<u>(1.510.710)</u>	<u>(1.286.855)</u>	<u>(519.663)</u>	<u>(449.583)</u>

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Personel giderleri	(722.722)	(580.614)	(247.537)	(212.657)
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 9, 10, 11)	(264.891)	(186.115)	(86.323)	(62.614)
Malzeme kullanım giderleri	(100.051)	(90.010)	(40.660)	(38.086)
Filo yönetimi giderleri	(85.308)	(91.901)	(32.990)	(33.506)
Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri	(40.699)	(44.642)	(13.609)	(4.669)
Kira giderleri	(14.724)	(16.708)	(4.549)	(5.543)
Dava ve avukatlık giderleri	(39.051)	(48.339)	(8.854)	(14.064)
Danışmanlık giderleri	(12.436)	(15.380)	(4.977)	(5.381)
Bakım ve onarım giderleri	(47.217)	(42.355)	(18.292)	(17.144)
Vergi, resim ve harçlar	(26.305)	(37.671)	(7.569)	(5.012)
Seyahat giderleri	(15.493)	(13.309)	(5.541)	(4.017)
Sigorta giderleri	(15.480)	(13.075)	(4.948)	(4.539)
Diğer giderler	(126.333)	(106.736)	(43.814)	(42.351)
	<u>(1.510.710)</u>	<u>(1.286.855)</u>	<u>(519.663)</u>	<u>(449.583)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 17 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

17.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Kaçak elektrik cezaları	103.273	110.598	40.941	78.249
Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	134.306	72.518	52.544	27.381
Kira ve reklam gelirleri	18.819	18.046	6.133	9.401
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri - net	8.299	23.475	2.767	7.825
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı iptali (Not 8) (*)	4.674	-	-	-
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları - net	-	53.992	(7.317)	53.992
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	-	101	-	101
Diğer gelirler	1.780	29.339	(808)	17
	<u>271.151</u>	<u>308.069</u>	<u>94.260</u>	<u>176.966</u>

(*) Grup, TFRS 9 standardındaki değişikliklerle 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla finansal varlıkları için ayırdığı 5.236 TL karşılığın 4.674 TL'sini 30 Eylül 2019 itibarıyla iptal etmiştir.

17.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Şüpheli alacak karşılığı gideri - net (Not 6)	(459.307)	(200.826)	(175.737)	(108.706)
Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları	(60.282)	(112.143)	(36.682)	(50.439)
Rekabet Kurumu idari para cezası (Not 12)	-	(107.296)	-	-
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(3.373)	(44.597)	4.200	(28.697)
Ceza giderleri	(39.689)	(6.739)	2.222	(6.446)
Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları - net	(22.554)	-	(22.554)	5.327
Diğer giderler	(30.342)	(20.443)	(8.715)	(10.144)
	<u>(615.547)</u>	<u>(492.044)</u>	<u>(237.266)</u>	<u>(199.105)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 18 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

18.1 Finansal Gelirler:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Faiz gelirleri	123.533	74.105	46.964	17.930
Kur farkı geliri / (gideri) - net	49.198	-	49.198	-
	<u>172.731</u>	<u>74.105</u>	<u>96.162</u>	<u>17.930</u>

18.2 Finansal Giderler:

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2019	1 Temmuz - 30 Eylül 2018
Kredi faiz giderleri	(1.307.926)	(981.053)	(490.119)	(379.350)
Kur farkı geliri / (gideri) - net	-	(21.623)	24.411	(6.330)
Banka komisyon giderleri	(119.689)	(7.329)	(30.103)	(2.872)
	<u>(1.427.615)</u>	<u>(1.010.005)</u>	<u>(495.811)</u>	<u>(388.552)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 19 - GELİR VERGİLERİ

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
<u>Cari dönem vergisi ile ilgili kısa vadeli varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergi ve fonlar	22.406	8.565
	<u>22.406</u>	<u>8.565</u>
<u>Dönem karı vergi yükümlülüğü</u>		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	369.239	85.949
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(242.951)	(33.533)
	<u>126.288</u>	<u>52.416</u>
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri</u>		
Cari vergi gideri	(369.239)	(29.984)
Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	52.515	(294.594)
Toplam vergi gideri	<u>(316.724)</u>	<u>(324.578)</u>

Kurumlar Vergisi

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

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

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

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 19 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

Kurumlar Vergisi (Devamı)

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

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

Ertelenmiş vergi

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

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

1 Ocak 2018 tarihinden itibaren 3 yıl için geçerli vergi oranı %22 olarak değiştiği için, 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında, 3 yıl içinde (2018, 2019 ve 2020 yılları içinde) gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçici farklar için %22 vergi oranı kullanılmıştır. Ancak, 2020 yılından sonrası için geçerli kurumlar vergisi oranı %20 olduğu için, 2020 sonrası gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçerli farklar için %20 vergi oranı kullanılmıştır.

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Ertelenmiş vergi (varlığı)	(99.418)	(2.847)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	1.414.907	1.378.783
Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net	<u>1.315.489</u>	<u>1.375.936</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 19 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u>	<u>30 Eylül 2019</u>	<u>31 Aralık 2018</u>
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	911.780	943.116
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	277.928	246.484
Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama borçlarına ilişkin geçici farklar	(2.754)	-
Kıdem tazminatı karşılığı	(781)	(3.145)
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	7.479	7.929
Dava karşılıkları	(48.983)	(47.081)
Kullanılmamış izin karşılığı	(8.428)	(6.745)
Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi	320.555	254.646
Gecikme cezaları	(37.432)	(63.790)
Sistem değişikliği	(39.090)	(39.090)
İndirilebilir mali zararlar	(168.207)	(116.432)
Diğer	103.422	200.044
	<u>1.315.489</u>	<u>1.375.936</u>

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüklerinin hareketi aşağıda verilmiştir:

	<u>1 Ocak - 30 Eylül 2019</u>	<u>1 Ocak - 30 Eylül 2018</u>
Açılış bakiyesi	1.375.936	880.496
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(52.515)	294.594
Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(7.932)	16.651
Kapanış bakiyesi	<u>1.315.489</u>	<u>1.191.747</u>

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

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilmesi görüşü çerçevesinde 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla 764.577 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 168.207 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2018: sırasıyla 529.238 TL ve 116.432 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 19 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

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

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
2019 yılında sona erecek	177.300	177.786
2020 yılında sona erecek	-	-
2021 yılında sona erecek	78.456	77.184
2022 yılında sona erecek	275.110	274.268
2023 yılında sona erecek	-	-
2024 yılında sona erecek	233.711	-
	<u>764.577</u>	<u>529.238</u>

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

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
2019 yılında sona erecek	-	-
2020 yılında sona erecek	77.323	77.323
2021 yılında sona erecek	191.541	191.541
2022 yılında sona erecek	-	-
2023 yılında sona erecek	564.866	564.866
2024 yılında sona erecek	370.152	-
	<u>1.203.882</u>	<u>833.730</u>

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR

20.1 Finansal Yükümlülükler:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli krediler	1.338.727	998.170
Uzun vadeli kiralama borçlarının kısa vadeli kısımları	44.058	-
Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları	13.967	533.563
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	2.976.334	1.902.076
Kısa vadeli finansal yükümlülükler	<u>4.373.086</u>	<u>3.433.809</u>
Uzun vadeli krediler	3.907.000	4.453.001
Uzun vadeli kiralama borçları	136.525	-
Uzun vadeli tahviller	1.371.342	1.312.046
Uzun vadeli finansal yükümlülükler	<u>5.414.867</u>	<u>5.765.047</u>
Toplam finansal yükümlülükler	<u>9.787.953</u>	<u>9.198.856</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.1 Finansal Yükümlülükler (Devamı):

Kredilerin ve tahvillerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	4.329.028	3.433.809
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	2.389.688	3.773.000
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	2.683.604	1.363.446
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	205.050	432.416
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	-	196.185
	<u>9.607.370</u>	<u>9.198.856</u>

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

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

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Eylül 2019	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%15,63	4.227.489	3.907.000
ABD Doları (*)	%6,27	34.846	-
AVRO (*)	%2,99	52.726	-
		<u>4.315.061</u>	<u>3.907.000</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2018	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%19,05	1.863.300	4.453.001
ABD Doları (*)	%4,92	932.640	-
AVRO (*)	%3,99	104.306	-
		<u>2.900.246</u>	<u>4.453.001</u>

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.1 Finansal Yükümlülükler (Devamı):

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

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	30 Eylül 2019	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TÜFE + %4,8-%5,0	13.967	1.371.342
		<u>13.967</u>	<u>1.371.342</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*)	31 Aralık 2018	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TÜFE + %4,0-%5,0	533.563	1.312.046
		<u>533.563</u>	<u>1.312.046</u>

(*) 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, TÜFE'ye endeksli değişken faizdir ve yıllık reel kupon faizi %4,8 ile %5,0 aralığında değişmektedir (31 Aralık 2018: %4,0 - %5,0).

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla, tahvillerin ana para değerlemesi 369.342 TL'dir (31 Aralık 2018: 460.761 TL).

30 Eylül 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, finansal kiralama borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
<u>Uzun Vadeli Kiralama Borçlarının Kısa Vadeli Kısımları</u>		
Binalar	18.118	-
Taşıtlar	25.940	-
	<u>44.058</u>	<u>-</u>

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
<u>Uzun Vadeli Kiralama Borçları</u>		
Binalar	51.052	-
Taşıtlar	85.473	-
	<u>136.525</u>	<u>-</u>

Kiralama borçlarının vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	44.058	-
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	61.563	-
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	50.987	-
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	12.613	-
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	11.362	-
	<u>180.583</u>	<u>-</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

NOT 20 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

20.2 Diğer Finansal Yükümlülükler:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	38.289	44.302
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	295.946	321.720
	<u>334.235</u>	<u>366.022</u>

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	38.289	44.302
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	46.516	45.232
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	47.519	46.191
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	24.988	47.203
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	26.084	25.272
5 yıl ve daha uzun vadeli	150.839	157.822
	<u>334.235</u>	<u>366.022</u>

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

		30 Eylül 2019	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	38.289	295.946
		<u>38.289</u>	<u>295.946</u>
		31 Aralık 2018	
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
AVRO	%4,70	44.302	321.720
		<u>44.302</u>	<u>321.720</u>

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 21 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, yenilenebilir enerji kaynakları destekleme mekanizması ("YEKDEM") maliyetlerinden, birim fiyatlı yatırım harcamalarından ve yabancı para cinsinden olan diğer finansal yükümlülüklerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Ayrıca yabancı para cinsinden olan banka kredilerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak için çapraz döviz swap işlemlerine girmiştir. Sözleşmelerin 30 Eylül 2019 ve 31 Aralık 2018 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2019				
	Kontrat tutarı (ABD Doları)	Kontrat tutarı (AVRO)	Kontrat tutarı (TL)	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım sözleşmeleri	34.354	64.619	593.991	-	(87.346)
Çapraz döviz swap işlemleri	6.000	8.500	86.515	-	(13.033)
	<u>40.354</u>	<u>73.119</u>	<u>680.506</u>	<u>-</u>	<u>(100.379)</u>

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

30 Eylül 2019 ve 30 Eylül 2018 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir.

	1 Ocak- 30 Eylül 2019	1 Ocak- 30 Eylül 2018
Açılış bakiyesi	301.724	42.257
Gerçeğe uygun değer farkı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar	(99.123)	122.006
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar (*)	(302.980)	483.487
Toplam türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar	<u>(100.379)</u>	<u>647.750</u>

(*) Grup'un döviz cinsinden kredilerinin TL değerleri kur değişkenlikleri neticesinde artış veya azalış gösterebilmekte, bunun karşılığında çapraz kur swap işlemlerinin gerçeğe uygun değerlemesi türev varlıklar altında gösterilmektedir. 302.980 TL tutarındaki gerçeğe uygun değer farkından krediler üzerindeki 268.759 TL kur farkı zararı düşülmüş ve 34.221 TL net tutar vergi öncesi diğer kapsamlı gelire yansıtılmıştır (30 Eylül 2018: 75.687 TL). Bu tutarların içerisindeki 275.403 TL gerçeğe uygun değer farkı ve 247.297 TL tutarındaki kur farkı 30 Eylül 2019 itibarıyla vadesi dolmuş olan çapraz döviz swap işlemleri ve kredilere ilişkin çıkışlardan kaynaklanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 22 - 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.

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

	30 Eylül 2019		
	Toplam TL karşılığı	ABD Doları TL karşılığı	AVRO TL karşılığı
Nakit ve nakit benzerleri	141.740	111.496	30.244
Ticari alacaklar	1.407	226	1.181
Toplam varlıklar	143.147	111.722	31.425
Finansal yükümlülükler (*)	(87.572)	(34.846)	(52.726)
Diğer finansal yükümlülükler	(334.235)	-	(334.235)
Ticari borçlar	(121.252)	(107.376)	(13.876)
Toplam yükümlülükler	(543.059)	(142.222)	(400.837)
Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık pozisyonu	593.991	194.401	399.590
Net yabancı para varlık pozisyonu	194.079	163.901	30.178
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar	86.515	33.955	52.560
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	280.594	197.856	82.738

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

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

22.1 Finansal risk faktörleri (Devamı):

22.1.1 Kur riski yönetimi (Devamı)

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

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

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

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %20'lik artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lik oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece dönem sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %20'lik kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

22.1 Finansal risk faktörleri (Devamı):

21.1.2 Faiz riski yönetimi

Grup’un 30 Eylül 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla TÜFE’ye endeksli tahvil yükümlülüğü bulunmasına rağmen imtiyaz sözleşmesi kapsamındaki gelirleri TÜFE’ye endeksli olduğundan değişken oranlı faiz riski bulunmamaktadır.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

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

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

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

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

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

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

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 22 - 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 finansal durum tablosunda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Grup’un ayrıca enflasyon değerlemesine tabi verilen ve alınan depozito ve teminatlar ile hizmet imtiyaz anlaşmalarından kaynaklı finansal varlıkları bulunmaktadır.

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

Finansal varlıklar / (Finansal yükümlülükler)	Gerçeğe uygun değerler / değerlenmiş değer		Gerçeğe uygun seviyesi	Değerleme teknikği	Önemli gözlenebilir veriye dayanmayan	Gözlenebilir veriye dayanmayan girdiler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi
	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018				
Türev finansal araçlar	(100.379)	301.724	Seviye 2	Piyasa değeri	-	-
Verilen depozito ve teminatlar	292.076	273.428	-	TÜFE	-	-
Alınan depozito ve teminatlar	(1.857.195)	(1.693.350)	-	TÜFE	-	-
Finansal varlıklar	10.235.850	9.294.635	-	TÜFE	-	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 23 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Eylül 2019	31 Aralık 2018
Bankadaki nakit	324.113	562.352
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	<i>173.081</i>	<i>140.347</i>
<i>Vadeli mevduatlar</i>	<i>151.032</i>	<i>422.005</i>
	<u>324.113</u>	<u>562.352</u>

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla Grup’un 130.395 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2018: 92.870 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 1 - 7 gün (31 Aralık 2018: 1–5 gün) arasında değişen kısa dönem 12.800 TL, 4.600 AVRO ve 19.400 ABD Doları (31 Aralık 2018: 186.943 TL, 5.700 AVRO ve 38.150 ABD Doları) bakiyelerinden oluşmaktadır. 30 Eylül 2019 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması TL, AVRO ve ABD Doları için sırasıyla %14,00, %0,40 ve %2,50’dir (31 Aralık 2018: efektif faiz oranları sırasıyla %23,07, %1,25 ve %4,00).

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	(8.299)	(23.475)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Not 8, 14)	(1.497.306)	(1.030.713)
Depozito değerlendirme farkları ile ilgili düzeltmeler (Not 17)	60.282	112.143
	<u>(1.445.323)</u>	<u>(942.045)</u>

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar	1.379.266	1.073.419
<i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri (Not 8)</i>	<i>793.145</i>	<i>598.728</i>
<i>Makul değer getiri tutarı (Not 8)</i>	<i>586.121</i>	<i>474.691</i>
	<u>1.379.266</u>	<u>1.073.419</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2019 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

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

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

NOT 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 - 30 Eylül 2019	1 Ocak - 30 Eylül 2018
Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları	(1.192.143)	(1.357.719)
	<u>(1.192.143)</u>	<u>(1.357.719)</u>

NOT 24 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- EPDK, 1 Ekim 2019 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %15,3 - %15,6 arasında değişen oranlarda ve dağıtım bedelinde %13,5 oranında artış yapıldığını duyurmuştur.
- 2 Ekim 2019 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 6183 sayılı Amme Alacakları Tahsil Usulü Hakkında Kanun’un 51’inci maddesinin 1’inci fıkrasında yer alan gecikme zammı oranı, her ay için ayrı ayrı uygulanmak üzere %2 olarak belirlenmiştir. 1 Temmuz 2019 tarihinde yürürlüğe giren Cumhurbaşkanlığı Kararı ile aylık %2,5’e çıkarılan gecikme faizi oranı %2’ye düşürülmüştür.
- 31 Ekim 2019 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket Genel Müdürü (CEO) Hüseyin Yusuf Ziya Erdem’in görevinden ayrılacağı duyurulmuştur. 1 Kasım 2019 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Enerjisa Enerji A.Ş. CEO’luk görevine halen Enerjisa Dağıtım İş Birimi Başkanı olarak görev yapan Murat Pınar atanmıştır.