

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2014
HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ İNCELEME RAPORU



Grant Thornton

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
BAĞIMSIZ İNCELEME 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

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 31.03.2014 tarihli konsolide finansal durum tablosu, aynı tarihte sona eren üç aylık konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotları tarafımızca incelenmiştir. Grup yönetiminin sorumluluğu, söz konusu ara dönem konsolide finansal tablolarının Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartlarına uygun olarak hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumudur. Bizim sorumluluğumuz bu ara dönem konsolide finansal tabloların incelenmesine ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

İncelemenin Kapsamı

2. İncelememiz Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartları düzenlemelerine uygun olarak yapılmıştır. Ara dönem konsolide finansal tabloların incelenmesi, ağırlıklı olarak finansal raporlama sürecinden sorumlu kişilerden bilgi toplanması, analitik inceleme ve diğer inceleme tekniklerinin uygulanmasını kapsamaktadır. Bu incelemenin kapsamı Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartları çerçevesinde yapılan bağımsız denetim çalışmasına göre daha dar olduğundan, inceleme, bağımsız denetimde farkında olunması gereken tüm önemli hususları ortaya çıkarabilme konusunda güvence sağlamaz. Dolayısıyla, incelememiz sonucunda bir bağımsız denetim görüşü açıklanmamıştır.

Görüş

3. İncelememiz sonucunda, ilişikteki finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin 31.03.2014 tarihi itibarıyla konsolide finansal pozisyonunu ve bu tarihte sona eren üç aylık döneme ilişkin konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmadığı konusunda herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

İstanbul, 09.05.2014

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

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
İlale 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
31.03.2014 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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 VE 31.12.2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız İnceleme'den Geçmiş 31.03.2014	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013
<u>VARLIKLAR</u>			
DÖNEN VARLIKLAR		573.288.114	520.100.658
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	127.618.396	22.348.803
Finansal Yatırımlar	47	--	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	54.631.019	61.397.851
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	60.371.019	80.915.512
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	18.305.595	10.577.055
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	1.052.040	6.447.718
Türev Araçlar	46	1.763.623	2.666.029
Stoklar	10	223.897.594	249.987.417
Canlı Varlıklar	11	--	--
Peşin Ödenmiş Giderler	12	38.024.133	38.046.793
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	1.519.787	5.438.678
Diğer Dönen Varlıklar	29	46.104.908	42.274.802
		573.288.114	520.100.658
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	39	--	--
DURAN VARLIKLAR		2.530.941.116	2.356.240.685
Finansal Yatırımlar	47	--	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	135.029	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	3.340.147	3.282.371
Türev Araçlar	46	--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	4	--	--
Canlı Varlıklar	11	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	--	--
Maddi Duran Varlıklar	14	2.256.352.665	2.064.285.258
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	6.848.196	6.848.196
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	2.628.744	2.688.871
Peşin Ödenmiş Giderler	12	162.318.291	180.990.879
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	99.318.044	96.848.984
Diğer Duran Varlıklar	29	--	--
		2.530.941.116	2.356.240.685
TOPLAM VARLIKLAR		3.104.229.230	2.876.341.343

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 09.05.2014 tarihinde onaylanmıştır.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK ANİTİM UŞAŞAĞI K.Ş.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 VE 31.12.2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız İnceleme'den Geçmiş 31.03.2014	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2013
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		688.175.251	630.266.054
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	189.912.942	217.824.142
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	253.464.399	191.402.089
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	182.674	--
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	64.954.941	34.007.764
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	136.042.417	143.875.695
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	15.065.281	8.327.268
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	18.448.375	20.853.952
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	1.430.791	1.334.408
Türev Araçlar	46	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	312.645	361.151
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	40	3.801.543	7.456.747
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	27	--	--
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	525.820	795.738
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	4.033.423	4.027.100
		688.175.251	630.266.054
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	39	--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.442.436.156	1.261.982.366
Uzun Vadeli Borçlanmalar	47	1.326.665.373	1.138.111.127
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	11.810.077	15.643.338
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	3.235.937	3.006.953
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	25	--	--
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	--	--
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	100.589.740	103.924.822
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	29	135.029	1.296.126
		1.442.436.156	1.261.982.366
		973.617.823	984.092.923
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/Kayıpları	30	(461.035)	(325.433)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	--	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	30	1.410.799	2.132.674
- Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıpları	30	--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	30.159.289	30.338.200
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	92.758.677	224.135.137
Net Dönem Karı/Zararı	41	(9.337.212)	(131.555.348)
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		975.103.271	985.297.983
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.485.448)	(1.205.060)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		973.617.823	984.092.923
TOPLAM KAYNAKLAR		3.104.229.230	2.876.341.343

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 09.05.2014 tarihinde onaylanmıştır.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEÇİLİK MAAKULİYETİ K.A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01.01.- 31.03.2014 VE 01.01.- 31.03.2013 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		<i>Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız İnceleme'den Geçmiş</i>	<i>Bağımsız İnceleme'den Geçmiş</i>
	<i>Dipnot Referansları</i>	<i>01.01.- 31.03.2014</i>	<i>01.01.- 31.03.2013</i>
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	31	472.104.983	391.529.899
Satışların Maliyeti (-)	31	(423.511.335)	(340.983.145)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		48.593.648	50.546.754
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		--	--
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kar (Zarar)		--	--
BRÜT KAR/ZARAR		48.593.648	50.546.754
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(4.507.908)	(3.902.332)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(345.796)	(229.240)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	2.520.184	1.527.329
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(2.478.405)	(1.257.143)
ESAS FAALİYET KAR/ZARARI		43.781.723	46.685.368
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	60.858	15.607
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	--	(13.551)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/Zararlarından Paylar	35	--	--
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KAR/(ZARARI)		43.842.581	46.687.424
Finansman Giderleri (-)	37	(124.272.193)	(64.163.846)
Finansman Gelirleri	37	66.572.162	47.279.763
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KAR/ZARARI		(13.857.450)	29.803.341
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri		4.240.116	(11.700.035)
- Dönem Vergi Geliri/Gideri	40	(1.349.584)	(3.927.736)
- Ertelenmiş Vergi Geliri/Gideri	40	5.589.700	(7.772.299)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KAR/ZARARI		(9.617.334)	18.103.306
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KAR/ZARARI		--	--
DÖNEM KAR/(ZARARI)		(9.617.334)	18.103.306
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(280.122)	40.531
Ana Ortaklık Payları	41	(9.337.212)	18.062.775
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	(0,015)	0,029
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		--	--
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	(0,015)	0,029
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	38	(169.801)	(49.972)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	33.960	9.995
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	38	(902.406)	--
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	38	180.481	--
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(857.766)	(39.977)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(10.475.100)	18.063.329
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azınlık Payları		(280.122)	40.531
Ana Ortaklık Payları		(10.194.978)	18.022.798

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

(**): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 09.05.2014 tarihinde onaylanmıştır.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEPELİK MALİ MÜDANİLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 VE 31.03.2013 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dönem Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhrasç Primleri/ İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birlikte Diğer Kapsamli Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birlikte Diğer Kapsamli Gelirler ve Giderler		Birlikte Karlar				Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Diğer Kazanç/(Kayıplar)	Risiken Koruma Kazanç/(Kayıplar)	Kardan Ayrılan Kar/Zararlar	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Kar/Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar				
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler- Önceden raporlanan		613.169.118	247.403.635	--	--	26.428.717	(1.510.208)	230.134.463	1.115.625.725	400.996	1.116.026.721		
Muhasebe politikalarında değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2 6 20	--	--	(144.748)	--	--	(2.305.812)	--	(2.450.560)	--	(2.450.560)		
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(144.748)	--	26.428.717	(3.816.020)	230.134.463	1.113.175.165	400.996	1.113.576.161		
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	--	--	--	(677)	680	3	40.531	40.534		
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--	--	1 516 562	228 617 901	(230.134.463)	--	--	--		
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	(39.977)	--	--	--	18.062.775	18.022.798	--	18.022.798		
31.03.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(184.725)	--	27.945.279	224.801.204	18.063.455	1.131.197.966	441.527	1.131.639.493		

01.01.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(325.433)	2.132.674	30.338.200	224.135.137	(131.555.348)	985.297.983	(1.205.060)	984.092.923		
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	239	50	--	(23)	--	266	(280.388)	(280.122)		
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--	--	(178.911)	(131.376.437)	131.555.348	--	--	--		
Aktieryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(135.841)	--	--	--	--	(135.841)	--	(135.841)		
Risiken koruma amaçlı diğer işlemlerden kazançlar	46	--	--	--	(721.925)	--	--	--	(721.925)	--	(721.925)		
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	(9.337.212)	(9.337.212)	--	(9.337.212)		
31.03.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(461.035)	1.410.799	30.159.289	92.758.677	(9.337.212)	975.103.271	(1.485.448)	973.617.823		

Eski muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar

(*) : Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 09.05.2014 tarihinde onaylanmıştır

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK HATİRCI MUŞAĞILIOĞULLARI A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 VE 31.03.2013 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız İnceleme'den Geçmiş	Yeniden Düzenlenmiş Bağımsız Denetim'den Geçmiş
	Dipnot Referansları	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		112.573.571	415.660.775
Dönem Karı/Zararı		(9.617.334)	18.103.306
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		32.128.592	46.064.579
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14	29.332.609	26.681.107
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	59.181	129.638
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		29.506	--
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri		(432.120)	(652.072)
- Faiz Gideri		7.379.532	8.205.871
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(4.240.116)	11.700.035
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		92.220.418	358.113.526
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	26.089.823	(47.531.981)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	21.827.877	71.319.086
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	6	(651.875)	211.836.661
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklarda Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	5.308.396	(735.861)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	(8.860.006)	22.539.457
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	28.110.060	95.673.549
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	96.383	--
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	(3.830.106)	25.894.304
Diğer Duran Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	--	(26.544.488)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	(48.506)	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	6.907.816	(1.696)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		17.270.556	5.664.495
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		114.731.676	422.281.411
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	4.503.803	(6.620.636)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(6.661.908)	--
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(220.437.483)	(25.814.849)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		--	199.548
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	598.855	108.259
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14, 17	(221.938.744)	(26.122.656)
Türev Araçlardan Nakit Çıkışları	38, 46	902.406	--
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		213.133.505	(328.936.518)
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri		213.133.505	--
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	47	--	(328.936.518)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		105.269.593	60.909.408
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		--	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		105.269.593	60.909.408
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	22.348.803	40.569.510
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	127.618.396	101.478.918

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 09.05.2014 tarihinde onaylanmıştır.

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

1
AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.

31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup’un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2013: 613.169.118 TL)’dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.03.2014	31.12.2013
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 31.03.2014 tarihi itibarıyla %61,91 olup nihai kontrol gücüne sahip ortaklıktır.

	31.03.2014	
	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

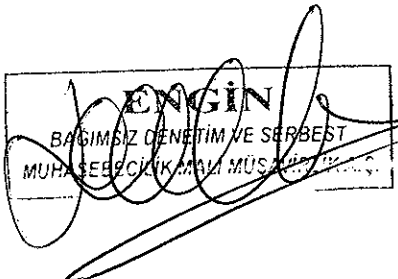
A Grubu hisse senetleri borsada işlem görmemekle birlikte B Grubu hisse senetlerinin 131.600.000 TL’lik (nominal) kısmı Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)’de işlem görmektedir.

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. 31.03.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık’ta çalışan personel sayısı 263’tür (31.12.2013: 259).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.03.2014 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 605 (31.12.2013: 584) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	234
Üretim	371
Toplam	605


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık nezdinde 31.03.2014 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.

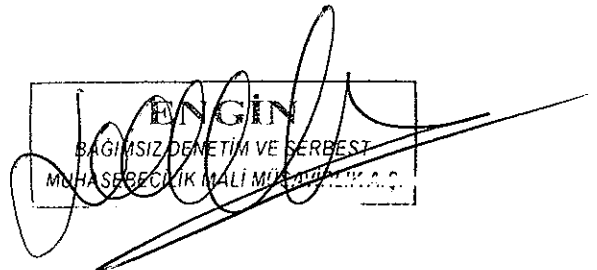
İlgili bölgede planlanan 31 MW'lık kapasite artışının 18 MW'lık kısmı 2011 yılı 2. çeyreği içerisinde tamamlanmış olup, 13 MW'lık ilave buhar türbini yatırımının ikinci aşaması ise Ağustos 2011'de devreye alınarak santral kombine çevrime dönüştürülmüş ve böylece santralin toplam kurulu gücü 120 MW'a 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 araziye 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. 31.03.2014 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 82'dir (31.12.2013: 79).

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.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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. 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihli konsolide finansal durum tablolarında 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. 31.03.2014 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 17'dir (31.12.2013: 18).

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.

31.03.2014 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 34'tür (31.12.2013: 32).

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.

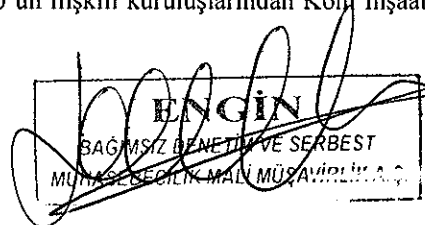
30.03.2004 tarihinde Şirket'in ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 04.10.2006 tarihinde Şirket'in merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Şirket, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralini inşasına başlamış olup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

31.03.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 24'tür (31.12.2013: 23).

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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KURULU MÜDÜRLÜĞÜ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.

31.03.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 77'dir (31.12.2013: 81).

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.

31.03.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 20'dir (31.12.2013: 18).

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

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık'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.

31.03.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 5'dir (31.12.2013: 5).

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

Kırlareli-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.

31.03.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 4'tür (31.12.2013: 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.

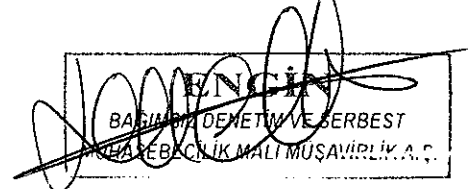
270 MW kurulu güç yatırımı devam eden Şirket'in %99,993 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 28.10.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Şirket'in faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi 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. 31.03.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 69'dur (31.12.2013: 57).

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.

31.03.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 10'dur (31.12.2013: 10).


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRBAÇLIK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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. 31.03.2014 itibarıyla, Şirket gayriaktif durumda olduğundan çalışan personeli bulunmamaktadır.

31.03.2014 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	14
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 I 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-Kırıkköy	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	2.062

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

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASESE LİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 Aksa Russia	Jeneratör
12 Aksa USA	Jeneratör
13 Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
14 Aksa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
15 Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
16 Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
17 Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
18 Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
19 Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
20 Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	Makine
21 Vangölü Aksa 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 bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Enerji Iraq	Enerji
2 Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
3 Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
4 Doust Company (Irak)	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
-------------------------------------	----------

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBESİ
MÜHÜR BEZELİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 (KGGK) 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 31.03.2014 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilançosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 09.05.2014 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir..

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

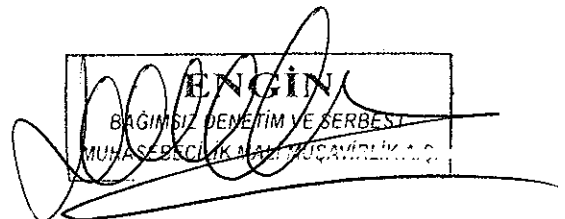
Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dır. 31.03.2014 tarihli finansal tablolar ve karşılaştırmak amacıyla kullanılacak önceki döneme ait finansal veriler de dahil olmak üzere ilişikteki finansal tablolar TL cinsinden hazırlanmıştır.

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.

Grup'un konsolide edilen bağlı ortaklıklarından Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin kontrolünü sağlayan %95'lik payının alınmasından sonra 13.08.2010 tarihinde gerçekleştirilen %4,99'luk ilave sermaye payının iktisabından kaynaklanan 2.450.560 TL tutarındaki pozitif fark UMS 27 kapsamında özkaynaklarda gösterilmek üzere 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal durum tablolarında düzeltilmiştir.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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

31.03.2014 ve 31.12.2013 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>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</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 Ayvıcık 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	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	99,99	99,99

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.

31.03.2014 ve 31.12.2013 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.

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, "Azımlık 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.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBESİLER KURUMU
MÜHÜRÜ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 edilenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 18). Satın alma maliyeti, tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve oluştuğu 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 yansıtabilecek 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.

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

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 akacağı 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.

BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK MALİ MEŞVETLERİ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 alım 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 amortismanına tabi tutulur. Amortisman, maddi duran varlıkların yaklaşık ekonomik ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına 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 amortismanına 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:

	Yıl
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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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:

	Yıl
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 BOTAŞ'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 oluştuğu 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).

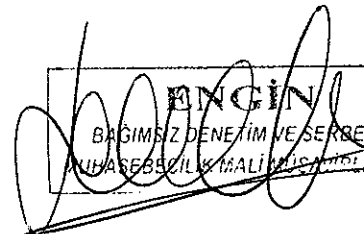
2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MALİ MÜŞAVİRLİK
T.C. MİLLÎ VE İKTİSADİ BAKANLIK
MÜHÜRLEME VE MALİ MÜŞAVİRLİK
T.C. MİLLÎ VE İKTİSADİ BAKANLIK

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 oluştuğu 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 işleminden kaldırılması durumunda riskten korunma muhasebesinden iletaye dönük olarak vazgeçilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık benlemiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır.

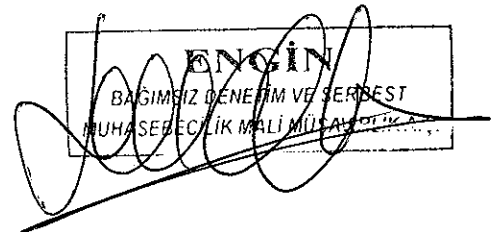
2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

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.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 dışı 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

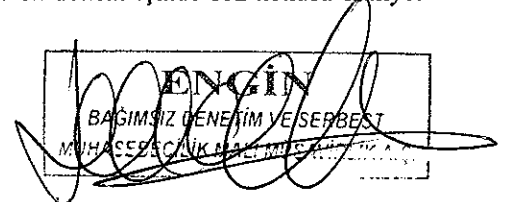
Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş 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 amortismanla 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 2014 ve 2013 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 kiralamarlar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiralamış bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.03.2014 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 352.296 TL'dir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MAKİNE TİCARET A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.

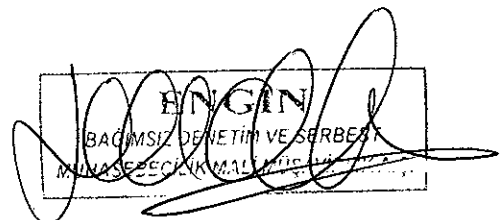
2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

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 işlemde 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 yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 40).


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİ KALİTİ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
SİRKÜLER NO: 2014/10
TARİH: 31.03.2014

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 31.03.2014 tarihi itibarıyla 11.992.751 TL (31.12.2013: 15.643.338 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. 31.03.2014 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 20.633.672 TL (31.12.2013: 20.562.076 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 (duran 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).

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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, 31.03.2014 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2013 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.03.2014 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.03.2013 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, 31.03.2013 tarihli finansal durum tablosunda net dönem karı içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 39.977 TL tutarındaki aktüeryal kaybı ve geçmiş yıllar karları içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 144.748 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 yayımlanmıştır. Yürürlüğe giren bu formatlar uyarınca Grup'un finansal durum tablolarında çeşitli sınıflamalar yapılmıştır. Şirket'in 31.03.2013 tarihi itibarıyla sona eren döneme ilişkin gelir tablosunda yapılan sınıflamalar şunlardır:

- i) Esas faaliyetlerden diğer gelirler hesap grubu içerisindeki 15.607 TL tutarındaki sabit kıymet satış geliri yatırım faaliyetlerinden gelirler içerisine,
- ii) Esas faaliyetlerden diğer giderler hesap grubu içerisindeki 13.551 TL tutarındaki sabit kıymet satış gideri yatırım faaliyetlerinden giderler içerisine,
- iii) Finansman giderleri hesap grubunda bulunan ticari alacak ve borçlara ilişkin 67.929 TL tutarındaki reeskont gideri esas faaliyetlerden diğer giderler içerisine,
- iv) Finansman gelirleri hesap grubunda bulunan ticari alacak ve borçlara ilişkin 208.003 TL tutarındaki reeskont geliri esas faaliyetlerden diğer geliri içerisine sınıflandırılmıştır.

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

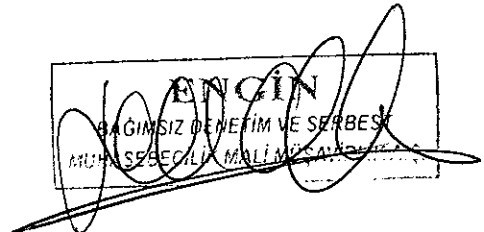
Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi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


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEÇİLİ MALİ MÜŞAVİRLİK
T.C. MİLLÎ VE İKTİSADİ BAKANLIK
MÜHÜRSEÇİLİ MALİ MÜŞAVİRLİK
T.C. MİLLÎ VE İKTİSADİ BAKANLIK

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 31.03.2014 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 31.03.2014 tarihli finansal tablolar için geçerli olan standart, değişiklik ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır:

01.01.2014 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar aşağıdaki gibidir:

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

Değişiklik "muhasebeleştirilen 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 durumunu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

UFRYK Yorum 21 Zorunlu Vergiler

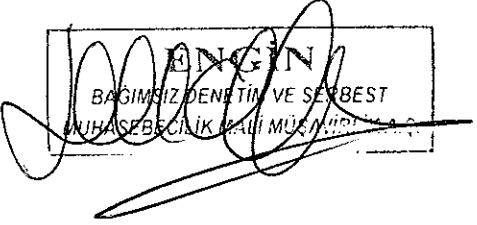
Bu yorum, zorunlu vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. Aynı zamanda bu yorum, zorunlu verginin sadece ilgili yasalar çerçevesinde ödemeyi ortaya çıkaran eylemin bir 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 alınmayacaktır. 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.

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 muhasebeleştirmeleri gerekmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup finansal durumu ve performansı üzerinde herhangi bir etkisinin olması beklenmemektedir.

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 açıklamalar 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 olmamıştır.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 olmamıştır.

Yayınlanan 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.

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.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi A.Ş.’nin %94’üne 126.588.793 TL bedelle iktisap etmiştir.

Grup 02.04.2013 tarihi itibarıyla Gesa Güç Sistemleri A.Ş.’nin %99,99’una 50.000 TL bedelle iktisap etmiştir.

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup’un 31.03.2014 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %98’lik (01.01.-31.03.2013: %98) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %2’lik (01.01.-31.03.2013: %2) kısmı jeneratör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

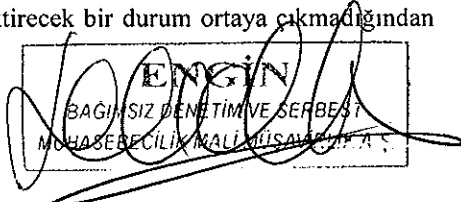
UFRS 8’e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(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.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

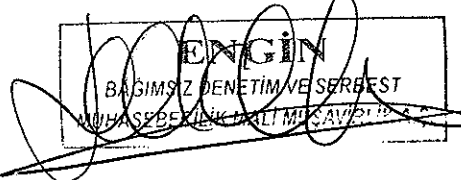
Kısa Vadeli Alacaklar	31.03.2014	31.12.2013
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	54.940.852	61.541.535
- Yabancı Para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(309.833)	(143.684)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	54.631.019	61.397.851
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	18.305.595	10.577.055
- Yabancı Para	--	--
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	18.305.595	10.577.055
Toplam	72.936.614	71.974.906

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

	31.03.2014	31.12.2013
Vadesi geçen	17.068.589	5.762.036
3 aya kadar	53.803.474	66.356.554
3- 6 ay arası	2.374.384	--
Toplam	73.246.447	72.118.590

Şüpheli alacak karşılığının 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem içi tahsilatlar (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Borçlar	31.03.2014	31.12.2013
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	65.386.481	34.086.131
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(431.540)	(78.367)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	64.954.941	34.007.764
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	18.448.375	20.853.952
-Yabancı Para	--	--
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	18.448.375	20.853.952
Toplam	83.403.316	54.861.716

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

	31.03.2014	31.12.2013
Vadesi geçenler	20.928.887	13.448.810
0 - 3 ay	62.089.294	41.491.273
3 ay - 1 yıl	816.675	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	83.834.856	54.940.083

31.03.2014 tarihinde sona eren ilk üç aylık dönemde ilişkili taraflardan olan alacaklar ve borçlar için dönem içinde uygulanan etkin faiz oranı ortalama %13 (01.01.-31.03.2013: ortalama %11)'tür.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEPAÇLIK KALİTİ MÜHÜRSEPAÇLIK

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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:

	31.03.2014		31.12.2013	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	215	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	763.959	--	772.433
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	33.938.410	22	48.748.528	22
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	334.734	983	--	4.084
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	434.446	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	4.831.471	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	583.892	305.794	784
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	3.539.912	--	3.393.681
	34.707.590	9.720.454	49.054.322	4.171.004
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	1.565.818	--	--	1.565.818
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	282.996	--	--	283.093
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	46.772	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	85.118	--	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	66.809	--	64.374
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.213.156	1.504	--	1.504
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	40	--	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.470	--	4.470
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.071.292	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	1.340.441	--
Aksa Satış AHL Serbest Bölge	--	--	--	2.000
	9.133.262	157.941	1.387.213	1.921.299
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	135.323	--	1.167
Fatih Büyüktopçu	11.100.000	--	11.100.000	--
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	1.522	--	1.484
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	6.846.694	--	398.724
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	6.919	--	5.924
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	1.192.244	--	115.800
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	242.385	--	3.959.541
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	11.100.000	8.427.200	11.100.000	4.484.752
Toplam	54.940.852	18.305.595	61.541.535	10.577.055

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KURUMU
MUTFAKCIYI KATILIMCIYI

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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:

	31.03.2014		31.12.2013	
	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
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	4.664	--	4.664
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	29.000	--	72.345
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	42.669.336	--	654.961	205
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--
Aksa Havacılık A.Ş.	527.253	--	84.064	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	13.836.313	--	665.525
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	172.441	--	12.314
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.913.207	--	9.995.820	--
Aksa Şanhurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	9.673.063	572	11.260.306	572
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	16.036	--	190	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.381.841	--	10.239.185	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	755	--	753
Deriş İnşaat A.Ş.	183.215	98.053	271.017	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	126.328	--	18.869.147
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	323.468	514.864	583.108	--
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	--	--	--	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	400.979	--	95.189	--
	65.088.398	14.784.616	33.183.840	19.627.151
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.	--	2.137	44.550	2.137
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.300	10.832	6.628	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	198.639	--	211.919	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	4.221
Çoruh Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	100	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	10.714	--	128.821
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	122.436	--	95.646
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	25.845	--
	199.939	1.062.667	288.942	1.147.273
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	295	--	247
Ali Metin Kazancı	--	3.465	--	1.980
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	92.046	148.185	599.291	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	6.098	79.214	14.058	32.176
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	500	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	23.579	--	17.210
Sedat Siverek	--	31	--	30
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	2.345.804	--	27.366
	98.144	2.601.092	613.349	79.528
Toplam	65.386.481	18.448.375	34.086.131	20.853.952

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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:

Grup'un ilişkili taraflarıyla yapmış olduğu işlemler, muvazaasız işlemler için geçerli olan koşullara denk koşullar altında gerçekleştirilmiş olup aşağıda özetlenmiştir;

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

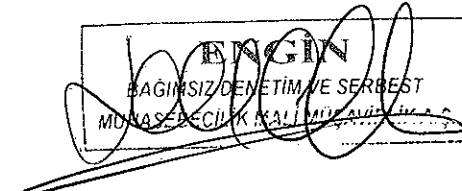
	01.01.-31.03.2014		01.01.-31.03.2013	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	31.585
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	98	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	5	--
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	62	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	256.708.419	--	155.543.349	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	570	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	333.296	1.626	378.891	--
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	1.030	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	207	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	15.195	113	--	--
	257.056.910	1.739	155.924.212	31.585
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	21.009	--
Aksa Satış Pazarlama A.Ş.	--	--	6.848	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	177.955	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.552.249	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.886.556	--	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.143.810	--	--	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	158.640	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.297.282	--
	7.030.366	--	3.213.983	--
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri A.Ş.	3.909	--	15.254	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	17.634	15.762	6.634	--
Siirt Batman A.Ş.	17	--	--	--
	21.560	15.762	21.888	--
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	--	--	12.291
	--	--	--	12.291
Toplam	264.108.836	17.501	159.160.083	43.876

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

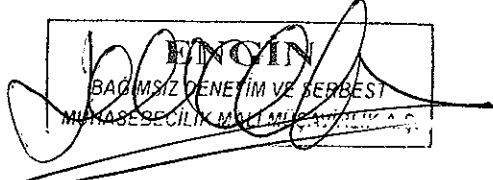
	01.01.-31.03.2014		01.01.-31.03.2013	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Havacılık A.Ş.	431.714	--	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	538.646	4.755	159.218	119.246
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	131.670	--	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.671.875	--	--	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	388	--	--	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	15.168.988	--	302.937	120.636
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	17.413.834	--	10.612.460	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	16.230.526	--	16.558.061	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	14.302	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	15.057	--
Kazancı Holding A.Ş.	107.209	--	10.000	50.000
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	--	33.824
Renk Transmisyon San. A.Ş.	255.253	--	--	--
	65.964.405	4.755	27.657.733	323.706
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	14.615	1.150	567	713
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	16.353	--	8.753	747
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.213	--	--	--
	55.181	1.150	9.320	1.460
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	137.671	84.943	--	26.505
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	64.103	31.717	2.293	65.325
	201.774	116.660	2.293	91.830
Toplam	66.221.360	122.565	27.669.346	416.996


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KALİTİ MÜHÜRLEME KALİTİ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.-31.03.2014 Faiz ve kur farkı	01.01.-31.03.2013 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	43.610
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	4.151
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	24.097	1.397.373
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	731.953	334.442
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	4.428
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	2.806
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	108.448
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	5.920	64.757
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	7.741
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	7.646
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	8.592
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	12.504
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	--	24.063
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	79.308	85.288
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	20.165
Kazancı Holding A.Ş.	5.727.386	7.427.155
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	2.596	73.166
	6.571.260	9.626.335
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	3.376
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	2.064	--
Renk Transmisyon San A.Ş.	108.756	--
	110.820	3.376
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	104.962	534.734
Onan Enerji Üretim A.Ş.	33.271	2.980
Siirt Batman A.Ş.	51.092	170.188
	189.325	707.902
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:		
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	424.128
	--	424.128
Toplam	6.871.405	10.761.741


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEÇİLİK MÜHÜRLEME VE TİCARİ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.-31.03.2014	01.01.-31.03.2013
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	4.304.705	--
Aksa Havacılık A.Ş.	4.521	10.326
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	16.285	326.818
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.843	36.771
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	8.380.343	31.578
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.666.001	12.668
Deriş İnşaat A.Ş.	8.687	--
Kazancı Holding A.Ş.	6.635	11.906
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	12.046	2.517
	20.477.066	432.584
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Teknoloji A.Ş.	5.695	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.771	23.297
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	19.202	214.575
Renk Transmisyon San. A.Ş.	3.891	3.581
	32.559	241.453
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	11.762	--
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.210	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.027	1.932
	13.999	1.932
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:		
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	--	424.129
	--	424.129
Toplam	20.523.624	1.100.098

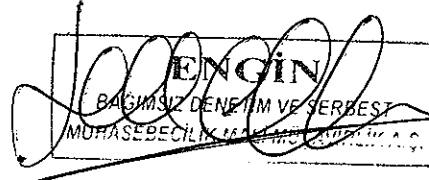
6.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefaletler toplamı 31.03.2014 tarihi itibarıyla 1.247.702.547 TL (31.12.2013: 1.402.259.559 TL)'dir (Dipnot 25). Grup'un 31.03.2014 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 88.293.085 TL (31.12.2013: 102.585.618 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 31.03.2014 tarihi itibarıyla 3.039.869.533 TL (31.12.2013: 3.159.136.410 TL)'dir (Dipnot 47).

Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) 31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 12.013.882 TL (31.12.2013: 402.808 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.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.03.2014 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 1.063.728 TL'dir (01.01.-31.03.2013: 625.133 TL). Bu tutar Grup'un yönetim kurulu başkanı, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve müdür yardımcıları olmak üzere 6 kişiye sağlamış olduğu ücret ve benzeri faydalardan oluşmaktadır.

NOT 7 –TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.03.2014	31.12.2013
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	55.860.853	76.259.591
- Yabancı para	12.510	3.752
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	4.619.943	4.806.690
- Yabancı para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(122.287)	(154.521)
Şüpheli alacaklar	2.588.425	2.588.425
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.588.425)	(2.588.425)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	60.371.019	80.915.512
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	54.631.019	61.397.851
Toplam ticari alacaklar	115.002.038	142.313.363

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

	31.03.2014	31.12.2013
Temlik edilen alacak (*)	30.547.017	20.264.680
Vadesi geçen	97.576	122.401
3 aya kadar	26.578.308	57.224.106
3- 6 ay arası	978.678	1.349.537
6 ay sonrası	2.291.727	2.109.309
Toplam	60.493.306	81.070.033

(*) 31.03.2014 tarihi itibarıyla 30.547.017 TL (31.12.2013: 20.264.680 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:

31.03.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	12,28	0,15	0,24
31-60 gün	12,33	0,19	0,28
61+ gün	13,00	0,56	0,59

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	2.588.425	2.594.414
Dönem içindeki artış	--	--
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	--	(5.989)
Dönem sonu bakiye	2.588.425	2.588.425

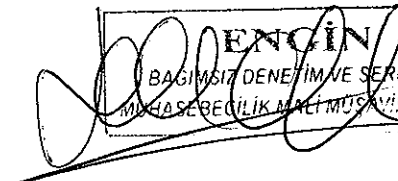
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar	31.03.2014	31.12.2013
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	135.029	1.296.126
Toplam	135.029	1.296.126

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.03.2014	31.12.2013
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	109.459.595	126.168.076
- Yabancı Para	27.609.550	18.206.112
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	--	1.980
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(1.026.728)	(500.473)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	136.042.417	143.875.695
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	64.954.941	34.007.764
Toplam ticari borçlar	200.997.358	177.883.459

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:

	31.03.2014	31.12.2013
Vadesi geçenler	24.043.622	36.957.474
0 - 3 ay	113.025.523	107.417.846
3 ay - 1 yıl	--	848
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	137.069.145	144.376.168


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

31.03.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	12,28	0,15	0,24
31-60 gün	12,33	0,19	0,28
61+ gün	13,00	0,56	0,59

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

NOT 8 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 9 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

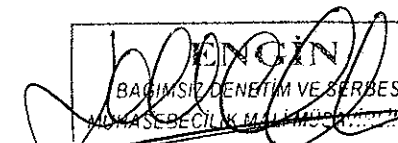
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.03.2014	31.12.2013
Vergi dairesinden alacaklar	640.130	5.763.204
Verilen depozito ve teminatlar	295.956	286.505
Şüpheli alacaklar	527.957	498.451
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(527.957)	(498.451)
Diğer	115.954	398.009
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	1.052.040	6.447.718
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	18.305.595	10.577.055
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	19.357.635	17.024.773

Şüpheli alacak karşılığının 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	498.451	553.382
Dönem içindeki artış	29.506	9.269
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	--	(64.200)
Değersiz alacaklar	--	--
Toplam	527.957	498.451

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (*)	3.340.147	3.282.371
Toplam	3.340.147	3.282.371

(*): 31.03.2014 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 2.777.651 TL (31.12.2013: 1.107.695 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRBEÇİLİK MALİ MÜHÜRBEÇİLİK

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.03.2014	31.12.2013
Alınan depozito ve teminatlar	1.430.791	1.268.148
Diğer	--	66.260
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.430.791	1.334.408
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	18.448.375	20.853.952
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	19.879.166	22.188.360

NOT 10 – STOKLAR

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
İlk madde-malzeme	139.241.439	145.629.041
Yarı mamuller	44.075.535	31.208.070
Mamuller	3.898	--
Ticari mallar	11.538	119.692
Diğer stoklar	52.204.344	84.669.774
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(11.639.160)	(11.639.160)
Toplam	223.897.594	249.987.417

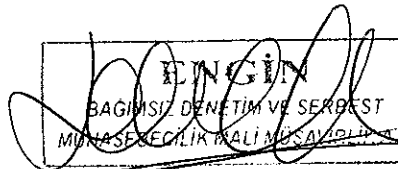
31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleşebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir. Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	11.639.160	476.849
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 (-)	--	--
Toplam	11.639.160	11.639.160

NOT 11 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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

	31.03.2014	31.12.2013
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	14.487.385	17.110.833
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	15.352.560	15.377.448
Peşin ödenen sigorta giderleri	4.203.352	1.128.116
Peşin ödenen diğer giderler	3.980.836	4.430.396
Toplam	38.024.133	38.046.793

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

	31.03.2014	31.12.2013
Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	95.692.252	109.929.425
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	66.623.149	71.056.547
Peşin ödenen sigorta giderleri	2.890	4.907
Toplam	162.318.291	180.990.879

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

Ertelenmiş Gelirler- Kısa Vadeli

	31.03.2014	31.12.2013
Gelecek aylara ait kira gelirleri	312.645	361.151
Toplam	312.645	361.151

NOT 13 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBE GELİTİM MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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

31.03.2014 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 2014 açılış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.992.695	2.817.242	10.271.379	473.739	406.445.245	2.622.587.440
Alımlar	--	--	--	1.944.277	--	127.975	--	219.838.392	221.910.644
Satışlar	--	--	--	(278.664)	(97.502)	(1.716)	--	(364.075)	(741.957)
Transfer	--	--	--	39.697.037	--	--	--	(39.697.037)	--
31 Mart 2014 kapanış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.207.355.345	2.719.740	10.397.638	473.739	586.222.525	2.843.756.127
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2014 açılış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.759.229	140.387	--	558.302.182
Dönem gideri	--	8.320	76.959	28.859.599	45.003	246.514	7.987	--	29.244.382
Satışlar	--	--	--	(43.884)	(97.502)	(1.716)	--	--	(143.102)
31 Mart 2014 kapanış	--	411.581	2.586.193	576.277.789	1.975.498	6.004.027	148.374	--	587.403.462
31 Mart 2014 itibarıyla Net defter değeri	28.890.833	363.906	4.334.627	1.631.077.556	744.242	4.393.611	325.365	586.222.525	2.256.352.665

Grup yabancısı 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.-31.03.2014 döneminde toplam 12.307.926 TL (01.01.-31.12.2013: 21.371.100 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

Grup'un maddi duran varlıklarının önemli bir kısmını (%95) oluşturan enerji santrallerine ilişkin ekipman, makine ve teçhizatlar yatırımlar yeni tamamlanmış projeler olup UMS 36 kapsamında değerlendirilmiş ve herhangi bir değer düşüklüğüne uğramamıştır.

BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 değer	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 yabancısı 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 yapılımakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
BAĞLI ORTAKLIKLARI VE KURULUŞU
MUTFAK KALINCAK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.03.2014 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.03.2014 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	415.587.756	83,3
Kozbükü – Hidroelektrik santrali	43.741.138	34
Sebenoba - Rüzgar santrali	81.382.469	94,6
Kıyıköy - Rüzgar santrali	17.703.798	90,4
Belen Atik - Rüzgar santrali	9.676.211	84,5
Kapıdağ- Rüzgar santrali	6.782.156	95
Proje aşamasındaki diğer yatırımlar (*)	11.348.997	
Toplam	586.222.525	

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

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Maddi duran varlık amortisman gideri	29.244.382	26.617.334
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	88.227	63.773
Toplam	29.332.609	26.681.107

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

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Satışların maliyeti	29.036.405	26.433.525
Genel yönetim giderleri	207.842	183.809
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	135	--
Toplam	29.244.382	26.617.334

31.03.2014 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 (31.12.2013: Yoktur.)

NOT 16 – ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur.)

ENCİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.

31.03.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2014 açılış	3.051.754	474.777	3.526.531
Alımlar	28.100	--	28.100
Çıkışlar	--	--	--
31 Mart 2014 kapanış	3.079.854	474.777	3.554.631
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2014 açılış	677.570	160.090	837.660
Dönem gideri	49.649	38.578	88.227
Çıkışlar	--	--	--
31 Mart 2014 kapanış	727.219	198.668	925.887
31 Mart 2014 itibarıyla net defter değeri	2.352.635	276.109	2.628.744

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.03.2014 ve 31.12.2013 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.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Satışların maliyeti	79.113	--
Genel yönetim giderleri	9.114	63.773
Toplam	88.227	63.773

NOT 18 – ŞEREFIYE

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
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
Pozitif şerefiye	6.848.196	6.848.196

Aktifte taşınan şerefiye hesabı ilgili şirkete ilişkin UMS 36 kapsamında işletme dışı bağımsız kuruluşlar tarafından düzenlenen şirket değerleme raporları ve güncel finansal tablolarındaki özkaynak tutarları dikkate alınarak test edilmektedir. Bilanço tarihi itibarıyla şerefiye hesabında değer düşüklüğü oluşmamıştır.

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 değerleme 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 değerleme raporuna göre şirket değerinin 9,8 - 13,8 milyon ABD\$ (yaklaşık 15 – 21 milyon TL karşılığı) aralığında olması makul görülmüştür.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜR BECERİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 değeri 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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 (31.12.2013: Yoktur.)

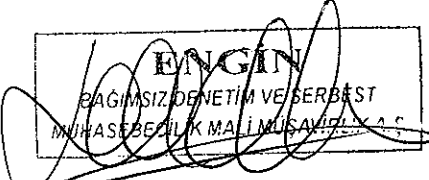
NOT 20 – KİRALAMA İŞLEMLERİ

Finansal Kiralama Borçları:

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.03.2014	31.12.2013
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	45.462.715	49.542.391
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(5.926.610)	(6.621.658)
Toplam	39.536.105	42.920.733
Uzun Vadeli	31.03.2014	31.12.2013
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	163.906.323	89.538.161
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(37.537.521)	(12.101.303)
Toplam	126.368.802	77.436.858

31.03.2014 ve 31.12.2013 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.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.03.2014 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\$	10.478.035	22.944.799
	EUR	4.589.907	13.802.773
2-3 Yıl	ABD\$	5.620.080	12.306.852
	EUR	3.407.775	10.247.860
3-4 Yıl	ABD\$	2.787.225	6.103.464
	EUR	2.162.009	6.501.594
4-5 Yıl	ABD\$	2.966.119	6.495.207
	EUR	1.392.094	4.186.306
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	14.217.312	31.133.070
	EUR	4.205.532	12.646.877
Toplam			126.368.802

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

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
0 - 3 aya kadar	12.623.314	9.971.407
3 - 12 ay arası	26.912.791	32.949.326
1 - 2 yıl	36.905.278	35.904.357
2 yıl ve üstü	89.463.524	41.532.501
Toplam	165.904.907	120.357.591

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 (31.12.2013: Yoktur).

NOT 22– VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 23 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 24 – BORÇLANMA MALİYETLERİ

UMS 23 standardı kapsamında özellikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 01.01.-31.03.2014 döneminde 12.307.926 TL (01.01.-31.03.2013: 11.797.575 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:

<u>Kısa Vadeli Karşılıklar</u>	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Aleyhe açılan dava karşılığı	423.900	423.900
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	101.920	371.838
Toplam	525.820	795.738

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

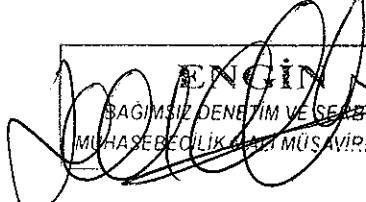
c) Koşullu Yükümlülükler:

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

<u>Dava/İcra Konusu</u>	<u>31.03.2014</u>		<u>31.12.2013</u>	
	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak (*)	2	1.520.772	2	1.554.248
Sigorta hasar tazminatı	3	3.177.433	3	3.108.681
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
Kaybolan çekin iptali	--	--	--	--
Toplam	8	4.973.642	8	4.938.366

(*): Grup tarafından EÜAŞ'a karşı açılmış bir dava olup ekli finansal tablolarda önceki dönemlerde bu tutar gider yazılmak suretiyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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>31.03.2014</u>		<u>31.12.2013</u>	
	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Dava/İcra Sayısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak (*)	5	797.308	5	797.308
Menfi tespit	1	902.160	1	880.950
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	12	824.668	12	824.668
İtirazın iptali	4	171.440	4	171.440
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	1	--	1	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	2	--	2	--
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	--	--	--	--
Toplam	33	3.211.707	33	3.190.497

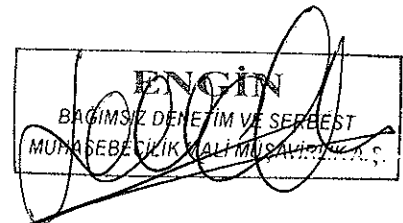
(*) 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 457.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Ana Ortaklık'ın Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup ekli finansal tablolarda verilen sabit kıymet alımı avansları 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.

d) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

<u>Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)</u>	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	898.714.746	824.052.229
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	173.732.942	244.643.764
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	1.247.702.547	1.402.259.559
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	1.247.702.547	1.402.259.559
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.320.150.235	2.470.955.552
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	%130	% 142

İpotekler:

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 31.03.2014 tarihi itibarıyla Antalya santralinin bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 291.243.400 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2013: 283.861.900 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 31.03.2014 tarihi itibarıyla 74.923.405 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır (31.12.2013: 73.161.937 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 (31.12.2013: 97.292.148 EUR).

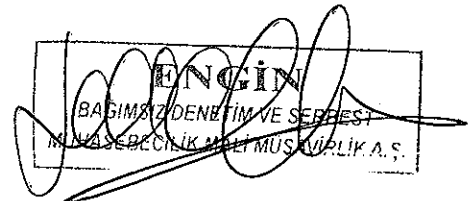
31.03.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi ve Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 17.122.853 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) tutarında blokaj bulunmaktadır (31.12.2013: 16.623.250 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 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 31.03.2014 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak toplam 614.750.000 TL (31.12.2013: 686.500.000 TL) tutarında alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.03.2014 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 371.900.000 TL'dir (31.12.2013: 227.400.000 TL).


ENGİN
BAĞIMIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

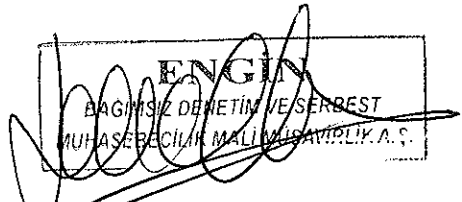
AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.03.2014	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	24.272.146
Bankalar	--	--	1.000.000	3.007.200
Elektrik Dağıtım Şirketleri	205.595	--	--	205.595
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	82.283.746	--	--	82.283.746
Gümrük Bakanlığı ve Müsteşarlığı	--	--	1.250.000	3.759.000
İcra Müdürlükleri	1.498.557	--	--	1.498.557
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.569.400
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	6.769.250	2.676.518	--	12.630.289
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	200.000	1.392.210	--	3.248.662
Diğer	4.126.125	--	--	4.126.125
Toplam	95.149.781	18.152.912	2.250.000	141.667.228

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


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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	TL	ABD\$	EUR	31.03.2014 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	71.231.954	204.930	16.655.764	121.767.921
Teminat Senedi	26.026.954	2.122.574	941.937	33.507.560
Teminat Çeki	1.725.000	28.000	3.546.000	12.449.845
Toplam	98.983.908	2.355.504	21.143.701	167.725.326

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2013 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

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili tarafın (Koni İnşaat Sanayi A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.) 31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 12.013.882 TL (31.12.2013: 402.808 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 (31.12.2013: Yoktur).

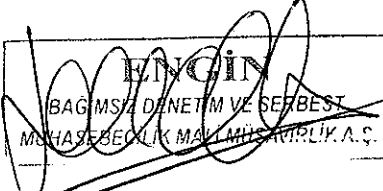
NOT 27 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

	31.03.2014	31.12.2013
Ödenecek vergi borçları	12.351.123	5.935.444
Personele borçlar	2.088.501	1.788.689
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	625.657	603.135
Toplam	15.065.281	8.327.268

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. 31.03.2014 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.438,22 TL (31.12.2013: 3.254,44 TL) tavanına tabidir.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE GEBİBEST
MÜHÜRBEÇLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.

	31.03.2014	31.12.2013
İskonto oranı	%9,25	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%7,00	%7,00
	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı	3.006.953	2.173.676
Cari dönem hizmet maliyeti	100.990	1.247.002
Faiz maliyeti	63.234	72.397
Ödemeler (-)	(105.041)	(156.154)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	169.801	93.156
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	4.136
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	(427.258)
Dönem sonu	3.235.937	3.006.953

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Satışların maliyeti	51.450	78.097
Genel yönetim giderleri	7.733	51.541
Toplam	59.181	129.638

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Personel giderleri	2.430.345	2.126.665
Seyahat gideri	671.625	537.200
Amortisman giderleri	216.956	247.582
Temsil, ağırlama giderleri	35.999	235.070
Vergi resim harç giderleri	14.682	229.485
Müşavirlik ve hukuk giderleri	540.041	71.800
Mahkeme, noter giderleri	41.236	70.495
Akaryakıt gideri	26.769	59.489
Kıdem tazminatı karşılığı	7.733	51.541
Haberleşme giderleri	29.100	31.970
Sigorta giderleri	13.290	19.188
Taşıt ve ulaşım giderleri	68.141	2.068
Diğer	411.991	219.779
Toplam	4.507.908	3.902.332
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	296.765	99.202
Personel giderleri	6.222	39.409
Reklam giderleri	--	22.024
Kira giderleri	28.427	20.400
Seyahat giderleri	--	13.931
Akaryakıt giderleri	4.427	7.025
Diğer	9.955	27.249
Toplam	345.796	229.240

NOT 29 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.03.2014	31.12.2013
Devreden KDV	40.029.717	29.850.166
Diğer KDV (*)	2.153.383	6.315.359
Diğer	3.921.808	6.109.277
Toplam	46.104.908	42.274.802

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

Diğer kısa vadeli yükümlülükler:	31.03.2014	31.12.2013
Alınan avanslar	4.033.423	4.027.100
Toplam	4.033.423	4.027.100

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRSEÇİLİK MAİ MÜHÜRSEÇİLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer uzun vadeli yükümlülükler:	31.03.2014	31.12.2013
Alınan avanslar	135.029	1.296.126
Toplam	135.029	1.296.126

NOT 30 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2013: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.03.2014	31.12.2013
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

(*): Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 11.04.2014 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanının 4.750.000.000 TL'ye yükseltilmesi için karar alınmış olup kayıtlı sermaye tavanının artırılması ve esas sözleşme tadili için 17.04.2014 tarihinde T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'na ve T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuruda bulunmuştur.

31.03.2014 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

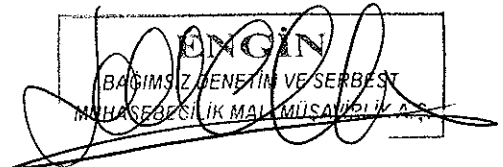
Grubu	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

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

Grup'un ortakları ile 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.03.2014		31.12.2013	
	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

(*) 31.03.2014 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.


ENGİN
BAŞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBESİ LİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	31.03.2014	31.12.2013
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	247.403.635
Toplam	247.403.635	247.403.635

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 artırımını neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur.

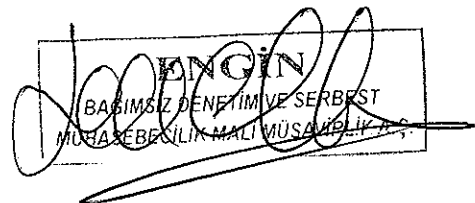
31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	247.403.635	247.403.635
Tahsisli sermaye artışı nedeniyle oluşan ihraç primi	--	--
Dönem sonu bakiye	247.403.635	247.403.635

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	(325.433)	(251.602)
Aktüaryel kayıplara ilaveler (Not 38)	(135.841)	(74.525)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	239	694
Dönem sonu bakiye	(461.035)	(325.433)


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	2.132.674	--
Riskten korunma kazançlarına ilaveler (Not 38)	(721.925)	2.132.674
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	50	--
Dönem sonu bakiye	1.410.799	2.132.674

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;

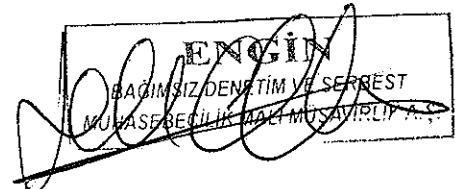
"Özkaynak kalemlerinden, "Ödenmiş Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, UMS/UFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, "Ödenmiş sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "ödenmiş sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "sermaye düzeltmesi 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.

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.

	31.03.2014	31.12.2013
Yasal Yedek Akçe	27.175.114	27.354.025
Özel Yedekler	791.390	791.390
Diğer Yedekler	2.192.785	2.192.785
Toplam	30.159.289	30.338.200


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBECİLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)

	31.03.2014	31.12.2013
Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)	92.758.677	224.135.137
Toplam	92.758.677	224.135.137

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. 31.03.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	224.135.137	(3.816.020)
Net dönem karından transfer	(131.376.437)	228.545.845
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	(23)	(130.455)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	(464.233)
Dönem sonu bakiye	92.758.677	224.135.137

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.03.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	Transfer	İlave	31.03.2014
Sermaye	2.312.770	--	(144.825)	2.167.945
Yasal yedekler	3.591	--	(166)	3.425
Riskten korunma kazançları	149	--	(50)	99
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(1.784.048)	(1.737.522)	144.776	(3.376.794)
Dönem kar/(zararı)	(1.737.522)	1.737.522	(280.123)	(280.123)
	(1.205.060)	--	(280.388)	(1.485.448)

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

	31.03.2014	Transfer	İlave	31.03.2013
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)

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 31 – HASILAT

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Yurtiçi satışlar	407.676.544	389.634.011
Yurtdışı satışlar	63.883.313	1.694.155
Diğer satışlar	545.126	480.767
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	--	(279.034)
Satış gelirleri (net)	472.104.983	391.529.899
Satışların maliyeti (-)	(423.511.335)	(340.983.145)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	48.593.648	50.546.754

Grup 01.01.-31.03.2014 döneminde toplam 2.117,92 Gws (01.01.-31.03.2013: 1.860,2 Gws) üretim yapmış, artı olarak toplam kar marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda 340,30 Gws'lik (01.01.-31.03.2013: 104,7 Gws) enerji satışı gerçekleştirmiştir. Böylece toplam satış miktarı 2.458,22 Gws (2013: 1.964,9 Gws) olmuştur. Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 176,12 TL/mws (01.01.-31.03.2013: 193,3 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 01.01.-31.03.2014 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı %60,53 (01.01.-31.03.2013: %49)'dir.

Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 01.01.-31.03.2014 döneminde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 36.867.276 TL (01.01.-31.03.2013: 4.934.269 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir. Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Toplam satış – Miktar		
Elektrik – kwh	2.458.216	1.964.874.161
Jeneratör – adet	14	--
Radyatör – adet	--	1.910
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	469.541.330	384.826.651
Jeneratör	333.108	--
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	190.391	--
Radyatör	--	2.053.310
Linyit satış ve nakliye gelirleri	1.633.764	2.256.792
Diğer	406.390	2.393.146
Toplam	472.104.983	391.529.899

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

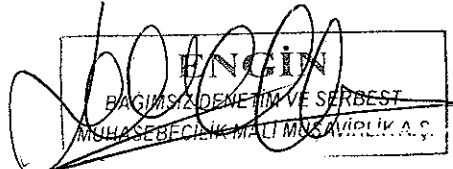
Brüt kar	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Elektrik	47.674.928	49.053.685
Jeneratör	238.528	--
Radyatör	--	204.416
Linyit satış ve nakliye gelirleri	254.602	(337.934)
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	19.200	--
Diğer	406.390	1.626.587
Toplam	48.593.648	50.546.754
Satışların maliyeti tablosu	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	323.216.295	245.220.864
Direkt işçilik maliyeti	149.048	336.382
Genel üretim giderleri	30.626.979	16.040.621
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	29.115.518	26.433.525
Dönem başı stok (+)	31.208.070	357.240
Dönem sonu stok (-)	(44.075.535)	(1.080.271)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	--	7.856.807
2. Dönem sonu stok (-)	(3.898)	(6.822.645)
I. Satılan mamul maliyeti	370.236.477	288.342.523
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	119.692	1.340.327
Dönem içi alışlar	53.166.704	52.505.510
Dönem sonu stok (-)	(11.538)	(1.205.215)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	53.274.858	52.640.622
Toplam satışların maliyeti (I+II)	423.511.335	340.983.145

NOT 32 – İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

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

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Genel yönetim giderleri	4.507.908	3.902.332
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	345.796	229.240
Toplam	4.853.704	4.131.572


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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

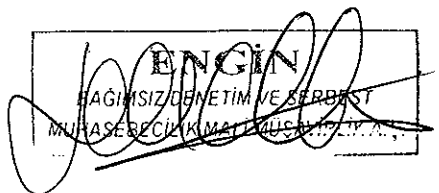
	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar		
Sigorta hasar tazminatı	1.759.091	360.908
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	--	26.400
Konusu kalmayan kıdem tazminatları	--	1.696
Arsa iade bedeli	--	457.198
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	571.666	208.003
Diğer gelirler	189.427	473.124
Toplam	2.520.184	1.527.329
Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar		
Tazminat ve ceza giderleri	--	596.037
Bağış ve yardımlar	32.940	42.350
Mutabakat farkları	--	472.415
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	710.696	67.929
Diğer	1.734.769	78.412
Toplam	2.478.405	1.257.143

NOT 35 – YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler		
Sabit kıymet satış karı	60.858	15.607
Toplam	60.858	15.607
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Sabit kıymet satış zararı	--	13.551
Toplam	--	13.551

NOT 36 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Amortisman ve itfa giderleri		
Satışların maliyeti	29.115.518	26.433.525
Genel yönetim giderleri	216.956	247.582
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	135	--
Toplam	29.332.609	26.681.107
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	5.264.442	5.813.357
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	--	39.409
Genel yönetim giderleri	2.430.345	2.126.665
Toplam	7.694.787	7.979.431


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBEÇİ KİMYA MÜHÜR A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 37 – FİNANSMAN GİDERLERİ

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Finansman giderleri		
Kur farkı giderleri	86.997.214	36.808.225
Faiz ve vade farkı giderleri	15.653.155	21.199.959
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	1.072.852	5.444.276
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	20.523.624	675.969
Diğer	25.348	35.417
Toplam	124.272.193	64.163.846
Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	54.790.122	16.761.616
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	6.871.405	10.761.741
Faiz ve vade farkı gelirleri	4.880.315	19.495.122
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	30.320	261.284
Toplam	66.572.162	47.279.763

NOT 38 – DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

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

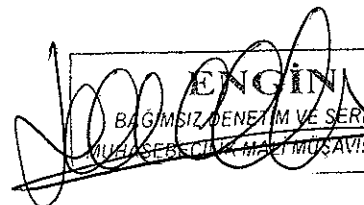
	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Aktüeryal kazanç/(kayıplar) (Dipnot 27)	(169.801)	(49.972)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	33.960	9.995
Toplam	(135.841)	(39.977)

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

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net	(902.406)	--
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	180.481	--
Toplam	(721.925)	--

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

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Kurumlar vergisi karşılığı – önceki dönem	2.451.959	--
Kurumlar vergisi karşılığı	1.349.584	7.456.747
Peşin ödenen vergiler	(1.519.787)	(5.438.678)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	2.281.756	2.018.069

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2014 yılı için %20'dir (2013: %20), K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2014 yılı için %10'dur (2013: %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 (2013: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2013: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2013: 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.

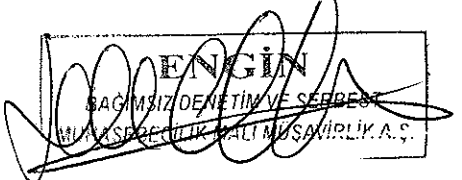
Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

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 iştiraktan 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.


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 düzeltilecektir.

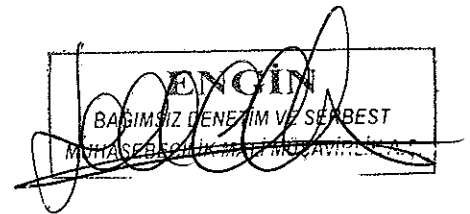
Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

01.01.-31.03.2014, ve 01.01- 31.03.2013 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(1.349.584)	(3.927.736)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	5.589.700	(7.772.299)
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	4.240.116	(11.700.035)

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançoadaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Muteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2013: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2013: %10)'dur. 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.03.2014		31.12.2013	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran				
varlıkların kayıtlı değerleri ile				
vergi matrahları arasındaki net fark	(433.292.597)	(83.988.166)	(458.714.309)	(89.131.946)
Devreden mali zararlar	375.211.059	74.661.050	375.211.059	74.661.051
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	15.691.993	3.138.399	15.662.487	3.132.498
Stok değer düşüklüğü karşılığı	11.639.160	2.327.832	11.639.160	2.327.832
Yabancı para kur değerleme farkı	5.497.220	1.099.442	5.497.131	1.099.429
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	5.075.481	994.230	1.105.854	218.108
Kıdem tazminatı karşılığı	3.235.937	584.964	3.006.953	542.386
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	416.901	81.080	280.171	56.035
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(1.443.048)	(286.853)	(560.806)	(105.888)
Diğer	581.629	116.326	623.305	124.662
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	(17.386.265)	(1.271.696)	(46.248.995)	(7.075.838)

	31.03.2014	31.12.2013
Ertelenen vergi varlıkları	99.318.044	96.848.984
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(100.589.740)	(103.924.822)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(1.271.696)	(7.075.838)

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.03.2014	31.12.2013
Dönem başı	(7.075.838)	(34.055.165)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	392.230
Dönem vergi geliri/(gideri)	5.589.700	27.101.671
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	214.442	(514.574)
Dönem sonu	(1.271.696)	(7.075.838)

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.- 31.03.2014	01.01.- 31.03.2013
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	(9.337.212)	18.062.775
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kar	(0,015)	0,029

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 42 – PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 43 – SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 44 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Grup'un 31.03.2014 tarihi itibarıyla döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.03.2014 tarihinde sona eren ara hesap dönemi itibarıyla oluşan 54.790.122 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 86.997.214 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 Akse 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

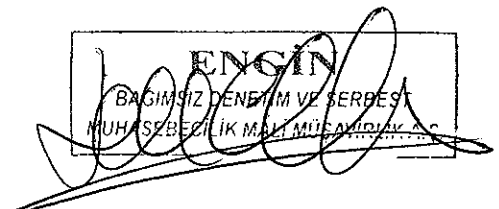
<u>Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı</u>	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Faiz oranı swap işlemleri	1.763.623	2.666.029
Toplam	1.763.623	2.666.029

31.03.2014 tarihi itibarıyla 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 31.03.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 1.763.623 TL (31.12.2013: 2.666.029 TL) olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

NOT 47 – FİNANSAL ARAÇLAR

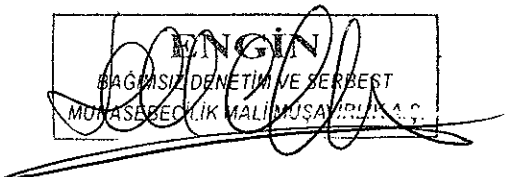
Finansal Borçlar

31.03.2014 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	150.228.379	148.458	150.376.837
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.858.756	14.677.349	39.536.105
Toplam	175.087.135	14.825.807	189.912.942
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	179.396.929	74.067.470	253.464.399
Toplam	179.396.929	74.067.470	253.464.399
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	442.745.331	757.551.240	1.200.296.571
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	55.749.626	70.619.176	126.368.802
Toplam	498.494.957	828.170.416	1.326.665.373


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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 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

Banka Kredileri:

31.03.2014:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.03.2014
TL	%6,95 - %14,4	--	59.749
ABD\$	% 1,92 - % 8,81	47.837.870	104.755.368
EUR	% 2,40 - % 9,67	15.150.878	45.561.720
Toplam			150.376.837

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.03.2014
TL	%15,65	--	54.258
ABD\$	% 1,46 - % 8,64	44.132.787	96.641.977
EUR	% 1,99 - % 9,09	50.161.911	150.846.900
Faiz karşılığı		--	5.921.264
Toplam			253.464.399

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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	31.03.2014
ABD\$	% 1,46 - % 8,64	355.070.836	777.534.116
EUR	% 1,99 - % 9,09	140.583.418	422.762.455
Toplam			1.200.296.571

31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	38.732.247	84.815.873
	EUR	43.326.617	130.291.804
2-3 Yıl	ABD\$	63.386.780	138.804.372
	EUR	32.010.737	96.262.688
3-4 Yıl	ABD\$	48.562.561	106.342.299
	EUR	18.988.237	57.101.425
4-5 Yıl	ABD\$	41.970.897	91.907.870
	EUR	15.902.945	47.823.337
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	162.418.352	355.663.708
	EUR	30.354.880	91.283.195
Toplam			1.200.296.571

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KİTAPLARI A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

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

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.03.2014	31.12.2013
0 - 3 aya kadar	51.912.361	141.579.013
3 - 12 ay arası	351.928.875	224.726.485
1 - 2 yıl	218.514.571	160.994.834
2 yıl ve üstü	981.782.000	899.679.435
Toplam	1.604.137.807	1.426.979.767

31.03.2014 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	31.03.2014 Döviz Tutarı	31.03.2014 Tutarı (TL)
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	291.243.400
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	74.923.405
Banka Mevduatı Blokaj	EUR	1.300.000	3.909.360
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	13.138.800
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	416.176.000	416.176.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	996.478.034	2.182.087.599
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	89.077.212	267.872.992
Alacak Temliki	TL	371.900.000	371.900.000
Teminat Senedi	EUR	642.642	1.932.552
Teminat Mektubu	EUR	1.000.000	3.007.200
Toplam			3.626.191.308

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

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KURUMU MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.03.2014	31.12.2013
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	182.674	--
Toplam	182.674	--

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	11.810.077	15.643.338
Toplam	11.810.077	15.643.338

(*): 31.03.2014 tarihi itibarıyla 11.992.751 TL (31.12.2013: 15.643.338 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. 31.03.2014 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 20.633.672 TL (31.12.2013: 20.562.076 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 kullanmaktaki 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 hedefi faaliyetlerinin sürekliliğini sağlarken, diğer yandan da borç ve öz kaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığı arttırmayı sağlamaktır. Hedefler liberalleşme sürecinde olan enerji sektöründe yapılması gereken karlı proje veya lisans fırsatlarını değerlendirmek ve sermaye yapısı müsaade ettiği sürece uzun vadeli ve düşük faizli borçlanma metodu ile yatırımlara devam etmektedir.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜR BEKLEMEKLE MÜHÜR BEKLEMEKLE

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup hedeflerini gerçekleştirmek amacıyla bu süreçte uygulanan prosedürler aşağıdaki gibidir;

- Grup'un sürekliliği adına borçlanma/sermaye oranlarını periyodik olarak yönetim ile paylaşmak, maliyeti düşük olan metot ile devam etmeye çalışma yönünde kararlar almak.
- Yapılmakta olan ve yapımına başlanması planlanan projeler için nispeten daha düşük maliyetli ve uzun vadeli kredi arayışı içerisine girmek.
- İşletmeye nakit girişi sağlayacak olan yöntemleri değerlendirmek ve borçlanma-nakit dengesini ayarlamak
- Borçlanma maliyeti ile sermaye maliyetleri ile karşılaştırmalı analizler yapmak.
- Piyasa koşullarına göre gerek olduğunda hedefleri değiştirebilmek ve mümkün olduğunca değişikliğe ayak uyduracak bilançolar üzerine yönetim ile karşılıklı istişare yapmak.

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.

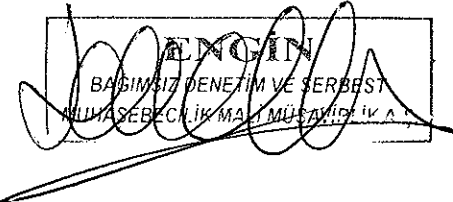
Kredi riski

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 getirememe 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).

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır. İlişkili taraflardan olan alacakların önemli bir kısmı Toptan Satış Şirketinden kaynaklanmakta olup, ilgili şirketin satış ağı genellikle tüzel kişilerdir. Söz konusu alacaklara ilişkin Grup tahsilat sıkıntısı yaşamamaktadır.

İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar için ise borç verilen ilişkili tarafların kredi derecelendirmeleri kontrol edilmektedir. İlişkili taraflar jeneratör üretim, doğalgaz dağıtım ve elektrik üretim ana sektörlerinde faaliyet gösteren şirketlerden oluşmakta olup Grup Yönetimi normal koşullarda ödeme yetilerinde herhangi bir problem yaşanmasını beklememekle beraber gerekli teminatlar ilgili firmalardan alınmaktadır.


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHASEBEÇİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.03.2014 ve 31.12.2013 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		
31.03.2014						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	54.631.019	60.506.048	18.305.595	1.052.040	127.374.719	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	54.631.019	60.408.472	1.237.006	1.052.040	127.374.719	--
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	--	97.576	17.068.589	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	334.734	--	11.679.148	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	527.957	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(527.957)	--	--
- 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		
31.03.2014						
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	97.576	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	17.068.589	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	334.734	--	11.679.148	--	--	--

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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		
31.12.2013						
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 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		
31.12.2013						
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	--	--	--

(*): 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 değerleme 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.

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Likidite riski

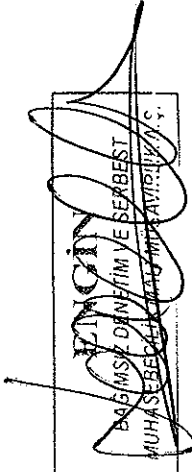
Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

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 bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir. Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31.03.2014 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	1.350.673.408	1.604.137.807	51.912.361	351.928.875	753.349.668	446.946.903	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	165.904.907	165.904.907	12.623.314	26.912.791	113.721.925	12.646.877	--
Diğer finansal yükümlülükler	11.992.751	15.571.742	--	--	15.571.742	--	--

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	200.997.358	137.069.145	137.069.145	--	--	--	--
Diğer borçlar	19.879.166	19.879.166	19.879.166	--	--	--	--


BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜR AVİRLİĞİ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 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	--	--	--	--

ENGİN
BAĞIMIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBEÇİLER MÜHÜR VE MÜHÜR A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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 2014 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 31.03.2014 ve 31.12.2013'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.691.833.136 TL kısa (pasif), 1.453.130.751 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.03.2014	31.12.2013
Döviz cinsinden varlıklar	118.010.516	127.832.248
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.809.843.652)	(1.580.962.999)
Net kısa pozisyon	(1.691.833.136)	(1.453.130.751)

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU								
31.03.2014								
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diger	
1. Ticari Alacaklar	12.510	--	4.160	--	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	27.205.449	8.248.154	3.025.928	--	6.602	8.156	--	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	5.484.432	2.040.765	337.711	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	32.702.391	10.288.919	3.367.799	--	6.602	8.156	--	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	29.858	--	9.929	--	--	--	--	--
7. Diğer	85.278.267	14.719.647	17.622.474	--	14.000	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	85.308.125	14.719.647	17.632.403	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	118.010.516	25.008.566	21.000.202	--	6.602	--	--	--
10. Ticari Borçlar	27.609.550	1.520.695	8.055.067	--	15.501	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	443.446.008	106.133.193	70.176.756	--	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	312.644	142.773	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	471.368.202	107.796.661	78.231.823	--	15.501	--	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.338.475.450	396.604.847	156.288.293	--	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KURULUĞU
T.C. EKİŞİ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.338.475.450	396.604.847	156.288.293	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.809.843.652	504.401.508	234.520.116	--	15.501	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9- 18+19)	(1.691.833.136)	(479.392.942)	(213.519.914)	--	(8.899)	--	--
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15- 16a)	(1.782.313.049)	(496.010.581)	(231.490.028)	--	(8.899)	8.156	--
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ
BAĞLI ORTAKLIKLARI
MUHAŞEBELİK KALİTESİ A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU									
31.12.2013									
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diger		
1. Ticari Alacaklar	3.752	1.758	--	--	--	--	--		
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	17.455.595	6.246.309	1.386.239	--	9.738	8.038	--		
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--		
3. Diğer	4.311.023	2.019.877	--	--	--	--	--		
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	21.770.370	8.267.944	1.386.239	--	9.738	8.038	--		
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--		
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--		
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--		
7. Diğer	106.061.878	16.286.605	24.281.075	--	--	--	--		
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	106.061.878	16.286.605	24.281.075	--	--	--	--		
9. Toplam Varlıklar (4+8)	127.832.248	24.554.549	25.667.314	--	9.738	--	--		
10. Ticari Borçlar	18.206.112	316.327	5.940.462	--	24.722	--	--		
11. Finansal Yükümlülükler	409.203.352	145.284.504	33.755.368	--	--	--	--		
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--		
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--		
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	427.409.464	145.600.831	39.695.830	--	24.722	--	--		
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--		
15. Finansal Yükümlülükler	1.153.553.535	363.178.094	128.868.560	--	--	--	--		
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--		
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--		

AKSA ENERJİ
BAKIMCI VE BAĞLI ORTAKLIKLARIN
MÜHÜRÜ VE MÜHÜRÜ

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diger
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.153.553.535	363.178.094	128.868.560	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.580.962.999	508.778.925	168.564.390	--	24.722	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9- 18+19)	(1.453.130.751)	(484.224.376)	(142.897.076)	--	(14.984)	--	--
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15- 16a)	(1.563.503.652)	(502.530.858)	(167.178.151)	--	(14.984)	8.038	--
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

**BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME KURUMU A.Ş.**

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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				
31.03.2014				
	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	(104.977.466)	104.977.466	(104.977.466)	104.977.466
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(104.977.466)	104.977.466	(104.977.466)	104.977.466
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(64.209.709)	64.209.709	(64.209.709)	64.209.709
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(64.209.709)	64.209.709	(64.209.709)	64.209.709
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(1.226)	1.226	(1.226)	1.226
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(1.226)	1.226	(1.226)	1.226
TOPLAM (3+6+9)	(169.188.401)	169.188.401	(169.188.401)	169.188.401

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME
MÜHÜRLEME VE MÜHÜRLEME

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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				
31.12.2013				
	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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 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

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

		31.03.2014	31.12.2013
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		1.304.956.769	1.106.943.373
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		299.181.038	320.036.394

Grup'un 31.03.2014 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 716.573 TL (31.12.2013: 7.075.164 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

Grup'un 18.04.2014 tarihinde yapmış olduğu özel durum açıklamasında da belirtildiği üzere Grup yönetimi hali hazırda 1.000.000.000 TL tutarında olan kayıtlı sermaye tavanının 4.750.000.000 TL'ye artırılması ve genel kurul tarafından yönetim kuruluna verilen kayıtlı sermaye tavanı izninin 5 yıl süre ile uzatılması konusunda Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunmuştur.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Ltd.Şti. bünyesindeki Şamlı Rüzgar Enerjisi Santrali'nin, ticari işletmedeki 114 MW'lık kurulu gücünün 126,5 MW'a yükseltilmesi konusunda Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'ndan onay alınmış olup, kapasite artışının 2015 yılı içerisinde devreye alınması planlanmaktadır.

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 Aksa 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, Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ihraç edeceği enerjiyi eskiden de olduğu gibi Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklarından temin edeceği, diğer taraftan, söz konusu kontrat yükümlülükleri taraflarca geçerli teminatlarla güvence altına alınmış olup Aksa 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 Kuru-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 (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.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 düzeltilmesinin 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.

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

31.03.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

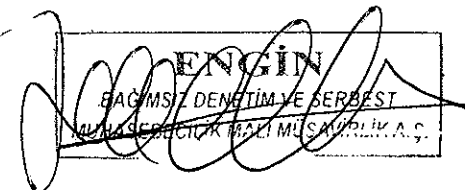
	31.03.2014	31.12.2013
Kasa		
- Türk Lirası	151.078	43.130
- Yabancı Para	92.599	6.598
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	667.317	1.935.422
- Yabancı Para	13.899.357	4.512.788
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	99.594.552	800.121
- Yabancı Para	13.213.493	12.936.209
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	--	2.114.535
Toplam	127.618.396	22.348.803

Grup'un 31.03.2014 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli mevduat hesabının vadesi 1 gün olup uygulanan faiz oranı %9'dur. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatlar için 102 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatlar için %2,5'tir.

Grup'un 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.

31.03.2014 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 17.122.853 TL (6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2013: 16.623.250 TL - 6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) (Dipnot 25).

31.12.2013 tarihi itibarıyla Grup'un 2.114.535 TL tutarındaki diğer hazır değerleri B tipi yatırım fonundan oluşmaktadır.

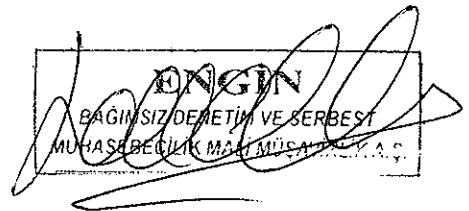

ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MÜHÜRLEME VE BAĞLI MÜŞAVİRLİK A.Ş.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.03.2014 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.


ENGİN
BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MAİT MÜŞAVERELERİ A.Ş.