

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2013
HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Abide-i Hürriyet Caddesi
Bolkan Center 211 C Kat 2
34381 Şişli / İstanbul, Turkey

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

T + 90 212 373 00 00
F + 90 212 291 76 01
www.gtturkey.com

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 31.12.2013 tarihli konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi bu konsolide finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun olarak sunumundan ve bunun için konsolide finansal tabloların usulsüzlük veya hatadan kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanmasını sağlamak amacıyla yönetim tarafından gerekli görülen iç kontrollerden sorumludur.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK")'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtıp yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, konsolide finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hileden ve usulsüzlükten kaynaklanıp kaynaklanmadığı hususu da dahil olmak üzere önemli yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, Grup'un iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca Grup yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

Bağımsız denetim sırasında temin ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulmasına yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

Açıklayıcı Paragraf

Görüşümüze şart getirmemekle beraber aşağıdaki hususa dikkat çekmek isteriz;

5. Grup'un Dipnot 6'da belirtilen ilişkili taraflardan 31.12.2013 tarihi itibarıyla 27.390.087 TL tutarında net ticari alacağı ve (10.276.897) TL tutarında net ticari olmayan borcu olmak üzere toplam 17.113.190 TL (31.12.2012 : 701.060.123 TL) net alacağı bulunmaktadır. Söz konusu alacaklar için 2013 yılının ilk üç aylık ara hesap döneminde yıllık ortalama %11, ikinci üç aylık ara hesap döneminde %8, üçüncü üç aylık ara hesap döneminde %9 ve son üç aylık hesap döneminde %10 faiz oranından hesaplanmak üzere toplam 24.979.504 TL (01.01.-31.12.2012 : 54.681.676 TL) net finansman geliri elde edilmiştir.

Dipnot 6'da detaylı olarak açıklandığı üzere Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenilemiş ve 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde Grup'a ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Bu kapsamda Grup cari dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklarının önemli bir bölümünü tahsil etmiş olup ilişkili taraflardan olan net alacak tutarı dönem başına göre 683.946.933 TL tutarında azalmıştır.

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 402.808 TL (31.12.2012: 535.713.268 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin olarak vermiştir.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

6. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir, ayrıca Grup'un 01.01.-31.12.2013 hesap döneminde defter tutma düzenininin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 378. Maddesine göre, pay senetleri borsada işlem gören şirketlerde, Yönetim Kurulu, şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla, uzman bir komite kurmak, sistemi çalıştırmak ve geliştirmekle yükümlüdür. Aynı kanunun 398. Maddesinin 4. fıkrasına göre, denetçinin, Yönetim Kurulu'nun şirketi tehdit eden veya edebilecek nitelikteki riskleri zamanında teşhis edebilmek ve risk yönetimini gerçekleştirebilmek için 378. Maddede öngörülen sistemi ve yetkili komiteyi kurup kurmadığını, böyle bir sistem varsa bunun yapısı ile komitenin uygulamalarını açıklayan, esasları KGG tarafından belirlenecek, ayrı bir rapor düzenleyerek, denetim raporuyla birlikte, Yönetim Kurulu'na sunması gerekmektedir. Denetimimiz, bu riskleri yönetmek için Grup Yönetimi'nin, gerçekleştirdiği faaliyetlerin operasyonel etkinliği ve yeterliliğini değerlendirmeyi kapsamamaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla KGG tarafından henüz bu raporun esasları hakkında bir açıklama yapılmamıştır. Dolayısıyla bu konuya ilişkin ayrı bir rapor hazırlanmamıştır. Bununla birlikte, Grup, söz konusu komiteyi 04.06.2013 tarihinde kurmuş olup, komite üç üyeden oluşmaktadır. Komite kurulduğu tarihten rapor tarihine kadar Grup'un varlığını, gelişmesini tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla yönelik dört defa toplanmış ve hazırladığı raporları Yönetim Kurulu'na sunmuştur.

İstanbul, 27.02.2014

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of Grant Thornton International


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Jale Akkaş
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Abide-i Hürriyet Caddesi,
Bolkan Center, No: 211, C Blok, Kat: 2,
34381 Şişli – İstanbul

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 VE 31.12.2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den	
		Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR		520.100.658	1.136.725.393
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	22.348.803	40.569.510
Finansal Yatırımlar	47	--	345.577
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	61.397.851	120.036.663
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	80.915.512	125.880.274
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	10.577.055	617.590.337
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	6.447.718	503.582
Türev Araçlar	46	2.666.029	--
Stoklar	10	249.987.417	135.537.555
Canlı Varlıklar	11	--	--
Peşin Ödenmiş Giderler	12	38.046.793	25.328.098
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	5.438.678	10.823.801
Diğer Dönen Varlıklar	29	42.274.802	60.109.996
		520.100.658	1.136.725.393
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	39	--	--
DURAN VARLIKLAR		2.358.691.245	1.799.298.190
Finansal Yatırımlar	47	--	119.575
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	1.296.126	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	3.282.371	1.542.022
Türev Araçlar	46	--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	4	--	--
Canlı Varlıklar	11	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	--	--
Maddi Duran Varlıklar	14	2.064.285.258	1.581.864.280
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	9.298.756	9.298.756
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	2.688.871	2.453.821
Peşin Ödenmiş Giderler	12	180.990.879	156.573.351
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	96.848.984	47.446.385
Diğer Duran Varlıklar	29	--	--
		2.358.691.245	1.799.298.190
TOPLAM VARLIKLAR		2.878.791.903	2.936.023.583

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK VE MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 VE 31.12.2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2012
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Borçlanmalar		630.266.054	923.150.269
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	217.824.142	321.211.522
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	191.402.089	370.060.529
Ticari Borçlar			91.182.338
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	34.007.764	12.831.649
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	143.875.695	85.831.433
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflara Borçlar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflara Borçlar	8	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	8.327.268	7.347.483
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	20.853.952	23.735.228
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	1.334.408	1.170.036
Türev Araçlar	46	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	361.151	--
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	40	7.456.747	6.620.636
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	27	--	--
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	795.738	814.495
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	4.027.100	2.344.920
		630.266.054	923.150.269
Satış Amacıyla Eldede Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	39	--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Uzun Vadeli Borçlanmalar		1.261.982.366	896.846.591
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	1.138.111.127	792.832.480
Ticari Borçlar	47	15.643.338	20.338.885
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar			
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Taraflara Borçlar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflara Borçlar	8	--	--
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	--	--
Türev Araçlar	46	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	--	--
Uzun Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	27	3.006.953	2.173.676
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	25	--	--
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	--	--
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	103.924.822	81.501.550
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	29	1.296.126	--
		1.261.982.366	896.846.591
		986.543.483	1.116.026.723
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	30	613.169.118	613.169.118
Sermaye Düzeltme Farkları	30	--	--
Geri Alınmış Paylar (-)	30	--	--
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	30	--	--
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	247.403.635	247.403.635
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıplar	27	(325.433)	(251.602)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	--	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	38	2.132.674	--
- Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıplar	30	--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	30.338.200	26.428.717
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	226.585.697	(1.365.460)
Net Dönem Karı/Zararı	41	(131.555.348)	230.241.319
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		987.748.543	1.115.625.727
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.205.060)	400.996
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		986.543.483	1.116.026.723
TOPLAM KAYNAKLAR		2.878.791.903	2.936.023.583

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01.01.- 31.12.2013 VE 01.01.- 31.12.2012 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den	
		Bağımsız Denetim'den Geçmiş	Bağımsız Denetim'den Geçmiş
		01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	31	1.785.968.095	1.840.637.761
Satışların Maliyeti (-)	31	(1.565.917.999)	(1.604.030.970)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		220.050.096	236.606.791
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		--	--
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kar (Zarar)		--	--
BRÜT KAR/ZARAR		220.050.096	236.606.791
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(17.977.560)	(16.699.473)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(2.013.996)	(2.133.093)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	5.015.737	6.519.524
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(8.736.651)	(21.472.947)
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI		196.337.626	202.820.802
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	310.831	637.656
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	(1.147.427)	(378.592)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/Zararlarından Paylar	35	--	--
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/(ZARARI)		195.501.030	203.079.866
Finansman Giderleri (-)	37	(488.910.648)	(199.237.145)
Finansman Gelirleri	37	142.803.491	222.384.133
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(150.606.127)	226.226.854
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri		17.313.257	4.767.673
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	40	(9.788.414)	(6.620.636)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	40	27.101.671	11.388.309
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		(133.292.870)	230.994.527
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		--	--
DÖNEM KARI/(ZARARI)		(133.292.870)	230.994.527
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.737.522)	753.208
Ana Ortaklık Payları	41	(131.555.348)	230.241.319
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	(0,215)	0,375
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		--	--
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	(0,215)	0,375
Durdurulan Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		--	--
DİĞER KAPSAMLI GELİR:			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		--	--
Maddi Olmayan Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		--	--
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kar/Zararda Sınıflandırılmayacak Paylar		--	--
Diğer Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları	27	(93.156)	(133.567)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	40	18.631	26.713
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı Para Çevirim Farkları		--	--
Satılmaya Hazır Finansal Varlıkların Yeniden Değerleme ve/veya Sınıflandırma Kazançları/Kayıpları		--	--
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	46	2.666.029	--
Yurtdışındaki İşletmeye İlişkin Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kar/Zararda Sınıflandırılacak Paylar		--	--
Diğer Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları		--	--
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler Gelir/Giderleri		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	40	(533.206)	--
DİĞER KAPSAMLI GELİR		2.058.298	(106.854)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(131.234.572)	230.887.673
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azınlık Payları	30	(1.737.522)	753.208
Ana Ortaklık Payları	41	(129.497.050)	230.134.465

Eklî muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. YE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 VE 31.12.2012 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNELERE AIT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhrac Primi/İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birlikli Diğer Kapsamli Gelirler ve Giderler		Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birlikli Karlar		Kontrol Gici Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birlikli Diğer Kapsamli Gelirler ve Giderler	Risikten Korunma Kazanç/(Kayıpları)		Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Kar/Zararı		
01.01.2012 tarihi itibarıyla bakiyeler- Önceki raporlanan		577.500.000	96.523.266	--	--	25.202.541	125.336.356	700.072.343	(1.482.780)	698.589.563
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2.6.20	--	--	(144.748)	--	--	144.748	--	--	--
01.01.2012 tarihi itibarıyla bakiyeler		577.500.000	96.523.266	(144.748)	--	25.202.541	125.481.104	700.072.343	(1.482.780)	698.589.563
Sermaye artışı	30	35.669.118	150.880.369	--	--	--	--	186.549.487	--	186.549.487
Kontrol gici olmayan paylardaki değişim	30	--	--	--	--	379.888	(1.510.456)	--	--	--
Transferler	30	--	--	--	--	846.288	(125.336.108)	(1.130.568)	1.883.776	753.208
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(106.854)	--	--	--	(106.854)	--	(106.854)
Toplam kapsamli gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	230.241.319	--	230.241.319
31.12.2012 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(251.602)	--	26.428.717	(1.365.460)	1.115.625.727	400.996	1.116.026.723
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler- Önceki raporlanan		613.169.118	247.403.635	--	--	26.428.717	(1.510.208)	230.134.463	400.996	1.116.026.721
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2.6.20	--	--	(251.602)	--	--	144.748	106.854	--	--
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(251.602)	--	26.428.717	(1.365.460)	230.241.317	400.996	1.116.026.721
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	30	--	--	--	--	22.781	(664.233)	(441.452)	--	(441.452)
Fasa Elektrik Üretim A.Ş. madyator subesinin bölünme etkisi	30	--	--	--	--	2.192.785	--	2.192.785	--	2.192.785
Kontrol gici olmayan paylardaki değişim	30	--	--	694	(1.555)	(1.555)	(130.455)	--	--	--
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / zararlarına transfer	30	--	--	--	--	1.695.472	228.545.845	(131.466)	(1.606.056)	(1.737.522)
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(74.525)	--	--	--	--	--	--
Risikten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	46	--	--	--	--	2.132.824	--	--	--	(74.525)
Toplam kapsamli gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	(131.555.348)	--	2.132.824
31.12.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(325.433)	--	30.338.200	226.585.697	987.748.543	(1.205.060)	986.543.483

Eski muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturmaktadır.

(*) Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.

BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHAŞEBELİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 VE 31.12.2012 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL.") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den	
		Bağımsız Denetim'den Geçmiş	Bağımsız Denetim'den Geçmiş
		01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		623.358.997	(46.186.918)
Dönem Karı/Zararı		(133.292.870)	230.994.527
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		111.376.403	127.063.408
Amortisman ve İfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14, 17	111.783.801	105.132.534
Değer Düşüklüğü/Aptalı İle İlgili Düzeltmeler	34	965.985	10.196.326
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	1.163.245	258.372
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		9.269	124.915
- Dava Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
- İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri		(298.205)	(613.201)
- Faiz Gideri		12.872.780	16.758.848
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Pay Bazlı Ödemeler İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(17.313.257)	(4.794.386)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		2.192.785	--
Kar/Zarar Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		--	--
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		647.103.455	(401.899.088)
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(115.415.847)	(14.017.536)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	43.823.157	(68.956.456)
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İli İlgili Düzeltmeler	6	665.795.778	(169.036.810)
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklarda Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(7.693.754)	(251.178)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	57.543.789	(77.401.359)
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	18.216.472	28.867.390
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlardaki Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	164.372	(16.771)
Canlı Varlıklardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	17.835.194	(9.557.471)
Diğer Duran Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	--	(32.825.502)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	361.151	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	649.817	(31.083)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(34.176.674)	(58.672.312)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		625.186.988	(43.841.153)
Ödenen Temettümler		--	--
Alınan Temettümler		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	(1.235.513)	(2.345.765)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(592.478)	--
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(596.640.706)	(116.909.150)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		--	37.715
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	47	119.575	--
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri	47	345.577	--
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edimini İçin Yapılan Nakit Çıkışları		--	--
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	45.515.033	19.433.759
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14, 17	(639.954.862)	(136.380.624)
Diğer Uzun Vadeli Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Diğer Uzun Vadeli Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlar		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlardan Geri Ödemeler		--	--
Türev Araçlardan Nakit Çıkışları	38, 46	(2.666.029)	--
Türev Araçlardan Nakit Girişleri		--	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Alınan Temettümler		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		--	--
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(44.938.998)	93.518.625
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	186.549.487
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Çıkarılmış Tahvillerden Kaynaklanan Değişim		--	--
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	47	(44.938.998)	(93.030.862)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		--	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Ödenen Temettümler		--	--
Alınan Faiz		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		--	--
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIS		(18.220.707)	(69.577.443)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		--	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIS		(18.220.707)	(69.577.443)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	40.569.510	110.146.953
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	22.348.803	40.569.510

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27.02.2014 tarihinde onaylanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE İLİŞKİN
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İçindekiler

FİNANSAL DURUM TABLOLARI

KAR VEYA ZARAR VE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

NAKİT AKIŞ TABLOLARI

FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU
NOT 2	FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR
NOT 3	İŞLETME BİRLEŞMELERİ
NOT 4	DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR
NOT 5	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA
NOT 6	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI
NOT 7	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR
NOT 8	FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR
NOT 9	DİĞER ALACAK VE BORÇLAR
NOT 10	STOKLAR
NOT 11	CANLI VARLIKLAR
NOT 12	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER
NOT 13	YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER
NOT 14	MADDİ DURAN VARLIKLAR
NOT 15	HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR
NOT 16	ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR
NOT 17	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR
NOT 18	ŞEREFİYE
NOT 19	MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ
NOT 20	KİRALAMA İŞLEMLERİ
NOT 21	İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI
NOT 22	VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ
NOT 23	DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI
NOT 24	BORÇLANMA MALİYETLERİ
NOT 25	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR
NOT 26	TAAHHÜTLER
NOT 27	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR
NOT 28	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER
NOT 29	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 30	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ
NOT 31	HASILAT
NOT 32	İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ
NOT 33	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ
NOT 34	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER
NOT 35	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER
NOT 36	ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER
NOT 37	FİNANSMAN GİDERLERİ
NOT 38	DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ
NOT 39	SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER
NOT 40	GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
NOT 41	PAY BAŞINA KAZANÇ
NOT 42	PAY BAZLI ÖDEMELER
NOT 43	SİGORTA SÖZLEŞMELERİ
NOT 44	KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ
NOT 45	YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA
NOT 46	TÜREV ARAÇLAR
NOT 47	FİNANSAL ARAÇLAR
NOT 48	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
NOT 49	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)
NOT 50	RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR
NOT 51	FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR
NOT 52	TMS'YE İLK GEÇİŞ
NOT 53	NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR
NOT 54	ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

2

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Ana Ortaklık” ya da “Grup”), 12.03.1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere İstanbul ili Beşiktaş ilçesinde kurulmuştur.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup’un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2012: 613.169.118 TL)’dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2013	31.12.2012
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	577.500.000
Tescilli beklenen sermaye	--	35.669.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

Kazancı Holding A.Ş.’nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2013 tarihi itibarıyla %61,91’dir.

	31.12.2013	
	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

A Grubu hisse senetleri borsada işlem görmemekle birlikte B Grubu hisse senetlerinin 131.600.000 TL’lik (nominal) kısmı Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)’de işlem görmektedir.

Ana Ortaklık’ın 7 kişilik Yönetim Kurulu’nun 5 üyesi A Grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından seçilmektedir.

Ana Ortaklık’ın merkez adresi, Barbaros Bulvarı No: 91 Beşiktaş / İstanbul olup, Cami Yolu Caddesi No: 5, Güneşli / İstanbul adresinde idari faaliyetlerini sürdürmektedir. 31.12.2013 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık’ta çalışan personel sayısı 259’dur (31.12.2012: 254).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2013 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 584 (31.12.2012: 611) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

<u>Kategori</u>	<u>Personel sayısı</u>
İdari	210
Üretim	374
Toplam	584

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2013 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke	Etkin ortaklık oranı (%)
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Ana Ortaklık”) ve yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Grup’a dahil kuruluşların fiili faaliyet konuları aşağıda açıklanmıştır:

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.- Y.Ş.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC)’nde 89 MW kapasiteli mobil güç santrali ihalesini kazanmış ve santral yıl ortasında elektrik üretimine başlamıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 10.03.2009 tarihinde KKTC- Kalecik’te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile KIB-TEK (KKTC Elektrik Kurumu) ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 01.04.2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK’e satacaktır.

İlgili bölgede planlanan 31 MW’lık kapasite artışının 18 MW’lık kısmı 2011 yılı 2. çeyreği içerisinde tamamlanmış olup, 13 MW’lık ilave buhar türbini yatırımının ikinci aşaması ise Ağustos 2011’de devreye alınarak santral kombine çevrime dönüştürülmüş ve böylece santralin toplam kurulu gücü 120 MW’a çıkarılmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding A.Ş. tarafından KKTC’de mukim bir şahıstan 12.02.2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding A.Ş.’den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Şirket’in hisselerinin %100’ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.’ye aittir. 31.12.2013 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’de çalışan personel sayısı 79’dur (31.12.2012: 65).

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.:

Rasa Elektrik Üretim A.Ş., ilk olarak 30.01.1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla “Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.” ünvanıyla İstanbul’da kurulmuştur. Şirket, ünvanını 12.11.2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla “Rasa Elektrik Üretim A.Ş.” olarak değiştirmiştir. Ayrıca Rasa Elektrik Üretim A.Ş. 2001 yılında Mardin’de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuştur ve 33 MW kapasiteye sahiptir. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında EPDK’dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı TEİAŞ’a satılmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. ünvanını almıştır. 31.12.2013 tarihli konsolide finansal durum tablosunda Ana Ortaklık tarafından ortaklığı bulunmadığından konsolide edilmemiş olup ilişkili taraflar hesabında gösterilmiştir.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2013 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 18'dir (31.12.2012: 109).

3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" ünvanıyla kurulmuştur. Şirket, ünvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14.05.2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Ana Ortaklık tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Ana Ortaklık, 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'ndeki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10.8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır.

Karakurt/Manisa'daki rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır. 2007'de inşaatı süren Sebenoba/Hatay'daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008'de faaliyete başlamıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi enerji üretiminin bir kısmını TEİAŞ'a, bir kısmını ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. üzerinden ikili anlaşma yolu ile kontratlı müşterilerine satmaktadır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 32'dir (31.12.2012: 25).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi, 04.07.2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur. Şirket'in hisselerinin %95'i Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir.

30.03.2004 tarihinde Şirket'in ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 04.10.2006 tarihinde Şirket'in merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Şirket, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralini inşaasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Üretilen enerjinin bir kısmı TEİAŞ'a, bir kısmı ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye satılmaktadır. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 23'dir (31.12.2012: 21).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş. 05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şirket bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali bulunmaktadır. 2012 hesap döneminde Van doğalgaz santrali kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 114,88 MW kurulu güç ile operasyonuna devam etmektedir.

Ayrıca 2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 120 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve 11,7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 81'dir (31.12.2012: 83).

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş. tarafından Bilkent Grubundan satın alınan İdil İki Enerji San. A.Ş., Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır.

05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 18'dir (31.12.2012: 16).

7. Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacak'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan şirketin %99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 18.04.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'dir.

31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 5'dir (31.12.2012: 4).

8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.:

Kırklareli-Kıyıköy, Hatay-Kıblekayası, Hatay-Yurttepe, Tekirdağ-Sarıkayalar'da olmak üzere henüz yatırım aşamasında olan toplam 67,5 MW rüzgar enerjisi ile çalışacak elektrik santrali projelerine sahip olan şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 2'dir (31.12.2012: Yoktur).

9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.:

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Ana Ortaklık'ın ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.

270 MW kurulu güç yatırımı devam eden Şirket'in %99,993 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 28.10.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Şirket'in faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

2014 yılında faaliyete geçmesi hedeflenen 135 MW'lık birinci faz üretim santralinden yılda yaklaşık 1 milyar KWh enerji üretimi planlanmaktadır. 31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 57'dir (31.12.2012: 34).

10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Balıkesir'de kurulu gücü toplam 34,85 MW olup rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Şirket'in %94 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır.

31.12.2013 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 10'dur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.

Şirket'in %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 02.04.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır. 31.12.2013 itibarıyla, Şirket gayriaktif durumda olduğundan çalışan personeli bulunmamaktadır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil				120	120
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	4
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EU/3323-3/2006	32	32
Aksa Enerji	Samsun	Doğalgaz	28.07.2011	49 yıl	EÜ/3338-61/2025	131	131
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	--
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	--
Ayres	Ayvacık	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şanlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	114	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	30
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	62	--
Rasa Enerji	Van	Doğalgaz	15.01.2009	49 yıl	EÜ/1938-8/1380	115	115
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12.05.2011	49 yıl	EÜ/3210-3/1940	270	129
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33	33
Kapıdağ	Balıkesir	RES	12.12.2006	49 yıl	EÜ/1003-1/753	35	24
Toplam						3.704	2.052

(*): Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer ilişkili kuruluşları aşağıdaki gibidir:

a) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Şirket	Sektör
1 Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2 Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
3 Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
4 Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
5 Aksa Bilecik, Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
7 Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
8 Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
9 Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
10 Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
11 Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
12 Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Enerji
13 Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
14 Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
15 Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
16 Aksa Havacılık A.Ş.	Havacılık
17 Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	Jeneratör
18 Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
19 Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
20 Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
21 Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
22 Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
23 Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
24 Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
25 Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
26 Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
27 Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
28 Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
29 Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
30 Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31 Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
32 Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
33 Atel Telekomünikasyon A.Ş.	İletişim
34 Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35 Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
2 Aksa International UK Ltd	Jeneratör
3 Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	Jeneratör
4 Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
5 Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	Jeneratör
6 Eurl Aksa Generateurs Algeria	Jeneratör
7 Aksa Kazakhstan Ltd	Jeneratör
8 Aksa Middle East LLC (Dubai)	Jeneratör
9 Aksa Power Generation (Changzhou) Co. Ltd	Jeneratör
10 Jiangyin AKSA Electrical & Mechanical Co.,Ltd	Jeneratör
11 OOO Akxa Russia	Jeneratör
12 Akxa USA	Jeneratör
13 Akxa Satış ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
14 Akxa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
15 Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
16 Çoruh Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
17 Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
18 Fırat Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
19 Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
20 Akxa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	Makine
21 Vangölü Akxa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Elektrik
22 Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
23 Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
24 Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
25 Real Makine İthalat İhracat Sanayi Tic. Ltd. Şti.	Diğer

c) Doğrudan sermaye ilişkisi bulunmayan üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1 Akxa Enerji İraq	Enerji
2 Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
3 Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
4 Doust Company (İraq)	Jeneratör
5 Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	Diğer
7 Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	Makine
8 Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
9 Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
10 Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.	Tarım
11 Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm
12 Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	Radyatör

d) Kontrol gücünün bulunmaması veya karşılık ayrılmış olması nedeniyle konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:

1 Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	Radyatör
-------------------------------------	----------

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/TFRS) esas alınmıştır.

İlişikteki finansal tablolar, SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ilişkin konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikler yapılmıştır.

Grup, yasal defterlerini ve kanuni mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar, Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, TMS uyarınca doğru sunum yapılabilmesi amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Mali tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilançosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 27.02.2014 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir..

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dir. 31.12.2013 tarihli finansal tablolar ve karşılaştırmak amacıyla kullanılacak önceki döneme ait finansal veriler de dahil olmak üzere ilişikteki finansal tablolar TL cinsinden hazırlanmıştır.

2.3) Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Bir muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde; gelecek dönemlere de ilişkinse, hem değişikliğin yapıldığı hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak, net dönem karı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde finansal tablolara yansıtılır.

Bir hatanın düzeltme tutarı geriye dönük olarak dikkate alınır. Bir hata, ortaya çıktığı önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı tutarların yeniden düzenlenmesi veya bir sonraki raporlama döneminden önce meydana geldiğinde, söz konusu döneme ait birikmiş karlar hesabının yeniden düzenlenmesi yoluyla düzeltilir. Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde tam konsolidasyon yöntemine göre konsolide edilen ortaklıkların ünvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

<u>Bağlı Ortaklık</u>	<u>Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)</u>	
	<u>31.12.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	90,45	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	94,00	--
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş. (**)	99,99	--

(*): Kağıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %94'ünü 31.05.2013 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup ilişikteki 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda 31.12.2013 tarihli bilanço değeri ve son yedi aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

(**): Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin %99,99'u 02.04.2013 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup ilişikteki 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda 31.12.2013 tarihli bilanço değeri ve son dokuz aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

Konsolide finansal tablolar, konsolidasyon kapsamındaki ana ortaklık ve bağlı ortaklıklara ait finansal tablolarda yer alan varlık, borç, özkaynaklar, gelir ve giderlerin bir bütün olarak birleştirilmesi ve konsolidasyon ilke ve esasları çerçevesinde gerekli düzeltmelerin yapılarak konsolide finansal tabloların hazırlanmasını içeren konsolidasyon yöntemine göre hazırlanmıştır.

Bağlı ortaklıklar, Ana Ortaklık'ın, doğrudan veya diğer bağlı ortaklıkları veya iştirakleri vasıtasıyla, sermaye ve yönetim ilişkileri çerçevesinde %50'den fazla oranda hisseye, oy hakkına veya yönetim çoğunluğunu seçme hakkına veya yönetim çoğunluğuna sahip olduğu işletmeleri temsil etmektedir.

Kontrol gücü, Ana Ortaklık tarafından bağlı ortaklıklarının finansal ve işletme politikalarını yönetme gücü ile faaliyetlerden fayda sağlama gücü olarak tanımlanmaktadır.

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık bünyesinde konsolide edilen yukarıdaki bağlı ortaklıklar kontrol gücünün Grup'a ait olması nedeniyle "tam konsolidasyon metodu" ile konsolide edilmiştir. Buna göre konsolide bilanço ve gelir tablosu aşağıda açıklanan ana esaslara göre düzenlenmiştir:

a) Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana Ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklıklarında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

b) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları ile konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

c) Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar, bu varlıkların konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklara olan elde etme maliyetleri üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

d) Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubundan önce, “Azınlık Payları” hesap grubu adıyla gösterilir.

e) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların alım tarihi itibarıyla bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir.

f) Grup tarafından iktisaplar satın alma yöntemi ile muhasebeleştirilir. Bu yöntemde iktisap, maliyet esas alınarak kayıtlara yansıtılır. Grup iktisap tarihinden itibaren, iktisap ettiği işletmenin faaliyet sonuçlarını konsolide gelir tablosuna dahil eder ve bu tarihte bilançosunda iktisap edilenin tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

Şirket birleşmesi, iki ayrı işletmenin veya işletme faaliyetlerinin ayrı bir raporlama birimi meydana getirmek üzere bir araya getirilmesidir. İşletme birleşmeleri, UFRS 3 “İşletme Birleşmeleri” kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir.

Bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 18). Satın alma maliyeti, tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve olduğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden tanımlanabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. Satın alınan şirketin finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarları tanımlanabilir varlık olarak değerlendirilmez. Şerefiye, değer düşüklüğü testi için, yönetimin şerefiyeyi iç raporlama amaçlı takip edebileceği en küçük nakit üreten birimlere dağıtılır. Şerefiye için her yıl aynı tarihte değer düşüklüğü tespit çalışması yapılmakta olup değer düşüklüğünün olduğuna dair herhangi bir gösterge olması durumunda ise, söz konusu değer düşüklüğü testi daha sıklıkla tekrarlanmaktadır. Şerefiyeye ait değer düşüklüğü geri çevrilemez.

İşletme birleşmelerini konu alan UFRS 3, “İşletme Birleşmeleri”, iktisap maliyetinin, iktisap edilen işletmenin daha önceden finansal tablolarında yer almayan maddi olmayan duran varlıklar da dahil olmak üzere, tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin iktisap tarihindeki makul değerleri belirlenmek suretiyle muhasebeleştirilmesini öngörmektedir.

Ayrıca UFRS 3 (Revize)’ye göre, işletme birleşmesinin gerçekleştiği raporlama döneminin sonunda işletme birleşmesinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili çalışmalar tamamlanmamış ise, satın alan işletme için, muhasebeleştirilmesi tamamlanmamış kalemlere yönelik finansal tablolarında geçici tutarları raporlama imkanı bulunmaktadır. Ölçme dönemi içerisinde satın alan işletme, birleşme tarihinde muhasebeleştirilmiş geçici tutarları, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla muhasebeleştirilmiş tutarların ölçümünü etkileyebilecek gerçeklere ve durumlara ilişkin elde edilmiş yeni bilgileri yansıtacak şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirilmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da ölçme dönemi içerisinde muhasebeleştirir.

Ölçme dönemi, satın alan işletme, birleşme tarihi itibarıyla var olan gerçeklere ve durumlara ilişkin aradığı bilgileri elde eder etmez ya da daha fazla bilginin elde edilemez olduğunu öğrenir öğrenmez bitmekte olup her durumda birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şerefiye tutarları oluştukları dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilenler:

- 1) Grup, 14.05.2004 tarihi itibarıyla (31.12.2004 tarihli finansal tabloları üzerinden) Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'ni %95 oranında iktisap etmiş ve 270.613 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.
- 2) Grup, 24.05.2006 tarihi itibarıyla (30.06.2006 tarihli finansal tabloları üzerinden) Baki Elektrik Üretim Ltd Şti.'ni %95 oranında iktisap etmiş ve 242.316 TL tutarında, 01.04.2007 tarihi itibarıyla 1.039.600 TL, 2012 hesap döneminde yapılan ilave ödemeler neticesinde 752.651 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.
- 3) Grup, 05.12.2007 tarihi itibarıyla (31.12.2007 tarihli finansal tabloları üzerinden) Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'ni %99,96 oranında iktisap etmiş ve 20.836.920 TL negatif şerefiye oluşmuştur.
- 4) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tabloları üzerinden) Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 6.987.334 TL tutarında negatif şerefiye oluşmuştur.
- 5) Grup Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin %80'ine 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. Söz konusu iktisap neticesinde oluşan 161.471 TL tutarındaki pozitif şerefiye ile üçüncü taraflardan satın alınmış olup 2012 hesap döneminde %9,5 oranında yapılan ilave hisse alımı neticesinde oluşan 2.243.456 TL tutarındaki pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.
- 6) Grup 28.10.2011 tarihi itibarıyla Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 789.585 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.
- 7) Grup 02.04.2013 tarihi itibarıyla Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 50.000 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. İktisap tarihi itibarıyla Şirket'in özkaynak değerinin negatif olması nedeniyle oluşan pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Şerefiye tutarları bilançoda gösterilenler:

- 1) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tabloları üzerinden) İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 3.349.356 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.
- 2) Grup, 13.08.2010 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'nde ilave %4,99 oranında iktisapta bulunmuş ve 2.450.560 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.
- 3) Grup, 18.04.2011 tarihi itibarıyla Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.'nin %99'una iktisapta bulunmuş ve 3.498.840 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.
- 4) Grup, 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kağıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %94'üne iktisapta bulunmuş ve 117.219.402 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda maddi duran varlıklarda makine ve teçhizatlar hesabına dağıtılarak gösterilmiştir.

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.6.1) Hasılat

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmakta olup elektriğin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağına muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Aynı işlem ile ilgili hasılat ve giderler eşanlı finansal tablolara alınmaktadır.

Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin tutarıdır. Ancak, Şirket satışları vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Hasılat olarak kayıtlara alınan tutarların tahsilinin şüpheli hale gelmesi durumunda, ayrılan şüpheli alacak karşılığı, hasılat tutarının düzeltilmesi suretiyle değil, bir gider olarak finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir (Dipnot 31).

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettü alma hakkının oluştuğu tarihte gelir yazılmaktadır.

2.6.2) Stoklar

Grup'un stokları fuel oil, jeneratör, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmaktadır. Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 10).

2.6.3) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Grup faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Grup veya Grup'un ana ortaklığının yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 6).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alm gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Diğer maddi duran varlıklar, ilk kayda alındıkları anda önemli bölümlere dağıtılır ve her bir bölüm ilgili faydalı ömürleri göz önünde bulundurularak amortisman tabi tutulur. Amortisman, maddi duran varlıkların yaklaşık ekonomik ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortisman tabi tutulmamışlardır. Öte yandan, binaların, makine, tesis ve cihazların faydalı ömürleri ilgili madenlerin ömrü ile sınırlıdır.

Binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ile makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu ve fiziksel durumlarının belirlenen üretim kapasitesini karşılayacağı durumlarda aktifleştirilir ve amortisman tabi tutulmaya başlanırlar. Maddi duran varlıkların hurda değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir. Maddi duran varlık alımları için verilmiş olan avanslar, ilgili varlık aktifleştirilene kadar diğer duran varlıklar kalemi altında takip edilmektedir.

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürlerine göre belirlenmiş amortisman ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10- 50
Makine, tesis ve ekipman (*)	10- 40
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

(*): Grup'un mevcut tesisleri santrallerin aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir:

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40

Maddi duran varlıklar içinde yer alan Antalya Santraline ilişkin Grup tarafından inşa edilip BOTAS'a bilabedel devredilecek olan boru hattı lisans süresi boyunca Grup tarafından kullanılacaktır. 24.912.599 TL maliyet bedelli boru hattı kalan lisans süresi boyunca amorti edilmektedir.

Bakım ve onarım giderleri oluştukları dönemin konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilirler. Aktifleştirmeden sonraki harcamalar, gelecekte yenilemeden önceki durumdan daha iyi bir performans ile ekonomik fayda sağlanmasının kuvvetle muhtemel olması ve ilgili harcamanın maliyetinin güvenilir bir şekilde ölçülmesi durumunda ilgili varlığın maliyetine eklenirler. Grup, aktifleştirmeden sonraki harcamalar kapsamındaki değiştirilen parçaların diğer bölümlerden bağımsız bir şekilde amortismanına tabi tutulup tutulmadığına bakmaksızın taşınan değerlerini bilançodan çıkarır. Varlığın maliyetine eklenen söz konusu aktifleştirme sonrası harcamalar, ekonomik ömürleri çerçevesinde amortismanına tabi tutulurlar.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın makul değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılmasında elde edilen kar ya da zarar, maddi duran varlığın taşıdığı değere göre belirlenir ve ilgili gelir ve gider hesaplarına kaydedilir (Dipnot 34).

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar, bilgi işlem sistemleri ve yazılım haklarını içerir. Bunlar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar elde etme maliyetleri üzerinden, elde edilme tarihinden itibaren 2 ile 49 yıl içerisinde doğrusal itfa yöntemi ile itfa edilirler (Dipnot 17). Maddi olmayan duran varlıkların, hurda değerlerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmiştir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

2.6.6) Finansal araçlar

- **Türev olmayan finansal araçlar**

Krediler ve alacaklar, etkin bir piyasada kote olmayan ve sabit veya belirli ödemelerden oluşan türev olmayan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Krediler ve alacaklar, alım-satım amacıyla tutulmadan, Grup'un herhangi bir borçluya doğrudan para, mal veya hizmet tedarik ettiğinde ortaya çıkmaktadır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, bu varlıklar dönen varlıklar içinde, 12 aydan fazla ise duran varlıklar içinde gösterilmektedir. Krediler ve alacaklar, bilançoda ticari alacaklar ve diğer alacaklar içerisine dahil edilmiştir. Krediler ve alacaklar, ilgili tutarların işlem masrafları çıkarıldıktan sonraki değerleri ile kaydedilir. Krediler ve alacaklar sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

• **Türev finansal araçlar**

Grup 2013 yılında yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaya başlamıştır (Dipnot 46). Riskten korunmanın ilk kayıtlara alınmasında Grup riskten korunma araçları ve riskten korunulan araçlar arasındaki ilişkiyi, ilgili riskten korunma işleminin risk yönetimi amaçlarını ve stratejilerini ve riskten korunmanın etkinliğini ölçmede kullanılacak olan yöntemleri resmi olarak belgelemektedir. Nakit akış riskinden korunma işlemleri için finansal riskten korunma işleminin konusunu teşkil eden tahmini işlemin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olması ve nakit akışlarındaki değişikliklerin kar veya zararı etkileyebilecek nitelikte olması gerekir.

Türev finansal araçlar ilk olarak gerçeğe uygun değeri ile kayıtlara alınır ve türevler ile ilgili işlem maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarar olarak kaydedilir. İlk kayıtlara alınmalarını müteakiben, türevler gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür ve oluşan değişimler aşağıdaki gibi muhasebeleştirilir;

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığı, yükümlülüğü veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemler ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişikliklerin riskinden korunma aracı olarak tasarlandığında türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir ve özkaynak altında riskten korunma rezervlerinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki etkin olmayan kısım doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Diğer durumlarda finansal riskten korunmaya konu olan kalem finansal olmayan varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır. Eğer finansal riskten korunma aracı artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işlemten kaldırılması durumunda riskten korunma muhasebesinden iletive dönük olarak vazgeçilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık benlemiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır.

2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her bir finansal varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Varlığın geri kazanılabilir değeri, ilgili varlığın satış için katlanılacak giderler düşüldükten sonraki net satış fiyatı ile kullanım değerinin yüksek olanıdır.

Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, nakit üreten birimler olan en alt seviyede gruplanırlar. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satılması için gerekli olan giderler düşüldükten sonraki satış yoluyla geri elde edilecek tutardan yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

Grup tüm finansal varlıkların değer düşüklüğü testi için aşağıdaki kriterleri göz önünde bulundurmaktadır:

- Borçlu tarafın önemli ölçüde finansal açıdan zorluk içinde olup olmaması,
- Anaparanın veya faizin ödenmemesi veya geç ödenmesi gibi sözleşme hükümlerine borçlu tarafın uymaması,
- Ekonomik veya yasal nedenlerden ötürü, borçlu olan tarafa herhangi bir imtiyazın tanınıp tanınmadığı,
- Borçlu olan tarafın finansal açıdan yeniden yapılandırmaya gitmesinin beklenmesi veya gitmesi,
- Bağımsız veriler kullanılarak, finansal varlıkların gelecekte Grup'a sağlayacakları nakit akışlarında önemli düşüşlerin olup olmayacağı.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.6.9) Hisse başına kazanç

Hisse başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 41). Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Grup'un, geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışa akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 25). Gelecek dönemlerde oluşması beklenen operasyonel zararlar için herhangi bir karşılık ayrılmamaktadır.

Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarında karşılık olarak finansal tablolara alınır.

2.6.11) Kiralama işlemleri

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, finansal kiralama borcu üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal giderler arasında tahsis edilir. Finansman giderleri, kira dönemi boyunca gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömrü doğrultusunda amortismanına tabi tutulur. Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Faaliyet kiralaması (kiralayandan alınan teşvikler düşüldükten sonra) altında yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Grup'un finansal kiralama yolu ile edinilen makine ve ekipmanlarına ilişkin yapmış olduğu finansal kiralama sözleşmelerinden doğan yükümlülükleri ilişikteki finansal tablolarda finansal borçlar hesabında yer almaktadır (Dipnot 20).

Grup'un UMS 17 uyarınca 2013 ve 2012 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamalar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiraladığı bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 1.881.799 TL'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.12) Çalışanlara sağlanan faydalar

Yürürlükteki kanunlara göre, Grup, emeklilik dolayısıyla veya iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki finansal tablolarda yansıtılmıştır (Dipnot 27).

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup'un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

Alınan krediler alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Alınan krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Alınan kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti oluştuğunda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır (Dipnot 37). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 24).

İnşa edilebilmesi veya satışa hazırlanabilmesi önemli bir zaman dilimi gerektiren varlık alımları veya yatırımları ile dolaysız olarak ilişkilendirilebilen ve inşaat veya üretim sırasında tahakkuk eden borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine eklenmektedir. Varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Diğer borçlanma maliyetleri tahakkuk ettikleri dönemlerde giderleştirilmektedir.

Amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar özellikli varlıklar olarak tanımlanmakta olup Grup'un, raporlanan dönemler içerisinde tesis, makine ve cihazlar hesabında yer alan enerji santralleri özellikli varlık olarak nitelendirilmiştir.

2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, makul değerleriyle finansal tablolara kaydedilmekte ve sonraki dönemlerde etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetinden, mevcutsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek değerlendirilmektedir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Dipnot 7).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kar ve zararı üzerindeki gelir vergisi yükümlülüğü, cari yıl vergisi ve ertelenmiş vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları ile hesaplanan vergi yükümlülüğünü içermektedir (Dipnot 40). Geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtları ise diğer faaliyetlerden gider ve zararlar kalemi altında muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi geliri veya gideri ertelenmiş verginin doğrudan özkaynak altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmadığı durumlarda, dönemin kar veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemden kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 40).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir.

2.6.16) Netleştirme/ mahsup

İçerik ve tutar itibarıyla önem arz eden her türlü kalem, benzer nitelikte dahi olsa, finansal tablolarda ayrı gösterilir. Önemli olmayan tutarlar, esasları veya fonksiyonları açısından birbirine benzeyen kalemler itibarıyla toplulaştırılarak gösterilir. İşlem ve olayın özünün mahsubu gerekli kılması sonucunda, bu işlem ve olayın net tutarları üzerinden gösterilmesi veya varlıkların, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki tutarları üzerinden izlenmesi, mahsup edilmeme kuralının ihlali olarak değerlendirilmez. Grup'un normal iş akışı içinde gerçekleştirdiği işlemler sonucunda, "Hasılat" başlıklı kısımda tanımlanan gelirler dışında elde ettiği gelirler, işlem veya olayın özüne uygun olması şartıyla net değerleri üzerinden gösterilir.

Dipnot 47'de açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla 15.643.338 TL (31.12.2012: 49.521.223 TL) tutarındaki diğer finansal yükümlülüğü KKTC Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2013 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 20.562.076 TL (31.12.2012: 13.907.457 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmiş olarak yer almaktadır.

2.6.17) Ticari borçlar

Ticari borçlar finansal tablolara alındıkları tarihte makul değerleri ile, müteakip dönemde ise indirgenmiş maliyet bedeli üzerinden kaydedilir (Dipnot 7).

2.6.18) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar (Dipnot 50).

Grup; bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekle yükümlüdür. Bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

2.6.19) Nakit akım tablosu

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (durum varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 53).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.20) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.12.2013 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2012 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2013 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2012 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

TMS 19 – Çalışanlara sağlanan faydalar standardında yapılan değişiklikler kapsamında kıdem tazminatına ilişkin aktüeryal kazanç/kayıplar özkaynaklar altında muhasebeleştirilmektedir. Grup, 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosunda net dönem karı içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 106.854 TL tutarındaki aktüeryal kaybı ve geçmiş yıllar karları içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 144.748 TL tutarındaki aktüeryal kaybı (toplam 251.602 TL tutarındaki aktüeryal kaybı) aynı tarihli finansal durum tablosunda kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler hesabının altında diğer kazanç/kayıplar fonu içerisine sınıflandırmıştır.

SPK'nın 07.06.2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği kapsamına giren sermaye piyasası kurumları için 31.03.2013 tarihinden sonra sona eren ara dönemlerden itibaren yürürlüğe giren finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi yayınlanmıştır. Yürürlüğe giren bu formatlar uyarınca Grup'un finansal durum tablolarında çeşitli sınıflamalar yapılmıştır. Şirket'in 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosunda ve 31.12.2013 tarihi itibarıyla sona eren döneme ilişkin gelir tablosunda yapılan sınıflamalar şunlardır:

- i) Diğer dönen varlıklar hesap grubunda gösterilen 16.352.633 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler ve 8.975.465 TL tutarındaki verilen ilk madde malzeme alımı avansları finansal durum tablosunda ayrı bir hesap olarak,
- ii) Diğer duran varlıklar hesap grubunda gösterilen 71.138.335 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler ve 85.435.016 TL tutarındaki verilen sabit kıymet alımı avansları finansal durum tablosunda ayrı bir hesap olarak,
- iii) Diğer dönen varlıklar hesap grubunda gösterilen 10.823.801 TL tutarındaki peşin ödenmiş vergiler finansal durum tablosunda cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar olarak ayrı bir hesapta,
- iv) Diğer borçlar hesap grubunda gösterilen 5.354.940 TL tutarındaki ödenecek vergi borçları, 520.976 TL tutarındaki ödenecek sosyal güvenlik primleri 1.471.567 TL tutarındaki personele olan borçlar çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar içerisine,
- v) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin yükümlülükler hesap grubunun ismi değiştirilerek çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar olarak sunulmaya başlanmıştır.
- vi) Borç karşılıkları hesap grubunda gösterilen 814.495 TL tutarındaki karşılıklar diğer kısa vadeli karşılıklar içerisine,
- vii) Esas faaliyetlerden diğer gelirler hesap grubu içerisindeki 637.656 TL tutarındaki sabit kıymet satış geliri yatırım faaliyetlerinden gelirler içerisine,
- viii) Esas faaliyetlerden diğer giderler hesap grubu içerisindeki 378.592 TL tutarındaki sabit kıymet satış gideri yatırım faaliyetlerinden giderler içerisine,
- ix) Finansman giderleri hesap grubunda bulunan ticari alacak ve borçlara ilişkin 638.677 TL tutarındaki reeskont gideri esas faaliyetlerden diğer giderler içerisine,
- x) Finansman gelirleri hesap grubunda bulunan ticari alacak ve borçlara ilişkin 79.721 TL tutarındaki reeskont geliri esas faaliyetlerden diğer geliri içerisine sınıflandırılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır.

Raporlama tarihi itibarıyla UFRS 8 kapsamında Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır (Dipnot 5).

2.6.22) Finansal teminat sözleşmesi

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir.

Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, makul değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise UMS 37, "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar"a veya UMS 18, "Hasılat'a göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 6'da açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK'nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 31.12.2013 tarihli finansal tablolar için geçerli olan standart, değişiklik ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır:

01.01.2013 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar aşağıdaki gibidir:

TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik işletmenin finansal araçlarını netleştirmeye ilişkin hakları ve ilgili düzenlemeler (örnek teminat sözleşmeleri) konusunda bazı bilgileri açıklamasını gerektirmektedir. Getirilen açıklamalar finansal tablo kullanıcılarına;

- i) Netleştirilen işlemlerin şirketin finansal durumuna etkilerinin ve muhtemel etkilerinin değerlendirilmesi için ve
- ii) TFRS'ye göre ve diğer genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre hazırlanmış finansal tabloların karşılaştırılması ve analiz edilmesi için faydalı bilgiler sunmaktadır.

Yeni açıklamalar TMS 32 uyarınca bilançoda netleştirilen tüm finansal araçlar için verilmelidir. Söz konusu açıklamalar TMS 32 uyarınca bilançoda netleştirilememiş olsa dahi uygulanabilir ana netleştirme düzenlemesine veya benzer bir anlaşmaya tabi olan finansal araçlar için de geçerlidir. Değişiklik sadece açıklama esaslarını etkilemektedir ve Şirket'in finansal tabloları üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu (Değişiklik) – Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu Unsurlarının Sunumu

Yapılan değişiklikler diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen kalemlerin sadece gruplamasını değiştirmektedir. Bundan sonra diğer kapsamlı gelir tablosunda ileriki bir tarihte gelir tablosuna sınıflanabilecek (veya geri döndürülebilecek) kalemlerin hiçbir zaman gelir tablosuna sınıflanamayacak kalemlerden ayrı gösterilmesi gerekmektedir. Değişiklik sadece sunum esaslarını etkilemiştir ve Şirket'in finansal durumunu veya performansını üzerinde bir etkisi olmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar (Değişiklik)

Standartta yapılan değişiklik kapsamında birçok konuya açıklık getirilmiş veya uygulamada değişiklik yapılmıştır. Yapılan birçok değişiklikten en önemlileri tazminat yükümlülüğü aralığı mekanizması uygulamasının kaldırılması, tanımlanmış fayda planlarında aktüeryal kar/zararının diğer kapsamlı gelir altında yansıtılması ve kısa ve uzun vadeli personel sosyal hakları ayırımının artık personelin hak etmesi prensibine göre değil de yükümlülüğün tahmini ödeme tarihine göre belirlenmesidir. Grup, aktüeryal kazanç/kayıplarını bu değişiklik öncesi gelir tablosunda muhasebeleştirilmekteydi. Aktüeryal kazanç/kaybın diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmesi sonucu oluşan değişikliğin Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkisi geçmişe dönük olarak düzeltilmiştir.

Aktüeryal kazanç/kaybın diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmesi sonucu oluşan değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkisi geçmişe dönük olarak ilişikteki 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosu ile 01.01.-31.12.2012 dönemine ilişkin diğer kapsamlı gelir tablolarında düzeltilmiştir (Dipnot 2.6.20).

TMS 27 Bireysel Finansal Tablolar (Değişiklik)

TFRS 10'nun ve TFRS 12'nin yayınlanmasının sonucu olarak, KGK TMS 27'de de değişiklikler yapmıştır. Yapılan değişiklikler sonucunda, artık TMS 27 sadece bağlı ortaklık, müştereken kontrol edilen işletmeler ve iştiraklerin bireysel finansal tablolarda muhasebeleştirilmesi konularını içermektedir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar (Değişiklik)

TFRS 11'in ve TFRS 12'nin yayınlanmasının sonucu olarak, KGK TMS 28'de de değişiklikler yapmış ve standardın ismini TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar olarak değiştirmiştir. Yapılan değişiklikler ile iştiraklerin yanı sıra, iş ortaklıklarında da özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirme getirilmiştir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar

TFRS 10 - TMS 27 Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar Standardının konsolidasyona ilişkin kısmının yerini almıştır. Hangi şirketlerin konsolide edileceğini belirlemede kullanılacak yeni bir "kontrol" tanımı yapılmıştır. Mali tablo hazırlayıcılarına karar vermeleri için daha fazla alan bırakan, ilke bazlı bir standarttır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 11 Müşterek Düzenlemeler

Standart müşterek yönetilen iş ortaklıklarının ve müşterek faaliyetlerin nasıl muhasebeleştirileceğini düzenlemektedir. Yeni standart kapsamında, artık iş ortaklıklarının oransal konsolidasyona tabi tutulmasına izin verilmemektedir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 12 Diğer İşletmelerdeki Yatırımların Açıklamaları

TFRS 12 iştirakler, iş ortaklıkları, bağlı ortaklıklar ve yapısal işletmelere ilişkin verilmesi gereken tüm dipnot açıklama gerekliliklerini içermektedir. Ara dönemdeki önemli olaylar ve işlemler nedeniyle verilmesi gereken açıklamalar dışında, yeni standart kapsamında yapılması gereken açıklamaların hiçbiri ara dönemler için geçerli değildir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değerin Ölçümü

Yeni standart gerçeğe uygun değer in TFRS kapsamında nasıl ölçüleceğini açıklamakla beraber, gerçeğe uygun değer in ne zaman kullanılabilirliği ve/veya kullanılması gerektiği konusunda bir değişiklik getirmemektedir. Tüm gerçeğe uygun değer ölçümleri için rehber niteliğindedir. Yeni standart ayrıca, gerçeğe uygun değer ölçümleri ile ilgili ek açıklama yükümlülükleri getirmektedir. Yeni açıklamaların sadece TFRS 13'ün uygulamaya başlandığı dönemden itibaren verilmesi gerekmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Söz konusu açıklamaların finansal araçlara ilişkin olanlarının bazılarının TMS 34.16 A (j) uyarınca ara dönem özet finansal tablolarda da sunulması gerekmektedir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumunu veya performansını üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TFRYK 20 Yerüstü Maden İşletmelerinde Üretim Aşamasındaki Hafriyat (Dekapaj) Maliyetleri

Yorum, üretim aşamasındaki hafriyatların ne zaman ve hangi koşullarda varlık olarak muhasebeleşeceği, muhasebeleşen varlığın ilk kayda alma ve sonraki dönemlerde nasıl ölçüleceğine açıklık getirmektedir. Söz konusu yorum Şirket için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansını üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

Uygulama Rehberi (TFRS 10, TFRS 11 ve TFRS 12 değişikliği)

Değişiklikler geriye dönük düzeltme yapma gerekliliğini ortadan kaldırmak amacıyla sadece uygulama rehberinde yapılmıştır. İlk uygulama tarihi "TFRS 10'un ilk defa uygulandığı yıllık hesap döneminin başlangıcı" olarak tanımlanmıştır. Kontrolün olup olmadığı değerlendirmesi karşılaştırmalı sunulan dönemin başı yerine ilk uygulama tarihinde yapılacaktır. Eğer TFRS 10'a göre kontrol değerlendirmesi TMS 27/TMSYK 12'ye göre yapılandan farklı ise geriye dönük düzeltme etkileri saptanmalıdır. Ancak, kontrol değerlendirmesi aynı ise geriye dönük düzeltme gerekmez. Eğer birden fazla karşılaştırmalı dönem sunuluyorsa, sadece bir dönemin geriye dönük düzeltilmesine izin verilmiştir. KGK, aynı sebeplerle TFRS 11 ve TFRS 12 uygulama rehberlerinde de değişiklik yapmış ve geçiş hükümlerini kolaylaştırmıştır. Değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansını üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TFRS'deki iyileştirmeler

01.01.2013 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olan ve aşağıda açıklanan 2009-2011 dönemi yıllık TFRS iyileştirmelerinin Grup'un finansal durumu veya performansını üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 1 Finansal Tabloların Sunuşu:

İhtiyari karşılaştırmalı ek bilgi ile asgari sunumu mecburi olan karşılaştırmalı bilgiler arasındaki farka açıklık getirilmiştir.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar:

Maddi duran varlık tanımına uyan yedek parça ve bakım ekipmanlarının stok olmadığı konusuna açıklık getirilmiştir.

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum:

Hisse senedi sahiplerine yapılan dağıtımların vergi etkisinin TMS 12 kapsamında muhasebeleştirilmesi gerektiğine açıklık getirilmiştir. Değişiklik, TMS 32'de bulunan mevcut yükümlülükleri ortadan kaldırıp şirketlerin hisse senedi sahiplerine yaptığı dağıtımlardan doğan her türlü gelir vergisinin TMS 12 hükümleri çerçevesinde muhasebeleştirilmesini gerektirmektedir.

TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama:

TMS 34'de her bir faaliyet bölümüne ilişkin toplam bölüm varlıkları ve borçları ile ilgili istenen açıklamalara açıklık getirilmiştir. Faaliyet bölümlerinin toplam varlıkları ve borçları sadece bu bilgiler işletmenin faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii düzenli olarak raporlanıyorsa ve açıklanan toplam tutarlarda bir önceki yıllık mali tablolara göre önemli değişiklik olduysa açıklanmalıdır.

Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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 finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik “muhasabeleştirilen tutarları netleştirme konusunda mevcut yasal bir hakkının bulunması” ifadesinin anlamına açıklık getirmekte ve TMS 32 netleştirme prensibinin eş zamanlı olarak gerçekleşmeyen ve brüt ödeme yapılan hesaplaşma (takas büroları gibi) sistemlerindeki uygulama alanına açıklık getirmektedir. Değişiklikler 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2011 de yapılan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2015 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9’a yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olması beklenmemektedir.

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayımlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

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

UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar (Değişiklik)

UFRS 10 standardı yatırım şirketi tanımına uyan şirketlerin konsolidasyon hükümlerinden muaf tutulmasına ilişkin bir istisna getirmek için değiştirilmiştir. Konsolidasyon hükümlerine getirilen istisna ile yatırım şirketlerinin bağlı ortaklıklarını UFRS 9 Finansal Araçlar standardı hükümleri çerçevesinde gerçeğe uygun değerden muhasabeleştirmeleri gerekmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup finansal durumu ve performansı üzerinde herhangi bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRYK Yorum 21 Zorunlu Vergiler

Bu yorum, zorunlu vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. Aynı zamanda bu yorum, zorunlu verginin sadece ilgili yasal çerçevesinde ödemeyi ortaya çıkaran eylemin bir dönem içerisinde kademeli olarak gerçekleşmesi halinde kademeli olarak tahakkuk edebileceğine açıklık getirmektedir. Asgari bir eşik aşılması halinde ortaya çıkan bir zorunlu vergi, asgari eşik aşılmadan yükümlülük olarak kayıtlara alınamayacaktır. Bu yorum 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu yorumun geçmişe dönük olarak uygulanması zorunludur. Söz konusu yorum henüz Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

UMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü - Finansal olmayan varlıklar için geri kazanılabilir değer açıklamaları (Değişiklik)

UMSK, UFRS 13 ‘Gerçeğe uygun değer ölçümleri’ne getirilen değişiklikten sonra UMS 36 Varlıklarda değer düşüklüğü standardındaki değer düşüklüğüne uğramış varlıkların geri kazanılabilir değerlerine ilişkin bazı açıklamaları hükümlerini değiştirmiştir. Değişiklik, değer düşüklüğüne uğramış varlıkların (ya da bir varlık grubunun) gerçeğe uygun değerinden elden çıkarma maliyetleri düşülmüş geri kazanılabilir tutarının ölçümü ile ilgili ek açıklama hükümleri getirmiştir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. İşletme UFRS 13’ü uygulamışsa erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme – Türev ürünlerin devri ve riskten korunma muhasebesinin devamlılığı (Değişiklik)

UMSK, Haziran 2013'de UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardına getirilen değişiklikleri yayınlamıştır. Bu değişiklik, finansal riskten korunma aracının kanunen ya da düzenlemeler sonucunda merkezi bir karşı tarafa devredilmesi durumunda riskten korunma muhasebesinin durdurulmasını zorunlu kılan hükme dar bir istisna getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olması beklenmemektedir.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 02.04.2013 tarihi itibarıyla Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'ni %99,99 oranında, 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %94'üne iktisapta bulunmuştur (Dipnot 18).

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2013 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %98'lik (01.01.-31.12.2012: %98) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %2'lik (01.01.-31.12.2012: %2) kısmı jeneratör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

UFRS 8'e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(a) İşletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması.

(b) Raporlanan kârının veya zararının mutlak tutarının, (i) zarar bildirmemiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış kârının ve (ii) zarar bildirmiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış zararının, mutlak rakamlarla, yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

(c) Varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

Bu kapsamda raporlama tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından UFRS 8 kapsamında faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır.

NOT 6 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	61.541.535	120.062.144
- Yabancı Para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(143.684)	(25.481)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	61.397.851	120.036.663
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	10.577.055	616.016.752
- Yabancı Para	--	1.573.585
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	10.577.055	617.590.337
Toplam	71.974.906	737.627.000

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un ilişkili taraflardan olan alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Vadesi geçen	5.762.036	627.174.730
3 aya kadar	66.356.554	110.477.751
3- 6 ay arası	--	--
Toplam	72.118.590	737.652.481

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem içi tahsilatlar (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611

Kısa Vadeli Borçlar

Ticari borçlar		
- Türk Lirası	34.086.131	12.835.884
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(78.367)	(4.235)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	34.007.764	12.831.649
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	20.853.952	22.818.780
-Yabancı Para	--	916.448
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	20.853.952	23.735.228
Toplam	54.861.716	36.566.877

Grup'un ilişkili taraflara olan borçlarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Vadesi geçenler	13.448.810	23.735.229
0 - 3 ay	41.491.273	12.835.883
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	54.940.083	36.571.112

31.12.2013 tarihinde sona eren ilk üç aylık dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklar ve borçlar için dönem içinde uygulanan etkin faiz oranı ortalama %11, ikinci üç aylık dönemde %8, üçüncü üç aylık dönemde %9 ve son üç aylık dönemde %10 (01.01.-31.12.2012: ortalama %15,75)'dur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	1.604.690
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	519.181
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İl.ve Satış A.Ş.	--	--	--	358
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	205.973
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	15.852
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	153.029
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	19.798
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	772.433	--	51.546.223
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	48.748.528	22	110.477.751	22
Aksa Gaz Dağıtım A.S.	--	--	136.124	3.048
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	103.466
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.998.326
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	4.084	--	111.500.710
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	283.405
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	--	24.236
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	--	281.869
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	316.827
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	461.002
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	63
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	--	--	807.774
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.144.443
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	19.878
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	254.901
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	743.565
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	196
Kazancı Holding A.Ş.	--	--	--	395.640.245
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	305.794	784	--	2.853.876
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	--	--	--	86
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	3.393.681	--	--
	49.054.322	4.171.004	110.613.875	574.503.042

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	1.565.818	--	1.556.942
Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	--	--	--	14.750
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	283.093	--	284.816
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	46.772	--	3.320	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	--	93.792
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	146.916
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	64.374	--	29.858
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	1.504	389.668	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	40	--	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.470	--	4.659
Jiangyin Aksa Electrical	--	--	--	1.893
Vangölü Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	145
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.340.441	--	--	--
Aksa Satış AHL Serbest Bölge	--	2.000	--	--
	1.387.213	1.921.299	392.988	2.133.811
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	1.167	49.750	36.906
Fatih Büyüktopçu	11.100.000	--	--	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	--	--	11.006
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	1.484	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	398.724	8.987.631	19.584.682
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	5.924	--	4.234
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	115.800	--	102.717
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	3.959.541	--	6.274.588
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.111
	11.100.000	4.484.752	9.037.381	26.016.244
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	--	--	17.900	14.937.240
Toplam	61.541.535	10.577.055	120.062.144	617.590.337

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.626	1.626	7.892
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	29.050
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	4.664	2.403	4.755
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	10.766
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	72.345	7.542	72.156
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	654.961	205	53.256	60.833
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	6.654	--
Aksa Havacılık A.Ş.	84.064	--	291.128	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	665.525	34.887	13.432.801
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	12.314	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.995.820	--	5.504.744	--
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	450.008
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	11.260.306	572	1.782.743	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	190	--	540	844
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	10.239.185	--	4.595.674	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	753	156	8.156
Deriş İnşaat A.Ş.	271.017	--	18.395	35.297
Kazancı Holding A.Ş.	--	18.869.147	59.979	498.492
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	583.108	--	151.883	114.292
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	--	--	43.953	279.763
Renk Transmisyon San. A.Ş.	95.189	--	233.077	27.345
	33.183.840	19.627.151	12.788.640	15.032.450
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Far East PTE Ltd.	--	916.448	--	916.448
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	44.550	2.137	5.663	23.722
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	6.628	--	--	3
Aksa Teknoloji A.Ş.	211.919	--	--	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	4.221	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	128.821	--	5.531
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	3.292
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	95.646	--	6.753.320
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	25.845	--	--	--
	288.942	1.147.273	5.663	7.702.316

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2013		31.12.2012	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	247	--	--
Ali Metin Kazancı	--	1.980	--	--
Cemil Kazancı	--	--	--	231
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	599.291	--	--	32.112
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	--	--	42.168
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	--	--	--	599
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	14.058	32.176	39.555	820.263
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	500	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	17.210	--	--
Sedat Siverek	--	30	--	181
Serdar Nişli	--	--	--	181
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	27.366	--	--
Şerafettin Akkaya	--	--	--	40
Tülay Baykal	--	--	--	150
Veri İletim	--	--	--	295
	613.349	79.528	39.555	896.739
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	--	--	2.026	103.723
Toplam	34.086.131	20.853.952	12.835.884	23.735.228

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	29.668	--	64.353	1.065.297
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	19.541	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.690	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	398	--	223.924	--
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	119.966	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	75.031	360
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	45.108	194
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	940.271.886	--	844.433.110	--
Aksa Gaz Dağıtım A.S.	1.985	--	4.032.595	--
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	19.864	--
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	6.666	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.836.809	--	2.674.868	--
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.110	40	129.044	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	1.163	4.290
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	19.133	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.012	--	43.262	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	30.392	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	3.010.143	--
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	4.055	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	2.875	--	997.750	--
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.044.069	--
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	8.881	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	296.210	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	21.034	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	--	27.703	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	1.282.257	--	--	--
	944.443.000	40	858.350.555	1.070.141
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	12.246	6.667	1.912	280
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	136.711	--	209.079	25.424
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	143.880	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.552.249	1.933	17.077.305	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.297.282	--	15.722.518	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.369.797	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	37.093.057	--	--	--
	55.461.342	152.480	33.010.814	25.704
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	1.213	--	97.458
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	--	--	22	--
Fatih Büyüktopçu	--	11.100.000	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.965.549	112.004	8.744.371	43.377
Siirt Batman A.Ş.	102.500	--	3.276.781	--
	2.068.049	11.213.217	12.021.174	140.835

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	--	--	408.780	51.058
Toplam	1.001.972.391	11.365.737	903.791.323	1.287.738

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	46.762	--
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	76	--	--	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	89	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	6.092	--
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	4.894	75
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	5	--	2.250	--
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	71.420	--	25.459	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	45.879.843	395.460	47.298.514	260.961
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	190.692	--
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	47.258	--
Aksa Havacılık A.Ş.	--	890.069	1.381.561	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	393.161	278.456	506.696	116.123
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	9.813	--
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	1.030	--	30.920	3.300
Aksa Makina Sanayi . A.Ş.	--	--	1.242	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	84.010.233	--	77.290.237	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.555	--	149.853	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	293	12.179	--
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	1.237	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	85.682.169	--	69.745.247	240
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	37.028	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	185	--	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	79.855.109	--	72.639.741	--
Anadolu Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	194	--
Deriş İnşaat A.Ş.	60.228	--	173.000	16.525
Kazancı Holding A.Ş.	--	126.590.286	59.633	96.249
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	130.554	221.562	459.654	142.136
	296.086.383	128.376.311	270.120.245	635.609

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.			--	1.450
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	567	30.647	19.321	2.716
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	16.357	1.140	14.041	54.045
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	613.588	--	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	300	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	97.011	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	113.486	--	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	--	--	406.438	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	239.896	--	250	--
	256.820	856.172	440.050	58.211

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2013		01.01.- 31.12.2012	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	3.288	447.310	1.288	87.827
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.			8.896	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	301.575	359.279	1.116.349	381.781
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	28.645	--	12.865	--
	333.508	806.589	1.139.398	469.608
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	--	--	6.570	7.993.407
Toplam	296.676.711	130.039.072	271.706.263	9.156.835

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2012 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	61.653	41.570
Aksa Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	40.468
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	6.871
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	1.505	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	18.092
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.860	490.437
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	2.129
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.019.997	1.737.569
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	4.200.972	4.113.448
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	8.215	617.091
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.501	4.131
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	148.328	461.151
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.542.357	7.713.070
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.286	29.508
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	18.662
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.607	15.147
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	117.503
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	14.165	29.416
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	17.797	25.945
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	57.312	42.634
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	118.125	265.581
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	11.313
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	29.824
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	28.710	175.797
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.837
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	--	15.120
Deriş İnşaat A.Ş.	--	4.065
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	--	428.099
Kazancı Holding A.Ş.	17.329.885	42.812.203
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	124.994	370.063
	27.710.269	59.638.744

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2012 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	5.234
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	2.610	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	9.242	9.939
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	2.156
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	54.629	4.172
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.113	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	58.275
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	49.627	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	1.048
	118.221	80.824
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti..	1.362	5.940
Fatih Büyüktopçu	--	151.772
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	1.143
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım ve Paz. Ltd.Şti.	--	415.998
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.085.277	1.633.343
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	11.385
Koni Tarımsal Yatırımlar	--	2.452
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	12.844
Onan Enerji Üretim A.Ş.	6.578	13.802
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	298.589	713.940
	1.391.806	2.962.619
Toplam	29.220.296	62.682.187

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	33.427
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.880	93.804
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	15.915
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.022	41.050
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.001	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	18.244	7.541
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.735.386	28.051
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	31.056
Aksa Havacılık A.Ş.	120.176	69.626
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	678.395	3.382.696
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	2.272
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	379.195	395.557
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.158.084
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	162.457	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	539
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	357.132	194.920
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	805	20.307
Deriş İnşaat A.Ş.	12.260	12.580
Kazancı Holding A.Ş.	127.104	743.518
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	37.976	34.231
	3.639.033	6.265.174
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.161	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	2.100	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	77.893	118.137
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	74.989	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	288.590	656.772
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	95.148	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	--	43.953
Renk Transmisyon San. A.Ş.	3.581	13.459
	544.462	832.321
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	18.173	4.786
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.196	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	28.564	896.204
Mustafa Kurnaz	1.932	--
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	7.432	--
	57.297	900.990
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:		
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	2.026
Toplam	4.240.792	8.000.511

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefaletler toplamı 31.12.2013 tarihi itibarıyla 1.402.259.559 TL (31.12.2012: 1.285.639.106 TL)'dir (Dipnot 25). Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 102.585.618 TL (31.12.2012: 100.270.707 TL)'dir.

6.4) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31.12.2013 tarihi itibarıyla 3.159.136.410 TL (31.12.2012: 2.695.941.843 TL)'dir (Dipnot 47).

Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 01.03.2010 tarihinde Grup'un ilişkili taraflardan olan 31.12.2009 tarihi itibarıyla toplam 335.280.602 TL tutarındaki net alacak bakiyesinin en geç iki yıl içinde ödenmesi konusunda Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye karşı müşterek borçlu müteselsil kefil sıfatıyla sorumlu olduğunu gayrikabulü rücu olarak kabul ve beyan etmiştir. Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu yeni taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenileyerek 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Bu kapsamda Grup cari dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklarının önemli bir bölümünü tahsil etmiş olup ilişkili taraflardan olan net alacak tutarı dönem başına göre 683.946.933 TL tutarında azalmıştır.

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 402.808 TL (31.12.2012: 535.713.268 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2013 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.232.121 TL'dir (01.01.-31.12.2012: 2.099.385 TL).

NOT 7 –TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	76.259.591	123.646.830
- Yabancı para	3.752	721.128
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	4.806.690	2.100.036
- Yabancı para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(154.521)	(587.720)
Şüpheli alacaklar	2.588.425	2.594.414
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.588.425)	(2.594.414)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	80.915.512	125.880.274
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	61.397.851	120.036.663
Toplam ticari alacaklar	142.313.363	245.916.937

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Temlik edilen alacak (*)	20.264.680	29.141.127
Vadesi geçen	122.401	97.579
3 aya kadar	57.224.106	95.786.992
3- 6 ay arası	1.349.537	764.578
6 ay sonrası	2.109.309	677.718
Toplam	81.070.033	126.467.994

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla 20.264.680 TL (29.141.127 TL) tutarındaki temlik edilen alacak tutarı Dipnot 25'te belirtildiği üzere finansal borçların teminatı olarak temlik edilen Teiaş'tan olan alacaklardan oluşmaktadır.

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2013:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	8,66	0,17	0,22
31-60 gün	8,92	0,21	0,25
61+ gün	10,12	0,58	0,55

31.12.2012:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	5,79	0,21	0,11
31-60 gün	5,88	0,24	0,15
61+ gün	5,93	0,31	0,19

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	2.594.414	2.499.414
Dönem içindeki artış	--	120.937
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(5.989)	(25.937)
Dönem sonu bakiye	2.588.425	2.594.414

Uzun Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	1.296.126	--
Toplam	1.296.126	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.12.2013	31.12.2012
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	126.168.076	78.942.786
- Yabancı Para	18.206.112	6.372.783
Borç senetleri		
- Türk Lirası	--	486.350
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	1.980	231.245
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(500.473)	(201.731)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	143.875.695	85.831.433
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	34.007.764	12.831.649
Toplam ticari borçlar	177.883.459	98.663.082

Grup'un ticari borçları ağırlıklı olarak hammadde ve maddi duran varlık alımı yapılan satıcılardan oluşmaktadır.

Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Vadesi geçenler	36.957.474	1.866.902
0 - 3 ay	107.417.846	84.166.262
3 ay - 1 yıl	848	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	144.376.168	86.033.164

Vadesi gelmemiş ticari borçların tahakkuk etmemiş finansman gideri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2013:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	8,66	0,17	0,22
31-60 gün	8,92	0,21	0,25
61+ gün	10,12	0,58	0,55

31.12.2012:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	5,79	0,21	0,11
31-60 gün	5,88	0,24	0,15
61+ gün	5,93	0,31	0,19

NOT 8 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2013	31.12.2012
Vergi dairesinden alacaklar	5.763.204	--
Verilen depozito ve teminatlar	286.505	344.001
Şüpheli alacaklar	498.451	553.382
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(498.451)	(553.382)
Diğer	398.009	159.581
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6.447.718	503.582
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	10.577.055	617.590.337
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	17.024.773	618.093.919

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	553.382	857.299
Dönem içindeki artış	9.269	3.978
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(64.200)	(198.260)
Değersiz alacaklar	--	(109.635)
Toplam	498.451	553.382

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (*)	3.282.371	1.542.022
Toplam	3.282.371	1.542.022

(*): 31.12.2013 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 1.107.695 TL (31.12.2012: 1.341.199 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2013	31.12.2012
Alınan depozito ve teminatlar	1.268.148	867.102
Diğer	66.260	302.934
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.334.408	1.170.036
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	20.853.952	23.735.228
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	22.188.360	24.905.264

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 – STOKLAR

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
İlk madde-malzeme	145.629.041	110.881.084
Yarı mamuller	31.208.070	357.240
Mamuller	--	7.856.807
Ticari mallar	119.692	1.340.327
Diğer stoklar	84.669.774	15.578.946
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(11.639.160)	(476.849)
Toplam	249.987.417	135.537.555

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	476.849	506.698
Önceki dönemde maddi duran varlık olarak gösterilen bozulan makineye ilişkin karşılık tutarının tamir sonrası yedek parça stoklarına ilişkin karşılıklara sınıflandırılması (Not 14)	10.196.326	--
Dönem içindeki artış (Not 34)	965.985	--
Dönem içindeki iptal (-)	--	(29.849)
Toplam	11.639.160	476.849

NOT 11 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

	31.12.2013	31.12.2012
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	17.110.833	8.975.465
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	15.377.448	12.232.175
Peşin ödenen sigorta giderleri	1.128.116	1.537.927
Peşin ödenen diğer giderler	4.430.396	2.582.531
Toplam	38.046.793	25.328.098

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

	31.12.2013	31.12.2012
Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	109.929.425	85.435.016
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	71.056.547	71.114.988
Peşin ödenen sigorta giderleri	4.907	23.347
Toplam	180.990.879	156.573.351

(*) Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Ertelenmiş Gelirler- Kısa Vadeli

	31.12.2013	31.12.2012
Gelecek aylara ait kira gelirleri	361.151	--
Toplam	361.151	--

NOT 13 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2013 açılış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.038.697	3.732.593	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.222
Alımlar	40.623	5.670	150.023	84.189.193	189.308	891.855	46.412	339.105.601	424.618.685
Satışlar	--	--	--	(35.577.728)	(941.293)	(127.063)	--	(16.051)	(36.662.135)
Yedek parça stoklara transfer	--	--	--	(965.985)	--	--	--	--	(965.985)
Transfer	--	--	--	103.288.788	--	--	--	(103.288.788)	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	266.990	4.121	73.000	117.234.894	53.528	96.507	--	82.241.079	199.970.119
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(3.216.967)	(216.894)	(515.872)	(244.537)	--	(4.194.270)
31 Aralık 2013 kapanış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.990.892	2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2013 açılış	--	369.974	2.199.081	447.424.188	2.530.535	5.167.089	264.074	--	457.954.941
Dönem gideri	--	32.695	299.315	109.728.225	247.777	992.737	30.849	--	111.331.598
Satışlar	--	--	--	(8.165.874)	(637.557)	(49.467)	--	--	(8.852.898)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	--	592	10.838	1.165.378	36.151	76.883	--	--	1.289.842
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(2.689.843)	(148.909)	(429.816)	(154.537)	--	(3.423.105)
31 Aralık 2013 kapanış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.386	--	558.300.378
31 Aralık 2013 itibarıyla Net defter değeri	28.890.833	372.226	4.411.586	1.618.528.818	789.245	4.513.952	333.353	406.445.245	2.064.285.258

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 –Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2013 döneminde toplam 21.371.100 TL (01.01.-31.12.2012: 8.573.194 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliikli varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2012 açılış	28.248.451	734.445	6.439.041	1.848.953.258	3.848.504	9.150.390	371.758	30.216.755	1.927.962.602
Alımlar	56.583	31.251	258.756	66.053.221	57.321	787.417	300.678	52.487.847	120.033.074
Satışlar	(61.692)	--	(292.779)	(10.698.895)	(456.552)	(186.554)	(572)	--	(11.697.044)
Transfer	--	--	--	6.900.582	--	--	--	(6.900.582)	--
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	339.878	--	292.779	307.676	2.500	174.698	--	12.599.384	13.716.915
Değer düşüklüğü karşılığı (*)	--	--	--	(10.196.326)	--	--	--	--	(10.196.326)
31 Aralık 2012 kapanış	28.583.220	765.696	6.697.797	1.901.319.516	3.451.773	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.221
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2012 açılış	--	339.676	1.927.664	351.731.814	2.156.053	4.168.058	211.863	--	360.535.128
Dönem gideri	--	30.298	281.178	103.085.774	411.083	1.023.252	52.221	--	104.883.806
Satışlar	--	--	(21.573)	(7.261.742)	(295.977)	(157.413)	(10)	--	(7.736.715)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	--	--	14.741	113.221	2.208	142.552	--	--	272.722
31 Aralık 2012 kapanış	--	369.974	2.202.010	447.669.067	2.273.367	5.176.449	264.074	--	457.954.941
31 Aralık 2012 itibarıyla Net defter değeri	28.583.220	395.722	4.495.787	1.453.650.449	1.178.406	4.749.502	407.790	88.403.404	1.581.864.280

(*): 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin yapılan değer düşüklüğü testleri neticesinde Antalya santralinde bozularak tamire gönderilen makine için 10.196.326 TL tutarında değer düşüklüğü hesaplanmıştır. 2013 yılında tamirden gelen makine parçaları yedek parça stoklara transfer edilmiş olup cari dönemde ilave 965.985 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır (Dipnot 10).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2013 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2013 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	330.708.297	80,89
Kozbükü – Hidroelektrik santrali	23.841.356	18,34
Sebenoba - Rüzgar santrali	13.553.744	90,1
Kıyıköy - Rüzgar santrali	13.029.397	86,1
Belen Atik - Rüzgar santrali	9.676.211	80,5
Kapıdağ- Rüzgar santrali	5.196.143	92,4
Proje aşamasındaki diğer yatırımlar (*)	10.440.097	
Toplam	406.445.245	

(*) Henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır (Dipnot 1).

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Maddi duran varlık amortisman gideri	111.331.598	104.883.806
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	452.203	248.728
Toplam	111.783.801	105.132.534

Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Satışların maliyeti	110.572.246	104.420.522
Genel yönetim giderleri	759.197	463.284
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	155	--
Toplam	111.331.598	104.883.806

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 133.000.000 ABD\$ tutarında ticari işletme rehni, 24.914.673 EUR tutarında santral makine teçhizat rehni, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 25).

NOT 15 – HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur (31.12.2012 : Yoktur.)

NOT 16 – ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur (31.12.2012 : Yoktur.)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un haklar hesabı ağırlıklı olarak santrallere ilişkin enerji üretim lisanslarına ilişkin maliyet bedellerinden, diğer maddi olmayan duran varlıklar hesabı bilgi işlem yazılım programlarından oluşmaktadır.

31.12.2013 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2013 açılış	2.813.064	261.293	3.074.357
Alımlar	191.514	321.874	513.388
Çıkışlar	(7.750)	--	(7.750)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	57.556	11.086	68.642
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(2.630)	(119.475)	(122.105)
31 Aralık 2013 kapanış	3.051.754	474.778	3.526.532
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2013 açılış	477.641	142.895	620.536
Dönem gideri	329.335	122.868	452.203
Çıkışlar	(272)	--	(272)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	6.708	2.475	9.183
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(135.842)	(108.147)	(243.989)
31 Aralık 2013 kapanış	677.570	160.091	837.661
31 Aralık 2013 itibarıyla net defter değeri	2.374.184	314.687	2.688.871

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2012 açılış	2.110.758	111.754	2.222.512
Alımlar	883.346	149.539	1.032.885
Çıkışlar	(181.040)	--	(181.040)
31 Aralık 2012 kapanış	2.813.064	261.293	3.074.357
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2012 açılış	289.592	104.491	394.083
Dönem gideri	210.325	38.403	248.728
Çıkışlar	(22.275)	--	(22.275)
31 Aralık 2012 kapanış	477.642	142.894	620.536
31 Aralık 2012 itibarıyla net defter değeri	2.335.422	118.399	2.453.821

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla değer düşüklüğüne uğrayan maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır.

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Satışların maliyeti	291.193	--
Genel yönetim giderleri	161.010	248.728
Toplam	452.203	248.728

NOT 18 – ŞEREFİYE

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Deniz Elektrik Üretim A.Ş.	2.450.560	2.450.560
Pozitif şerefiye	9.298.756	9.298.756

Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (18.04.2011)	3.275.083
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	223.757
Pozitif şerefiye	3.498.840

Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti. için 14.02.2011 tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 2.173.925 ABD\$ (yaklaşık 3.500.000 TL karşılığı) tutarında olduğu görülmüştür.

İdil İki Enerji Üretim A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	18.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(14.650.644)
Pozitif şerefiye	3.349.356

İdil İki Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 9,8 - 13,8 milyon ABD\$ (yaklaşık 15 – 21 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Deniz Elektrik Üretim A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (12.08.2010)	2.880.310
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(429.750)
Pozitif şerefiye	2.450.560

Ana Ortaklık’ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Deniz Elektrik Üretim A.Ş.’deki payını 12.08.2010 tarihi itibarıyla %95’ten %99,99’a yükseltmesine ilişkin olarak ilave olarak %4,99’luk hisse alımı gerçekleştirilmiştir.

Grup Yönetimi, Deniz Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin iktisabı ile ilgili olarak sahip olunan makine ve teçhizatlarının satılabilir pazar değerinin belirlenmesine ilişkin ölçme döneminde bağımsız bir değerlendirme şirketine ekspertiz değerlendirme çalışmaları yaptırmış olup ekspertiz raporunda tespit edilen değerleri de dikkate alarak yapmış olduğu hesaplamalar neticesinde ölçme döneminin sonunda 2.450.560 TL tutarındaki pozitif şerefiyenin TFRS 3 kapsamında bilançoda taşınmasını uygun görmüştür.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2013
İktisap maliyeti (31.05.2013)	126.588.793
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(9.369.391)
Pozitif şerefiye	117.219.402

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla oluşan 117.219.402 TL tutarındaki şerefiye ilişikteki finansal tablolarda TFRS 3 kapsamında maddi duran varlıklarda tesis, makine ve cihazlar hesabına dağıtılmış ve amortismanına tabi tutulmuştur.

Gesa Güç Sistemleri A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2013
İktisap maliyeti (02.04.2013)	50.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	--
Pozitif şerefiye	50.000

Grup Gesa Güç Sistemleri A.Ş.’nin %99,99’unu 02.04.2013 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, söz konusu iktisap neticesinde oluşan 50.000 TL tutarındaki pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Önceki yıllarda yapılan iktisaplarla ilgili oluşan şerefiye tutarlarına ilişkin açıklamalar aşağıdaki gibidir:

Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.’nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (01.10.2011)	629.064
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(467.593)
Pozitif şerefiye	161.471

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'nin %80'ini 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetimde kontrol gücüne sahip olmuştur. Söz konusu iktisap neticesinde oluşan 161.471 TL tutarındaki pozitif şerefiye gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir. 2012 hesap döneminde üçüncü taraflardan %9,5 oranında yapılan ilave iktisap neticesinde oluşan 2.243.456 TL tutarındaki pozitif şerefiye söz konusu bağlı ortaklığın faaliyetlerine başlamamış olması ve nakit üretme gücüne sahip olmaması nedeniyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:	31.12.2011
İktisap maliyeti (28.10.2011)	1.308.200
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(518.615)
Pozitif şerefiye	789.585

Grup 28.10.2011 tarihi itibarıyla Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'yi %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 789.585 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	28.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(34.987.334)
Negatif şerefiye	(6.987.334)

Rasa Enerji Üretim A.Ş. için satın alma tarihi itibarıyla bir uzman kuruluş tarafından hazırlanan şirket değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 18,7 – 19,2 milyon ABD\$ (yaklaşık 28 – 29,5 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür. Yukarıda hesaplanan negatif şerefiye tutarı 2010 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Ayrıca Grup'un 24.05.2006 tarihinde Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti.'ne yapmış olduğu iktisaba ilişkin olarak 2010 hesap döneminde herhangi bir pay artışı olmaksızın 526.144 TL ilave ödeme yapılmıştır. Söz konusu tutar 2010 hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir. Aynı şekilde 2012 hesap döneminde yapılan 752.651 TL tutarındaki ilave ödeme ilgili hesap döneminde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 19 – MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Yoktur (31.12.2012 : Yoktur.)

NOT 20 – KİRALAMA İŞLEMLERİ

Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2013	31.12.2012
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	49.542.391	46.765.948
Ertelemiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(6.621.658)	(6.105.135)
Toplam	42.920.733	40.660.813

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun Vadeli	31.12.2013	31.12.2012
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	89.538.161	77.772.602
Ertelemiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(12.101.303)	(7.437.223)
Toplam	77.436.858	70.335.379

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	10.349.959	22.089.917
	EUR	4.631.174	13.599.442
2-3 Yıl	ABD\$	3.011.124	6.426.642
	EUR	3.686.381	10.825.058
3-4 Yıl	ABD\$	24.186	51.620
	EUR	2.194.956	6.445.488
4-5 Yıl	EUR	1.631.117	4.789.775
5 Yıl ve Üstü	EUR	4.498.183	13.208.916
Toplam			77.436.858

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	12.864.562	22.932.367
	EUR	3.042.527	7.155.110
2-3 Yıl	ABD\$	10.265.360	18.299.031
	EUR	2.878.811	6.770.098
3-4 Yıl	ABD\$	3.805.719	6.784.075
	EUR	1.968.451	4.629.207
4-5 Yıl	EUR	967.825	2.276.034
5 Yıl ve Üstü	EUR	633.354	1.489.457
Toplam			70.335.379

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
0 - 3 aya kadar	9.971.407	7.042.203
3 - 12 ay arası	32.949.326	33.618.610
1 - 2 yıl	35.904.357	33.276.806
2 yıl ve üstü	41.532.501	37.058.573
Toplam	120.357.591	110.996.192

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 21– İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 22– VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 23 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 24 – BORÇLANMA MALİYETLERİ

UMS 23 standardı kapsamında özellikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katlanılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2013 yılında 21.371.100 TL (01.01.-31.12.2012: 8.573.194 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14). TMS 23 kapsamında işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durum bulunmamakta olup tüm yatırımlar için birebir eşleşebilen yatırım kredileri kullanılmış olması nedeniyle aktifleştirme oranı bulunmamaktadır. İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 25 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Karşılıklar	31.12.2013	31.12.2012
Aleyhe açılan dava karşılığı	423.900	423.900
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	371.838	227.042
Diğer	--	163.553
Toplam	795.738	814.495

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2013		31.12.2012	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak	2	1.554.248	2	1.547.207
Sigorta hasar tazminatı	3	3.108.681	1	392.188
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	2	75.437
Kaybolan çekin iptali	--	--	--	--
Toplam	8	4.938.366	5	2.014.832

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

<u>Dava/İcra Konusu</u>	<u>31.12.2013</u>		<u>31.12.2012</u>	
	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak (*)	5	797.308	6	7.010.091
Menfi tespit	1	880.950	1	705.510
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	12	824.668	7	439.797
İtirazın iptali	4	171.440	3	94.712
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	1	--	1	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	2	--	3	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
ÇED iptali	1	--	1	--
İmar Planının İptali	1	--	1	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	1	--	1	--
Ruhsat ve izin belgelerinin iptali	--	--	1	--
Toplam	33	3.190.497	30	8.766.241

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 457.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Ana Ortaklık'ın Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup ekli finansal tablolarda verilen sabit kıymet alımı avansları hesabında yer alan 4.474.982 TL tutarındaki henüz faturalandırılmamış olan avans tutarına ilave olarak talep edilmektedir. Rapor tarihi itibarıyla söz konusu dava devam etmekte olup nasıl sonuçlanacağına ilişkin bir tahmin bulunmadığından ekli finansal tablolarda bu hususa ilişkin herhangi bir karşılık hesaplanmamıştır.

31.12.2012 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 6.212.783 TL tutarındaki icra takibi konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin henüz yatırımına başlanmamış olan Erzurum-Olur Barajı HES projesine ilişkin olarak Elektrik İşleri Etüd İdaresi tarafından 2005 yılında verilen hizmet bedelinin tahsilatına ilişkin 2011 yılında başlatılmış olan icra takibi ile ilgili olarak Grup'un hukuk müşavirliğinden elde edilen bilgiye göre toplam 7.200.000 TL olan borcun 2012 yılı içinde 12 eşit taksit ile geri ödenmesine ilişkin mutabakata varılmıştır. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu borcun tamamı ödenmiş olup Ocak 2013 itibarıyla dava dosyası işlemden kaldırılmıştır.

d) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

<u>Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	824.052.229	961.491.645
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	244.643.764	127.839.499
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	1.402.259.559	1.285.639.106
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	1.402.259.559	1.285.639.106
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.470.955.552	2.374.970.250
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	% 142	% 115

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

İpotekler:

31.12.2013: Yoktur.

31.12.2012:

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Süresi</u>	<u>Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği</u>	<u>İpotek Edilen Yer</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Tutar</u>	<u>31.12.2012 TL Tutar</u>
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	28.220.400
Toplam					12.000.000	28.220.400

FBK: Fekki Bildirilinceye Kadar

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin toplam 100.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %99,99'unu temsil eden hisseleri, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Garanti Bankası A.Ş. ile imzalanan toplam 240.000.000 ABD\$ tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir.

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla Antalya santralinin bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 283.861.900 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2012: 237.085.800 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredilerin teminatı olarak santral makine ve teçhizatları üzerinde 31.12.2013 tarihi itibarıyla 73.161.937 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır (31.12.2012: 58.591.836 TL (24.914.673 EUR karşılığı)).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL tutarındaki nominal değerli sermayesinin %51'ini temsil eden 652.800 adet hissesi, Commerzbank AG'den iki farklı kredi için kullanılan toplamda 97.292.148 EUR tutarındaki kredilere teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir (31.12.2012: 97.292.148 EUR).

31.12.2013 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi ve Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 16.623.250 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) tutarında bloka bulunmakta (31.12.2012: 18.036.845 TL (6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı)).

Şerh ve İrtifaklar:

Grup'un Antalya santralinin bulunduğu arsa üzerinde TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine hisseye yönelik kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır.

Alacak Temliki:

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak toplam 686.500.000 TL (31.12.2012: 839.000.000 TL) tutarında alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.12.2013 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 227.400.000 TL'dir (31.12.2012: 436.800.000 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.12.2013	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	23.656.974
Bankalar	--	6.772.700	21.526.000	77.666.073
Çevre ve Orman Bakanlığı	300.000	--	--	300.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.655.562	--	--	1.655.562
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	82.283.746	--	--	82.283.746
Gümrük Bakanlığı ve Müsteşarlığı	--	--	1.250.000	3.670.625
İcra Müdürlükleri	775.400	--	--	775.400
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.402.900
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.090.551	2.676.518	--	16.803.043
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	1.392.210	--	2.971.394
Diğer	4.236.760	--	--	4.236.760
Toplam	100.408.527	24.925.612	22.776.000	220.488.985

31.12.2012	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	19.758.666
Belediyeler	780	--	--	780
Commerzbank AG	--	--	1.000.000	2.351.700
Devlet Su İşleri	3.076.000	--	--	3.076.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.670.424	--	--	1.670.424
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	76.457.122	1.000.000	--	78.239.722
Gümrük Müdürlükleri	58.010	--	--	58.010
Gümrük Müsteşarlığı	--	--	250.000	587.925
İcra Müdürlükleri	670.944	--	--	670.944
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	5.347.800
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
Özelleştirme İdaresi	--	30.000.000	--	53.478.000
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.491.938	3.454.290	--	17.649.555
Türkiye Kömür İşletmeleri	14.691.825	--	--	14.691.825
Diğer	150.000	--	--	150.000
Toplam	108.306.689	48.538.474	1.250.000	197.770.997

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi				31.12.2013
	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Teminat Mektubu	81.242.951	2.301.561	17.165.545	136.561.796
Teminat Senedi	26.041.554	765.574	941.937	30.441.517
Teminat Çeki	1.789.000	28.000	3.556.000	12.290.954
Toplam	109.073.505	3.095.135	21.663.482	179.294.267

Alınan Teminatın Cinsi				31.12.2012
	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Teminat Mektubu	2.966.355	346.900	21.153.037	53.330.336
Teminat Senedi	29.921.454	788.831	1.163.797	34.064.525
Teminat Çeki	1.163.000	28.000	217.450	1.724.290
Toplam	34.050.809	1.163.731	22.534.284	89.119.151

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili tarafın (Koni İnşaat Sanayi A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 402.808 TL (31.12.2012: 535.713.268 TL) tutarındaki borcu için, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye (%99,8) isabet eden değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere rehin olarak vermiştir.

NOT 26 – TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 27 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

	31.12.2013	31.12.2012
Ödenecek vergi borçları	5.935.444	5.354.940
Personele borçlar	1.788.689	1.471.567
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	603.135	520.976
Toplam	8.327.268	7.347.483

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 06.03.1981 tarih, 2422 sayılı ve 25.08.1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2013 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.254,44 TL (31.12.2012: 3.033,98 TL) tavanına tabidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü zorunluluk olmadığından dolayı herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı yükümlülüğü şirketin çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. Yeniden düzenlenmiş UMS 19 “Çalışanlara Sağlanan Haklar”, işletmenin yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

	31.12.2013	31.12.2012
İskonto oranı	%9,25	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%7,00	%5,00
	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı	2.173.676	1.839.533
Cari dönem hizmet maliyeti	1.247.002	402.072
Faiz maliyeti	72.397	63.933
Ödemeler (-)	(156.154)	(265.429)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	93.156	133.567
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	4.136	--
Bölünme nedeniyle çıkışlar	(427.258)	--
Dönem sonu	3.006.953	2.173.676

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Satışların maliyeti	981.045	159.599
Genel yönetim giderleri	182.200	40.977
Toplam	1.163.245	200.576

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Genel yönetim giderleri	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Personel giderleri	9.716.898	7.582.046
Seyahat gideri	1.565.670	1.915.976
Müşavirlik ve hukuk giderleri	1.021.498	842.355
Amortisman giderleri	920.207	712.012
Vergi resim harç giderleri	689.148	1.685.492
Ofis ve kırtasiye giderleri	572.191	137.597
Mahkeme, noter giderleri	287.084	288.778
Taşıt ve ulaşım giderleri	263.880	65.613
Kira giderleri	234.269	206.108
MKK kayıt ve sermaye artışı SPK kayıt harcı	211.374	634.870
Bakım, onarım giderleri	196.402	451.957
Kıdem tazminatı karşılığı	182.200	40.977
Elektrik, su giderleri	180.119	175.682
Akaryakıt gideri	166.605	253.069
Temsil, ağırlama giderleri	118.549	199.103
Haberleşme giderleri	110.289	188.185
Sigorta giderleri	107.968	78.676
Şüpheli alacaklar karşılığı	9.269	124.915
Dava karşılıkları	--	399.750
Diğer	1.423.940	716.312
Toplam	17.977.560	16.699.473
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	1.591.664	1.424.814
Personel giderleri	109.889	132.290
Seyahat giderleri	38.590	20.873
Reklam giderleri	32.520	170.030
Akaryakıt giderleri	27.231	9.901
Diğer	214.102	375.185
Toplam	2.013.996	2.133.093

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 29 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

<u>Diğer dönen varlıklar:</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Devreden KDV	29.850.166	18.587.541
Diğer KDV (*)	6.315.359	40.849.407
Diğer	6.109.277	673.048
<u>Toplam</u>	<u>42.274.802</u>	<u>60.109.996</u>

(*): Diğer KDV tutarı ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye yapılan ihraç kayıtlı satışların KDV tutarından oluşmaktadır.

<u>Diğer kısa vadeli yükümlülükler:</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Alınan avanslar	4.027.100	2.340.728
Diğer	--	4.192
<u>Toplam</u>	<u>4.027.100</u>	<u>2.344.920</u>
<u>Diğer uzun vadeli yükümlülükler:</u>		
Alınan avanslar	1.296.126	--
<u>Toplam</u>	<u>1.296.126</u>	<u>--</u>

NOT 30 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2012: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

<u>Adı</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	577.500.000
Tescili beklenen sermaye (*)	--	35.669.118
<u>Toplam Çıkarılmış Sermaye</u>	<u>613.169.118</u>	<u>613.169.118</u>

(*): Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 01.11.2012 tarihli toplantısında mevcut 1.000.00.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 577.500.000 TL olan Ana Ortaklık'ın çıkarılmış sermayesinin 613.169.118 TL'ye yükseltilmesine, ihraç edilecek olan B grubu hamiline yazılı imtiyazsız ve toplam 35.669.118 TL nominal değerli payın, tüm pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle Goldman Sachs International firmasına daha önce 06.04.2012 tarihinde kamuya açıklanan şartlara uygun olarak pay başına 2,94 ABD Doları fiyattan satılmasına, bu payların Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören nitelikte paylar olarak yaratılmasına ve bu çerçevede başta Sermaye Piyasası Kurulu olmak üzere gerekli kamu kurum ve kuruluşları nezdinde ilgili başvuruların yapılmasına karar verilmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.11.2012 tarih ve B.02.6.SPK.0.13.00-105.01.01.01.-2612 sayılı yazısı ile 23.11.2012 tarih ve 41/1292 sayılı toplantısında söz konusu işlemin olumlu karşılandığı belirtilmiş olup ilgili yazı ekinde sunulan 30.11.2012 tarihli 111/1292 sayılı belge ile Ana Ortaklık'ın ihraç edeceği 35.669.118 TL nominal değerli payların Sermaye Piyasası Kurul kaydına alındığı belirtilmiştir. Ocak 2013 tarihi itibarıyla işlemin tamamlanmasından sonra Ana Ortaklık'ın Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayı için yapılan başvuruya Sermaye Piyasası Kurulu'nun vermiş olduğu 21.02.2013 tarihli yazısı ile söz konusu sermaye artışı nedeniyle yapılan esas sözleşme değişikliğinin Türk Ticaret Sicilinde tesciline ilişkin onayını vermiştir. Sermaye artırımı ile ilgili ticaret sicilindeki tescil işlemleri 31.12.2013 itibarıyla tamamlanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2013 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.600.000 TL tutarındaki kısmı Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmektedir.

Grup'un ortakları ile 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2013		31.12.2012	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	61,91	379.622.977	81,54	500.005.330
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	13,30	81.529.412
Halka açık kısım (*)	21,46	131.600.000	5,15	31.600.000
Diğer	0,01	34.376	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'nin halka açık kısımdaki paylardan almış olduğu toplam 4.458.962 adet pay bulunmakta olup söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Halka Açık Kısım" payları içinde gösterilmiştir.

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğünün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına, bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirket'in tabi olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir.

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

	31.12.2013	31.12.2012
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	247.403.635
Toplam	247.403.635	247.403.635

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırım neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur.

31.12.2013ve 31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	247.403.635	96.523.266
Tahsisli sermaye artışı nedeniyle oluşan ihraç primi	--	150.880.369
Dönem sonu bakiye	247.403.635	247.403.635

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	(251.602)	(144.748)
Aktüaryel kayıplara ilaveler (Not 38)	(74.525)	(106.854)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	694	--
Dönem sonu bakiye	(325.433)	(251.602)

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır.

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.

SPK'nın 2008/18 sayılı haftalık bülteninde yapmış olduğu duyuruda;

“Özkaynak kalemlerinden, “Ödenmiş Sermaye”, “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan “Hisse Senedi İhraç Primleri”nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, UMS/UFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, “Ödenmiş sermaye”den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, “ödenmiş sermaye” kaleminden sonra gelmek üzere açılacak “sermaye düzeltme farkları” kalemiyle; “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve “Hisse Senedi İhraç Primleri”nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kar/zararlarıyla ilişkilendirilecektir.

Diğer özkaynak kalemleri ise UMS/UFRS çerçevesinde değerlendirilen tutarları üzerinden gösterilecektir. Bu kapsamda, daha önce yasal kayıtlardaki tutarlara göre gösterilmesi istenen diğer özkaynak kalemlerine ilişkin, ana hesaptan ayrı bir kaleme gösterilen (özsermaye enflasyon düzeltme farkları gibi) düzeltme farkları, ilgili oldukları özkaynak kalemlerine dağıtılacaktır. Dolayısıyla, daha önce oluşmuş düzeltme farkları,

- ödenmiş sermayeden kaynaklanmaktaysa, açılacak “sermaye düzeltme farkları” kalemine,
- kardan ayrılan kısıtlanmamış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kar/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer taraftan, daha önce oluşmuş düzeltme farkları sermaye artırımını, kar dağıtımını veya zarar mahsubunda kullanılmış ise; kullanılan miktar ilgili oldukları özkaynak kaleminin UMS/ UFRS'ye göre tespit edilmiş tutarından düşülür." denilmektedir.

	31.12.2013	31.12.2012
Yasal Yedek Akçe	27.354.025	25.636.453
Özel Yedekler	791.390	792.264
Diğer Yedekler	2.192.785	--
Toplam	30.338.200	26.428.717

Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)

	31.12.2013	31.12.2012
Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)	226.585.697	(1.365.460)
Toplam	226.585.697	(1.365.460)

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır. 31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	(1.365.460)	125.336.356
Net dönem karından transfer	228.545.845	(125.336.108)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	(130.455)	(1.510.456)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	(464.233)	--
Muhasebe politikasındaki değişikliğin etkisi (Dipnot 2.6.20)	--	144.748
Dönem sonu bakiye	226.585.697	(1.365.460)

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	Transfer	İlave	31.12.2013
Sermaye	1.869.069	--	443.701	2.312.770
Yasal yedekler	2.913	--	678	3.591
Riskten korunma kazançları	--	--	149	149
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(2.224.194)	753.208	(313.062)	(1.784.048)
Dönem kar/(zararı)	753.208	(753.208)	(1.737.522)	(1.737.522)
	400.996	--	(1.606.056)	(1.205.060)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2011	Transfer	İlave	31.12.2012
Sermaye	1.869.069	--	--	1.869.069
Yasal yedekler	382.801	--	(379.888)	2.913
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(2.273.054)	(1.461.596)	1.510.456	(2.224.194)
Dönem kar/(zararı)	(1.461.596)	1.461.596	753.208	753.208
	(1.482.780)	--	1.883.776	400.996

NOT 31 – HASILAT

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Yurtiçi satışlar	1.559.536.126	1.829.377.218
Yurtdışı satışlar	223.760.416	9.146.458
Diğer satışlar	3.004.354	2.844.291
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(92.009)	(305.222)
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri (-)	(240.792)	(424.984)
Satış gelirleri (net)	1.785.968.095	1.840.637.761
Satışların maliyeti (-)	(1.565.917.999)	(1.604.030.970)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	220.050.096	236.606.791

Grup 2013 yılında toplam 7.803,78 Gws (2012: 8.808 Gws) üretim yapmış, artı olarak toplam kar marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda 1.304,79 Gws'lik (2012: 976 Gws) enerji satışı gerçekleştirmiştir. Böylece toplam satış miktarı 9.108,57 Gws (2012: 9.784 Gws) olmuştur. Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 183,33 TL/mws (2012: 178 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 2013 yılındaki ortalama kapasite kullanım oranı %55,83 (2012: %60)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 31.12.2013 tarihi itibarıyla sona eren yılda TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 94.449.676 TL (01.01.-31.12.2012: 52.788.091 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir. Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Toplam satış – Miktar		
Elektrik – kwh	9.108.576.626	9.783.623.996
Jeneratör – adet	8	--
Radyatör – adet	8.039	9.623
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	1.764.294.823	1.799.188.748
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	61.045	20.799.985
Radyatör	7.206.199	8.871.231
Linyit satış ve nakliye gelirleri	7.819.974	3.585.318
Diğer	6.586.054	8.192.479
Toplam	1.785.968.095	1.840.637.761
Brüt kar		
Elektrik	209.735.313	233.477.417
Radyatör	1.390.100	1.512.683
Linyit satış ve nakliye gelirleri	(2.460.460)	(908.379)
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	1.831	562.614
Diğer	11.383.312	1.962.456
Toplam	220.050.096	236.606.791

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Satışların maliyeti tablosu	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	1.122.355.720	1.304.858.279
Direkt işçilik maliyeti	1.254.138	1.240.119
Genel üretim giderleri	105.692.888	89.848.358
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	110.863.439	104.420.522
Dönem başı stok (+)	357.240	272.448
Dönem sonu stok (-)	(31.208.070)	(357.240)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	7.856.807	1.932.647
2. Dönem sonu stok (-)	--	(7.856.807)
I. Satılan mamül maliyeti	1.317.172.162	1.494.358.326
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	1.340.327	13.030.001
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler (+)	3.576	--
Dönem içi alışlar	247.521.626	97.982.970
Dönem sonu stok (-)	(119.692)	(1.340.327)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	248.745.837	109.672.644
Toplam satışların maliyeti (I+II+III)	1.565.917.999	1.604.030.970

NOT 32 – İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 33 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Genel yönetim giderleri	17.977.560	16.699.473
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2.013.996	2.133.093
Toplam	19.991.556	18.832.566

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 34 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

<u>Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar</u>	<u>01.01.- 31.12.2013</u>	<u>01.01.- 31.12.2012</u>
Sigorta hasar tazminatı	2.442.307	2.113.085
Arsa iadesi	457.198	--
Kamulaştırma bedeli iadesi	433.215	--
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	728.310	79.721
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	70.189	224.197
Konusu kalmayan vergi karşılığı	--	1.565.897
Konusu kalmayan stok değer düşüklüğü	--	29.849
Konusu kalmayan kıdem tazminatları	--	31.083
Diğer gelirler	884.518	2.475.692
Toplam	5.015.737	6.519.524
<u>Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar</u>		
Teminat mektubu ödemesi (*)	5.078.425	--
Stok değer düşüklüğü karşılığı (**)	965.985	10.196.326
Tazminat ve ceza giderleri	855.246	3.567.435
Bağış ve yardımlar	442.132	328.261
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	263.382	638.677
Pozitif şerefiye değer düşüklüğü gideri	--	2.996.107
İptal edilen lisans bedeli (***)	--	1.727.580
Diğer	1.131.481	2.018.563
Toplam	8.736.651	21.472.949

(*) Grup Mayıs ayında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun Bingöl ili Karlıova ilçesindeki kömür madeni sahasının, termik santrali kurulma şartı ile rödevansla işletmeye verilme ihalesinde en yüksek rödevans bedeli teklifini vermiş olup daha sonra borçlanma maliyetleri ve kurlardaki yükseliş paralelinde öncelikle Bolu-Göynük'te inşaat halinde olan termik santral yatırımının ve diğer mevcut yatırımların tamamlanmasını uygun bulmuş ve bu sebeple söz konusu sözleşmeyi imzalamama kararı almıştır. Bunun sonucu olarak 3.002.000 TL tutarındaki ihale teminatı nakit olarak Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na ödenmiştir. Grup ayrıca Nisan ayında elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği iptal edilen Kiblekayas ve Sırakayalar lisansları neticesinde toplam 2.076.425 TL tutarındaki teminatı EPDK'ya ödemiştir.

(**) Antalya santralindeki hasar gören doğalgaz motoruna ilişkin hesaplanan değer düşüklüğü karşılığında oluşmaktadır.

(***) Ayşe Hatun projesinin lisansının iptaline ilişkin giderlerden oluşmaktadır.

NOT 35 – YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım faaliyetlerinden gelirler</u>	<u>01.01.- 31.12.2013</u>	<u>01.01.- 31.12.2012</u>
Sabit kıymet satış karı	310.831	637.656
Toplam	310.831	637.656
<u>Yatırım faaliyetlerinden giderler</u>		
Sabit kıymet satış zararı	1.147.427	378.592
Toplam	1.147.427	378.592

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 36 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Amortisman ve itfa giderleri		
Satışların maliyeti	110.863.439	104.420.522
Genel yönetim giderleri	920.207	712.012
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	155	--
Toplam	111.783.801	105.132.534
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	22.237.172	25.354.369
Genel yönetim giderleri	9.716.898	132.290
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	1.591.664	7.582.046
Toplam	33.545.734	33.068.705

NOT 37 – FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri		
Kur farkı giderleri	388.884.437	84.935.966
Faiz ve vade farkı giderleri	83.301.342	93.204.008
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	12.402.842	13.076.391
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	4.240.792	8.000.511
Diğer	81.235	20.269
Toplam	488.910.648	199.237.145
Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	101.443.872	149.750.988
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	29.220.296	62.682.187
Faiz ve vade farkı gelirleri	11.841.393	9.048.405
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	297.930	861.556
Diğer	--	40.997
Toplam	142.803.491	222.384.133

NOT 38 – DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup'un kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Aktieryal kazanç/(kayıplar) (Dipnot 27)	(93.156)	(133.567)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	18.631	26.713
Toplam	(74.525)	(106.854)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net (Dipnot 47)	2.666.029	--
Ertelemiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	(533.206)	--
Toplam	2.132.823	--

NOT 39 – SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 40 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Kurumlar vergisi karşılığı	7.456.747	6.620.636
Peşin ödenen vergiler	(5.438.678)	(10.823.801)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	2.018.069	(4.203.165)

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2013 yılı için %20'dir (2012: %20), K.K.T.C.'de kurulu Akxa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2013 yılı için %10'dur (2012: %10). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75'i 21.06.2006 tarihinden başlayarak kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

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 kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2012: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2012: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2012: 17) inci 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 devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir. Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup'a ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

Kurumların rüçhan hakkı kuponlarının satışından elde ettikleri kazançlarının %75'lik kısmı ile anonim şirketlerin kuruluşlarında veya sermayelerini artırdıkları sırada çıkardıkları hisse senetlerinin itibari değerlerinin üzerinde elden çıkarılmasından sağlanan emisyon primi kazançları kurumlar vergisinden istisnadır.

Dolayısı ile ticari kar/ (zarar) rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazançlar/ (kayıplar) kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

Kurumlar Vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8. maddesi ve Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler ile birlikte Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 10. maddesinde belirtilen diğer indirimler de dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. maddesi 01.01.2007 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satımlarında emsallerine uygun olarak tespit edecekleri bedel veya fiyat kullanmaları gerekmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satımında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar, ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kağıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır. Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunulması halinde kazancın tamamen veya kısmen transfer fiyatlaması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılacaktır. Tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılan kazanç 13 üncü maddede belirtilen şartların gerçekleştiği hesap döneminin son günü itibarıyla dağıtılmış kar payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır.

Transfer fiyatlandırması yoluyla dağıtılmış kar payının net kar payı tutarı olarak kabul edilmesi ve brüte tamamlanması sonucu bulunan tutar üzerinden ortakların hukuki niteliğine göre belirlenen oranlarda vergi kesintisi yapılacaktır. Daha önce yapılan vergilendirme işlemleri, taraf olan mükellefler nezdinde buna göre düzeltililecektir.

Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

01.01.-31.12.2013, ve 01.01- 31.12.2012 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(9.788.414)	(6.620.636)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	27.101.671	11.388.309
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	17.313.257	4.767.673

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2012: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2012: %10)'dur. 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2013		31.12.2012	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(458.714.309)	(89.131.946)	(418.594.332)	(81.494.182)
Devreden mali zararlar (*)	375.211.059	74.661.051	220.395.640	41.318.513
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	15.662.487	3.132.498	15.803.968	3.160.798
Stok değer düşüklüğü karşılığı	11.639.160	2.327.832	476.849	95.370
Yabancı para kur değerlendirme farkı	5.497.131	1.099.429	4.176.855	835.373
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	1.105.854	218.108	4.775.818	926.804
Kıdem tazminatı karşılığı	3.006.953	542.386	2.173.676	403.275
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	--	--	1.554.408	310.882
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	280.171	56.035	569.299	71.652
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(560.806)	(105.888)	(41.127)	(7.368)
Diğer	623.305	124.662	1.618.592	323.718
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	(46.248.995)	(7.075.838)	(167.090.354)	(34.055.165)

(*): Her bilanço tarihi itibarıyla, kayıtlara yansıtılan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. 2012 hesap döneminde Grup gelecekte elde edilecek mali karın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olduğu düşüncesiyle, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığını kayıtlarına yansıtmayı uygun görmüş ve önceki dönemlerde ertelenmiş vergi hesabında yer almayan devreden mali zararlar için 2012 hesap döneminde mali kar elde edilmiş olması nedeniyle 31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un toplam 375.211.059 TL (31.12.2012: 220.395.640 TL) tutarındaki devreden kullanılabilir mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Devreden kullanılabilir mali zararların kullanılabilceği yıllar itibariyle detayı aşağıdaki gibidir:

Yıllar	31.12.2013	31.12.2012
2013	--	198.651.209
2014	375.211.059	195.402.895
2015	346.354.841	193.727.823
2016	248.693.214	182.445.347
2017	164.109.528	4.817.416
2018	91.185.430	--
	31.12.2013	31.12.2012
Ertelenen vergi varlıkları	96.848.984	47.446.385
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(103.924.822)	(81.501.550)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(7.075.838)	(34.055.165)

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı	(34.055.165)	(45.470.187)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	392.230	--
Dönem vergi geliri/(gideri)	27.101.671	11.388.309
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	(514.574)	26.713
Dönem sonu	(7.075.838)	(34.055.165)

NOT 41 – PAY BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	01.01.- 31.12.2013	01.01.- 31.12.2012
Hissedarlara ait net kapsamlı (zarar)/kar	(129.497.050)	230.134.463
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	(131.555.348)	230.241.317
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	578.477.236
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kar	(0,215)	0,375

NOT 42 – PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

NOT 43 – SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2012: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 44 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Grup'un 31.12.2013 tarihi itibariyle döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.12.2013 tarihinde sona eren ara hesap dönemi itibariyle oluşan 101.443.872 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 388.884.437 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir.

NOT 45 – YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA

01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, TMS 29 kapsamında toptan eşya genel fiyat endeksleri kullanılarak enflasyon düzeltmeleri yapılmıştır. Söz konusu standartta yüksek enflasyon dönemlerinde para birimi ile hazırlanan finansal tabloların, düzeltme katsayısı kullanılmak suretiyle, paranın satın alma gücündeki değişimlerin finansal tablo kalemlerine olan etkilerini gidererek, finansal tabloların paranın cari satın alma gücü cinsinden ifade edilmesi öngörülmektedir.

SPK, 17.03.2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 01.01.2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 01.01.2005 tarihinden başlamak kaydıyla, KGK tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC'de faaliyet gösteren Akxa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin 31.12.2003 ve 31.12.2004 tarihli finansal tablolarında da dolaşımdaki para biriminin Türk Lirası olması ve son üç yılın kümülatif enflasyon oranlarının %100'e yaklaşmakta ya da aşmakta olması sebebiyle TMS 29 standardı uygulanmış olup takip eden dönem için enflasyon oranlarının söz konusu limite yaklaşmaması ya da aşmaması nedeniyle TMS 29 standardı uygulanmamıştır.

NOT 46 – TÜREV ARAÇLAR

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı	31.12.2013	31.12.2012
Faiz oranı swap işlemleri	2.666.029	--
Toplam	2.666.029	--

31.12.2013 tarihi itibariyle Grup 409.785.600 TL (192.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında kullanmış olduğu değişken faizli yabancı para banka kredisine ilişkin nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2013 tarihi itibariyle hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.666.029 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

NOT 47 – FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal Yatırımlar

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibariyle Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Özel kesim tahvil, senet ve bonoları	--	345.577
Toplam	--	345.577

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	İştirak (%)	31.12.2013	31.12.2012
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		--	1.512.300
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		--	(1.512.300)
- I.S.P. A.Ş.	10,00	--	42.108
- I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		--	(42.108)
- Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.		--	119.575
Toplam		--	119.575

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Dönem başı bakiye	1.554.408	1.554.408
Bölünme nedeniyle çıkışlar (-)	(1.554.408)	--
Dönem sonu bakiye	--	1.554.408

Finansal Borçlar

31.12.2013 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	174.700.813	202.596	174.903.409
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	25.687.593	17.233.140	42.920.733
Toplam	200.388.406	17.435.736	217.824.142
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	115.639.486	75.762.603	191.402.089
Toplam	115.639.486	75.762.603	191.402.089
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	364.729.008	695.945.261	1.060.674.269
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	57.304.374	20.132.484	77.436.858
Toplam	422.033.382	716.077.745	1.138.111.127

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	213.573.327	66.977.382	280.550.709
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.319.915	16.340.898	40.660.813
Toplam	237.893.242	83.318.280	321.211.522
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	302.128.073	67.932.456	370.060.529
Toplam	302.128.073	67.932.456	370.060.529
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	450.641.260	271.855.841	722.497.101
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	43.979.236	26.356.143	70.335.379
Toplam	494.620.496	298.211.984	792.832.480

Banka Kredileri:

31.12.2013:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
TL	% 6,95 - % 14,4	--	117.294
ABD\$	% 1,92 - % 8,81	78.143.120	166.780.862
EUR	% 2,40 - % 9,67	2.726.121	8.005.253
Toplam			174.903.409

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
TL	% 15,65		106.515
ABD\$	% 1,46 - % 8,64	48.026.312	102.502.557
EUR	% 1,99 - % 9,09	26.051.108	76.499.077
Faiz karşılığı			12.293.940
Toplam			191.402.089

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2013
ABD\$	% 1,46 - % 8,64	342.456.742	730.905.425
EUR	% 1,99 - % 9,09	112.299.964	329.768.844
Toplam			1.060.674.269

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	43.061.457	91.906.068
	EUR	25.151.061	73.856.091
2-3 Yıl	ABD\$	51.254.040	109.391.498
	EUR	19.790.771	58.115.597
3-4 Yıl	ABD\$	46.722.900	99.720.685
	EUR	17.946.225	52.699.090
4-5 Yıl	ABD\$	39.999.326	85.370.561
	EUR	16.001.994	46.989.855
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	161.419.021	344.516.617
	EUR	33.409.912	98.108.207
Toplam			1.060.674.269

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012:**Kısa vadeli banka kredileri**

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%9 - %14,4	--	21.858.972
ABD\$	% 4,30 - % 8,00	105.028.422	187.223.665
EUR	% 3,65 - % 8,99	30.389.961	71.468.072
Toplam			280.550.709

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4	--	1.398.355
ABD\$	% 0,60 - % 8,67	153.510.410	273.647.656
EUR	% 1,99 - % 9,67	33.363.795	78.461.636
Faiz Karşılığı			16.552.882
Toplam			370.060.529

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4	--	193.513
ABD\$	% 0,60 - % 8,67	257.311.144	458.682.845
EUR	% 1,99 - % 9,67	112.097.946	263.620.743
Toplam			722.497.101

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	83.322.884	148.531.373
	EUR	24.490.893	57.595.233
	TL	--	193.509
2-3 Yıl	ABD\$	45.145.829	80.476.954
	EUR	20.881.142	49.106.182
3-4 Yıl	ABD\$	32.064.698	57.158.530
	EUR	16.129.641	37.932.076
4-5 Yıl	ABD\$	28.066.629	50.031.573
	EUR	14.368.073	33.789.397
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	68.711.109	122.484.424
	EUR	36.228.197	85.197.850
Toplam			722.497.101

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2013	31.12.2012
0 - 3 aya kadar	141.579.013	195.452.674
3 - 12 ay arası	224.726.485	455.158.564
1 - 2 yıl	160.994.834	205.623.460
2 yıl ve üstü	899.679.435	516.873.641
Toplam	1.426.979.767	1.373.108.339

31.12.2013 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 25'de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2013 Döviz Tutarı	31.12.2013 Tutarı (TL)
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	283.861.900
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	73.161.937
Banka Mevduatı Blokaj	EUR	1.300.000	3.817.450
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	12.805.800
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	513.179.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.057.931.034	2.257.942.206
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	115.394.212	338.855.104
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	49.159.600
Alacak Temliki	TL	--	227.400.000
Teminat Senedi	EUR	856.856	2.516.158
Teminat Mektubu	ABD\$	6.772.700	14.454.974
Teminat Mektubu	EUR	21.526.000	63.211.099
Toplam			3.840.365.727

31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2012 Döviz Tutarı	31.12.2012 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	12.000.000	28.220.400
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	237.085.800
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	58.591.836
Banka Mevduatı Blokaj	EUR	3.121.675	7.341.245
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	10.695.600
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	399.539.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.182.356.034	2.107.667.866
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	63.164.212	148.543.277
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	40.191.200
Alacak Temliki	TL	--	436.800.000
Teminat Senedi	EUR	1.285.288	3.022.611
Toplam			3.477.699.335

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2013	31.12.2012
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	--	29.182.338
Girişim Faktoring A.Ş.	--	37.000.000
Garanti Faktoring A.Ş.	--	25.000.000
Toplam	--	91.182.338

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2013	31.12.2012
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	15.643.338	20.338.885
Toplam	15.643.338	20.338.885

(*): 31.12.2013 tarihi itibarıyla 15.643.338 TL (31.12.2012: 49.521.223 TL) tutarındaki yükümlülük KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2013 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 20.562.076 TL (31.12.2012: 13.907.457 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 48 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Risk Yönetimi Amaçları ve Politikaları

Grup'un kullandığı belli başlı finansal araçlar, banka kredileri, nakit ve kısa vadeli banka mevduatlarıdır. Bu araçları kullanılmadaki asıl amaç Grup'un faaliyetleri için finansman yaratmaktır. Grup ayrıca direkt olarak faaliyetlerden ortaya çıkan ticari alacaklar ve ticari borçlar gibi finansal araçlara da sahiptir.

Kullanılan araçlardan kaynaklanan risk, yabancı para riski, faiz riski, kredi riski ve likidite riskidir. Grup yönetimi bu riskleri aşağıda belirtildiği gibi yönetmektedir.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve 30 numaralı dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kar yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup'un üst yönetimi tarafından değerlendirilir. Bu incelemeler sırasında üst yönetim sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilebilen riskleri değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nun kararına bağlı olanları Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine sunar.

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

Önemli Muhasebe Politikaları

Grup'un finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları Not 2 (Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar)'de açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Dipnot 6 ve Dipnot 7). 31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2013						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	61.397.851	82.211.638	10.577.055	6.447.718	20.184.540	2.114.535
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	61.397.851	82.089.237	4.815.019	6.447.718	20.184.540	2.114.535
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	122.401	5.762.036	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	402.808	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	498.451	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(498.451)	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
	31.12.2013					
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	70.371	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	909	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	51.121	5.762.036	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	402.808	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2012						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	120.036.663	125.880.274	617.590.337	503.582	40.470.118	11.874
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	110.452.270	125.782.695	--	503.582	40.470.118	11.874
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	9.584.393	97.579	617.590.337	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	8.987.631	--	526.725.637	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.594.414	--	553.382	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.594.414)	--	(553.382)	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
	31.12.2012					
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	9.584.393	97.579	617.590.337	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	8.987.631	--	526.725.637	--	--	--

(*): Söz konusu teminat Not 6'da açıklandığı üzere ilişkili taraflardan Kazancı Holding A.Ş.'nin kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmaya suretiyle likidite riskini yönetmektedir. Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31.12.2013 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.235.577.678	1.426.979.767	141.579.013	224.726.485	618.049.445	442.624.824	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	120.357.591	120.357.591	9.971.407	32.949.326	64.227.944	13.208.914	--
Diğer finansal yükümlülükler	15.643.338	15.643.338	--	--	15.643.338	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	177.883.459	144.376.168	144.375.320	848	--	--	--
Diğer borçlar	22.188.360	22.188.360	22.188.360	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2012 tarihi itibarıyla türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.373.108.339	1.373.108.339	195.452.674	455.158.564	514.814.827	207.682.274	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	110.996.192	110.996.192	7.042.203	33.618.610	68.845.922	1.489.457	--
Diğer finansal yükümlülükler	111.521.223	111.521.223	--	91.182.338	20.338.885	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	98.663.082	98.869.048	84.166.262	--	--	--	14.702.786
Diğer borçlar	26.376.831	26.376.831	2.641.602	--	--	--	23.735.229

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD\$ ve EUR karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup 2013 yılında yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Grup'un 31.12.2013 ve 31.12.2012'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.453.130.751 TL kısa (pasif), 1.420.157.247 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2013	31.12.2012
Döviz cinsinden varlıklar	127.832.248	144.851.566
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.580.962.999)	(1.565.008.813)
Net kısa pozisyon	(1.453.130.751)	(1.420.157.247)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2013				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(103.348.009)	103.348.009	(103.348.009)	103.348.009
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(103.348.009)	103.348.009	(103.348.009)	103.348.009
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(41.961.726)	41.961.726	(41.961.726)	41.961.726
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(41.961.726)	41.961.726	(41.961.726)	41.961.726
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.339)	3.339	(3.339)	3.339
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.339)	3.339	(3.339)	3.339
TOPLAM (3+6+9)	(145.313.075)	145.313.075	(145.313.075)	145.313.075

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2012				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(107.300.501)	107.300.501	(107.300.501)	107.300.501
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(107.300.501)	107.300.501	(107.300.501)	107.300.501
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(34.663.907)	34.663.907	(34.663.907)	34.663.907
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(34.663.907)	34.663.907	(34.663.907)	34.663.907
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(51.317)	51.317	(51.318)	51.318
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(51.317)	51.317	(51.318)	51.318
TOPLAM (3+6+9)	(142.015.725)	142.015.725	(142.015.726)	142.015.726

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

Kredi kullanımdan kaynaklanan borçlanma olmadığından faize duyarlı yükümlülükler için bir faiz riski taşınmamaktadır. Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

Faiz Pozisyonu Tablosu

		31.12.2013	31.12.2012
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	345.577
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		1.106.943.373	962.048.138
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		320.036.394	522.056.393

Grup'un 31.12.2013 tarihli bilançosunda faize duyarlı finansal varlık ve yükümlülükleri banka mevduatları, banka kredileri ile finansal kiralama borçlarından oluşmaktadır. Grup'a uygulanan faiz oranlarında meydana gelebilecek 1 puanlık artış/(azalış) ekli konsolide gelir tablosunda yer alan dönem net karı üzerinde 7.075.164 TL (31.12.2012: 3.674.998 TL) (artış)/azalışa neden olacaktır.

NOT 49 – FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Finansal varlıklar -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmektedir. Finansal aktiflerin, kısa vadeli olmaları ve kredi kaybının önemsenmeyecek ölçüde olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Finansal yükümlülükler -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmektedir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

NOT 50 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

31.12.2013 tarihi itibarıyla yatırımı devam eden toplam 30 MW kurulu güçteki Belen/Atik rüzgar enerjisi santrali projesinin henüz işletmeye alınmamış olan 14MW'lık ikinci bölümünün de Bakanlık kabulü 15.02.2014 tarihinde tamamlanmış olup, ticari işletmeye alınmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 51 – FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

- a) 09.11.2012 tarihli Borsa İstanbul A.Ş. özel durum açıklamasında Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan ilişkili kuruluşu Akxa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ile Suriye arasında 2011 yılında yapılan elektrik satışı sözleşmesi, yıllık 2 milyar KWh (+/- %25) lik enerji ihracatı yapılmak üzere 1 yıl daha uzatıldığı, Suriye'ye 1 yıl daha 500 MW kapasite üzerinden enerji ihracatı için gerekli resmi makam onayları alındığı, Suriye enerji ihtiyaçları nispetinde, 2011 ve 2012 yıllarında olduğu gibi, bugünden itibaren 1 yıl daha enerji alımına devam edeceği, Akxa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ihraç edeceği enerjiyi eskiden de olduğu gibi Akxa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklarından temin edeceği, diğer taraftan, söz konusu kontrat yükümlülükleri taraflarca geçerli teminatlarla güvence altına alınmış olup Akxa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin halihazırdaki konu ile ilgili tahsil edilmemiş alacağı bulunmadığı belirtilmiştir. 2013 yılında Suriye'ye bu anlaşma kapsamında yapılan elektrik satışı bulunmamaktadır.
- b) Grup'un 30.04.2013 tarihi itibarıyla yapmış olduğu Borsa İstanbul A.Ş. özel durum açıklamasında 30.03.2013 tarihli Resmi Gazete'de yayınlanarak yürürlüğe giren 6446 sayılı yeni Elektrik Piyasası Kanunu'nun geçici 9.maddesi kapsamında Ana Ortaklık'a ait Kuletaşı-Gümüşhane (30MW) ve Koru-Gümüşhane (15MW) elektrik üretim lisansları ile konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ait Olur-Erzurum (60MW) ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'ye ait Yurttepe-Hatay (14MW) elektrik üretim lisanslarının sonlandırılması amacıyla EPDK'ya başvuru yapıldığı belirtilmektedir.

Ayrıca, konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'ye ait Sırakayalar - Tekirdağ (12MW) ve Kiblekayası - Hatay (15MW) ile Ana Ortaklık'a ait Ayşehatun - Bitlis (82MW) elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği sona erdirilmiştir. 24 MW gücündeki Hakkari fuel oil santralinin bölgede ithal enerji arzının artmasından dolayı Mardin'de yedek kapasite olarak kullanılmak üzere taşınması ve Hakkari'nin lisansının sonlandırılması için EPDK'ya başvuru yapılmıştır.

Diğer taraftan konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Rasa Enerji Üretim A.Ş. Akçay-1/Denizli (15MW) ve Akçay-2/Denizli (10MW) projeleri için lisans almaya hak kazanmış olan ilişkili taraflardan Gesa Güç Sistemleri A.Ş.'nin hisselerinin tamamını 50.000 TL bedel karşılığında iktisap etmiştir.

NOT 52 – TMS'YE İLK GEÇİŞ

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki ara finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGG) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/TFRS) esas alınmıştır.

İlişikteki finansal tablolar, SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Finansal tablolar, Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıklarını yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, birtakım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır. Düzeltme kayıtlarının başlıcaları, maddi duran varlıklardaki ömür farklılıklarının ve kıst amortisman uygulamasının etkilerinin yansıtılması, ertelenmiş vergi, alıcı ve satıcı hesapların üzerinden hesaplanan reeskont gelir ve giderlerinin hesaplara yansıtılması, satış dönemsellik düzeltmesinin hesaplara yansıtılması, kıdem tazminatı karşılığının "Projeksiyon Metodu" kullanılarak yansıtılması ve değerini yitirmiş ve hareket görmeyen alacaklar ile stoklar için değer düşüklüğü karşılığının kayıtlara yansıtılmasından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2013 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 53 – NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un nakit akış tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Nakit ve Nakit Benzerleri

31.12.2013 ve 31.12.2012 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	31.12.2012
Kasa		
- Türk Lirası	43.130	52.161
- Yabancı Para	6.598	35.356
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	1.935.422	12.230.756
- Yabancı Para	4.512.788	3.485.811
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	800.121	7.009.105
- Yabancı Para	12.936.209	17.744.447
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	2.114.535	11.874
Toplam	22.348.803	40.569.510

31.12.2013 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli mevduat hesabının vadesi 1 gün olup uygulanan faiz oranı %5,5'dir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatlar için 8 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatlar için %2,1'dir.

Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli hesaplarının vadeleri 2 ila 18 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı %5,75-%8,50 arasında değişmektedir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatlar için 4 gün, EUR mevduat için 31-51 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatlar %2,75, EUR mevduatlar için %0,10-0,60 arasında değişmektedir.

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 16.623.250 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2012: 18.036.843 TL - 6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı) (Dipnot 25).

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un 2.114.535 TL (31.12.2012: 11.874 TL) tutarındaki diğer hazır değerleri B tipi yatırım fonundan oluşmaktadır.

NOT 54 – ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un özkaynak değişim tablosu SPK'nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Dipnot 2'de açıklanan muhasebe politikalarındaki değişikliklerin etkisi ile birikmiş kar/zararlar hesabı ile diğer kapsamlı gelirden gösterilen kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderlerin etkileri özkaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.