

TÜRKİYE'NİN
LİDER
ENERJİ
ŞİRKETİ





Kazancı Holding olarak 1960 yılından bugüne her zaman kaliteli ürün ve güvenilir hizmet sunmak için çalıştık.

Holding çatımızın altındaki tüm şirketlerimiz bu ortak bilinçle hareket ederek müşteri memnuniyeti odaklı çalışmakta, kendilerini sürekli olarak yenilemekte ve geliştirmektedirler.

Ürün ve hizmetlerimizi tercih eden müşterilerimizin Aksa markasına olan sürdürülebilir güvenleri kendimizi her alanda daha üst standartlara taşımamızın en büyük itici gücüdür.

Bu güç aynı zamanda bir ekip olarak hayata geçirdiğimiz ve piyasadaki liderliğimizi pekiştiren yatırımlarımızın da ilham kaynağıdır.

Ali Metin Kazancı
Kazancı Holding
Yönetim Kurulu Başkanı

İçindekiler

2	Kurumsal Profil
4	Finansal ve Operasyonel Göstergeler
6	Kazancı Grubu
10	Aksa Enerji'nin Sürdürülebilir Büyüme Stratejisi
14	Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
16	Genel Müdür'ün 2012 Yılı Değerlendirmesi
18	Aksa Enerji'nin Üretim Gücü
28	Aksa Enerji Yönetim Kurulu
29	Aksa Enerji Yönetim Takımı
30	Ekonomik ve Sektörel Görünüm
36	2012 Yılı Faaliyetlerinin Değerlendirilmesi
45	Aksa Enerji'de İnsan Kaynakları
47	Aksa Enerji'de Sağlık ve Güvenlik
48	Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
59	Denetçi Raporu Özeti
60	Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu

Günümüzde enerji sektöründe, elektrik enerjisi üreticileri ve dağıtım şirketleri tam rekabet koşullarında kaliteli hizmet sunmak durumundadır. Serbestleşme ve özelleştirme, elektrik enerjisi sektörünün görünümünü köklü bir şekilde değiştirmiştir.

Hızla artan enerji talebi karşısında yeniden tanımlanan sektör gerçekleri, üretim, iletim ve dağıtım fonksiyonlarının farklı işler olarak ön plana çıkmasını ve ihtisaslaşmayı getirmiştir.

Yerkürenin ve çevre coğrafyanın ekonomik açıdan en hızlı büyüyen ekonomilerinden birine sahip olan Türkiye, elektrik enerjisi talebinin artış hızıyla da dikkat çekmektedir. Elektrik enerjisi sektörünü serbestleştirme sürecinin son aşamasında olan

ülkemiz, ulusal özel sermaye için olduğu kadar uluslararası sermaye için de eşsiz bir potansiyel barındırmaktadır.

Sektörün saygın katılımcısı ve lider şirketi Aksa Enerji, kurulu gücü, verimliliği, kapasite kullanımı ve iddialı büyüme stratejisiyle rekabetin önünde yer almaya, trendleri belirlemeye ve paydaş kitlesi için değer üretmeye devam etmektedir.



Aksa Enerji, Türkiye'nin lider enerji şirketidir.
1997'de kurulan Aksa Enerji 2012 yıl sonu itibarıyla
**2.048 MW'a ulaşan kurulu gücüyle ülkemizin
en büyük serbest elektrik üreticisidir.**



Çeşitlilik ve yaygınlık gösteren üretim portföyü

Müşterilerine kesintisiz ve kaliteli enerji sağlamak misyonu ile hareket eden Aksa Enerji üretimini 15 santral ile gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji'nin üretim portföyü doğal gaz, akaryakıtlı kombine çevrim termik kaynaklar, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını kullanarak elektrik üreten santrallerden oluşmaktadır.

Türkiye'de serbest üreticiler kurulu gücünün %10'unu temsil eden Aksa Enerji, serbest üreticiler tarafından üretilen toplam elektriğin %13'ünü karşılamaktadır. Aksa Enerji, ayrıca, KKTC'nin elektrik enerjisi ihtiyacına, adada faaliyet gösteren bir santrali ile katkıda bulunmaktadır.

Aksa Enerji, enerji değer zincirinin tüm avantajlarına sahip bir üreticidir.

Uzmanlık alanı enerji üretimi ve satışı olan Aksa Enerji, üyesi olduğu Kazancı Grubu şirketleri ile gerçekleştirdiği sinerjik yapılanma kapsamında üretimden dağıtıma enerji değer zincirinin tüm halkalarında faaliyet göstermektedir. Diğer taraftan Aksa Enerji, portföyünde yer alan santrallerin kurulum ve işletim döngülerinde ihtiyaç duyduğu tüm hizmet ve çözümleri aynı çatı altında karşılamaktadır. Bu durum, Aksa Enerji'nin verimliliğini, kârlılığını ve rekabet gücünü artırmaktadır.

Aksa Enerji, Türkiye enerji coğrafyasının tamamında yer almaktadır.

Son dönemde yerli ve yenilenebilir kaynaklara yatırımlarını yoğunlaştıran Aksa Enerji, portföyündeki 4 adet rüzgar ve 1 adet hidroelektrik santraliyle Türkiye'nin en büyük yenilenebilir enerji kapasitelerinden birine sahiptir.

Aksa Enerji, üretim portföyündeki 15 santralinin yanı sıra, yapım aşamasındaki 5, EPDK onayı bekleyen 3 ve portföyündeki 16 adet lisanslı ve ön lisanslı proje ile Türkiye enerji coğrafyasının tamamında yer almaktadır ve sürdürülebilir büyümeye odaklıdır.

2017 hedefi: Yaklaşık 4.000 MW kurulu güç

Güçlü teknik donanımı, altyapısı ve yetkin insan kaynağıyla sektörde farklılaşan Aksa Enerji'nin 2017 hedefi kurulu gücünü 4.000 MW'a ulaştırmaktır.

Bir Kazancı Holding şirketi olan Aksa Enerji'nin hisseleri İMKB Ulusal Pazarı'nda AKSEN sembolü ile işlem görmektedir. 2012 yıl sonu itibarıyla Şirket'in toplam satışları 1.841 milyon TL'ye ve FAVÖK'ü 323 milyon TL'ye ulaşmıştır.

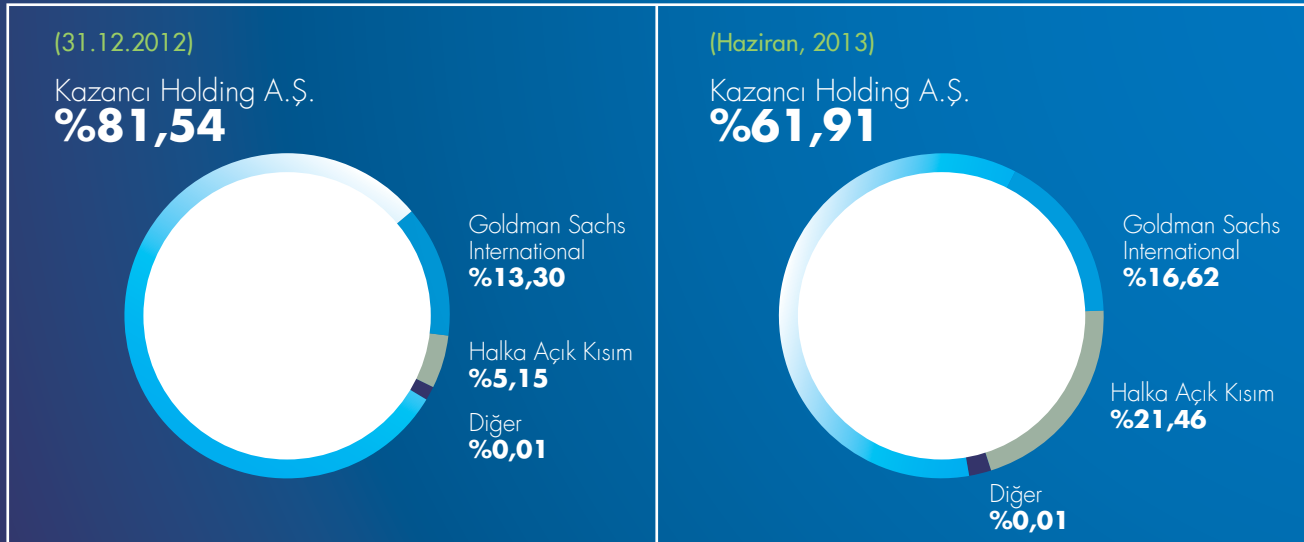


Üretimden dağıtım değer zinciri

Organik büyümesini sağlıklı bir şekilde sürdüren Aksa Enerji, **2012 yılında da başarılı bir finansal ve operasyonel performans kaydetmiştir.**

Konsolide (milyon TL)	2008	2009	2010	2011	2012
Satış gelirleri (net)	425	878	911	1.307	1.841
Net dönem kârı	4	83	59	(126)	230
FAVÖK	70	227	190	292	323
FAVÖK marjı (%)	17	26	21	22	18
Toplam aktifler	1.379	1.902	2.385	2.669	2.936
Özsermaye	374	472	824	699	1.116
Toplam yatırımlar	561	269	417	330	130

Aksa Enerji Ortaklık Yapısı

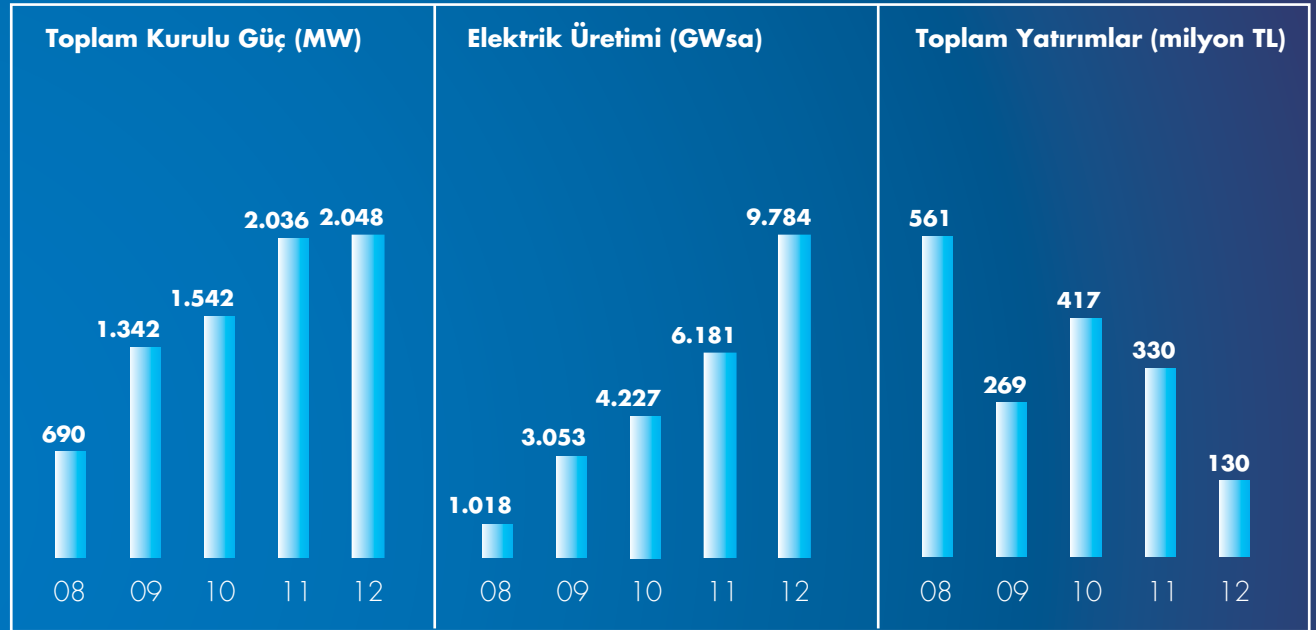


Aksa Enerji, son beş yılda kurulu gücünü 3'e katlamıştır.

Aksa Enerji, 2008'de sahip olduğu 690 MW'lık kurulu gücünü yaptığı yatırımlarla 2012'de 2.048 MW'a yükseltmiştir.

Aksa Enerji, son beş yıl içinde kurulu gücünde sağladığı büyümeye paralel olarak elektrik üretimini de istikrarlı bir biçimde artırmıştır. Şirket'in toplam üretimi 2012 yılında 9.784 GWh'a yükselmiştir.

Aksa Enerji, 2008 - 2012 yılları arasında 1,7 milyar TL'yi aşkın yatırım gerçekleştirmiştir.



Aksa Enerji'nin hedefi, kurulu gücünü **2017'de 4.000 MW'a** ulaştırmaktır.

Aksa Enerji, 2017 yılı kurulu güç hedefine ulaşmak için 2013 yılında,

- 3 santral (34,85 MW Kapıdağ rüzgar, 13,4 MW Akköy hidroelektrik ve 24 MW Siirt akaryakıt) satın almayı,
- toplam 87 MW'lık rüzgar santrali (30 MW'lık Belen ve 27 MW'lık Kırıkköy yeni yatırımları ile 30 MW'lık Sebenoba kapasite artırımı) projelerini tamamlamayı öngörmektedir.

Aksa Enerji, ayrıca, 2012-2017 yılları arasında:

428

MW'lık
hidroelektrik

1.041

MW'lık
doğal gaz

134

MW'lık
rüzgar

270

MW'lık
liniyit

santral projesini tamamlayarak devreye almayı hedeflemektedir.

Üretim-Dağıtım-Teknik Destek/Enerji değer zincirinin tüm halkalarında hizmet

Kazancı Grubu, Türkiye'nin lider entegre enerji grubudur. Kazancı Holding'in temelleri 1960'lı yıllarda atılmıştır. Grup, 1980'li yıllarda jeneratör üretimine başlamış, zamanla enerji değer zinciri kapsamındaki bütünleşmiş yapılanmasını tamamlamıştır.

Holding, 90'lı yıllarda enerji santralleri kurulumu ve elektrik üretimi, 2000'li yılların başında ise doğal gaz dağıtım faaliyetleriyle enerji sektöründeki dikey ve yatay yapılanmasında yeni aşamalar kaydetmiştir. Grup, 2010 yılında başladığı elektrik dağıtım faaliyetleriyle enerji değer zincirinin tüm halkalarında yer alarak bütünleşmiş bir enerji holdingine dönüşmüştür.

Kazancı Holding bünyesinde Aksa Enerji'nin yanı sıra enerji iş kolunda faaliyet gösteren dört şirket bulunmaktadır.

Aksa Jeneratör

Dünya jeneratör piyasasının önde gelen katılımcılarından olan Aksa Jeneratör, Türkiye'nin en büyük 200 sanayi kuruluşu ve ihracatçıları arasında yer almaktadır. Türkiye ve Çin'de üretim tesisleri bulunan Aksa Jeneratör, üretiminin %50'den fazlasını ihraç etmektedir. Şirket, Asya, Avrupa ve Afrika'da bulunan 12 ofisi ile küresel sektörde ilk 10 firma arasında yer almaktadır.

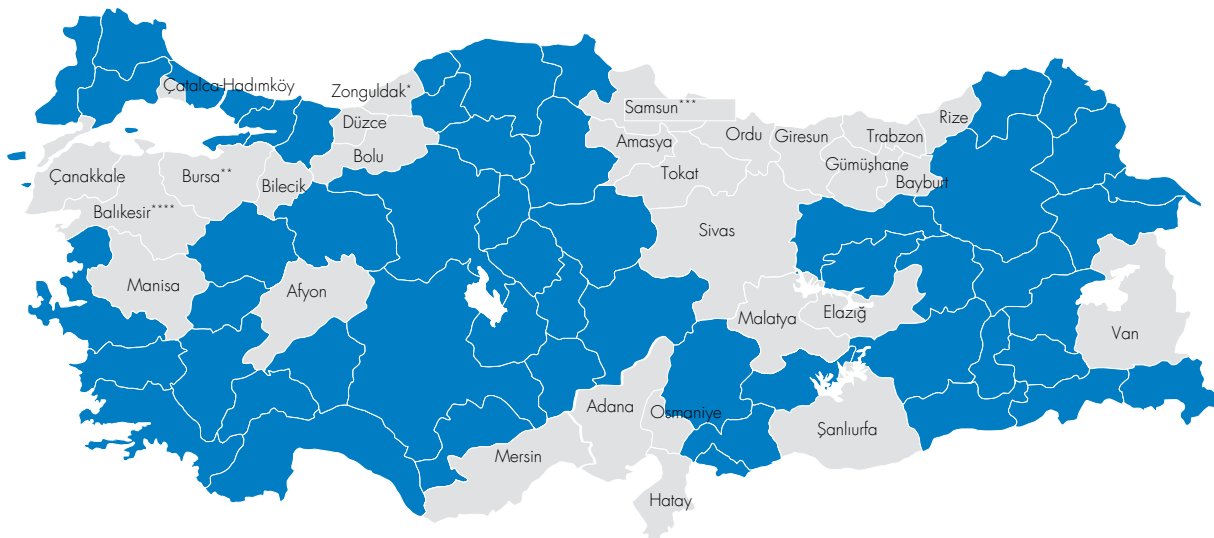
www.aksa.com.tr

Aksa Servis ve Kiralama

Aksa Servis ve Kiralama Türkiye'nin en büyük kiralık jeneratör filosuna sahiptir. Şirket yurt içinde ve dışında müşterilerinin kiralık jeneratör ihtiyaçlarını İstanbul ve Dubai'deki ofislerinden karşılamaktadır. Şirket, Türkiye'nin her yerinde 24 saat kesintisiz hizmet sunan servis ağı ile müşterilerin her türlü teknik sorunlarını deneyimli hizmet kadrosu ve modern servis araçlarıyla cevaplamaktadır.

www.aksaservis.com.tr

Aksa Doğalgaz Dağıtım Bölgeleri



- * Ereğli
- ** Gemlik, Karacabey, Mustafa Kemal Paşa
- *** Çarşamba, Terme
- **** Bandırma, Susurluk

■ Aksa Doğalgaz Dağıtım Bölgeleri

Türkiye'deki en büyük enerji grubu Kazancı Holding, **eşsiz bir büyüme potansiyeli sunuyor.**

Aksa Doğal Gaz

Türkiye'nin en büyük özel doğal gaz dağıtıcısı olan Aksa Doğal Gaz, ülkemizdeki 60 lisans bölgesinin 20'sinde faaliyet göstermektedir. Dağıtım yaptığı bölgelerdeki 9,7 milyon nüfus ve yaklaşık 2,5 milyon potansiyel müşterisi ile piyasanın etkin bir katılımcısı olan Aksa Doğal Gaz, 2012 yılı itibarıyla toplam şebeke büyüklüğünü 12.073 km'ye ulaştırmıştır.

www.aksadogalgaz.com.tr

Aksa Elektrik

Aksa Elektrik, Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım bölgelerinde 1,9 milyon aboneye yıllık yaklaşık 5,6 TVSa perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Aksa Elektrik, ayrıca, toptan satış faaliyetleri kapsamında Aksa Grubu üretim gücünü son tüketiciye en uygun şartlarda elektrik sunmak için kullanmaktadır.

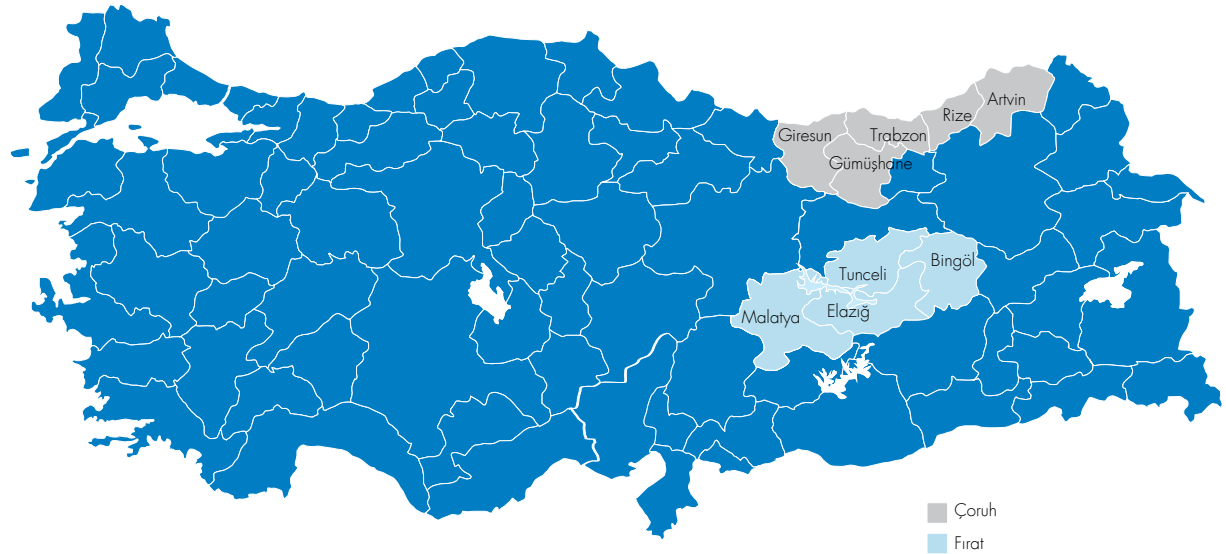
www.aksaelektrik.com.tr

Kazancı Holding'in ana iş kolu olan enerji dışında tarım ve turizm alanlarında faaliyet gösteren ve Holding cirosuna katkıda bulunan iştirakleri de vardır.

Kazancı Holding

- Elektrik üretimi,
 - Dağıtım ve satışı
 - Doğal gaz dağıtım, satışı ve toptan ticareti
- alanlarında yatay ve dikey entegrasyonunu tamamlamıştır. Enerji iş kolundaki uzmanlığıyla rekabetin önünde konumlanmış bulunan Kazancı Holding'in hedefi, enerji sektöründe uzun vadeli stratejik odaklanma ile büyümek ve sektördeki lider konumunu güçlendirmektir.

Aksa Elektrik Dağıtım Bölgeleri



Yerel kaynaktan uluslararası pazara





Aksa Enerji, liberalleşme sürecini 1 Ocak 2013'te başarıyla tamamlamış bulunan Türkiye enerji piyasasında, üretim gücünü ve rekabet üstünlüklerini **en doğru ölçekte kullanarak büyümeye ve değer üretmeye odaklıdır.**



Stratejimizin temelleri	Başardıklarımız ve kurumsal hedeflerimiz
	Başardıklarımız
Kapasite artışı ve yeni projeler	Verimli genç bir santral portföyü Yenilenebilir enerji lisansları
Kapasite kullanımı	Puant saatlerde üretim Baz yük satışının artırılması
Yakıt çeşitliliği	Linyit ve doğalgaz bazlı yakıtlar Yenilenebilir enerji kaynakları
Yakıt temini	BOTAŞ
Müşteri erişimi	PMUM piyasasına satış İkili anlaşmalarla serbest tüketicilere satış İhracat
Coğrafi genişleme	Türkiye Kıbrıs

Stratejik
yol haritamız



Stratejik yol haritamız		
Kısa vadeli hedeflerimiz	Uzun vadeli hedeflerimiz	Aksa Enerji;
Kombine çevrim dönüşümleri ile kapasite ve verim artışlarının sağlanması	Hidroelektrik ve linyit yakıtlı santrallerimizin faaliyete geçmesi	Serbest enerji üreticileri pazarında yeni, verimli ve yenilenebilir enerji santralleri ile liderliğini sürdürmeyi öngörmektedir.
Yenilenebilir enerji üretiminin artırılması	Türkiye'deki özelleştirmeler ve çevre ülkelerdeki iş fırsatlarının artan miktarda değerlendirilmesi	
Sürekli bir yük profili geliştirilmesi ve baz yük satışının artırılması	Müşterilerle uzun vadeli sözleşmeler ile baz yük satışının geliştirilmesi	Kazancı Grubu enerji şirketleriyle geliştirdiği yatay ve dikey uyum kapsamında tüm kategorileri kapsayacak bir müşteri portföyü geliştirmeyi hedeflemektedir.
Rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarının geliştirilmesi	Yenilenebilir enerji üretiminde artış sağlanması	Mümkün olan tüm yakıt çeşitleri ile en ekonomik ve en verimli yakıt karmasının oluşturulmasını amaçlamaktadır.
Petrol bazlıdan doğalgaza dönüşümün sağlanması	Linyit gibi yerel yakıt kaynaklarının kullanılması	
Yakıtın üreticilerinden doğrudan temin (yakın ülkeler, LNG) olanaklarının geliştirilmesi	Yakıt üretimine başlanması ve üreticilerle uzun vadeli sözleşmelerin yapılması	Yakıt tedarikçileriyle uzun vadeli ve verimli işbirlikleri geliştirmek suretiyle düşük üretim maliyetini ve yakıt tedarikini güvence altına almayı hedeflemektedir.
Serbest tüketicilerle olan ilişkilerin geliştirilmesi ve çeşitlendirilmesi	İkili anlaşma sayısının artırılması ve hizmet sunulan serbest tüketici kitlesinin büyütülmesi	Uzun vadeli satış anlaşmaları ve gelişen müşteri portföyü ile satışlarını artan miktarda güvence altına almayı amaçlamaktadır.
Kazancı Grubu elektrik dağıtım şirketlerinin müşterileriyle çapraz satış olanaklarının geliştirilmesi	İhracat olanaklarının değerlendirilmesi	
Çevre ülkelere ihracat olanaklarının değerlendirilmesi	Uluslararası piyasalardaki faaliyetlerin geliştirilmesi	Güçlü bir enerji talebine sahip olan bölge ülkelerine elektrik enerjisi ihracatı imkanlarını ve santral yatırımlarını değerlendirmektedir.

Türkiye, gelişmiş ülkelere oranla düşük olan kişi başına elektrik tüketim miktarı ve 2020'ye kadar yıllık ortalama **%6,4'lük tüketim artışı öngörüsüyle**, enerji sektörü açısından önemli bir gelişme ve yatırım potansiyeli sunmaktadır.

Makro ekonomik ve sektörel açıdan;

Türkiye ekonomisinin büyüme potansiyeli

2008 yılı küresel finansal krizinin ardından sergilediği istikrarlı büyüme ile farklılaşan Türkiye'nin derecelendirme notu, 2012'de Fitch tarafından yatırım yapılabilir ülke kategorisine yükseltilmiştir.

2012 yılında %2,2 oranında büyüyen Türkiye ekonomisi, demografik özellikleri ve sanayileşme seviyesiyle olduğu kadar çevre coğrafyasının sunduğu ticari olanaklarla da öngörülebilir gelecek açısından en hızlı büyümeye aday ülkeler arasında yer almaktadır.

Hızlı büyüyen bir sektör

Türkiye, gelişmiş ülkelere oranla düşük olan kişi başına elektrik tüketim miktarı ve 2020'ye kadar yıllık ortalama %6,4'lük tüketim artışı öngörüsüyle, enerji sektörü açısından önemli bir gelişme ve yatırım potansiyeli sunmaktadır.

1 Ocak 2013 tarihinde elektrik piyasasının liberalleşme sürecini tamamlayan Türkiye'nin önümüzdeki dönemde Avrupa ülkeleri arasındaki en yüksek tüketim artış hızını kaydedeceği öngörülmektedir.



Aksa Enerji, doğal gaz, akaryakıtlı kombine çevrim termik kaynaklar, **rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını optimum bir dengede kullanarak elektrik üretmektedir.**

Şirket açısından;

Aksa Enerji, Türkiye'nin lider serbest üreticisidir.

Aksa Enerji, Türkiye'de elektrik enerjisi sektöründe yaşanan liberalleşmeyi doğru öngörmüş ve kurumsal hedeflerine başarıyla ulaşmış lider bir şirkettir. Kurulu gücü itibarıyla sektörün lideri olan Aksa Enerji, Kazancı Grubu'nun diğer şirketleriyle oluşturduğu yatay ve dikey entegrasyon ile de fark yaratmakta ve değer üretimini pekiştirmektedir.

Aksa Enerji'nin proje portföyü sürdürülebilir büyümeyi desteklemektedir.

Yapım aşamasındaki 6, EPDK onayı bekleyen 3 ve 21 adet lisanslı projesiyle Aksa Enerji, Türkiye enerji coğrafyasının tamamında yer almaktadır ve sürdürülebilir büyümeye odaklıdır.

Aksa Enerji'nin güçlü bir santral portföyü vardır.

Aksa Enerji, doğal gaz, akaryakıtlı kombine çevrim termik kaynaklar, rüzgar ve hidroelektrik kaynaklarını optimum bir dengede kullanarak elektrik üretmektedir. Elektrik enerjisi üretiminde en güncel teknolojileri kullanan Aksa Enerji'nin üretim portföyü 2012 yıl sonu itibarıyla ülkemizde geniş bir coğrafyaya yayılmış 15 santralden oluşmuştur.



Aksa Enerji'nin üst yönetimi ile teknik ekibinin sektörel deneyimi köklüdür ve uzun süredir güçlü bir takım ruhunu paylaşmaktadırlar.

Aksa Enerji faaliyetlerini güçlü bir takım ruhu ile yürütmektedir. Şirket'in üst yönetim ekibi ortalama 15 yıllık sektör deneyimine sahiptir. Diğer taraftan Aksa Enerji, sektörün en yetkin işgücünden oluşan profesyonel bir teknik ekibe sahiptir.

Aksa Enerji, her türlü faaliyetinde operasyonel mükemmeliyeti gözetmektedir.

Aksa Enerji'nin yetkin ve deneyimli proje geliştirme ve işletme ekipleri operasyonel mükemmeliyetin sürdürülmesi açısından kilit öneme sahiptir. Aksa Enerji, sektördeki en düşük üretim, bakım ve operasyonel maliyet tabanına sahiptir. Bu durum Şirket'in verimliliği ve kârlılığı açısından son derece değerli bir temel oluşturmaktadır.

Aksa Enerji, öngörülebilir talep koşullarında faaliyet göstermektedir.

Elektrik satışında talep koşullarının öngörülebilmesi, Şirket açısından önemli bir rekabet avantajı oluşturmaktadır. KKTTC'deki üretim faaliyetleri, tüm Türkiye coğrafyasına yayılmış güçlü varlığı ve Grubun elektrik dağıtım faaliyetleri ile sahip olduğu müşteri portföyü bu avantajı destekleyen ana unsurlar olarak ortaya çıkmaktadır.

Aksa Enerji, yatay ve dikey bir grup yapılanmasına sahiptir.

Aksa Enerji, iştirakleriyle elektrik ve doğal gaz piyasalarında aktif olan yer alan Kazancı Grubu'nun sahip olduğu yatay ve dikey bütünleşmiş yapılanması, yakıt tedariki, pazarlama ve satış konularında rekabet açısından son derece değerli çapraz iş imkanlarına sahiptir.



Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı

Geride bıraktığımız 2012 yılı, dünya ekonomisi için büyümenin hız kestiği bir yıl olurken Avrupa'da borç krizi derinleşmiştir.

2012'ye moralsiz başlayan dünya ekonomisi için yıl, dalgalanmalar ve farklı yönlerde gelişen beklentilerle geçmiştir. Bununla birlikte yıl ortasından itibaren gelişmiş ülkelerin merkez bankalarının ekonomilere destek olmasıyla dünya ekonomisi bir nebze olsun rahatlamıştır.

Bu destek finansal sektörün sıkıntılarını gidermek için kullanılırken tüketiciler merkez bankalarının sağladığı bu desteği kredi olarak görememiştir. Bu durum dünya ekonomisinin tahminlerin ve potansiyelinin oldukça altında, yaklaşık %3,2'lik bir büyüme sergilemesine neden olmuştur.*

Dünyanın en büyük 20 ekonomisinden biri olarak gösterilen Türkiye ekonomisi, bu olumsuz çerçevede büyüme kompozisyonunu yeni bir dengeye taşıyarak istikrarını koruyabilmıştır. Ekonomimizin en zayıf noktalarından biri olan cari açığın gerilemesi ve diğer ekonomik parametrelerin olumlu çıkması, iç talebin daralmasına rağmen Türkiye'nin kredi notunun uzun bir aradan sonra ilk defa yatırım yapılabilir seviyeye yükselmesini sağlamıştır.

Enerjinin önemi her geçen gün artıyor.

Böylesi kırılgan ve yoğun geçişlerin yaşandığı bir küresel ekonomik konjonktürde, üretimin temel taşı olan enerjinin arz güvenliğinin sağlanması ve yatırım olanaklarının iyileştirilmesi, sürdürülebilir ekonomik büyümenin sağlanması açısından son derece önemlidir. Dolayısıyla, enerji piyasasının hem kendi içinde hem de diğer sektörlerle rekabetini üst seviyeye taşıyabilmek ve sektörlerin rekabet gücünü artırabilmek için, kaliteli enerjinin, uygun fiyattan temin edilebilmesi ve verimli kullanılabilmesi büyük önem arz etmektedir.

OECD'nin hesaplamalarına göre, küresel enerji talebi 2030'a gelindiğinde 2005'tekine göre %35 daha fazla olacaktır. Bu süre zarfında dünya enerji tüketiminin %50'nin üzerinde artacağı tahmin edilmektedir. Bu basit gerçekler, tam rekabetçi bir piyasanın varlığını zaruri bir hal olarak ortaya koymaktadır. Bir başka deyişle, piyasanın liberalizasyonunu tamamlanması ve kamunun yatırımcı - işletmecisi pozisyonunu özel sektöre devretmesi gereklidir. Devlet, dünyanın neresinde olursa olsun, gözetleyici ve düzenleyici görevini üstlenmeli, üretim ve dağıtım güçlü özel sektör katılımcıları tarafından gerçekleştirilmelidir.

Türkiye serbest piyasaya geçişini başarıyla tamamlamıştır.

2012'yi geride bıraktığımızda ülkemizin uzun süredir yürütülen enerji piyasası liberalleşmesi programını başarıyla tamamladığını görüyoruz.

Gelişmekte olan Türkiye ekonomisinin refahı için en önemli unsurlardan biri olan enerjiye talebin artmasına paralel olarak piyasanın liberalleşmesini tamamlaması son derece önemli bir adımdır. Getirilen düzenlemelerle enerji sektörü rekabetçi bir yapıya kavuşturulmuş, tüketici başta olmak üzere tüm paydaşların korunması sağlanmıştır.

2012'de elektrik üretim santrallerinin özelleştirmelerine hız verilmiştir. Yerli linyitten elektrik üreten Seyitömer ve Kangal termik santralleri özelleştirilmiştir. Dağıtım şirketlerinin özelleştirme ihaleleri ise 2013 yılının ilk çeyreğinde kalan son 4 bölgenin de satışıyla tamamlanmıştır.

Serbest tüketici limitinin 25.000 KWsa'ten 5.000 KWsa'e indirilmesi pazarın %80'ini tedarikçi seçme serbestliğine kavuşturmuştur. 2012 yılında ülkemizde üretilen elektriğin %31'ini özel sektör üretmiştir ve bu oranın zamanla artacağını öngörüyoruz.

*IMF, World Economic Outlook.

Türkiye'nin en büyük bağımsız enerji üreticisi Aksa Enerji, 2012'de artan talebi karşılamaya devam etmiş, **Kazancı Holding'in bir üyesi olarak deneyimini, bilgi birikimini ve kalitesini uluslararası boyuta taşımak için çalışmalarını aralıksız sürdürmüştür.**

OECD ülkeleri içinde son 10 yılda en hızlı enerji talebi artışı görülen 2. ülke Türkiye'dir. Enerjiye olan ihtiyacın her geçen gün daha da artmasıyla, Türkiye'nin Orta Doğu, Kafkaslar ve Avrupa arasında uluslararası enerji dağıtım kanallarının kalbinde sahip olduğu kilit rol her geçen yıl daha fazla ön plana çıkmaktadır. Büyüyen ekonomisi dahilinde değerlendirildiğinde, Türkiye geçen yıla oranla %5'lik bir artışla 242 milyar KWh'lık bir enerji tüketimi gerçekleştirmiştir.

Türkiye, Cumhuriyet'in 100. yılı olan 2023'e yönelik hedefler dahilinde enerji sektöründe yüksek amaçlar belirlemiştir. Bu kapsamda, kurulu gücün 125.000 MW düzeyine çıkarılması, 10.000 MW gücünde 8 nükleer reaktörün devreye alınması, yenilenebilir enerji payının %30 civarına yükseltilmesi, kömürden ve sudan elektrik üretiminin artırılması ve 2010'da 1.694 MW olan rüzgar enerjisi kurulu gücünün 20.000 MW'a çıkarılarak enerji borsasının tesisi hedeflenmektedir.

Aksa Enerji bir lidere yarasır sorumlulukla hareket ediyor ve paydaşları için değer üretiyor.

Türkiye'nin en büyük bağımsız enerji üreticisi Aksa Enerji, 2012'de artan talebi karşılamaya devam etmiş, Kazancı Holding'in bir üyesi olarak deneyimini, bilgi birikimini ve kalitesini uluslararası boyuta taşımak için çalışmalarını aralıksız sürdürmüştür.

Şirketimiz 2012'ye dair yatırım hedeflerini eksiksiz gerçekleştirirken mali ve operasyonel performansını da en üst seviyelere çıkarmış; köklü ve prestijli Aksa markasını, üretim gücü, yüksek kalite standartları, topluma ve çevreye karşı sorumluluğu, etik iş ilkelerine bağlılığı, ekonomiye ve topluma sürekli değer yaratma ve gerçekleştirme yetkinliğiyle güçlendirerek enerji piyasasının lider kuruluşu olmaya devam etmiştir.

2012'nin Aksa Enerji açısından bir diğer özelliği yerli ve yenilenebilir kaynakların portföy içerisindeki payının görece

güçlendirilmesi hedefi paralelinde yaşanmıştır. 270 MW'lık kurulu güçle planlanmış bulunan Bolu Göynük termik santralimiz yörenin linyit kömüründen elektrik üretecektir. Diğer taraftan toplam 57 MW ek kapasite yaratacak olan Belen ve Kıyıköy rüzgar santrallerimiz ile Sebenoba için öngörülen 30 MW'lık ek kapasite inşaatları da devam etmekte olup 2013 yılında devreye alınmaları hedeflenmektedir. Bu projelerin tamamlanmasıyla yenilenebilir kaynakların portföyümüzdeki oranı %14'e ulaşacaktır.

Önümüzdeki dönemde de Kazancı Grubu olarak belirlediğimiz hedefler kapsamında, ülkemizin elektrik enerjisi talebini karşılama potansiyelimizi performansımıza kararlılıkla yansıtıyor olacağız.

Yetkin insan kaynağımız, tecrübemiz ve güçlü altyapımız liberalleşmenin tamamlandığı enerji piyasasında bu performansı yansıtırken en güvendiğimiz özelliklerimiz olarak ön plana çıkmaktadır.

Enerji değer zinciri dahilinde tüm süreçlerde, sorumluluklarının bilincinde bir üretici olarak çalışmaya ve bilgimizi en doğru şekilde kullanarak Aksa Enerji'nin gücünü yarınlara taşımaya ve katma değer üretmeye devam ediyoruz. Bu değeri birlikte ürettiğimiz çalışanlarımız ve paylaştığımız paydaşlarımızla birlikte Aksa Türkiye'de liderliğini devam ettirip uluslararası alanda da söz sahibi olmaya devam edecektir.

Aksa markasına inanan ve güvenen ve bu yolda birlikte ilerlediğimiz tüm paydaşlarımıza şahsım ve Yönetim Kurulumuz adına teşekkür ederim.



Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı



Serdar Nişli
Genel Müdür

Değerli paydaşlarımız,

Sektördeki değişim ve transfer sürecinin son yılında 2012'yi, Aksa Enerji'nin;

- yerel ve yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücünü artırmaya ağırlık verdiği,
 - enerji değer zinciri çerçevesinde özellikle pazarlama ve satış süreçlerinde iyileştirmeler gerçekleştirdiği,
 - liberalleşme neticesinde sektördeki lider konumunu güçlendirmeye yönelik çalışmalar yaptığı,
 - geçmiş dönem yatırımlarının satış hacmi üzerindeki olumlu etkisini güçlü bir biçimde ortaya koyduğu
- bir faaliyet dönemi olarak tamamlamış bulunuyoruz.

Artan kurulu güç ve kapasite kullanım oranının desteklediği yüksek satış hacmi

Aksa Enerji, tamamladığı kapasite ve iyileştirme yatırımlarıyla kurulu gücünü 2012 yılında 2.048 MW'a yükseltmiş bulunmaktadır. 2011 yılında 6.181 GWsa olan toplam elektrik üretimimiz ise 2012'de %58 artış kaydederek 9.784 GWsa'e yükselmiştir.

Şirketimiz, bu üretim seviyesiyle Türkiye serbest üreticiler elektrik üretiminin %12'sini karşılayarak liderliğini sürdürmüştür. Elektrik satışlarımızın %39'u DUY sistemi kapsamında gerçekleştirilirken, ikili anlaşmalar çerçevesinde enerji sattığımız serbest tüketici statüsündeki sanayi, ticari ve mesken müşteri sayımız 2012'de ikiye katlanmıştır. 2010'da satışlarının sadece %14'ünü kontratlı satışlar ile yapan Şirketimiz, pazarlama çalışmalarında ulaştığı etkinlik seviyesiyle bu oranı iki yıl gibi kısa bir süre içinde %61'e yükseltmiştir.

Kapasite kullanım oranımızın %60 olarak gerçekleştiği 2012'de net satışlarımız 1,84 milyar TL'ye yükselerek %41'lik bir büyüme kaydetmiştir. FAVÖK %11'lik artışla 2011'deki 292 milyon TL'lik seviyesinden 2012'de 323 milyon TL'ye ulaşmıştır. 2012 yılının özellikle son çeyreğinde öngörülen talebin ve spot fiyatların daha düşük seyretmesi sonucunda FAVÖK marjımız, 2012 yılında 4 puan gerileyerek %18 olmuştur (2011: %22). Şirketimiz, 2012 yılını 230 milyon TL net kâr ile tamamlamıştır.

Yıl içerisinde TEİAŞ ile imzaladığımız yan hizmet sözleşmeleri ek gelir akışı yaratmıştır. Bu sözleşmeler Primer Frekans Kontrol, Sekonder Frekans Kontrol alanında sözleşmelerdir.

KKTC'ndeki üretim faaliyetimiz yıl boyunca başarılı bir biçimde devam ederken, Suriye'ye yıllık 2 TVWsa elektrik enerjisi ihracatını öngören anlaşma bir yıllığına yenilenmiştir. Buna karşın Suriye'de kötüleşen durum ve teknik problemler nedeni ile 2012'nin son çeyreğinde satış olmamıştır.

Kazancı Holding bünyesindeki elektrik üretim lisans portföyünün hayata geçirilerek işletilmesidir. Akxa Enerji'nin Holding'den alacaklarına mahsuben bu santraller Akxa Enerji'ye devredilecektir. Bu operasyon herhangi bir nakit çıkışı yapılmadan sonuçlanacak ve toplam kurulu gücü 72 MW olarak öngörülen 3 adet lisans portföyümüze katılacaktır.

Yeni yatırımlarımızda yenilenebilir ve yerel kaynaklara odaklanıyoruz.

Kurulu güç portföyümüzü büyüme stratejimiz kapsamında, yeni yatırımlarımızda yenilenebilir ve yerel kaynaklara öncelik veriyoruz. Halen inşaat çalışması devam eden Bolu Göynük Termik Santralimiz yöreden çıkarılan linyit kömüründen elektrik üretecektir. Rüzgar parkımızın geliştirilmesi çalışmaları kapsamında devam eden Belen ve Kıyıköy rüzgar santralleri yatırımları ile Sebenoba RES'in kapasite artırma çalışması, yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücümüzü daha da artıracaktır.

Türkiye'nin 2023 vizyonuna da hizmet eden bu çalışmalarımız, iklim değişikliğiyle mücadele eden dünyamızda çevreyi korumak adına atılmış değerli ve önemli adımlardır.

2013 yılından itibaren Şirketimizin kurulu gücünü yeni bir eşiğe taşıyacak olan yatırım çalışmalarımıza yeniden hız vermeye hazırız ve bu doğrultudaki ön çalışmalarımızı tamamlamış durumdayız.

Hedeflerimize uygun olarak, 2012'yi üretim ve ticaret döngüsündeki etkinliğimizi artırdığımız bir dönem olarak tamamlamış bulunuyoruz.

Yenilenebilir ve yerel kaynaklara dayalı güç yatırımlarımızın bir diğer artışı Türkiye'nin cari açığının iyileştirilmesine katkı olarak ortaya çıkmaktadır.

Aksa Enerji portföyünde yer alan lisanslar ile kurulu güç kapasitemizi 2017 yılında 4.000 MW'a çıkarma hedefine yönelik çalışmalarına tüm hızıyla devam etmektedir. Yukarıda özetlediğim yenilenebilir ve yerel kaynaklara dayalı yatırımlarımıza ek olarak, 2013'ten itibaren hidroelektrik santrali projelerimizin 862 MW'lık kısmının tamamlanmasını ve kurulu doğal gaz gücümüzün 1.040 MW büyütülmesini öngören projelerimize stratejik yatırım planımız kapsamında yoğunlaşacağız.

2013 yılında yaklaşık 160 MW ek kapasite, 10.000 GWsa elektrik üretimi hedefliyoruz. 2013 yılında gerçekleştireceğimiz satın almalar ve yatırımlarımızla üretim gücümüze toplam 160 MW'lık bir ilave yapmayı hedefliyoruz. Yıl sonu hedefimiz toplam kurulu gücümüzü 2.207 MW'a ulaştırmaktır. %60 mertebelerindeki kapasite kullanım oranını koruyarak 2013 yılında 10.000 GWsa elektrik üretimi gerçekleştirmeyi öngörüyoruz.

2013 yılında yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücümüze gerçekleştireceğimiz ilave 135 MW'tır. Bu ekleme ile toplam yenilenebilir üretim portföyümüz 310 MW'a ulaşacaktır. 2017 yılı hedefimiz, yenilenebilir kaynakların payını toplam portföyümüz içerisinde %25'in üzerine çıkarmaktır.

Bu vesileyle hidroelektrik, linyit ve rüzgar santralleri hakkında üretim verimliliğini yakından etkileyen bir konuyu da paylaşmak istiyorum. Bu santrallerde gerçekleştirilen üretimin en önemli özelliği, kontrolümüzdeki linyit ve su gibi kaynakların herhangi bir girdi maliyeti oluşturmamasıdır. Yaptığımız projeksiyonlara göre, 2017 yılında 1.008 MW'a ulaşacak yenilenebilir portföyümüz ile elektriği çok düşük üretim maliyeti ile üretmiş olacağız. Bu durum, Şirketimizin rekabet eşliğini güçlendireceği gibi FAVÖK'e de katkıda bulunacaktır.

Büyümeye ve verimliliğimizi artırmaya devam edeceğiz.

Türkiye ekonomisinin olumlu koşullar arz edeceğini öngördüğümüz 2013 yılında, ikili anlaşmalar kapsamındaki satışlarımızı artırmaya ve pazarlama çalışmalarımızı geliştirmeye odaklıyız. Mevcut ikili anlaşmalarımızla bu satış hedefimizin %60'ını garantilemiş bulunuyoruz. Bir diğer hedefimiz kapasite kullanım oranımızın yüksek seviyesini korumaktır.

Serbest piyasa koşullarının tam olarak sağlandığı bir ortamda Aksa Enerji, lider bir şirkete yaraşır performans sergilemeye kararlıdır.

Üyesi olduğumuz Kazancı Grubu'nun bize sunduğu yatay ve dikey entegrasyon olanağını kullanarak daha çok müşteriye ulaşmak ve ürettiğimiz katma değeri Türkiye çapında meskenler, ticarethaneler ve sanayi kuruluşları ile en uygun koşullarda paylaşmak istiyoruz.

Enerjinin sürdürülebilir ve refah seviyesi yüksek bir dünya için temel bir girdi olduğunu biliyoruz. Bu bilincin bize yüklediği sorumlulukla çalışmaya kararlıyız.

2012 yılı performansımıza katkısı olan herkese teşekkür eder, saygılarımı sunarım.



Serdar Nişli
Genel Müdür

Kesintisiz ve kaliteli enerji



Aksa Enerji Elektrik Üretim Santralleri ve Santral Projeleri



Rüzgar
Enerji Santralleri (RES)



Doğalgazlı
Enerji Santralleri (DGES)



Akaryakıt
Enerji Santralleri (AES)



Linyit
Enerji Santralleri

- Operasyonel ve İnşaatı Devam Eden Enerji Santralleri
- Lisanslı Enerji Santralleri
- Çoruh Aksa Elektrik Dağıtım Bölgesi
- Fırat Aksa Elektrik Dağıtım Bölgesi



Hidroelektrik
Enerji Santralleri (HES)



Lisanslı Rüzgar
Enerji Santralleri (RES)



Lisanslı Hidroelektrik
Enerji Santralleri (HES)

Ali Metin Kazancı Antalya Doğalgaz Çevrim Santrali

1.150 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Ali Metin Kazancı Antalya Doğalgaz Çevrim Santrali, turizm ile öne çıkan Batı Akdeniz Bölgesinde sürekli ve kaliteli enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur.

2011 yılı sonu itibarıyla 2 adet 300 MW gücünde SIEMENS SGT5-4000F gaz türbini, 1 adet 300 MW gücünde SIEMENS SST5-5000F buhar türbini, 4 adet 50 MW gücünde GE IM6000 gaz türbini ve 2 adet 25 MW gücünde GE Thermodyn buhar türbini ile 1.150 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla yüksek verimlilik hedeflenen santralimiz %59 termal verimlilik ile serbest üreticiler arasında en verimli tesistir.



Manisa Doğalgaz Çevrim Santrali



115 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Manisa Doğalgaz Çevrim Santrali Ege'nin sanayi lokomotifi olma yolunda ilerleyen Manisa'nın artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur.

2011 yılı sonu itibarıyla 12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA gaz motoru ve AALBORG kazan ile 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini, toplam 115 MW kurulu güç ile üretime devam etmektedir. Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santralidir.



Van Doğalgaz Çevrim Santrali



115 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Van Doğalgaz Çevrim Santrali Van ve çevre illerin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2009 yılında kurulmuştur.

2011 yılı sonu itibarıyla 12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA gaz motoru ve AALBORG kazan ile 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini, toplam 115 MW kurulu güç ile üretime devam etmektedir. 2011 depremi esnasında ve sonrasında üretim kesintisiz devam etmiş ve böylelikle bölge için önemini ispatlamıştır. Son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.

Samsun Doğalgaz Çevrim Santrali

131 MW doğalgazlı kombine çevrim enerji santrali

Samsun Doğalgaz Çevrim Santrali'nin gaz dönüşümü tamamlanmış ve devreye alınmıştır. 7 adet 18,5 MW gücünde WARTSILA motor ve AALBORG kazan ile 1 adet 8,5 MW gücünde SIEMENS buhar türbini ile toplam 131 MW kurulu güce sahiptir. Bölgenin artan enerji ihtiyacı karşısında talebi karşılamak üzere üretim yapan santral filonun 2. en yüksek kurulu güce sahip santralidir.



Şanlıurfa Doğalgaz Enerji Santrali

129 MW doğalgazlı enerji santrali

Şanlıurfa Doğalgaz Santrali, Şanlıurfa ve çevre illerin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2011 yılında kurulmuştur.

2011 yılı sonu itibarıyla 12 adet 9,7 MW gücünde WARTSILA gaz motoru ile toplam 120 MW kurulu güç ile üretime devam etmektedir.

1 ADET 11,5 MW DRESSER-RAND buhar türbini 2012 yılının 2. yarısında devreye alınmıştır.



Kuzey Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali



120 MW akaryakıtlı enerji santrali

6 adet 17,8 MW
WARTSILA18V46 dizel motor.

5 yıllık sözleşme sonrasında, KIB-TEK ile 2008 yılında 15+3 yıl çalışmak üzere sözleşme uzatılmıştır. DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

2011 yılının 3. çeyreğinde kombine çevrim dönüşümü tamamlanmıştır. 6 adet AALBORG kazan, 1 adet 13,5 MW DRESSER-RAND türbini devreye alınmıştır.

Mardin Enerji Santrali



65 MW akaryakıtlı enerji santrali

3 adet 11 MW WARTSILA
18V38 dizel motor.

3 adet 10 MW WARTSILA
18V38 dizel motor 2011 yılında devreye alınmıştır.

Hakkari Enerji Santrali



24 MW akaryakıtlı enerji santrali

4 adet 6 MW WARTSILA
18V32LN dizel motor.

DESOX baca gazı temizleme sistemine sahiptir. 2001 yılında devreye alınmıştır.

Bu tarihten itibaren bölgenin elektrik ihtiyacını karşılamaktadır.

İdil Enerji Santrali

24 MW akaryakıtlı enerji santrali

4 adet 6 MW WARTSILA 18V32LN dizel motor.

2001 yılında devreye alınmıştır. DESOX baca gazı temizleme sistemine sahiptir.



Şamlı Rüzgar Santrali

Balıkesir'in Şamlı bölgesindeki 114 MW kapasiteli rüzgar parkı

80 m. yüksekliğindeki 30 adet VESTAS 3 MW V90, 10 adet VESTAS 1,8 MW V90 ve 3 adet VESTAS 2 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır.

114 MW kapasitesi ile Türkiye'deki en büyük rüzgar parklarından biridir. Gold Standard Certification (Altın Standart Sertifika) başvurusu yapılmıştır. Vestas ile yapılan 5 yıllık O&M anlaşması altında %95 emre amade olarak çalışmaktadır.



Sebenoba Rüzgar Santrali

Hatay'ın Sebenoba bölgesindeki 30 MW kapasiteli rüzgar parkı

67 m. yüksekliğindeki 15 adet VESTAS 2 MW V80 rüzgar türbini bulunmaktadır.

Karbon salımları için Voluntary Emission Certificates [Gönüllü Emisyon Sertifikası] (VER+) mevcuttur. Vestas ile yapılan 3 yıllık O&M anlaşması altında %95 emre amade garantisi mevcuttur.



Karakurt Rüzgar Santrali



Manisa'nın Karakurt bölgesindeki 11 MW kapasiteli rüzgar parkı

80 m. yüksekliğindeki kuleler ile 6 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır.

Türkiye'deki karbon salımları için Voluntary Emission Certificates [Gönüllü Emisyon Sertifikaları] (VCS+) hak eden ilk rüzgar santrali 2007 yılında devreye alınmıştır.

Ayres Rüzgar Santrali



Çanakkale'nin Ayvacık bölgesindeki 5 MW kapasiteli rüzgar parkı

80 m. yüksekliğindeki kuleler ile 3 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgar türbini bulunmaktadır.

2011 yılında devreye alınmıştır.

İncesu Hidroelektrik Santrali



Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan 15 MW kapasiteli nehir tipi enerji santrali

Kazankaya Regülatör ve İncesu hidroelektrik enerji santrallerinden oluşmaktadır. 3 adet 5 MW VATECH Francis tip hidrolik türbini bulunmaktadır. 2011 yılında devreye alınmıştır. İncesu HES Aksa Enerji'nin üretim filosunun ilk hidroelektrik enerji santralidir.



Soldan Sağa: Yavuz İşbakan, Yağmur Şatana, Serdar Nişli, Cemil Kazancı, Tülay Kazancı, Çetin Yalçın

Cemil KAZANCI

Yönetim Kurulu Başkanı

(1961) Cemil Kazancı, aile grup şirketlerinde çalışma hayatına başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, takiben Grubun enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Kazancı, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği yapmaktadır. Evli ve bir çocuk babasıdır.

Serdar NİŞLİ

Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür

(1954) Serdar Nişli, Ortadoğu Teknik Üniversitesi, Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri olarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Aksa Enerji Genel Müdürlük görevini de sürdürmektedir.

Tülay KAZANCI

Yönetim Kurulu Üyesi

(1959) Tülay Kazancı, 2010 yılı Nisan ayından itibaren Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesidir. Kazancı, aynı zamanda Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyeliği ile ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri ve Aksa Anadolu Yakası Makine Satış ve Servis'in de Ortaklık Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Çetin YALÇIN

Yönetim Kurulu Üyesi

(1949) İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden 1971 yılında lisans derecesi ile mezun olan Yalçın, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Serbest Avukat ve Kazancı Holding A.Ş. bünyesinde Hukuk Müşaviri olarak da görev yapmaktadır.

Yağmur ŞATANA

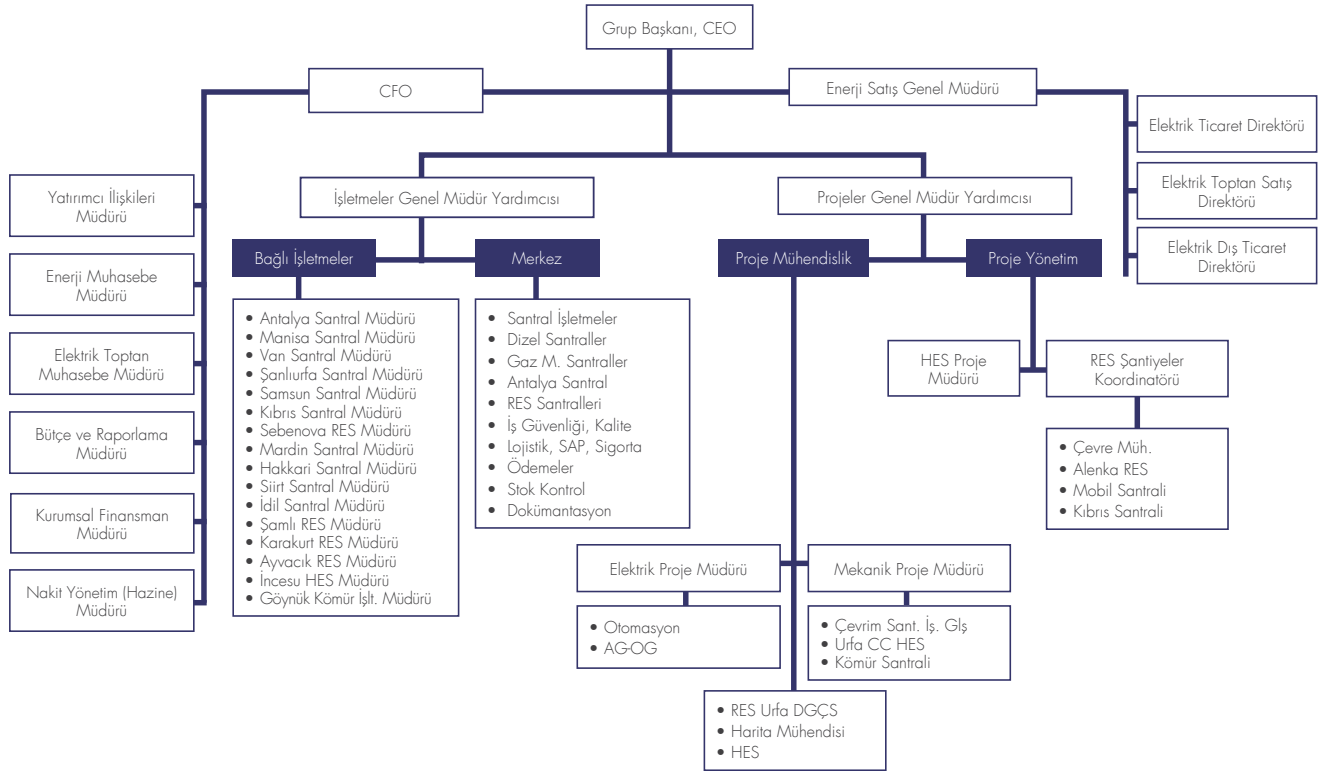
Yönetim Kurulu Üyesi

(1963) 22 yıllık bankacılık ve finans kariyerine 1987 yılında İktisatbank'ta başlayan Şatana, 1989 yılında Finansbank'a katılmış ve 2008 yılına kadar Finansbank'ta çeşitli yönetim kademelerinde görev almıştır. Fiba Holding bünyesinde faaliyet gösteren 16 grup şirketinde Yönetim Kurulu Başkanlığı ve üyeliği görevlerinde bulunmuştur. 2012 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Şatana evli ve 1 çocuk babasıdır.

Yavuz İŞBAKAN

Yönetim Kurulu Üyesi, Bağımsız Üye

(1942) Türkiye Sınai Kalkınma Bankası Genel Müdür Yardımcılığı görevinden 2004 yılında emekli olmuştur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevine ek olarak başka kurumsal şirketlerde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almıştır.



Aksa Enerji Yönetim Takımı

Cüneyt UYGUN

CFO

Şaint Joseph Fransız Lisesi'nden mezun olduktan sonra Boğaziçi Üniversitesi'nde Matematik lisans ve Ekonomi yüksek lisans eğitimleri almıştır. 2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Cüneyt Uygun, TSKB, Efes İçecek Grubu ve Turkcell'de yöneticilik yaptıktan sonra Turkcell'in Ukrayna operasyonunda CFO olarak görev almıştır.

Şenol İNAN

Genel Müdür Yardımcısı, İşletmeler

Yıldız Teknik Üniversitesi, Elektrik Elektronik Mühendisliği dalında lisans derecesine sahip olan İnan, 1997 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. İnan, santrallerin operasyonlarından sorumludur.

Kaan GÖRENEK

Genel Müdür Yardımcısı, Projeler

Görenek, Kocaeli Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü mezunudur. Görenek, 2001 yılında proje yöneticisi olarak Kazancı Grubu'nda çalışmaya başlamadan önce çeşitli özel sektör şirketlerinde proje mühendisi olarak çalışmıştır.

Nermin AKPINAR

Elektrik Ticaret Direktörü

Doğu Akdeniz Üniversitesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği Bölümü mezunu olan Akpınar, Kazancı Holding bünyesine 2007 yılında katılmıştır. Holding bünyesine katılmadan önce Doğa Enerji'de enerji ticareti alanında çalışmıştır.

Mutlu SEVİMLİ

Elektrik Toptan Satış Direktörü

Southern New Hampshire Üniversitesi Uluslararası İşletme ve Finans Bölümü mezunudur. 2001 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Nijerya Genel Müdürlüğü görevinden sonra Kazancı Holding İş Geliştirme Direktörlüğü ve Aksa Enerji Elektrik Toptan Satış Direktörlüğü görevlerini sürdürmektedir.

Aslı SU ATA

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Aslı Su İstanbul Üniversitesi İşletme Fakültesi lisans ve yüksek lisans mezunu olup, University of Leeds'te (UK) MBA yapmıştır. Holding bünyesine katılmadan önce Osmanlı Bankası, Garanti Bankası, Oyak Yatırım, Turkcell ve Tekstil Bank'ta yöneticilik dahil çeşitli pozisyonlarda görev almıştır.

Handan BÜYÜKKARDEŞ

Bütçe ve Raporlama Müdürü

Orta Doğu Teknik Üniversitesi Ekonomi Bölümü mezunudur. Kazancı Holding bünyesine katılmadan önce KPMG Mali Müşavirlik firmasında görev almıştır. 2005 yılından bugüne Aksa Enerji bünyesinde Proje Finansman, Bütçe ve Raporlama Departmanlarında çeşitli pozisyonlarda görev almıştır. Ayrıca Serbest Muhasebeci ve Mali Müşavirlik belgesi sahibidir.

Aylin KIRHAN

Kurumsal Finansman Müdürü

İstanbul Üniversitesi İngilizce İktisat Bölümü mezunudur. Kazancı Holding bünyesine katılmadan önce KPMG Mali Müşavirlik firmasında görev almıştır. 2006 yılından bugüne Aksa Enerji bünyesinde Proje Finansman Departmanında çeşitli pozisyonlarda görev almıştır. Ayrıca Serbest Muhasebeci ve Mali Müşavirlik belgesi sahibidir.

Ersan DEVREZ

Muhasebe Müdürü

İstanbul Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi İktisat Bölümü mezunudur. 2006 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik (SMMM) belgesi ve SPK Bağımsız Denetim Lisansı sahibidir.

Fatma UTAN

Finansman Direktörü

Marmara Üniversitesi İktisat Bölümü mezunudur. 1989 yılında Töbank'ta Müfettiş Yardımcısı olarak bankacılık kariyerine başlamıştır. Nahcivan Türkbank, Demirbank, Interbank ve Halkbank'ta Müfettiş, Bütçe Raporlama ve Mali Kontrol Yöneticisi, Kredi ve Pazarlama Müdürlüğü, Ticari ve Kurumsal Şube Müdürlükleri yapmıştır. 2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır.

Ekonomik büyüme 2012’de dünya çapında hız keserken, Türkiye ekonomisi yumuşak iniş sürecini başarıyla yönetmiştir.

2012 yılında Euro Bölgesi’nde yaşanan gelişmeler küresel ekonomiyi olumsuz yönde etkilemiştir.

Yıl boyunca, gelişmiş ve gelişmekte olan ekonomilerde büyüme oranları genel olarak gerilemiş ve küresel risk iştahında dalgalanmalar izlenmiştir. ABD’de istihdamın artırılmaması ve yıl sonunda gündeme gelen mali uçurum, Euro Bölgesi’nde kamu borcu, bankacılık sektörü ve güven sorunları, Japonya’da büyümeyi ve parasal genişlemeyi ön plana çıkaran yeni hükümetin işbaşına gelmesi ve genel olarak küresel çapta uygulanması devam eden parasal genişleme politikaları ön plana çıkan başlıca konuları oluşturmuştur.

FED, 3. miktarsal genişleme (QE) paketini açıklamakla kalmamış, benzeri uygulamaları sürdüreceğini ilan etmiştir. FED, ABD ekonomisinde kaydedilen görece olumlu büyüme oranlarına rağmen, konut ve istihdam piyasasının istenilen seviyeye gelememesi nedeniyle 3. miktarsal genişleme paketini açıklamıştır.

ABD, 2012 yılında başkanlık yarışına kilitlenmiştir.

Obama’nın zaferi ile neticelenen süreçten hemen sonra Amerikan ekonomisi mali uçurum tehlikesiyle karşı karşıya kalmıştır. Önceki dönemlerde sağlanan vergi avantajlarının kaldırılmasını ve kamu harcamalarının azaltılmasını öngören ve piyasalar tarafından “mali uçurum” olarak adlandırılan durum, piyasalarda tedirginliğin artmasına yol açmıştır. 2013’ün ilk günlerinde sağlanan uzlaşa ile mali uçurumun ertelenmesi ABD ekonomisine yönelik endişeleri ortadan kaldırmıştır.

Parasal genişleme politikalarına devam edilmiştir.

Gelişmiş ülke merkez bankaları 2012 yılında para politikalarını gevşetmeye ve ekonomiyi desteklemeye devam etmişlerdir.

Avrupa’da parasal genişleme programlarının yanı sıra, Avrupa Merkez Bankası (ECB) borç sorunu yaşayan ülkelere yönelik kısa vadeli tahvil alım programını da açıklamıştır. Takiben ECB tarafından gerçekleştirilen alımlarla İspanya ile İtalya ekonomilerindeki borçlanma maliyetlerinin daha da artması engellenmiştir. ECB’nin Euro’yu her ne pahasına olursa olsun korumak adına gösterdiği çabalar ve AB’nde bankacılık sektörünü ayakta tutmaya yönelik çalışmalar endişelerin azalmasında etkili olmuştur.

Japonya’da iş başına gelen yeni hükümet, 2012 yılının son çeyreğinde parasal genişleme yoluna gitmiş ve enflasyon hedefini %2’ye çıkarmıştır. Japonya aynı zamanda 2014 yılından başlamak üzere herhangi bir zaman kısıtı olmadan, her ay belirli miktarlarda varlık alımı yapacağını da açıklamıştır.

Gelişmekte olan ekonomiler de 2012’de azalan büyüme ile karşı karşıya kalmışlardır.

Enflasyon endişesi ve kur odaklı riskler ön plana çıkmıştır. Gelişmekte olan ekonomilerin büyümesine en büyük katkıyı veren ve dünyanın ikinci büyük ekonomisi olan Çin’in büyüme oranındaki düşme eğilimi 2012 yılında da devam etmiştir. 2012 yılını %7,8 büyümeye kapatan Çin, yılın sonuna doğru toparlanma eğilimine girmiştir. Öncü göstergeler Çin’in önümüzdeki dönemde ortalama trendin altında da olsa güçlü büyümesini sürdüreceğini işaret etmektedir.

IMF, 2012 yılında dünya GSYH büyümesinin %3,2 mertebelerinde gerçekleşeceğini, 2013 yılında ise artış hızının %3,5’e yükseleceğini tahmin etmektedir. Gelişmekte olan ekonomilerin hızlı büyümelerine devam ederek 2013 yılında %5,5 büyüyecekleri öngörülmektedir. Yine IMF tahminlerine göre, gelişmiş ekonomiler 2013 yılında %1,4 büyüme kaydedeceklerdir.

Türkiye ekonomisinde, TCMB'nin politika tercihlerine paralel olarak **2011 yılında başlayan dengelenme süreci 2012 yılında daha belirginleşmiştir.**

2013'ün hemen başında çoğu ülkede reel ekonomiye ilişkin sorunların devam ettiği, piyasalardaki güven unsurunun tam olarak tesis edilemediği, istihdam ve yatırımlar konusundaki sorunların sona ermediği gözlenmektedir. Bu gerçek karşısında, 2013 yılının özellikle ilk yarısının 2012'nin devamı mahiyetinde yaşanacağı ve görece toparlanmanın yılın ikinci yarısında başlayarak 2014 ve sonrasında hız kazanacağı öngörülmektedir.

Türkiye, 2012 yılında sağlıklı ve sürdürülebilir büyüme hedefine uygun bir ekonomik dengelenme süreci yaşamıştır.

Türkiye ekonomisinde, TCMB'nin politika tercihlerine paralel olarak 2011 yılında başlayan dengelenme süreci 2012 yılında daha belirginleşmiştir. TCMB tarafından uygulanan sıkı para politikaları ekonomik faaliyetin görece yavaşlamasını sağlamıştır. Diğer taraftan enflasyonda tarihi bir düşüş sürecine girilmiştir. Cari işlemler dengesinde yıl boyunca iyileşme görülmüştür.

Avrupa'yı etkileyen durgunluk, 2012 yılında Türkiye'nin dış talebini sınırlayan bir unsur olmuştur. Türkiye'den Avrupa ülkelerine gerçekleştirilen ihracatın payı azalmış; alternatif pazar arayışları güçlü bir biçimde devam etmiştir. Türkiye'nin ihracatı içerisindeki payı giderek yükselen Afrika ve Orta Doğu ülkelerine gerçekleştirilen satışlar net ihracatın büyümesine güçlü katkı sağlamıştır. Cari işlemler açığı yurt içi talebin yavaşlamasına paralel olarak 2012 yılında azalışını sürdürmüştür. 2011 yıl sonunda %10 seviyesinde olan cari açığının GSYH'ye oranı 2012 sonunda %7 seviyelerine gerilemiştir.

2011 yılında %10,45 seviyesinde gerçekleşen enflasyon 2012'de %6,16 olmuştur. Bu seviye, 2005'ten bu yana kaydedilen en düşük yıl sonu enflasyon oranıdır. Enflasyonda kaydedilen düşüşte işlenmemiş gıda fiyatlarında görülen olumlu seyir, uygulanan politikalar ve bir önceki yılın baz etkisinin ortadan kalkması rol oynamıştır.

2012 yılında cari açık başta olmak üzere, makroekonomik göstergelere ilişkin verilerin son derece olumlu gerçekleşmesi ve uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings'in Kasım ayında Türkiye'nin uzun vadeli kredi notunu yatırım yapılabilir seviyeye yükseltmesi, ülkemize giren kısa vadeli sermaye akımlarını artırmıştır.

TCMB'nin rolü

TCMB, 2011'in son çeyreğinden 2012 yılının ortalarına kadar, risk iştahındaki dalgalanmalar ve enflasyon görünümüne dair riskler nedeniyle belli aralıklarla parasal sıkılaştırmaya başvurmuştur. 2012 yılı Haziran ayından itibaren ise küresel risk iştahında görülen iyileşmelere paralel olarak piyasaya verilen likidite artırılarak fonlama maliyetleri kademeli olarak düşürülmeye başlanmıştır. TCMB, yıl boyunca çok amaçlı ve çok araçlı politikaları ile fiyat istikrarıyla birlikte finansal istikrarı da gözetmiş, faiz koridoru, zorunlu karşılıklar, rezerv opsiyon mekanizması gibi araçları proaktif bir yaklaşımla kullanarak piyasalarda etkin rol almıştır.

Yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretimindeki payı süratle artmaktadır. Özellikle **hidroelektrik, rüzgar ve güneş kaynaklı elektrik üretimi 2035 yılında dünyada üretilen elektriğin üçte biri seviyesine ulaşacaktır.**

Elektrik Enerjisi Sektöründe Durum

Küresel Enerji Sektöründe Mega Trendler

Gelişmekte olan ekonomilerde hızla artan hayat standartları, bu ülkelerin küresel enerji talebindeki paylarının artmasına yol açmaktadır. Bu gelişme, gelişmekte olan ekonomilerin enerji piyasalarını artan oranda yönlendirmesi sonucunu doğurmaktadır.

ABD’de, konvansiyonel olmayan petrol ve gaz üretiminde görülen artış, uluslararası piyasaları belirgin bir şekilde etkilemeye başlamıştır. Bu gelişme, küresel enerji piyasasındaki dengelerin ve enerji ticaretinin yeniden şekillenmesinde rol oynayacaktır.

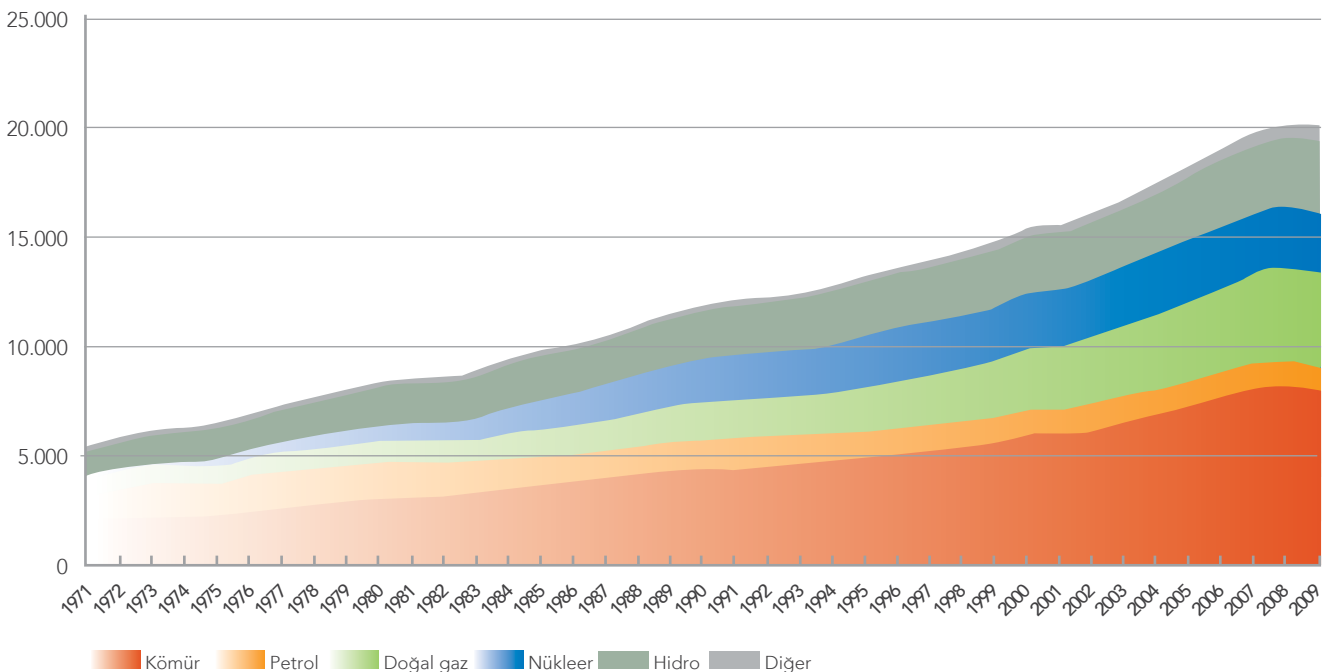
ABD’de kaya gazı üretimine başlanması özel önem taşıyan bir gelişmedir ve önümüzdeki dönemde dünya enerji sektörünün görünümünü derinden etkilemesi beklenmektedir.

Büyümekte olan Asya ekonomilerinin petrol talebindeki artış, uluslararası petrol ticaretinin yönünün Orta Doğu’dan Asya’ya çevrilmesine ve bu güzergahtaki rotaların güvenliğinin stratejik önem kazanmasına neden olmuştur.

Irak halen artan dünya petrol talebine en büyük katkırı yapan ülke konumundadır. Ülkede petrol üretiminin hızla artmasının sonucunda, 2035 yılına kadar petrol ihracatı gelirinin 5 trilyon dolara ulaşması beklenmektedir. Bu gelişme, Irak’ın refah seviyesini olduğu kadar küresel enerji ticaretini de etkileyecektir.

Yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretimindeki payı süratle artmaktadır. Özellikle hidroelektrik, rüzgar ve güneş kaynaklı elektrik üretimi 2035 yılında dünyada üretilen elektriğin üçte biri seviyesine ulaşacaktır.

Dünya elektrik üretimi - Enerji kaynağı bazında (TWsa)



Kaynak: Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), World Energy Outlook 2012

Türkiye ekonomisinde 2012’de gözlenen yumuşak iniş ve iç talebin büyüme kompozisyonundaki payının görece düşmesi, **elektrik tüketimini de etkilemiştir.**

Enerji verimliliği, önümüzdeki dönemin en önemli gündem maddesi olmaya adaydır. Enerji verimliliğine yönelik politikalar, özellikle küresel ısınmanın 2°C’ın altında tutulabilmesi açısından son derece önem taşımaktadır.

Enerji üretiminin ihtiyaç duyduğu su miktarının enerjiye olan talepten iki kat daha fazla artacağı tahmin edilmektedir. Bu durum görece kıt ve azalmakta olan su kaynaklarının üzerinde baskı oluşturmaktadır.

Ekonomik gelişmeye paralel olarak elektrik enerjisi talebi dünya çapında artış göstermektedir.

OECD verilerine göre küresel elektrik enerjisi talebi son 25 yıllık dönemde hızlı bir artış göstermiştir.

Elektrik enerjisi talebindeki bu artışın temel nedenleri arasında, bölgeden bölgeye farklılıklar gösterse de yaşanan hızlı sanayileşme ve hızla artan yaşam standartları ilk sıraları almaktadır.

OECD verileri ışığında hazırlanan 32. sayfadaki grafikten izleneceği gibi, 2008 küresel finansal krizinin hemen sonrasında, dünya elektrik enerjisi üretimi düz bir seyir izlemeye başlamıştır. Bunun temel nedeni dünya ekonomisi büyüme hızında izlenen görece düşüştür.

Ancak, öncü veriler, özellikle Çin ve Hindistan gibi gelişmekte olan ülkelerde ekonominin hızlı büyüme sürecine geri dönmesiyle beraber 2009 – 2012 döneminde elektrik enerjisine olan talebin yeniden artma eğilimine girdiğini işaret etmektedir.

Küresel finansal kriz ve sonrasında yaşanan dalgalanmalardan etkilenen bölgelerin başında gelen Avrupa’da ise elektrik tüketiminin azalmasını sürdürdüğü gözlenmektedir. Bölgedeki elektrik tüketimi 2008 yılından bu yana yıllık ortalama %1,2 oranında azalmıştır. ABD’ye bakıldığında da benzer bir trend görülmektedir. 2008 yılı küresel krizinden en çok etkilenen bir diğer bölge olan ABD’de elektrik tüketimi 2008 yılından sonra düşüş kaydetmiştir.

OECD kaynaklarına göre elektriğin 2035 yılına kadar en hızlı büyüyen son kullanıcı enerji kaynağı olacağı, nihai enerji tüketimindeki payının da 2035’te %23’e çıkacağı tahmin edilmektedir.

Türkiye, elektrik enerjisi talebi en hızlı büyüyen ülkelerin başında yer almaktadır.

Türkiye ekonomisinde 2012’de gözlenen yumuşak iniş ve iç talebin büyüme kompozisyonundaki payının görece düşmesi, elektrik tüketimini de etkilemiştir. Yılın ilk üç çeyreğinde görülen talep artışının ardından 2012’nin son çeyreğinde elektrik enerjisi talebi %1,5 oranında düşmüştür. Bu gelişmelerin ışığında toplam elektrik tüketimi %5 civarında büyüyerek 241,9 TWh’a ulaşmıştır. Diğer taraftan Türkiye’nin toplam kurulu gücü 2012’de %7 artarak 57,1 GW’a yükselmiştir.

Türkiye’de elektrik enerjisi

- Termik (petrol, doğalgaz, kömür)
- Hidroelektrik
- Rüzgar ve jeotermal

olmak üzere üç temel kaynak vasıtasıyla üretilmektedir. 2012 yılı elektrik üretimi incelendiğinde toplam elektrik üretiminin %71’i termik, %24’ü hidroelektrik, %5’si ise rüzgar ve jeotermal kaynaklardan elde edilmiştir.

Ortalama %35’lik kapasite kullanım oranı ile üretim gerçekleştiren yenilenebilir kaynaklara dayalı santraller, Türkiye’nin kurulu gücünün %40’ını temsil etmektedir. Buna mukabil son iki yılda ülkemizin kurulu gücünde yaşanan kapasite artışının %67’si yenilenebilir enerji sektöründe yaşanmıştır.

Elektrik fiyatları 2012 yılının büyük bölümünde 2011 yılı seviyesinin üstünde seyretmiştir. 2011 yılında ortalama 134 TL/MWsa olan ağırlıklı ortalama birim fiyat, 2012 yılında 155 TL/MWsa’ye çıkmıştır.

1 Ekim 2012 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere doğal gaz fiyatı %10,4 oranında artarken elektrik tarifi meskenler %12,7, sanayi kuruluşları için %4,5 ile %9,6 ve ticarethaneler için %10,1 ile %13,0 arasında değişen oranlarda artmıştır.

2013 yılında, ekonomide beklenen görece toparlanmaya bağlı olarak, TEİAŞ elektrik tüketiminin %7 büyüyerek 259 TWh’a ulaşacağını tahmin etmektedir. Diğer taraftan bağımsız danışmanlık kuruluşlarının tahminlerine göre Türkiye’de elektrik enerjisi talebinin %6 ve arzın %7 büyüyeceği düşünülmektedir.

Türkiye elektrik enerjisi piyasası 1 Ocak 2013 tarihinde liberalleşmesini tamamlarken, özelleştirme programının son dilimini oluşturan çalışmalar hız kazanmıştır.

2002-2012 döneminde kaydettiği %6,2'lik yıllık bileşik büyüme oranı ile Türkiye, EMEA (Avrupa, Orta Doğu ve Afrika) bölgesinde elektrik enerjisi talebi en çok artan ülkedir. Yapılan araştırmalar Türkiye'nin bu güçlü büyümesini sürdüreceğini ve 2009-2018 döneminde yıllık bileşik büyüme oranının %6,8 mertebesinde gerçekleşeceğini işaret etmektedir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı verilerine göre, Türkiye'de elektrik üretimi 2002-2012 yıllarında %77, elektrik tüketimi %74, elektrik ihracatı %738 ve elektrik ithalatı %27 oranında artmıştır. Aynı kaynağa göre 2011 yıl sonu itibarıyla Türkiye'de üretilen elektrik enerjisinin %60'ını, ülkemiz kurulu gücünün %54'ünü temsil eden özel sektör üreticileri sağlamaktadır.

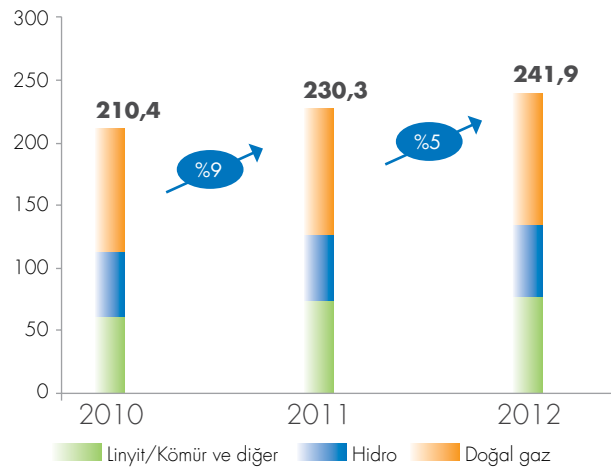
Elektrik piyasasındaki özelleştirmeler yeniden hız kazanmıştır. Türkiye elektrik enerjisi piyasası 1 Ocak 2013 tarihinde liberalleşmesini tamamlarken, özelleştirme programının son dilimini oluşturan çalışmalar hız kazanmıştır. Faaliyet raporumuzu hazırladığımız süreçte meydana gelen gelişmeler ve tamamlanan ihalelere ilişkin bilgiler aşağıda özetlenmiştir.

16.000 MW kurulu güce sahip üretim tesislerinin özelleştirilmesi

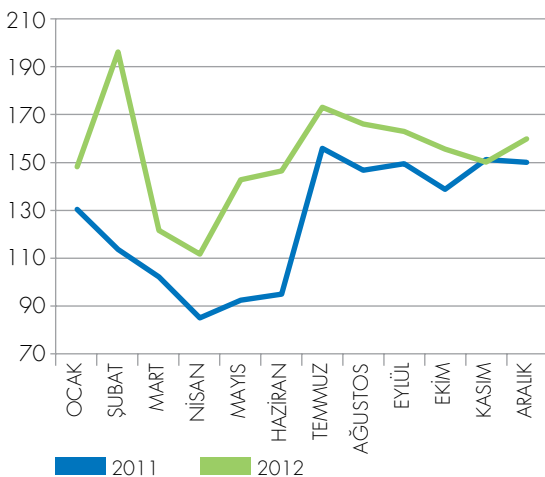
- 600 MW kurulu güce sahip Seyitömer Termik Santrali'nin özelleştirilmesi 2012 yılı Aralık ayında tamamlanmıştır (ihale bedeli 2,25 milyar dolar).

- 457 MW kurulu güce sahip Kangal Termik Santrali'nin özelleştirilmesi 2013 yılının başında tamamlanmıştır (ihale bedeli 985 milyon dolar).
- 1.120 MW kurulu güce sahip Hamitabat Termik Santrali'nin özelleştirilmesi 2013 yılının ilk çeyreğinde tamamlanmıştır (ihale bedeli 105 milyon dolar).

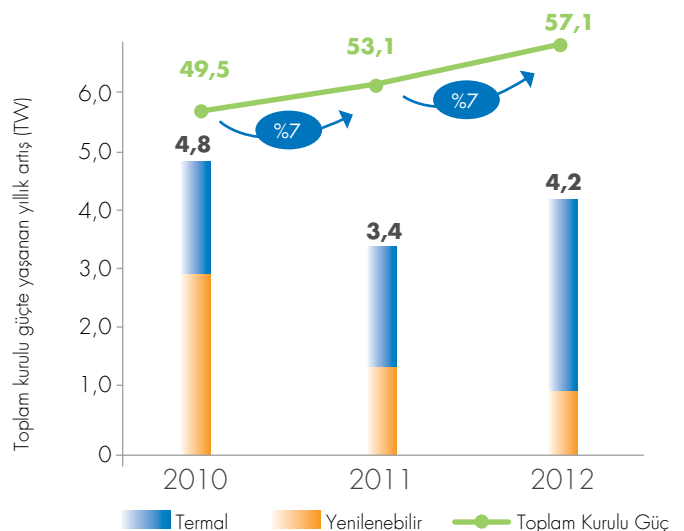
Elektrik Tüketimi (TWsa)



Elektrik Fiyatları (DUY piyasası ortalaması, TL/MWsa)



Toplam Kurulu Güç ve Yıllık Gelişim (TW)



2012, Türkiye elektrik piyasasında değişim ve transfer döneminin son yılı olarak tarihe geçmiştir.

İstanbul Anadolu Yakası, Toroslar, Van Gölü ve Dicle elektrik dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesi İstanbul Anadolu Yakası, Toroslar, Van Gölü ve Dicle elektrik dağıtım şirketlerinde TEDAŞ'a ait %100 oranındaki hisselerin özelleştirme ihalesi 2013 yılı Mart ayında tamamlanmıştır. Özelleştirme çalışması sonucunda 3,5 milyar dolar gelir sağlanmıştır.

2012, Türkiye elektrik piyasasında değişim ve transfer döneminin son yılı olarak tarihe geçmiştir. EÜAŞ'ın dağıtım şirketleri ile olan sözleşmeleri 31 Aralık 2012'de son bulurken, Türkiye'de elektrik piyasasının liberalleşmesini öngören program değişim ve transferlerin tamamlanmasıyla birlikte tamamlanmış ve liberal piyasa düzenine geçilmiştir.

Tam rekabete açılan piyasada dağıtım şirketleri, satacakları enerjinin %40'ını diledikleri üreticiden satın alma konusunda serbest bırakılmışlardır. Diğer taraftan serbest tüketici limiti 25.000 KWsa/yıl iken 5.000 KWsa/yıl'a indirilmiştir.

Yeni uygulamalarla piyasanın yaklaşık %80'i tedarikçi seçme serbestliğine kavuşmuştur. Elektrik Piyasası Kanunu 15 Mart 2013 tarihinde yasalaşmıştır. Elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan veya perakende satışı, ithalat ve ihracatı, piyasa işletimi ile bu faaliyetlerle ilişkili tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini düzenleyen Elektrik Piyasası Kanunu 15 Mart 2013 tarihinde TBMM'nde kabul edilmiştir.

Kanuna göre Türkiye'de enerji borsası kurulacak olup lisanslar verilirken rekabeti bozucu koşulların oluşmamasına özen gösterilecektir. Yeni Elektrik Piyasası Kanunu, tüketicilerin korunması ve piyasa faaliyetlerinin aksamaması için lisansların sona erdirilmesi veya iptali durumlarında gerekli tedbirleri alma konusunda Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nu görevlendirmiştir. Kanunda yer alan düzenlemelere göre, istisnalar hariç piyasa faaliyetleri ile iştigal edecek tüzel kişiler, faaliyetlerine başlamadan önce her faaliyet için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması halinde her tesis için ayrı lisans alacaklardır. Lisanslar en çok 49 yılına verilebilecektir. Üretim, iletim ve dağıtım lisansları için geçerli olan asgari süre 10 yıl olarak düzenlenmiştir.

Türkiye Elektrik Piyasası – Başlıca Göstergeler

	2011	2012	Yıllık değişim
Toplam Üretim (TWsa)	228	239	%5
Toplam Tüketim (TWsa)	229	242	%5
Serbest Üreticilerin Toplam Üretimdeki Payı	%27	%31	+4 puan
PMUM SGÖF Ağırlıklı Ortalama Fiyat (TL/MWsa)	134	155	%16
Puant Ortalama Fiyat (TL/MWsa)	145	163	%13
İthalat (TWsa)	4,7	5,8	%23
İhracat (TWsa)	3,8	3,0	-%21

2012 Yılı

Faaliyetlerinin

Değerlendirilmesi





Aksa Enerji, 2012 yılında 9,8 TWsa elektrik üreterek Türkiye’de serbest üreticiler tarafından üretilen toplam elektrik enerjisinin %12’sini tek başına sağlamıştır.

Aksa Enerji, Türkiye piyasasının sunduğu büyüme potansiyelini değerlendirmeye yönelik yeni yatırım ve kapasite artırma çalışmalarını yürütmektedir.

Aksa Enerji 2012 yılı performans hedeflerini eksiksiz gerçekleştirmiştir. Stratejik yatırım planının ilk aşamasını 2011 yılında tamamlayan Aksa Enerji, 2012 yılını pazarlamada etkinliğin, üretimde ise kapasite kullanım oranının artırdığı bir yıl olarak tamamlamıştır.

Aksa Enerji 2012 yılında net satışlarda, brüt kârda, operasyonel gelirlerinde ve FAVÖK’te 2011’e oranla artışlar elde etmiştir. 2012’deki net satışlarda bir önceki yıla göre %41, brüt kârda %8, operasyonel gelirlerde %33 ve FAVÖK’te de %11’lik artış sağlanmıştır.

Operasyonel performansın son derece güçlü gerçekleştiği 2012 yılında Şirket, %60’lık bir kapasite kullanım oranına ulaşmış ve toplam elektrik üretimi %58 artarak 9,8 TWsa olarak gerçekleşmiştir. Aksa Enerji, Türkiye’de serbest üreticiler tarafından üretilen toplam elektrik enerjisinin %12’sini sağlamış ve en büyük özel sektör üreticisi unvanını pekiştirmiştir.



Aksa Enerji, 2012 yılında %60'lık bir kapasite kullanım oranına ulaşmış ve **toplam elektrik üretimi %58 artarak 9,8 TWsa olarak gerçekleşmiştir.**

Yakıt Tipine Göre Üretim ve Kapasite



Aksa Enerji 2012 yılında baz yük tedarikçisi bir **üretici olarak satışlarının %53'ünü, ihracat dahil, ikili anlaşmalar kapsamında gerçekleştirmiştir.**

Aksa Enerji iki yıl gibi kısa bir sürede baz yük üreticisi konumunu güçlendirmiştir. 2010 yılında satışların %78'lik bölümünü DUY piyasasına yapan Aksa Enerji, iki yıl gibi kısa bir sürede, yoğun ve sistematik pazarlama faaliyetleri sonucunda son derece başarılı bir performans kaydetmiş ve müşteri portföyünde serbest rekabete uygun bir dönüşümü gerçekleştirmiştir.

2012 yılında Şirket'in satışlarının %40'ı ikili anlaşmalar kapsamında gerçekleşirken, DUY piyasasına yapılan satışlar %30, ihracat ise %13 olarak gerçekleşmiştir. İhracat dahil değerlendirildiğinde, Şirket'in toplam satışlarının %53'ünün ikili anlaşmalar kapsamında gerçekleştiği izlenmektedir. Toplam satış portföyü daha genel bir bakışla değerlendirildiğinde, ikili anlaşmalar, KKTC satışları, kardeş dağıtım şirketlerine satışlar ve ihracat kalemlerinden oluşan toplam "kontratlı satışların" toplam satışlar içindeki payı 2010 yılında %14 seviyesinde iken, 2012 yılına gelindiğinde bu oran %61'e ulaşmıştır.

2012 yıl sonu itibarıyla Şirket'in serbest tüketici statüsündeki müşteri sayısı 1.275'e ulaşmıştır.

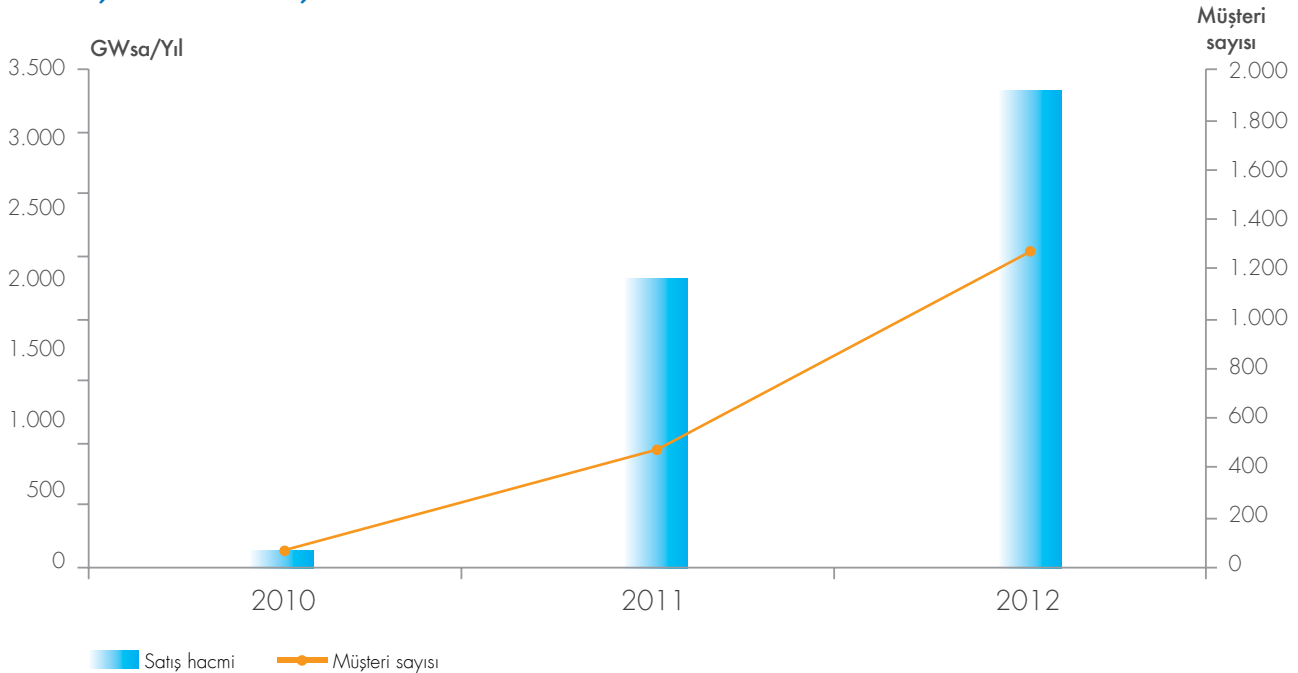
Aksa Enerji'nin serbest tüketici müşteri portföyü son derece dengeli bir yapıya sahiptir ve ülkemizin önde gelen organize sanayi bölgelerinin yanı sıra demir çelik, çimento ve tekstil fabrikaları ile çok sayıda ticarethaneyi kapsamaktadır. Şirket'in satışlarının önemli bir bölümünün fiyatı belli, yük profili – çekiş miktarları öngörülebilir kontratlı satışlardan oluşması, Şirket'in mali ve operasyonel performansını spot piyasada meydana gelmesi olası dalgalanmalardan korumaktadır.

Aksa Enerji - Aksa Elektrik Toptan Satış İşbirliği

Aksa Elektrik Toptan Satış, 2004 yılında EPDK'dan aldığı lisans kapsamında elektrik enerjisi ticareti yapmaktadır. Aksa Elektrik, toptan satışın yanı sıra tedarik ettiği elektriği doğrudan serbest tüketicilere de sunmaktadır. Müşteri memnuniyeti odaklı satış stratejisi ve uzman kadroları ile hizmet sunan Aksa Elektrik, Aksa Enerji'nin üretim gücünü son tüketiciye en uygun fiyatla elektrik sağlamak için kullanmaktadır.

Aksa Elektrik'in tüketiciler tarafından tercih edilmesinde, müşteri odaklı hizmet yaklaşımının yanında, Aksa Enerji'nin üretim kapasitesi, sektör liderliği, çevre dostu yenilenebilir enerji kaynaklarından da enerji üretmesi, iş kolundaki engin tecrübesi ve arz devamlılığı büyük rol oynamaktadır.

İkili Anlaşmalardaki Gelişme



2012 yıl sonu itibarıyla Aksa Enerji'nin serbest tüketici statüsündeki müşteri sayısı 1.275'e ulaşmıştır.

Aksa Enerji Müşteri Karmasının Gelişimi (2010-2012)



* 2012 yılı satış hacmi TEİAŞ'ın Yük Atma Talimatı kaynaklı satışları da içerir.

Türkiye elektrik piyasasının arz ettiği büyüme potansiyelini performansına başarıyla yansıtan Aksa Enerji, **2008-2012 yılları arasında 1,7 milyar TL'lik yatırım harcaması gerçekleştirmiştir.**

Küresel finansal krizin egemen olduğu bir konjonktürde gerçekleştirilen yatırımlar ve sağlanan büyüme Aksa Enerji'nin kurumsal gücünü ortaya koymuştur.

Türkiye elektrik piyasasının arz ettiği büyüme potansiyelini performansına başarıyla yansıtan Aksa Enerji, 2008-2012 yılları arasında 1,7 milyar TL'lik yatırım harcaması gerçekleştirmiştir.

Şirket yatırım harcamalarının yaklaşık %30'unu öz kaynakları ile geri kalanını ise orta ve uzun vadeli yabancı kaynaklarla finanse etmiştir. 2012 sonu itibarıyla Şirket'in net finansal borcu 1.427 milyon TL'dir ve FAVÖK'e oranı 4,41'dir.

Ulaşılan yüksek kapasite kullanım oranı ve etkinlik seviyesi ile Aksa Enerji operasyonel maliyet tabanını en optimal seviyede yönetmektedir. Kaydettiği finansal sonuçlar ile Aksa Enerji yatırım dönemlerinde bile paydaşları için katma değer üretebilen bir şirkettir.

2012 Yılında Santrallerin Kapasite ve Üretimlerindeki Gelişmeler

Doğal gaz santralleri

Türkiye'de doğal gazdan elektrik üreten en büyük kapasiteye sahip serbest üreticilerden biri olan Aksa Enerji'nin doğal gaz santralleri Antalya, Manisa, Şanlıurfa ve Van'da faaliyet göstermektedir. Bu santrallerin toplam kurulu gücü 1.640 MW'tır. Doğal gaz santrallerinin 2012 yılı toplam üretimleri 8.597 GWsa olmuştur.

Akaryakıt elektrik santralleri

Aksa Enerji'nin akaryakıttan elektrik üreten tesisleri Mardin, İdil, KKTC ve Hakkari elektrik santralleridir. Toplam 233 MW kurulu güce sahip olan akaryakıt elektrik santrallerinin 2012 yılı toplam üretimi 739 GWsa olarak gerçekleşmiştir.

Rüzgar enerjisi santralleri

Aksa Enerji'nin Balıkesir, Hatay, Manisa ve Ayvacık'ta yer alan rüzgar santrallerinin toplam kurulu gücü 160 MW'tır. Şirket, ülkemizdeki en geniş üretim kapasiteli RES portföylerinden birine sahiptir. RES portföyünün 2012 yılı toplam üretimi 423 GWsa olarak gerçekleşmiştir.

Halen inşaat çalışması devam eden Belen (30 MW) ve Kıyıköy (27 MW) ile Sebenoba (30 MW kapasite artırımı) RES'lerin 2013 yılında üretime geçmesi öngörülmektedir.

Hidroelektrik santralleri

Çorum'daki İncesu HES Aksa Enerji'nin ilk hidroelektrik enerji santralidir. Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan santralin kapasitesi 15 MW'tır. Aksa Enerji'nin HES üretimi 2012 yılında 25 GWsa olmuştur.

Aksa Enerji yatırımı devam etmekte olan Kozbükü (62 MW) santralini 2015 yılında devreye almayı hedeflemektedir.

Aksa Enerji, 2012 yılında **santrallerinin emre amadelik ve güvenilirliklerini en yüksek düzeye ulaştırmıştır.**

Linyit santralleri

Aksa Enerji'nin linyitten üretim yapacak olan ilk enerji santrali Bolu, Göynük (270 MW) 2014-2015 yıllarında tamamlanarak elektrik üretimine başlayacaktır.

Aksa Enerji üretim portföyündeki santralleri kendisi işletmektedir.

Aksa Enerji, santral işletmeciliği ve bakım hizmetleri konusunda güçlü yetkinliklere sahip bir üreticidir. Şirket, santrallerinin ihtiyacı olan tüm bakım ve onarım hizmetlerini yetkin personeli ile doğrudan gerçekleştirmektedir.

Portföydeki santrallerin güvenilirlik ve emre amadeliklerini mümkün olan en üst seviyede tutmak Aksa Enerji'nin sürekli hedefidir. Aksa Enerji'nin bir diğer hedefi santral işletme, bakım ve onarım işlemlerinde mevzuata ve sözleşme yükümlülüklerine tam uyumu gözetmektir. Şirket, santrallerinin işletmesi sırasında gerekli olan her türlü lisans, izin ve benzeri resmi prosedürleri eksiksiz gerçekleştirmekte; resmi kuruluşlara zorunlu olan periyodik raporlamaları düzenli olarak yerine getirmektedir.

Aksa Enerji, uluslararası tedarikçilerle karşılıklı verimliliğe odaklı güçlü ilişkiler geliştirmiştir.

Aksa Enerji, ana tedarikçileri konumundaki uluslararası lider şirketlerle yıllara dayalı güçlü ilişkiler geliştirmiştir. Şirket, uluslararası iş ortakları ile yakın bir işbirliği içinde çalışmakta ve enerji üretiminde kaliteyi ve sürekliliği pekiştirmektedir.

Aksa Enerji ana ve yardımcı tedarikçileriyle olan servis ve bakım anlaşmaları kapsamında bakım yedek parçalarını, emniyet yedeklerini ve servis işçiliğini mümkün olan en rekabetçi koşullarda satın almaktadır. Siemens, GE, Wartsila, Vestas, Vatech gibi şirketlerle yürütülen işbirliği kapsamında bakım, tutum ve işletme faaliyetleri Aksa Enerji'nin eğitimli insan kaynağı tarafından gerçekleştirilmektedir.

Aksa Enerji santrallerinin işletme, bakım ve onarımında görevli teknik personelin anlaşmalı üretici firmalardan eğitim sertifikaları bulunmaktadır. Diğer taraftan Aksa Enerji teknik kadrolarına kanun ve yönetmeliklere uygun olarak gerekli olan sürekli ve periyodik eğitim imkanlarını da sunmaktadır.

Aksa Enerji, yetkinlik seviyesi yüksek proje ekipleri ile termik, hidroelektrik ve rüzgar santrallerini en kısa zamanda hayata geçirebilmektedir.

Üretimi, Kaliteyi ve Verimliliği Maksimum Kılmayı Hedefleyen Yatırım Politikası

Aksa Enerji'nin yatırım politikası, Şirket'in stratejik yatırım planına uygun olarak ticari döngü kapsamında

- üretimi,
- kaliteyi
- verimliliği

mümkün olan en üst seviyeye yükseltmeyi öngören çalışmaların gerçekleştirilmesini öngörür.

Aksa Enerji'nin 2012 yılı yatırım harcamalarının toplam tutarı 130 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2012 yılında gerçekleştirilen yatırımlardan satırbaşları aşağıda özetlenmiştir.

Yatırım Gücümüz

Aksa Enerji, yenilenebilir kaynaklardan enerji üretmeye yönelik projelerini, rüzgar ve su ölçümleri ile başlayan proje geliştirme adımından başlayarak, kendisi geliştirmekte ve fizibiliteğini kendi bünyesinde hazırlamaktadır. Diğer taraftan Şirket, termik santraller için yakıt temini, enerji iletimi, ulaşım, yer, çevre etkilerini değerlendirerek proje geliştirmektedir.

Ekipman kalitesine büyük önem veren Aksa Enerji, gaz ve buhar tribünlerinde Siemens, GE, Dresser-Rand, Thermodyn,

- dizel ve gaz motorlarında Wartsila,
- rüzgar tribünlerinde Vestas,
- hidroelektrik türbinlerde Vatech

gibi sektörlerinin lideri firmalarıyla uzun süreli tedarik anlaşmaları kapsamında çalışmakta ve en uygun şartlarda ana elektrik üretim ekipmanları temin etmektedir.

Şirket, diğer taraftan ABB, Schneider, Nooter-Eriksen, Aalborg, Best gibi uluslararası ve ulusal yardımcı ekipman tedarikçilerinin yanı sıra mühendislik, inşaat ve montaj firmaları ile de en uygun şartlarda işbirliği içindedir.

Aksa Enerji, yetkinlik seviyesi yüksek proje ekipleri ile termik, hidroelektrik ve rüzgar santrallerini en kısa zamanda hayata geçirebilmektedir.

Tüm lisans, izin ve ruhsat çalışmalarını bizzat yürüten Aksa Enerji; yatırımlarında bünyesinde bulundurduğu gerekli yetkinliklere sahip teknik ve idari kadroları ile projelendirme, mühendislik, tedarik, lojistik, kontrol, montaj, devreye alma faaliyetlerini yürütmekte ve maliyetlerini kontrol altında tutarak en aza indirmektedir.

Aksa Enerji, çeşitliliği organizasyonel yapılanmasının çok değerli bir ögesi ve **entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak görmektedir.**

Aksa Enerji'de İnsan Kaynakları

Kazancı Grubu'nun benimsediği "en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır" yaklaşımı, Aksa Enerji insan kaynakları politikasının da temelini oluşturmaktadır.

Aksa Enerji İnsan Kaynakları Politikası

Aksa Enerji, insan kaynağını tüm diğer kaynaklarını yöneten stratejik avantaj olarak görmektedir. Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti Aksa Enerji İnsan Kaynakları Vizyonu'nun değişmez unsurlarıdır.

Aksa Enerji'nin amacı ve hedefi; yaratıcı, dinamik, bilgili, motivasyonu yüksek, etkin ve verimli olan ekibin sürekliliğini sağlamak için tüm Şirket yönetimine ve çalışanlarına destek vermek ve ilgili birimlerle koordineli olarak insan kaynakları sistemlerini kurmaktır.

Bu bağlamda Aksa Enerji'nin insan kaynakları bakış açısı doğru işe doğru insan, performans ve yetkinliklere bağlı ücret, çeşitlilik, fırsat eşitliği ve kişisel gelişim gibi değerler oluşturmada ve ifade etmektedir.

İnsan, Aksa Enerji'nin sürdürülebilir ve küresel rekabet gücünü oluşturan en önemli kaynaktır. Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik, mesleki bilgi ve kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

Aksa Enerji İnsan Kaynağının Yapısı

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2012 itibarıyla 591 kişi çalışmaktadır. Şirket çalışanlarının %9'u Genel Müdürlüğün farklı birimlerinde, %91'i ise tesislerde ve şantiyelerde görev yapmaktadır. Çalışanların %34'ü beyaz, %66'sı mavi yakalıdır.

Aksa Enerji Türkiye'de insan haklarını ve çalışma hayatını düzenleyen hukuksal çerçeveye ve mevzuata tam uyumu her türlü çalışmasının temelinde hedeflemektedir.

Şirket, insan kaynağının memnuniyetini artırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve işyerlerinde uygulamaktadır. Aksa Enerji, çeşitliliği organizasyonel yapılanmasının çok değerli bir ögesi ve entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak görmektedir.

Bu noktadan hareket eden Şirket, çalışanlarını çok boyutlu düşünmeye, farklı hareket etmeye ve bireysel yetkinliklerini geliştirmeye teşvik eden çalışmalar gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji'de çalışanlara fırsat eşitliği sağlanması, insan kaynağı politikasının tüm süreçlerinde ve uygulamalarda gözetilmektedir.

Aksa Enerji'de İşe Alım ve Kariyer

Aksa Enerji'nin değişmez hedefi, katma değer sağlayacak, iş ahlakına sahip ve gelişime açık kişileri ekibe katmaktır. Şirket'te yeni bir pozisyon için işe alım ihtiyacı doğduğunda, iş tanımı ve işin gerektirdiği özellikler dikkate alınarak iç ve dış kaynaklar değerlendirilmektedir.

Temel Demografik Veriler

	2009	2010	2011	2012
Toplam çalışan sayısı	482	580	660	611
Erkek	411	503	434	559
Kadın	71	77	15	32
Yaş ortalaması	32	32	34	34

Eğitim Durumuna İlişkin Veriler

	2009	2010	2011	2012
Lisans, yüksek lisans ve doktora	124	168	96	135
Meslek yüksek okulu	53	55	60	108
Meslek lisesi, lise ve altı	305	357	293	348

Yetkinliklerin Geliştirilmesi ve Eğitim Çalışmaları

Aksa Enerji, mesleki ve bireysel anlamda gelişim çalışanlarını çeşitli eğitim ve gelişim programlarıyla desteklemektedir. Bu hedef doğrultusunda yürütülen eğitim faaliyetlerinin temel ve ortak amacı, çalışanların gelişimini sürekli kılmak suretiyle Aksa Enerji'nin sektörel etkinliğini ve verimliliğini devamlı olarak iyileştirmektir.

Aksa Enerji, çalışanlarının kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına, zaman içinde oluşan gereksinimlere ve Kazancı Grubu'nun hedef ve stratejilerine paralel olarak onlara farklı eğitim olanakları sağlamakta ve performanslarını ve bireysel yetkinliklerini profesyonel eğitim ve gelişim programları ile geliştirmeyi hedefleyen sistematik çalışmalar yürütmektedir.

Aksa Enerji'de eğitimde kullanılan yöntemler kurum içi eğitimler, kurum dışı eğitimler ve konferanslardır.

2012 Yılı Eğitim Çalışmalarından Satırbaşları

Aksa Enerji'de 2012 yılında toplam 5.390 adam saat teknik ve mesleki eğitim çalışması yapılmıştır. Kurum içi ve kurum dışı olmak üzere toplam 12 ana başlık altında hayata geçirilen eğitim çalışmalarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur.

Kurum Dışı Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam/Saat Katılım
Yangın eğitimi	40	174	984
İlkyardım eğitimi	36	5	90
Sigorta eğitimi	2	6	12
Asansör bakım eğitimi	16	6	96
Hidrolik sistemlerde bakım ve arıza arama eğitim	24	18	288
Alçak gerilim sistemleri	16	19	304
Tehlike ve risk analizi eğitimi	3	27	81
Çevre bilinçlendirme eğitimi	12	144	576
Rüzgar türbinlerinde yüksekte çalışma ve kurtarma eğitimi	18	12	216
Kurum dışı eğitimler toplam adam/saat			2.647

Kurum İçi Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam/Saat Katılım
İSG temel eğitim	41	313	1.399
SAP eğitimi - genel	40	28	1.120
SAP eğitimi - SAP ve depo	36	30	224
Kurum içi eğitimler toplam adam/saat			2.743

Genel Toplam

5.390

Aksa Enerji’de Sağlık ve Güvenlik

Aksa Enerji, çalışanlarının sağlıklı ve güvenli bir ortamda çalışmalarının önemini benimsemiş ve bu konuları insan kaynakları politika ve uygulamalarında içselleştirmiş bir şirkettir.

Aksa Enerji’nin İstanbul’daki Genel Müdürlük ofisi ile Türkiye çapına yayılmış tesislerinde, iş mevzuatına ve geçerli işyeri sağlığı ve güvenliği mevzuatına tam uyum gözetilerek dünyadaki çağdaş işyeri sağlığı ve güvenliği uygulamalarını dikkate alan projeler hayata geçirilmektedir. Şirket, faaliyetlerini gerçekleştirirken tüm çalışanlarında olduğu gibi, ziyaretçi, taşeron ve ilişkide olduğu kuruluşlar için de iş sağlığı güvenliği ile ilgili tedbirleri almayı taahhüt etmektedir.

Bu doğrultuda Aksa Enerji;

- İlgili ulusal ve uluslararası yasal gerekleri yerine getirir ve sektördeki iyi iş güvenliği uygulamalarını belirleyerek, bu uygulamaları kendi bünyesine katmaktadır.
- Faaliyetlerle ilgili tehlikeleri tanımlamakta, riskleri değerlendirmekte ve değerlendirdiği riskleri sınıflandırarak bunları mümkün olan en alt düzeye indirmeyi hedeflemektedir. Bu kapsamda risk analizlerini gerçekleştirmektedir.
- Çalışan, taşeron ve ziyaretçiler açısından iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili tüm tedbirlerin alınmasını sağlamakta ve bu tedbirleri periyodik olarak gözden geçirmektedir.
- Herhangi bir iş kazası veya acil durum için tüm tesislerin acil durum planlarını yaparak etkin şekilde uygulamaktadır.
- Tüm santrallerde özellikle yangına karşı önlemler alarak otomatik söndürme sistemleri kurmuş bulunmaktadır.

Aksa Enerji

- 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi
- 14001:2008 Çevre Yönetim Sistemi
- OHSAS 18001-2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi Standardı

gereklerini yerine getirerek almaya hak kazandığı belgelerin sürekliliğini sağlamış ve her üç sistemi de başarıyla içselleştirmiştir.



1. Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (Bundan böyle Şirket veya Aksa Enerji olarak anılacaktır) Sermaye Piyasası Kurulu tarafından kamuya açıklanmış olan “Kurumsal Yönetim İlkeleri” kapsamında, Sermaye Piyasası Kurulu’nun şirketlerin uyum konusunda faaliyet raporlarında yer vermesini istediği asgari unsurlara ilişkin 31.12.2012 tarihi ile sona eren faaliyet dönemine ait Uyum Raporu aşağıda sunulmaktadır.

Şirketimiz Kurumsal Yönetim İlkeleri’nin gereklerine uyulmasını stratejik bir hedef olarak benimsemektedir. Söz konusu ilkelerin gereklerinin şirketin kendi dinamikleriyle uyum içinde uygulanabilmesi ve mevcut yönetim sistemlerimizin ilkeler çerçevesinde iyileştirilmesi yönündeki çalışmalar halen devam etmektedir. Bu değişikliklerin bir kısmına şirketimizin hemen uyum sağlaması mümkün olmasına rağmen, diğer bir kısmına uyum sağlamak için gereken altyapı ve düzenleme çalışmalarının yapılması, daha uzun bir süreç ihtiyacı doğurmaktadır. Kurumsal Yönetim İlkeleri’nden uyum sağlanamayan hususlara, önümüzdeki dönemler içinde, faaliyet gösteren enerji sektörünün özelliklerinin imkan verdiği ölçülerde uyum sağlanması yönündeki çalışmalar sürdürülecektir.

BÖLÜM I- PAY SAHİPLERİ

2. Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

Aksa Enerji’de pay sahipleri ile ilişkiler görevini Şirketin İMKB’de ilk işlem görmeye başladığı 21 Mayıs 2010 itibarıyla faaliyetlerine başlayan Yatırımcı İlişkileri Bölümü yürütmektedir.

Şirket’in strateji ve faaliyetlerine ilişkin gelişmeler, faaliyet gösterilen sektör ve tabii olunan yasal düzenlemeler mevzuata uygun olarak analistlere ve yatırımcılara gerçekleştirilen toplantılarla aktarılmaktadır; yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben telekonferanslar ve/veya toplantılar düzenlenmektedir. Yatırımcı ilişkileri departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta yoluyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta ve organize ettiği canlı telekonferanslarla da yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı ilişkileri Bölümü’ne yönlendirilen sözlü ve yazılı sorular kamuya açıklanmış bilgiler çerçevesinde en kısa zamanda sözlü ve/veya yazılı olarak cevaplandırılır. Özel Durum Açıklamaları mevzuata uygun olarak ve Şirket’in Bilgilendirme Politikası uyarınca Yatırımcı ilişkileri Bölümü koordinasyonunda yapılır.

2012 yılı içerisinde yurt içinde ve yurt dışında katılım gerçekleştirilen konferanslar ve direkt ziyaretlerle, analistlerle ve yatırımcılarla yaklaşık 110 birebir toplantı ve telekonferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı ilişkileri Bölümü’ne 450 civarında bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır. Ayrıca, üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben yatırımcı ve analistlerin bilgilendirilmesini teminen üç adet telekonferans ve yılsonu sonuçları açıklamasını takiben ise analistlerin ve yatırımcıların katılımıyla gerçekleşen bir toplantı düzenlenmiştir.

Yatırımcı ilişkileri Müdürü: Aslı SU ATA

Yatırımcı ilişkileri İletişim:

Tel: +90 212 478 66 66

Faks: +90 212 655 61 25

E-Posta: investorrelations@aksaenerji.com.tr

Web: <http://www.aksaenerji.com.tr>

3. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahiplerine eşit bilgi sunma ve değerlendirme imkanı tanıma konusunda titizlik gösterilmekte, ticari sır niteliği dışındaki bilgiler pay sahipleri ile paylaşılmaktadır.

Dönem içerisinde Yatırımcı İlişkileri Bölümü'ne yöneltilen ve tamamı yanıtlanan yaklaşık 450 adet bilgi talebi ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımlar, sektörle ilgili gelişmeler vs gibi konulara ilişkin olmuştur. Düşük bir oranda da olsa hisse performansına ve temettü planlarına ilişkin bilgi talepleri de yöneltilmiştir.

Pay sahiplerinin Şirket ile ilgili kolay ve eşit bir şekilde erişimini sağlamak amacıyla kamuya açıklanan tüm bilgiler kurumsal internet sitesinde (www.aksenerji.com.tr) Yatırımcı İlişkileri bölümünde pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır.

Özel denetçi atanmasına ilişkin Şirket ana sözleşmesinde herhangi bir düzenleme bulunmamaktadır. Dönem içerisinde özel denetçi tayini talebi olmamıştır.

4. Genel Kurul Toplantıları

2012 yılı içinde, 31 Mayıs tarihinde 2011 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul toplantısı, 17 Şubat 2012 tarihinde ise Ana Sözleşmesinin 7. maddesi çerçevesinde Yönetim Kurulu Üyelerinin seçimi ve görev sürelerinin belirlenmesi ilişkin olarak Olağanüstü Genel Kurul toplantısı yapılmıştır.

2012 yılına ilişkin Genel Kurul toplantısı 24.09.2013 tarihinde yapılacaktır.

Genel kurul toplantılarına davette Türk Ticaret Kanununun ve Sermaye Piyasası mevzuatının ilgili hükümleri uygulanır.

Genel kurul toplantıları mevzuatın gerektirdiği biçimde Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu, İstanbul Menkul Kıymetler Borsasına duyurulur.

Genel Kurul ilanlarında,

- Toplantı günü ve saati,
- Tereddüt yaratmayacak şekilde toplantı yeri,
- Gündem,
- Gündem maddelerine ilişkin olarak ihtiyaç duyulan bilgiler,
- Gündemde esas sözleşme değişikliği var ise değişen madde/maddelerin ilgili kurumlardan izin alınan eski ve yeni şekilleri,
- Davetin hangi organ tarafından yapıldığı,
- İlk toplantının herhangi bir nedenle ertelenmesi üzerine Genel Kurul yeniden toplantıya davet ediliyor ise, ilk toplantının erteleme sebebi ile bu toplantıda yeterli olan toplantı nisabı,

Olağan toplantı ilanlarında faaliyet raporu ile mali tabloların, diğer Genel Kurul evrakının ve dokümanının hangi adreste incelenebileceği hususlarının yer almasına özen gösterilmektedir.

Gerek yasal mevzuat gerek ana sözleşmemiz uyarınca, olağan Genel Kurul toplantılarının hesap dönemi bitiminden itibaren üç ay içerisinde yapılması gerekmektedir. Olağan Genel Kurul toplantısı, her hesap dönemi bitiminden itibaren üç ayı geçmemek üzere mümkün olan en kısa sürede yapılmaktadır.

Yıllık faaliyet raporu dahil, mali tablo ve raporlar, kâr dağıtım önerisi, ihtiyaç duyulan Genel Kurul gündem maddeleri ile ilgili olarak hazırlanan bilgilendirme dokümanı ve gündem maddelerine dayanak teşkil eden diğer belgeler ile esas sözleşmenin son hali ve esas sözleşmede değişiklik yapılacak ise tadil metni ve gerekçesi; genel kurul toplantısına davet için yapılan ilan tarihinden itibaren, Genel Müdürlük binasında Pay Sahiplerinin incelemelerine açık tutulmaktadır.

Genel Kurul toplantıları ana sözleşme uyarınca Şirket merkezinin bulunduğu yerde veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin elverişli bir yerinde yapılmaktadır.

Genel Kurul toplantı tutanaklarına yazılı olarak veya www.aksajenerji.com.tr adresinde yer alan internet sitesi aracılığıyla elektronik ortamda her zaman erişilebilmektedir.

Genel kurul toplantılarında pay sahipleri kendilerini diğer pay sahipleri veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil ettirebilirler. Şirkete pay sahibi olan vekiller kendi oylarından başka temsil ettikleri pay sahibinin sahip olduğu oyları kullanmaya yetkilidirler. Yetki belgelerinin şeklini Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerini dikkate alarak Yönetim Kurulu tayin ve ilan eder.

5. Oy Hakları ve Azınlık Hakları

Ana sözleşme uyarınca 1 TL itibari değerdeki her bir pay bir oya sahiptir.

Şirketin hisseleri A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup A grubu hisseleri imtiyazlıdır. 7 kişiden oluşan Yönetim Kurulunun 5 üyesi A grubu pay sahipleri tarafından gösterilen adaylar arasından seçilir.

Şirketin ana sözleşmesinde oy hakkının iktisap tarihinden itibaren belirli bir süre sonra kullanılmasını öngören ya da oy hakkının kullanımını zorlaştıran düzenleme yer almamaktadır.

Ana sözleşmede, pay sahibi olmayan kişilerin temsilci olarak vekâleten oy kullanmasını engelleyen hükümler yer almamaktadır.

Ana sözleşmede birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

6. Kâr Payı Hakkı

04.04.2011 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile temettü dağıtım politikasının Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri: IV, No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanunu'na Tabi olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümleri ile 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesi hükmü çerçevesinde ve SPK tarafından ilgili hesap dönemi için belirlenen asgari kâr dağıtım oranı tutarında yapılması yönünde olduğuna karar verilmiştir.

Kâr dağıtımına ilişkin esaslar Şirketin ana sözleşmesinin 16. maddesinde düzenlenmiştir. Dağıtılmasına karar verilen kârın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulunun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır.

7. Payların Devri

Şirket paylarının ve oy haklarının doğrudan veya dolaylı devrinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu düzenlemelerinde belirtilen oranların aşılması veya altına düşülmesi ile belirlenen pay edinimlerinden bağımsız olarak tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay devirlerinde her defasında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun onayı alınmak zorundadır.

Herhangi bir pay devri söz konusu olmasa dahi mevcut hisseler üzerindeki imtiyazın kaldırılması da hisse devrine ilişkin oransal sınırlara bakılmaksızın Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun onayına tabidir.

BÖLÜM II- KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

8. Bilgilendirme Politikası

Şirket bilgilendirme politikası oluşturulmuş olup 04.04.2011 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanmış ve kamuya duyurulmuştur.

Şirketin Bilgilendirme Politikası, Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri çerçevesinde, ticari sır niteliği taşımayan gerekli bilgi ve açıklamaları yerli ve yabancı pay sahipleri, yatırımcılar, sermaye piyasası uzmanları, aracı kurumlar ile ilgili tüm taraflar ve menfaat sahipleriyle eş zamanlı, adil, eksiksiz, açık, doğru, anlaşılır ve kolay ulaşılabilir bir şekilde paylaşmak esasıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesi konusunda Sermaye Piyasası mevzuatı, İMKB düzenlemeleri ve Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri esas alınmakta olup yatırım çevreleriyle etkin, aktif ve şeffaf bir iletişim hedeflenmiştir.

Bilgilendirme politikası, Yönetim Kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticiler ve çalışanlar tarafından bilinen “İçsel Bilgi” ve “Ticari Sır” özelliği taşımayan faaliyetlere ilişkin her türlü bilgi, belge, elektronik kayıt ve veriden oluşan, yasal olarak açıklanmasında sakınca bulunmayan bilgileri kapsamaktadır.

Bilgilendirme Politikası’nın oluşturulması ve geliştirilmesi Yönetim Kurulu’nun, uygulanması ve takibi Mali İşler Direktörlüğü sorumluluğundadır.

Bilgilendirme Politikası’nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu’nda onaylandıktan sonra şirketin web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul’da ortakların bilgisine sunulur.

9. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Kamuyuoyunun aydınlatılmasında ve duyurulmuş güncel ve geçmiş bilgilere erişimin sağlanması amacıyla www.aksaenerji.com.tr internet adresindeki web sitesi etkin olarak kullanılmaktadır. Web sitesi Türkçe ve İngilizce olarak, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin öngördüğü içerikte ve şekilde hazırlanmıştır. SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri EK: Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri madde 2.2.2 başlıca bilgilere internet sitesinde yer verilmiştir.

Şirket esas sözleşmesinin son hali, periyodik mali tablo ve raporlar, izahnameler, halka arz sirkülerleri ve genel kurul toplantı gündemleri internet sitesinde yer almaktadır. Ortaklık ve yönetim yapısının son durumlarını yansıtabilmek için internet sitesi sürekli güncellenmektedir. Şirket, internet sitesi yolu ile ulaşan her türlü bilgi talebini ivedilikle cevaplandırmakta olup Şirket tarafından kamuya yapılan tüm açıklamalara web sitesinden ulaşılabilir.

10. Faaliyet Raporu

SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri EK: Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri madde 2.3.2 başlıca bilgilere faaliyet raporunda yer verilmiştir.

BÖLÜM III- MENFAAT SAHİPLERİ

11. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirket menfaat sahiplerinin bilgilendirilmesi amacıyla web sitesinde gerekli düzenlemeler yapılmış olup Şirket ile ilgili her türlü bilgi Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.

Yatırımcı ve aracı kurumların talepleri halinde ise bu kuruluşlar ile birebir veya toplu olarak toplantılar düzenlenmekte; yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmakta ve Aksa Enerji ile sektöre ilişkin gelişmeler yatırımcılara aktarılmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben telekonferanslar düzenlenmektedir. Yatırımcı ilişkileri departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta yoluyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta ve organize ettiği canlı telekonferanslarla da yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı ilişkileri, analistler ve yatırımcılar tarafından yöneltilen, Şirket'in faaliyetlerine ve sektördeki gelişmelere ilişkin her türlü soru ve talebi telefon ve e-posta yoluyla yanıtlamaktadır.

12. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Şirket çalışanları ve menfaat sahiplerinin Şirket yönetimine katılımını destekleyici mekanizma ve modeller Şirket bünyesinde geliştirilmemiştir.

13. İnsan Kaynakları Politikası

Şirket erişmek istediği yüksek hedeflere en kaliteli insan gücüne sahip olarak ulaşacağını bilinci ile iyi eğitilmiş, yetenekli ve başarılı kişilerin istihdamına öncelik vermektedir. İstihdamda sadece o anda açık bulunan kadro ihtiyacının giderilmesi değil, uzun vadeli şirket hedefleri birlikte değerlendirilmektedir. Kural olarak personel ihtiyacı öncelikle Şirketin mevcut personel kaynakları ile karşılanır.

Kaynaklardan terfi, nakil yoluyla karşılanmayan personel açığını doldurmak üzere yeni personel alımı için şirket dışı kaynaklara başvurulur.

Şirketin benimsediği “en değerli sermayemiz insan kaynağıdır” yaklaşımı İnsan Kaynakları Politikasının temelini oluşturmaktadır.

İnsan kaynaklarının misyonu; yaratıcı, dinamik, bilgili, motive olmuş, etkin ve verimli bir Şirket ekibinin sürekliliğini sağlamak için tüm şirket yönetimine ve çalışanlarına destek vermek ve ilgili birimlerle koordineli olarak insan kaynakları sistemlerini kurmaktır. Şirket, çalışanlarına her türlü kariyer gelişimi imkânı tanımaktadır. Tüm çalışanlara; kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına, zaman içinde oluşan gereksinimlerine ve Şirketin hedef ve stratejilerine paralel olarak farklı eğitim olanakları sağlanmaktadır. Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik, mesleki bilgi ve kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

İnsan Kaynakları Politikası ayrıca internet sitesinde yer almakta olup kamuya duyurulmaktadır.

14. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Yönetim Kurulumuz tarafından Şirket ve çalışanları için genel kabul görmüş etik kurallar geçerli olup, şirket çalışanları bu konuda bilgilendirilmiştir.

Sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde bugüne kadar çeşitli uygulamalarda bulunan şirketimiz, yasalara ve çevresel değerlere karşı sorumluluğunun bilince bir kurum olarak, gelecek kuşaklara yaşanabilir bir dünya bırakmanın gereğine inanmaktadır. Şirketimiz bu yaklaşımı faaliyetinin her aşamasında dikkate almakta ve uygulamaktadır. Şirketimiz çevre ve insan sağlığının korunmasına yönelik her türlü tedbiri almaya gayret etmekte ve bu amaç doğrultusunda, 9001:2000 Kalite Yönetim Sistemi, 14001:2008 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001:2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi Standardı gereklilerini yerine getirerek ve sistemlerin sürekliliğini sağlayarak bu belgeleri almaya hak kazanmıştır.

BÖLÜM IV - YÖNETİM KURULU

15. Yönetim Kurulu'nun Yapısı, Oluşumu

Yönetim Kurulu 7 kişiden oluşur. Bu 7 kişiden 5 üye (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından diğer 2 üye ise Genel Kurul'da gösterilen adaylar arasından Genel Kurul'ca seçilir. Yönetim Kurulu her Olağan Genel Kurul veya üyelerin seçiminin yapıldığı her Genel Kuruldan sonraki toplantısında (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin temsilen gelen üyeler arasından Başkan ve Başkan vekili seçer.

31.12.2012 tarihi itibarıyla yönetim kurulu yapısı aşağıdaki gibidir:

Adı Soyadı	Görevi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	Evet
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi - Genel Müdür	Evet
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
M. Çetin Yalçın	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
T. Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	Hayır

Yönetim kurulu başkanlığı ve genel müdürlük görevleri farklı kişiler tarafından icra edilmektedir.

Yönetim Kurulu 25 Temmuz 2012 tarihli toplantısında;

- Şirket yönetim kurulu üyesi Sn. N. Serdar Şeşen'in 25 Temmuz 2012 tarihli istifa mektubuna istinaden istifasının kabulüne ve Şirket yönetim kurulu üyesi olarak kendisine verilmiş olan görev ve yetkilerin iptal edilmesine,
- Şirket bağımsız yönetim kurulu üyesi Sn. Yağmur Şatana'nın 25 Temmuz 2012 tarihli istifa mektubunda açıklandığı üzere, kendisinin Şirketimiz ana ortağı Kazancı Holding A.Ş.'de yönetim kurulu üyesi olarak görev yapmak üzere seçilmiş olması ve Kazancı Holding A.Ş.'de üstlenmiş olduğu bu yeni görev dolayısıyla Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'ince bağımsız yönetim kurulu üyelerinde bulunması gereken bağımsızlık niteliğini kaybetmesi sebebiyle istifasının kabulüne ve Şirketin bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak kendisine verilmiş olan görev ve yetkilerin iptal edilmesine,
- Bağımsız yönetim kurulu üyeliğinden istifa eden Sn. Yağmur Şatana'nın, istifa eden yönetim kurulu üyesi Sn. N. Serdar Şeşen'in yerine Türk Ticaret Kanunu'nun 363. maddesine uygun olarak, yapılacak ilk genel kurul toplantısının onayına sunulmak ve A grubu pay sahiplerini temsil etmek üzere yönetim kurulu üyesi olarak atanmasına, - Şirket bağımsız yönetim kurulu üyesi Sn. Yağmur Şatana'nın istifası üzerine boşalan bağımsız yönetim kurulu üyeliği için, Şirket Yönetim Kurulu'nun ve Aday Gösterme Komitesi'nin görevlerini yerine getirmekte olan Kurumsal Yönetim Komitesi'nin yeni bir bağımsız yönetim kurulu üyesi belirlenmesi konusundaki çalışmalarını sürdürmesine ve ivedilikle tamamlamasına, karar verilmiştir.

17 Mayıs 2013 tarihinde toplanan Yönetim Kurulunun aldığı kararla, Kurumsal Yönetim Tebliği çerçevesinde iki bağımsız yönetim kurulu üyesi bulunması gerektiği hususu Şirketimiz Yönetim Kurulunca değerlendirilmiş ve Sayın Yağmur Şatana'dan boşalan bağımsız yönetim kurulu üyeliğine Türk Ticaret Kanunu'nun 363.maddesine uygun olarak, yapılacak ilk Genel Kurul Toplantısının onayına sunulmak üzere, Kurumsal Yönetim Tebliği çerçevesinde, Aday Gösterme Komitesi'nin görevlerini yerine getirmekte olan Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından sunulan rapor değerlendirilerek Sn. Yaver Uğur Timurkan bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak atanmıştır.

Sermaye piyasası mevzuatı ve Esas Sözleşmemiz gereği Yönetim Kurulu'nun 04.04.2011 tarihli ve 189 sayılı kararı ile kurulan Denetimden Sorumlu Komite'de görev almak üzere Şirketimiz bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Tefik Yavuz İşbakan ve Yaver Uğur Timurkan'ın komite üyesi olarak seçilmelerine ve Yaver Uğur Timurkan'ın komitede başkanlık görevini yerine getirmesine karar verilmiştir. Böylece, bağımsız üye sayısı ikiye çıkmış olup; bağımsız üyeler SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadır. Bu çerçevede raporun yayımlandığı tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu yapısı, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliği'ne de uyumlu hale getirilmiştir. Azınlık pay sahiplerinin Yönetim Kurulu'na temsilci göndermelerini teminen Ana Sözleşme'de birikimli oy kullanma yöntemine yer verilmesinin, Şirket'in ahenkli yönetim yapısını bozacağı düşüncesiyle bir düzenleme yapılmamıştır. Ayrıca bağımsız üyenin Rapor tarihine kadar görev aldığı dönem içerisinde bağımsızlığını ortadan kaldıracak bir durum meydana gelmemiştir.

Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler almasının, belli kurallara bağlanıp bağlanmaması konusunda Türk Ticaret Kanunu'na ve ilgili diğer mevzuata uygun düzenlemeler benimsenmektedir.

İşbu raporun yayınlanma tarihi itibarıyla yönetim kurulu yapısı aşağıdaki gibidir:

Adı Soyadı	Görevi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	Evet
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı - Genel Müdür	Evet
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
M. Çetin Yalçın	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi	Hayır
T. Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	Hayır
Yaver Uğur Timurkan	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	Hayır

Cemil Kazancı - Yönetim Kurulu Başkanı

(1961) Cemil Kazancı, aile grup şirketlerinde çalışma hayatına başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, takiben Grubun enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Kazancı, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği yapmaktadır. Evli ve bir çocuk babasıdır.

Serdar Nişli - Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür

(1954) Serdar Nişli, Ortadoğu Teknik Üniversitesi, Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri alarak mezun olmuştur. Mezuniyetin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Aksa Enerji Genel Müdürlük görevini de sürdürmektedir.

Tülay Kazancı - Yönetim Kurulu Üyesi:

(1959) Tülay Kazancı, 2010 yılı Nisan ayından itibaren Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesidir. Kazancı, aynı zamanda Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyesi ile ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri ve Aksa Anadolu Yakası Makine Satış ve Servisi'nde Ortaklık Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Çetin Yalçın - Yönetim Kurulu Üyesi:

(1949) İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden 1971 yılında lisans derecesi ile mezun olan Yalçın, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi görevinin yanı sıra Serbest Avukat ve Kazancı Holding A.Ş. bünyesinde Hukuk Müşaviri olarak da görev yapmaktadır.

Yağmur Şatana - Yönetim Kurulu Üyesi:

(1963) Yirmi iki yıllık bankacılık ve finans kariyerine 1987 yılında İktisatbank'ta başlayan Şatana, 1989 yılında Finansbank'a katılmış ve 2008 yılına kadar Finansbank'ta çeşitli yönetim kademelerinde görev almıştır. Fiba Holding bünyesinde faaliyet gösteren on altı grup şirketinde Yönetim Kurulu Başkanlığı ve üyeliği görevlerinde bulunmuştur. 2011 yılında Demirören Holding bünyesine katılan Şatana evli ve 1 çocuk babasıdır.

Yaver Uğur Timurkan - Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye:

(1970) İstanbul Üniversitesi İngilizce İktisat fakültesinden lisans, İşletme İktisadı Muhasebe ve Denetim bölümünden yüksek lisans dereceleri alarak mezun olmuştur. Tekfen Yatırım Bankası'nda Hazine departmanında uzman olarak görev yaptıktan sonra Universal McCann Medya Planlama ve Satın Alma şirketinde çeşitli yöneticilik görevleri üstlenmiş, son olarak aynı şirkette Stratejik Planlama Direktörü olarak görev yapmıştır. Yaver Uğur Timurkan halihazırda pazarlama, medya satın alma ve sosyal medya konularında çeşitli eğitim ve danışmanlık hizmetleri vermektedir.

Yavuz İşbakan - Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye:

(1942) Türkiye Sınai Kalkınma Bankası Genel Müdür Yardımcılığı görevinden 2004 yılında emekli olmuştur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi görevine ek olarak başka kurumsal şirketlerde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almıştır.

16. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulunun gündem taslağı, Genel Müdür tarafından hazırlanmakta ve Yönetim Kurulu Başkan ve üyelerinin önerileri doğrultusunda kesinleşmektedir.

Yönetim Kurulu 1 Ocak - 31 Aralık 2012 tarihleri arasında 36 adet toplantı gerçekleştirmiştir.

Yönetim Kurulu toplantısından en az yedi gün önce toplantı çağrısı yapılır. Çağrı, toplantı gündemini içerir ve çağrıya gündemle ilgili evraklar eklenir. Çağrı, öncelikle telefon ile sözlü olarak daha sonra da yazılı olarak yapılmaktadır. Ana sözleşme uyarınca, Yönetim Kurulu üyelerinin tümünün toplantıda hazır bulunması halinde çağrı zorunluluğu yoktur. Yönetim Kurulu toplantılarına davet, tehlikede bulunan bir konunun gerekli kılması halinde, iyi niyetli olarak yedi gün önceden bildirimde bulunmaksızın da yapılabilir. Bu durumda, Yönetim Kurulu üyelerine toplantıya hazırlanmaları ve toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınacaktır. Yönetim Kurulu

Üyelerine eşit bilgi akışı sağlanmasına azami özen gösterilmektedir.

Yönetim Kurulu üyeleri ve denetçilerin bilgilendirilmesine ve kendileri ile olan iletişimin sağlanmasına yönelik bir sekreteryaya oluşturulmuştur.

Yönetim Kurulu kararlarına ilişkin karşı oy gerekçelerinin, karar zaptına geçirilmesi ve yazılı olarak denetçilere iletilmesinde yarar görülmektedir.

Yönetim Kurulu Üyeleri prensip olarak her toplantıya katılmaktadır. Ayrıca, bütün Yönetim Kurulu üyeleri şirketin faaliyetleri ile ilgili önemli konulardaki toplantılara fiilen katılmaya özen göstermektedir.

Yönetim Kurulu'nun ilk toplantısı tercihen seçimin yapıldığı tarihte gerçekleştirilmektedir.

İlk toplantıda, yönetim kurulu başkanı ve başkan vekilinin seçilmektedir ve kendi aralarında verecekleri bir kararlar görev dağılımı yapıp yapmayacaklarına karar verirler.

Yönetim Kurulu düzenli olarak ve önceden planlandığı şekilde, şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe ayda bir defadan az olmamak şartıyla ve gerekli görülen hallerde ise bu süreye bağlı olmaksızın toplanmaktadır. Başkanın veya üyelerden beşinin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu'nun ayrıca toplanması gerekir.

Her Yönetim Kurulu konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı vardır.

Yönetim Kurulu ana sözleşmesi uyarınca, en az beş üyenin katılımı ile toplanmakta ve toplantıya katılanların çoğunluğu ile karar almaktadır.

17. Yönetim Kurulunda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Denetimden Sorumlu Komite

En az iki üyeden oluşan ve üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilen Denetimden Sorumlu Komite, sermaye piyasası mevzuatında ve komite görev ve çalışma esaslarında yer alan esaslara uygun olarak Şirket'in finansal ve operasyonel faaliyetlerini sağlıklı bir şekilde gözetilmesini teminen görev yapar. Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan Komite'nin amacı Şirket'in Esas Sözleşmesine uyumlu bir şekilde, Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetiminin ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak olup, her türlü iç veya bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumludur.

Yağmur Şatana'nın 25 Temmuz 2012 tarihli istifa mektubunda açıklandığı üzere, kendisinin Şirketimiz ana ortağı Kazancı Holding A.Ş.'de yönetim kurulu üyesi olarak görev yapmak üzere seçilmiş olması ve Kazancı Holding A.Ş.'de üstlenmiş olduğu bu yeni görev dolayısıyla Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'ince bağımsız yönetim kurulu üyelerinde bulunması gereken bağımsızlık niteliğini kaybetmesi sebebiyle istifasının kabulü üzerine, yönetim kurulu bağımsız üye sayısı 1'e düşmüş ve 31.12.2012 itibarıyla komite faaliyetleri açısından yeterli sayıya ulaşamamıştır.

17.05.2013 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile Yaver Uğur Timurkan'ın Yönetim Kurulu'na bağımsız üye olarak atanması ile birlikte bağımsız üye sayısı 2'ye çıkmıştır. Denetimden Sorumlu Komite'de görev almak üzere Şirketimiz bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Tevfik Yavuz İşbakan ve Yaver Uğur Timurkan'ın komite üyesi olarak seçilmelerine ve Yaver Uğur Timurkan'ın komitede başkanlık görevini yerine getirmesine karar verilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Komitenin amacı; Şirket'in Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No:56 sayılı "Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile düzenlenen kurumsal yönetim ilkelerine uyumu, bu ilkelerin Şirket'te uygulanmaması halinde nedenlerinin araştırılması ve tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemlerin alınması; yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermek ve yardımcı olmaktır. Ayrıca, Kurumsal Yönetim İlkeleri ile öngörülen Aday Gösterme Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevleri de Komite tarafından yerine getirilecektir.

Kurumsal Yönetim Komitesi görev ve çalışma esaslarında yer alan üyelik şartlarına göre, Komite'nin iki üyeden oluşması halinde her ikisi, 2'den fazla üyeden oluşması halinde "çoğunluğu icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilir" şartı, Yağmur Şatana'nın Temmuz 2012'de bağımsızlık kriterlerini kaybetmesi ile 31.12.2012 tarihi itibarıyla sağlanamamıştır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

17 Mayıs 2013 tarihinde toplanan Yönetim Kurulu Seri IV No:56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesi ve Uygulanmasına ilişkin Esaslar Tebliği ve Esas Sözleşmemiz çerçevesinde Yönetim Kurulu'nun altında Riskin Erken Saptanması Komitesinin kurulmasına; komitede görev almak üzere Sn. Cüneyt Uygun'un, Sn. Yağmur Şatana'nın ve Sn. Yaver Uğur Timurkan'ın komite üyesi olarak seçilmelerine ve Sn. Yaver Uğur Timurkan'ın komitede başkanlık görevini yerine getirmesine karar vermiştir.

Komite Şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapar.

18. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması, Şirket Yönetiminin sorumluluğunda ve kontrolündedir. Şirket Yönetimi, şirketin risk yönetimi ve iç kontrol sistemini, aşağıdaki amaçlara ulaşacak şekilde düzenli olarak gözden geçirmektedir:

- Şirket varlıklarının korunması;
- Kanun, düzenleme ve sözleşmelere uygunluğun sağlanması;
- Operasyonların verimliliğini ve etkinliği;
- Finansal ve operasyonel bilgilerin doğruluğu ve güvenilirliği;

Önceden tespit edilmiş ve raporlanmış risk unsuru içeren faaliyet ve işlemlerin, yönetimce uygun görülmüş öneriler çerçevesinde ne derecede bertaraf edilmesi ya da kontrol altına alınması.

Şirketlerin faaliyet sonuçları, hedeflere ulaşma derecesi ve karşı karşıya oldukları risklere ilişkin tespit ve raporlamalar, ilgili yöneticilerin katılımı ile dönemsel olarak yapılan Yönetim Kurulu toplantılarında değerlendirilmektedir.

19. Şirket'in Stratejik Hedefleri

Aksa Enerji'nin 31.12.2012 itibarıyla 2.048 MW olan kurulu gücü devam eden yatırımların ve alınan lisansların yatırıma dönüşmesiyle 2017 yılı itibarıyla yaklaşık 4.000 MW'a ulaşması hedeflenmektedir.

Türkiye elektrik sektöründeki özelleştirilmeleri yakından takip edilmektedir.

Aksa serbest tüketicilere ve dağıtım şirketlerine doğrudan elektrik satarak kapasite kullanımını ve kârlılığını arttırmayı hedeflenmektedir.

Yakın coğrafi bölgeler ile elektrik enerjisi ithalat - ihracat fırsatlarının değerlendirilmesi hedeflenmektedir.

20. Mali Haklar

Yönetim Kurulu üyeleri için yönetim kurulu sıfatı ile aylık huzur hakkı dışında herhangi bir ücret ödemesi yapılmamaktadır.

01.01.-31.12.2012 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 2.881.958 TL'dir. (01.01.-31.12.2011: 1.519.487 TL)

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Genel Kurulu'na,

Ortaklığın Unvanı : AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
Merkezi : Barbaros Bulvarı No:91 Beşiktaş - İST.
Sermayesi : 613.169.118,00 TL
Faaliyet Konusu : Ana Sözleşmede Yazılı İşler

Denetçilerin adı, soyadı ve görev süreleri, ortak veya şirketin personeli olup olmadıkları:
Şeref ÖZÇELİK - 1 yıl - Emine Mahinur DENGİZ - 1 yıl Şirketin personeli veya ortak değildirler.

Katılan Yönetim Kurulu ve yapılan denetleme kurulu toplantıları sayısı:
2012 Hesap Dönemi - 1

Ortaklık hesapları, defter ve belgeleri üzerinde yapılan incelemenin kapsamı, hangi tarihlerde inceleme yapıldığı ve varılan sonuçlar:

Ortaklığın yasal defter ve belgeleri üzerinde 3 ayda bir yapılan incelemelerde kayıtların doğru ve düzgün bir şekilde Kanun ve Esas Sözleşme ve Genel Muhasebe İlke ve Kurallarına uygun olarak tutulduğu görülmüştür.

Türk Ticaret Kanunu'nun 353. maddesinin 1. fıkrasının 3 numaralı bendi gereğince ortaklık veznesinde yapılan sayımların sayısı ve sonuçları:

Şirket veznesinin 4 defa sayımı yapılmış olup, mevcutların kayıtlara uygun olduğu anlaşılmıştır.

Türk Ticaret Kanunu'nun 353. maddesinin 1. fıkrasının 4 numaralı bendi gereğince yapılan inceleme tarihleri ve sonuçları:
Ayda bir defa yapılan incelemede kayıtlara aykırı bir hususa rastlanmamıştır.

İntikal eden şikayet ve yolsuzluklar ve bunlar hakkında yapılan işlemler:
Denetçiliğimize herhangi bir konuda şikayet ve yolsuzluk intikal etmemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2012 - 31.12.2012 dönemi hesap ve işlemlerini Türk Ticaret Kanunu, Ortaklığın Esas Sözleşmesi ve diğer mevzuat ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre içeriğini benimsediğimiz ekli 31.12.2012 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilanço, ortaklığın anılan tarihteki mali durumunu 01.01.2012 - 31.12.2012 dönemine ait gelir tablosu, anılan döneme ait faaliyet sonuçlarını gerçeğe uygun ve doğru olarak yansıtmaktadır.

Bilanço ve Gelir Tablosunun onaylanmasını ve Yönetim Kurulu'nun ibra edilmesini onaylarınıza arz ederiz.



Denetçi
Şeref ÖZÇELİK



Denetçi
Emine Mahinur DENGİZ

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Yönetim Kurulu'na

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31.12.2012 tarihi itibarıyla düzenlenmiş ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide özsermaye değişim tablosunu ve konsolide nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") yayımladığı denetim ilke ve kurallarına göre denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmayı sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

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

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

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

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2012 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Açıklayıcı Paragraf

Görüşümüze şart getirmemekle beraber aşağıdaki hususlara dikkat çekmek isteriz;

5. Grup'un Dipnot 37'de belirtilen ilişkili taraflardan 31.12.2012 tarihi itibarıyla 107.205.014 TL tutarında ticari ve 593.855.109 TL tutarında ticari olmayan olmak üzere toplam 701.060.123 TL (31.12.2011: 560.869.457 TL) net alacağı bulunmaktadır. Söz konusu alacaklar için 2012 yılında yıllık ortalama %15,75 faiz oranından cari dönemde 54.681.676 TL (01.01.-31.12.2011: 50.652.093 TL) net finansman geliri elde edilmiştir. Dipnot 37'de detaylı olarak açıklandığı üzere Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., 08.03.2012 tarihinde imzalamış olduğu taahhütname ile daha önce 01.03.2010 tarihinde imzalamış olduğu taahhütnameyi yenilemiş ve 31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan olan toplam 560.869.457 TL tutarındaki net alacakları ile bu tarihten sonra oluşması muhtemel diğer alacaklarının en geç üç yıl içinde Grup'a ödenmesi konusunda müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak yeniden kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 535.713.268 TL (31.12.2011: 353.053.438 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin olarak vermiştir.

6. Dipnot 27'de belirtildiği üzere ekli finansal tablolar Aralık 2012'de yapılan 35.669.118 TL tutarındaki sermaye artışı ve yeni ortaklık yapısı esas alınarak düzenlenmiş olup rapor tarihi itibarıyla Türk Ticaret Sicili'nde henüz tescil işlemleri devam etmektedir.

İstanbul, 06.03.2013

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.

Member Firm of Grant Thornton International



Jale Akkaş

Sorumlu Ortak Başdenetçi

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

İçindekiler

	Sayfa
BİLANÇOLAR	63
GELİR TABLOLARI	65
ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI	66
NAKİT AKIM TABLOLARI	67
 FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	 68-143
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	68
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	75
NOT 3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ	85
NOT 4 İŞ ORTAKLIKLARI	85
NOT 5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	86
NOT 6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	86
NOT 7 FİNANSAL YATIRIMLAR	87
NOT 8 FİNANSAL BORÇLAR	87
NOT 9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER	93
NOT 10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	93
NOT 11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	95
NOT 12 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR	96
NOT 13 STOKLAR	97
NOT 14 CANLI VARLIKLAR	97
NOT 15 DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR	97
NOT 16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	97
NOT 17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	97
NOT 18 MADDİ DURAN VARLIKLAR	98
NOT 19 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	101
NOT 20 ŞEREFİYE	102
NOT 21 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	103
NOT 22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	104
NOT 23 TAAHHÜTLER	110
NOT 24 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	110
NOT 25 EMEKLİLİK PLANLARI	111
NOT 26 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	111
NOT 27 ÖZKAYNAKLAR	112
NOT 28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ	115
NOT 29 ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	117
NOT 30 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	117
NOT 31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER	118
NOT 32 FİNANSAL GELİRLER	119
NOT 33 FİNANSAL GİDERLER	119
NOT 34 SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER	119
NOT 35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	120
NOT 36 HİSSE BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)	123
NOT 37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	123
NOT 38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	133
NOT 39 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	142
NOT 40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	143
NOT 41 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR	143

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2011 ve 31.12.2010 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2012	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2011
<u>VARLIKLAR</u>			
DÖNEN VARLIKLAR		1.136.725.391	958.314.683
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	40.569.510	110.146.953
Finansal Yatırımlar	7	345.577	383.292
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	37	120.036.663	201.389.840
- Diğer Ticari Alacaklar	10	125.880.274	56.457.037
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	-	-
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	617.590.337	367.174.869
- Diğer Alacaklar	11	503.582	1.094.058
Stoklar	13	135.537.555	121.520.019
Canlı Varlıklar	14	-	-
Diğer Dönen Varlıklar	26	96.261.893	86.704.422
		1.136.725.391	944.870.490
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	-	13.444.193
DURAN VARLIKLAR		1.799.298.190	1.710.555.912
Ticari Alacaklar	10	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	-	-
Diğer Alacaklar	11	1.542.022	704.346
Finansal Yatırımlar	7	119.575	119.575
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	-	-
Canlı Varlıklar	14	-	-
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	-	-
Maddi Duran Varlıklar	18	1.581.864.280	1.567.427.474
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	2.453.821	1.828.429
Şerefiye	20	9.298.756	9.298.756
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	47.446.385	7.429.483
Diğer Duran Varlıklar	26	156.573.351	123.747.849
TOPLAM VARLIKLAR		2.936.023.581	2.668.870.595

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.

31.12.2011 ve 31.12.2010 Tarihleri İtibariyle Konsolide Bilançolar

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2012	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2011
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		923.150.269	941.487.111
Finansal Borçlar	8	691.272.051	671.248.902
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	91.182.338	26.800.114
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	37	12.831.649	529.822
- Diğer Ticari Borçlar	10	85.831.433	163.031.061
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	23.735.228	7.165.430
- Diğer Borçlar	11	2.641.603	2.658.374
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	-	-
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	-	-
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	35	6.620.636	2.345.765
Borç Karşılıkları	22	814.495	61.923.886
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	8.220.836	5.783.757
		923.150.269	941.487.111
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34	-	-
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		896.846.591	1.028.793.921
Finansal Borçlar	8	792.832.480	939.015.413
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	20.338.885	35.039.305
Ticari Borçlar	10	-	-
Diğer Borçlar	11	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	-	-
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	-	-
Borç Karşılıkları	22	-	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	24	2.173.676	1.839.533
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	35	81.501.550	52.899.670
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	-	-
ÖZKAYNAKLAR		1.116.026.721	698.589.563
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		1.115.625.725	700.072.343
Ödenmiş Sermaye	27.1	613.169.118	577.500.000
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)		-	-
Hisse Senedi İhraç Primleri	27.4	247.403.635	96.523.266
Değer Artış Fonları		-	-
Yabancı Para Çevrim Farkları		-	-
Nakit Akım Koruması ile İlgili Birikmiş Kâr		-	-
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	27.2	26.428.717	25.202.541
Geçmiş Yıllar Kâr/Zararları	27.3	(1.510.208)	125.336.356
Net Dönem Kârı/Zararı	36	230.134.463	(124.489.820)
Azınlık Payları	27.5	400.996	(1.482.780)
TOPLAM KAYNAKLAR		2.936.023.581	2.668.870.595

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

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.

Akş Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

01.01.-31.12.2012 ve 01.01.-31.12.2011 Dönemlerine İlişkin Konsolide Gelir Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.-31.12.2012	Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.-31.12.2011
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>			
Satış Gelirleri	5 - 28	1.840.637.761	1.307.427.464
Satışların Maliyeti (-)	28	(1.604.164.537)	(1.089.119.860)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kâr (Zarar)		236.473.224	218.307.604
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Gelirler		-	-
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Giderler (-)		-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden brüt kâr (zarar)		-	-
BRÜT KÂR/ZARAR		236.473.224	218.307.604
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29 - 30	-	(18.468)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29 - 30	(2.133.093)	(3.048.577)
Genel Yönetim Giderleri (-)	29 - 30	(16.699.473)	(15.850.493)
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	7.077.459	6.141.586
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(21.212.864)	(53.015.753)
FAALİYET KÂRİ/ZARARI		203.505.253	152.515.899
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kâr/Zararlarındaki Paylar		-	-
Finansal Gelirler	32	222.463.854	116.190.841
Finansal Giderler (-)	33	(199.875.822)	(381.493.574)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRİ/ZARARI		226.093.285	(112.786.834)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri	35	4.794.386	(13.154.302)
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	35	(6.620.636)	(5.453.222)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	35	11.415.022	(7.701.080)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRİ/ZARARI		230.887.671	(125.941.136)
<u>DURDURULAN FAALİYETLER</u>			
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Kârı/Zararı	34	-	(10.280)
Diğer kapsamlı gelir:			
Finansal Varlıklar Değer Artış Fonundaki Değişim		-	-
Duran Varlıklar Değer Artış Fonundaki Değişim		-	-
Finansal Riskten Korunma Fonundaki Değişim		-	-
Yabancı Para Çevrim Farklarındaki Değişim		-	-
Emeklilik Planlarından Aktüeryal Kazanç ve Kayıplar		-	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Ortaklıkların Diğer Kapsamlı Gelirlerinden Paylar		-	-
Diğer Kapsamlı Gelir Kalemlerine İlişkin Vergi Gelir/Giderleri		-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)		-	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		230.887.671	(125.951.416)
DÖNEM KÂRİ/ZARARI		230.887.671	(125.951.416)
Dönem Kâr/Zararının Dağılımı			
Azınlık Payları	27.5	753.208	(1.461.596)
Ana Ortaklık Payları	36	230.134.463	(124.489.820)
Hisse Başına Kazanç	36	0,398	(0,216)
Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0,398	(0,216)
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç		0,398	(0,216)
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0,398	(0,216)

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.

31.12.2012 ve 31.12.2011 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Özsermaye Değişim Tabloları

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

	Sermaye (Dipnot 27.1)	Hisse Senedi İhraç Primleri (Dipnot 27.4)	Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler (Dipnot 27.2)	Geçmiş Yıllar Kâr/(Zararları) (Dipnot 27.3)	Azınlık Payları (Dipnot 27.5)	Net Dönem Kârı/Zararı (Dipnot 36)	Özkaynak Toplamı
01.01.2011	577.500.000	95.999.686	17.641.197	73.311.669	(199.781)	59.647.106	823.899.877
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	(4.544)	(4.544)
Halka arz edilen hisse senetlerinden oluşan ihraç primi	-	523.580	-	-	-	-	523.580
Ayres'in konsolidasyona dahil edilmesi	11.008	-	-	(13.848)	-	-	(2.840)
Alenka'nın konsolidasyona dahil edilmesi	127.971	-	-	(3.102)	-	-	124.869
Aksa Göynük'ün konsolidasyona dahil edilmesi	92	-	-	(55)	-	-	37
Azınlık paylarındaki değişim	(139.071)	-	(32)	(39.494)	(1.282.999)	-	(1.461.596)
Yedekler ve geçmiş yıllar kâr / (zararlarına) transfer	-	-	7.561.376	52.081.186	-	(59.642.562)	-
Net dönem kârı/zararı	-	-	-	-	-	(124.489.820)	(124.489.820)
31.12.2011	577.500.000	96.523.266	25.202.541	125.336.356	(1.482.780)	(124.489.820)	698.589.563
Azınlık paylarındaki değişim	-	-	379.888	(1.510.456)	1.883.776	-	753.208
Sermaye artırım	35.669.118	150.880.369	-	-	-	-	186.549.487
Yedekler ve geçmiş yıllar kâr / (zararlarına) transfer	-	-	846.288	(125.336.108)	-	124.489.820	-
Net dönem kârı/zararı	-	-	-	-	-	230.134.463	230.134.463
31.12.2012	613.169.118	247.403.635	26.428.717	(1.510.208)	400.996	230.134.463	1.116.026.721

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2012 ve 31.12.2011 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait
Konsolide Nakit Akım Tabloları

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.-31.12.2012	Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.-31.12.2011
A. Sürdürülen faaliyetlerden doğan nakit akımları			
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi kârı/(zararı)	27	226.093.285	(112.786.834)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi kârı ile faaliyetlerden doğan net nakit akımlarının mutabakatı için yapılan düzeltmeler		131.839.733	113.639.110
Amortisman ve itfa payları	18	105.132.534	92.628.220
Kıdem tazminatı karşılığı	24	365.226	531.785
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	10	205.966	2.014.040
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	10, 37	(613.201)	(340.422)
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	31	10.196.326	-
Finansal borçlara ilişkin faiz tahakkuku	8	16.552.882	18.971.236
Ayres, Alenka ve Aksa Göynük'ün konsolidasyona dahil edilmesi	27, 35	-	(165.749)
Faaliyetlerle ilgili varlık ve borçlardaki değişim öncesi faaliyet geliri		357.933.018	852.276
Ticari alacaklardaki değişim	10	(68.835.517)	(10.549.231)
İlişkili taraflardan olan alacaklardaki değişim	37	(169.036.810)	114.233.098
Stoklardaki değişim	13	(14.017.536)	(40.196.102)
Diğer alacaklardaki değişim	11	(247.200)	(1.207.708)
Diğer dönen varlıklardaki değişim	26	(9.557.471)	(34.689.911)
Diğer duran varlıklardaki değişim	26	(32.825.502)	(36.948.647)
Ticari borçlardaki değişim	10	(77.401.359)	61.401.169
İlişkili taraflardan borçlardaki değişim	37	28.867.390	(7.935.597)
Borç karşılıklarındaki değişim	22	(61.109.391)	61.767.784
Kurumlar vergisi ödemesi	35	(2.345.765)	(3.107.457)
Diğer borçlardaki değişim	11	(16.771)	(1.325.142)
Diğer yükümlülüklerdeki değişim	26	2.437.079	4.223
Çalışanlara sağlanan faydalardaki değişim	24	(31.083)	(24.164)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit akımları		(46.186.918)	102.274.591
B. Yatırım faaliyetlerindeki nakit akımları			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık (alımları)/satımları, net	18, 19	(130.391.058)	(330.335.865)
Şerefiye	20	-	(3.498.840)
Finansal varlık (alımları)/satımları, net	7	37.715	(366.354)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardaki değişim	34	13.444.193	(541.094)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit çıkışları		(116.909.150)	(334.742.153)
C. Finansal faaliyetlerdeki nakit akımları			
Finansal borçlardaki değişim - net	8	(93.030.862)	263.771.881
Sermaye artışı	27, 4	35.669.118	-
Hisse senedi ihraç primi		150.880.369	523.580
Temettü ödemesi		-	(4.544)
Finansal faaliyetlerden kaynaklanan net nakit akımları		93.518.625	264.290.917
Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim		(69.577.443)	31.823.355
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	6	110.146.953	78.323.598
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	6	40.569.510	110.146.953

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır.

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2011: 577.500.000 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2012	31.12.2011
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	577.500.000	577.500.000
Tescili beklenen sermaye (*)	35.669.118	-
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	577.500.000

(*) Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 01.11.2012 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 577.500.000 TL olan Ana Ortaklık'ın çıkarılmış sermayesinin 613.169.118 TL'ye yükseltilmesine, ihraç edilecek olan B grubu hamiline yazılı imtiyazsız ve toplam 35.669.118 TL nominal değerli payın, tüm pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle Goldman Sachs International firmasına satılmasına, bu payların İMKB'de işlem gören nitelikte paylar olarak yaratılmasına karar verilmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.11.2012 tarih ve B.02.6.SP.K.0.13.00-105.01.01.01.-2612 sayılı yazısı ile 23.11.2012 tarih ve 41/1292 sayılı toplantısında söz konusu işlemin olumlu karşılandığı belirtilmiş olup ilgili yazı ekinde sunulan 30.11.2012 tarihli 111/1292 sayılı belge ile Ana Ortaklık'ın ihraç edeceği 365.669.118 TL nominal değerli payların Sermaye Piyasası Kurul kaydına alındığı belirtilmiştir. Ocak 2013 tarihi itibarıyla işlemin tamamlanmasından sonra Ana Ortaklık'ın Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayı için yapılan başvuruya Sermaye Piyasası Kurulu'nun vermiş olduğu 21.02.2013 tarihli yazısı ile söz konusu sermaye artışı nedeniyle yapılan esas sözleşme değişikliğinin Türk Ticaret Sicili'nde tesciline ilişkin onayını vermiş olup sermaye artırımını ile ilgili ticaret siciline tescil işlemleri rapor tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Ana Ortaklık'ın sermayesinin halka açık kısmının %0,26'sı Kazancı Holding A.Ş.'e ait olup, Kazancı Holding A.Ş.'nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2012 tarihi itibarıyla %81,80'dir.

	31.12.2012	
	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 31.600.000 TL'lik (nominal) kısmı İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda işlem görmektedir.

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

Ana Ortaklık'ın merkez adresi, Barbaros Bulvarı No: 91 Beşiktaş/İstanbul olup, Cami Yolu Caddesi No: 5, Güneşli/İstanbul adresinde idari faaliyetlerini sürdürmektedir. 31.12.2012 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ta çalışan personel sayısı 254'tür (31.12.2011: 290).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2012 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 611 (31.12.2011: 660) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	226
Üretim	385
Toplam	611

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2012 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.	Radyatör ve 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

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 yatırımın ikinci aşaması ise Ağustos 2011'de devreye alınarak santral kombine çevrime dönüştürülmüş ve böylece santralin toplam kurulu gücü 120 MW'a çıkarılmıştır.

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

Şirket'in hisselerinin %100'ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2012 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 65'tir (31.12.2011: 55).

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." unvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Şirket, unvanını 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.

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin radyatör imalatını gerçekleştirdiği arazi Ana Ortaklık'a, fabrika ise Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.'ye ait olup 31.12.2012 tarihine kadar kiralanmıştır. Ayrıca elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2012 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 109'dur (31.12.2011: 105).

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” unvanıyla kurulmuştur. Şirket, unvanını 2003 yılında “Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi” olarak değiştirmiştir. 14.05.2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95’i Ana Ortaklık tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi’nin merkezi İstanbul’a taşınmıştır. Ana Ortaklık, 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi’ndeki ortaklık payını %99,99’a çıkartmıştır.

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

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

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

31.12.2012 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi’nde çalışan personel sayısı 25’dir (31.12.2011: 50).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

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

30.03.2004 tarihinde Şirket’in unvanı 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 santralinin 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 Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.’ye satılmaktadır.

Şirket’in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı’da kurulu santrallerin arazileri Şirket’in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket’te çalışan personel sayısı 21’dir (31.12.2011: 24).

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 120 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve 11.7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket’te çalışan personel sayısı 83’tür (31.12.2011: 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., bünyesinde Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini 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.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 16'dır (31.12.2011: 21).

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.

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 4'tür (31.12.2011: 5).

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

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

31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel yoktur (31.12.2011: 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, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

2014 yılında faaliyete geçmesi hedeflenen 135 MW'lık birinci faz üretim santralinden yılda yaklaşık 1 milyar KWh enerji üretimi planlanmaktadır. 31.12.2012 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 34'tür (31.12.2011: 29).

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

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	Hakkari	Fuel oil	18.10.2007	10 yıl	EÜ/1344-2/970	24	24
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	30	30
Aksa Enerji	Samsun	Doğalgaz	28.07.2011	49 yıl	EÜ/3338-61/2025	130	130
Aksa Enerji	Bolu (*)	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	-
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	Pazarköy-Akyazı-Sakarya (*)	HES	10.02.2005	40 yıl	EÜ/434-2/513	26	-
Aksa Enerji	Gümüşhane İli, Kuletaşı Barajı (*)	HES	05.03.2009	49 yıl	EÜ/2001-7/1415	30	-
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	-
Aksa Enerji	Koru Barajı (*)	HES	17.06.2009	49 yıl	EÜ/2132-5/1498	15	-
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	-
Aksa Enerji	Eğrikaya Sırtı-Atikboynutepe-Atıkkayasitepe-Alacıkayatepe-Çardaklıtepe-İskenderun-Hatay (*)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	-
Alenka	Hatay-Yurttepe	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-5/825	14	-
Alenka	Hatay-Meydan Kiblekayası	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-6/826	15	-
Alenka	Tekirdağ-Sırakayalar	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-4/824	12	-
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	-
Ayres	Ayvacak	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	114	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	30
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu (*)	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	62	-
İdil İki	Erzurum (*)	HES	06.09.2007	49 yıl	EÜ/1301-6/939	60	-
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
Toplam						3.862	2.045

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

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 Düzcce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35 Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye

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

Şirket	Sektör
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) Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1 Aksa Enerji Iraq	Enerji
2 Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
3 Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
4 Doust Company (Irak)	Jeneratör
14 Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
15 Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	Diğer
17 Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Kömür
18 Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	Makine
19 Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
20 Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
21 Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.	Tarım
22 Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm

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

1 Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti. (*)	Enerji
2 Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	Radyatör

(*) Aynı zamanda a bendi kapsamına da girmektedir.

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup, muhasebe kayıtlarını ve yasal finansal tablolarını Türkiye’de geçerli olan ticari mevzuat, mali mevzuat ve Maliye Bakanlığı’nca yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı (THP) gereklerine göre Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. Finansal tablolar Grup’un tarihsel maliyet esasına göre hazırlanmış yasal kayıtlarına dayandırılmış ve Türk Lirası cinsinden ifade edilmiş olup Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)’nın Seri: XI, No: 29, “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği”ne (XI-29 Tebliği) göre Grup’un durumunu layıkıyla arz edebilmek için bir takım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (“UMS/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

Finansal tablolar SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, UMS/UFRS’nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlanmıştır. Finansal tablolar ve dipnotlar, SPK’nın 2008/16, 2008/18, 2009/02, 2009/04 ve 2009/40 sayılı haftalık bültenlerindeki duyurulan ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve ona açıklama getiren duyuruları uyarınca, işletmelerin toplam döviz yükümlülüğünün hedge edilme oranı ile toplam ihracat ve toplam ithalat tutarlarını finansal tablo dipnotlarında sunmaları zorunludur.

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 06.03.2013 tarihinde onaylanmıştır. Mevzuat çerçevesinde Şirket’in Genel Kurulu’nun finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup’un işlevsel ve raporlama para birimi TL’dir. 01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası’nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, UMS 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, UMSK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı (“UMS 29”) uygulanmamıştır.

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

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 kârı 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 kârlar hesabının yeniden düzenlenmesi yoluyla düzeltilir. Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş kârlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde tam konsolidasyon yöntemine göre konsolide edilen ortaklıkların unvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık	Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)	
	31.12.2012	31.12.2011
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti. (*)	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. (**)	90,45	81,00
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. (***)	99,99	99,99

(*): Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.'ye 18.04.2011 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup 31.12.2011 tarihli finansal tablolarda 31.12.2011 tarihli bilanço değeri ve son altı aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

(**): Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.'ye 17.08.2011 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup, EPDK'nın onayını müteakiben 01.10.2011 tarihinden itibaren yönetiminde kontrol gücüne sahip olmuştur. 31.12.2011 tarihli finansal tablolarda 31.12.2011 tarihli bilanço değeri ve son üç aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

(***): Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye 28.10.2011 tarihi itibarıyla iktisap edilmiş olup 31.12.2011 tarihli finansal tablolarda 31.12.2011 tarihli bilanço değeri ve son iki aylık gelir tablosu ile konsolide edilmiştir.

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

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

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

31.12.2012 ve 31.12.2011 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.

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 20). 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 yansıtabilecek şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Ölçme dönemi içerisinde, satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da 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 ölçme dönemi, birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

Şerefiye tutarları oluşukları dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilenler:

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

Şerefiye tutarları bilançoda gösterilenler:

1) Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli finansal tabloları üzerinden) İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ni %99,99 oranında iktisap etmiş olup, 3.349.356 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.

2) Grup, 13.08.2010 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'nde ilave %4,99 oranında iktisapta bulunmuş ve 2.450.560 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.

3) Grup, 18.04.2011 tarihi itibarıyla Ayres Ayyacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.'nin %99'una iktisapta bulunmuş ve 3.498.840 TL pozitif şerefiye oluşmuştur. Söz konusu tutar bilançoda şerefiye olarak takip edilmektedir.

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.6.1) Hasılat

Satış gelirleri, başta elektrik olmak üzere radyatör ve jeneratör satışlarını içermekte olup satışlar söz konusu elektrik, radyatör ve jeneratörlerin 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.

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 28).

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, radyatör, 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 13).

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 37).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

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

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

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

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

	Yıl
Binalar	10-50
Makina ve ekipman (*)	10- 40
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

(*): Grup'un mevcut santralleri türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir.

	Yıl
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40

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

Bakım ve onarım giderleri 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 kâr ya da zarar, maddi duran varlığın taşıdığı değere göre belirlenir ve ilgili gelir ve gider hesaplarına kaydedilir (Dipnot 31).

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 19). 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) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, ertelenen vergi varlıkları (Dipnot 35) ve şerefiye (Dipnot 20) dışında kalan 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 gruplandırılır. 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 artışı, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

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

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

2.6.7) 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 ettiği 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.

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 kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla döviz kuru riski dipnot 38'deki tabloda gösterilmiş olup, 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem itibarıyla oluşan 149.750.988 TL (Dipnot 32) tutarındaki kur farkı geliri ile 84.935.966 TL (Dipnot 33) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir.

2.6.9) Hisse başına kazanç

Hisse başına kâr, net kârın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş kârlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 36). Hisse başına kâr hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kâr 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 22). 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 aşgari 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 8).

Grup'un UMS 17 uyarınca 2012 ve 2011 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamarlar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiralamış olduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 518.648 TL'dir.

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 tazminatı 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 24).

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup'un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk etikleri 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 33). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 8).

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.

Söz konusu UMS 23 standardı kapsamında borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2012 yılında 8.573.194 TL (01.01.31.12.2011: 41.220.101 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 18). UMS 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.

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 10).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kâr ve zararı üzerindeki gelir vergisi yükümlülüğü, cari yıl vergisi ve ertelenmiş vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları ile hesaplanan vergi yükümlülüğünü içermektedir (Dipnot 35). 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 kâr veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemde kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 35).

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kâr 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 kâr elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır (Dipnot 35). 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 (Dipnot 35).

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 9'da açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla 49.521.223 TL (31.12.2011: 61.839.419 TL) tutarındaki diğer finansal yükümlülüğü KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2012 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 13.907.457 TL (31.12.2011: 16.010.891 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 10).

2.6.18) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kâra 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 40).

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.

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, 31.12.2012 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2011 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2012 dönemine ilişkin konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2011 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

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. Bölümlere göre raporlama ürün cinsine göre yapılmıştır (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 31.12.2012 tarihi itibarıyla grup şirketlerin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 37'de açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK'nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 31.12.2012 tarihli finansal tablolar için geçerli olan standart, değişiklik ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır:

UMS 24, "İlişkili Taraf Açıklamaları" (Yeniden düzenleme)

UMS 32, "Yeni Haklar İçeren İhraçların Sınıflandırılması" (Değişiklik)

UFRYK 14, "Asgari Fonlama Koşulları" (Değişiklik)

UFRYK 19, "Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlar ile Ödenmesi" (Yorum)

UFRS 3, "İşletme Birleşmeleri" (Değişiklik) - "Revize UFRS'nin efektif olma tarihinden önce oluşan işletme birleşmelerinden kaynaklanan koşullu bedellerin geçiş hükümleri"

UFRS 7, "Finansal Araçlar: Açıklamalar" (Değişiklik) - "UFRS 7 uyarınca yapılması gereken açıklamalara açıklık getirilmesi ve sayısal açıklamalar ile finansal araçlara ilişkin risklerin doğası ve derecesi arasındaki etkileşimin vurgulanması"

UMS 1, "Özkaynak Hareket Tablosuna Açıklık Getirilmesi" (İyileştirme)

UMS 27, UMS 27, "Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar" standardına yapılan değişikliklere bağlı olarak UMS 21, UMS 28, UMS 31'de yapılan değişikliklerin geçiş hükümlerine açıklık getirilmesi (İyileştirme),

UFRYK 13, "Müşteri Sadakat Programları: Hediye puanların gerçeğe uygun değeri" (İyileştirme),

UMS 34 "Ara Dönem Raporlama: Açıklama ilkelerinin uygulaması ve yapılması gereken açıklamalara eklemeler" (İyileştirme).

Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Aşağıdaki Standartlar ve Yorumlar bu finansal tabloların onaylanma tarihinde yayınlanmış ancak yürürlüğe girmemiştir:

UFRS 9, "Finansal Araçlar- Sınıflandırma ve Açıklama"

01.01.2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 10, "Konsolide Finansal Tablolar"

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 11, "Müşterek Düzenlemeler",

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 12, "Diğer İşletmelerdeki Yatırımların Açıklanması"

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 13, "Gerçeğe Uygun Değer Hesaplamaları"

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 19, "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 27, "Konsolide Olmayan Finansal Tablolar" (Değişiklik)

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 28, "İştiraklerdeki ve Ortak Girişimlerdeki Yatırımlar" (Değişiklik)

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UFRS 7, "Finansal Araçlar- Bilanço dışı işlemlerin kapsamlı bir biçimde incelenmesine ilişkin açıklamalar" (Değişiklik)

01.01.2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

UMS 32, "Finansal Araçlar- Sunum: Finansal varlık ve borçların netleştirilmesi" (Değişiklik)

01.01.2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.

NOT 3 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 4 - İŞ ORTAKLIKLARI

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 5 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2012 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %98'lik (01.01.-31.12.2011: %91) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %2'lik (01.01.-31.12.2011: %9) kısmı jeneratör, radyatör, 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 oluşturmaması.

(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 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Kasa		
-Türk Lirası	52.161	66.340
-Yabancı Para	35.356	90.261
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
-Türk Lirası	12.230.756	34.892.261
-Yabancı Para	3.485.811	14.152.736
Bankalar - Vadeli hesaplar		
-Türk Lirası	7.009.105	34.741.824
-Yabancı Para	17.744.447	11.203.542
Diğer hazır değerler		
-Türk Lirası	11.874	14.999.989
Toplam	40.569.510	110.146.953

Grup'un 31.12.2012 tarihi itibarıyla Türk Lirası cinsinden vadeli hesaplarının vadeleri 2 ila 18 gün (31.12.2011: 1 ila 4 gün) vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı %5,75-%8,50 arasında (31.12.2011: %8,50-9,50) değişmektedir. Yabancı para cinsinden vadeli mevduatları ise ABD\$ mevduatları için 4 gün, EUR mevduatları için 31-51 gün vadeli olarak yapılmıştır. Uygulanan faiz oranı ABD\$ mevduatları için %2,75, EUR mevduatları için %0,10-0,60 arasında değişmektedir.

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında toplam 18.036.843 TL (6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı) kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2011: 8.843.640 TL - 3.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı).

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un 11.874 TL (31.12.2011: 14.999.989 TL) tutarındaki diğer hazır değerleri B tipi yatırım fonundan oluşmaktadır.

NOT 7 - FİNANSAL YATIRIMLAR

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Özel kesim tahvil, senet ve bonoları	345.577	383.292
Toplam	345.577	383.292

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	İştirak (%)	31.12.2012	31.12.2011
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		1.512.300	1.512.300
- Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(1.512.300)	(1.512.300)
- I.S.P. A.Ş.	10,00	42.108	42.108
- I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(42.108)	(42.108)
- Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	1,00	119.575	119.575
Toplam		119.575	119.575

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	1.554.408	1.554.408
Konusu kalmayan karşılık (-)	-	-
Dönem sonu bakiye	1.554.408	1.554.408

NOT 8 - FİNANSAL BORÇLAR

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

Kısa vadeli	Ana Ortaklık	Diğer	Toplam
Kısa vadeli banka kredileri	213.573.327	66.977.382	280.550.709
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	302.128.073	67.932.456	370.060.529
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	24.319.915	16.340.898	40.660.813
Toplam	540.021.315	151.250.736	691.272.051
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	450.641.260	271.855.841	722.497.101
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	43.979.236	26.356.143	70.335.379
Toplam	494.620.496	298.211.984	792.832.480

31.12.2011 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	322.099.643	23.382.797	345.482.440
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	208.888.795	85.244.927	294.133.722
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	22.638.162	8.994.578	31.632.740
Toplam	553.626.600	117.622.302	671.248.902
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	504.024.710	347.760.376	851.785.086
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	64.129.774	23.100.553	87.230.327
Toplam	568.154.484	370.860.929	939.015.413

8.1) Banka Kredileri:

31.12.2012:

Kısa vadeli banka kredileri

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

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

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

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2012
TL	%6,37 - %14,4		193.513
ABD\$	%0,60 - %8,67	257.311.144	458.682.844
EURO	%1,99 - %9,67	112.097.946	263.620.744
Toplam			722.497.101

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

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	83.322.884	148.531.373
	EUR	24.490.893	57.595.233
	TL	193.513	193.509
2-3 Yıl	ABD\$	45.145.829	80.476.954
	EUR	20.881.142	49.106.182
3-4 Yıl	ABD\$	32.064.698	57.158.530
	EUR	16.129.641	37.932.076
4-5 Yıl	ABD\$	28.066.629	50.031.573
	EUR	14.368.073	33.789.397
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	68.711.109	122.484.424
	EUR	36.228.197	85.197.850
Toplam			722.497.101

31.12.2011:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2011
TL	%7,65 - %18,62	-	470.939
ABD\$	%3,65 - %8,25	136.876.240	258.545.530
EUR	%2,70 - %7,12	35.381.773	86.465.971
Toplam			345.482.440

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2011
TL	%6,37 - %14,40	-	3.616.658
ABD\$	%0,60 - %8,66	118.302.725	223.462.018
EURO	%2,32 - %6,24	19.675.836	48.083.810
Faiz Karşılığı		-	18.971.236
Toplam			294.133.722

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2011
TL	%6,37 - %14,40	-	1.580.323
ABD\$	%0,60 - %8,66	317.168.377	599.099.347
EURO	%2,32 - %6,24	102.752.025	251.105.416
Toplam			851.785.086

**31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

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

31.12.2011 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Tutar
1-2 Yıl	ABD\$	85.944.197	162.339.994
	EUR	19.325.698	47.228.142
	TL	-	1.358.002
2-3 Yıl	ABD\$	57.879.914	109.329.370
	EUR	15.668.847	38.291.527
	TL	-	222.321
3-4 Yıl	ABD\$	37.014.957	69.917.552
	EUR	15.011.735	36.685.678
4-5 Yıl	ABD\$	31.912.685	60.279.872
	EUR	10.981.912	26.837.597
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	104.416.626	197.232.566
	EUR	41.763.835	102.062.465
Toplam			851.785.086

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2012	31.12.2011
0 - 3 aya kadar	195.452.674	204.668.501
3 - 12 ay arası	455.158.564	434.947.661
1 - 2 yıl	205.623.460	210.926.138
2 yıl ve üstü	516.873.641	640.858.948
Toplam	1.373.108.339	1.491.401.248

31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 22'de açıklanmıştır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2012 Döviz Tutarı	31.12.2012 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	28.220.400
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	237.085.800
Santral Makine Teçhizat Rehni	EURO	24.914.673	58.591.836
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	3.121.676	7.341.245
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	10.695.600
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	-	399.539.500
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.182.356.034	2.107.667.866
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EURO	63.164.212	148.543.277
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	GBP	14.000.000	40.191.200
Alacak Temliki	TL	-	436.800.000
Teminat Senedi	EURO	1.285.288	3.022.611
Toplam			3.477.699.335

31.12.2011 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2011 Döviz Tutarı	31.12.2011 Tutarı (TL)
İpotek	EURO	12.000.000	29.325.600
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	251.223.700
Santral Makine Teçhizat Rehni	EURO	24.914.673	60.886.478
Banka Mevduatı Blokaj	EURO	1.300.000	3.176.940
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	3.000.000	5.666.700
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	-	476.913.248
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.079.926.159	2.039.872.522
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EURO	94.475.737	230.879.806
Alacak Temliki	TL	-	240.000.000
Toplam			3.337.944.994

8.2) Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	31.12.2012	31.12.2011
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	46.765.948	39.367.378
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(6.105.135)	(7.734.638)
Toplam	40.660.813	31.632.740
Uzun Vadeli	31.12.2012	31.12.2011
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	77.772.602	97.884.411
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(7.437.223)	(10.654.084)
Toplam	70.335.379	87.230.327

31.12.2012 ve 31.12.2011 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.

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

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

31.12.2011 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\$	14.915.204	28.173.329
	EUR	1.679.822	4.105.149
2-3 Yıl	ABD\$	11.204.871	21.164.880
	EUR	1.655.057	4.044.628
3-4 Yıl	ABD\$	8.417.256	15.899.354
	EUR	1.700.050	4.154.583
4-5 Yıl	ABD\$	3.835.281	7.244.463
	EUR	961.068	2.348.656
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	38.990	95.285
Toplam			87.230.327

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
0 - 3 aya kadar	7.042.203	5.811.309
3 - 12 ay arası	33.618.610	25.821.431
1 - 2 yıl	33.276.806	32.278.478
2 yıl ve üstü	37.058.573	54.951.849
Toplam	110.996.192	118.863.067

NOT 9 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2012	31.12.2011
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	29.182.338	26.800.114
Girişim Faktoring A.Ş.	37.000.000	-
Garanti Faktoring A.Ş.	25.000.000	-
Toplam	91.182.338	26.800.114

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2012	31.12.2011
Yapı ve Kredi Faktoring A.Ş. (*)	20.338.885	35.039.305
Toplam	20.338.885	35.039.305

(*): 31.12.2012 tarihi itibarıyla 49.521.223 TL (31.12.2011: 61.839.419 TL) tutarındaki yükümlülük KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağına faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2012 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 13.907.457 TL (31.12.2011: 16.010.891 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 10 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2012	31.12.2011
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	123.646.830	53.936.600
- Yabancı para	721.128	599.515
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	2.100.036	2.261.344
- Yabancı para	-	-
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(587.720)	(340.422)
Şüpheli alacaklar	2.594.414	2.499.414
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.594.414)	(2.499.414)
Toplam	125.880.274	56.457.037

Grup'un ilişkili taraflar dışındaki ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Temlik edilen alacak	29.141.127	3.178.700
Vadesi geçen	97.579	-
3 aya kadar	95.786.992	53.616.057
3- 6 ay arası	764.578	2.702
6 ay sonrası	677.718	-
Toplam	126.467.994	56.797.459

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

31.12.2012:

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

31.12.2011:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,57	0,58	1,29
31-60 gün	11,58	0,81	1,57
61+ gün	11,64	0,97	1,75

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	2.499.414	2.499.088
Dönem içindeki artış	120.937	326
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(25.937)	-
Dönem sonu bakiye	2.594.414	2.499.414

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

Ticari borçlar		
- Türk Lirası	78.942.786	156.356.947
- Yabancı Para	6.372.783	4.714.095
Borç senetleri		
- Türk Lirası	486.350	-
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	231.245	3.974.059
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(201.731)	(2.014.040)
Toplam	85.831.433	163.031.061

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

Grup'un ilişkili taraflar dışındaki diğer ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Vadesi geçenler	1.866.902	5.364.530
0 - 3 ay	84.166.262	159.680.571
3 ay - 1 yıl	-	-
1 - 5 yıl	-	-
Toplam	86.033.164	165.045.101

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

31.12.2012:

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

31.12.2011:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,57	0,58	1,29
31-60 gün	11,58	0,81	1,57
61+ gün	11,64	0,97	1,75

NOT 11 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2012	31.12.2011
Verilen depozito ve teminatlar	344.001	454.392
Şüpheli alacaklar	553.382	857.299
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(553.382)	(857.299)
Diğer	159.581	639.666
Toplam	503.582	1.094.058

**31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

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

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	857.299	2.353.312
Dönem içindeki artış	3.978	14.832
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(198.260)	(1.510.845)
Değersiz alacaklar	(109.635)	-
Toplam	553.382	857.299
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar (*)	1.542.022	704.346
Toplam	1.542.022	704.346

(*): 31.12.2012 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 1.341.199 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ satışından kaynaklanan alacakların Takasbank aracılığı ile tahsil edilmesi işlemlerine ilişkin olarak Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31.12.2012	31.12.2011
Personele borçlar	1.471.567	1.493.373
Alınan depozito ve teminatlar	867.102	1.157.226
Diğer	302.934	7.775
Toplam	2.641.603	2.658.374

NOT 12 - FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 13 - STOKLAR

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
İlk madde-malzeme	110.881.084	96.062.742
Yarı mamuller	357.240	272.448
Mamuller	7.856.807	1.932.647
Ticari mallar	1.340.327	13.030.001
Diğer stoklar	15.578.946	10.728.879
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(476.849)	(506.698)
Toplam	135.537.555	121.520.019

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	506.698	506.698
Dönem içindeki iptal (-) (Not:31)	(29.849)	-
Toplam	476.849	506.698

NOT 14 - CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 15 - DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 16 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 17 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 18 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

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

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar
1 Ocak 2012 açılış	28.248.451	734.445	6.439.041
Alımlar	56.583	31.251	258.756
Satışlar	(61.692)	-	(292.779)
Transfer	-	-	-
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	339.878	-	292.779
Değer düşüklüğü karşılığı	-	-	-
31 Aralık 2012 kapanış	28.583.220	765.696	6.697.797
Birikmiş amortismanlar			
1 Ocak 2012 açılış	-	339.676	1.927.664
Dönem gideri	-	30.298	281.178
Satışlar	-	-	(21.573)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklardan transfer	-	-	14.741
31 Aralık 2012 kapanış	-	369.974	2.202.010
31 Aralık 2012 itibarıyla Net defter değeri	28.583.220	395.722	4.495.787

31.12.2011 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
1 Ocak 2011 açılış	27.637.131	677.495	6.239.091
Alımlar	659.446	43.677	199.950
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi (*)	-	15.449	-
Satışlar	(48.126)	(2.176)	-
Transfer	-	-	-
31 Aralık 2011 kapanış	28.248.451	734.445	6.439.041
Birikmiş amortismanlar			
1 Ocak 2011 açılış	-	309.229	1.651.374
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklığın etkisi (*)	-	1.029	-
Dönem gideri	-	29.418	276.290
Satışlar	-	-	-
31 Aralık 2011 kapanış	-	339.676	1.927.664
31 Aralık 2011 itibarıyla Net defter değeri	28.248.451	394.769	4.511.377

(*): 2011 yılında konsolidasyon kapsamına dahil olan ortaklıklar Ayres Ayvackı Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti., Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. ve Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'dir.

Tesis, Makina ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetle	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1.848.953.258	3.848.504	9.150.390	371.758	30.216.755	1.927.962.602
66.053.221	57.321	787.417	300.678	52.487.847	120.033.074
(10.698.895)	(456.552)	(186.554)	(572)	-	(11.697.044)
6.900.582	-	-	-	(6.900.582)	-
307.676	2.500	174.698	-	12.599.384	13.716.915
(10.196.326)	-	-	-	-	(10.196.326)
1.901.319.516	3.451.773	9.925.951	671.864	88.403.404	2.039.819.221

351.731.814	2.156.053	4.168.058	211.863	-	360.535.128
103.085.774	411.083	1.023.252	52.221	-	104.883.806
(7.261.742)	(295.977)	(157.413)	(10)	-	(7.736.715)
113.221	2.208	142.552	-	-	272.722
447.669.067	2.273.367	5.176.449	264.074	-	457.954.941
1.453.650.449	1.178.406	4.749.502	407.790	88.403.404	1.581.864.280

Tesis, Makina ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1.209.023.605	3.824.579	6.951.586	275.698	349.567.942	1.604.197.127
412.110.611	542.982	3.477.990	96.060	(91.859.240)	325.271.476
1.081.357	99.964	8.236	-	13.049.795	14.254.801
(13.804.057)	(619.021)	(1.287.422)	-	-	(15.760.802)
240.541.742	-	-	-	(240.541.742)	-
1.848.953.258	3.848.504	9.150.390	371.758	30.216.755	1.927.962.602

266.551.461	2.018.733	3.324.521	166.965	-	274.022.283
9.011	11.662	742	-	-	22.444
90.727.079	439.462	935.453	44.898	-	92.452.600
(5.555.737)	(313.804)	(92.658)	-	-	(5.962.199)
351.731.814	2.156.053	4.168.058	211.863	-	360.535.128
1.497.221.444	1.692.451	4.982.332	159.895	30.216.755	1.567.427.474

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

01.01.-31.12.2012 döneminde Grup'un maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetleri 8.573.194 TL (01.01.-31.12.2011: 41.220.101 TL)'dir.

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin yapılan değer düşüklüğü testleri neticesinde Antalya santralinde bozularak tamire gönderilen makine için 10.196.326 TL tutarında değer düşüklüğü hesaplanmıştır.

31.12.2012 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2012 Harcama Tutarı	Tamamlanma Yüzdesi (%)
Bolu Göynük termik santral yatırımı	43.989.109	39
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral	13.287.716	95
Kıyıköy - Rüzgar santrali	8.726.329	22
Sebenoba - Rüzgar santrali	9.865.728	23
Proje aşamasındaki diğer yatırımlar	12.534.522	
Toplam	88.403.404	

(*) Not 1'de listelenen henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

Amortisman ve iffa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Maddi duran varlık amortisman gideri	104.883.806	92.452.600
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	248.728	123.255
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar amortisman gideri	-	52.365
Toplam	105.132.534	92.628.220

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

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Satışların maliyeti	104.420.522	91.953.284
Genel yönetim giderleri	463.284	499.316
Toplam	104.883.806	92.452.600

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 12.000.000 EUR tutarında ipotek, 133.000.000 ABD\$ tutarında ticari işletme rehni, 24.914.673 EUR tutarında santral makine teçhizat rehni, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 22).

NOT 19 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

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

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

31.12.2011 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2011 açılış	1.539.458	104.621	1.644.079
Alımlar	567.319	7.133	574.452
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	3.981	-	3.981
31 Aralık 2011 kapanış	2.110.758	111.754	2.222.512
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2011 açılış	166.733	103.932	270.665
Dönem gideri	122.696	559	123.255
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi	163	-	163
31 Aralık 2011 kapanış	289.592	104.491	394.083
31 Aralık 2011 itibarıyla net defter değeri	1.821.166	7.263	1.828.429

31.12.2012 tarihi 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.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Genel yönetim giderleri	248.728	123.255
Toplam	248.728	123.255

NOT 20 - ŞEREFIYE

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Deniz Elektrik Üretim A.Ş.	2.450.560	2.450.560
Pozitif şerefiye	9.298.756	9.298.756

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2011
İktisap maliyeti (28.10.2011)	1.308.200
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(518.615)
Pozitif şerefiye	789.585

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

Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmesi:

	31.12.2010
İktisap maliyeti (05.03.2010)	28.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(34.987.334)
Negatif şerefiye	(6.987.334)

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

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

NOT 21 - DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 22 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Borç Karşılıkları	31.12.2012	31.12.2011
Aleyhe açılan dava karşılığı	423.900	24.150
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	227.042	127.240
EÜAŞ ile yapılan protokol gereği ödenecek borç karşılığı (*)	-	54.572.496
DSİ'ne ödenecek olan hizmet gider tahakkuku (**)	-	7.200.000
Diğer	163.553	-
Toplam	814.495	61.923.886

(*): Samsun santrali ile ilgili olarak EÜAŞ ile yapılan protokol aşağıda davalar bölümünde açıklanmış olup söz konusu borç 10.01.2012 - 10.10.2012 tarihleri arasında on taksit şeklinde ödenmiştir.

(**): Henüz lisans aşamasında olan Erzurum'daki Olur Barajı HES projesine ilişkin olarak DSİ'ne olan borç aylık 600.000 TL olmak üzere 2012 yılı içinde 12 eşit taksit şeklinde ödenmiştir.

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

a) Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2012		31.12.2011	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak	3	1.939.395	1	1.520.772
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	2	75.437	-	-
Ortaklığın giderilmesi	-	-	1	-
Toplam	5	2.014.832	2	1.520.772

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2012		31.12.2011	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	6	7.010.091	5	6.880.613
Menfi tespit	1	705.510	1	733.140
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	7	439.797	7	472.900
İtirazın iptali	3	94.712	2	85.437
ÇED iptali	1	-	1	-
İdari işlemlerin iptali	2	-	2	-
İl Genel Meclisi kararının iptali	3	-	3	-
İmar Planının İptali	1	-	1	-
Kamu yararı kararı iptali	1	-	1	-
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	1	-	1	-
Toprak Koruma Kurulu kararının iptali	1	-	1	-
Ruhsat ve izin belgelerinin iptali	1	-	1	-
Toplam	30	8.766.241	28	8.688.221

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

Ayrıca yukarıda açıklanan davalara ilaveten Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Samsun santraline ilişkin olarak EÜAŞ A.Ş. ile mevcut olan ihtilaflı durumu 2011 hesap döneminde sulh yoluyla sonlandırılmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş., 2003 yılında Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") ile Mobil Gezer Santrallerin Kiralanması ve Hizmet Alımı Yoluyla Çalıştırılmasına İlişkin Sözleşme ("Sözleşme") imzalayıp bir adet mobil akaryakıt santrali Samsun Tekkeköy mevkiine kurarak bu santrali aynı yıl faaliyete sokmuştur. Sözleşmeye göre Şirket, Samsun santralinin kapasitesini EÜAŞ'ın emrine amade tutmayı ve EÜAŞ talep ettiği zamanlarda elektrik üretmeyi taahhüt etmiştir. Bu santrale ilişkin üretim lisansı, 4 Nisan 2003 tarihinde 10 yıllık süre ile Sözleşme'nin akıbetine bağlı olarak EPDK tarafından EÜAŞ adına verilmiştir. Bir başka deyişle, Sözleşme'nin sona ermesi halinde EÜAŞ adına çıkarılan EPDK lisansının da geçerliliği de sonra ermektedir.

2003 yılında Samsun Barolar Birliği, EÜAŞ'a karşı dava açarak Samsun santralinin konuşlandırılmasına ilişkin EÜAŞ kararının iptalini talep etmiştir. Bu dava, elektrik santrali için bir ÇED kararının alınmaması temeline dayandırılarak kararın aynı yıl içinde iptal edilmesi ile sonuçlanmıştır. 2006 yılının Ocak ayında ise Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin temyiz talebi de Danıştay tarafından reddedilmiştir. 2006 yılında, Aksa Enerji Üretim A.Ş. bir ÇED raporu hazırlayarak Çevre ve Orman Bakanlığı'na sunmuştur. Ancak Bakanlık buna dayanarak bir ÇED kararı almak yerine, sunulan raporda listelenen önlemlerin göz önünde bulundurulması koşuluyla Samsun elektrik santralinin çevresel durumunun yönetmelik ile uyumlu olduğunu belirten bir karar almıştır. Bu karara dayanarak Samsun Belediyesi, işyeri açma ve çalıştırma ruhsatı için 8 ay süreli bir deneme izni vermiştir. Bu deneme izni de Samsun Barolar Birliği tarafından açılan davada temelinde ÇED kararı olmadığı gerekçesiyle iptal edilmiştir.

Yukarıda bahsedilen davalardan ilki sonucunda, Samsun santralinin konuşlandırılmasına ilişkin kararın iptal edilmesi üzerine EÜAŞ'ın 60 aylık sözleşmeden geriye kalan 14 ay 20 gün süresi için bir ÇED kararını almasını talep etmiş ve ÇED kararı alınana kadar sözleşmeyi tek taraflı olarak askıya almıştır. İlk askıya alma dönemi, sözleşmenin 27 Şubat 2008 tarihinden 17 Mayıs 2009 tarihine kadar tek taraflı olarak uzatılması ile sonuçlanmış ve yukarıda belirtilen davalar nedeniyle ÇED kararı alınamamıştır. Bu nedenle sözleşme EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alınmış olduğu Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye bildirilmiştir. Aksa Enerji Üretim A.Ş. EÜAŞ adına verilen lisansın iptalini sağlamak adına Sözleşmenin tek taraflı olarak askıya alınamayacağı ve dolayısıyla sona ermiş olduğunun tespiti talebi ile EÜAŞ aleyhine bir tespit davası ikame etmiştir. Ancak ilk derece mahkemesi talebi Mayıs 2009'da reddetmiştir. Söz konusu red kararı Aralık 2010'da Yargıtay tarafından onanmış olup Aksa Enerji Üretim A.Ş. 28.01.2011 tarihi itibarıyla karar düzeltme talebinde bulunmuştur.

Santralin ÇED kararı olmaksızın işletilemeyeceği ve muhtelif kısa süreli kapatılmalara maruz kaldığı gerekçesiyle EÜAŞ, 2006 yılının Ocak ayında kira ödemelerini yapmayı kesmiştir. Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin nakit akışının sektöre uğramaması maksadıyla EÜAŞ'tan ödemelerini düzenli olarak alabilmek için Aksa Enerji Üretim A.Ş., alınan nakit ödeme tutarında teminat mektubu ibraz ederek EÜAŞ'ın ödemeleri sürdürmesini sağlamıştır. Bu mektupların sözleşmenin EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alındığı Mayıs 2009'a kadar verilmesine devam edilmiştir.

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ile EÜAŞ arasında 2001 yılında yapılan söz konusu sözleşmenin sulh yoluyla sonlandırılmasına ilişkin sürdürülen müzakereler cari dönemde sonuçlandırılmış olup taraflar arasında 11.04.2011 tarihi itibarıyla önceki dönemlerde EÜAŞ tarafından ödenen kira bedellerinin Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından geri ödenmesine ilişkin bir protokol imzalanmıştır. Söz konusu protokol ile EÜAŞ sözleşmenin karşılıklı feshini ve EÜAŞ üzerine olan üretim lisansının sonlandırılmasını kabul etmiştir. İmzalanmış olan protokolün lisans iptalini sağlamasından dolayı, Samsun santraline ilişkin olarak Aksa Enerji Üretim A.Ş. 28.07.2011 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim faaliyetinde bulunmak üzere EPDK'dan yeni bir üretim lisansını temin etmiş ve Ağustos 2011 itibarıyla santral kısmı olarak işletilmeye başlamıştır.

Verilen teminat mektupları ise ilk taksidi 10.01.2012 tarihinde başlamak üzere on taksit şeklinde geri ödeme planına bağlanmış anapara ve faiz tutarlarını da içerecek şekilde toplam 28.989.873 ABD\$ tutarındaki borcun taksit ödemeleri yapıldıkça geri alınabilecektir. Dava ile ilgili olarak Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından Ankara 5, 7 ve 8. Asliye Mahkemelerine yapılmış olan karar düzeltme ve temyiz talebinden vazgeçilecek, her iki taraf arasında geçmişe ve geleceğe yönelik herhangi bir hak ve alacak talep edilmeyecektir. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu protokol çerçevesinde borcun tamamı ödenmiştir.

b) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2012	31.12.2011
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	961.491.645	652.691.906
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	127.839.499	236.334.624
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.285.639.106	1.768.177.063
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.285.639.106	1.768.177.063
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam	2.374.970.250	2.657.203.593
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	%115	%254

İpotekler:

Teminat Cinsi	Süresi	Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği	İpotek Edilen Yer	Para birimi	Tutar	31.12.2012 TL Tutar
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı - Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	28.220.400
Toplam					12.000.000	28.220.400
Teminat Cinsi	Süresi	Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği	İpotek Edilen Yer	Para birimi	Tutar	31.12.2011 TL Tutar
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı - Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	29.325.600
Toplam					12.000.000	29.325.600

FBK: Fekki Bildirilinceye Kadar

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 400 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %65,54'üne tekabül eden B grubu paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Grup'un Antalya santralinin bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 133.000.000 ABD\$ (237.085.800 TL karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2011: 251.223.700 TL).

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

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL 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 rehneldir (31.12.2011: 97.292.148 EUR).

31.12.2012 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim A.Ş.'nin ve Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 18.036.843 TL (6.000.000 ABD\$ ve 3.121.675 EUR karşılığı) tutarında bloka bulunmaktadır.

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, mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak toplam 839.000.000 TL tutarında temlik sözleşmesi imzalamıştır. 31.12.2012 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 436.800.000 TL'dir.

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Teminat Mektupları:

Verilen teminatın cinsi	Verildiği yer	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2012 TL Tutarı
Teminat Mektubu	Ankara 29. İcra	TL	-	62.000
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4.İcra	TL	-	7.444
Teminat Mektubu	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	-	69.120
Teminat Mektubu	Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	11.084.184	19.758.666
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	-	780
Teminat Mektubu	Bursa TEDAŞ	TL	-	600
Teminat Mektubu	Commerzbank AG	EUR	1.000.000	2.351.700
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	-	3.076.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	-	76.457.122
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	ABD\$	1.000.000	1.782.600
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik	TL	-	15.570
Teminat Mektubu	Gümrük Müsteşarlığı	EUR	250.000	587.925
Teminat Mektubu	İstanbul 11.İcra	TL	-	600.000
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Mahkemesi	TL	-	1.500
Teminat Mektubu	K.K.T.C. Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	5.347.800
Teminat Mektubu	Özer Metal Sanayi A.Ş.	TL	-	150.000
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	-	108.305
Teminat Mektubu	Samsun Tedaş	TL	-	26.862
Teminat Mektubu	TEİAŞ Araştırma Planlama	TL	-	421.008
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	-	11.070.930
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	ABD\$	3.454.290	6.157.617
Teminat Mektubu	Uludağ Elektrik	TL	-	425.000
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik	TL	-	1.024.967
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri	TL	-	14.691.825
Teminat Mektubu	Manisa İl Özel İdaresi	TL	-	39.646
Teminat Mektubu	Özelleştirme	ABD\$	30.000.000	53.478.000
Teminat Mektubu	Tekirdağ Gümrük	TL	-	58.010
Toplam				197.770.997

Verilen Teminatın Cinsi	Verildiği yer	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2011 TL Tutarı
Teminat Mektubu	Akdeniz EDAŞ	TL	-	28.955
Teminat Mektubu	Ankara 29. İcra	TL	-	62.000
Teminat Mektubu	Ankara Tedaş	TL	-	10.000
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4.İcra	TL	-	7.444
Teminat Mektubu	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	-	69.120
Teminat Mektubu	Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	2.641.000	4.988.585
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	-	1.621
Teminat Mektubu	Bursa TEDAŞ	TL	-	600
Teminat Mektubu	Commerzbank AG	EUR	1.000.000	2.443.800
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	-	3.076.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	-	85.342.154
Teminat Mektubu	EÜAŞ Elektrik Üretim A.Ş. (*)	ABD\$	28.989.873	54.758.972
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik	TL	-	15.570
Teminat Mektubu	Gümrük Müsteşarlığı	EUR	250.000	610.950
Teminat Mektubu	İstanbul 1.İcra	TL	-	30.200
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Mahkemesi	TL	-	1.500
Teminat Mektubu	K.K.T.C. Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	5.666.700
Teminat Mektubu	Özer Metal Sanayi A.Ş.	TL	-	150.000
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	-	98.305
Teminat Mektubu	Samsun Tedaş	TL	-	26.862
Teminat Mektubu	TEİAŞ Araştırma Planlama	TL	-	421.008
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	-	12.413.153
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	ABD\$	1.288.048	2.432.993
Teminat Mektubu	Uludağ Elektrik	TL	-	425.000
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik	TL	-	1.024.967
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri	TL	-	10.316.620
Teminat Mektubu	Manisa İl Özel İdaresi	TL	-	39.646
Toplam				184.462.725

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2012 TL Tutarı
Teminat Çeki	TL	-	1.163.000
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	49.913
Teminat Çeki	EUR	217.450	511.377
Teminat Mektubu	TL	-	2.966.355
Teminat Mektubu	ABD\$	346.900	618.384
Teminat Mektubu	EUR	21.153.037	49.745.597
Teminat Senedi	TL	-	29.921.454
Teminat Senedi	ABD\$	788.831	1.406.170
Teminat Senedi	EUR	1.163.797	2.736.901
Toplam			89.119.151

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Yabancı Para Tutarı	31.12.2011 TL Tutarı
Teminat Çeki	TL	-	1.009.750
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	52.889
Teminat Çeki	EUR	252.550	617.182
Teminat Mektubu	TL	-	2.185.499
Teminat Mektubu	ABD\$	338.750	639.865
Teminat Mektubu	EUR	6.226.660	15.216.712
Teminat Senedi	TL	-	29.291.084
Teminat Senedi	ABD\$	788.831	1.490.023
Teminat Senedi	EUR	1.269.384	3.102.120
Toplam			53.605.124

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili tarafın (Koni İnşaat Sanayi A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.) 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 535.713.268 TL (31.12.2011: 353.053.438 TL) tutarındaki borcu için, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye (%99,8) isabet eden değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere rehin olarak vermiştir.

NOT 23 - TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 24 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

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 6 Mart 1981 tarih, 2422 sayılı ve 25 Ağustos 1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ıncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2012 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.033,98 TL (31.12.2011: 2.731,85 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.

	2012	2011
Dönem başı	1.839.533	1.331.912
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	365.226	531.785
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	-	65.463
Konusu kalmayan karşılıklar	(31.083)	(89.627)
Dönem sonu	2.173.676	1.839.533

Kıdem tazminatı karşılığının gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Satışların maliyeti	324.249	447.072
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	-	25.375
Genel yönetim giderleri	40.977	59.338
Toplam	365.226	531.785

NOT 25 - EMEKLİLİK PLANLARI

Yoktur (31.12.2011: Yoktur).

NOT 26 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2012	31.12.2011
Diğer KDV (*)	40.849.407	36.176.813
Devreden KDV	18.587.541	4.902.759
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	12.232.175	13.707.213
Peşin ödenen vergiler	10.823.801	4.978.199
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	8.975.465	22.183.857
Peşin ödenen diğer giderler	2.582.531	2.276.967
Peşin ödenen sigorta giderleri	1.537.927	2.034.696
Diğer	673.046	443.918
Toplam	96.261.893	86.704.422

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

Diğer duran varlıklar:	31.12.2012	31.12.2011
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	71.114.988	81.074.882
Verilen sabit kıymet alım sipariş avansları (*)	85.431.415	42.670.267
Gelecek yıllara ait sigorta giderleri	26.948	2.700
Toplam	156.573.351	123.747.849

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

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31.12.2012	31.12.2011
Ödenecek vergi borçları	5.354.940	4.620.937
Alınan avanslar	2.340.728	175.946
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	520.976	976.614
Diğer	4.192	10.260
Toplam	8.220.836	5.783.757

NOT 27 - ÖZKAYNAKLAR

27.1) Ödenmiş Sermaye

31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2011: 577.500.000 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2012	31.12.2011
Kayıtlı sermaye tavanı	1.000.000.000	1.000.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	577.500.000	577.500.000
Tescili beklenen sermaye (*)	35.669.118	-
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	577.500.000

(*) Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 01.11.2012 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 577.500.000 TL olan Ana Ortaklık'ın çıkarılmış sermayesinin 613.169.118 TL'ye yükseltilmesine, ihraç edilecek olan B grubu hamiline yazılı imtiyazsız ve toplam 35.669.118 TL nominal değerli payın, tüm pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle Goldman Sachs International firmasına daha önce 06.04.2012 tarihinde kamuya açıklanan şartlara uygun olarak pay başına 2,94 ABD Doları fiyattan satılmasına, bu payların İMKB'de işlem gören nitelikte paylar olarak yaratılmasına ve bu çerçevede başta Sermaye Piyasası Kurulu olmak üzere gerekli kamu kurum ve kuruluşları nezdinde ilgili başvuruların yapılmasına karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.11.2012 tarih ve B.02.6.SPK.O.13.00-105.01.01.01.-2612 sayılı yazısı ile 23.11.2012 tarih ve 41/1292 sayılı toplantısında söz konusu işlemin olumlu karşılandığı belirtilmiş olup ilgili yazı ekinde sunulan 30.11.2012 tarihli 111/1292 sayılı belge ile Ana Ortaklık'ın ihraç edeceği 35.669.118 TL nominal değerli payların Sermaye Piyasası Kurul kaydına alındığı belirtilmiştir. Ocak 2013 tarihi itibarıyla işlemin tamamlanmasından sonra Ana Ortaklık'ın Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayı için yapılan başvuruya Sermaye Piyasası Kurulu'nun vermiş olduğu 21.02.2013 tarihli yazısı ile söz konusu sermaye artışı nedeniyle yapılan esas sözleşme değişikliğinin Türk Ticaret Sicili'nde tesciline ilişkin onayını vermiştir. Sermaye artırımını ile ilgili ticaret sicilindeki tescil işlemleri rapor tarihi itibarıyla devam etmektedir.

31.12.2012 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 31.600.000 TL tutarındaki kısmı İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda işlem görmektedir.

Grup'un ortakları ile 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2012		31.12.2011	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	81,54	500.005.330	94,52	545.865.624
Goldman Sachs International	13,30	81.529.412	-	-
Halka açık kısım	5,15	31.600.000	5,47	31.600.000
Diğer	0,01	34.376	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	577.500.000

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 400 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %65,54'üne tekabül eden B grubu 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 Müdürlüğü'nün 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 Şirketin 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.

27.2) Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kârdan 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 ulaşınca kadar, kanuni net kârın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan kârın %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", "Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, UMS/UFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, "Ödenmiş sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "ödenmiş sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "sermaye düzeltmesi farkları" kalemiyle; "Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kâr dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kâr/zararlarıyla ilişkilendirilecektir.

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

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 kalemde 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,
- kârdan ayrılan kısıtlanmamış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kâr/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

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

	31.12.2012	31.12.2011
Yasal Yedek Akçe	25.636.453	24.410.112
Özel Yedekler	792.264	792.429
Toplam	26.428.717	25.202.541

27.3) Geçmiş Yıllar Kâr/(Zararları)

	31.12.2012	31.12.2011
Geçmiş Yıl Kâr/(Zararları)	(1.510.208)	125.336.356
Toplam	(1.510.208)	125.336.356

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kâr dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kâr rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem kârı ve dağıtılmamış geçmiş yıl kârları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır. 31.12.2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl kârlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	125.336.356	73.311.669
Net dönem kârından transfer	(125.336.108)	52.081.186
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	-	(17.005)
Azınlık paylarındaki değişim	(1.510.456)	(39.494)
Dönem sonu bakiye	(1.510.208)	125.336.356

27.4) Hisse Senedi İhraç Primleri

	31.12.2012	31.12.2011
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	96.523.266
Toplam	247.403.635	96.523.266

31.12.2011 tarihi itibarıyla hisse senedi ihraç primleri "Aksa Enerji Üretim A.Ş." hisse senetlerinin 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde oluşan tutardan halka arz işlemlerine ilişkin giderlerin düşülmesi neticesinde hesaplanmıştır. Söz konusu ihraç primlerinin hesaplamasında düşülen gider kalemlerinin önemli bir kısmı halka arza aracılık eden aracı kuruluşlara ödenen komisyon ve ücretler, İMKB borsa kotasyon kayıt bedeli ve Sermaye Piyasası Kurul kaydına alınma kayıt ücreti gibi giderlerden oluşmaktadır. 31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırımını neticesinde dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur.

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

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	96.523.266	95.999.686
SPK tarafından iade edilen tutar	-	523.580
Tahsisli sermaye artışı nedeniyle oluşan ihraç primi	150.880.369	-
Dönem sonu bakiye	247.403.635	96.523.266

27.5) Azınlık Payları

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

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

31.12.2011 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2010	Transfer	İlave	31.12.2011
Sermaye	1.665.098	-	203.971	1.869.069
Yasal yedekler	382.769	-	32	382.801
Geçmiş yıl kâr/(zararı)	(1.700.544)	(547.104)	(25.406)	(2.273.054)
Dönem kâr/(zararı)	(547.104)	547.104	(1.461.596)	(1.461.596)
	(199.781)	-	(1.282.999)	(1.482.780)

NOT 28 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Yurtiçi satışlar	1.829.377.218	1.283.546.920
Yurtdışı satışlar	9.146.458	23.919.526
Diğer satışlar	2.844.291	1.068.722
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(730.206)	(1.107.704)
Satış gelirleri (net)	1.840.637.761	1.307.427.464
Satışların maliyeti (-)	(1.604.164.537)	(1.089.119.860)
Brüt Esas Faaliyet Kârı/Zararı	236.473.224	218.307.604

Grup 2012 yılında toplam 8.808 Gws üretim yapmış, buna ek olarak, TEİAŞ'tan almış olduğu Yük Atma Talimatları (YAT) sonucunda, ayrıca 976 Gws'lik enerji miktarını da ek satış olarak gerçekleştirmiştir. Böylece toplam satış miktarı 9.784 Gws'ye ulaşmış ve ağırlıklı ortalamalar dikkate alınarak yapılan hesaplama göre ortalama satış fiyatı 178 TL/mws olarak gerçekleşmiştir. Grup'un ortalama kapasite kullanım oranı %60'dır.

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem itibarıyla Grup'un toplam net satışlarının yaklaşık %51'i TEİAŞ'a, %46'sı ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye kalan %3'lük kısmı ise diğer ilişkili kuruluşlara yapılmıştır.

Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak 31.12.2012 tarihi itibarıyla sona eren yılda TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları toplam 52.788.091 TL (01.01.-31.12.2011: 92.315.108 TL) olup söz konusu tutar satışların maliyeti hesabında gösterilmiştir.

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

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Toplam satış - Miktar		
Elektrik - kwh (*)	9.783.623.996	6.181.436.485
Jeneratör - adet	-	502
Radyatör - adet	9.623	10.091
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	1.799.188.748	1.188.817.330
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	20.799.985	82.293.198
Jeneratör	-	18.327.654
Radyatör	8.871.231	10.379.485
Linyit satış ve nakliye gelirleri	3.585.318	-
Diğer	8.192.479	7.609.797
Toplam	1.840.637.761	1.307.427.464
Brüt kâr		
Elektrik	233.343.850	188.608.628
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	562.614	21.825.390
Jeneratör	-	2.598.429
Radyatör	1.512.683	2.114.198
Linyit satış ve nakliye gelirleri	(908.379)	-
Diğer	1.962.456	3.160.959
Toplam	236.473.224	218.307.604
Satışların maliyeti tablosu	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	1.304.858.279	845.271.689
Direkt işçilik maliyeti	1.240.119	1.272.843
Genel üretim giderleri	89.981.925	71.655.254
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	104.420.522	91.953.284
Dönem başı stok (+)	272.448	538.451
Dönem sonu stok (-)	(357.240)	(272.448)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	1.932.647	316.930
2. Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	-	1.868.258
3. Dönem sonu stok (-)	(7.856.807)	(1.932.647)
I. Satılan mamul maliyeti	1.494.491.893	1.010.671.614
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	13.030.001	16.952.709
Dönem içi alışlar	97.982.970	74.525.538
Dönem sonu stok (-)	(1.340.327)	(13.030.001)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	109.672.644	78.448.246
III. Hizmet satışlar maliyeti	-	-
Toplam satışların maliyeti (I+II+III)	1.604.164.537	1.089.119.860

NOT 29 - ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Araştırma ve geliştirme giderleri	-	18.468
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2.133.093	3.048.577
Genel yönetim giderleri	16.699.473	15.850.493
Toplam	18.832.566	18.917.538

NOT 30 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Araştırma ve Geliştirme Giderleri		
Muhtelif enerji santrali projesi araştırma giderleri	-	18.468
Toplam	-	18.468
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	1.424.814	2.452.752
Reklam giderleri	170.030	78.151
Personel giderleri	132.290	113.703
Seyahat giderleri	20.873	11.823
Akaryakıt giderleri	9.901	17.327
Bakım onarım giderleri	3.950	9.894
Kıdem tazminatı karşılığı	-	25.375
Diğer	371.235	339.552
Toplam	2.133.093	3.048.577
Genel Yönetim Giderleri		
Personel giderleri	7.582.046	8.066.942
Seyahat gideri	1.915.976	1.514.111
Vergi resim harç giderleri	1.685.492	480.248
Müşavirlik ve hukuk giderleri	842.355	1.167.554
Amortisman giderleri	712.012	622.571
MKK kayıt ve sermaye artışı SPK kayıt harcı	634.870	-
Bakım, onarım giderleri	451.957	230.313
Dava karşılıkları	399.750	21.000
Mahkeme, noter giderleri	288.778	433.321
Akaryakıt gideri	253.069	220.779
Kira giderleri	206.108	131.564
Temsil, ağırlama giderleri	199.103	213.490
Haberleşme giderleri	188.185	438.410
Elektrik, su giderleri	175.682	41.010
Ofis giderleri	137.597	109.087
Şüpheli alacaklar karşılığı	124.915	15.158
Sigorta giderleri	78.676	472.269
Taşıt ve ulaşım giderleri	65.613	817.361
Kıdem tazminatı karşılığı	40.977	58.277
Diğer	716.312	797.028
Toplam	16.699.473	15.850.493

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Satışların maliyeti	104.420.522	91.953.284
Genel yönetim giderleri	712.012	622.571
Durdurulan faaliyetler	-	52.365
Toplam	105.132.534	92.628.220
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	25.354.369	15.073.657
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	132.290	113.703
Genel yönetim giderleri	7.582.046	8.061.021
Toplam	33.068.705	23.248.381
NOT 31 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER		
Diğer faaliyetlerden gelir ve kârlar		
Sigorta hasar tazminatı	2.113.085	262.072
Konusu kalmayan vergi karşılığı	1.565.897	-
Sabit kıymet satış kârı	637.656	625.672
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	224.197	4.562.073
Konusu kalmayan kıdem tazminatları	31.083	-
Konusu kalmayan stok değer düşüklüğü	29.849	-
Konusu kalmayan dava karşılıkları	-	21.400
Diğer gelirler	2.475.692	670.369
Toplam	7.077.459	6.141.586
Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar		
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı (*)	10.196.326	-
Tazminat ve ceza giderleri	3.567.435	6.146
Pozitif şerefiyenin giderleştirilmesi (Dipnot 20)	2.996.107	951.056
İptal edilen lisans bedeli (**)	1.727.580	-
Sabit kıymet satış zararı	378.592	96.841
Bağış ve yardımlar	328.261	14.455
EÜAŞ ile yapılan protokol gider karşılığı (Not 22)	-	50.392.062
EÜAŞ ile yapılan protokol gereği EÜAŞ'tan olan alacak bakiyesinin giderleştirilmesi	-	1.007.665
Diğer	2.018.563	547.528
Toplam	21.212.864	53.015.753

(*) Antalya santralindeki hasar gören doğalgaz motoruna ilişkin hesaplanan değer düşüklüğü karşılığından oluşmaktadır (Not 18).

(**): Ayşe Hatun ve Osmaneli projelerinin lisansının iptaline ilişkin giderlerden oluşmaktadır.

NOT 32 - FİNANSAL GELİRLER

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Kur farkı gelirleri	149.750.988	53.916.284
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	62.682.187	58.437.554
Faiz ve vade farkı gelirleri	9.048.405	3.365.671
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	861.556	373.484
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	79.721	97.848
Diğer	40.997	-
Toplam	222.463.854	116.190.841

NOT 33 - FİNANSAL GİDERLER

Faiz ve vade farkı giderleri	93.204.008	75.447.911
Kur farkı giderleri	84.935.966	296.525.545
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	13.076.391	1.636.466
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	8.000.511	7.785.461
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	638.677	70.381
Diğer	20.269	27.810
Toplam	199.875.822	381.493.574

NOT 34 - SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Ana Ortaklık'ın Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü ile 2007 yılında yapmış olduğu Bolu Göynük'teki sahanın termik santral kurulma şartı ile rödovans usulü işletilmesine yönelik yapılan sözleşme kapsamında 25.07.2012 tarihine kadar tesisin tamamlanması gerekmektedir. Bolu Göynük şubeye ilişkin olarak 22.01.2010 tarihi itibarıyla söz konusu üretim lisansının Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devri için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuruda bulunulmuş olup onay alınmıştır. 27.10.2010 tarihinde Ana Ortaklık, Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ve Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü arasında yapılan üçlü protokol kapsamında söz konusu sözleşme ve ekleri bütün hak ve yükümlülükleri ile Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilme kararı alınmıştır. Ekim 2010 sonu itibarıyla şubenin satışları tamamen durdurulmuştur. 31.12.2012 tarihi itibarıyla söz konusu şubenin yerine kurulmuş olan Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. kömür satışlarına başlamış olması ve aktiflerinin Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilmiş olması nedeniyle söz konusu şubenin varlıkları Grup'un varlıkları içinde gösterilmiştir. 31.12.2011 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın Bolu Göynük şubesindeki maddi duran varlıklardan oluşan satış amacıyla elde tutulan duran varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2011
Arsalar	339.878
Binalar	292.779
Makine, tesis ve cihazlar	307.676
Taşıtlar	2.500
Demirbaşlar	174.698
Yapılmakta olan yatırımlar	12.599.384
Birikmiş amortismanlar (-)	(272.722)
Toplam	13.444.193

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde söz konusu şubenin yerine kurulmuş olan Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. kömür satışlarına başlamış olması ve aktiflerinin Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilmiş olması nedeniyle söz konusu şubeye ilişkin gelir tablosu kalemleri durdurulan faaliyet olarak gösterilmemiştir. 2011 hesap dönemine ilişkin durdurulan faaliyetlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2011
Satış gelirleri	-
Satışların maliyeti (-)	-
Brüt kârı/(zararı)	-
Genel yönetim giderleri (-)	(178.392)
Diğer faaliyet gelirleri	207.577
Diğer faaliyet giderleri (-)	(26.570)
Faaliyet kârı/(zararı)	2.615
Finansal giderler (-)	(12.895)
Durdurulan faaliyetler vergi sonrası dönem kârı/(zararı)	(10.280)

NOT 35 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem kârı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Kurumlar vergisi karşılığı - Cari dönem	6.620.636	4.411.568
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)	-	(2.065.803)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	6.620.636	2.345.765

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2012 yılı için %20’dir (2011: %20), K.K.T.C.’de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2012 yılı için %10’dur (2011: %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. Kâr 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 kâr paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 (2011: %15) oranında stopaja tabidir. Kârın sermayeye ilavesi, kâr dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali kârları üzerinden %20 (2011: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2011: 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 kârlarından 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 kâr 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 kâr/(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 kâr payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır.

Transfer fiyatlandırması yoluyla dağıtılmış kâr payının net kâr payı tutarı olarak kabul edilmesi ve brüte tamamlanması sonucu bulunan tutar üzerinden ortakların hukuki niteliğine göre belirlenen oranlarda vergi kesintisi yapılacaktır. Daha önce yapılan vergilendirme işlemleri, taraf olan mükellefler nezdinde buna göre düzeltililecektir. Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(6.620.636)	(5.453.222)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	11.415.022	(7.701.080)
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	4.794.386	(13.154.302)

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 (2011: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2011: %10)'dur.

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2012		31.12.2011	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(418.594.332)	(81.494.182)	(271.385.642)	(52.277.264)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	15.803.968	3.160.798	16.032.324	3.206.464
Olur Barajına ait hizmet gider tahakkuku	-	-	7.200.000	1.440.000
Yabancı para kur değerleme farkı	4.176.855	835.373	6.511.081	1.302.224
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	4.775.818	926.804	3.503.695	656.320
Kıdem tazminatı karşılığı	2.173.676	403.275	1.839.533	345.635
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	1.554.408	310.882	1.554.408	310.882
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	569.299	71.652	340.422	48.788
Stok değer düşüklüğü karşılığı	476.849	95.370	506.698	101.340
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(41.127)	(7.368)	(2.200.516)	(439.172)
Peşin ödenen giderlere ilişkin dönemsellik düzeltmesi	-	-	(916.177)	(183.234)
Devreden mali zararlar (*)	220.395.640	41.318.513	-	-
Diğer	1.618.592	323.718	89.150	17.830
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(167.090.354)	(34.055.165)	(236.925.024)	(45.470.187)

(*): Her bilanço tarihi itibarıyla, kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. Gelecekte elde edilecek mali kârın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olması durumunda, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı kayıtlara yansıtılır. Önceki dönemlerde ertelenmiş vergi hesabında yer almayan devreden mali zararlar için 2012 hesap döneminde mali kâr elde edilmiş olması nedeniyle 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'un toplam 220.395.640 TL tutarındaki devreden kullanılabilir mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi aktifli hesaplanmıştır.

Söz konusu zararların kullanılabileceği yıllar itibarıyla detayı aşağıdaki gibidir:

Yıllar	Tutar	
2013	6.189.951	
2014	6.883.870	
2015	11.286.482	
2016	191.244.716	
2017	4.790.621	
Toplam	220.395.640	
	31.12.2012	31.12.2011
Ertelenen vergi varlıkları	47.446.385	7.429.483
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(81.501.550)	(52.899.670)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(34.055.165)	(45.470.187)

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı	(45.470.187)	(38.056.922)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	-	287.815
Dönem vergi geliri/(gideri)	11.415.022	(7.701.080)
Dönem sonu	(34.055.165)	(45.470.187)

NOT 36 - HİSSE BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

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

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
Hissedarlara ait net (zarar)/kâr	230.134.463	(124.489.820)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	578.477.236	577.500.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kâr	0,398	(0,216)

NOT 37 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	31.12.2012	31.12.2011
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	120.062.144	191.854.971
- Yabancı Para	-	9.534.869
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	616.016.752	365.347.128
- Yabancı Para	1.573.585	1.827.741
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(25.481)	-
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam	737.627.000	568.564.709

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

	31.12.2012	31.12.2011
Vadesi geçen	627.174.730	568.564.709
3 aya kadar	110.477.751	-
3- 6 ay arası	-	-
6 ay sonrası	-	-
Toplam	737.652.481	568.564.709

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2012	31.12.2011
Dönem başı bakiye	12.575.611	15.626.839
Dönem içi tahsilatlar (-)	-	(3.051.228)
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611
Kısa Vadeli Borçlar		
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	12.835.884	529.822
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	22.818.780	6.305.063
-Yabancı Para	916.448	860.367
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(4.235)	-
Toplam	36.566.877	7.695.252

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

	31.12.2012	31.12.2011
Vadesi geçenler	23.735.229	7.695.252
0 - 3 ay	12.835.883	-
3 ay - 1 yıl	-	-
1 - 5 yıl	-	-
Toplam	36.571.112	7.695.252

31.12.2012 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan olan alacaklar ve borçlar için dönem içinde uygulanan etkin faiz oranı ortalama %15,75 (31.12.2011: ortalama %11,625)'dir.

37.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	1.604.690	-	1.592
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	721.382	1.092
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	105.058	165
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	519.181	489.751	208
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	-	358	-	408
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	205.973	431.227	1.526
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	15.852	-	-
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	1.232
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	153.029	3.247.248	6.046
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	19.798	-	111
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	51.546.223	-	1.898.650

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	110.477.751	22	162.507.595	22
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	136.124	3.048	7.781.097	-
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	103.466	177.655	-
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	3.998.326	2.293.523	1.060.963
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	111.500.710	870.098	301.347
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	283.405	-	47
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	-	24.236	-	457.957
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	-	281.869	1.884.712	69
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	523.890	440
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	316.827	-	480
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	461.002	1.856.725	1.065
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	63	-	568
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	-	807.774	881.439	2.989.577
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	3.144.443	-	5
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	19.878	418.287	290.098
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	254.901	-	2.098
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	743.565	3.560.681	415.437
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	196	-	1.062.139
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	-	85
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	-	-	-	194.224
Deriş İnşaat A.Ş.	-	-	-	942
Kazancı Holding A.Ş.	-	395.640.245	-	351.877.959
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	-	2.853.876	-	1.949.572
	110.613.875	574.502.956	187.750.368	362.516.124
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	-	1.556.942	399.442	1.827.741
Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	-	14.750	9.135.428	-
Aksa Power Generation Fze.	-	-	-	1.394.782
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	284.816	1.795	378.163
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	3.320	-	12.666	-
Aksa Teknoloji A.Ş.	-	93.792	-	83.778
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	-	146.916	-	50.859
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	-	29.858	-	1.366
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	389.668	-	2.086.184	444
Jiangyin Aksa Electrical	-	1.893	-	-
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	-	40	-	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	4.659	-	-
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	-	86	-	-
Vangölü Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	-	145	-	73
	392.988	2.133.897	11.635.515	3.737.246
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	49.750	36.906	19.845	2.712
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	-	11.006	57.433	357.709
I.S.P.	-	-	-	1.531

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	8.987.631	19.584.682	-	4.034
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	269.340
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	-	-	-	108.893
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	-	4.234	-	150
Onan Enerji Üretim A.Ş.	-	102.717	-	131.050
Siirt Batman A.Ş.	-	6.274.588	1.924.936	458
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	-	2.112	-	2.112
	9.037.381	26.016.245	2.002.214	877.989
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	-	-	1.743	264
Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	17.900	14.937.239	-	43.246
	17.900	14.937.239	1.743	43.510
Toplam	120.062.144	617.590.337	201.389.840	367.174.869

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.626	7.892	2.465	99.862
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	29.050	-	-
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	2.044	12.479
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	2.403	4.755	19.560	84.273
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	10.766	-	76
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.542	72.156	-	66.520
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	53.256	60.833	2.136	24.282
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	150
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.654	-	-	165.803
Aksa Havacılık A.Ş.	291.128	-	185.836	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	34.887	13.432.802	790	1.779
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	-	-	12.896	164.553
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	26.347
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.504.744	-	-	3.000
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	3.109
Aksa Sivas Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	450.008	-	632.732
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.782.743	-	-	102
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	540	844	-	747
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.595.674	-	-	40.500
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	156	8.156	-	7.839
Deriş İnşaat A.Ş.	18.395	35.297	-	4.539
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	43.953	279.763	11.087	260.763
Renk Transmisyon San. A.Ş.	233.077	27.345	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	59.979	498.492	-	-
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	151.883	114.292	81.267	1.706
	12.788.640	15.032.451	318.081	1.601.161

	31.12.2012		31.12.2011	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Far East PTE Ltd.	-	916.448	-	860.367
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	5.663	23.722	2.691	64.204
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	-	3	4.461	2.591
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	5.531	-	-
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	-	3.292	-	4.364.638
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	6.753.320	-	-
	5.663	7.702.316	7.152	5.291.800
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	39.555	820.263	198.338	257.820
Onan Enerji Üretim A.Ş.	-	500	-	500
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	-	32.112	-	285
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	-	42.168	-	195
Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	-	599	311	63
Veri İletim	-	295	-	-
Mehmet Kazancı	-	-	-	521
Mustafa Kurnaz	-	19	-	19
Necati Baykal	-	-	-	521
Sedat Siverek	-	181	-	181
Serdar Nişli	-	181	-	181
Şerafettin Akkaya	-	40	-	41
Tülay Baykal	-	150	-	-
Ali Metin Kazancı	-	-	-	11.081
Cemil Kazancı	-	231	-	752
	39.555	896.739	198.649	272.160
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	2.026	103.722	5.940	309
	2.026	103.722	5.940	309
Toplam	12.835.884	23.735.228	529.822	7.165.430

37.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.-31.12.2012		01.01.-31.12.2011	
	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.	64.353	1.065.297	1.848.971	2.182
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	19.541	-	1.426.994	8.771
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.690	-	660.032	2.678
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	223.924	-	3.366.518	10.330
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	119.966	-	2.608.323	12.612
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	75.031	360	3.625.252	24.804
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	45.108	194	2.337.786	4.399
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	844.433.110	-	510.727.789	6.735
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	4.032.595	-	11.652.783	30.615
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	19.864	-	332.475	707
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	6.666	-	2.291.003	7.060
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.674.868	-	5.131.922	1.522
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	129.044	-	2.824.371	7.717
Aksa Makine Sanayi A.Ş.	1.163	4.290	-	-
Aksa Malatya Doğalgaz A.Ş.	19.133	-	2.733.395	8.088
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	43.262	-	2.045.775	4.369
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	30.392	-	1.545.238	6.084
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.010.143	-	2.733.179	9.473
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.055	-	1.800.522	16.875
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	997.750	-	6.481.407	52.970
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.044.069	-	3.979.013	16.627
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	8.881	-	515.013	989
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	296.210	-	3.909.036	6.973
Deriş İnşaat A.Ş.	21.034	-	20.389	-
Kazancı Holding A.Ş.	27.703	-	18.424	-
	858.350.555	1.070.141	574.615.610	242.580
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International UK Ltd	-	-	399.442	-
Aksa Power Generation (Fze)	-	-	9.365.780	-
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	209.079	25.424	177.904	-
Aksa Satış Pazarlama A.Ş.	1.912	280	450	1.521
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	17.077.305	-	12.885.735	1.984
Eurl Aksa Generateurs Algeria	-	-	159.220	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.722.518	-	13.318.249	272
	33.010.814	25.704	36.306.780	3.777
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri A.Ş.	-	97.458	-	37.896
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	-	-	57.433	-
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	22	-	233	-

	01.01.-31.12.2012		01.01.-31.12.2011	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	8.744.371	43.377	17.620.892	2.406.684
Siirt Batman A.Ş.	3.276.781	-	2.096.911	1.439
	12.021.174	140.835	19.775.469	2.446.019
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.	-	-	1.743	-
Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	408.780	51.058	1.177	5.951
	408.780	51.058	2.920	5.951
Toplam	903.791.323	1.287.738	630.700.779	2.698.327

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.-31.12.2012		01.01.-31.12.2011	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	46.762	-	49.287	-
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	55.991	1.659
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	89	-	81.226	2.878
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.092	-	207.877	-
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.894	75	748.845	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	-	7.038
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.250	-	356.623	-
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	25.459	-	85.536	-
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	190.692	-	1.074.078	-
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	33.592	3.100
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	47.258	-	4.540	-
Aksa Havacılık A.Ş.	1.381.561	-	1.277.661	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	506.696	116.123	19.720.586	63.779
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.813	-	304.045	-
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.242	-	12.896	-
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	30.920	3.300	276.541	11.688
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	77.290.237	-	150.929	-
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	149.853	-	179.487	-
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.179	-	12.209	-
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	47.298.514	260.961	5.497	47.211
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.237	-	44.811	-
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	37.028	-	30.356	-
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	67.905	3.269
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	110.646	-
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	69.745.247	240	39.131.545	-
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	72.639.741	-	355.328	-
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	194	-	179	-
Deriş İnşaat A.Ş.	173.000	16.525	11.558	1.934
Kazancı Holding A.Ş.	59.633	96.249	81.326	3.409.199

**31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

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

	01.01.-31.12.2012		01.01.-31.12.2011	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	459.654	142.136	78.327	467.975
	270.120.245	635.609	64.549.427	4.019.730
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	-	1.450	900	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	19.321	2.716	20.166	12.475
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	14.041	54.045	46.040	51.567
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	550.760
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	406.438	-	3.427	-
Renk Transmisyon San. A.Ş.	250	-	-	-
	440.050	58.211	70.533	614.802
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	1.288	87.827	16.245	-
Kazancı Makina ve Motor Ltd Şti.	8.896	-	1.628	24.277
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.116.349	381.781	9.180.436	20.781.536
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	-	-	1.191	-
Siirt Batman A.Ş.	12.865	-	17.810	-
	1.139.398	469.608	9.217.310	20.805.813
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:				
Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	6.570	7.993.407	12.180	-
	6.570	7.993.407	12.180	-
Toplam	271.706.263	9.156.835	73.849.450	25.440.345

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	41.570	1.559.956
Aksa Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	3.354
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	234.461
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	40.468	51.938
Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.871	203.272
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	10.973
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	18.092	-
Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	490.437	314.383
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.129	480.945
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.737.569	221.688
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	4.113.448	2.260.683
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	617.091	198.376
Aksa Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.131	-
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	461.151	175.128
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	7.713.070	1.059.248

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	29.508	560.813
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	18.662	121.604
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.147	63.514
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	117.503	13.992
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	29.416	2.095.175
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	25.945	10.600
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağ. Şti.	42.634	77.566
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	265.581	2.429.423
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	11.313	1.258.849
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	29.824	1.039.614
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	175.797	57.737
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.837	117.964
Atel Telekomünikasyon A.Ş.	15.120	20.652
Deriş İnşaat A.Ş.	4.065	451.489
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	428.099	-
Kazancı Holding A.Ş.	42.812.203	34.071.773
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	370.063	204.002
	59.638.744	49.369.172
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	5.234	1.445
Aksa Teknoloji A.Ş.	9.939	8.908
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	2.156	-
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	4.172	-
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	58.275	-
Renk Transmisyon San A.Ş.	1.048	-
	80.824	10.353
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti..	5.940	-
Fatih Büyüktopçu	151.772	223.346
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	1.143	-
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım ve Paz. Ltd. Şti.	415.998	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.633.343	8.720.790
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	11.385	28.015
Koni Tarımsal Yatırımlar	2.452	6.099
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	12.844	3.985
Onan Enerji Üretim A.Ş.	13.802	-
Siiir Batman A.Ş.	713.940	75.794
	2.962.619	9.058.029
Toplam	62.682.187	58.437.554

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.-31.12.2012	01.01.-31.12.2011
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	33.427	2.465
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	93.804	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	15.915	-
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.050	-
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.541	2.893
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	28.051	65.568
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	31.056	41.502
Aksa Havacılık A.Ş.	69.626	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.382.696	4.579.845
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	2.272	8.269
Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	3.906
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	395.557	-
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.158.084	43.393
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	-	123.412
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	539	-
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	194.920	6.097
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	20.307	8.624
Deriş İnşaat A.Ş.	12.580	-
Kazancı Holding A.Ş.	743.518	1.024.665
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	34.231	37.436
	6.265.174	5.948.075
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	5.711
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	118.137	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	656.772	-
Real Makine İthalat İhracat A.Ş.	43.953	-
Renk Transmisyon San. A.Ş.	13.459	-
	832.321	5.711
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	4.786	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	896.204	893.040
	900.990	893.040
Konsolide edilmeyen iştirak ve bağlı ortaklık olan ilişkili taraflar:		
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	2.026	938.635
	2.026	938.635
Toplam	8.000.511	7.785.461

37.3) 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 31.12.2012 tarihi itibarıyla 1.285.639.106 TL (31.12.2011: 1.768.177.063 TL). Grup’un 31.12.2012 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut kefalet riski Grup Yönetimi’nin beyanına göre 100.270.707 TL (31.12.2011: 550.221.057 TL)’dir.

37.4) 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 31.12.2012 tarihi itibarıyla 2.695.941.844 TL (31.12.2011: 2.747.665.576 TL).

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

Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. ile Koni İnşaat Sanayi A.Ş.) 31.12.2012 tarihi itibarıyla Grup'a olan toplam 535.713.268 TL (31.12.2011: 353.053.438 TL) tutarındaki borçlarına ilişkin, 24.02.2012 tarihi itibarıyla başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden (%99,8) değeri 752.075.065 TL olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere 08.03.2012 tarihli hisse rehin sözleşmesi kapsamında yeniden rehin vermiştir.

37.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2012 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 2.881.958 TL'dir (01.01.-31.12.2011: 1.519.487 TL).

NOT 38 - 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 kârını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve 27 numaralı dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kâr yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

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

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

Önemli Muhasebe Politikaları

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

Kredi riski

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

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Not 10).

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2012 ve 31.12.2011 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
31.12.2012	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	120.036.663	125.880.274	617.590.337	2.045.604	40.481.993	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	110.452.270	125.782.695	-	2.045.604	40.481.993	
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	9.584.393	97.579	617.590.337	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	8.987.631	-	526.725.637	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.594.414	-	553.382	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.594.414)	-	(553.382)	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

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

(*): Söz konusu teminat dipnot 37'de 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.

Akse Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31.12.2011	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	201.389.840	56.457.037	367.174.869	1.798.404	109.990.352	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	56.457.037	-	1.798.404	109.990.352	-
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	201.389.840	-	367.174.869	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	870.098	-	352.183.340	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.499.414	-	857.299	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.499.414)	-	(857.299)	-	-
- 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	-	-	-	-	-	-

31.12.2011	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	201.389.840	-	367.174.869	-	-	-
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-	-
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	870.098	-	352.183.340	-	-	-

(*): Söz konusu teminat dipnot 37'de açıklandığı üzere ilişkili taraflardan Kazancı Holding A.Ş.'nin kendisinin ve diğer iki ilişkili kuruluşun (Akse 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 Akse 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.

**31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

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

Likidite riski

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

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

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

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.373.108.339	1.373.108.339	195.452.674	455.158.564	514.814.827	207.682.274	-
Finansal kiralama yükümlülükleri	110.996.192	110.996.192	7.042.203	33.618.610	68.845.922	1.489.457	-
Diğer finansal yükümlülükler	111.521.223	111.521.223	-	91.182.338	20.338.885	-	-
Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	98.663.082	98.869.048	84.166.262	-	-	-	14.702.786
Diğer borçlar	26.376.831	26.376.831	2.641.603	-	-	-	23.735.228

31.12.2011 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	1.491.401.248	1.491.401.248	204.668.501	434.947.661	552.490.055	299.295.031	-
Finansal kiralama yükümlülükleri	118.863.067	118.863.067	5.811.309	25.821.431	87.135.042	95.285	-
Diğer finansal yükümlülükler	61.839.419	61.839.419	-	26.800.114	35.039.305	-	-
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	163.560.883	165.574.923	159.680.571	-	-	-	5.894.352
Diğer borçlar	9.823.804	9.823.804	1.501.148	-	-	-	8.322.656

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.

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından 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'un 31.12.2012 ve 31.12.2011'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.420.157.247 TL kısa (pasif), 1.631.730.048 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2012	31.12.2011
Döviz cinsinden varlıklar	144.851.566	40.589.995
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.565.008.813)	(1.672.320.043)
Net kısa pozisyon	(1.420.157.247)	(1.631.730.048)

31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

		31.12.2012					
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	721.128	138.117	201.948	-	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	21.904.909	6.970.549	4.012.011	-	13.707	-	4.812
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-
3. Diğer	17.327.883	2.713.541	5.311.360	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	39.953.920	9.822.207	9.525.319	-	13.707	-	4.812
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	104.897.646	12.919.818	34.811.744	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	104.897.646	12.919.818	34.811.744	-	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	144.851.566	22.742.025	44.337.063	-	13.707	-	4.812
10. Ticari Borçlar	6.372.784	155.224	2.530.989	-	-	-	-
11. Finansal Yükümlülükler	651.461.842	276.881.705	67.139.734	-	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	77.150.433	42.947.700	75.900	-	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	734.985.059	319.984.629	69.746.623	-	-	-	-
14. Ticari Borçlar	225.135	-	95.733	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	829.798.619	304.689.970	121.894.065	-	-	-	-
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	830.023.754	304.689.970	121.989.798	-	-	-	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.565.008.813	624.674.599	191.736.421	-	-	-	-
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-	-
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.420.157.247)	(601.932.574)	(147.399.358)	-	13.707	-	4.812
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.542.382.776)	(617.565.933)	(187.522.462)	-	13.707	-	4.812
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
25. İhracat	-	-	-	-	-	-	-
26. İthalat	-	-	-	-	-	-	-

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU

		31.12.2011					
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	10.134.384	4.744.778	245.317	-	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	25.446.539	10.186.608	2.533.726	-	3.993	-	1.486
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-
3. Diğer	4.997.188	1.228.710	1.326.248	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	40.578.111	16.160.096	4.105.291	-	3.993	-	1.486
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	11.884	-	4.863	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	11.884	-	4.863	-	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	40.589.995	16.160.096	4.110.154	-	3.993	-	1.486
10. Ticari Borçlar	4.714.095	151.236	1.812.106	-	-	-	-
11. Finansal Yükümlülükler	648.633.428	270.694.823	56.190.350	-	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	81.559.083	43.178.084	-	-	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	734.906.606	314.024.143	58.002.456	-	-	-	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	937.413.437	355.579.979	108.748.022	-	-	-	-
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	-	-	-	-	-	-	-
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	937.413.437	355.579.979	108.748.022	-	-	-	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.672.320.043	669.604.122	166.750.478	-	-	-	-
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-	-
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.631.730.048)	(653.444.026)	(162.640.324)	-	3.993	-	1.486
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.636.739.120)	(654.672.736)	(163.971.435)	-	3.993	-	1.486
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-
25. İhracat	-	-	-	-	-	-	-
26. İthalat	-	-	-	-	-	-	-

**31.12.2012 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(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**31.12.2012**

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

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

31.12.2011				
	Kâr/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	(123.429.042)	123.429.042	(123.429.042)	123.429.042
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(123.429.042)	123.429.042	(123.429.042)	123.429.042
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(39.746.042)	39.746.042	(39.746.042)	39.746.042
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(39.746.042)	39.746.042	(39.746.042)	39.746.042
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	2.079	(2.079)	2.079	(2.079)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	2.079	(2.079)	2.079	(2.079)
TOPLAM (3+6+9)	(163.173.005)	163.173.005	(163.173.005)	163.173.005

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

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

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31.12.2012	31.12.2011
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar Gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan varlıklar	345.577	383.292
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-
Finansal yükümlülükler	962.048.138	1.584.138.136
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	-	-
Finansal yükümlülükler	522.056.393	26.126.179

Grup'un 31.12.2012 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 kârı üzerinde 3.674.998 TL (31.12.2011: 3.808.784 TL) (artış)/ azalışa neden olacaktır.

NOT 39 - 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 40 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

a) Ana Ortaklık'ın 01.03.2013 itibarıyla yapmış olduğu İMKB özel durum açıklamasında Yönetim Kurulu'nun ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.'deki %93 oranındaki (12.834.000 TL nominal) hissesinin 135.988.406 TL bedelle satın alınması yönünde gerekli onayı almak üzere EPDK'ya başvuru yapmaya karar verdiği ve bu satın alma işleminin Grup'un nakit pozisyonunda herhangi bir değişiklik yaratmayacağı, Grup'un Kazancı Holding A.Ş.'den olan alacak tutarının satın alma bedeli nispetinde azalacağı açıklanmıştır. Hisse devir işlemi, EPDK'dan gerekli onayın alınmasını müteakip gerçekleştirilecektir.

Yapılan açıklamada 34,85 MW'lık üretim lisansı sahibi olan Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Santrali'nin 16 MW'lık kısmı Ocak 2013 itibarıyla ticari işletmeye alındığı, kalan kısmın yatırımı devam etmekte olup bu yıl ve önümüzdeki yıl kademeli olarak devreye alınması planlandığı böylece Grup'un rüzgar santrallerinin sayısı 4'ten 5'e yükselirken, rüzgar enerjisinde toplam kurulu gücünün 160 MW'tan 194.85 MW'a çıkmış olacağı açıklanmıştır.

b) 09.11.2012 tarihli İMKB özel durum açıklamasında Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan ilişkili kuruluşu Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ile Suriye arasında 2011 yılında yapılan elektrik satışı sözleşmesi, yıllık 2 milyar KWh (+/- %25) lik enerji ihracatı yapılmak üzere 1 yıl daha uzatıldığı, Suriye'ye 1 yıl daha 500 MW kapasite üzerinden enerji ihracatı için gerekli resmi makam onayları alındığı, Suriye enerji ihtiyaçları nispetinde, 2011 ve 2012 yıllarında olduğu gibi, bugünden itibaren 1 yıl daha enerji alımına devam edeceği, Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş. ihraç edeceği enerjiyi eskiden de olduğu gibi Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklarından temin edeceği, diğer taraftan, söz konusu kontrat yükümlülükleri taraflarca geçerli teminatlarla güvence altına alınmış olup Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin halihazırdaki konu ile ilgili tahsil edilmemiş alacağı bulunmadığı belirtilmiştir. Bilanço tarihinden sonraki dönemde Suriye'ye bu anlaşma kapsamında yapılan elektrik satışı bulunmamaktadır.

NOT 41 - FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANILIR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

a) Ana Ortaklık'ın 06.04.2012 tarihi itibarıyla yapmış olduğu İMKB özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir:

"25 Temmuz 2011, 26 Temmuz 2011, 5 Ağustos 2011 ve 27 Ekim 2011 tarihlerinde yapılan özel durum açıklamaları ile Şirketimize tahsis edilen 192 milyon US\$ tutarındaki 1 yıl 1 hafta vadeli kredi ("Köprü Kredis") ve Goldman Sachs ile öngörülen işlem kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

Taraflar arasındaki işlemin yapısının belirlenmesi amacıyla yapılan müzakereler çerçevesinde, 27 Ekim 2011 tarihinde yapılan özel durum açıklamasında belirtilen detaylar hakkında bir takım değişikliklerin yapılmasına karar verilmiş olup, ilgili taraflar arasında 5 Nisan 2012 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen işlemin ("İşlem") uygulanmasını sağlayacak nihai sözleşmeler imzalanmıştır:

Kazancı Holding A.Ş.'e ("Kazancı Holding") Goldman Sachs, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından düzenlenen US\$ 400 milyon değerinde bir teminatlı sendikasyon kredisi ("Yeni Kredi") tesis edilmesi hususunda anlaşılmıştır. Yeni Kredi, sağlayacağı ilave finansmanın yanı sıra, Köprü Kredisini kısmen işlemin başında ve kısmen Köprü Kredis vade sonunda geri ödemek amacıyla kullanılacaktır. Söz konusu İşlemin düzenlenmesine karşılık olarak, Goldman Sachs (i) Yeni Kreditinin kullanımından itibaren 6 sene içerisinde herhangi bir tarihte Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Enerji") sermayesinin %13.30'una tekabül eden paylar üzerinde değer artışı hakkı ile (ii) Kazancı Holding tarafından verilen Goldman Sachs alım bedeline denk nakdi teminatlandırılmış geriam yükümlülükleri vasıtasıyla, Goldman Sachs tarafından satın alınan Aksa Enerji payları üzerinde olumsuz gelişmelere karşı koruma elde edecektir.

İşleme ilişkin ilave bilgiler aşağıda özetlenmiştir:

1. Yeni Kredinin uygulanmasıyla eş zamanlı olarak, Aksa Enerji kayıtlı sermaye sistemi çerçevesinde mevcut pay sahiplerinin rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle gerçekleştirilecek bir tahsisli sermaye artırımı sürecini başlatacaktır. Goldman Sachs, Aksa Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %5.82'sini (sermaye artırımı sonucu oluşacak olan sermaye üzerinden) temsil eden, her biri 1,00 TL nominal değer üzerinden 35.669.118 adet paya taraflar arasında kararlaştırılacak olan döviz kuru üzerinden Türk Lirasına çevrilmek üzere 105 milyon US\$ karşılığında iştirak etmeyi taahhüt etmiştir. Bu iştirak işlemi öncesinde, Aksa Enerji, gerekli yönetim kurulu kararlarını alarak, Sermaye Piyasası Kurulu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve ilgili diğer kurumlara sermaye artırımına konu olan payların kayda alınmasına ilişkin olarak gerekli başvuruları yapacaktır.

2. Yukarıda bahsedilen tahsisli sermaye artırımı işleminin tamamlanmasına paralel olarak, Goldman Sachs, Kazancı Holding'den, Aksa Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %7,48'ini (sermaye artırımı sonucu oluşacak olan sermaye üzerinden) temsil eden mevcut B grubu Aksa Enerji paylarını toplam 135 milyon US\$ bedel karşılığında satın almayı taahhüt etmiştir.

3. Yukarıda belirtilen tahsisli sermaye artırımı ve pay devri işlemlerinin başarılı bir şekilde gerçekleştirilmesi neticesinde, Goldman Sachs, Kazancı Holding tarafından olumsuz ekonomik etkilere karşı sağlanan korumaya tabi olacak şekilde, Aksa Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %13.30'unu (sermaye artırımı sonucu oluşacak olan sermaye üzerinden) temsil eden paylara sahip olacaktır. Bahsi geçen bu paylar ("GS Payları") için Goldman Sachs tarafından ödenecek toplam bedel 240 milyon US\$ olup, söz konusu bu bedel, ilgili tarihte borsada oluşacak beher pay değerinden farklı olabilir.

4. Goldman Sachs, GS Paylarının tamamını veya bir kısmını İşlemin 6. yıl dönümünden önce herhangi bir anda satma hakkına sahip olacaktır. Goldman Sachs tarafından GS Paylarının 3. kişilere satışına karar verilmesine kadar Kazancı Holding'in GS Payları üzerindeki oy hakları devam edecektir. İşlemin vadesinden önce Goldman Sachs'ın GS Paylarını üçüncü kişiye satmak istemesi halinde, Şirketimiz tarafından kendisine daha önce verilmiş olan nakdi teminata karşılık olarak tekabül eden bir meblağı Yeni Kredinin geri ödemesi olarak ödeyecek, ayrıca o güne kadar nakit olarak ödenmiş olan kredi faizleri ile birlikte Şirketimize geri ödeyecektir.

5. Yeni Kredi, başka kullanım amaçlarının yanı sıra, genel kurumsal amaçlara ve Köprü Kredisinin geri ödenmesi amacına tahsis edilecektir. Söz konusu kredinin 6 yıllık bir vadesi ve 3 yıllık bir ödemesiz dönemi olup, Aksa Enerjinin %65.54'ünü temsil eden paylar vasıtasıyla teminat altına alınacaktır. Goldman Sachs tarafından yapılacak yukarıda anılan pay alımının tamamlanması üzerine, GS Payları üzerinde Yeni Krediyeye teminat teşkil etmesi amacıyla rehin tesis edilecektir ve söz konusu paylara karşılık gelecek sayıda, Köprü Kredisine için rehnedilen pay üzerindeki rehin kaldırılacaktır. Sonuç itibarıyla, Yeni Kredi Sözleşmesi uyarınca üzerinde rehin tesis edilen Aksa Enerji hisselerinin %52.24'ü Kazancı Holding tarafından, %13.30'u GS Payları tarafından sağlanacaktır. Kredi veren kuruluşların Goldman Sachs'e rücu hakları sadece GS Payları ile sınırlı olacaktır.

6. Yeni Kredinin kapanış tarihi itibarıyla, Goldman Sachs, Aksa Enerji payları üzerinde değer artışı alma hakkını Kazancı Holding tarafından Goldman Sachs'e %14.12 pay üzerinden verilen bir satın alma opsiyonu yoluyla elde edecektir. Satın alma opsiyonu tahsisli sermaye artırımı ve pay devri işlemlerinin başarılı bir şekilde tamamlanmasını takiben sona erecektir. İşlemin altıncı yıl dönümüne kadar geçen süre içerisinde değer artışı gerçekleşmesi halinde gerçekleşen değer artışı sendikasyon kapsamında Goldman Sachs tarafından paylaşılabilecektir.

7. İşlemin altıncı yıl dönümü itibarıyla, Goldman Sachs (GS Paylarının geri kalanını elinde tutmayı tercih etmediği takdirde), GS Paylarının geri kalanını Kazancı Holding'e ilk alım fiyatına eşit bir pay başına fiyat üzerinden satacaktır. Kazancı Holding'in söz konusu geri alım yükümlülüğünü teminat altına almak amacıyla ve Goldman Sachs'ın GS Payları üzerinde teminat sağlamasına karşılık olarak, Kazancı Holding Goldman Sachs'e Goldman Sachs tarafından devralınan Aksa Enerji paylarının toplam bedeline eşit tutarda nakdi teminat teslim edecektir."

26.02.2013 tarihi itibarıyla yapılan özel durum açıklamasında "Yeni Kredi"nin 400 milyon US\$'ndan 500 milyon US\$'na artırılması yönünde anlaşmaya varıldığı GS'nin Kazancı Holding'ten 60 milyon US\$ karşılığında ortak satışı yoluyla Aksa Enerji sermayesinin %3,32'sini temsil eden ilave hisseleri satın alacağı konusunda GS ve Kazancı Holding'in anlaşmaya vardığı açıklanmıştır. Bu işlemin tamamlanmasını müteakiben GS'nin Aksa Enerji'deki payı %13,30'dan %16,62'ye yükselecektir.

www.aksaenerji.com.tr



KAZANCI HOLDİNG