

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2019 ara hesap döneminde
ait özet konsolide finansal tablolar ve sınırlı
denetim raporu**

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na:

Giriş

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 30 Haziran 2019 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standardı 34, Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

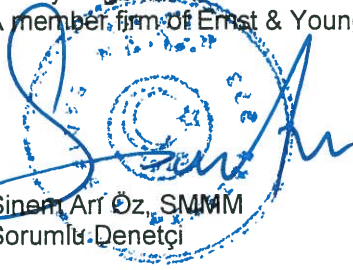
İşletmenin Sürekliliği ile İlgili Önemli Belirsizlik

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Şirket'in 375.483.440 TL dönem zararı ile 2.884.667.439 TL birikmiş zararlarının olduğunu ve aynı tarih itibarıyla kısa vadeli yükümlülüklerin dönen varlıklarından 1.392.152.858 TL daha fazla olduğunu gösteren 2.7 numaralı finansal tablo dipnotuna dikkat çekeriz. Bu durum, işletmenin sürekliliğinin devamına ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek önemli bir belirsizliğin varlığını göstermektedir. Şirket yönetiminin bu konulara yönelik açıklamaları ve planları 2.7 nolu finansal tablo dipnotunda açıklanmıştır. Ancak bu husus, tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal tabloların, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Sinan Arı Öz, SMMM
Sorumlu Denetçi

8 Ağustos 2019
İstanbul, Türkiye

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	7-40
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	7-16
NOT 3 BORÇLANMALAR	17-19
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR	20-22
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	22
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	23-25
NOT 7 TÜREV ARAÇLAR	26
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	27
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	28-30
NOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	31
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	32
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	33
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	34
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	34
NOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	35-37
NOT 16 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	37-39
NOT 17 FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI.....	40
NOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	40

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2019 VE 31 ARALIK 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmiş	geçmiş
	Not	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		270.105.318	19.319.811
Ticari alacaklar			
- <i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	15	7.181.614	7.704.996
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>		125.786.352	164.813.897
Stoklar		619.698	674.399
Diğer alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		13.763.361	13.753.685
Peşin ödenmiş giderler		13.532.693	13.571.389
Türev finansal araçlar	7	-	24.345
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	958.913	534.121
Diğer dönen varlıklar		61.430.567	105.060.349
Toplam dönen varlıklar		493.378.516	325.456.992
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		1.509.975	-
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar			
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	15	1.310.140	602.800
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		1.648.644	336.824
Stoklar		20.233.561	18.769.298
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	5.105.532.147	5.227.937.915
Maddi olmayan duran varlıklar	5	109.683.081	110.933.961
Kullanım hakkı varlıkları		22.571.064	-
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	642.860	741.959
Peşin ödenmiş giderler		7.133.197	590.860
Diğer duran varlıklar		-	19.098.093
Toplam duran varlıklar		5.268.854.694	5.379.111.710
TOPLAM VARLIKLAR		5.763.743.185	5.704.568.702

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2019 VE 31 ARALIK 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı	Bağımsız
		denetimden	denetimden
		geçmiş	geçmiş
	Not	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	161.189.063	236.637.968
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	1.356.186.398	873.780.809
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	8.902.902	6.711.449
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	7.179.951	26.945.006
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		312.405.708	286.266.440
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	124.507	107.071
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.860.029	2.341.912
Türev finansal araçlar	7	14.309.887	12.919.531
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		1.279.317	581.002
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.409.765	3.340.000
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	20.683.847	18.338.205
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.885.531.374	1.467.969.393
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	3.391.548.263	3.333.605.645
- Kiralama işlemlerinden borçlar	3	83.382.264	61.151.542
Türev finansal araçlar	7	29.709.374	17.282.246
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		147.138.604	177.807.845
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		16.521	16.324
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		5.340.275	4.331.412
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	122.991.431	181.839.302
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		3.780.126.732	3.776.034.316
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider			
- Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)		(10.660.259)	(11.891.988)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		2.480.898.402	2.548.936.335
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		(1.105.588)	(1.045.003)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(2.884.667.439)	(1.408.141.204)
Net dönem karı/(zararı)		(375.483.440)	(1.556.396.550)
Toplam özkaynaklar		98.085.079	460.564.993
TOPLAM KAYNAKLAR		5.763.743.185	5.704.568.702

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem		
			Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)	Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)	
		Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş		
		1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
	Not				
Hasılat	10	895.998.547	932.962.996	429.756.479	435.848.645
Satışların maliyeti (-)	11	(672.267.948)	(887.280.887)	(314.155.270)	(419.083.494)
BRÜT KAR		223.730.599	45.682.109	115.601.209	16.765.151
Genel yönetim giderleri (-)	11	(27.204.548)	(26.590.276)	(12.697.100)	(13.385.225)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	15.262.420	15.753.808	10.092.278	10.630.709
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(27.277.739)	(19.294.233)	(13.618.081)	(14.270.334)
ESAS FAALİYET KARI / (ZARARI)		184.510.732	15.551.408	99.378.306	(259.699)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	17.020	166.102	16.871	127.119
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	13	(130.291)	-	-	-
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ)		184.397.461	15.717.510	99.395.177	(132.580)
ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		184.397.461	15.717.510	99.395.177	(132.580)
Finansman gelirleri	14	12.489.251	29.441.505	(217.339)	7.631.592
Finansman giderleri (-)	14	(619.454.815)	(765.047.011)	(231.200.908)	(544.528.000)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		(422.568.103)	(719.887.996)	(132.023.070)	(537.028.988)
Vergi geliri / (gideri)					
Dönem vergi gideri	9	(124.507)	(1.433.056)	(73.526)	(785.780)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	47.209.170	126.032.682	16.011.154	88.563.762
NET DÖNEM KARI / (ZARARI)		(375.483.440)	(595.288.370)	(116.085.442)	(449.251.006)
Dönem zararının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(375.483.440)	(595.288.370)	(116.085.442)	(449.251.006)
		(375.483.440)	(595.288.370)	(116.085.442)	(449.251.006)
Pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)		(5,15)	(8,16)	(1,59)	(6,16)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

	Cari dönem	Geçmiş dönem		
		<i>Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)</i>	
	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş		
	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Net dönem karı/(zararı)	(375.483.440)	(595.288.370)	(116.085.442)	(449.251.006)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacaklar				
Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)	1.539.661	2.519.596	774.079	1.530.086
Ertelenmiş vergi etkisi	(307.932)	(503.823)	(154.815)	(305.921)
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	-	-	-	-
Ertelenmiş vergi etkisi	11.832.382	-	-	-
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	(75.731)	388.196	6.435	37.509
Ertelenmiş vergi etkisi	15.146	(77.639)	(1.287)	(7.502)
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	13.003.526	2.326.330	624.412	1.254.172
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	(362.479.914)	(592.962.040)	(115.461.030)	(447.996.834)

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)	Geçmiş yıllar karı/(zararı)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam öz kaynaklar
				Nakit akış riskinden korunma kazanç /(kayıpları) (**)	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları(*)			
1 Ocak 2018 - önceden raporlanan	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(15.159.903)	(4.322.722)	12.053.172	2.526.950.583	(1.349.827)	(1.090.945.284)	1.803.554.589
Yeniden düzenleme etkisi (Not 2.5)	-	-	-	-	-	-	36.783.975	-	30.247.342	64.878.547
1 Ocak 2018 – yeniden düzenlenmiş	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(15.159.903)	(4.322.722)	12.053.172	2.563.734.558	(1.349.827)	(1.060.697.942)	1.868.433.136
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(507.197.153)	507.197.153	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	-	-	-	(60.447.337)	60.447.337	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	2.015.773	-	-	-	310.557	(595.288.370)	(592.962.040)
30 Haziran 2018	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(13.144.130)	(4.322.722)	12.053.172	2.503.287.221	(1.039.270)	(1.507.447.758)	1.275.471.096
1 Ocak 2019	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(11.891.988)	(4.322.722)	12.053.172	2.548.936.335	(1.045.003)	(1.408.141.204)	460.564.993
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(1.556.396.550)	1.556.396.550	-
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	-	-	-	(79.870.315)	79.870.315	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	1.231.729	-	-	11.832.382	(60.585)	(375.483.440)	(362.479.914)
30 Haziran 2019	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(10.660.259)	(4.322.722)	12.053.172	2.480.898.402	(1.105.588)	(2.884.667.439)	98.085.079

(*) 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 79.870.315 TL (30 Haziran 2018: 75.559.172 TL) tutarında olup, cari dönem içerisinde bu fark üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış olup, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir (30 Haziran 2018: Ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 60.447.337 TL olarak, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir).

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamaya son verdiğinden, bu tarihten itibaren öz kaynaklar içerisinde yer alan "Nakit akış riskinden korunma kazanç /(kayıpları)", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN
ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

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

		Cari dönem Sınırlı denetimden geçmiş	Geçmiş dönem Sınırlı denetimden geçmiş Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)
	Not	1 Ocak – 30 Haziran 2019	1 Ocak – 30 Haziran 2018
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		354.301.210	(54.960.272)
Net dönem karı / (zararı)		(375.483.440)	(595.288.370)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		682.706.433	639.750.135
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	130.551.745	129.354.056
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	202.271	(103.604)
-Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	2.143.371	72.220
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		2.254.292	546.324
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		372.390.061	548.565.460
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler		(47.084.663)	(124.599.626)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından oluşan kayıp (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	13	130.142	(166.102)
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		15.562.723	(17.642.507)
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		206.556.491	103.723.914
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		50.861.474	(98.776.411)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		523.382	(31.770.308)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		37.517.570	(36.113.297)
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış		(707.340)	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki artış/azalış		(1.321.496)	(7.854.723)
Stoklardaki artış/azalış		(1.409.562)	(562.143)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		(7.167.885)	(8.711.420)
Diğer varlıklardaki artış/azalış		62.727.868	5.917.328
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(19.765.055)	(9.884.477)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(18.031.743)	(14.240.850)
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		(1.720.894)	497.924
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		698.315	183.874
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artış/azalış		(481.686)	3.761.681
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		358.084.467	(54.314.646)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler		(3.251.394)	(1.433.482)
Vergi (ödemeleri) / iadeleri		(531.863)	787.856
B. Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları		(6.014.261)	(3.497.544)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(6.006.977)	(3.652.516)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(33.684)	(12.003)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		26.400	166.975
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(102.160.959)	22.856.195
Alınan kredilerden nakit girişleri	3	152.700.000	268.274.320
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(233.200.000)	(175.934.977)
Kira sözleşmelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(6.201.671)	(2.474.739)
Ödenen faiz	3	(16.793.416)	(66.205.163)
Alınan faiz	14	5.993.645	1.622.115
Diğer nakit girişleri / (çıkışları) (*)		(4.659.517)	(2.425.361)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış / (azalış)		246.125.990	(35.601.621)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		16.270.551	44.170.711
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		262.396.541	8.569.090

(*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri vadeli mevduat faiz tahakkukları ve bloke mevduatları içermemekte olup, bloke mevduat ve vadeli mevduat faiz tahakkuku değişimleri "Diğer nakit girişleri / (çıkışları) kaleminde sunulmuştur.

Takip eden notlar özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Şirket" veya "Akenerji"), 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur) tarafından kurulmuştur. Akenerji'nin fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşmaktadır. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Şirket, Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklık halini almıştır.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de ("BIST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’tür (31 Aralık 2018: %52,83).

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 230 kişidir (31 Aralık 2018: 200 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2019 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 8 Ağustos 2019 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket’in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. ("Ak-el")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları, 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, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TMS"/"TFRS") esas alınarak hazırlanmıştır. TMS/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’nin Güncellenmiş Versiyonu”nda belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup, 30 Haziran 2019 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama standardına uygun olarak hazırlamıştır. İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2018 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

2.2 Konsolidasyon Esasları

- a. Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TFRS'ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- b. Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Söz konusu ortaklık oranları, Şirketin ilgili bağlı ortaklıklarındaki etkin oranına eşittir.

Bağlı ortaklık	Akenerji'nin doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynaklar, kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu hesaplarından karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkartılır.

- c. Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir. Şirket'in bağlı ortaklıklarında kontrol gücü olmayan pay mevcut değildir.

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("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
- TMS 19 – Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (Değişiklikler)
- TFRS 9 – Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (Değişiklik)
- TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2015-2017 Dönemi

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumlardan TFRS 16 – Kiralama İşlemleri standartı haricinde kalanların Grup'un mali durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamış olup, TFRS 16 – Kiralama İşlemleri standartına geçişin etkileri 2.4 no'lu dipnotta sunulmuştur.

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

- TFRS 10 ve TMS 28 – Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklik
- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- UFRS 3 – İşletmenin tanımlanması (Değişiklikleri)
- UMS 1 ve UMS 8 – Önemliliğin Tanımı (Değişiklikleri)

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

iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış 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.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

Grup, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlardan, "TFRS 16 Kiralamalar" standardının ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişikliklerini, ilgili standardın geçiş hükümlerine uygun olarak uygulamıştır.

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Söz konusu standart kaynaklı muhasebe politikası değişiklikleri ve ilgili standartların ilk kez uygulanmasının etkileri aşağıdaki gibidir:

TFRS 16 "Kiralamalar" Standardı

Grup – kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan varlık içermesi; bir varlık genellikle sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanır.
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakını temsil etmesi. Tedarikçinin varlığı ikame etme yönünde aslı bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir.
- Tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakını elde etme hakkının olması
- Tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağına ilişkin kararların önceden belirlenmiş olması durumunda varlığın kullanım hakkına sahip olduğunu değerlendirmektedir. Grup varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlarda sahip olmaktadır:
 - Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve tedarikçinin bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Kullanım hakkı varlığı

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve 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,
- Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler ve
- Dayanak varlığın, kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak Grup tarafından katlanılan maliyetler (stok üretimi için katlanılan maliyetler hariç).

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabi tutarken TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular.

Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü standardını uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak; zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise kiracının alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.

Grup'un kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- Kiralama süresinin kiracının kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

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

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Grup kiralama süresini, söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları ilgili sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse kiralama süresine dâhil ederek belirlemektedir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulamalar

Kiralama süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen bilgi teknolojileri ekipman kiralamalarına (ağırlıklı olarak yazıcı, dizüstü bilgisayar, mobil telefon vb.) ilişkin sözleşmeler, TFRS 16 Kiralamalar Standardının tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştukları dönemde gider olarak muhasebeleştirilmeye devam edilmektedir. Makul ölçüde benzer özelliklere sahip kiralamalardan oluşan bir portföye (benzer bir ekonomik ortamdaki benzer bir varlık sınıfı için geri kalan kiralama süresi benzer olan kiralamalar gibi) tek bir iskonto oranı uygulanmıştır.

Grup - kiralayan olarak

Grup'un kiralayan olarak faaliyetleri önemli bir tutar içermemektedir.

TFRS 16 "Kiralamalar" Standardına ilk geçiş

Grup, TMS 17 "Kiralama İşlemleri" standardının yerini alan TFRS 16 "Kiralamalar" standardını, ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla, standardın ilk defa uygulanmasının kümülatif etkisiyle geriye dönük olarak ("kümülatif etki yöntemi") konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirmiştir. Söz konusu yöntemin ilgili standartta tanımlanan basitleştirilmiş geçiş uygulaması kapsamında, finansal tabloların karşılaştırmalı bilgilerinde ve geçmiş yıllar karlarında yeniden düzenleme gerekmemektedir.

TFRS 16 "Kiralamalar" standardının ilk uygulaması kapsamında, 1 Ocak 2019 tarihinden önce TMS 17 "Kiralama İşlemleri" standardına uygun olarak faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılan kiralama taahhütlerine ilişkin konsolide finansal tablolarda "kiralama yükümlülüğü" muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu kira yükümlülüğü, geçiş tarihi itibarıyla gerçekleşmemiş kira ödemelerinin, Grup'un ilk uygulama tarihindeki alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş bugünkü değeri üzerinden ölçülmüştür. Kullanım hakkı varlıkları ise, ilgili standartta yer alan basitleştirilmiş geçiş uygulaması kapsamında, kiralama yükümlülüklerine (peşin ödemesi yapılmış veya tahakkuk etmiş kira ödemelerinin tutarına göre düzeltilmiş) eşit bir tutar üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

TFRS 16 standardına geçiş etkileri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2019
Varlıklar	22.384.883
Kullanım hakkı varlığı	23.049.127
Peşin ödenmiş giderler	(664.244)
Kaynaklar	22.384.883
Kiralama yükümlülüğü	22.684.883
Ticari borçlar	(300.000)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

1 Ocak 2019 ve 30 Haziran 2019 tarihleri itibarıyla özet konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen kullanım hakkı varlıkları ve ilgili dönemde giderleştirilen amortisman ve itfa paylarının varlık grupları bazında detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2019	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2019
Maliyet				
Arazi ve arsalar	19.541.243	-	-	19.541.243
Binalar	2.470.082	-	-	2.470.082
Taşıtlar	1.037.802	532.915	-	1.570.717
	23.049.127	532.915	-	23.582.042
Birikmiş amortisman				
Arazi ve arsalar	-	266.676	-	266.676
Binalar	-	473.680	-	473.680
Taşıtlar	-	270.622	-	270.622
	-	1.010.978	-	1.010.978
Net defter değeri	23.049.127			22.571.064

Cari dönem amortisman giderinin 266.674 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 744.304 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup'un, 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla kira yükümlülüklerine uygulanan, tüm para birimlerindeki alternatif borçlanma oranlarının ağırlıklı ortalaması Not 3'te sunulmuştur.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların sunumu veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da yapılan değişikliğe uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

Grup, grup içi borçlanmalar kapsamında oluşan ve yatırım dönemlerinde yatırımların finansmanının bir parçası olarak değerlendirilerek maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinin eliminasyon etkilerini değerlendirmiş ve söz konusu düzeltmenin konsolidasyon sürecinde konsolidasyona tabi münferit finansal tablolar üzerinde kaydedilmesi gerektiği, aksi takdirde makul değer ile muhasebeleştirilen santrallere ait maddi duran varlıkların makul değerlerinde hatalara sebebiyet verebileceğine kanaat getirmiş ve söz konusu uygulamayı bu doğrultuda düzeltmiştir. İlgili düzeltme nihayetinde Grup'un ilişikteki 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide kar veya zarar tablosunda satışların maliyeti kaleminde 4.321.049 TL artış, ertelenmiş vergi gideri kaleminde 864.210 TL azalış meydana gelmiştir.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kaleminde yer alan risk paylaşım giderlerinde net olarak gösterilen 3.975.593 TL tutarındaki risk paylaşım gelirini ilişikte yer alan 30 Haziran 2018 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kaleminde net olarak gösterilen 59.453 TL tutarındaki vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri ilişikte yer alan 30 Haziran 2018 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemine sınıflandırmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kaleminde yer alan enerji sistemleri giderleri içerisinde net olarak gösterilen 359.200 TL tutarındaki enerji sistemi gelirleri ilişikte yer alan 30 Haziran 2018 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait konsolide kar veya zarar tablosunda, finansman gelirleri kaleminde yer alan türev finansal araçlardan karlar içerisinde net olarak gösterilen 2.977.034 TL tutarındaki türev finansal araçlardan zararlar ilişikte yer alan 30 Haziran 2018 tarihinde sona eren kar veya zarar tablosunda finansman giderleri kalemine sınıflandırmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda veya söz konusu farkların kapanacağı dönemde bu farklar ile mahsuplaştırılacak ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 17.712.610 TL (31 Aralık 2018: 3.501.950 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentilerini ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerini dikkate alarak hesaplanmış olup söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde veya ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinden doğan farkların beklenen dönemler dışında farklı bir dönemde kapanması durumunda, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 649.316.570 TL (31 Aralık 2018: 649.299.029 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Türev finansal araç sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Türev finansal araç sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde türev finansal araçlarının gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine (Uluabat Hidro Elektrik Santrali ("HES"), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali ("RES"), Burç HES, Feke I HES, Feke II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES, Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline) ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Grup, yeniden değerlendirme modelini ilk olarak 30 Eylül 2015 tarihinde daha sonra ise 31 Aralık 2017 tarihinde uygulamıştır. Grup'un 30 Eylül 2015 ve 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarında söz konusu değerlendirme çalışmalarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar açıklanmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla ise Grup, yeniden değerlendirilmiş değerler üzerinden bir değer düşüklüğü analizi gerçekleştirmiştir ve herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. Grup 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla söz konusu değer düşüklüğü çalışmalarında önemli bir değişiklik olmadığı görüşündedir.

Grup, değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi- "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ve teknoloji şirketi ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, doğalgaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat & ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimlerinin gelişimi olmuştur. Değer düşüklüğü çalışmalarında kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması, Erzin doğalgaz kombine çevrim elektrik santralinde üretim artışına sebebiyet verecek olup santralin makul değerini arttıracaktır. Hidroelektrik santrallerde ise ileriki yılların üretim tahminlerinde, fizibilite çalışmalarında kullanılan ve geçmiş 50 yıllık hidroloji bilgisi ile hesaplanan üretim tahminleri kullanılmıştır. Söz konusu üretim tahminleri hidroelektrik santrallerin devreye girişlerinden itibaren yaptıkları üretim ortalamalarının %10-12 üzerindedir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamaktadır.

Grup, finansal ve operasyonel risklerini (doğalgaz fiyatlarında yaşanan artışlar, doğalgaz tedarik şartlarındaki değişiklikler ve bunların elektrik piyasasına yansımaları, döviz kurlarında meydana gelen değişimler vb.) risk envanterinde takip etmekte ve risklerin olası etkilerinin düşürülmesi için gerekli aksiyonları almaktadır.

Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirilen ABD Doları endeksli satışların, çevresel faktörlerin etkisiyle yenilenebilir enerji santrallerinin üretimlerinde gerçekleşen artışın, yüksek oranda operasyonel elverişlilik ve yan hizmetler piyasası işlemlerinden (Primer Frekans Kontrol ve Sekonder Frekans Kontrol hizmetleri) elde edilen gelirlerin de etkisiyle, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla sona eren ara dönemde Grup'un konsolide faaliyet karında önemli oranda artış meydana gelmiştir.

Erzin kombine doğalgaz çevrim santralinin üretim faaliyetleri dolayısıyla doğalgaz alımları Grup'un üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahip olup ve tarihsel olarak Grup açısından yüksek maliyetli bir girdi olmuştur. BOTAŞ'ın 1 Şubat 2018 tarihi itibarıyla özel sektörden aylık spot doğalgaz alımını serbest bırakması ile Grup, maliyet avantajı sağlanacak şekilde özel sektörden, BOTAŞ tarifesiyle daha düşük fiyatlar ile doğalgaz tedariki sağlamaktadır. Doğalgaz fiyat artışları Grup'un üretim maliyetlerini artırıcı etki yapmakla birlikte Grup'un portföy çeşitlendirmesi stratejisi doğrultusunda sahip olduğu farklı kaynaklara dayalı, dengeli, esnek ve YEKDEM mekanizmasından faydalanan enerji santralleri vasıtasıyla, mali tablolar üzerindeki etki sınırlandırılmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Erzin kombine doğalgaz çevrim santrali günlük operasyonunda, Türkiye'deki en büyük rezerv miktarına sahip olmasının da etkisiyle, yan hizmetler piyasası işlemlerinden azami miktarda faydalanmakta ve benzer santrallere kıyasla günlük karlılık görünümünde belirgin bir rekabet avantajı elde etmektedir. Ek olarak, 2018 yılında devreye giren ve birincil seviye elektrik üretim kaynaklarını destekleme amaçlı uygulanan Kapasite Mekanizması'ndan da Grup'un finansal pozisyonuna olumlu katkı sağlanmaktadır.

Grup, maliyet bazlı fiyatlandırmanın esas hale gelmesi, düşük verimli santrallerin sistemden çıkması ve Yapı İşlet santrallerinin alım garantilerinin sona ermesi ile birlikte, elektrik fiyatlarının daha rasyonel temeller üzerinde oluşacağını ve tahmin edilebilirlik seviyesinin artacağını öngörmekte, spot ve vadeli elektrik piyasalarında gerçekleşmesi beklenen elektrik fiyat artışları yoluyla olası maliyet artışlarının olumsuz etkilerinin etkin bir şekilde yönetilebileceğine inanmaktadır. Grup, verimlilik, işletme ve lokasyon açısından avantajlı bir konumda olan Erzin orta ve uzun vadede finansal anlamda yüksek potansiyel barındırdığı düşünülmektedir.

Grup, 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu toplam 12 yıl vadeli refinansman kredisi sayesinde o dönemdeki mevcut yükümlülüklerini uzun vadeye yaymış, bununla birlikte kredisinin bir kısmını TL cinsinden kullanarak kur riski maruziyetini azaltmıştır. Grup, söz konusu borçlanmaları yeniden uzun vadeli ve geniş kapsamlı olarak yapılandırması için Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile görüşmelere başlamış olup, 28 Mart 2019 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imza edilen Tadil Sözleşmesi ile söz konusu borçlanmaların kısa vadeye denk gelen geri ödemelerini Ekim 2019 tarihine öteleyerek kısa vadeli nakit akışı üzerinde pozitif bir etki sağlamıştır. 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri dönen varlıklarını 1.392.152.858 TL (31 Aralık 2018: 1.142.512.401 TL) tutarında aşmış olup söz konusunun durum temel itibarıyla Grup'un kısa vadeli olarak sınıflandırılan banka kredilerinden kaynaklanmaktadır. Bu durum, TMS 1 kapsamında işletmenin sürekliliğinin devamına ilişkin şüphe oluşturabilecek önemli bir belirsizliğin bulunduğuna işaret etmekle birlikte Grup, gerek aldığı aksiyonlar neticesinde gerekse de Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile halihazırda devam eden yapıcı görüşmeler ışığında, konsolide finansal tabloların, işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamanın uygun olduğunu değerlendirmektedir. Grup, söz konusu borçlanmaların uzun vadeli ve geniş kapsamlı olarak yapılandırması için Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile görüşmelerine devam etmektedir.

Grup, 1 Ocak – 30 Haziran 2019 tarihinde sona eren ara dönemde 375.483.440 TL (1 Ocak – 30 Haziran 2018: 595.288.370 TL) tutarında net dönem zararı elde etmiştir. Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla geçmiş yılları karı / (zararı) toplamı 2.884.667.439 TL (31 Aralık 2018: 1.408.141.204 TL)'dir. 6102 sayılı Ticaret Kanunu'nun 376'cı maddesi kapsamında, sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili olarak 15 Eylül 2018 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Ticaret Bakanlığı Tebliği ile 1 Ocak 2023 tarihine kadar, sermaye kaybı veya borca batık olma durumuna ilişkin yapılan hesaplamalarda, henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerden doğan kur farkı zararlarının dikkate alınmayabileceği düzenlemesi getirilmiştir. Bu doğrultuda yapılan hesaplamalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıl karları/(zararları) kalemi içerisinde 1.650.633.682 TL ile konsolide kar veya zarar tablosunda 357.208.964 TL tutarında olmak üzere toplam 2.007.842.646 TL tutarında henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin kur farkı zararı mevcuttur. Söz konusu etki sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili hesaplamada toplam özkaynaklara ilave edilmekte olduğu için Grup'un sermaye kaybı veya borca batıklık durumu mevcut değildir. Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Grup, proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

2.8 Grup faaliyetlerinin dönemsellliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişiklik göstermemektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri	161.189.063	236.637.968
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	161.189.063	236.637.968
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
-Banka kredileri (*)	1.356.186.398	873.780.809
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (**)	7.349.016	6.711.449
-Faaliyet kiralama işlemlerinden borçlar	1.553.886	-
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	1.365.089.300	880.492.258
Uzun vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri (*)	3.391.548.263	3.333.605.645
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (**)	63.291.471	61.151.542
-Faaliyet kiralama işlemlerinden borçlar	20.090.793	-
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	3.474.930.527	3.394.757.187
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	5.001.208.890	4.511.887.413

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 4.810.577.484 TL (500.402.223 TL ve 748.931.428 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 22.679.636 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 16.170.288 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 23.116.479 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu ile 28 Mart 2019 tarihinde Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile imzalanan "Tadil Sözleşmesi" ile kredi geri ödeme vadelerini yeniden düzenlemesi sebebiyle ödenen 876.420 TL tutarındaki kredi temdit komisyonu olmak üzere toplam 62.842.823 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi, 11 Ekim 2011 yılında T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T.Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredi sözleşmesinin devamı niteliğinde olduğu için, bu sözleşme ile kullanılan kredilere ilişkin ödenen kredi kullandırma komisyonlar, 30 Haziran 2019 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

(**) Finansal kiralama işlemlerinden borçlar, kiralama dönemi 12 yıl olan makine ve cihazlar ile ilgilidir. Makine ve cihazların mülkiyeti 12 yıllık kiralama süresi sonunda Grup'a geçecektir. Grup'un finansal kiralamaya ilişkin yükümlülükleri, kiralayanın, kiralanan varlık üzerindeki mülkiyet hakkı vasıtasıyla güvence altına alınmıştır.

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, 447.345.807 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2018: 243.174.001 TL).

Borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da açıklanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2019				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli banka kredileri	TL	27,50	161.189.063	161.189.063
Toplam kısa vadeli borçlanmalar				161.189.063
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	7,72	207.627.080	1.194.914.611
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	14,00	161.271.787	161.271.787
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.474.353	9.658.044
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(352.486)	(2.309.028)
Kısa vadeli faaliyet kiralama işlemlerinden borçlar	Avro	4,07	73.671	482.600
Kısa vadeli faaliyet kiralama işlemlerinden borçlar	TL	17,79	1.071.286	1.071.286
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				1.365.089.300
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	7,72	541.304.348	3.052.417.827
Uzun vadeli banka kredileri	TL	14,00	339.130.436	339.130.436
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	11.810.149	77.364.742
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.148.361)	(14.073.271)
Uzun vadeli faaliyet kiralama işlemlerinden borçlar	Avro	4,07	57.565	377.088
Uzun vadeli faaliyet kiralama işlemlerinden borçlar	TL	17,79	19.713.705	19.713.705
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				3.474.930.527

31 Aralık 2018				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli banka kredileri	TL	31,46	236.637.968	236.637.968
Toplam kısa vadeli borçlanmalar				236.637.968
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,72	145.342.360	764.631.622
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	109.149.187	109.149.187
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.481.848	8.932.581
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(368.469)	(2.221.132)
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				880.492.258
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	6,72	577.391.304	2.971.866.515
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	361.739.130	361.739.130
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	12.465.157	75.139.967
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.320.575)	(13.988.425)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				3.394.757.187

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 3 - BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla ABD Doları banka kredilerinin 1.565.225.472 TL tutarındaki kısmı değişken faizli olup, faiz oranı USD Libor + %5,5'tir (31 Aralık 2018: ABD doları banka kredilerinin 1.378.347.001 TL tutarındaki kısmı değişken faizli olup, faiz oranı USD Libor + %4,5).

Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4'tür (31 Aralık 2018: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Euribor + %3,4).

Grup'un 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	452.206.435	416.700.705
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	452.206.435	416.700.705
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	452.206.435	416.700.705
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	452.206.435	416.700.705
5 yıldan sonra ödenecek	1.582.722.523	1.666.802.825
	3.391.548.263	3.333.605.645

Grup'un 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal kiralama işlemlerinden borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değer	
	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Vadesi 1-2 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	6.487.263	5.869.978
Vadesi 2-3 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	6.709.384	6.070.964
Vadesi 3-4 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	6.939.112	6.278.831
Vadesi 4-5 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	7.176.706	6.493.817
Vadesi 5-6 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	7.422.436	6.716.165
Vadesi 6-7 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	7.676.581	6.946.126
Vadesi 7-8 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	7.939.428	7.183.962
Vadesi 8-9 yıla kadar	8.581.524	7.896.778	8.211.276	7.429.943
Vadesi 9-10 yıla kadar	8.712.550	7.896.778	4.729.285	7.684.346
Vadesi 10 yıldan uzun	-	4.068.965	-	477.410
	77.364.742	75.139.967	63.291.471	61.151.542

Grup'un 30 Haziran 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2019	2018
1 Ocak	4.511.887.413	3.216.578.347
TFRS 16 geçiş etkisi (Not 2)	22.684.883	-
Nakit akış etkisi	(103.495.086)	23.659.441
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	372.390.061	548.565.457
Faiz tahakkukları değişimi ve itfa olan komisyonlar	197.208.704	81.311.594
Kira yükümlülüklerindeki değişimler (Not 2)	532.915	-
30 Haziran	5.001.208.890	3.870.114.839

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2019	İlaveler	Transferler (***)	Çıkışlar	30 Haziran 2019
Maliyet					
Arazi ve arsalar	159.340	-	-	-	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	2.375.272.846	3.197.247	-	-	2.378.470.093
Binalar	673.291.034	572.950	-	-	673.863.984
Makine, tesis ve cihazlar (**)	2.802.613.464	1.354.828	13.283	(26.400)	2.803.955.175
Motorlu taşıtlar	1.392.418	303.664	-	-	1.696.082
Döşeme ve demirbaşlar	10.985.288	184.725	-	(7.787)	11.162.226
Özel maliyetler	1.759.706	-	-	-	1.759.706
Yapılmakta olan yatırımlar	30.306.034	393.563	(192.533)	-	30.507.064
	5.895.780.130	6.006.977	(179.250)	(34.187)	5.901.573.670
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	239.838.433	40.903.811	-	-	280.742.244
Binalar	44.506.973	9.041.723	-	-	53.548.696
Makine, tesis ve cihazlar	374.189.706	77.760.932	-	(149)	451.950.489
Motorlu taşıtlar	620.240	99.284	-	-	719.524
Döşeme ve demirbaşlar	7.824.060	356.455	-	(7.787)	8.172.728
Özel maliyetler	862.803	45.039	-	-	907.842
	667.842.215	128.207.244	-	(7.936)	796.041.523
Net defter değeri	5.227.937.915				5.105.532.147

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL olup söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı ise 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 32.598 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir olup söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı ise 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 12.304.964 TL'dir.

(***) Maddi olmayan duran varlıklara transferleri içermektedir

Cari dönem amortisman giderinin 127.961.436 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 245.808 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2018 – önceden raporlanmış	Yeniden düzenleme etkisi	1 Ocak 2018 – yeniden düzenlenmiş	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2018
Maliyet							
Arazi ve arsalar	159.340	-	159.340	-	-	-	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	2.363.244.144	8.329.827	2.371.573.971	180.800	-	-	2.371.754.771
Binalar	652.618.266	20.643.968	673.262.234	-	-	-	673.262.234
Makine, tesis ve cihazlar (**)	2.714.836.619	85.063.970	2.799.900.589	49.816	-	-	2.799.950.405
Motorlu taşıtlar	1.048.929	-	1.048.929	111.438	-	(259.653)	900.714
Döşeme ve demirbaşlar	10.276.857	-	10.276.857	314.249	-	-	10.591.106
Özel maliyetler	1.082.778	-	1.082.778	97.225	-	-	1.180.003
Yapılmakta olan yatırımlar	28.843.107	-	28.843.107	2.898.988	-	-	31.742.095
	5.772.110.040	114.037.765	5.886.147.805	3.652.516	-	(259.653)	5.889.540.668
Birikmiş amortisman							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	156.299.676	1.879.367	158.179.043	40.821.129	-	-	199.000.172
Binalar	24.651.424	1.789.906	26.441.330	9.032.582	-	-	35.473.912
Makine, tesis ve cihazlar	192.289.165	26.578.070	218.867.235	77.655.123	-	-	296.522.358
Motorlu taşıtlar	745.728	-	745.728	63.151	-	(258.780)	550.099
Döşeme ve demirbaşlar	7.009.494	-	7.009.494	412.607	-	-	7.422.101
Özel maliyetler	755.235	-	755.235	53.298	-	-	808.533
	381.750.722	30.247.343	411.998.065	128.037.890	-	(258.780)	539.777.175
Net defter değeri	5.390.359.318		5.474.149.740				5.349.763.493

(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL olup söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı ise 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 19.559 TL'dir.

(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL olup söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı ise 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 7.382.979 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 127.781.491 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 256.399 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2018: Yoktur).

30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2019	İlaveler	Transferler (*)	Çıkışlar	30 Haziran 2019
Maliyet					
Haklar	7.369.288	33.684	179.250	(163.350)	7.418.872
Lisanslar	126.170.949	-	-	-	126.170.949
	133.540.237	33.684	179.250	(163.350)	133.589.821
Birikmiş amortisman					
Haklar	4.369.157	463.878	-	-	4.833.035
Lisanslar	18.237.119	869.645	-	(33.059)	19.073.705
	22.606.276	1.333.523	-	(33.059)	23.906.740
Net defter değeri	110.933.961				109.683.081

(*) Maddi duran varlıklardan transferleri içermektedir.

	1 Ocak 2018	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2018
Maliyet					
Haklar	7.339.785	12.003	-	-	7.351.788
Lisanslar	125.931.583	-	-	-	125.931.583
	133.271.368	12.003	-	-	133.283.371
Birikmiş amortisman					
Haklar	3.472.262	449.124	-	-	3.921.386
Lisanslar	16.490.947	867.042	-	-	17.357.989
	19.963.209	1.316.166	-	-	21.279.375
Net defter değeri	113.308.159				112.003.996

Cari dönem amortisman giderinin 80.344 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2018: 80.861 TL) satılan malın maliyetine, 1.253.179 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2018: 1.235.305 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**a. Karşılıklar**

31 Aralık 2018 itibariyle Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2019 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 18.540.476 TL'dir (31 Aralık 2018: 18.338.205 TL).

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Dava karşılığı	18.540.476	18.338.205
Periyodik bakım karşılıkları	2.143.371	-
	20.683.847	18.338.205

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2019	2018
1 Ocak	18.338.205	16.355.919
Cari dönem dava karşılığı (Not 12)	1.477.363	73.657
Dava karşılıkları faiz bedeli	135.081	296.489
Konusu kalmayan dava karşılığı (Not 12)	(1.410.173)	(473.750)
30 Haziran	18.540.476	16.252.315

b. Koşullu yükümlülükler**- Verilen teminatlar**

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

		30 Haziran 2019		31 Aralık 2018	
	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	TL karşılığı	Orijinal para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	113.752.361	113.752.361	124.487.592	124.487.592
	Avro	200.000	1.310.140	400.000	2.411.200
		115.062.501		126.898.792	

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına KDV iadeleri kapsamında vergi dairelerine) ve süregelen davalar için çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2019		31 Aralık 2018	
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Grup tarafından verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	5.723.752.361	5.723.752.361	5.734.487.592	5.734.487.592
	Avro	200.000	1.310.140	400.000	2.411.200
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
		5.725.062.501		5.736.898.792	

30 Haziran 2019 tarihi itibariyle Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2015 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") ile Akenerji ("Kredi Alan") arasında, Grup'un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1 yılı geri ödemesiz toplam 12 yıl vadeli, toplam 1,1 milyar ABD Doları tutarında bir refinansman kredi sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu kredilerin teminatını teşkil etmek üzere ilgili kredi sözleşmesine ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta alacakları, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni ve İpotek Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir. Ek olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2019 tarihi itibariyle Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı % 5.837'dir (31 Aralık 2018: %1.246).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alım ve satım taahhütleri

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2019 yılı içerisinde 359.854 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 253.721 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

Enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2019 yılı içerisinde 54.617 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 47.448 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, Grup'un ilerleyen dönemlerde ifa edilmek üzere taahhüt ettiği önemli bir risk paylaşım satış ve alış sözleşmesi de mevcut değildir.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2019 yılında yaptığı sözleşmelere istinaden asgari alım taahhüt yükümlülüğü mevcut olup, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla sona eren ara dönemde asgari alım taahhüdünün altında kalmıştır. Bununla birlikte asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekiş miktarının 2020 ve 2021 yılları içinde telafi hakkı mevcuttur.

c. Koşullu varlıklar

- Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2019		31 Aralık 2018	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	23.175.219	23.175.219	76.664.407	76.664.407
	Avro	3.185.400	20.866.600	4.355.000	26.251.940
	ABD Doları	4.000	23.020	32.500	170.979
Alınan teminat senetleri	TL	4.045.209	4.045.209	4.130.209	4.130.209
	ABD Doları	4.656.023	26.795.880	4.656.023	24.494.873
	Avro	93.229	610.718	93.229	561.987
	İngiliz Sterlini	5.675	41.345	5.675	37.755
Alınan teminat çekleri	TL	108.500	108.500	108.500	108.500
	ABD Doları	100.559	578.727	100.559	529.031
Alınan ipotekler	TL	3.242.000	3.242.000	3.242.000	3.242.000
		79.487.218		136.191.681	

Alınan teminat mektupları genel olarak, Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2019		31 Aralık 2018	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri	-	-	5.260.900	24.345
Türev finansal varlıklar	-	-	5.260.900	24.345
Faiz oranı değişim sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	190.591.647	7.315.047	168.112.060	3.648.843
- Uzun vadeli	774.069.583	29.709.374	796.239.846	17.282.246
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	74.816.300	6.994.840	125.139.178	9.270.688
Türev finansal yükümlülükler	1.039.477.530	44.019.261	1.089.491.084	30.201.777

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Faiz oranı değişim sözleşmeleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmekteydi. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)" altında göstermekteydi. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan Kredi Sözleşmesi'ne istinaden Grup'un kredilerinin ana para tutar ve ödeme tarihlerindeki değişim nedeniyle, Grup, söz konusu faiz oranını değişim sözleşmeleri için riskten korunma muhasebesi uygulamaya son vermiştir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder.

Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihinde riskten korunma muhasebesi uygulamasına son vermesi nedeniyle, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Grup'un 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019		31 Aralık 2018	
	Ortaklık yüzdesi	Tutar	Ortaklık yüzdesi	Tutar
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş.	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
		729.164.000		729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

Şirket'in sermayesi her biri 1 (bir) kuruş itibarıyla değerinde 72.916.400.000 adet paya ayrılmış olup, herhangi bir hisseye imtiyaz tanınmamıştır.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup'un ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Yedekler

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	12.053.172	12.053.172

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşılıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	124.507	3.412.544
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(958.913)	(3.839.594)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(834.406)	(427.050)

Kurumlar vergisi

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

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncu madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 30’uncu günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Türkiye’de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 17 inci gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Gelir vergisi stopajı

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

30 Haziran 2019 ve 2018 tarihlerinde sona eren döneme ait vergi geliri / (gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Cari dönem vergi gideri	(124.507)	(1.433.056)	(73.526)	(785.780)
Ertelenmiş vergi (gideri) /geliri	47.209.170	126.032.682	16.011.154	88.563.762
	47.084.663	124.599.626	15.937.628	87.777.982

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ*Ertelenmiş vergiler*

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Ertelenmiş vergi varlıkları	642.860	741.959
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(122.991.431)	(181.839.302)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(122.348.571)	(181.097.343)

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, konsolide finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TFRS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı 2019 ve 2020 yıllarında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %22, 2020 yılı sonrasında kapanması tahmin edilen geçici farklar için ise %20'dir (2018: 2018, 2019, 2020 yılları için %22, 2020 sonrası için %20).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(17.712.610)	(3.501.950)	3.578.159	700.390
Yatırım indirimi (*)	(113.981.857)	(105.450.881)	22.796.371	21.090.176
Dava karşılıkları	(1.277.013)	-	255.403	-
Kıdem tazminatı karşılığı	(2.824.358)	(2.133.623)	564.872	426.725
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(892.434)	(646.500)	179.203	130.340
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	721.016.723	1.006.655.643	(144.203.344)	(201.331.129)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	27.870.592	11.125.433	(5.574.119)	(2.225.087)
Prim karşılığı	(251.949)	(510.823)	54.884	111.242
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net			(122.348.571)	(181.097.343)

(*) Gelir Vergisi Kanunu Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat HES yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
2017	2022	1.781.864	3.501.950
2019	2024	15.930.746	-
		17.712.610	3.501.950

Grup'un 30 Haziran 2019 itibarıyla yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
2014	2019	109.461.080	109.461.080
2015	2020	51.724.908	51.724.908
2016	2021	104.375.065	104.375.065
2017	2022	86.943.115	86.943.115
2018	2023	296.812.402	296.794.861
		649.316.570	649.299.029

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 10 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ**a. Hasılat**

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Elektrik satışı gelirleri	670.656.499	802.309.399	303.455.533	363.254.377
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	79.329.682	53.482.728	34.624.453	30.304.317
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	64.639.466	23.274.649	40.940.580	12.844.932
Kapasite mekanizması gelirleri	35.176.353	31.130.881	20.846.856	20.659.862
Yük-al talimatı gelirleri	40.906.733	21.600.669	25.432.933	7.900.359
Diğer gelirler	5.289.814	1.164.670	4.456.124	884.798
	895.998.547	932.962.996	429.756.479	435.848.645

b. Satışların maliyeti

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri (*)	506.286.662	726.718.231	228.174.604	336.553.579
Amortisman ve itfa giderleri	128.308.454	127.862.352	64.306.468	64.028.848
Personel giderleri	14.624.735	10.998.560	7.652.615	5.615.034
Bakım ve onarım giderleri	7.363.718	10.045.778	3.538.366	5.600.973
Sigorta giderleri	6.223.804	5.997.894	3.139.784	3.015.591
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	1.485.665	4.376.189	586.561	3.697.991
Diğer giderler	7.974.910	1.281.883	6.756.872	571.478
	672.267.948	887.280.887	314.155.270	419.083.494

(*) İlk madde ve malzeme giderleri, doğalgaz giderleri, enerji alım bedelleri, dengesizlik paylaşım giderleri, sistem kullanım bedelleri gibi kalemleri içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
İlk madde malzeme ve elektrik alım giderleri	506.286.662	726.718.231	228.174.604	336.553.579
Amortisman ve itfa gideri (*)	130.551.745	129.354.056	65.406.713	64.668.950
Personel giderleri (**)	26.440.926	19.717.010	13.551.634	9.360.373
Bakım ve onarım giderleri	7.363.718	10.045.778	3.538.366	5.600.973
Sigorta giderleri (***)	6.266.678	6.097.343	3.154.908	3.063.735
Çeşitli vergi giderleri	3.668.002	1.578.673	1.705.731	790.938
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.006.646	7.404.409	630.826	4.302.566
Bilgi işlem giderleri	1.822.530	927.841	924.605	465.600
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	1.485.665	4.376.189	586.561	3.697.991
Büro giderleri	1.159.554	951.136	584.811	429.689
Taşıt araçları giderleri	609.978	713.967	346.138	366.950
Seyahat giderleri	492.794	343.427	233.918	181.955
Diğer giderler	11.317.598	5.643.103	8.013.555	2.985.420
	699.472.496	913.871.163	326.852.370	432.468.719

- (*) Amortisman ve itfa giderlerinin 128.308.454 TL (30 Haziran 2018: 127.862.352 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.243.291 TL (30 Haziran 2018: 1.491.704 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (**) Personel giderlerinin 14.624.735 TL (30 Haziran 2018: 10.998.560 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 11.816.191 TL (30 Haziran 2018: 8.718.450 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (***) Sigorta giderlerinin 6.223.804 TL (30 Haziran 2018: 5.997.894 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 42.874 TL (30 Haziran 2018: 99.449 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 12 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**a. Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Vadeli işlem opsiyon piyasası gelirleri	5.504.375	59.453	5.148.888	58.969
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	3.904.504	4.460.544	1.633.214	3.397.200
Konusu kalmayan karşılıklar (*)	1.814.147	2.277.550	1.272.573	109.554
Vade farkı geliri (**)	1.758.453	32.056	1.157.690	18.904
Risk paylaşım sözleşmelerinden gelirler (***)	1.077.029	3.975.593	76.408	3.205.420
Enerji sistemleri gelirleri	432.500	359.200	281.582	174.000
Sigorta hasar bedeli	353.937	448.126	303.629	447.392
Opsiyon primi geliri	-	1.009.008	-	676.368
Ticari faaliyetlerden reeskont geliri	-	223.114	-	(144.959)
Diğer gelir ve karlar	417.475	2.909.164	218.294	2.687.861
	15.262.420	15.753.808	10.092.278	10.630.709

(*) 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 1.410.173 TL'si dava karşılığından (30 Haziran 2018: 473.750 TL) ve 403.974 TL'si prim karşılığından (30 Haziran 2018: 1.802.175 TL) oluşmak olup konusu kalmayan diğer karşılıklar mevcut değildir (30 Haziran 2018: 1.625 TL).

(**) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla sona eren hesap döneminde aylık %2'dir (30 Haziran 2018: %1,40).

b. Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	16.104.714	4.206.257	5.352.106	3.813.249
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	6.952.433	89.191	6.510.942	1.771
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	1.686.555	1.450.111	-	1.428.008
Dava karşılıkları	1.477.363	73.657	1.277.013	73.657
Risk paylaşım sözleşmelerinden giderler (***)	557.846	11.548.801	268.944	7.621.663
Enerji sistemleri giderleri	316.563	399.285	168.562	151.732
Opsiyon primi gideri	-	372.048	-	372.048
Diğer gider ve zararlar	182.265	1.154.883	40.514	808.206
	27.277.739	19.294.233	13.618.081	14.270.334

(***) Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen gelir ve giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın Elektrik Piyasa Takas Fiyatı ("PTF") olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatının basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı sözleşmelerdir. İlgili sözleşmelerle, günlük PTF dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER**a. Yatırım faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Temettü geliri	16.871	-	16.871	-
Sabit kıymet satış karı	149	166.102	-	127.119
	17.020	166.102	16.871	127.119

b. Yatırım faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Sabit kıymet satış zararı	130.291	-	-	-
	130.291	-	-	-

NOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ**a. Finansman gelirleri**

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Faiz geliri	6.225.128	1.631.060	4.240.116	879.653
Türev finansal araçlardan karlar	3.934.924	19.968.697	(4.814.963)	4.879.028
Kur farkı geliri	2.329.199	7.841.748	357.508	1.872.911
	12.489.251	29.441.505	(217.339)	7.631.592

b. Finansman giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Kur farkı gideri	345.567.530	582.017.002	76.725.584	442.381.701
Faiz ve komisyon gideri	236.031.655	158.713.107	133.470.621	86.576.490
Türev finansal araçlardan zararlar	24.271.623	2.977.034	11.607.537	1.916.563
Diğer finansman giderleri (*)	13.584.007	21.339.868	9.397.166	13.653.246
	619.454.815	765.047.011	231.200.908	544.528.000

(*) Söz konusu tutarın 12.115.215 TL'lik kısmı (1 Ocak - 30 Haziran 2018: 20.287.843 TL) Grup'un Uluabat Hidroelektrik Santrali için DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkından oluşmaktadır.

(*) 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla faiz ve komisyon gideri içerisinde 1.633.398 TL tutarında operasyonel kira yükümlülüklerinden kaynaklı faiz gideri bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un ilişkili tarafları ile olan işlemleri ve ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

a. İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler**- İlişkili taraflardan yapılan alımlar**

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ^{(1) (****)}	10.117.029	20.344.013	3.741.822	15.098.925
Aktek Bilgi İlet. Tekn. San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ^{(2) (**)}	2.494.605	1.753.753	1.628.746	1.155.019
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") ^{(1) (**)}	2.431.740	1.580.004	1.055.117	429.004
Ak-Han Bak.Yön.Serv.Hiz.Güv.Mal. A.Ş. ("Ak-Han") ^{(3) (**)}	1.419.639	1.060.287	755.563	552.700
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ^{(4) (**)}	1.102.122	16.507.162	16.985	15.785.388
Cez a.s. ^{(5) (*)}	379.691	7.137	60.466	-
Cez Trade Bulgaria Ead. ^{(6) (***)}	350.498	-	106.228	-
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") ^{(7) (*)}	302.253	2.797.029	(130.955)	1.326.098
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ^(****)	-	3.479.062	(804.321)	2.081.821
Diğer	53.978	40.358	26.989	19.725
	18.651.555	47.568.805	6.456.640	36.448.680

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.

(3) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

(4) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.

(5) Risk paylaşım alımlarından oluşmaktadır.

(6) Elektrik ve kapasite alımlarından oluşmaktadır.

(7) Alınan danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtılmalarından oluşmaktadır

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Sepaş ^{(1) (****)}	21.539.864	134.465.814	10.850.289	85.721.920
Cez Trade Bulgaria Ead. ^{(2) (***)}	17.661.736	-	12.426.912	-
Cez a.s. ^{(3) (*)}	15.387.917	-	6.143.337	-
Aksa ^{(1) (**)}	3.040.168	2.090.657	1.493.735	373.520
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(4) (****)}	215.658	18.084	204.334	10.131
Akcez ^{(5) (****)}	65.692	123.306	48.573	109.311
Diğer	3.728	122.156	-	45.000
	57.914.763	136.820.017	31.167.180	86.259.882

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve kapasite satışlarından oluşmaktadır.

(3) Elektrik ve risk paylaşım satışlarından oluşmaktadır.

(4) Kira bedeli ve kur farkı yansıtılmalarından oluşmaktadır.

(5) Danışmanlık hizmeti ve masraf yansıtılmalarından oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) Cez a.s. grup şirketi.

(****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**b. İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler***- İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar*

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Sepaş ^{(1) (****)}	5.425.852	6.495.163
CEZ Trade Bulgaria Ead. ^{(2) (***)}	857.358	793.429
Cez a.s. ^{(3) (*)}	445.728	117.727
Aksa ^{(1) (**)}	399.667	282.504
Diğer	53.009	16.173
	7.181.614	7.704.996

(1) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(2) Elektrik ve kapasite satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(3) Elektrik ve risk paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Cez a.s. ^{(1) (*)}	1.310.140	602.800
	1.310.140	602.800

(1) 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla söz konusu tutar, yurtdışı elektrik satışı kapsamında verilen 200.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır (31 Aralık 2018: 100.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır).

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Akkök ^{(1) (*)}	2.358.115	2.253.504
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^{(2) (***)}	1.379.543	4.607.288
Sepaş ^{(3) (****)}	939.127	5.252.676
Aktek ^{(4) (**)}	646.050	626.247
Dinkal ^{(5) (**)}	549.323	13.398.127
Ak-Han ^{(6) (**)}	520.281	256.486
Aksa ^{(3) (**)}	342.548	282.538
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş. ("Ak Havacılık") ^{(7) (**)}	190.960	174.562
Cez a.s. ^{(2) (*)}	178.155	-
Diğer	75.849	93.578
	7.179.951	26.945.006

(1) Danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtılmalarından doğan borçlarından oluşmaktadır

(2) Danışmanlık hizmetlerinden doğan borçlardan oluşmaktadır.

(3) Dengesizlik tasarruf paylaşımından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(4) Alınan bilgi işlem hizmeti borçlarından oluşmaktadır.

(5) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.

(6) Bina bakım ve diğer gider yansıtılmalarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(7) Havacılık hizmetine dair borçlardan oluşmaktadır.

(*) Hissedar.

(**) Akkök Holding grup şirketi.

(***) Cez a.s. grup şirketi.

(****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**c. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar**

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.647.562	1.259.992	886.533	628.456
İkramiye	1.531.960	337.895	-	-
Huzur hakkı	399.470	446.694	206.530	230.557
	3.578.992	2.044.581	1.093.063	859.013

NOT 16 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**- Kur riski**

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler, kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Söz konusu riskin yönetilmesi amacıyla spot bazlı döviz alımları yapılmakta ve türev enstrümanlar kullanılmaktadır. Yönetim, Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibariyle Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Varlıklar	135.455.945	29.823.951
Yükümlülükler	4.570.901.824	4.052.146.871
	(4.435.445.879)	(4.022.322.920)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 16 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019				31 Aralık 2018			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve nakit benzerleri	119.166.401	15.474.603	4.596.225	3	9.860.630	489.375	1.208.476	208
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	1.303.085	-	198.923	-	911.156	-	151.154	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.311.208	50	200.119	-	8.319.357	-	1.380.119	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	11.035.404	1.917.500	-	-	10.087.776	1.917.500	-	-
Türev finansal araçlar	-	-	-	-	24.345	4.628	-	-
Dönen varlıklar	132.816.098	17.392.153	4.995.267	3	29.203.264	2.411.503	2.739.749	208
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	1.310.140	-	200.000	-	602.800	-	100.000	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	1.329.707	3.400	200.000	-	17.887	3.400	-	-
Duran varlıklar	2.639.847	3.400	400.000	-	620.687	3.400	100.000	-
Toplam varlıklar	135.455.945	17.395.553	5.395.267	3	29.823.951	2.414.903	2.839.749	208
Türev finansal araçlar	14.309.887	2.486.471	-	-	12.919.531	2.455.764	-	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	1.194.914.611	207.627.080	-	-	764.631.622	145.342.360	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	7.831.616	-	1.195.538	-	6.711.449	-	1.113.379	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	2.389.316	48.512	322.122	-	18.032.492	2.453.577	850.111	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	142.815.509	24.655.834	140.247	-	80.791.171	15.114.065	211.942	-
Kısa vadeli yükümlülükler	1.362.260.939	234.817.897	1.657.907	-	883.086.265	165.365.766	2.175.432	-
Türev finansal araçlar	29.709.374	5.162.269	-	-	17.282.246	3.285.036	-	-
Uzun vadeli borçlanmalar	3.115.260.650	541.304.348	-	-	3.037.597.911	577.391.304	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	63.668.559	-	9.719.353	-	61.151.542	-	10.144.582	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	-	-	-	53.026.803	10.079.417	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.302	400	-	-	2.104	400	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	3.208.640.885	546.467.017	9.719.353	-	3.169.060.606	590.756.157	10.144.582	-
Toplam yükümlülükler	4.570.901.824	781.284.914	11.377.260	-	4.052.146.871	756.121.923	12.320.014	-
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(4.435.445.879)	(763.889.361)	(5.981.993)	3	(4.022.322.920)	(753.707.020)	(9.480.265)	208

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 16 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, Avro ve ABD Doları cinsinden net yabancı para pozisyonu sebebiyle kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %20 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir:

30 Haziran 2019			
		Kar/zarar	Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer Kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %20 değişimi halinde			
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(879.251.932)	879.251.932	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(879.251.932)	879.251.932	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişimi halinde			
4- Avro net varlık/yükümlülük	(7.837.248)	7.837.248	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(7.837.248)	7.837.248	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında %20 değişimi halinde			
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	4	(4)	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	4	(4)	-
Toplam (3+6+9)	(887.089.176)	887.089.176	-

31 Aralık 2018			
		Kar/zarar	Özkaynaklar
	Yabancı paranın değer Kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %20 değişimi halinde			
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(793.035.452)	793.035.452	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(793.035.452)	793.035.452	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişimi halinde			
4- Avro net varlık/yükümlülük	(11.429.407)	11.429.407	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(11.429.407)	11.429.407	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 20 değişimi halinde			
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	277	(277)	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	277	(277)	-
Toplam (3+6+9)	(804.464.582)	804.464.582	-

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 17 – FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Değişken faizli ve kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 14.309.887 TL (31 Aralık 2018: 12.919.531 TL) tutarında kısa vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 29.709.374 TL (31 Aralık 2018: 17.282.246 TL) tutarında uzun vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü bulunmakta olup, Grup'un 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan herhangi bir türev finansal araç varlığı mevcut değildir (31 Aralık 2018: 24.345 TL).

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3). Söz konusu maddi duran varlıklar 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla 31 Aralık 2017'de belirlenen değerler ile taşınmaktadır.

NOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....