

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

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

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 31.12.2014 tarihli konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

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

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Yaptığımız bağımsız denetim Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nen ("KGK") yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların öncelikli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvene elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, finansal tablolardaki tutarlar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerinin değerlendirilmesi de dahil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili içi kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

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

Görüş

4. Görüşümüzde göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2014 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.



BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİLİK MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

6. a) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 06.03.2015 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- b) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 01.01.-31.12.2014 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- c) TTK'nin 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

İstanbul, 06.03.2015

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.
Jale Aktaş
Sorumlu Ortak Başdenetçi

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 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 YÜKÜMLÜLÜKLER
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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 VE 31.12.2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansları	<i>Bağımsız</i>	<i>Bağımsız</i>
		<i>Denetim'den Geçmiş</i> 31.12.2014	<i>Denetim'den Geçmiş</i> 31.12.2013
DÖNEN VARLIKLAR		532.937.053	520.100.658
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	34.238.000	22.348.803
Finansal Yatırımlar	47	--	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	57.747.459	61.397.851
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	30.942.495	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	7.344.769	10.577.055
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	413.656	6.447.718
Türev Araçlar	46	2.739.512	2.666.029
Stoklar	10	269.198.616	249.987.417
Canlı Varlıklar	11	--	--
Peşin Ödenmiş Giderler	12	41.263.995	38.046.793
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	9.213.837	5.438.678
Diğer Dönen Varlıklar	29	79.834.714	42.274.802
		532.937.053	520.100.658
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	39	--	--
DURAN VARLIKLAR		2.926.803.733	2.356.240.685
Finansal Yatırımlar	47	412.408	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	--	1.296.126
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar			
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	--	--
- Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	8	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	--	--
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	1.163.205	3.282.371
Türev Araçlar	46	--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	4	--	--
Canlı Varlıklar	11	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	--	--
Maddi Duran Varlıklar	14	2.684.611.121	2.064.285.258
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	6.848.196	6.848.196
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	2.665.753	2.688.871
Peşin Ödenmiş Giderler	12	137.665.086	180.990.879
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	93.437.964	96.848.984
Diğer Duran Varlıklar	29	--	--
		2.926.803.733	2.356.240.685
TOPLAM VARLIKLAR		3.459.740.786	2.876.341.343

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2015 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 VE 31.12.2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız	Bağımsız
		Denetim'den Geçmiş 31.12.2014	Denetim'den Geçmiş 31.12.2013
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	915.923.581	630.266.054
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	226.731.826	217.824.142
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	349.519.400	191.402.089
Ticari Borçlar		44.423.270	--
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	65.296.486	34.007.764
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	200.104.659	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	3.281.975	2.391.824
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	2.990.891	20.853.952
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	11.345.937	7.269.852
Türev Araçlar	46	1.538.206	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	--	--
Ertelenmiş Gelirler	12	143.739	361.151
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	40	9.552.718	7.456.747
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	27	--	--
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	988.777	795.738
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	5.697	4.027.100
		915.923.581	630.266.054
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	39	--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	47	1.521.594.755	1.261.982.366
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	1.380.301.681	1.138.111.127
Ticari Borçlar		53.694.282	15.643.338
- 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	5.208.671	3.006.953
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	25	--	--
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	--	--
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	82.390.121	103.924.822
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	29	--	1.296.126
		1.521.594.755	1.261.982.366
		1.022.222.450	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/Kayıplar	30	(461.036)	(325.433)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	--	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	30	961.128	2.132.674
- Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	30	--	--
- Diğer Kazanç/Kayıplar	30	--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	31.652.019	30.338.200
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	91.265.789	224.135.137
Net Dönem Karı/Zararı	41	39.616.634	(131.555.348)
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		1.023.607.287	985.297.983
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.384.837)	(1.205.060)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		1.022.222.450	984.092.923
TOPLAM KAYNAKLAR		3.459.740.786	2.876.341.343

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2015 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01.01.- 31.12.2014 VE 01.01.- 31.12.2013 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız	Bağımsız
		Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2014	Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2013
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	31	1.957.437.904	1.785.968.095
Satışların Maliyeti (-)	31	(1.710.836.632)	(1.565.917.999)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		246.601.272	220.050.096
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		--	--
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kar (Zarar)		--	--
BRÜT KAR/ZARAR		246.601.272	220.050.096
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(22.188.650)	(17.977.560)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(2.044.023)	(2.013.996)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	3.790.118	5.015.737
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(18.514.997)	(8.736.651)
ESAS FAALİYET KARIZARARI		207.643.720	196.337.626
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	1.432.105	310.831
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	(249.847)	(1.147.427)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/Zararlarından Paylar	35	--	--
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI(ZARARI)		208.825.978	195.501.030
Finansman Giderleri (-)	37	(381.808.996)	(488.910.648)
Finansman Gelirleri	37	199.595.732	142.803.491
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		26.612.714	(150.606.127)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri		12.824.430	17.313.257
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	40	(9.552.718)	(9.788.414)
- Erteleilmiş Vergi Gelir/Gideri	40	22.377.148	27.101.671
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		39.437.144	(133.292.870)
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		--	--
DÖNEM KARI(ZARARI)		39.437.144	(133.292.870)
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(179.490)	(1.737.522)
Ana Ortaklık Payları	41	39.616.634	(131.555.348)
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	0,065	(0,215)
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		--	--
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	0,065	(0,215)
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	(169.803)	(93.156)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Erteleilmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	33.961	18.631
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	(1.464.721)	2.666.029
Yurtdışındaki İşletmeye İlişkin Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları		--	--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Diğer Kapsamlı Gelirinden Kar/Zararda Sınıflandırılacak Paylar		--	--
Diğer Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları		--	--
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler/Giderleri		--	--
- Dönem Vergi Gideri (-)/Geliri		--	--
- Erteleilmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	292.944	(533.206)
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(1.307.619)	2.058.298
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		38.129.525	(131.234.572)
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azımlık Payları		(179.490)	(1.737.522)
Ana Ortaklık Payları		38.309.015	(129.497.050)

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2015 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 VE 31.12.2013 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhraç Primleri/İşlemleri	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birleşmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birleşmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Birleşmiş Karlar			Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Öz Kaynaklar	
				Diğer Kazanç/(Kayıplar)	Risken Korunma Kazanç/(Kayıpları)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı			Ana Ortaklığa Ait Öz Kaynaklar
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 politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler	2.6.20	--	--	(251.602)	--	--	144.748	106.854	--	--	--
01.01.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(251.602)	--	26.428.717	(1.365.460)	230.241.317	1.115.625.725	400.996	1.116.026.721
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	30	--	--	--	--	22.781	(464.233)	--	(441.452)	--	(441.452)
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. radyatör şubesinin bölünme etkisi		--	--	--	--	2.192.785	--	--	2.192.785	--	2.192.785
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	694	(150)	(1.555)	(130.455)	--	(131.466)	(1.606.056)	(1.737.522)
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--	--	1.695.472	228.545.845	(230.241.317)	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(74.525)	--	--	--	--	(74.525)	--	(74.525)
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--	2.132.824	--	--	--	2.132.824	--	2.132.824
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	(131.555.348)	(131.555.348)	--	(131.555.348)
31.12.2013 tarihi itibarıyla bakiyeler- Önceden raporlanan		613.169.118	247.403.635	(325.433)	2.132.674	30.338.200	226.585.697	(131.555.348)	987.748.543	(1.205.060)	986.543.483
Dipnot 2'de yapılan açıklamaya ilişkin düzeltmeler	2.3	--	--	--	--	--	(2.450.560)	--	(2.450.560)	--	(2.450.560)
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
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	239	231	(485)	304	--	289	(179.777)	(179.488)
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--	--	1.314.304	(132.869.652)	131.555.348	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(135.842)	--	--	--	--	(135.842)	--	(135.842)
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--	(1.171.777)	--	--	--	(1.171.777)	--	(1.171.777)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--	--	--	--	39.616.634	39.616.634	--	39.616.634
31.12.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(461.036)	961.128	31.652.019	91.265.789	39.616.634	1.023.607.287	(1.384.837)	1.022.222.450

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2015 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETIM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 VE 31.12.2013 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız	Bağımsız
		Denetim'den	Denetim'den
		Geçmiş	Geçmiş
		01.01.-	01.01.-
		31.12.2014	31.12.2013
A. İŞLEME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		260.947.126	623.358.997
Dönem Karı/Zararı		39.437.144	(133.292.870)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		117.324.272	111.376.403
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14	121.497.262	111.783.801
Değer Düşüklüğü/İptali İle İlgili Düzeltmeler	34	--	965.985
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			--
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	1.829.338	1.163.245
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		3.739.937	9.269
- Dava Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
- İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			--
- Faiz Geliri		(962.842)	(298.205)
- Faiz Gideri		646.892	12.872.780
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Pay Bazlı Ödemeler İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(12.824.430)	(17.313.257)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	35	(1.182.258)	--
Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		4.580.373	2.192.785
Kar/Zarar Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		--	--
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		115.869.881	647.103.455
Soklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(19.211.199)	(115.415.847)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	51.392.414	43.823.157
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	6	7.722.249	665.795.778
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklarda Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	4.413.291	(7.693.754)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	55.634.705	57.543.789
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	13.373.028	18.216.472
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlardaki Artış/Azalış		--	--
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	4.076.085	164.372
Canlı Varlıklardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler		--	--
Diğer Cari/Dönem Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	(37.559.912)	17.835.194
Diğer Duran Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	--	--
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	(217.412)	361.151
Çalışanlara Sağlanan Paydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	1.262.531	649.817
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		34.984.101	(34.176.674)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		272.631.297	625.186.988
Ödenen Temettümler		--	--
Alınan Temettümler		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	(11.231.906)	(1.235.513)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(452.265)	(592.478)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(740.747.692)	(596.640.706)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		--	--
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	47	(412.408)	119.575
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri	47	--	345.577
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edinimi İçin Yapılan Nakit Çıkışları		--	--
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	11.553.971	45.515.033
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14, 17	(753.353.978)	(639.954.862)
Diğer Uzun Vadeli Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Diğer Uzun Vadeli Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlar		--	--
Verilen Nakit Avans ve Borçlardan Geri Ödemeler		--	--
Türev Araçlardan Nakit Çıkışları	38, 46	--	(2.666.029)
Türev Araçlardan Nakit Girişleri	38, 46	1.464.723	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Alınan Temettümler		--	--
Ödenen Faiz		--	--
Alınan Faiz		--	--
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		--	--
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		491.689.763	(44.938.998)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	--
Çıkarılmış Tahvillerden Kaynaklanan Değişim		--	--
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	47	669.012.299	413.961.624
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	47	(81.182.129)	(387.440.673)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		--	--
Devlet Teşviklerinden Elde Edilen Nakit Girişleri		--	--
Ödenen Temettümler		--	--
Alınan Faiz		8.323.846	11.841.393
Ödenen Faiz		(104.464.253)	(83.301.342)
Vergi Ödemeleri/İadeleri		--	--
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		--	--
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCENAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		11.889.197	(18.220.707)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		--	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		11.889.197	(18.220.707)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	22.348.803	40.569.510
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	34.238.000	22.348.803

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2015 tarihinde onaylanmıştır.

1
AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

31.12.2014 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	31.12.2014	31.12.2013
Kayıtlı sermaye tavanı	4.750.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	577.500.000
Tescili beklenen sermaye	--	35.669.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

Kazancı Holding A.Ş.’nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2014 tarihi itibarıyla %61,98 olup nihai kontrol gücüne sahip ortaklıktır.

	31.12.2014	
	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.

Aksa Enerji’nin 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu’nun yarısı, (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından Genel Kurul tarafından seçilmektedir.

Ana Ortaklık’ın merkez adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye’dir. 31.12.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık’ta çalışan personel sayısı 261’dir (31.12.2013: 259).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2014 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 777 (31.12.2013: 584) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	241
Üretim	536
Toplam	777

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2014 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
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00

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

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.- Y.Ş.:

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

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

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

Şirket’in hisselerinin %100’ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.’ye aittir. 31.12.2014 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’de çalışan personel sayısı 85’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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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. Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. 31.12.2014 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. 31.12.2014 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 santralının işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 20.12.2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW'lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmesi beklenmekte olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 43 MW'a yükselmiştir.

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 Akxa Elektrik Toptan Satış A.Ş. üzerinden ikili anlaşma yolu ile kontratlı müşterilerine satmaktadır.

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

31.12.2014 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 32'dir (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 Akxa 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 santralının inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

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

31.12.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 23'dür (31.12.2013: 23).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.

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 129 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır.

31.12.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 81'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.

31.12.2014 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 24'tür (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.

31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 6'dır (31.12.2013: 5).

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

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, henüz yatırım aşamasında olan toplam 3 MW'lik bölüm de dahil olmak üzere toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 11'dir (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.

Santralin 2015 yılında faaliyete geçmesi hedeflenmekte olup 31.12.2014 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 197'dir (31.12.2013: 57).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

Balıkesir’de kurulu gücü 24 MW olan ve 3 MW ek kapasitesinin yatırımı devam eden rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Şirket’in %94 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.’den satın alınmıştır.

31.12.2014 itibarıyla, Şirket’te çalışan personel sayısı 11’dir (31.12.2013: 10).

11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.

Şirket’in %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 02.04.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.’den satın alınmıştır. 31.12.2014 itibarıyla, Şirket gayri faal durumda olduğundan çalışan personeli bulunmamaktadır.

12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.

Şirket bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır.

Şirket’in %100 oranındaki hissesi Grup bünyesindeki ortaklıklardan Rasa Elektrik Üretim A.Ş. tarafından 31.08.2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır. 31.12.2014 itibarıyla, Şirket’te çalışan personel sayısı 29’dur.

31.12.2014 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	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EU/3323-3/2006	32	32
Aksa Enerji	Samsun	Doğalgaz	28.07.2011	49 yıl	EÜ/3338-61/2025	131	131
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	--
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	24
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	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	43
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şirnak	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
Siirt Akköy	Akköy Giresun	HES	21.05.2014	42 yıl	EU/5017-1/03063	13	13
Siirt Akköy	Siirt	Fuel oil	28.05.2014	20 yıl	EU/5030-1/03022	24	24
Toplam						3.754	2.140

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 bulunmayan 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 Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş. (eski ünvanı Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.)	Tarım
11 Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm
12 Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	Radyatör

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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

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

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

Mali tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilançosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 06.03.2015 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir..

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dir. 31.12.2014 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 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal durum tablolarında düzeltilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2014 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>Sermave içindeki etkin hisse oranı (%)</u>	
	<u>31.12.2014</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
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	100,00	--

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

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

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

31.12.2014 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, "Azınlık Payları" hesap grubu adıyla gösterilir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 18). Satın alma maliyeti, tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve olduğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden tanımlanabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. Satın alınan şirketin finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarları tanımlanabilir varlık olarak değerlendirilmez. Şerefiye, değer düşüklüğü testi için, yönetimin şerefiyeyi iç raporlama amaçlı takip edebileceği en küçük nakit üreten birimlere dağıtılır. Şerefiye için her yıl aynı tarihte değer düşüklüğü tespit çalışması yapılmakta olup değer düşüklüğünün olduğuna dair herhangi bir gösterge olması durumunda ise, söz konusu değer düşüklüğü testi daha sıklıkla tekrarlanmaktadır. Şerefiyeye ait değer düşüklüğü geri çevrilemez.

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

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

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

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 akacağına muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Aynı işlem ile ilgili hasılat ve giderler eşanlı finansal tablolara alınmaktadır.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

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

2.6.2) Stoklar

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

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

2.6.3) İlişkili taraflar

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

2.6.4) Maddi duran varlıklar

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

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

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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

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

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

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

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

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

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

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

2.6.6) Finansal araçlar

- **Türev olmayan finansal araçlar**

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

• **Türev finansal araçlar**

Grup 2013 yılından itibaren 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 korunma araçları arasındaki ilişkiyi, ilgili riskten korunma işleminin risk yönetimi amaçlarını ve stratejilerini ve riskten korunmanın etkinliğini ölçmede kullanılacak olan yöntemleri resmi olarak belgelemektedir. Nakit akış riskinden korunma işlemleri için finansal riskten korunma işleminin konusunu teşkil eden tahmini işlemin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olması ve nakit akışlarındaki değişikliklerin kar veya zararı etkileyebilecek nitelikte olması gerekir.

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

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

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

2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

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

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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

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

2.6.9) Hisse başına kazanç

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

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

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

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

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

2.6.11) Kiralama işlemleri

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

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

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

Grup'un UMS 17 uyarınca 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 kiralamalar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiraladığı bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 2.013.260 TL (01.01.-31.12.2013: 1.881.799 TL)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 40).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir.

2.6.16) Netleştirme/ mahsup

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

Dipnot 47'de açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 43.761.479 TL (31.12.2013: 15.643.338 TL) tutarındaki kısmı KKTC Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 15.932.758 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).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.20) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.12.2014 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2013 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2014 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2013 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, 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosunda net dönem karı içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 106.854 TL tutarındaki aktüeryal kaybı ve geçmiş yıllar karları içinde gösterdiği ertelenmiş vergi etkisi netlenmiş 144.748 TL tutarındaki aktüeryal kaybı (toplam 251.602 TL tutarındaki aktüeryal kaybı) aynı tarihli finansal durum tablosunda kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler hesabının altında diğer kazanç/kayıplar fonu içerisine sınıflandırmıştır.

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

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

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

2.6.22) Finansal teminat sözleşmesi

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

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

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2014 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 döneme döneme ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, TMS/IFRS ve TMS/IFRS Yorumları ile tutarlı olarak uygulanmıştır. IFRS uyarınca 01.01.2014 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumların Grup'un finansal tabloları üzerinde etkisi olmamıştır.

Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan IFRS'ler

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2012’de yapılan değişiklikle yeni standart, 01.01.2015 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. Grup, standardın finansal durum ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 19 – Tanımlanmış Fayda Planları: Çalışan Katkıları (Değişiklik)

TMS 19’a göre tanımlanmış fayda planları muhasebeleştirilirken çalışan ya da üçüncü taraf katkıları göz önüne alınmalıdır. Değişiklik, katkı tutarı hizmet verilen yıl sayısından bağımsız ise, işletmelerin söz konusu katkıları hizmet dönemlerine yaymak yerine, hizmetin verildiği yılda hizmet maliyetinden düşerek muhasebeleştirileceklerini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik, 01.07.2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Değişikliğin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmayacaktır.

TMS 16 ve TMS 38 – Kabul Edilebilir Amortisman ve İtfa Yöntemlerinin Açıklığa Kavuşturulması (TMS 16 ve TMS 38’deki Değişiklikler)

TMS 16 ve TMS 38’deki değişiklikler, maddi duran varlıklar için hasıllata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını yasaklamış ve maddi olmayan duran varlıklar için hasıllata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını önemli ölçüde sınırlandırmıştır. Değişiklikler, 01.01.2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliğin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmayacaktır.

TMS/TFRS’lerdeki Yıllık İyileştirmeler

KGK, Eylül 2014’te “2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler” ve “2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler” ile ilgili olarak aşağıdaki standart değişikliklerini yayımlanmıştır. Değişiklikler 01.07.2014’den itibaren başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir.

Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler

Hakediş koşulları ile ilgili tanımlar değişmiş olup sorunları gidermek için performans koşulu ve hizmet koşulu tanımlanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Bir işletme birleşmesindeki özkaynak olarak sınıflanmayan koşullu bedel, TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında olsun ya da olmasın sonraki dönemlerde gerçeğe uygun değerinden ölçülerek kar veya zararda muhasebeleşir. Değişiklik işletme birleşmeleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 8 Faaliyet Bölümleri

Değişiklikler şu şekildedir: i) Faaliyet bölümleri standardın ana ilkeleri ile tutarlı olarak birleştirilebilir/ toplulaştırılabilir. ii) Faaliyet varlıklarının toplam varlıklar ile mutabakatı, bu mutabakat işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili yöneticisine raporlanıyorsa açıklanmalıdır. Değişiklikler geriye dönük olarak uygulanacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

TMS 16.35(a) ve TMS 38.80(a)'daki değişiklik yeniden değerlemenin aşağıdaki şekilde yapılabileceğini açıklığa kavuşturmuştur: i) Varlığın brüt defter değeri piyasa değerine getirilecek şekilde düzeltilir veya ii) Varlığın net defter değerinin piyasa değeri belirlenir, net defter değeri piyasa değerine gelecek şekilde brüt defter değeri oransal olarak düzeltilir. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 24 İlişkili Taraf Açıklamaları

Değişiklik, kilit yönetici personeli hizmeti veren yönetici işletmenin, ilişkili taraf açıklamalarına tabi ilişkili bir taraf olduğunu açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Değişiklik ile i) sadece iş ortaklıklarının değil müşterek anlaşmaların da TFRS 3'ün kapsamında olmadığı ve ii) bu kapsam istisnasının sadece müşterek anlaşmanın finansal tablolarındaki muhasebeleşmeye uygulanabilir olduğu açıklığa kavuşturulmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü Karar Gerekçeleri

TFRS 13'deki portföy istisnasının sadece finansal varlık ve finansal yükümlülüklere değil TMS 39 kapsamındaki diğer sözleşmelere de uygulanabileceği açıklanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Gayrimenkulün yatırım amaçlı gayrimenkul ve sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflanmasında TFRS 3 ve TMS 40'ın karşılıklı ilişkisini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

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

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

UFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat

UMSK Mayıs 2014'te UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat ortak standardını yayınlamıştır. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatı uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. UFRS 15, 01.01.2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS 15'e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo dipnotlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Şirket, standardın finansal durum ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

UFRS 9 Finansal Araçlar – Nihai Standart (2014)

UMSK, Temmuz 2014'te UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardının yerine geçecek olan ve sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesi aşamalarından oluşan projesi UFRS 9 Finansal Araçlar'ı nihai olarak yayınlamıştır. UFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanında muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir beklenen kredi kaybı modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur.

Buna ek olarak, UFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonun seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüğe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran "kendi kredi riski" denilen sorunu ele almaktadır. Standart ayrıca, risk yönetimi ekonomisini muhasebe uygulamaları ile daha iyi ilişkilendirebilmek için geliştirilmiş bir finansal riskten korunma modeli içermektedir. UFRS 9, 01.01.2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir; ancak, erken uygulamaya izin verilmektedir. Ayrıca, finansal araçların muhasebesi değiştirilmeden "kendi kredi riski" ile ilgili değişikliklerinin tek başına erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 27 – Bireysel Mali Tablolarda Özkaynak Yöntemi (Değişiklik)

Ağustos 2014'te UMSK, işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yönteminin kullanılması seçeneğini yeniden sunmak için UMS 27'de değişiklik yapmıştır. Buna göre işletmelerin bu yatırımları:

- maliyet değeriyle
- UFRS 9 (veya UMS 39)'a göre veya
- özkaynak yöntemini kullanarak muhasebeleştirilmesi gerekmektedir.

İşletmelerin aynı muhasebeleştirmeyi her yatırım kategorisine uygulaması gerekmektedir. Bunun sonucu olarak UFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Kez Uygulanmasında bir değişiklik yapılmıştır. UFRS 1'de yapılan değişiklik, ilk kez uygulama yapan işletmelerin, geçmişte gerçekleşen işletme birleşmeleri için yatırımın satın alınması sırasında UFRS 1 muafiyetini uygularken bireysel finansal tablolarında özkaynak yöntemini kullanarak yatırımlarını muhasebeleştirilmesine izin vermektedir. Bu değişiklik 01.01.2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, geçmişe dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup, erken uygulama açıklanmalıdır. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi

UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

Karar Gereççeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Yıllık İyileştirmeler - 2012–2014 Dönemi

UMSK, Eylül 2014'te UFRS'deki yıllık iyileştirmelerini "UFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi" adı altında yayınlamıştır. Doküman, değişikliklerin sonucu olarak değişikliğe uğrayan standartlar ve ilgili gerekçeler hariç, dört standarda beş değişiklik getirmektedir. Etkilenen standartlar ve değişikliklerin konuları aşağıdaki gibidir:

- UFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler – elden çıkarma yöntemlerinde değişiklik
- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – hizmet sözleşmeleri; değişikliklerin UFRS 7'ye ara dönem özet finansal tablolara uygulanabilirliği
- UMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar – iskonto oranına ilişkin bölgesel pazar sorunu
- UMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama – bilginin 'ara dönem finansal raporda başka bir bölümde' açıklanması

Bu değişiklik 01.01.2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS 10 ve UMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları (Değişiklikler)

UMSK, Eylül 2014'te, UFRS 10 ve UMS 28'deki bir iştirak veya iş ortaklığına verilen bir bağlı ortaklığın kontrol kaybını ele almadaki gereklilikler arasındaki tutarsızlığı gidermek için UFRS 10 ve UMS 28'de değişiklik yapmıştır. Bu değişiklik ile bir yatırımcı ile iştirak veya iş ortaklığı arasında, UFRS 3'te tanımlandığı şekli ile bir işletme teşkil eden varlıkların satışı veya katkısından kaynaklanan kazanç veya kayıpların tamamının yatırımcı tarafından muhasebeleştirilmesi gerektiği açıklığa kavuşturulmuştur. Eski bağlı ortaklıkta tutulan yatırımın gerçeğe uygun değerden yeniden ölçülmesinden kaynaklanan kazanç veya kayıplar, sadece ilişiksiz yatırımcıların o eski bağlı ortaklıktaki payları ölçüsünde muhasebeleştirilmelidir. İşletmelerin bu değişikliği, 01.01.2016 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için ileriye dönük olarak uygulamaları gerekmektedir.

Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

UFRS 10, UFRS 12 ve UMS 28: Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon istisnasının uygulanması (UFRS 10 ve UMS 28'de Değişiklik)

UMSK, Aralık 2014'te, UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardındaki yatırım işletmeleri istisnasının uygulanmasında ortaya çıkan aşağıdaki konuları ele almak için UFRS 10, UFRS 12 ve UMS 28'de değişiklikler yapmıştır: i) Konsolide finansal tablo sunumu muafiyeti, bir yatırım işletmesinin bağlı ortaklığı olan bir ana ortaklık için, yatırım ortaklığının bağlı ortaklıklarının tümünü gerçeğe uygun değeri ile ölçtüğü durumlarda geçerlidir, ii) Sadece kendisi bir yatırım işletmesi olmayan ve bir yatırım işletmesine destek hizmetleri sağlayan bir bağlı ortaklık konsolide edilir. Yatırım işletmesinin diğer tüm bağlı ortaklıkları gerçeğe uygun değeriyle ölçülür, iii) UMS 28 İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardındaki değişiklikler, yatırımcının, özkaynak yöntemini kullanırken, yatırım işletmesi olan iştirak veya iş ortaklığı tarafından bağlı ortaklıklarına uygulanan gerçeğe uygun değer ölçümünü muhafaza etmesine olanak sağlamaktadır. Değişiklikler 01.01.2016 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmaktadır. Ancak, UFRS 10'daki değişiklikler ilk kez uygulandığında, UMS 8'in gerektirdiği sayısal bilginin sadece ilk uygulama tarihinden hemen önce gelen yıllık raporlama dönemi için sunulması gereklidir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde bir etkisi olması beklenmemektedir.

UMS 1: Açıklama İnisyatifi (UMS 1'de Değişiklik)

UMSK, Aralık 2014'te, UMS 1'de değişiklik yapmıştır. Bu değişiklikler; önemlilik, ayırıştırma ve alt toplamlar, dipnot yapısı, muhasebe politikaları açıklamaları, özkaynakta muhasebeleştirilen yatırımlardan kaynaklanan diğer kapsamlı gelir kalemlerinin sunumu alanlarında dar odaklı iyileştirmeler içermektedir. Bu değişiklikler 01.01.2016 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliklerin Grup'un finansal tablo dipnotları üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 31.08.2014 tarihi itibarıyla Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin %100'üne 4.011.999 TL bedelle iktisap etmiştir.

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 31.12.2014 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (01.01.-31.12.2013: %98) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (01.01.-31.12.2013: %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.

NOT 6 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	58.587.030	61.541.535
- Yabancı Para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(839.571)	(143.684)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	57.747.459	61.397.851
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	7.344.769	10.577.055
- Yabancı Para	--	--
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	7.344.769	10.577.055
Toplam	65.092.228	71.974.906

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	31.12.2014	31.12.2013
Vadesi geçen	10.872.339	5.762.036
3 aya kadar	55.059.459	66.356.554
3- 6 ay arası	--	--
6 ay sonrası	--	--
Toplam	65.931.798	72.118.590

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem içi tahsilatlar (-)	--	--
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611

Kısa Vadeli Borçlar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	65.349.119	34.086.131
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(52.633)	(78.367)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	65.296.486	34.007.764
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	2.990.891	20.853.952
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	2.990.891	20.853.952
Toplam	68.287.377	54.861.716

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

	31.12.2014	31.12.2013
Vadesi geçenler	59.558.961	13.448.810
0 - 3 ay	8.781.048	41.491.273
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	68.340.009	54.940.083

31.12.2014 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: %11), ikinci üç aylık dönemde %12 (01.04.-30.06.2013: %8), son üç aylık dönemde %11 (01.10.-30.09.2013: %9) ve son üç aylık dönemde %12 (01.01.-31.12.2013: ortalama %10)'dur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2014		31.12.2013	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	9.027	--	--
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	5.074	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	6.759	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	17.857	--	772.433
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	58.361.000	--	48.748.528	22
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	646.655	--	4.084
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.894	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	2.169.498	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	488.816	305.794	784
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	78.243	--	--	3.393.681
	58.439.243	3.347.580	49.054.322	4.171.004
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	1.565.818	--	1.565.818
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	10.408	258.412	--	283.093
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	46.772	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	90.976	--	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	73.864	--	--	64.374
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	6.880	--	1.504
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	350	40	--	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.469	--	4.470
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	10.850	--	1.340.441	--
Aksa Satış AHL Serbest Bölge	--	--	--	2.000
	95.472	1.926.595	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.	52.315	--	--	1.167
Fatih Büyüktopçu	--	--	11.100.000	--
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	--	--	1.484
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	20.000	--	398.724
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	13.790	--	5.924
Mustafa Alp Emre Baysal	--	266.609	--	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	1.768.083	--	115.800
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	3.959.541
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	52.315	2.070.594	11.100.000	4.484.752
Toplam	58.587.030	7.344.769	61.541.535	10.577.055

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2014		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 Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	3.344	--	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	2.403	--	4.664
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	1.006	--	72.345
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	6.383.648	--	654.961	205
Aksa Havacılık A.Ş.	203.996	--	84.064	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	402.306	329.913	--	665.525
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	11.378	--	12.314
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	17.151.435	--	9.995.820	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	19.645.500	--	11.260.306	572
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.691	--	--	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	18.100	--	190	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	19.320.221	--	10.239.185	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	755	--	753
Deriş İnşaat A.Ş.	56.119	--	271.017	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	55.721	--	18.869.147
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	66	339.673	583.108	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	--	95.189	--
	63.188.082	745.819	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.	--	7.057	44.550	2.137
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	63.243	--	6.628	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	196.069	--	211.919	--
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	4.221
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	880	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	6.689	43.381	--	128.821
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	325	13.725	--	95.646
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	34.596	--	25.845	--
	300.922	981.491	288.942	1.147.273
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayan üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	247
Ali Metin Kazancı	--	--	--	1.980
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	469.984	--	599.291	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	347.875	--	--	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş. (Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.)	250	1.263.031	--	--
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	250	--	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	951.750	--	14.058	32.176
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	500	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	90.006	--	--	17.210
Sedat Siverek	--	31	--	30
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	27.366
	1.860.115	1.263.581	613.349	79.528
Toplam	65.349.119	2.990.891	34.086.131	20.853.952

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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.- 31.12.2014		01.01.- 31.12.2013	
	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.	--	7.650	29.668	--
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	4.300	--	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	398	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.156.600.761	1.911.555	940.271.886	--
Aksa Gaz Dağıtım A.S.	--	--	1.985	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	333.108	3.291	2.836.809	--
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	15.110	40
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	339	2.012	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.300	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	12.195	--	2.875	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	700	--	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	43.765	1.282.257	--
	1.156.946.064	1.974.900	944.443.000	40
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	12.246	6.667
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	12.712	136.711	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	--	143.880
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.552.249	1.933
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.297.282	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	16.081.492	--	15.369.797	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	14.622.775	--	37.093.057	--
	30.704.267	12.712	55.461.342	152.480
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	9.655	--	1.213
Fatih Büyüktopçu	--	--	--	11.100.000
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	896.810	229.664	1.965.549	112.004
Siirt Batman A.Ş.	--	--	102.500	--
	896.810	239.319	2.068.049	11.213.217
Toplam	1.188.547.141	2.226.931	1.001.972.391	11.365.737

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.- 31.12.2014		01.01.- 31.12.2013	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	76	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.834	--	--	--
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	5	--
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	71.420	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.730.065	2.105.742	--	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	40.978.814	1.657.136	45.879.843	395.460
Aksa Havacılık A.Ş.	--	1.094.378	--	890.069
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	532.973	576.264	393.161	278.456
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	1.030	--
Aksa Makina Sanayi . A.Ş.	131.670	--	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.789.536	--	84.010.233	--
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.555	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	778	--	293
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	111.067.514	--	85.682.169	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	14.302	--	--	185
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	83.531.066	--	79.855.109	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	129.109	60.228	--
Kazancı Holding A.Ş.	422.129	140	--	126.590.286
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	5.590	4.651	130.554	221.562
	330.206.493	5.568.198	296.086.383	128.376.311
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	13.204	41.534	567	30.647
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	6.655	80.745	16.357	1.140
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	--	613.588
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.213	10.294	--	300
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	97.011
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	113.486
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	92.949	--	--	--
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	--	--	--	--
Renk Transmisyon San. A.Ş.	264.545	--	239.896	--
	401.566	132.573	256.820	856.172
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	177.489	747.420	3.288	447.310
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	347.875	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	497.509	808.565	301.575	359.279
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	250	--	--
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	250	--	--
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	--	28.645	--
	674.998	1.904.360	333.508	806.589
Toplam	331.283.057	7.605.131	296.676.711	130.039.072

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.12.2014 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	61.653
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	1.505
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	6.860
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	25.312	2.019.997
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	1.797.229	4.200.972
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	8.215
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	4.501
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	148.328
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	583.506	3.542.357
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	12.286
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	12.607
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	14.165
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	17.797
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Ltd. Şti.	--	57.312
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	87.414	118.125
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	28.710
Kazancı Holding A.Ş.	15.728.824	17.329.885
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	5.843	124.994
	18.228.128	27.710.269
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.794	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.430	2.610
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	9.242
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	7.745	54.629
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	183	2.113
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	20	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	10.123	49.627
Renk Transmisyon San. A.Ş.	12.955	--
	34.250	118.221
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti..	29.814	1.362
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	395.288	1.085.277
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	289.667	--
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	1.150	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	154.668	6.578
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	77.705	298.589
	948.292	1.391.806
Toplam	19.210.670	29.220.296

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.12.2014 Faiz ve kur farkı	01.01.- 31.12.2013 Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	4.880
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.022
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	4.001
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	11.130	18.244
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	15.082.980	1.735.386
Aksa Havacılık A.Ş.	24.120	120.176
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	41.862	678.395
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.196	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	282.408	379.195
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	355.977	162.457
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.748	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	287.629	357.132
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	1.912	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	805
Deriş İnşaat A.Ş.	83.817	12.260
Kazancı Holding A.Ş.	413.798	127.104
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	29.916	37.976
	16.619.493	3.639.033
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.626	2.161
Aksa Teknoloji A.Ş.	21.395	2.100
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.425	77.893
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	64.596	74.989
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.126	288.590
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	76.412	95.148
Renk Transmisyon San. A.Ş.	8.704	3.581
	181.284	544.462
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	358.909	18.173
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.590	1.196
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.027.381	28.564
Mustafa Kurnaz	475	1.932
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	9.494	--
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	--	7.432
	1.397.849	57.297
Toplam	18.198.626	4.240.792

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefaletler toplamı 31.12.2014 tarihi itibarıyla 343.494.554 TL (31.12.2013: 1.402.259.559 TL)'dir (Dipnot 25). Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 38.013.732 TL (31.12.2013: 498.862.905 TL)'dir.

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

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31.12.2014 tarihi itibarıyla 3.018.740.519 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.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir. 25.12.2014 tarihi itibarıyla borçların kapanmış olması nedeniyle söz konusu rehin kaldırılmıştır.

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2014 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.441.384 TL'dir (01.01.-31.12.2013: 4.232.121 TL). Bu tutar Grup'un yönetim kurulu başkanı, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcılarında sağlanmış olduğu toplam ücret ve benzeri faydalardan oluşmaktadır.

NOT 7 –TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	30.724.069	76.259.591
- Yabancı para	123.643	3.752
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	218.054	4.806.690
- Yabancı para	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(123.271)	(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	30.942.495	80.915.512
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	57.747.459	61.397.851
Toplam ticari alacaklar	88.689.954	142.313.363

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	31.12.2014	31.12.2013
Temlik edilen alacak (*)	18.584.203	20.264.680
Vadesi geçen	222.275	122.401
3 aya kadar	12.150.261	57.224.106
3- 6 ay arası	109.027	1.349.537
6 ay sonrası	--	2.109.309
Toplam	31.065.766	81.070.033

(*) 31.12.2014 tarihi itibarıyla 18.584.203 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 ve Kıbtek'ten olan alacaklardan oluşmaktadır.

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

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

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

Grup sorumlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	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	31.12.2014	31.12.2013
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	--	1.296.126
Toplam	--	1.296.126

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.12.2014	31.12.2013
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	136.112.374	126.168.076
- Yabancı Para	64.586.544	18.206.112
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	--	1.980
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(594.259)	(500.473)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	200.104.659	143.875.695
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	65.296.486	34.007.764
Toplam ticari borçlar	265.401.145	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:

	31.12.2014	31.12.2013
Vadesi geçenler	89.220.780	36.957.474
0 - 3 ay	111.478.138	107.417.846
3 ay - 1 yıl	--	848
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	200.698.918	144.376.168

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

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

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).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Vergi dairesinden alacaklar	2.943	5.763.204
Verilen depozito ve teminatlar	295.959	286.505
Şüpheli alacaklar	4.155.354	498.451
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(4.155.354)	(498.451)
Diğer	114.754	398.009
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	413.656	6.447.718
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	7.344.769	10.577.055
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	7.758.425	17.024.773

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	498.451	553.382
Dönem içindeki artış	3.739.937	9.269
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(83.034)	(64.200)
Toplam	4.155.354	498.451

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2014	31.12.2013
Verilen depozito ve teminatlar (*)	1.163.205	3.282.371
Toplam	1.163.205	3.282.371

(*): 31.12.2014 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 537.934 TL (31.12.2013: 1.107.695 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2014	31.12.2013
Ödenecek vergi borçları	10.096.782	5.935.444
Alınan depozito ve teminatlar	1.248.905	1.268.148
Diğer	250	66.260
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	11.345.937	7.269.852
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	2.990.891	20.853.952
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	14.336.828	28.123.804

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 – STOKLAR

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
İlk madde-malzeme	146.140.500	145.629.041
Yarı mamuller	80.896.503	31.208.070
Mamuller	337.654	--
Ticari mallar	11.537	119.692
Diğer stoklar	53.451.582	84.669.774
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(11.639.160)	(11.639.160)
Toplam	269.198.616	249.987.417

31.12.2014 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 gerçekleştirilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir. Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	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
Toplam	11.639.160	11.639.160

NOT 11 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

	31.12.2014	31.12.2013
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	21.701.518	17.110.833
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	14.659.443	15.377.448
Peşin ödenen sigorta giderleri	3.591.552	1.128.116
Peşin ödenen diğer giderler	1.311.482	4.430.396
Toplam	41.263.995	38.046.793

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

	31.12.2014	31.12.2013
Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	79.436.173	109.929.425
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	58.225.534	71.056.547
Peşin ödenen diğer giderler	3.379	4.907
Toplam	137.665.086	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

	31.12.2014	31.12.2013
Gelecek aylara ait kira gelirleri	143.739	361.151
Toplam	143.739	361.151

NOT 13 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2014 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	2.165.990.892	2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
Alımlar	133.921	--	112.414	25.816.211	51.878	1.862.201	10.843	658.813.497	686.800.965
Satışlar	(82.079)	--	--	(2.404.356)	(136.815)	(56.346)	--	(9.292.117)	(11.971.713)
Transfer	--	--	--	134.051.367	--	--	--	(134.051.367)	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	--	152.865	--	67.784.462	--	81.629	--	113.772	68.132.728
31 Aralık 2014 kapanış	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2014 açılış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.387	--	558.300.379
Dönem gideri	--	36.888	310.460	119.582.419	181.130	998.475	29.970	--	121.139.342
Satışlar	--	--	--	(1.410.434)	(136.816)	(52.751)	--	--	(1.600.001)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	--	1.099	--	3.084.462	--	11.214	--	--	3.096.775
31 Aralık 2014 kapanış	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
31 Aralık 2014 itibarıyla Net defter değeri	28.942.675	487.104	4.213.540	1.722.520.055	659.994	5.444.498	314.225	922.029.030	2.684.611.121

(*) Grup'un 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olduğu Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin aktifindeki maddi duran varlıklardan oluşmaktadır.

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 –Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2014 döneminde toplam 44.773.138 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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
<u>Birikmiş amortismanlar</u>									
1 Ocak 2013 açılış	--	369.974	2.199.081	447.424.188	2.530.535	5.167.089	264.074	--	457.954.941
Dönem gideri	--	32.695	299.315	109.728.225	247.777	992.737	30.849	--	111.331.598
Satışlar	--	--	--	(8.165.874)	(637.557)	(49.467)	--	--	(8.852.898)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	--	592	10.838	1.165.378	36.151	76.883	--	--	1.289.842
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	--	--	(2.689.843)	(148.909)	(429.816)	(154.537)	--	(3.423.105)
31 Aralık 2013 kapanış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.386	--	558.300.378
31 Aralık 2013 itibarıyla Net defter değeri	28.890.833	372.226	4.411.586	1.618.528.818	789.245	4.513.952	333.353	406.445.245	2.064.285.258

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2014 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	735.027.703	95,00
Sebenoba - Rüzgar santrali projesi	52.297.055	43,30
Kozbükü – Hidroelektrik santrali projesi	82.633.993	54,00
Kıyıköy – Rüzgar santrali projesi	11.943.060	85,70
Kıbrıs Kalecik – Mobil santral yatırımı	4.891.058	98,00
Belen Atik - Rüzgar santrali projesi	7.605.598	60,00
Kapıdağ - Rüzgar santrali projesi	15.655.184	68,80
Sansa – Hidroelektrik santrali projesi	11.387.269	11,00
Diğer	588.110	
Toplam	922.029.030	

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

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Maddi duran varlık amortisman gideri	121.139.342	111.331.598
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	357.920	452.203
Toplam	121.497.262	111.783.801

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

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Satışların maliyeti	120.339.065	110.572.246
Genel yönetim giderleri	799.091	759.197
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	1.186	155
Toplam	121.139.342	111.331.598

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni, 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında santral makine teçhizat rehni, 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı) tutarında ipotek, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAS 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.)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

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

31.12.2014 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	474.778	3.526.532
Alımlar	173.100	120.172	293.272
Çıkışlar	--	--	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	43.100	--	43.100
31 Aralık 2014 kapanış	3.267.954	594.950	3.862.904
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2014 açılış	677.570	160.091	837.661
Dönem gideri	198.629	159.291	357.920
Çıkışlar	--	--	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	1.570	--	1.570
31 Aralık 2014 kapanış	877.769	319.382	1.197.151
31 Aralık 2014 itibarıyla net defter değeri	2.390.185	275.568	2.665.753

(*) Grup'un 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olduğu Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin aktifindeki maddi duran varlıklardan oluşmaktadır.

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 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.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Satışların maliyeti	319.896	291.193
Genel yönetim giderleri	38.025	161.010
Toplam	357.921	452.203

NOT 18 – ŞEREFİYE

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	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 değerlendirme 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 değerlendirme raporuna göre şirket değerinin 2.173.925 ABD\$ (yaklaşık 3.500.000 TL karşılığı) tutarında olduğu görülmüştür.

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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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’ünü 02.04.2013 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, söz konusu iktisap neticesinde oluşan 50.000 TL tutarındaki pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.’nin iktisap edilmesi:

	30.09.2014
İktisap maliyeti (31.08.2014)	4.011.999
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(1.264.041)
Pozitif şerefiye	2.747.958

Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.’nin %100’ü 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olup, söz konusu iktisap neticesinde oluşan 2.747.958TL tutarındaki pozitif şerefiye değer düşüklüğüne tabi tutularak gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 19 – MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur.)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – KİRALAMA İŞLEMLERİ

Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2014	31.12.2013
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	40.711.988	49.542.391
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(7.231.265)	(6.621.658)
Toplam	33.480.723	42.920.733
Uzun Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	199.909.957	89.538.161
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(49.207.580)	(12.101.303)
Toplam	150.702.377	77.436.858

31.12.2014 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.

31.12.2014 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\$	5.880.452	13.636.181
	EUR	6.816.547	19.227.434
2-3 Yıl	ABD\$	2.663.265	6.175.846
	EUR	4.864.181	13.720.396
3-4 Yıl	ABD\$	2.692.305	6.243.186
	EUR	3.863.063	10.896.543
4-5 Yıl	ABD\$	2.862.524	6.637.907
	EUR	2.892.745	8.159.565
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	15.726.731	36.468.717
	EUR	10.471.373	29.536.602
Toplam			150.702.377

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

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

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
0 - 3 aya kadar	4.648.084	9.971.407
3 - 12 ay arası	28.832.639	32.949.326
1 - 2 yıl	32.863.616	35.904.357
2 yıl ve üstü	117.838.761	41.532.501
Toplam	184.183.100	120.357.591

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 katlanılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 01.01.-31.12.2014 döneminde 44.773.138 TL (01.01.-31.12.2013: 21.371.100 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 25 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Karşılıklar	31.12.2014	31.12.2013
Aleyhe açılan dava karşılığı	592.178	423.900
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	396.599	371.838
Toplam	988.777	795.738

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2014 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:

Dava/İcra Konusu	31.12.2014		31.12.2013	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	2	1.552.928	2	1.554.248
Sigorta hasar tazminatı	3	3.337.360	3	3.108.681
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
Toplam	8	5.165.725	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.

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2014		31.12.2013	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	5	872.745	5	797.308
Menfi tespit	1	846.210	1	880.950
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	14	1.002.401	12	824.668
İtirazın iptali	2	86.728	4	171.440
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	2	--	1	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	1	--	2	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
ÇED iptali	--	--	1	--
İmar Planının iptali	--	--	1	--
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	--	--	1	--
Toplam	30	3.324.215	33	3.190.497

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

(*) 31.12.2014 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 206.173 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:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31.12.2014	31.12.2013
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.074.105.210	824.052.229
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	272.690.207	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	343.494.554	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	343.494.554	1.402.259.559
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	1.690.289.971	2.470.955.552
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	34%	% 142

İpotekler:

Kullanılan kredilerin teminatı olarak 31.12.2014 tarihi itibarıyla konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin santral arazisi üzerinde 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı) tutarında birinci dereceden ipotek bulunmaktadır (31.12.2013: Yoktur).

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 Akxa 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 rehd edilmiştir.

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 308.413.700 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 teğizatları üzerinde 31.12.2014 tarihi itibarıyla 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehin bulunmaktadır (31.12.2013: 73.161.937 TL (24.914.673 EUR karşılığı)).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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).

31.12.2014 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 13.913.400 TL (6.000.000 ABD\$ 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 31.12.2014 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.12.2014 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 313.700.000 TL'dir (31.12.2013: 227.400.000 TL).

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.12.2014	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	25.703.114
Bankalar	--	7.768.704	22.310.105	80.944.960
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.759.912	--	--	1.759.912
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	70.426.184	--	--	70.426.184
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.525.875
İcra Müdürlükleri	1.478.557	--	--	1.478.557
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.956.700
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.336.252	2.676.518	--	17.542.830
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	1.666.364
Diğer	12.705.767	--	--	12.705.767
Toplam	97.733.534	25.248.007	23.560.105	222.737.125

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alman Teminatın Cinsi	31.12.2014			
	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Teminat Mektubu	39.660.384	3.875.672	4.610.363	61.652.130
Teminat Senedi	26.038.954	2.122.574	970.737	33.699.149
Teminat Çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	14.779.664
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	71.111.871	6.026.246	9.127.100	110.830.943

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

Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) Grup'a olan borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir. 25.12.2014 tarihi itibarıyla borçların kapanmış olması nedeniyle söz konusu rehin kaldırılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 – TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

NOT 27 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

	31.12.2014	31.12.2013
Personele borçlar	2.405.738	1.788.689
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	876.237	603.135
Toplam	3.281.975	2.391.824

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 06.03.1981 tarih, 2422 sayılı ve 25.08.1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2014 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.

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

	31.12.2014	31.12.2013
İskonto oranı	%9,25	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%7,00	%7,00
	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı	3.006.952	2.173.676
Cari dönem hizmet maliyeti	2.155.235	1.247.002
Faiz maliyeti	67.262	72.397
Ödemeler (-)	(393.159)	(156.154)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	169.803	93.156
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	202.578	4.134
Bölünme nedeniyle çıkışlar	--	(427.258)
Dönem sonu	5.208.671	3.006.953

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Satışların maliyeti	1.690.388	981.045
Genel yönetim giderleri	138.950	182.200
Toplam	1.829.338	1.163.245

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Genel yönetim giderleri	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Personel giderleri	10.588.516	9.716.898
Seyahat gideri	1.908.276	1.565.670
Müşavirlik ve hukuk giderleri	1.124.103	1.021.498
Vergi resim harç	609.369	689.148
Amortisman giderleri	837.116	920.207
Kırtasiye giderleri	552.245	572.191
Kira gideri	790.678	234.269
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	233.509	180.119
Kıdem tazminatı karşılığı	138.950	182.200
Taşıt ve ulaşım giderleri	236.268	263.880
Mahkeme, noter giderleri	178.655	287.084
Bakım, onarım giderleri	75.438	196.402
Şüpheli alacaklar karşılığı	3.739.937	9.269
Diğer	1.175.590	2.138.725
Toplam	22.188.650	17.977.560
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	1.840.557	1.591.664
Diğer	203.466	422.332
Toplam	2.044.023	2.013.996

NOT 29 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2014	31.12.2013
Devreden KDV	74.697.469	29.850.166
Verilen avanslar	4.976.127	6.109.277
Diğer KDV (*)	124.781	6.315.359
Verilen Personel Avansları	36.337	--
Toplam	79.834.714	42.274.802

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer kısa vadeli yükümlülükler:	31.12.2014	31.12.2013
Alınan avanslar	5.697	4.027.100
Toplam	5.697	4.027.100
Diğer uzun vadeli yükümlülükler:		
Alınan avanslar	--	1.296.126
Toplam	--	1.296.126

NOT 30 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

31.12.2014 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	31.12.2014	31.12.2013
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	4.750.000.000	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 ve söz konusu başvuru SPK'nın 26.06.2014 tarihli kararı ile kabul edilmiştir. Grup'un 05.08.2014 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında kayıtlı sermaye tavanı artış kararı kabul edilmiştir.

31.12.2014 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un ortakları ile 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2014		31.12.2013	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	61,98	379.622.977	61,98	380.064.977
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım (*)	21,39	131.600.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.376	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında "Diğer (Halka Açık Kısım)" altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile 4.900.962 adet pay elde etmiş olup, söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer (Halka Açık Kısım)" payları içinde gösterilmiştir.

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

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

Ana Ortaklık'ın Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına, bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirket'in tabi olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir. Söz konusu anasözleşme tadilleri 05.08.2014 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında kabul edilmiştir.

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

	31.12.2014	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 artırımı neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur. 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	(325.433)	(251.602)
Aktüaryel kayıplara ilaveler (Not 38)	(135.842)	(74.525)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	239	694
Dönem sonu bakiye	(461.036)	(325.433)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	2.132.674	--
Riskten korunma kazançlarına ilaveler (Not 38)	(1.171.777)	2.132.674
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	231	--
Dönem sonu bakiye	961.128	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 düzeltme farkları” kalemiyle; “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve “Hisse Senedi İhraç Primleri”nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kar/zararlarıyla ilişkilendirilecektir.

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

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

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2014	31.12.2013
Yasal Yedek Akçe	28.667.846	27.354.025
Özel Yedekler	791.388	791.390
Diğer Yedekler	2.192.785	2.192.785
Toplam	31.652.019	30.338.200
Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)		
Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)	91.265.789	224.135.137
Toplam	91.265.789	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. 31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı bakiye	224.135.137	(3.816.020)
Net dönem karından transfer	(131.555.348)	228.545.845
Yedeklere transfer	(1.314.304)	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	304	(130.455)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	(464.233)
Dönem sonu bakiye	91.265.789	224.135.137

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	Transfer	İlave	31.12.2014
Sermaye	2.312.770	--	(9.177)	2.303.593
Yasal yedekler	3.591	--	485	4.076
Riskten korunma kazançları	149	--	(231)	(82)
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(1.784.048)	(1.737.522)	8.923	(3.512.647)
Dönem kar/(zararı)	(1.737.522)	1.737.522	(179.777)	(179.777)
	(1.205.060)	--	(179.777)	(1.384.837)

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 31 – HASILAT

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Yurtiçi satışlar	1.712.585.811	1.559.536.126
Yurtdışı satışlar	244.988.008	223.760.416
Diğer satışlar	614.956	3.004.354
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(750.871)	(332.801)
Satış gelirleri (net)	1.957.437.904	1.785.968.095
Satışların maliyeti (-)	(1.710.836.632)	(1.565.917.999)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	246.601.272	220.050.096

Grup 01.01.-31.12.2014 döneminde toplam 8.230 Gws (01.01.-31.12.2013: 7.804 Gws) üretim yapmış, artı olarak toplam kar marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda 1.286 Gws'lik (01.01.-31.12.2013: 1.305 Gws), 298 Gws'lik dengeleme olmak üzere toplam 9.814 Gws (01.01.-31.12.2013: 9.109 Gws) enerji satışı gerçekleştirmiştir. Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 198 TL/mws (01.01.-31.12.2013: 183 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 01.01.-31.12.2014 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı %58,81 (01.01.-31.12.2013: %55,83)'dir.

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Toplam satış – Miktar		
Elektrik – Gws	9.814	9.109
Jeneratör – adet	--	8
Radyatör – adet	--	8.039
Satış gelirleri – Tutar		
Elektrik	1.951.237.135	1.764.294.823
Radyatör	--	7.206.199
Linyit satış ve nakliye gelirleri	5.031.382	7.819.974
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	540.536	61.045
Diğer	628.851	6.586.054
Toplam	1.957.437.904	1.785.968.095
Brüt kar		
Elektrik	243.524.433	209.735.313
Radyatör	--	1.390.100
Linyit satış ve nakliye gelirleri	2.593.954	(2.460.460)
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	117.969	1.831
Diğer	364.916	11.383.312
Toplam	246.601.272	220.050.096

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Satışların maliyeti tablosu	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	1.278.364.743	1.122.355.720
Direkt işçilik maliyeti	--	1.254.138
Genel üretim giderleri	156.257.357	105.692.888
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	120.658.961	110.863.439
Dönem başı stok (+)	31.208.070	357.240
Dönem sonu stok (-)	(80.896.503)	(31.208.070)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	--	7.856.807
2. Dönem sonu stok (-)	(337.654)	--
I. Satılan mamül maliyeti	1.505.254.974	1.317.172.162
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	119.692	1.340.327
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler (+)	--	3.576
Dönem içi alışlar	205.473.503	247.521.626
Dönem sonu stok (-)	(11.537)	(119.692)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	205.581.658	248.745.837
Toplam satışların maliyeti (I+II)	1.710.836.632	1.565.917.999

NOT 32 – İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

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

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Genel yönetim giderleri	22.188.650	17.977.560
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2.044.023	2.013.996
Toplam	24.232.673	19.991.556

NOT 34 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Sigorta hasar tazminatı	1.857.780	2.442.307
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	413.155	728.310
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	83.034	70.189
Arsa iadesi	--	457.198
Kamulaştırma bedeli borcunun iptali	391.973	433.215
Diğer gelirler	1.044.176	884.518
Toplam	3.790.118	5.015.737

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
İptal edilen yatırım proje maliyetleri (*)	5.496.888	5.078.425
Kıbrıs santraline ilişkin deniz temizlik maliyeti (**)	5.926.633	--
Stok değer düşüklüğü (***)	--	965.985
Bağış ve yardımlar	673.245	442.132
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	824.022	263.382
Gider yazılan şerefiye (Dipnot 18)	2.747.958	--
Tazminat ve ceza giderleri	138.029	855.246
Diğer	2.708.222	1.131.481
Toplam	18.514.997	8.736.651

(*) 2014 yılında Grup tarafından yapılan fizibilite çalışmaları kapsamında Ana Ortaklık'ın Antalya, Dipni, Kuletaşı ve Pazarköy HES projeleri, konsolide edilen bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin Olur HES projesi ile Alenka Enerji Üretim A.Ş.'nin Yurttepe RES projelerinin karlı bulunmaması nedeniyle iptal edilen lisans ve yatırım maliyetlerinden oluşmaktadır.

Grup 2013 yılının Mayıs ayında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun Bingöl ili Karlıova ilçesindeki kömür madeni sahasının, termik santrali kurulma şartı ile rödevansla işletmeye verilme ihalesinde en yüksek rödevans bedeli teklifini vermiş olup daha sonra borçlanma maliyetleri ve kurlardaki yükseliş paralelinde öncelikle Bolu-Göynük'te inşaat halinde olan termik santral yatırımının ve diğer mevcut yatırımların tamamlanmasını uygun bulmuş ve bu sebeple söz konusu sözleşmeyi imzalamama kararı almıştır. Bunun sonucu olarak 3.002.000 TL tutarındaki ihale teminatı nakit olarak Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na ödenmiştir. Grup ayrıca Nisan ayında elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği iptal edilen Kiblekayası ve Sırakayalar lisansları neticesinde toplam 2.076.425 TL tutarındaki teminatı EPDK'ya ödemiştir.

(**) Kıbrıs santraline ilişkin olarak santrale fuel oil aktarımı esnasında denize dökülen fuel oil nedeniyle sebep olunan çevre kirliliğinin temizlenmesi ile ilgili katlanılan temizlik maliyetinden oluşmaktadır.

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

NOT 35 – YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Sabit kıymet satış karı	1.432.105	310.831
Toplam	1.432.105	310.831
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Sabit kıymet satış zararı	249.847	1.147.427
Toplam	249.847	1.147.427

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 36 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Satışların maliyeti	120.658.961	110.863.439
Genel yönetim giderleri	837.116	920.207
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	1.185	155
Toplam	121.497.262	111.783.801

Personel giderleri		
Satışların maliyeti	24.321.076	22.237.172
Genel yönetim giderleri	10.588.516	9.716.898
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	29.676	1.591.664
Toplam	34.939.268	33.545.734

NOT 37 – FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri		
Kur farkı giderleri	247.317.242	388.884.437
Faiz ve vade farkı giderleri	104.464.253	83.301.342
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	18.198.626	4.240.792
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	11.828.875	12.402.842
Diğer	--	81.235
Toplam	381.808.996	488.910.648

Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	171.777.460	101.443.872
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	19.210.670	29.220.296
Faiz ve vade farkı gelirleri	8.323.846	11.841.393
Türev işlem gelirleri	224.640	--
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	59.116	297.930
Toplam	199.595.732	142.803.491

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 38 – DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

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

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Aktüeryal kazanç/(kayıplar) (Dipnot 27)	(169.803)	(93.156)
Ertelemiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	33.961	18.631
Toplam	(135.842)	(74.525)

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

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net (Dipnot 46)	(1.464.721)	2.666.029
Ertelemiş vergi gelir/(gideri) (Dipnot 40)	292.944	(533.206)
Toplam	(1.171.777)	2.132.823

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

Yoktur (31.12.2013: Yoktur).

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

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Kurumlar vergisi karşılığı	9.552.718	7.456.747
Peşin ödenen vergiler	(9.213.837)	(5.438.678)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	338.881	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 (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2013: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

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

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

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

Transfer fiyatlandırması

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

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

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.-31.12.2014, ve 01.01- 31.12.2013 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(9.552.718)	(9.788.414)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	22.377.148	27.101.671
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	12.824.430	17.313.257

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2013: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2013: %10)'dur. 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2014		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	(427.035.432)	(82.260.943)	(458.714.309)	(89.131.946)
Devreden mali zararlar	426.346.070	84.729.612	375.211.059	74.661.051
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	17.015.677	3.403.135	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 değerlendirme farkı	5.814.599	1.162.920	5.497.131	1.099.429
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	2.581.757	514.872	1.105.854	218.108
Kıdem tazminatı karşılığı	5.208.671	964.391	3.006.953	542.386
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	962.842	192.518	280.171	56.035
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(646.892)	(129.177)	(560.806)	(105.888)
Diğer	713.420	142.683	623.305	124.657
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	42.599.872	11.047.843	(46.248.995)	(7.075.838)

	31.12.2014	31.12.2013
Ertelenen vergi varlıkları	93.437.964	96.848.984
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(82.390.121)	(103.924.822)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	11.047.843	(7.075.838)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Dönem başı	(7.075.838)	(34.055.165)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	(4.580.373)	392.230
Dönem vergi geliri/(gideri)	22.377.148	27.101.671
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	326.906	(514.574)
Dönem sonu	11.047.843	(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.- 31.12.2014	01.01.- 31.12.2013
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	39.616.634	(131.555.348)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kar	0,065	(0,215)

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 31.12.2014 tarihi itibarıyla döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.12.2014 tarihinde sona eren ara hesap dönemi itibarıyla oluşan 171.777.460 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 247.317.242 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

NOT 46 – TÜREV ARAÇLAR

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı varlıklar	31.12.2014	31.12.2013
Döviz alım opsiyon işlemleri	2.739.512	--
Faiz oranı swap işlemleri	--	2.666.029
Toplam	2.739.512	2.666.029

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 56.859.428 TL (24.520.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz alım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.739.512 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

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

Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı yükümlülükler	31.12.2014	31.12.2013
Döviz satım opsiyon işlemleri	58.505	--
Faiz oranı swap işlemleri	1.479.701	--
Toplam	1.538.206	--

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 71.074.285 TL (30.650.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz satım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 58.505 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 447.426.765 TL (192.947.848 ABD\$ karşılığı) yabancı para banka kredilerine ilişkin nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 1.479.701 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 47 – FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal Varlıklar

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

Finansal varlık	İktisap %	31.12.2014	31.12.2013
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	--
Toplam		412.408	--

(*):Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20.11.2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Finansal Borçlar

31.12.2014 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	168.382.988	24.868.115	193.251.103
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.210.874	9.269.849	33.480.723
Toplam	192.593.862	34.137.964	226.731.826
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Toplam	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	398.907.509	830.691.795	1.229.599.304
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	33.534.923	117.167.454	150.702.377
Toplam	432.442.432	947.859.249	1.380.301.681

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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:

31.12.2014:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	% 12,67 - % 12,93	--	26.652.160
ABD\$	% 0,79 - % 7,48	71.767.044	166.420.599
EUR	% 3,88 - % 3,90	63.227	178.344
Toplam			193.251.103

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	% 12,16 - % 16,15	--	112.921.202
ABD\$	% 0,79 - % 7,48	68.272.875	158.317.975
EUR	% 1,96 - % 9,65	27.752.056	78.280.223
Toplam			349.519.400

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	% 12,16 - % 16,15	--	129.132.471
ABD\$	% 0,79 - % 7,48	367.114.899	851.302.744
EUR	% 1,96 - % 9,65	88.334.134	249.164.089
Toplam			1.229.599.304

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	75.664.553	175.458.526
	EUR	20.330.982	57.347.602
	TL	--	87.042.855
2-3 Yıl	ABD\$	64.864.422	150.414.108
	EUR	18.426.564	51.975.808
	TL	--	42.089.622
3-4 Yıl	ABD\$	54.207.898	125.702.695
	EUR	16.398.052	46.253.986
4-5 Yıl	ABD\$	47.773.437	110.781.824
	EUR	13.052.848	36.818.169
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	124.604.590	288.945.584
	EUR	20.125.687	56.768.525
Toplam			1.229.599.304

31.12.2013:

Kısa vadeli banka kredileri

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

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun vadeli banka kredileri

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

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

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

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2014	31.12.2013
0 - 3 aya kadar	166.592.334	141.579.013
3 - 12 ay arası	376.178.169	224.726.485
1 - 2 yıl	319.848.983	160.994.834
2 yıl ve üstü	909.750.321	899.679.435
Toplam	1.772.369.807	1.426.979.767

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 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	31.12.2014 Döviz Tutarı	31.12.2014 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	51.000.000	143.855.700
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	308.413.700
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	70.276.818
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	13.913.400
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	619.396.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	928.575.840	2.153.274.515
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	87.237.212	246.070.004
Alacak Temliki	TL	--	313.700.000
Teminat Senedi	EUR	428.428	1.208.467
Teminat Mektubu	ABD\$	7.768.704	18.014.847
Teminat Mektubu	EUR	22.310.105	62.930.114
Toplam			3.951.053.565

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	2.516.157
Teminat Mektubu	ABD\$	6.772.700	14.454.974
Teminat Mektubu	EUR	21.526.000	63.211.099
Toplam			3.840.365.727

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2014	31.12.2013
Factoring borçları (*)	44.423.270	--
Toplam	44.423.270	--

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2014	31.12.2013
Factoring borçları	53.694.282	15.643.338
Toplam	53.694.282	15.643.338

(*): 31.12.2014 tarihi itibarıyla 97.455.761 TL (31.12.2013: 15.643.338 TL) tutarındaki kısmı KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının factoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2014 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 43.761.479 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 artırmayı 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 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		
31.12.2014						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	57.747.459	30.942.495	7.344.769	413.656	34.129.862	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	57.747.459	30.720.220	--	413.656	34.129.862	--
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	--	222.275	7.344.769	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	4.155.354	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(4.155.354)	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
	31.12.2014					
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	1.365	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	222.275	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	7.344.769	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 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. 25.12.2014 tarihi itibarıyla borçların kapanmış olması nedeniyle söz konusu rehin kaldırılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Likidite riski

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

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

31.12.2014 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	1.772.369.807	1.772.369.807	166.592.334	376.178.169	883.885.195	345.714.109	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	184.183.100	184.183.100	4.648.084	28.832.639	121.165.775	29.536.602	--
Diğer finansal yükümlülükler	98.117.552	98.117.552	1.588.214	42.835.056	53.694.282	--	--

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	265.401.145	266.048.037	266.048.037	--	--	--	--
Diğer borçlar	14.336.828	14.336.828	14.336.828	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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	1.426.979.767	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	178.462.299	178.461.451	848	--	--	--
Diğer borçlar	28.123.804	28.123.804	28.123.804	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 31.12.2014 ve 31.12.2013'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.637.153.225 TL kısa (pasif), 1.453.130.751 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2014	31.12.2013
Döviz cinsinden varlıklar	117.635.215	127.832.248
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.754.788.440)	(1.580.962.999)
Net kısa pozisyon	(1.637.153.225)	(1.453.130.751)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2014				
	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	(121.332.862)	121.332.862	(121.332.862)	121.332.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	57.536.048	(57.536.048)	57.536.048	(57.536.048)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(63.796.814)	63.796.814	(63.796.814)	63.796.814
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
TOPLAM (3+6+9)	(106.179.273)	106.179.273	(106.179.273)	106.179.273

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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 (-)	31.955.745	(31.955.745)	31.955.745	(31.955.745)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(71.392.264)	71.392.264	(71.392.264)	71.392.264
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)	(113.357.329)	113.357.329	(113.357.329)	113.357.329

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI 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

		31.12.2014	31.12.2013
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		599.921.835	1.106.943.373
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		1.172.447.972	320.036.394

Grup'un 31.12.2014 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 5.691.866 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

Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 8 MW kurulu gücündeki rüzgar türbinlerinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 13.02.2015 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 9 MW'lık bölümün 2015 yılının ikinci çeyreği içerisinde ticari faaliyete geçmesi beklenmektedir. Böylece Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 51 MW'a yükselmiş olup, Grup'un toplam rüzgar parkı kapasitesi 247MW'a, toplam kurulu gücü ise 2,148 MW'a çıkmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

Yoktur.

NOT 52 – TMS'YE İLK GEÇİŞ

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

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

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

NOT 53 – NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

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

Nakit ve Nakit Benzerleri

31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Kasa		
- Türk Lirası	63.937	43.130
- Yabancı Para	44.201	6.598
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	5.400.501	1.935.422
- Yabancı Para	1.878.112	4.512.788
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	12.805.195	800.121
- Yabancı Para	14.046.054	12.936.209
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	--	2.114.535
Toplam	34.238.000	22.348.803

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla yabancı para cinsinden (ABD\$) vadeli mevduat hesabının vadesi 12.01.2015 olup uygulanan faiz oranı %2'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2014 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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\$ mevduatları için 8 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatları için %2,1'dir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 13.913.400 TL (6.000.000 ABD\$ 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.

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.