

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2018 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 (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2018 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait özet konsolide kâr veya zarar tablosu ve özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standardı 34 ("TMS 34"), Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na 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 konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem 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.

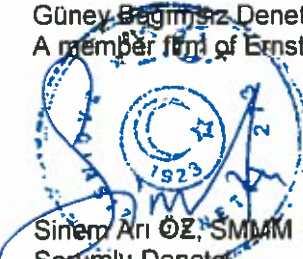
Sonuç

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.

Dikkat Çekilen Husus

Grup'un operasyon maliyetlerini önemli derecede etkileyen gelişmelerin açıklandığı, konsolide finansal tabloların 2.7 numaralı dipnotuna dikkat çekeriz. Ancak bu husus, tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

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



Sinem Arı ÖZ, SMMM
Sorumlu Denetçi

15 Ağustos 2018
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.....	7-36
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8-15
NOT 3 BORÇLANMALAR	16-18
NOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	19-20
NOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	20
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	21-23
NOT 7 TÜREV ARAÇLAR	24
NOT 8 ÖZKAYNAKLAR	25
NOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	26-27
NOT 10 HASILAT	28
NOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	28
NOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	29
NOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	30
NOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	30
NOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	31-32
NOT 16 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	33-35
NOT 17 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	36

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2018 VE 31 ARALIK 2017 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem Sınırlı denetimden geçmiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmiş Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)
	Not	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		12.064.743	45.241.003
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	15	53.007.198	21.236.890
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		113.455.700	69.064.218
Stoklar		1.484.198	1.666.918
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		17.222.403	2.395.192
Peşin ödenmiş giderler		14.969.418	9.416.948
Türev finansal araçlar	7	6.805	497.923
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	9	260.684	2.262.033
Diğer dönen varlıklar		20.517.412	20.995.542
Toplam dönen varlıklar		232.988.561	172.776.667
Duran varlıklar			
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		-	8.055.071
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		352.518	7.325.006
Stoklar		17.899.707	17.154.844
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	5.270.294.120	5.390.359.318
Maddi olmayan duran varlıklar	5	112.003.996	113.308.159
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	63.152.130	16.795.470
Peşin ödenmiş giderler		5.053.455	1.894.505
Diğer duran varlıklar		62.214.942	67.654.140
Toplam duran varlıklar		5.531.070.868	5.622.646.513
TOPLAM VARLIKLAR		5.764.059.429	5.795.423.180

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**30 HAZİRAN 2018 VE 31 ARALIK 2017 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Sınırlı denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
			Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)
	Not	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	250.038.420	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	445.153.019	377.892.651
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	3	5.863.983	4.898.505
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	15	23.700.915	11.847.438
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		187.889.129	176.033.413
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	787.937	568.374
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.531.741	1.770.215
Türev finansal araçlar	7	2.419.899	15.163.211
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		1.119.056	935.182
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.405.000	2.975.000
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	17.409.593	17.440.977
Ertelenmiş gelirler		71	232
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		941.318.763	609.525.198
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	3.112.679.333	2.783.727.773
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	3	56.380.084	50.059.418
Türev finansal araçlar	7	12.693.314	17.585.703
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		174.638.017	200.734.583
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		16.044	15.728
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		4.040.952	3.746.304
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	250.396.304	328.626.654
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		3.610.844.048	3.384.496.163
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)		(13.144.130)	(15.159.903)
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		2.466.503.246	2.526.950.583
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		(1.039.270)	(1.349.827)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)		(1.537.695.100)	(1.090.945.284)
Net dönem karı/(zararı)		(591.831.531)	(507.197.153)
Toplam özkaynaklar		1.211.896.618	1.801.401.819
TOPLAM KAYNAKLAR		5.764.059.429	5.795.423.180

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 VE 2017 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		
		Sınırlı	Sınırlı		
		denetimden	denetimden		
		geçmiş	geçmiş		
	Not	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
		30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran	30 Haziran
		2018	2017	2018	2017
Hasılat	10	932.962.996	807.199.198	435.848.645	410.475.582
Satışların maliyeti (-)	11	(882.959.838)	(774.365.090)	(416.922.970)	(398.744.189)
BRÜT KAR		50.003.158	32.834.108	18.925.675	11.731.393
Genel yönetim giderleri (-)	11	(26.590.276)	(25.023.091)	(13.385.225)	(12.791.068)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	11.359.562	8.457.175	7.192.320	1.148.037
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(14.899.987)	(30.093.787)	(10.831.945)	(10.385.118)
ESAS FAALİYET KARI / (ZARARI)		19.872.457	(13.825.595)	1.900.825	(10.296.756)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/ (giderler)	13	166.102	(796.226)	127.119	(875.281)
FINANSMAN GELİRİ / (GİDERİ)		20.038.559	(14.621.821)	2.027.944	(11.172.037)
ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		20.038.559	(14.621.821)	2.027.944	(11.172.037)
Finansman gelirleri	14	26.464.471	26.561.180	5.715.029	5.931.133
Finansman giderleri (-)	14	(762.069.977)	(159.287.471)	(542.611.437)	18.095.675
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		(715.566.947)	(147.348.112)	(534.868.464)	12.854.771
Vergi geliri / (gideri)					
Dönem vergi gideri	9	(1.433.056)	(969.843)	(785.780)	(488.136)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	9	125.168.472	(26.012.136)	88.131.657	(34.878.862)
NET DÖNEM KARI / (ZARARI)		(591.831.531)	(174.330.091)	(447.522.587)	(22.512.227)
Dönem zararının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(591.831.531)	(174.330.091)	(447.522.587)	(22.512.227)
		(591.831.531)	(174.330.091)	(447.522.587)	(22.512.227)
Pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)		(8,12)	(2,39)	(6,14)	(0,31)

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 VE 2017 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		
	Sınırlı denetimden geçmiş	Sınırlı denetimden geçmiş		
	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Net dönem karı/(zararı)	(591.831.531)	(174.330.091)	(447.522.587)	(22.512.227)
Diğer kapsamlı gelir/(gideri)				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	388.196	(1.598.727)	37.509	-
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri) etkisi	(77.639)	319.745	(7.502)	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	310.557	(1.278.982)	30.007	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	(591.520.974)	(175.609.073)	(447.492.580)	(22.512.227)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 VE 2017 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

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

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/(gider)				
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Nakit akış riskinden korunma kazanç /(kayıpları)(**)	Diğer yedekler	Yasal yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları(*)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç /(kayıpları)	Geçmiş yıllar karı/(zararı)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam öz kaynaklar
1 Ocak 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(30.964.517)	(4.322.722)	12.053.172	1.409.709.068	-	(618.995.310)	(548.673.970)	1.100.178.674
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(548.673.970)	548.673.970	-
Diğer düzeltmeler	-	-	-	7.837.357	-	-	(32.916.351)	-	32.916.351	-	7.837.357
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	(1.278.982)	-	(174.330.091)	(175.609.073)
30 Haziran 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(23.127.160)	(4.322.722)	12.053.172	1.376.792.717	(1.278.982)	(1.134.752.929)	(174.330.091)	932.406.958
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)	(505.044.383)	1.803.554.589
Yeniden düzenleme etkisi (Not 2.5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.152.770)	(2.152.770)
1 Ocak 2018 - yeniden düzenlenmiş	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)	(507.197.153)	1.801.401.819
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(507.197.153)	507.197.153	-
Diğer düzeltmeler	-	-	-	2.015.773	-	-	(60.447.337)	-	60.447.337	-	2.015.773
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	310.557	-	(591.831.531)	(591.520.974)
30 Haziran 2018	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(13.144.130)	(4.322.722)	12.053.172	2.466.503.246	(1.039.270)	(1.537.695.100)	(591.831.531)	1.211.896.618

(*) 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 75.559.172 TL (30 Haziran 2017: 41.145.439 TL) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 60.447.337 TL (30 Haziran 2017: 32.916.351 TL) olarak maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları hesabından geçmiş yıllar zararları hesabına transfer edilmiştir.

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamasına son verdiğinden dolayı, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan nakit akış riskinden korunma kayıpları, ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 VE 2017 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Sınırlı denetimden geçmiş Cari dönem 1 Ocak – 30 Haziran 2018	Sınırlı denetimden geçmiş Geçmiş dönem 1 Ocak – 30 Haziran 2017
	Not		
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(55.499.553)	119.594.177
Net dönem karı / (zararı)		(591.831.531)	(174.330.091)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		635.754.015	255.768.269
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	4, 11	125.033.007	89.036.912
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		-	599.204
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	(103.604)	372.693
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	72.220	325.562
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		546.324	(839.716)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		548.565.460	(4.392.944)
Vergi gideri / (geliri) ile ilgili düzeltmeler		(123.735.416)	25.792.166
Maddi duran varlıkların satışı ile sağlanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	13	(166.102)	(796.226)
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		(17.642.507)	9.796.696
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net		103.184.633	135.873.922
İşletme sermayesinde gerçekleşen artış/azalışlar		(98.776.411)	40.685.648
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(31.770.308)	4.373.061
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		(36.113.297)	56.043.985
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		-	(12.538)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(7.854.723)	(15.009.339)
Stoklardaki artış/azalış		(562.143)	(1.048.286)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		(8.711.420)	5.574.666
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki artış/azalış		5.917.328	(9.746.731)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(9.884.477)	(22.372.438)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(14.240.850)	25.003.831
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		497.924	(3.209.950)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalış		(161)	376.294
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		183.874	(436.814)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/azalış		3.761.842	1.149.907
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(54.853.927)	122.123.826
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler		(1.433.482)	(1.055.784)
Vergi (ödemeleri) / iadeleri		787.856	(1.473.865)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(3.497.544)	(26.662.817)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(3.652.516)	(45.252.604)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(12.003)	(153.107)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		166.975	1.779.046
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satışından nakit girişleri		-	16.963.848
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		23.395.476	(270.481.071)
Alınan kredilerden nakit girişleri		268.274.320	-
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(177.870.435)	(149.110.438)
Ödenen faiz		(66.205.163)	(138.084.316)
Alınan faiz	14	1.622.115	7.200.060
Diğer nakit girişleri / (çıkışları) (*)		(2.425.361)	9.513.623
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış / (azalış)		(35.601.621)	(177.549.711)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri (*)		44.170.711	422.326.571
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (*)		8.569.090	244.776.860

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

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83'tür (31 Aralık 2017: %52,83).

30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 194 kişidir (31 Aralık 2017: 206 kişi).

1 Ocak - 30 Haziran 2018 ara hesap dönemine ait ara dönem özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 15 Ağustos 2018 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve Türkiye'de 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
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ("Egemer")	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

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları 34 ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" esas alınmıştır.

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 2017 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 Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("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. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana ortaklık Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS'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.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Söz konusu ortaklık oranları, Şirketin ilgili bağlı ortaklıklarındaki etkin oranına eşittir.

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Egemer	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	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.

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili öz kaynaklardan mahsup edilmektedir. 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 öz kaynaklardan çıkartılır.

- c) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal durum tablosu ve 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 2018 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/IFRS 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 2018 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat
- TFRS 9 - Finansal Araçlar
- TFRS 4 - Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler);
- TFRS Yorum 22 - Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri
- TFRS 2 - Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)
- TMS 40 - Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)
- TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamış olup TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat ve TFRS 9 - Finansal Araçlar standartlarına geçişin etkileri 2.4 no'lu dipnotta sunulmuştur.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

- TFRS 16 Kiralama İşlemleri
- TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar'da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)
- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklik
- TFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler

Söz konusu standardın 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

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

- Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi
- Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi
- UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (UFRS 9 Değişiklik)
- Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi
- Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (UMS 19 Değişiklikler)

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

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Tahminlerindeki Değişiklikler

Grup, 1 Ocak 2018 tarihinde başlayan hesap döneminde TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standartlarını uygulamaya başlamıştır, bu standartlara geçişin etkileri ve bu standartlar ile ilgili muhasebe politikaları aşağıda açıklanmıştır. İlgili standartlar dışında ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2017 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2017 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

TFRS 9 Finansal Araçlar:

Finansal varlıklar - Sınıflandırma ve ölçüm:

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden, gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirilmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

(a) İtfa edilmiş maliyet bedeli ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modelini benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "nakit ve nakit benzerleri" kalemlerini içermektedir.

Değer düşüklüğü

Grup, ara dönem özet konsolide finansal tablolarında yer alan, itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakları için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi yoluyla hesaplamaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup'un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlediği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır.

(b) Gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Grup özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kâr veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar:

i) Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "türev araçlar" kalemlerini içermektedir. Türev araçlar, gerçeğe uygun değer pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un türev araçları, vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile vadeli faiz değişim sözleşmelerinden oluşturmaktadır.

ii) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir.

TFRS 9 "Finansal araçlar" standardına ilk geçiş

Grup, TFRS 9 Finansal Araçlar standardını ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla uygulamıştır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şu anda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir. TFRS 9'un ilk defa uygulanmasına ilişkin değişikliklerin 1 Ocak 2018 tarihli konsolide finansal tablolara önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

Finansal varlık ve yükümlülüklerin sınıflandırmasına ilişkin değişiklikler aşağıdaki gibi olup sınıf değişikliklerinin varlıkların ölçümüne ilişkin bir etkisi olmamıştır.

Finansal varlıklar	TMS 39'a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9'a göre yeni sınıflandırma
Nakit ve nakit benzerleri	Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet
Ticari alacaklar	Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet
Türev finansal araçlar	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan
Finansal yatırımlar (*)	Satılmaya hazır finansal varlık	Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan

Finansal yükümlülükler	TMS 39'a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9'a göre yeni sınıflandırma
Türev finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar yansıtılan
Krediler	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet
Finansal kiralama borçları	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet
Ticari borçlar	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet

(*) TMS 39'a uygun olarak gerçeğe uygun değeri ölçülemediği için maliyet bedelinden taşınan finansal yatırımlar, TFRS 9 çerçevesinde gerçeğe uygun değer maliyet bedeline yakınsaması sebebiyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat:

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde veya geçtikçe varlık devredilmiş olur.

Grup, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlanabilmektedir,
- Devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlanabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Grup, bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilme kabiliyetini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

Başka bir taraf mal veya hizmetin müşteriye sağlanmasına müdahil olduğunda, Şirket, taahhüdünün niteliğinin belirlenen mal veya hizmetleri bizzat sağlamaya (asil) veya diğer tarafça sağlanan bu mal veya hizmetlere aracılık etmeye (vekil) yönelik bir edim yükümlülüğü olduğunu belirler. Şirket, belirlenmiş mal veya hizmetleri, o mal veya hizmetleri müşteriye devretmeden önce kontrol ediyorsa asildir. Söz konusu durumda edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde (veya getirdikçe), devredilen belirlenmiş mal veya hizmetler karşılığında hak etmeyi beklediği bedelin brüt tutarı kadar hasılatı finansal tablolara alır. Şirket, edim yükümlülüğü belirlenmiş mal veya hizmetlerin başka bir tarafça temin edilmesine aracılık etmekse ise vekil durumundadır ve söz konusu edim yükümlülüğü için hasılatı finansal tablolara yansıtmaz.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir. Grup, işlem fiyatını her bir edim yükümlülüğüne (ya da farklı mal veya hizmete), müşteriye taahhüt edilen mal veya hizmetlerin devri karşılığı hak etmeyi beklediği bedeli gösteren bir tutarda dağıtmaktadır. Bu dağıtımda Grup, işlem fiyatını sözleşmede belirlenen her edim yükümlülüğüne, nispi bir müstakil satış fiyatı üzerinden dağıtır, bu dağıtımda Grup, sözleşmedeki her bir edim yükümlülüğünün temelini oluşturan farklı mal veya hizmetlerin sözleşme başlangıcındaki müstakil satış fiyatını tespit eder ve işlem fiyatını bu müstakil satış fiyatlarına orantılı olarak dağıtır.

Sözleşmede taahhüt edilen mal veya hizmetlerin tek başına satış fiyatları toplamının sözleşmede bunlar için taahhüt edilen bedeli aşması durumunda, müşteri mal veya hizmetin satın alınması karşılığında indirim almış demektir. İndirimin sözleşmede düzenlenen edim yükümlülüklerinin tamamına değil yalnızca bir veya birkaçına ilişkin olduğu gözlemlenebilir göstergelerin bulunduğu durumlar haricinde, Grup, indirimi sözleşmedeki tüm edim yükümlülüklerine orantılı bir şekilde dağıtır.

Grup'un edim yükümlülükleri toptan elektrik satışından oluşmakta olup karşılığında toptan elektrik satış geliri elde edilmektedir, satılan elektrik iletim hatları üzerinden devlet kurumları aracılığıyla müşteriye iletilmektedir. Grup'un perakende elektrik satışı mevcut değildir. Müşteri, Şirket'in edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir, dolayısıyla Grup, satılan mal veya hizmetin kontrolünü aynı anda müşteriye devretmekte ve hasılat, edim yükümlülüğü yerine getirildiği an muhasebeleştirilmektedir. Grup'un operasyonları dolayısıyla TFRS 15'in Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

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, 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıl içerisinde kullanım vadesi dolan ve kullanılmama kararı alınan satım opsiyonu (put option) işlemine dair opsiyon prim tutarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli finansal tablolarda gider hesaplarına yansıtmıştır. İlgili yeniden düzenlemenin 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda peşin ödenmiş giderleri 2.152.770 TL azaltıcı ve 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderleri ve net dönem zararını 2.152.770 TL arttırıcı etkisi olmuştur. İlgili düzeltmenin, 30 Haziran 2017 tarihinde sona eren 6 aylık kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu üzerinde ise herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar kalemi içerisinde yer alan 502.185 TL tutarındaki kullanılmamış izin günleri karşılığını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar kalemine sınıflandırmıştır.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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, 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli ticari alacaklar içerisinde sınıflandırılan 7.009.504 TL tutarındaki türbin satışı kapsamında meydana gelen alacağını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda ilişkili taraflardan diğer kısa vadeli alacaklar kaleminde sınıflandırılan 52.962 TL tutarındaki alacağını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda diğer kısa vadeli karşılıklarda sınıflandırılan 111.376 TL tutarındaki faiz oranı değişim sözleşmeleri kapsamında tahakkuk eden Banka Sigorta Muamele Vergisi yükümlülüğü tutarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara diğer kısa vadeli borçlar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla sona eren ara döneme ait özet konsolide kar veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemi içerisinde yer alan 375.616 TL tutarındaki kullanılmamış izin günleri karşılığı ve kıdem tazminatı karşılığına dair konusu kalmayan karşılık tutarlarını genel yönetim gideri kalemi içerisinde yer alan personel giderlerine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla sona eren ara döneme ait özet konsolide kar veya zarar tablosunda, genel yönetim gideri kalemi içerisinde yer alan 1.412.619 TL tutarındaki banka gider ve komisyonlarını finansman giderleri kaleminde yer alan faiz ve komisyon giderleri kalemine sınıflandırmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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 şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 349.602.731 TL (31 Aralık 2017: 245.045.520 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kar beklentileri uyarınca hesaplanmış olup söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 620.145.936 TL (31 Aralık 2017: 534.454.080 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Not 9).

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

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar: Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Grup, yeniden değerlendirme modelini ilk olarak 31 Aralık 2015 tarihinde daha sonra ise 31 Aralık 2017 tarihinde uygulamıştır. Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarında söz konusu değerlendirme çalışmalarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar açıklanmış olup bu tahmin ve varsayımların farklı gerçekleşmesinin, bu varlıkların makul değerine önemli etkisi olabilir.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamaktadır. 1 Ocak - 30 Haziran 2018 ara hesap döneminde amortisman gideri öncesi faaliyet karı elde eden Grup, mevcut nakdi ile söz konusu dönemde vadesi gelen kredi faizlerini ödemiştir. Grup'un ABD Doları bazında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirdiği satışlarının da etkisiyle, 1 Ocak - 30 Haziran 2018 ara hesap döneminde toplam hasılat tutarında önemli oranda artış meydana gelmiştir. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu refinansman kredisi ile 1 yılı ön ödemesiz dönem olmak üzere toplam 12 yıl vadeli finansman ile Grup'un nakit akımları üzerinde pozitif bir etki sağlanmıştır. Söz konusu refinansman kredisinin bir bölümünün TL cinsinden kullanılmış olması da Grup'un kur riskine maruziyetini azaltmıştır. Grup, menfaatine olabilecek ve nakit akışlarda pozitif bir etki sağlayabilecek tüm fırsatları, gündelik çalışma planının bir parçası olarak devamlı olarak finans kuruluşları ile istişare etmektedir.

Grup, finansal ve operasyonel risklerini (doğal gaz fiyatlarında yaşanan artışlar, doğal gaz tedarik şartlarındaki değişiklikler ve bunların elektrik piyasasına yansımaları, döviz kurlarında meydana gelen değişimler (örneğin 30 Haziran 2018 tarihi ile 14 Ağustos 2018 tarihi arasında TL'nin ABD Doları karşısında yaklaşık %44 ve Avro karşısında yaklaşık %41 değer kaybetmesi) vb.) şirket risk envanterinde takip etmekte ve risklerin etkilerinin düşürülmesi için gerekli aksiyonları almaktadır.

1 Ağustos 2018 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. ("BOTAŞ"), doğal gaz ile elektrik üretimi gerçekleştiren santrallerin doğalgaz alım fiyatlarına %49,5 oranında zam yapmış ve satılan gaz bedelinin ödemesinin ABD doları üzerinden ödeme gününe ait TCMB dolar satış kuru üzerinden TL uzlaşmalı olarak yapılmasına karar vermiştir. Grup'un bağlı ortaklıklarından Egemen'in, Erzin kombine doğal gaz çevrim santrali dolayısıyla doğal gaz alımları üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. Bununla birlikte, Grup'un portföy çeşitlendirmesi stratejisi doğrultusunda gerçekleştirdiği farklı kaynaklara dayalı, dengeli, esnek ve YEKDEM mekanizmasından faydalanan üretim modeline sahip yenilebilir enerji santralleri vasıtasıyla, doğal gaz fiyat artışının konsolide mali tablolar üzerindeki etkisinin sınırlı kalması beklenmektedir. Verimlilik, işletme ve lokasyon açısından avantajlı bir konumda olan Erzin orta ve uzun vadede finansal anlamda yüksek potansiyel barındırmaktadır. Grup yönetimi, 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 ile doğalgaz maliyet artışının mali tablo üzerindeki olası olumsuz etkilerinin bertaraf edilebileceğine inanmaktadır.

BOTAŞ'ın 1 Şubat 2018 tarihi itibarıyla özel sektörden aylık spot doğal gaz alımına onay vermesi ile birlikte, Erzin Santrali'ne maliyet avantajı sağlanacak şekilde özel sektörden, BOTAŞ'ın doğal gaz tarifesinde yer alan fiyatlardan indirimli olarak doğal gaz tedariki sağlanmıştır. Gelecek aylarda da ihtiyaç duyulması durumunda, özel sektörden maliyet avantajı sağlanacak şekilde doğal gaz tedarikine devam edilebilecektir.

Erzin kombine doğal gaz çevrim santralinin günlük operasyonunda Türkiye'deki en büyük rezerv miktarına sahip olmasının da etkisiyle azami miktarda faydalandığı yan hizmetler piyasası işlemleri (Primer Frekans Kontrol ve Sekonder Frekans Kontrol hizmetleri) sayesinde benzer santrallere kıyasla günlük karlılık görünümünde belirgin rekabet avantajı oluşmaktadır. Ayrıca 2018 yılında devreye giren ve birincil seviye elektrik üretim kaynaklarını destekleme amaçlı uygulanan Kapasite Mekanizması'ndan da Grup'un finansal pozisyonuna olumlu katkı sağlanmaktadır.

Vadeli elektrik ticaretinde, BOTAŞ doğal gaz satış tarifesine endeksli ürünlerin işlem yoğunluğunun artırılması amacıyla yürütülen çalışmalarda da sona yaklaşılmış olup bu çalışmalar neticesinde doğal gaz tüketimine dayalı elektrik üretim tesislerinin karlılıklarının uzun vadeli olarak korunacağı öngörülmektedir.

Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

2.8 Grup faaliyetlerinin dönerselliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişiklik göstermemektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri	250.038.420	-
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	250.038.420	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
-Banka kredileri (*)	445.153.019	377.892.651
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (**)	5.863.983	4.898.505
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	451.017.002	382.791.156
Uzun vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri (*)	3.112.679.333	2.783.727.773
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (**)	56.380.084	50.059.418
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	3.169.059.417	2.833.787.191
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	3.870.114.839	3.216.578.347

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla, 69.687.466 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2017: 59.357.881 TL).

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 3.556.619.087 TL (429.565.217 TL ve 685.652.174 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 27.770.131 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 15.839.857 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 25.948.810 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 69.558.797 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 komisyonları 30 Haziran 2018 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

(**) Finansal kiralama, kiralama dönemi 12 yıl olan makine ve teçhizatlar ile ilgilidir. Makine ve teçhizatların 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2018				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli banka kredileri	TL	24,90	250.038.420	250.038.420
Toplam kısa vadeli borçlanmalar				250.038.420
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,66	84.433.676	385.076.666
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	60.076.353	60.076.353
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.310.016	6.955.140
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(205.522)	(1.091.157)
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				451.017.002
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	6,66	613.478.261	2.734.824.532
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	377.854.801	377.854.801
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	13.120.165	69.657.580
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.500.847)	(13.277.496)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				3.169.059.417

31 Aralık 2017				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,23	84.150.304	317.406.532
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	60.486.119	60.486.119
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.310.016	5.915.378
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(225.196)	(1.016.873)
Toplam kısa vadeli borçlanmalar				382.791.156
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları		649.565.217	2.384.457.791
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	399.269.982	399.269.982
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	13.775.173	62.201.795
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.689.044)	(12.142.377)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				2.833.787.191

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	366.197.569	309.303.086
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	366.197.569	309.303.086
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	366.197.569	309.303.086
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	366.197.569	309.303.086
5 yıldan sonra ödenecek	1.647.889.057	1.546.515.429
	3.112.679.333	2.783.727.773

Grup'un 30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değer	
	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Vadesi 1-2 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	5.083.722	4.251.557
Vadesi 2-3 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	5.257.786	4.397.128
Vadesi 3-4 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	5.437.810	4.547.683
Vadesi 4-5 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	5.624.000	4.703.395
Vadesi 5-6 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	5.816.564	4.864.438
Vadesi 6-7 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	6.015.723	5.030.996
Vadesi 7-8 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	6.221.702	5.203.257
Vadesi 8-9 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	6.434.734	5.381.417
Vadesi 9-10 yıla kadar	6.955.139	5.915.379	6.655.061	5.565.678
Vadesi 10 yıldan uzun	7.061.329	8.963.384	3.832.982	6.113.869
	69.657.580	62.201.795	56.380.084	50.059.418

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2018
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	159.340	-	-	-	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri (*)	2.363.244.144	180.800	-	-	2.363.424.944
Binalar	652.618.266	-	-	-	652.618.266
Makine, tesis ve cihazlar (**)	2.714.836.619	49.816	-	-	2.714.886.435
Motorlu taşıtlar	1.048.929	111.438	-	(259.653)	900.714
Döşeme ve demirbaşlar	10.276.857	314.249	-	-	10.591.106
Özel maliyetler	1.082.778	97.225	-	-	1.180.003
Yapılmakta olan yatırımlar (***)	28.843.107	2.898.988	-	-	31.742.095
	5.772.110.040	3.652.516	-	(259.653)	5.775.502.903
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	156.299.676	40.552.648	-	-	196.852.324
Binalar	24.651.424	8.776.881	-	-	33.428.305
Makine, tesis ve cihazlar	192.289.165	73.858.256	-	-	266.147.421
Motorlu taşıtlar	745.728	63.151	-	(258.780)	550.099
Döşeme ve demirbaşlar	7.009.494	412.607	-	-	7.422.101
Özel maliyetler	755.235	53.298	-	-	808.533
	381.750.722	123.716.841	-	(258.780)	505.208.783
Net defter değeri	5.390.359.318				5.270.294.120
	1 Ocak 2017	Girişler	Transferler (****)	Çıkışlar	30 Haziran 2017
Maliyet:					
Arsalar	147.481	-	-	-	147.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	2.061.004.601	633.937	11.990.882	-	2.073.629.420
Binalar	412.844.609	37.000	-	-	412.881.609
Makine ve teçhizatlar	1.652.477.010	49.242.211	477.123	(1.100.437)	1.701.095.907
Motorlu taşıtlar	927.308	63.425	-	(92.573)	898.160
Döşeme ve demirbaşlar	9.837.999	338.084	-	-	10.176.083
Özel maliyetler	999.432	37.930	-	-	1.037.362
Yapılmakta olan yatırımlar	42.083.278	43.480.183	(12.468.005)	-	73.095.456
	4.180.321.718	93.832.770	-	(1.193.010)	4.272.961.478
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenlemeleri	86.979.607	34.655.540	-	-	121.635.147
Binalar	13.596.792	5.525.944	-	-	19.122.736
Makine ve teçhizatlar	97.546.617	47.303.607	-	(117.821)	144.732.403
Motorlu taşıtlar	779.136	54.904	-	(92.369)	741.671
Döşeme ve demirbaşlar	6.160.069	424.532	-	-	6.584.601
Özel maliyetler	659.777	45.286	-	-	705.063
	205.721.998	88.009.813		(210.190)	293.521.621
Net defter değeri	3.974.599.720				3.979.439.857

(*) 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 (31 Aralık 2017: 495.485 TL)' dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 19.559 TL (31 Aralık 2017: 13.039 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 (31 Aralık 2017: 49.219.854 TL)'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 7.382.979 TL (31 Aralık 2017: 4.921.986 TL)'dir.

(***) 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Feka 2 barajı ve çeşitli hidroelektrik santrallerde balık geçidi yapımına ilişkin yatırımları içermektedir (30 Haziran 2017: Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların maliyetlerini içermektedir).

(****) 1 Ocak – 30 Haziran 2017 hesap döneminde yapılan transferler Grup'un Bandırma Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında yapmış olduğu yatırım harcamalarının aktifleştirilmelerini içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

Cari dönem amortisman giderinin 123.460.442 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2017: 87.753.761 TL) satılan malın maliyetine, 256.399 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2017: 256.052 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2017: Yoktur).

30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 6'da belirtilmiştir.

NOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	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

	1 Ocak 2017	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2017
Maliyet					
Haklar	5.326.229	153.107	-	-	5.479.336
Lisanslar	125.878.527	-	-	-	125.878.527
	131.204.756	153.107	-	-	131.357.863
Birikmiş amortisman					
Haklar	3.136.815	132.186	-	-	3.269.001
Lisanslar	14.703.898	894.913	-	-	15.598.811
	17.840.713	1.027.099	-	-	18.867.812
Net defter değeri	113.364.043				112.490.051

Cari dönem amortisman giderinin 80.861 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2017: 57.289 TL) satılan malın maliyetine, 1.235.305 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2017: 969.810 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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

6.1 Karşılıklar

30 Haziran 2018 itibarıyla 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 2018 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 16.252.315 TL'dir (31 Aralık 2017:16.355.919 TL).

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Dava karşılığı	16.252.315	16.355.919
Maliyet giderleri karşılığı (*)	1.157.278	1.085.058
	17.409.593	17.440.977

(*) Maliyet giderleri karşılığı periyodik bakım karşılıklarından oluşmaktadır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	16.355.919	8.411.591
Cari dönem dava karşılığı	370.146	1.338.186
Konusu kalmayan dava karşılığı	(473.750)	(965.493)
30 Haziran	16.252.315	8.784.284

6.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminatlar

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

		30 Haziran 2018		31 Aralık 2017	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	124.451.226	124.451.226	330.676.117	330.676.117
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	1.061.840	200.000	903.100
			125.513.066		331.579.217

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başlıca EPDK'ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirme ("ÇED") raporunun iptali için açılan davalar nedeni ile 10 Şubat 2016 tarihinde tanzim edilen Revize ÇED için "ÇED Olumlu belgesi alınmıştır". Akabinde 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ("Kurum") tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış dava sonuçlanmış, bir önceki ÇED Olumlu belgesi iptal edilmiştir.

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali içinde yeniden Şubat 2016'da dava açılmış olan davada ilk derece mahkemesi tarafından 28 Şubat 2018 tarihinde ÇED olumlu kararının iptaline karar verilmiş, bu karar için T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ve Şirketimiz tarafından temyiz yoluna başvurulmuştur. Temyiz sürecinin Şirket'in lehine sonuçlanması beklenmektedir. Ayrıca, Şirket tarafından yerel mahkeme kararında belirtilen hususlar doğrultusunda Revize ÇED raporu düzenlenerek T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na başvuru yapılmıştır.

Bunun yanında EPDK kurul kararı ile üretim lisansı üzerindeki tüm hükümler askıya alınmış olup geçen süre daha sonra lisans süresine eklenecektir.

b. Alım taahhütleri

Elektrik alım ve satım taahhütleri:

30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde 3.529.203 MWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 1.999.765 MWh enerjinin satışı gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde 1.346.798 MWh enerji almayı taahhüt etmiş olup söz konusu taahhüt kapsamında, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla 845.687 MWh enerjinin alımı gerçekleşmiştir.

Grup'un elektrik alım ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan risk paylaşımı sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde 971.010 MWh'lık risk paylaşım satış ve 7.320 MWh risk paylaşım alış işlem yapmayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla taahhüt edilen işlemlerin 540.330 MWh'lık kısmı risk paylaşım sözleşmesi satış işlemi ve 7.320 MWh kısmı risk paylaşım alış işlemi olarak tamamlanmıştır.

6.3 Koşullu varlıklar
Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2018		31 Aralık 2017	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	99.589.084	99.589.084	119.516.381	119.516.381
Alınan teminat mektupları	Avro	5.179.375	27.498.338	15.916.000	71.868.698
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	4.000	18.243	4.000	15.088
Alınan teminat senetleri	TL	4.130.209	4.130.209	4.130.209	4.130.209
Alınan teminat senetleri	ABD Doları	4.656.023	21.234.724	4.656.023	17.562.053
Alınan teminat senetleri	Avro	93.229	494.971	93.229	420.976
Alınan teminat senetleri	İngiliz sterlini	5.675	33.942	5.675	28.831
Alınan teminat çekleri	TL	408.500	408.500	408.500	408.500
Alınan teminat çekleri	ABD Doları	100.559	458.619	100.559	379.298
Alınan ipotekler	TL	4.242.000	4.242.000	-	-
		158.108.630		214.330.034	

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 2018 ARA 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)

6.4 Grup tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2018			31 Aralık 2017	
	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	5.734.451.226	5.734.451.226	5.940.676.117	5.940.676.117
	Avro	200.000	1.061.840	200.000	903.100
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	-	-	-	-	-
			5.735.513.066	5.941.579.217	

30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihinde Yapı Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") ile Akenerji ve Egemer (hepsi birlikte "Kredi Alanlar") 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 Sözleşmesi'ne ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta alacakları, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni, Hisse Rehni (yalnızca Akenerji'de bulunan Egemer hisseleri için) ve İpotek Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ve Egemer ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji ve Egemer için birlikte üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir.

Egemer söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 633.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil üzere Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Rehin (hisse, hesap ve ticari işletme rehinleri), Alacak Devri ve İpotek Sözleşmeleri imzalanmıştır.

Ayrıca Kredi Alanlar ile Yapı Kredi Bankası A.Ş. arasında imzalanan garanti mektupları uyarınca Akenerji ve Egemer, kullandıkları kredilerin geri ödemelerinin teminatını teşkil etmek üzere birbirleri lehine garantör olmuş, bu kapsamda bankaya borç servisi ve borç ödemeye yönelik gerekli taahhütleri vermişlerdir. Buna ek olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	30 Haziran 2018		31 Aralık 2017	
	Kontrat miktarı	Makul değer	Kontrat miktarı	Makul değer
Forward işlemleri				
- Kısa vadeli	3.648.560	6.805	33.947.100	497.923
Türev finansal varlıklar		6.805		497.923
Forward işlemleri				
- Kısa vadeli	5.928.910	88.025	-	-
Faiz oranı swap işlemleri				
- Kısa vadeli	140.437.635	2.331.874	386.071.336	15.163.211
- Uzun vadeli	764.457.693	12.693.314	447.750.536	17.585.703
Türev finansal yükümlülükler		15.113.213		32.748.914

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 swap işlemleri 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 oranı 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 fonu", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

NOT 8 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Şirket, 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 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi ve kayıtlı sermaye limiti aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2018		31 Aralık 2017	
	Hisse (%)	Tutar	Hisse (%)	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. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	100,00	729.164.000	100,00	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 itibari 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, Şirket'in 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.

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Yasal yedekler	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 ulaşıncaya 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. Bu tutarları kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018	31 Aralık 2017
Cari dönem kurumlar vergi gideri	1.433.056	2.058.717
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(905.803)	(3.752.376)
Dönem karı vergi yükümlülüğü/		
(Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	527.253	(1.693.659)
	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Ertelenmiş vergi varlıkları	63.152.130	16.795.470
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(250.396.304)	(328.626.654)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(187.244.174)	(311.831.184)

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 25'inci 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 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

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 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri / (gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Cari dönem vergi gideri	(1.433.056)	(969.843)	(785.780)	(488.136)
Ertelenmiş vergi (gideri) /geliri	125.168.472	(26.012.136)	88.131.657	(34.878.862)
	123.735.416	(26.981.979)	87.345.877	(35.366.998)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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)*Ertelenmiş vergiler*

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin TMS 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, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı 2018, 2019 ve 2020 yıllarında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %22, 2020 yılı sonrasında kapanması tahmin edilen geçici farklar için ise %20'dir (2017: 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 2018	31 Aralık 2017	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(349.602.731)	(245.045.520)	71.957.637	50.579.904
Türev finansal araçlar	(13.271.741)	(28.914.130)	2.654.348	5.782.826
Yatırım indirimi (*)	(78.906.675)	(78.906.675)	15.781.335	15.781.335
Dava karşılıkları	(16.252.315)	(16.355.919)	3.250.463	3.271.184
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.076.617)	(3.244.119)	615.323	648.824
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(964.335)	(502.185)	211.326	107.533
Diğer karşılıklar	(435.453)	(111.376)	87.091	22.275
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	1.379.412.712	1.906.166.416	(276.288.055)	(381.676.492)
Kredi komisyonuna ilişkin düzeltmeler	27.828.513	31.593.508	(5.565.703)	(6.318.702)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	(223.114)	-	44.623
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	2.229.529	3.679.640	(490.496)	(731.534)
Prim karşılığı	(1.405.000)	(2.975.000)	308.713	640.745
Diğer	(1.062.923)	(81.475)	233.844	16.295
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net			(187.244.174)	(311.831.184)

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

Grup'un 30 Haziran 2018 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 2018	31 Aralık 2017
2015	2020	78.543.767	78.540.000
2016	2021	100.548.498	100.550.000
2017	2022	84.237.706	65.955.520
2018	2023	86.272.760	-
		349.602.731	245.045.520

Grup'un 30 Haziran 2018 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 2018	31 Aralık 2017
2013	2018	74.805.541	74.805.541
2014	2019	233.051.421	235.153.357
2015	2020	4.934.047	4.934.047
2016	2021	63.729.320	63.729.320
2017	2022	152.664.573	155.831.815
2018	2023	90.961.034	-
		620.145.936	534.454.080

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

NOT 10 - HASILAT

Grup, müşterileriyle yaptığı sözleşmelerden finansal tablolara aldığı hasılatı, hasılat ve nakit akışlarının nitelik, tutar, zamanlama ve belirsizliğinin iktisadi faktörlerce nasıl etkilendiğini ortaya koyan kategorilere ayırır. Grup'un hasılat kalemlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Elektrik satışı gelirleri	739.268.335	665.950.317	330.066.558	335.177.288
YEKDEM gelirleri	63.041.064	42.528.788	33.187.820	22.689.903
Dengesizlik mekanizması gelirleri	52.196.984	35.605.135	29.815.942	15.112.695
Kapasite mekanizması gelirleri	31.130.881	-	20.659.862	-
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	24.068.743	-	13.333.306	-
Yük-al talimatı gelirleri	21.600.669	61.299.874	7.900.359	35.926.539
Geriye dönük düzeltme kalemi gelirleri	1.310.098	1.481.703	772.706	1.481.660
Primer frekans kontrolü gelirleri	121.778	-	97.318	-
Diğer gelirler	224.444	333.381	14.774	87.497
	932.962.996	807.199.198	435.848.645	410.475.582

NOT 11- ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
İlk madde malzeme gideri	726.718.231	662.496.264	336.454.219	342.247.839
Amortisman ve itfa gideri (*)	125.033.007	89.036.912	62.506.924	44.519.833
Personel giderleri (**)	16.528.580	17.136.019	7.741.488	7.901.113
Genel üretim giderleri	14.479.417	10.558.532	7.943.974	5.682.877
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	7.404.409	5.799.710	4.302.566	3.287.095
Sigorta giderleri (***)	6.097.343	5.682.333	3.063.735	2.894.532
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	4.294.977	890.075	3.639.689	519.091
Çeşitli vergi giderleri	1.578.673	2.283.641	790.939	1.682.877
Kira giderleri	1.129.652	802.613	619.149	455.945
Büro giderleri	951.136	910.750	429.689	456.843
Bilgi işlem giderleri	927.841	991.443	465.600	497.537
Taşıt araçları giderleri	713.967	659.337	366.950	347.387
Seyahat giderleri	343.427	502.501	181.955	271.946
Reklam giderleri	192.287	193.749	37.437	150.558
Diğer giderler	3.157.167	1.444.302	1.763.881	619.784
	909.550.114	799.388.181	430.308.195	411.535.257

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 123.541.303 TL (30 Haziran 2017: 87.811.050 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.491.704 TL (30 Haziran 2017: 1.225.862 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 7.810.130 TL (30 Haziran 2017: 7.059.804 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 8.718.450 TL (30 Haziran 2017: 10.076.215 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 5.997.894 TL (30 Haziran 2017: 5.582.601 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 99.449 TL (30 Haziran 2017: 99.732 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	4.460.544	2.456.789	3.397.200	120.664
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (*)	2.277.550	2.480.366	109.554	960.877
Opsiyon primi geliri	1.009.008	251.760	676.368	81.840
Sigorta hasar bedeli	448.126	406.071	447.392	406.071
Ticari faaliyetlerden reeskont geliri	223.114	1.096.567	(144.959)	(789.884)
Önceki dönem geliri	64.434	1.170.153	3.024	-
Proje gelirleri	60.146	134.595	13.995	47.117
Vade farkı geliri (**)	32.056	54.776	18.904	11.268
Karbon sertifikası satış geliri	3.116	94.825	-	90.688
Diğer gelir ve karlar	2.781.468	311.273	2.670.842	219.396
Toplam	11.359.562	8.457.175	7.192.320	1.148.037

(*) 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların, 473.750 TL'si dava karşılığı iptalinden, 1.802.175 TL'si ödemesi gerçekleşmemiş personel prim karşılığı iptalinden ve 1.625 TL'si diğer gider karşılıklarının iptalinden oluşmaktadır.

(**) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan vade farkı gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla aylık %1,40'dır (2017: %1,40).

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Risk paylaşım giderleri (*)	7.573.208	23.707.783	4.416.243	7.883.671
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	4.206.257	1.628.765	3.813.249	159.136
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	1.450.111	-	1.428.008	-
Önceki dönem giderleri	456.325	1.055.896	97.997	18.523
Opsiyon primi gideri	372.048	222.024	372.048	81.840
Dava karşılıkları	73.657	1.338.186	73.657	1.338.186
Enerji sistemleri giderleri	40.085	46.800	(22.268)	46.800
Durdurulan santral giderleri	1.040	662.573	(184)	348.013
Diğer gider ve zararlar	727.256	1.431.760	653.195	508.949
Toplam	14.899.987	30.093.787	10.831.945	10.385.118

(*) "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 2018 ARA 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

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Sabit kıymet satış karı/(zararı), net	166.102	(796.226)	127.119	(875.281)
	166.102	(796.226)	127.119	(875.281)

NOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ**a) Finansman gelirleri:**

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Türev finansal araçlardan karlar	16.991.663	-	2.962.465	(351.872)
Kur farkı geliri	7.841.748	19.361.120	1.872.911	4.058.764
Faiz geliri	1.631.060	7.200.060	879.653	2.224.241
	26.464.471	26.561.180	5.715.029	5.931.133

b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Kur farkı gideri	582.017.002	5.234.426	442.381.701	(93.205.644)
Faiz ve komisyon gideri	158.713.107	134.041.974	86.576.490	64.198.337
Türev finansal araçlardan zararlar	-	8.469.877	-	8.469.877
Diğer finansman giderleri (*)	21.339.868	11.541.194	13.653.246	2.441.755
	762.069.977	159.287.471	542.611.437	(18.095.675)

(*) 1 Ocak – 30 Haziran 2018 tarihi itibarıyla, söz konusu tutarın 20.287.843 TL (1 Ocak – 30 Haziran 2017: 10.128.576 TL)'lik kısmı Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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, ana ortaklığının bağlı ortaklıkları ve iş ortaklıkları ile ve diğer ilişkili taraflarla olan işlemleri ve ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("Sepaş") ⁽¹⁾	20.344.013	36.766.372	15.098.925	12.518.462
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ⁽²⁾	16.507.162	5.697.775	15.785.388	4.725.856
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ⁽³⁾	3.479.062	2.156.310	2.081.821	2.147.798
Akkök Holding A.Ş. ("Akkök") ⁽⁴⁾	2.797.029	3.493.016	1.326.098	1.299.204
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ⁽⁵⁾	1.753.753	1.572.971	1.155.019	1.020.019
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. ("Aksa") ⁽⁶⁾	1.580.004	-	429.004	-
Ak-Han Bakım Yön. Serv. Hiz. GÜV. Malz. A.Ş. ("Ak-Han") ⁽⁷⁾	1.060.287	852.692	552.700	407.744
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. ("Ak-pa")	39.450	51.502	19.725	31.095
Cez a.s.	7.137	44.320	-	27.165
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş. ("Ak-Hava")	-	60.890	-	60.890
Diğer	908	5.976	-	5.976
	47.568.805	50.701.824	36.448.680	22.244.209

(1) Risk paylaşımına ilişkin alımlardan oluşmaktadır.

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

(3) Alınan danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

(4) Alınan danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtılmalarından oluşmaktadır.

(5) Alınan bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.

(6) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

(7) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Sepaş ⁽¹⁾	134.465.814	102.632.345	85.721.920	49.118.814
Aksa ⁽²⁾	2.090.657	5.500	373.520	2.000
Akcez	123.306	12.095	109.311	10.867
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	90.000	30.000	45.000	30.000
Aktek	32.156	195.000	-	-
Cez a.s. Turkey Daimi Tem.	18.084	15.000	10.131	7.500
	136.820.017	102.889.940	86.259.882	49.169.181

(1) Genel olarak elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(2) Genel olarak dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 ARA 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 2018	31 Aralık 2017
Sepaş ⁽¹⁾	52.752.392	20.679.510
Aksa ⁽²⁾	116.169	431.346
Akcez	113.823	43.577
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem	7.113	9.385
Diğer	17.701	73.072
	53.007.198	21.236.890

(1) Elektrik satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

(2) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardır

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

- *İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar*

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Dinkal ⁽¹⁾	15.880.910	1.994.545
Sepaş ⁽²⁾	2.758.538	6.560.640
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ⁽³⁾	2.727.121	891.789
Akkök ⁽³⁾	1.546.106	1.626.409
Aktek ⁽⁴⁾	369.426	412.012
Ak-Han	243.515	236.080
Cez a.s	88.666	101.336
Aksa	78.874	-
Diğer	7.759	24.627
	23.700.915	11.847.438

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

(2) Risk paylaşım alımına ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

(3) Alınan danışmanlık hizmetleri kapsamında borçlarından oluşmaktadır.

(4) Alınan bilgi işlem hizmeti borçlarından oluşmaktadır.

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

- *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 2018	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2017
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.259.992	1.177.966	628.456	417.717
İkramiye	337.895	1.105.557	-	119.796
Huzur hakkı	446.694	452.725	230.557	235.894
	2.044.581	2.736.248	859.013	773.407

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 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***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. Yönetim, Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un net yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2018	31 Aralık 2017
Varlıklar	17.389.430	49.895.211
Yükümlülükler	3.397.913.386	3.000.579.473
Net yabancı para pozisyonu	(3.380.523.956)	(2.950.684.262)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 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)

30 Haziran 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2018				31 Aralık 2017			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve nakit benzerleri	3.454.971	323.905	372.277	208	40.324.426	8.358.837	1.947.897	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.463.761	-	464.055	-	83.047	13.751	6.905	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	108.069	-	20.355	-	-	-	-	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9.806.982	1.917.500	200.000	-	7.232.618	1.917.500	-	-
Peşin ödenmiş giderler	1.537.236	326.737	8.869	-	2.239.467	327.617	222.285	-
Türev finansal araçlar	6.805	1.492	-	-	-	-	-	-
Dönen varlıklar	17.377.824	2.569.634	1.065.556	208	49.879.558	10.617.705	2.177.087	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	15.506	3.400	-	-	15.653	4.150	-	-
Duran varlıklar	15.506	3.400	-	-	15.653	4.150	-	-
Toplam varlıklar	17.393.330	2.573.034	1.065.556	208	49.895.211	10.621.855	2.177.087	-
Türev araçlar	2.419.898	530.598	-	-	13.059.920	3.462.425	-	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	385.076.666	84.433.676	-	-	317.406.533	84.150.304	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	18.735.546	3.396.256	611.437	-	2.851.128	227.879	441.056	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	70.263.207	14.387.399	875.197	-	31.285.644	8.001.360	244.743	35
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	5.863.980	-	1.104.494	-	4.898.505	-	1.084.820	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar	1.157.279	224.099	25.471	-	5.405.305	1.433.046	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	483.516.576	102.972.028	2.616.599	-	374.907.035	97.275.014	1.770.619	35
Türev araçlar	12.693.313	2.783.194	-	-	33.148.503	8.788.277	-	-
Uzun vadeli borçlanmalar	2.797.890.305	613.478.261	-	-	2.450.095.044	649.565.217	-	-
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	56.380.083	-	10.619.318	-	50.059.418	-	11.086.130	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	47.431.280	10.400.000	-	-	92.367.964	24.488.445	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.824	400	-	-	1.509	400	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	2.914.396.805	626.661.855	10.619.318	-	2.625.672.438	682.842.339	11.086.130	-
Toplam yükümlülükler	3.397.913.381	729.633.883	13.235.917	-	3.000.579.473	780.117.353	12.856.749	35
Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu	(3.380.520.051)	(727.060.849)	(12.170.361)	208	(2.950.684.262)	(769.495.498)	(10.679.662)	(35)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 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 2018 ve 2017 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 2018	
				Ozkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
				Kar/zarar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında					
%20 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(663.181.283)	663.181.283	-	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(663.181.283)	663.181.283	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişimi halinde					
4- Avro net varlık/yükümlülük	(12.922.976)	12.922.976	-	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(12.922.976)	12.922.976	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında %20					
değişimi halinde					
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	249	(249)	-	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	249	(249)	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(676.104.010)	676.104.010	-	-	-

				31 Aralık 2017	
				Ozkaynaklar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
				Kar/zarar	
				Yabancı	Yabancı
				paranın değer	paranın değer
				kazanması	kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında					
%20 değişimi halinde					
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(580.492.014)	580.492.014	-	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(580.492.014)	580.492.014	-	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişimi halinde					
4- Avro net varlık/yükümlülük	(9.644.803)	9.644.803	-	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(9.644.803)	9.644.803	-	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 20					
değişimi halinde					
7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(36)	36	-	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(36)	36	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(590.136.853)	590.136.853	-	-	-

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2018 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)

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:

Parasal 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.

Parasal borçlar

Değişken faiz oranlı 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 2018 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 2.419.899 TL tutarında kısa (31 Aralık 2017: 15.163.211 TL), 12.693.314 TL uzun (31 Aralık 2017: 17.585.703 TL) vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 6.805 TL (31 Aralık 2017: 497.923 TL) tutarında da kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmaktadır.

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak, profesyonel değerlendirme şirketi tarafından belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3).

NOT 17 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

.....