



YÖNETİM KURULUNUN **27 NİSAN 2007** TARİHİNDE YAPILAN **325.** TOPLANTISINDA
KABUL EDİLEREK GENEL KURULA SUNULMUŞTUR.

2006

YILLIK FAALİYET RAPORU

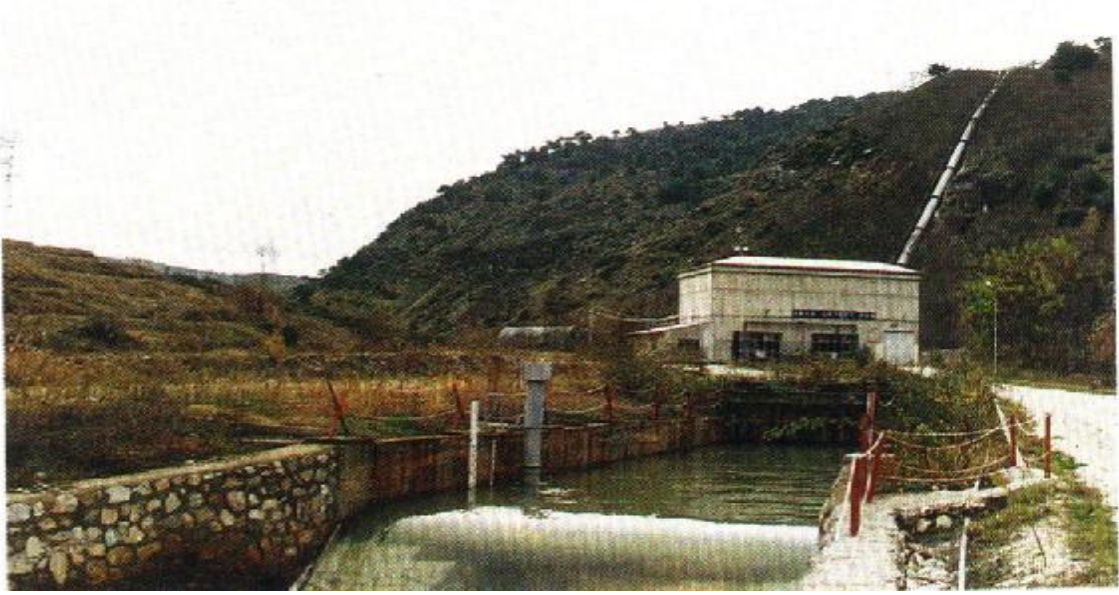
2006 YILI
İDARE MECLİSİ VE MURAKIP RAPORLARI,
MALİ TABLOLARI,
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU,

YİRMİKİNCİ HESAP YILI

İÇİNDEKİLER

3 – 4	ŞİRKET TANITIM VE TARİHÇE
5 – 6	GENEL KURUL ÇAĞRI VE GÜNDEM
7 – 24	YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
25 – 60	31 ARALIK 2006 HESAP DÖNEMİNE AİT MALİ TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU
61 - 62	TEMEL RASYOLAR, KAR DAĞITIMI ÖNERİSİ
63 - 63	SERMAYE PİYASASI KURULUNUN SERİ:X, NO:22 NUMARALI TEBLİĞİN İKİNCİ KISMININ 26. MADDESİ GEREĞİ BEYAN
63 – 64	DENETÇİLER RAPORU ÖZETİ
65 – 66	31 ARALIK 2006 HESAP DÖNEMİNE AİT BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU
67 – 73	KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU

**AKSU
ENERJİ
VE
TİCARET
A.Ş.**



Kuruluş Tarihi	: 18.11.1985
Merkez	: Piri Mehmet Mah.Mimar Sinan Cad. Miralay Mustafa Nuri Bey İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA
Tesis	: Çay Köyü – EĞİRDİR
Telefon (Merkez)	: (0.246) 232 60 44 (pbx)
(Santral)	: (0.246) 322 37 44 : (0.246) 321 30 06
Müd.Ev	: (0.246) 218 24 43
Fax	: (0.246) 232 32 31
Kayıtlı Sermaye	: 50.000.000.- (ElliMilyonYeniTürklirası)
Çıkarılmış Sermayesi:	8.352.000.- (SekizMilyonÜçyüzelliikiBinYeniTürklirası)
Ticaret Sicil No.	: 4365 / 5489
Vergi Hesap No.	: Kaymakkapı V.D. 038 003 2787

DÜNDEN BUGÜNE AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

Aksu Enerji ve Ticaret AŞ. 21 Kasım 1985 yılında 30 kurucu ortak tarafından 100 YTL sermaye ile kurulmuştur.

Şirket 3096 sayılı Yap-İşlet Devret Modeli ile 04 Eylül 1985 tarih ve 18858 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan "Türkiye Elektrik kurumu dışındaki kuruluşlara elektrik enerjisi üretim tesisi kurma ve işletme izni verilmesi esaslarını belirleyen yönetmelik hükümleri uyarınca 19-02-1986 tarihinde Isparta ili dahilinde Eğirdir-Çayköy mevkiinde 2X6.5=13MW(36 Milyon KWH) kurulu gücünde Aksu-Çayköy Hidro Elektrik Santrali sözleşmesini İmzalamış ve santral 08-12-1989 tarihinde işletmeye alınmıştır. Santralin işletme süresi **49 Yıldır. Türkiye'de Yap-İşlet-Devret modeliyle kurulan ilk şirket özelliğine sahiptir.**

Şirketimizin tamamı halka açık olup; Sermaye payı %10'u geçen ortağı bulunmamaktadır.

Şirket 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanununa tabi olup; Bu günkü tavan sermayesi 10 Milyon YTL.-'dir. 23-24 Aralık 1999 tarihinde yapılan sermaye artırımını ile şirketin sermayesinin %15.52'si 81 Bin YTL.-'lik kısmı borsada halka arz edilerek Ödenmiş Sermayesi 522 bin YTL'sına artırılmış; Hisselerimiz 04 Ocak 2000 tarihinden itibaren İMKB'sı Ulusal Pazarda işlem görmeye başlamış, 20 Aralık 2000 tarihinde de 3 kat (%300) tamamı iç kaynaklardan (Hisse senedi ihraç primi) olmak üzere sermaye artırımını yaparak ödenmiş sermayesini 2.088 Bin YTL'sına çıkarmıştır. Şirket 2006 Ocak ayında %100 Bedelli , % 200 Bedelsiz Sermaye artırımını yaparak Çıkarılmış sermayesini 8.352.000.-YTL'na yükseltmiştir.

1989 Kasım Ayında üretime başlayan şirket 2006 yılında 33.164.160 KWH üretim gerçekleştirmiş olup , Bakanlıkla yaptığı sözleşme gereği yıllık 36.000.000 KWH olan elektrik üretimi 2006 yılı sonu itibarı ile ortalama % 94,44 yani 33.999.935 kwh olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimiz Borsaya açılan İLK Yap-işlet-devret modelli Hidro Elektrik Santraldir.

Şirketimizin son 8 yılda dağıttığı temettüleri;1997 yılı %1500,1998 yılı %3600, 1999 yılı %120, 2000 yılı %50, 2001 yılı %50, 2002 yılı %46,94, Net temettü dağıtmış 2003 yılında Enflasyon Muhasebesinden dolayı çıkan geçmiş yıl zararı olduğundan SPK kararına göre temettü dağıtamamıştır. 2004 yılında, brüt %27,78 Net %25 temettü dağıtmıştır.2005 yılı ve 2006 yılında ise Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş (Tetaş) %10 oranındaki yüksek tarifeden oluşan ve Şirket tarafından tahsil edilmiş olan farkı Eylül 2001 – Şubat 2005 dönemleri için geçmişe şamil olacak şekilde hesaplamış ve 15 Nisan 2005 tarihi itibarıyla 933.664 YTL tutarındaki kısmı anapara, 1.124.193 YTL tutarındaki kısmı ise gecikme faizi olmak üzere toplam 2.057.856 YTL'yi Şirket'ten talep etmiştir. TETAŞ, 16 Mayıs 2006 tarihi itibarıyla Eylül 2001-Şubat 2005 döneminde fazla ödenen tutar olan 933.664 YTL (anapara), Eylül 2001-Nisan 2005 dönemi gecikme bedeli olarak 1.106.740 YTL ve Mart 2005-Nisan 2006 dönemi gecikme bedeli olarak 316.721 YTL olmak üzere toplam 2.357.125 YTL'lik tutarı bu kapsamda Şirket'e faturalamıştır. Bu işlemden dolayı Hukuki süreç sürmekte olup. Bu fatura gider yazıldığından şirket 2005 ve 2006 yıllarını zararla kapatmış dolayısıyla temettü dağıtamamıştır.

Şirketimiz , 32 Milyon YTL sermayeli Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş' ne %25,45 oranında iştirak sahibidir. Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. Fethiye'de Eşen II HES projesi tamamlanmış olup yıllık 191,5 Milyon KWH elektrik üretecek otoproduktör grubudur.Eşen II, II.Ünitesi 09.08.02 tarihinde I. Ünitesi 31.01.03 tarihinde Ticari işletmeye açılmıştır.

Göltaş Enerji Elektrik Üretim AŞ'nin Eşen I HES Projesi de mevcut olup; Yıllık üretimi Eşen II HES'e eşdeğerdir. 2004 yılı içerisinde eşen I için lisans alınmış olup yatırım harcamalarına başlanmışken; 21 Aralık 1999 tarihinde 4389 Sayılı Bankalar Kanunu'nun 14. maddesinin 3 ve 4 numaralı fıkralarına istinaden Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu'na devredilen Egebank A.Ş. (Egebank) ile ilişkili aralarında Göltaş A.Ş.'nin de bulunduğu 9 şirketin temettü hariç ortaklık hakları ile yönetim ve denetimleri 4389 Sayılı Bankalar Kanunu'nun 15 / 7-a maddesi çerçevesinde 26 Haziran 2005 tarihinde TMSF tarafından devralınmıştır

Şirket ayrıca %6,77 Payla Gökdere Elektrik AŞ.ortağıdır.

300'ye yakın kurucu ortağı mevcut olup borsada %75 ye yakın hissesi işlem görmektedir. Dolayısıyla model bir şirketin on binleri bulan küçük tasarrufçusu mevcuttur.

Küçük yatırımcıyı teşvik ve sermayenin tabana yayılmasında Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş'nin 15 yıllık şeffaf çalışmaları;Yap-İşlet - Devret modeli açısından bu kanunun en iyi uygulandığı ve sonuç alındığı örnek bir şirket olarak değerlendirilmelidir.

Borsada işlem gören Enerji sektörü ortalamaları göz önünde bulundurulduğunda şirketimizin yapısının sağlamlığı ve mali tablo analizlerinde ortalamaların yükselmesine olan katkısı sebebiyle şirketimiz hisselerine olan talep artarak devam edecektir.

29 Mayıs 2007
Salı Günü
Yapılacak
Olağan Genel
Kurul Gündemi

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
YÖNETİM KURULU BAŞKANLIĞI'NDAN
TİCARET SİCİL NO.4365/5489**

**ORTAKLAR GENEL KURULU İLE A GRUBU PAY SAHIPLERİ GENEL KURUL
TOPLANTISINA ÇAĞRI**

SAYIN ORTAĞIMIZ,

Şirketimizin 2006 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısı **29 Mayıs 2007 Salı günü** saat 17.30'da 6 Mart Atatürk Caddesi Belediye Kültür Merkezi (Halı Sarayı Düğün Salonu) ISPARTA adresinde yapılacaktır. Aynı Tarih ve yerde Ortaklar Genel Kurulundan önce Saat 17:00'de A Grubu Pay sahipleri aşağıda yazılı gündem maddelerini görüşüp karara bağlamak üzere kendi aralarında toplanacaktır. Sermaye Piyasası Kanunu'nun 11. Maddesi gereğince Genel Kurul Toplantısına davet için Pay Sahiplerimize ayrıca taahhütlü mektup gönderilmeyecektir. Sayın Pay Sahiplerimizin toplantı tarihinden önce **en geç 28 Mayıs 2007 mesai saati bitimine** kadar, Şirketimizden giriş kartlarını alarak bizzat veya bir temsilci vasıtası ile Genel Kurul Toplantısına katılabilirler.

1- Toplantıya Bizzat Katılacak Pay Sahiplerimizden;

a)- Pay senetlerini henüz kaydileştirmeyen pay sahiplerimiz; Şirket merkezine veya herhangi bir bankaya adet ve seri numaraları yer alacak şekilde, pay senetlerinin tevdi edildiğini gösteren blokaj belgesini teslim ederek giriş kartlarını alacaklardır.
b)- Paylarını Kaydileştiren ve Merkezi Kayıt Kuruluşu nezdinde , Şirketimiz ve/veya Aracı Kuruluşlar altındaki yatırımcı hesaplarında saklamada bulunan Pay sahiplerinden Genel Kurul Toplantısına katılmak isteyenlerin Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.(MKK)'nin http://www.mkk.com.tr/MkkComTr/assets/files/tr/yay/formlar/GM28_Ek_1.pdf adresinde bulunan MKS İş ve İşlem Kuralları ile ilgili 28 numaralı Genel Mektup ekinin 29. sayfasında yer alan "Genel Kurul Blokaj" işlemlerini düzenleyen hükümleri çerçevesinde hareket etmeleri ve kendilerini genel Kurul Blokaj listesi'ne kayıt ettirmeleri gerekmektedir. Tüzel kişi ortakların, temsile görevlendirdikleri kişiye ait yetki belgelerinde ayrıca teslim etmeleri gerekmektedir. MKK nezdinde kendilerini "Blokaj Listesi"ne kayıt ettirmeyen veya giriş kartı almayan pay sahiplerinin toplantıya katılmalarına kanunen imkan bulunmamaktadır. Genel Kurula katılım için, Merkezi Kayıt Kuruluşundan **28 Mayıs 2007 tarihinde** alınan Genel Kurul Blokaj ve Oy Hakkı (İntifa) Raporu esas alınacaktır.

2- Kendilerini Vekaleten Temsil ettirecek Pay Sahiplerimizin;

Toplantıya Bizzat iştirak edemeyecek pay sahiplerimizin vekaletlerini ilişikteki örneğe uygun olarak düzenlemeleri veya vekalet formu örneğini Şirket Merkezimiz ile www.aksuenerji.com.tr adresindeki şirket internet adresinden temin etmeleri ve 09.03.1994 tarih ve 21872 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:IV, No:8 tebliğinde öngörülen hususları da yerine getirerek, imzası noterce onaylanmış vekaletnamelerini ibraz etmeleri gerekmektedir.

2006 yılına ait Yönetim ve Denetçiler Raporları ile Bağımsız Dış denetleme Kuruluşu Raporu ve Bilanço, Gelir Tablosu toplantı tarihinden 15 gün Önce Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. Pirimehmet Mah. Mimar Sinan Cad. Miralay Mustafa Nuri Bey İş hanı Kat:2/77 ISPARTA adresindeki Şirket merkezinde pay sahiplerinin tetkikine hazır bulundurulacaktır.

Sayın Pay Sahiplerinin Bilgilerine sunulur, İlanen duyurulur.

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş 29 MAYIS 2007 TARİHLİ
A GRUBU PAY SAHİPLERİ GENEL KURULU TOPLANTI GÜNDEMİ:**

- 1- Açılış, Başkanlık Divanı teşekkülü ve toplantı tutanağının A Grubu Pay Sahipleri adına imzalanması hususunda Divan'a yetki verilmesi,
- 2- Şirket Ana Sözleşmesinin 11. Maddesi gereğince (A) grubu Pay Sahipleri tarafından Genel Kurula sunulmak üzere Yönetim Kurulu Adaylarının belirlenmesi,
- 3- Kapanış.

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş'NİN 29 MAYIS 2007 TARİHLİ 2006 YILI 22.OLAĞAN GENEL
KURUL GÜNDEMİ:**

- 1- Açılış, Başkanlık Divanı seçimi (Başkan,Oy Toplayıcı,Katip) ve Başkanlık Divanı'na Genel Kurul Tutanağına İmza Yetkisi Verilmesi,
- 2- 2006 yılı Faaliyet ve hesapları hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ile Denetçiler ve Bağımsız Dış Denetim Şirketi tarafından verilen Raporların okunması ve müzakeresi,
- 3- 2006 Yılı Bilanço ve Gelir Tablosu hesaplarının okunması, müzakeresi ve tasdiki ile 2006 Yılı zararı hakkında Yönetim Kurulu teklifinin görüşülerek karara bağlanması,
- 4- Yönetim Kurulu Üyeleri ve Denetçilerin Şirketin 2006 yılı faaliyet ve hesaplarından dolayı ibra edilmeleri,
- 5- (A) Grubu Pay Sahipleri tarafından belirlenen Yönetim Kurulu Adayları arasından Yönetim Kurulu Üyelerinin seçimi,
- 6- Şirket Ana Sözleşmesinin 14.Maddesi gereğince (En çok üç yıl için) 3 yıl görev yapmak üzere 2 Denetçi seçimi,
- 7- Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin aylık ücretlerinin tespiti,
- 8- Yönetim Kurulu Üyelerine, Şirket konusuna giren işleri bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan Şirketlerde ortak olabilmeleri ve diğer işlemleri yapabilmeleri hususunda, T.Ticaret Kanunu'nun 334. ve 335. Maddelerine göre müsaade verilmesi,
- 9- Yönetim Kurulu tarafından 2007 Hesap dönemi için bir yıllığına seçilen Bağımsız Denetleme kuruluşu Denge Bağımsız Denetim Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş'nin S.P.K Seri:X, No:22 tebliği Üçüncü Kısım Birinci Bölüm 6. Madde gereği Genel Kurulun onayına sunulması,
- 10- 2006 yılında yapılan bağışlar hakkında,S.P.K 05.06.2003 tarih 29/666 sayılı kararı gereği (2003/27 sayılı SPK Haftalık Bülteninde yayımlanmıştır.) Genel Kurula bilgi verilmesi,
- 11- Dilek, Temenniler ve Kapanış.

YÖNETİM KURULU RAPORU

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş. 29 Mayıs 2007 GÜNÜ YAPILACAK 22'NCİ OLAĞAN GENEL KURULUNA

Muhterem Ortaklarımız, Şirketimizin 2006 yılı 01 Ocak – 31 Aralık dönemi faaliyet ve hesaplarını tetkik ve Müzakere etmek üzere toplanmış bulunuyoruz. İlginize teşekkür eder, hepinizi saygı ile selamlarız. Genel Kurulumuza hoş geldiniz.

Şirketimiz 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu kapsamına dahil bir ortaklık hüviyetindedir. Bu sebeple, Yönetim Kurulu raporumuz Sermaye Piyasası Kurulu' nun Seri X No:22 tebliğine, seri XI No:1, 20, 21, 25 sayılı tebliğlerine, Seri XII No.1 tebliğine, 10.12.2004 tarih ve 07.02.2005 tarihli toplantılarında Kurumsal Yönetim Uyum Raporuna ilişkin aldığı kararlara ve ilgili diğer tüm S.P.K tebliğleie uygun olarak hazırlanmıştır. Raporda yer alması zorunlu bilgilerle, bağımsız denetim raporunda bulunan mali tablolar , mukayeseli bilanço, gelir tablosu ve dipnotları, Denetçiler Raporu, Sorumlu Ortak Baş Denetçi Görüşü raporumuzun ekinde takdim edilmiştir.

I-GİRİŞ

1- Faaliyet Dönemi:

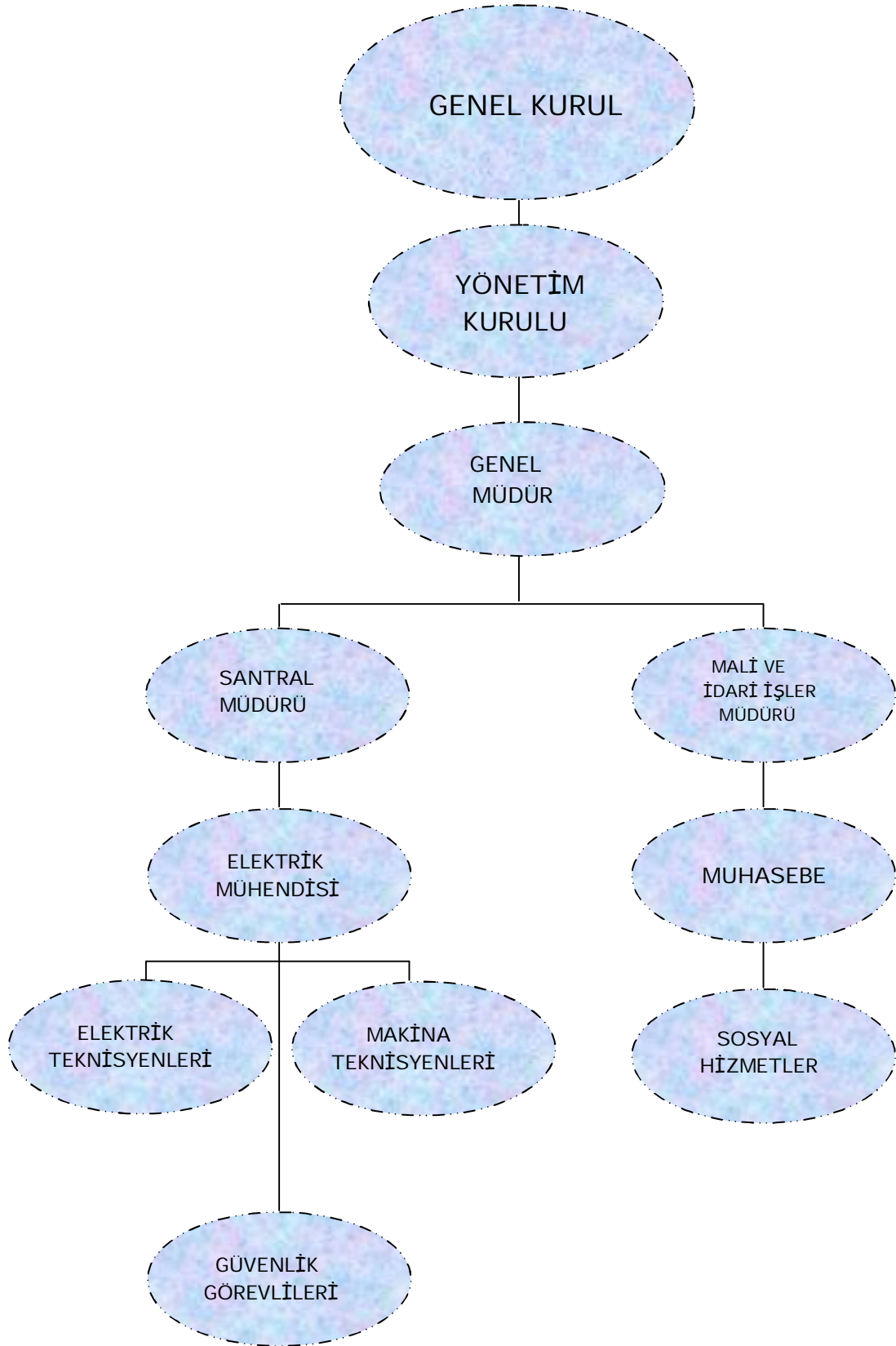
01 Ocak-31 Aralık 2006'dır.

2- Ortaklığın Ünvanı:

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ



3- Organizasyon Yapısı :



4- Dönem İçinde Yönetim ve Denetleme Kurullarında görev alanlar:

YÖNETİM KURULU



Ali İhsan BEYHAN



Ömer ÇİVRİL



Yılmaz KASAP



Doğan KIMILLI



H. Hüseyin UYSAL



İ. Atilla SÜLDÜR

ADI SOYADI	GÖREVİ	SEÇİLME TARİHİ
Ali İhsan BEYHAN	Başkan	09 Mayıs 2004
Ömer ÇİVRİL	Başkan Vekili	09 Mayıs 2004
Yılmaz KASAP	Üye	09 Mayıs 2004
Doğan KIMILLI	Üye	09 Mayıs 2004
H. Hüseyin UYSAL	Üye	09 Mayıs 2004
İ. Atilla SÜLDÜR	Üye	09 Mayıs 2004

09 Mayıs 2004 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 3 yıl görev yapmak üzere seçilen Yönetim Kurulu'nun görev süresi tamamlanmış olup, bugün yapılacak 2006 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında seçim yapılacaktır. Yeni seçilecek Yönetim Kurulu'nun görev süresi 2010 yılında yapılacak 2009 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısına kadar devam edecektir.

Yönetim Kurulu' nun yetki sınırları, Şirket Esas Mukavelesi, Türk Ticaret Kanunu Hükümleri ve Yönetim Kurulu'nun 10.05.2004 gün ve 270 sayılı kararı ile kabul edilen imza sirküleri 20 Mayıs 2004 tarih ve 6053 sayılı Ticaret Sicili gazetesinde ilan edilmiştir.

ALİ İHSAN BEYHAN

08 Kasım 1939 da Isparta'da doğdu. İlk, Orta ve Liseyi Isparta'da bitirdi. 1962 de İstanbul Teknik Üniversitesinden İnşaat Yük.Müh. olarak mezun oldu.

Temmuz 1962- Mart 1963 O.D.T.Ü. kampüsü içme suyu inşaatında çalıştı. 01 Nisan 1963 – 31 Mart 1965 Askerlik döneminde Sivas Hava meydanı tesisleri ve Merzifon Ana Jet üssü inşaatlarında kontrol mühendisi olarak görev yaptı.

Nisan 1965 – Mart 1966 yılları arası Manisa Ahmetli Sağ Sahil sulama İnşaatında Şantiye şefliği yaptı.

12 Mart 1966 yılında Isparta'da Öz İnşaat ve Tic. Koll.Şti.yi ortak olarak kurdu. 1995 yılına kadar koll.Şti. ve 1995 yılından sonra A.Ş. olarak Öz İnşaat ve Tic.A.Ş. nin Yönetim Kurulu Başkanı olarak Resmi ve Özel 50 den fazla inşaatı müteahhit olarak yaptı ve teslim etti.

1977 de ASTAŞ Akdeniz Soğuk Hava ve Paketleme Tesisleri A.Ş.yi kurarak 1978 yılında 6000 Tonluk soğuk hava deposu tesisinin kuruluşuna ortak oldu. Tesis halen çalışmaktadır.

1984 yılında Eğirdir Hayalkent tesislerini (64 dubleks villa + sosyal tesisler + spor tesisleri) inşa edip pazarlama faaliyetlerini İn-Pa Limited ortağı olarak gerçekleştirdi.

Türkiye'de YAP-IŞLET-DEVRET Modelinde ilk olarak AKSU ÇAYKÖY HES'in yapımını 1985 yılında kurulan Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. bünyesinde Yönetim Kurulu Başkanı olarak gerçekleştirdi. Kuruluşundan bu yana Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı yapmaktadır.

Enerji konusunda Gökdere Elektrik A.Ş. ve Kovada Elektrik A.Ş.nin kuruluşlarını gerçekleştirdi ve halen Yönetim Kurulu Üyesidir.

GÖLTAŞ Enerji A.Ş.nin otoprodüktör olarak gerçekleştireceği EŞEN I – EŞEN II H.E.Santrallerinin yapılmasında koordinatör olarak görev yapmıştır.

Evli ve üç çocuk babasıdır.

ÖMER ÇİVRİL

02 Ocak 1950 yılında Isparta'da doğdu. İlk, Orta ve Lise eğitimini Isparta'da tamamlayarak , Ege Üniversitesi İ.T.İ.Fakültesinden 1972 yılında mezun oldu.

1982 yılında Isparta Ticaret ve sanayi odası meclisine seçildi. 1989 – 1995 yılları arasında Isparta Ticaret ve Sanayi Odası Yönetim Kurulu Başkanlığı yaptı.

2005 yılında S.D.Ü Yüksek Öğrenim Vakfı Başkan Yardımcılığına seçilmiştir. Halen Ticaretle uğraşmaktadır.

Evli ve 3 çocuk Babasıdır.

DOĞAN KIMILLI

19.06.1939 yılında Isparta'da doğdu. 1961 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Mimarlık Fakültesinden mezun oldu ve Isparta Belediyesi Fen işleri Müdürlüğü görevine getirildi. 1962-1964 yılları arasında İstihkam Yedek Subayı olarak vatani görevini tamamladıktan sonra 1966 yılı yarısına kadar Fen İşleri Müdürlüğü görevini sürdürdü.

Bu tarihten sonra 1977 yılı sonuna kadar Resmi ve Özel sektörde İnşaat Müteahhitliği, kereste ve halı ticareti yaptı. 11 Aralık 1977 seçimleriyle geldiği Isparta Belediye Başkanlığı görevini 12 Eylül 1980 darbesine kadar sürdürdü. O günden bu güne halen Resmi ve Özel Sektör İnşaat Müteahhitliği ile ticaret hayatına devam ediyor.

Evli ve üç erkek çocuk babası.

YILMAZ KASAP

01.01.1938 yılında Isparta'nın Atabey İlçesinde doğdu. İlkokulu Atabey İlkokulunda Orta okulu Isparta Ortaokulunda, Liseyi Antalya Lisesinde bitirdi. 1960 yılında İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesinden mezun oldu.

1960-1962 yılları arasında Ankara'da D.S.İ. Genel Müdürlüğünde Zirai İktisat Fen Heyeti Müdürlüğünde iktisatçı olarak çalıştı.

1962-1964 yılları arasında vatani görevini Levazım Asteğmen ve Teğmen olarak tamamladı. 1964-1973 yılları arasında Ereğli Demir Çelik Fabrikaları T.A.Ş.'nin muhasebe ve Mali İşler bölümünde muhasebe şefliği görevlerinde bulundu.

1973 yılında memleketi olan Isparta'da Göltaş Göller Bölgesi Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de Ticaret Müdürlüğü; 1974 de aynı müessesenin muhasebe müdürlüğünü; 1975 yılından 1984 yılına kadar iktisadi ve idari bölüm başkanlığı görevini sürdürdü. 1984 yılında aynı şirketin Genel Müdürlüğü görevine atandı ve 20 Ocak 2004 yılında emekli oldu.

1997 yılında Yeminli Mali Müşavirlik belgesi aldı. Evli ve üç çocuk babasıdır.

H.HÜSEYİN UYSAL

15 Nisan 1946 Atabey doğumlu. İlk ve Orta öğrenimini Atabey'de, Lise öğrenimini Isparta'da tamamladı.

Ankara İktisadi Ticari İlimler Akademisinden 1969 yılında mezun oldu.Orma A.Ş.'nde Genel Sekreterlik görevini yürüttü. 1998 yılında emekli oldu.

Evli ve iki çocuk babasıdır.

İ.ATILLA SÜLDÜR

1936 Isparta doğumlu.İlk orta ve lise öğreniminin ardından İzmir İktisadi ve Ticari İlimler Akademisinden mezun oldu.

1984-1994 yılları arasında Ticaret Odası Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı ve Başkanlığı görevlerinde bulundu. 1980 yılından bu yana Isparta Huzurevi Vakfı Başkanlığı ve Kuruluşundan bu yana da YÖV Başkan Yardımcılığı görevini halen sürdürmektedir.

Aynı zamanda Petrol Ticaret A.Ş. ve Oto Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığı yapmakta olan İ.Atilla Süldür evli ve 2 çocuk babasıdır.

YÖNETİM KURULU ÜYELERİNE 2006 YILINDA (OCAK-06-ARALIK-06) ÖDENEN TOPLAM ÜCRET VE MENFAATLER:

ADI	SOYADI	GÖREVİ	BRÜT ÜCRET	G.V.+D.V KESİNTİ	NET ÜCRET
			YILLIK	YILLIK	YILLIK
A.İHSAN	BEYHAN	YÖN.KUR.BAŞK.	7.584,42	1.212,39	6.372,03
ÖMER	ÇİVRİL	BAŞK.VEK.	7.584,42	1.212,39	6.372,03
YILMAZ	KASAP	ÜYE	7.584,42	1.212,39	6.372,03
HASAN HÜSEYİN	UYSAL	ÜYE	7.584,42	1.212,39	6.372,03
DOĞAN	KIMILLI	ÜYE	7.584,42	1.212,39	6.372,03
İSMAİL ATILLA	SÜLDÜR	ÜYE	7.584,42	1.212,39	6.372,03
		TOPLAM	45.506,52	7.274,36	38.232,16

NOT:

1- 2006 yılında uygulanan aylık brüt asgari ücret: Ocak – Aralık : 531,00 YTL

2- Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu'nun 05.09.2005 tarih TMSF.TAH.İST./AATUHK/2002/4-36421 sayılı yazısına istinaden Yönetim Kurulu Üyemiz Yılmaz KASAP'ın 2005 Eylül ayı maaşından başlamak üzere istihkak haczi konulmuş olup, ay sonlarında maaş tahakkuk ettirildiği halde ödeme yapılmamaktadır.

3- Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu'nun 27.10.2005 tarih TMSF.TAH.İST./AATUHK/2005/108/ 44742 sayılı yazısına istinaden Yönetim Kurulu Üyemiz Hasan Hüseyin UYSAL'ın 2005 Kasım maaşından başlamak üzere istihkak haczi konulmuş olup, ay sonlarında maaş tahakkuk ettirildiği halde ödeme yapılmamaktadır.

DENETÇİLER



GÜNAY TUTAR
09 Mayıs 2004

SEÇİLME TARİHİ



SÜLEYMAN SAMİ ŞAHLAN
09 Mayıs 2004

Şirket Ana Sözleşmesinin 14. Maddesi gereği; Pay Sahipleri, Genel Kurulca aday gösterilenler arasından en çok 3 (Üç) yıl için 2 (İki) denetçi seçer.Denetçilerden birisinin ortak olması şarttır.

09 Mayıs 2004 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 3 Yıl Görev yapmak üzere seçilen Denetim Kurulu Üyelerinin görev süresi tamamlanmış olup, bugün yapılacak 2006 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında seçim yapılacaktır.Yeni seçilecek Denetim Kurulu Üyelerinin görev süresi 2010 yılında yapılacak 2009 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısına kadar devam edecektir.

GÜNAY TUTAR

1938 yılında Isparta'da doğdu. İlk, Orta ve lise tahsilini Isparta'da yaptı. 1962'de İstanbul Teknik Üniversitesi Teknik Okulu Maçka Mimarlık – Mühendislik Bölümünü bitirdi.

Ekim 1962 – Ekim 1964 askerlik döneminde Sarıkamış'ta 9.Tümen Savaş İstihkam Taburunda Tümen'e ait inşaatlarda proje ve kontrol mühendisliği, Ocak 1965 – Mart 1966 arası serbest mimarlık, kontrollük ve şantiye şefliği yaptı.

1966 yılında Öz İnşaat ve Tic.Koll.Şti.'ni kurarak 1995 yılına kadar Kolektif Şirket 1995'den sonra Anonim Şirket olunca aynı şirketin ortağı olarak 50'ye yakın Resmi ve Özel sektöre müteahhit olarak iş bitirdi.

1978 yılında ASTAŞ Akdeniz Soğuk Hava ve Paketleme Tesisleri inşaatını ASTAŞ A.Ş. ortağı olarak bitirdi.Tesis halen çalışmaktadır.

1984 yılında Eğirdir'de 64 dubleks villa + sosyal tesis + spor tesislerini ihtiva eden HAYALKENT yazlık sitesini İn-Pa Ltd.Şti. olarak yaptı.

1985 yılında Aksu Enerji A.Ş., 1991 yılında Gökdere Elektrik A.Ş., 1993 yılında da Kovada Elektrik A.Ş.'nin kuruluşlarında görev aldı.

Evli ve 5 çocuk babasıdır.

S.SAMİ ŞAHLAN

1926 Isparta doğumlu. Askerlik görevini 1946-1949 yılları arasında yerine getirdi. 1949 -1954 yılları arasında Halıcılar Koop. Yönetim Kurulu Başkanlığı, 1954-1968 yılları arasında Esnaf Kefalet Koop. Başkanlığı görevlerinin yanı sıra 1962-1968 yılları arasında Belediye Meclis Üyeliği, 1968-1977 yılları arasında da İl Genel Meclisi Üyeliği ve İl Genel Meclisi Başkan Vekilliği yaptı.

Bunun yanında 1960-1992 yılları arasında Oto ve Traktör Bayilikleri yaptı. Halen, 1978 yılında kurmuş olduğu ve Su Ürünleri İhracatçılığı yapan Şahlanlar Gıda A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı sürdürmektedir.

Evli ve 4 çocuk babasıdır.

DENETÇİLERE 2006 YILINDA (OCAK 06-ARALIK 06) ÖDENEN TOPLAM ÜCRET VE MENFAAT LER :

ADI	SOYADI	GÖREVİ	BRÜT ÜCRET	G.V.+D.V KESİNTİ	NET ÜCRET
SÜLEYMAN SAMİ	ŞAHLAN	MURAKIP	7.584,42	1.212,39	6.372,03
GÜNAY	TUTAR	MURAKIP	7.584,42	1.212,39	6.372,03
		TOPLAM	15.168,84	2.424,78	12.744,06

DENETİMDEN SORUMLU KOMİTE



ÖMER ÇİVRİL



ATILLA SÜLDÜR

Yönetim Kurulumuzun 21.01.2003 tarih ve 244 sayılı kararı ile; S.P.Kurulu'nun Seri: X, No:22 sayılı tebliğ'in İkinci kısım Altıncı Bölüm 25. madde hükmü kapsamında şirketimiz nezdinde "Denetimden Sorumlu Komite'nin" kurulmasına ve komite üyeliklerine 01.01.2003 tarihinden geçerli olmak üzere Yönetim Kurulu üyelerimizden Ömer ÇİVRİL ve İ.Atilla SÜLDÜR atanmıştır.

MALİ VE İDARİ İŞLER MÜDÜRÜ



HASAN ALİ DOĞAN: 1966 Keçiözümlü'de doğdu. İlk,orta ve Lise tahsilini Keçiözümlü'de Tamamladı. 1986 Yılında Anadolu Üniversitesi İ.İ.B.Fakültesi İşletme Bölümünden mezun oldu. 1997yılına kadar Özel sektörde çalıştı. 1997 Ekim ayından beri Aksu Enerji ve Tic.A.Ş Mali ve İdari İşler Müdürlüğü görevini sürdürmektedir. Evli ve 2 çocuk babasıdır.

5- 2006 YILINA DAMGASINI VURAN OLAYLAR

Danıştay'a yönelik saldırı, terör olayları, "kuş gribi", "Kırım-Kongo Kanamalı Ateşi", Lübnan'a asker gönderilmesi, Orhan Pamuk'un Nobel Edebiyat Ödülü alması, Papa Benediktus'un Türkiye ziyareti 2006'nın önemli olayları arasında yer aldı.

Danıştay 2. Dairesi'nin okula geliş gidişlerinde türban takan bir öğretmenin, anaokuluna müdür olmasını "sakıncalı" bulan kararıyla alevlenen tartışma, aynı Daire üyelerine yapılan silahlı saldırıyla tırmandı. 2. Daire üyeleri toplantı halindeyken düzenlenen saldırıda, Üye Mustafa Yücel Özbilgin hayatını kaybetti; Daire Başkanı Mustafa Birden, üyeler Ayfer Özdemir ve Ayla Gönenç ile Tetkik Hakimi Ahmet Çobanoğlu da yaralandı. Saldırıyı gerçekleştiren İstanbul Barosu'na kayıtlı avukat Alparslan Arslan, Danıştay binasından çıkamadan yakalandı.

Danıştay üyesi Mustafa Yücel Özbilgin'in cenaze törenine katılan eski başbakanlardan Bülent Ecevit, tören sonrasında beyin kanaması geçirerek GATA'ya kaldırıldı. GATA Hastanesinde uzun süre tedavi gören Bülent Ecevit 05 Kasım 2006 Tarihinde vefat etti.

Irak'ın idam cezasına çarptırılan devrik lideri Saddam Hüseyin, 30 Aralık 2006'da şafaktan az önce asılarak idam edildi. Saddam Hüseyin, 2003 yılı nisan ayında, ABD öncülüğündeki koalisyon güçlerince devrilmiş ve bu yılın kasım ayında, Duceyl'de 148 Şii köylüyü öldürerek insanlığa karşı suçlu bulunmuştu.

2006'da en çok hangi yatırım aracı kazandırdı, hangisi kaybetti?

Hisse senedi yatırımcılarının yanında yatırım fonlarının ortalama getirisi yüzde 10'un altında kaldı. Borsada işlem gören hisse senetleri 2006 yılında bekleneni veremezken, altın, tahvil-bono, repo, banka faizi ile dolar dışındaki döviz türlerine yatırım yapanlar, muhtemel enflasyon oranıyla kıyaslandığında 2006 yılını artışla tamamladı.

Geleneksel yatırım aracı altının getirisi yüzde 30'a yaklaşırken, 2003, 2004 ve 2005 yılında umdukları getiriye ulaşamayan döviz yatırımcıları, 2006 yılında dolar dışındaki para birimlerinden enflasyonun üzerinde bir getiri elde ettiler.

İMKB'de işlem gören hisse senetleri 2006 yılında ortalama yüzde 1,64 oranında değer yitirdi. Sadece Mayıs ve Haziran aylarında gerçekleşen ortalama yüzde 13,10 ve yüzde 7,03'lük düşüşleri dikkate aldığımızda, Borsanın 2006 yılında bekleneni verememesinin nedeni ortaya çıkıyor.

24 ayar külçe altının gram satış fiyatı 2006 yılında yüzde 29,60, Cumhuriyet altınının satış fiyatı da yüzde 29,14 oranında arttı. Dövizde ABD Doları'nın yıllık değer artışı yüzde 4,97'de kalırken, avronunki yüzde 17,14 olarak gerçekleşti.

Bankalar ve aracı kurumlar tarafından oluşturulan yatırım fonlarına katılma belgelerine yatırım yapanlar 2006 yılında ortalama yüzde 8,33 oranında getiri elde ettiler. Hisse senedi ağırlıklı olan A Tipi fonlar 2006 yılını ortalama yüzde 1,83 oranında, B tipi fonlar da ortalama yüzde 10,19 oranında artışla kapattı.

HİSSE SENETLERİ PİYASASI

Ekonomide 2006 yılına damgasını vuran önemli olaylardan biri de Mayıs ve Haziran aylarında yaşanan finansal piyasalardaki dalgalanma oldu. Dalgalanmaya paralel borsa yılın en düşük değerini gördü, dolar 1,76 YTL'yi aşarken, avro da 2,1 YTL'nin üzerine çıktı. Gecelik borçlanma faizleri yüzde 13,25'ten 17,50'ye kadar çıkarken, iç borçlanma faizleri de yüzde 23'lerin üzerine gördü, enflasyon da yeniden çift haneli rakamlara döndü.

Aylık bazda bakıldığında İMKB Endeksi en büyük artışı yüzde 12,10 ile Ocak ayında gerçekleştirdi. En büyük düşüş ise yüzde 13,10 ile Mayıs ayında oldu.

2005 yılını 39.777,70 puandan tamamlayan İMKB Ulusal-100 Endeksi, yıllık bazda 653,24 puan ve ortalama yüzde 1,64'lük düşüşle 2006 yılını 39.117,46 puandan kapattı. İMKB Ulusal-100 Endeksi 28 Şubat günü 48.192,31 puana ulaşarak en yüksek seviyesini gördü. En yüksek kapanışını ise 47.728,50 puanla 27 Şubat günü yaptı. En düşük seviye 31.491,56 puanla 27 Haziran'da görüldü.

7- ELEKTRİK ENERJİSİ SEKTÖRÜNDE 2006 YILINDA YAŞANAN GELİŞMELER

En büyük HES ihalesi olan Göktaş'a, Proje Teklif İhalesi yapıldı: Adana'da yıllık 1 milyar 150 milyon kwh elektrik üretecek olan Göktaş Hidroelektrik Santrali'nin, mülkiyeti kendisine olacak şekilde 49 yıllık üretim lisansı için açılan ihaleye en yüksek teklifi 43 milyon YTL ile Bereket Enerji Üretim A.Ş. verdi.

Elektrik Dağıtım Lisansı Sahiplerine, Sınırsız Üretim ve Satın Alma İmkânı Getirildi: EPDK (Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu), elektrik dağıtım lisansı sahiplerine, elektrik üretimi ve satın almada getirilen toplam elektrik miktarının %20'sini sağlama sınırını kaldırdı.

EÜAŞ (Elektrik Üretim Anonim Şirketi) 31 Hidroelektrik Santralini Devralıyor. : EÜAŞ işletmekte olduğu DSİ (Devlet Su İşleri)'ne ait 31 Hidroelektrik Santralini devralacak.

Elektrik Üretimi, İlk Çeyrekte %7,31 Arttı : Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından açıklanan elektrik üretim-dağıtım ile ilgili verilere göre, Türkiye'de elektrik üretimi, Ocak-Şubat-Mart aylarını kapsayan 2006 yılı ilk çeyreğinde, 2005 yılının aynı dönemine kıyasla %7,31 artarak 42 bin 390 GWh yükseldi.

Enerji Bakanlığı, İki Elektrik Santralini Özelleştirme Kapsamından Çıkardı : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Kemerköy Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ile Yeniköy Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun aldığı kararla özelleştirme kapsamından çıkartılarak eski statüsüne iade edildiğini bildirdi.

HES için Başvurularda ÇED Raporu Aranmayacak : Yap-İşlet modeli ile santral kurmak isteyen yatırımcılardan lisans için başvuru sırasında Çevresel Etki Değerlendirme Ön Raporu istenmeyecek.

Suriye'ye Elektrik Satışı Başlıyor : TETAŞ (Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.) ile Suriye Elektrik Üretim ve İletim Kuruluşu arasında yapılan anlaşma kapsamında TETAŞ, Suriye'ye en az 100 MW en çok 440 MW güç ile yıl boyunca 1,4 milyar kwh civarında elektrik ihraç edecek.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2007 yılı için Türkiye'nin ana enerji politika ve stratejileri :

- Ø Stratejik petrol ve doğalgaz depolama kapasitesinin artırılması,
- Ø Kaynak ve ülke çeşitlendirilmesi,
- Ø Yerli kaynakların kullanımı ve geliştirilmesine öncelik verilmesi,
- Ø Farklı teknolojilerin kullanımı, geliştirilmesi ve yerli üretimin artırılması,
- Ø Ülkemizin enerji ticaret merkezi olma potansiyelinden en iyi şekilde yararlanılması,
- Ø Talep yönetiminin etkinleştirilmesi ve verimliliğin artırılması,
- Ø Üretimde alternatif enerji kaynağı kullanımına olanak sağlanması,
- Ø Enerji sektörünün, işleyen bir piyasa olarak şeffaflığı ve rekabeti esas alacak şekilde yapılandırılması,
- Ø Bölgesel işbirliği projelerine katılım ve entegrasyon.

2006 YILI SONU İTİBARIYLA HES PROJELERİNİN DURUMU

Ülkemizde 138 adet santral işletmede bulunmaktadır. Bu santraller 12.878 MW'lık bir kurulu güce ve toplam potansiyelin %36'sına karşılık gelen 46.277 GWh'lık yıllık ortalama üretim kapasitesine sahiptir. 3.962 MW'lık bir kurulu güç ve toplam potansiyelin %8'i olan 9.779 GWh'lık yıllık üretim kapasitesine sahip 38 HES halen inşa halinde bulunmaktadır.

Geriye kalan 73.877 GWh/yıllık potansiyeli kullanabilmek için ileride Türkiye'de 540 HES yapılacak ve toplam 36.697 MW'lık kurulu güçle Hidroelektrik Santrallerinin toplan sayısı 716'ya ulaşacaktır.

8- Esas Mukavelename Değişikliği:

2006 yılında esas mukavelemizde değişiklik yapılmıştır.

Şirket Ana Sözleşmesinin 1, 2, 6, 7, 14, 17, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 28 ve 30. maddelerinin değiştirilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'nun 23.05.2006 tarihli B.02.1.SPK.0.13-934 / 8469 sayılı yazısı ile Sanayi ve Ticaret Bakanlığı İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün 23.05.2006 tarih ve B.14.0.İTG.0.10.00.01.DEĞ/31186-4388 sayılı yazıları ile verilen tadil tasarıları izninin müzakeresi 14 Temmuz 2006 tarihli Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında yapılarak karara bağlanmıştır. Keyfiyet T. Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak 18 Temmuz 2006 tarihinde tescil edilerek 21 Temmuz 2006 tarih 6604 sayılı T. Ticaret Sicil Gazetesinde yayımlanmıştır.

9- Sermaye Yapısı:

Şirketimizin Kayıtlı Sermaye Tavanı 50.000.000 YTL'dir. 8.352.000.- YTL'lik kısmı ödenmiştir. Şirketimiz paylarının tamamı halka açık olup, % 76 payı Borsada işlem görmektedir.

10- Dönem Kâr/Zarar: (YTL.-)

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: XI, No: 25 Sayılı ,tebliğine göre düzenlenen Mali Tablolara göre Dönem Zararımız (1.635.028).-YTL 'dir.

11-Kâr Dağıtım Politikası: (Bknz.Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu Madde 5)

12- Ortaklık Yapısı:

(A Grubu) pay sahibi ortaklarımızın sayısı tahmini 300 kişi olup, (B Grubu) pay sahibi ortaklarımızın sayısı ise şirketimiz Borsa da işlem gördüğü için bilinmemektedir.

13- Son dört yıla ait net temettü oranları (%):

2004	2005	2006
25	-	-

2004 Yılı Sermaye	2.088.000 YTL
2005 Yılı Sermaye	2.088.000 YTL
2006 Yılı Sermaye	8.352.000 YTL

14- Çıkarılmış menkul kıymetlerimiz:

İtfa edilmesi gereken çıkarılmış menkul kıymet yoktur.

15- Hisse Senedimizin, İMKB'nda Yılın Son İşlem Günü tablosu:

AKSU ENERJİ	NORMAL	DÜZELTİLMİŞ	DOLAR
Tarih	29.12.2006		
Kapanış	3,44	3,44	2,45
En Yüksek	3,56	3,56	2,53
En Düşük	3,44	3,44	2,45
Ağırl.Ort.	3,51	3,51	2,50
Miktar (adet)	159.730	159.730	-
Hacim (YTL)	560.612	-	398.842
Sermaye (YTL)	8.352.000	-	5.941.946
Piyasa Değeri (YTL)	28.730.880	-	20.440.296
Dolar Kuru	1,40560	-	-
XU100	39.117	-	27.830

Son gün için birleşik seans verileridir.
Dolar kapanışı Merkez Bankası Döviz Alış Kurudur.

16- İmtiyazlı Paylar:

Genel kurulda, Şirket yönetim kurulunun üyelerinin tamamı A Grubu hamiline yazılı hisse sahibi ortakların belirleyeceği adaylar arasından seçilmelidir. Türk Ticaret Kanunu'nun 315. maddesi uyarınca açılacak Yönetim kurulu üyeliğine seçilecek üyenin A Grubu hamiline yazılı hisse sahipleri çoğunluğunca da tasvip edilmesi şarttır.

A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortakların veya vekillerinin her hisse senedi için 100 oy hakkı vardır. Bundan sonra yapılabilecek sermaye artışları dolayısıyla çıkarılacak B Grubu hisse senetlerine sahip ortakların veya vekillerinin ise her hisse senedi için 1 oy hakkı olacaktır. Şirket kârından % 5 oranında kanuni yedek akçe, kalan kârdan Sermaye Piyasası Kurulu tarafınca saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrıldıktan sonra kalan kârın % 10'u A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortaklara dağıtılır.

17- Şirketimizin faaliyet gösterdiği sektör içerisindeki yeri:

Şirketimizin ürettiği elektrik enerjisi ülke üretimi içerisinde mukayese edilmeyecek kadar az olmasına rağmen bir model oluşturması bakımından dikkatle değerlendirilmesi gerekir.

%25,45 oranlı iştirakimiz Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş'nin Yatırımları tamamlandığında sektör içerisindeki yeri bakımından bir değerlendirme yapılabilir.

Ancak Çayköy HES Yatırımımız, küçük tasarrufların birleştirilmesi ile ülke genelinde büyük yatırımların yapılabileceğini göstermiştir.

18- Üretim Lisansı Müracaatı:

Şirketimiz, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatı, "Mevcut Sözleşme" kapsamında faaliyet gösteren projelere ilişkin olarak **25 Nisan 2003** tarihinde 49 yıllığına Üretim Lisansı almak üzere süresi içerisinde EPDK'na müracaatını yapmıştır.

EPDK 23.10.2003 tarih 4802/2765 sayılı yazısı ile bazı belgelerin tamamlamasını istemiş ve 06.11.2003 tarihinde bu eksiklikler tamamlanarak kuruma gönderilmiştir. Lisans ile ilgili henüz bir gelişme kaydedilmemiştir.

19.1- Şirket Vekili Avukat Tuncay AKCELEP tarafından hazırlanan 31.12.2006 tarihi itibariyle şirketin taraf olduğu dava ve icra takiplerine ilişkin rapor :

1- Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü Isparta Elektrik Dağıtım Müessesesi 10.01.2005 tarihli bir yazı ile Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş'ne anlaşma imzalaması ve faturaları ödemesi için ihtarda bulunmuş olup, bu idari işlem hakkında Antalya İdare Mahkemesi Başkanlığı'nda 2005/56 Esas sayılı dosya ile idari işlemin iptali ve yürütmeyi durdurma talepli bir dava açılmış olup dava 28.12.2005 tarihinde karara bağlanmış, idarenin işleminin iptaline karar verilmiştir.

2- Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğünce iletim hizmeti bedeli olarak kesilen faturalar ve talep edilen ödemeler için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü aleyhine Ankara İdare Mahkemesi Başkanlığı nezdinde yürütmeyi durdurma talepli iptal davası açılmıştır. Bu davamız Ankara İdare Mahkemesinin 2004/373 Esasına kaydolmuş 2004/2818 sayılı kararı ile de davanın kabulü ile idari işlemin iptaline karar verilmiştir. Bu karar davalı idarece temyiz edilmiş olup, temyiz incelemesi halen sonuçlanmamıştır.

3- TETAŞ aleyhine Ankara 11.İdare Mahkemesinde 2005/1221 Esas sayılı dosya ile müvekkil şirketten geçmişe dönük olarak alınan elektriğin %10'luk KOF paylarının düşülmeden fatura kesilmiş olması sebebi ile tahsili istenen gecikme zammı ve fazla ödemelerin tahsiline ilişkin karar ve işlemlerin iptali için dava açılmış olup, bu dava görev yönünden reddedilerek Danıştay'a gönderilmiştir.Yargılama halen devam etmektedir.

4- Yine TETAŞ aleyhine Danıştay 10.Dairede 2005/7023 Esas sayılı dosya ile görülmekte olan davamızda %10 luk KOF payının Mart 2005 dönemine ait olarak yapılan kesintinin geri ödenmesi talep edilmiş olup, bu dava halen derdestir.

5- Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. şirket olarak borçlu sıfatı ile hiçbir icra takibinde taraf değildir. Şirket aleyhine yapılan bir icra takibi yoktur.

6- Yine Şirket alacaklı olarak bir icra takibinde taraf değildir. Şirketin icra yolu ile takip ettiği bir alacağı yoktur.

8- Şirketin tarafıma herhangi bir borcu yoktur ve de tarafımdan fatura edilmemiş bir hizmet veya masraf söz konusu değildir.

19.2- Şirket Vekili Avukat Haluk AVCI tarafından hazırlanan şirketin taraf olduğu dava ve icra takiplerine ilişkin rapor :

1- Şirketinizle ilgili olarak tarafımızdan takip edilen işler şöyledir;

- a) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, Davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerin iptali ile 484.693,0122 YTL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli, 2005/7023 Esas sayılı dosya şu an tekemmüldedir.
- b) Danıştay 10.Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerin iptali ile 592.445,35 YTL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli 2006/4385 Esas sayılı dosya şu an tekemmüldedir.
- c) Danışyat 10.Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemin iptali ile 1.704.268,67 YTL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması ile delil tespiti ve bilirkişi incelemesi istemli 2006/6327 Esas numaralı dosya şu an tekemmüldedir.
- d) Her üç davada da iptali istenen idari işlemler, müvekkil şirketten alınan elektrik enerji miktarları kapsamında yapıldığı iddia edilen fazla ödeme ve gecikme zammının tahsiline ilişkin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olan işlemlerdir.

2- 27.02.2007 tarihi itibari ile açılması tasarlanan herhangi bir dava veya takibi düşünülen bir alacak bulunmamaktadır.

3- İş bu cevap metnine kadar sonuçlandırılmış bir alacak takibi bulunmamaktadır.

4- Şirketinize verilen vekalet hizmetine ilişkin tarafımıza 01.08.2006 tarihine kadar bir ödeme yapılmamıştır. 24.07.2006 tarihinde ise 23.500 YTL 1 numaralı maddede belirtilen dava masrafı olarak tarafımıza gönderilmiş olup, vekalet ilişkimizin başladığı tarihten itibaren toplam masrafımız ise 23.700 YTL'dir.

19.3- Şirket Vekili Avukat Gülnur ÖZYURT tarafından hazırlanan şirketin taraf olduğu dava ve icra takiplerine ilişkin rapor :

01.01.2007 tarihinden sonra tarafımızdan takip edilen dava ve icra takipleri aşağıdaki gibidir.

1-Tarafımdan takip edilen davalar,

- Antalya 2.İdare Mahkemesinin 2006/3916 Esas Sayılı dosyası.
- Ankara 7.İdare Mahkemesinin 2004/373 Esas sayılı dosyası.

2- Tarafımdan takip edilen icra takipleri;

- Isparta 1.İcra Müdürlüğü'nün 2007/788 Esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine açılan 4.773,55 YTL'lik faturadan dolayı 4.865,84 YTL'lik 23.02.2007 tarihinde başlanılan alacak takibi.

3- Şirketimiz tarafından açılması tasarlanan dava ve icra takibi,

- Cevap tarihi itibarıyla Göltaş Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeleri, sorumlu müdürler ve Denetim Kurulu Üyeleri hakkında Aksu Enerji'nin zararına hareket etmekten dolayı fazlaya ilişkin haklar saklı kalmak kaydı ile 6.250,00 YTL'lik tazminat davası açılması tasarlanmaktadır.
- Cevap tarihi itibarıyla açılması tasarlanan bir icra takibi bulunmamaktadır.

20- Şirketimiz 2006 takvim yılı faaliyetlerinin denetimi:

1. Tam Tasdik Denetimi için Denge Ankara Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketiyle, 02.01.2006 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır. 2006 yılı içerisinde muhasebe kayıtlarının sondaj usulü incelenmesi ile mizan kontrolü ve muhasebe tekniklerinin gözden geçirilmesine yönelik revizyon çalışma tarihleri aşağıdaki gibidir.

01.05.06-02.05.06 tarihleri arası 01.01.06-31.03.06 dönemi

28.07.06-29.07.06 tarihleri arası 01.04.06-30.06.06 dönemi

06.11.06-07.11.06 tarihleri arası 01.07.06-30.09.06 dönemi

05.02.07-06.02.07 tarihleri arası 01.10.06-31.12.06 dönemi

s

2. Bağımsız Dış Denetim Raporu için Denge Bağımsız Denetim Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim şirketiyle 07.03.2006 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır.

S.P.K Seri XI, NO:25 sayılı Tebliğine göre; 04 Eylül 2006 tarihli 01 Ocak -30 Haziran 2006 Ara Hesap Dönemine Ait Mali Tablolar ve Bağımsız Denetçi Sınırlı İnceleme Raporu,(10 Nisan 2007 tarihinde Düzeltme yapılmıştır) 10 Nisan 2007 tarihli 31 Aralık 2006 Hesap Dönemine Ait Mali Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu hazırlanmıştır.

II - FAALİYETLERİMİZ :

Şirketimiz 1985 yılında gündeme gelen Yap-İşlet-Devret modeliyle Türkiye'de ilk kurulan ve üretime geçen ÇAYKÖY H.E.S.'i gerçekleştirmiştir.

2006 yılı içerisinde şirketimizin yapmış olduğu çalışmalar ana başlıklar olarak şöyledir:

A- YATIRIMLAR:

1. Yatırımlardaki Gelişmeler

İştirakimiz Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş (Göltaş Enerji), 60 MW kurulu gücünde ,yıllık üretimi de Eşen II ye eşdeğer 187 Milyon 500 bin KWH net üretim kapasiteli ve Yatırım bedeli 72 Milyon 500 bin dolar olan EŞEN I HES projesi için ; 27.12.2004 tarihinde EPDK'ndan üretim lisansı almış, yatırım harcamalarına başlanmış, ancak 21 Aralık 1999 tarihinde 4389 Sayılı Bankalar Kanunu'nun 14. maddesinin 3 ve 4 numaralı fıkralarına istinaden Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu'na devredilen Egebank A.Ş. (Egebank) ile ilişkili aralarında Göltaş A.Ş.'nin de bulunduğu 9 şirketin temettü hariç ortaklık hakları ile yönetim ve denetimleri 4389 Sayılı Bankalar Kanunu'nun 15 / 7-a maddesi çerçevesinde 26 Haziran 2005 tarihinde TMSF tarafından devralınmıştır. TMSF tarafından 2006 yılın da Eşen I için bilgimiz dışında çalışma yaptığı bilinmektedir.

Bilindiği üzere TMSF tarafında el konulduğunda, Şirketimizi temsilen Yönetim Kurulunda bulunan Yönetim Kurulu Üyemiz İ.Atilla SÜLDÜR İle Denetçi olan Yönetim Kurulu Üyemiz Ömer ÇİVRİL'in görevlerine son verilmiştir.

Dolayısıyla Türk Ticaret Kanunu açısından Şirketteki temsil hakkımız ortadan kaldırılmıştır. Son Hukuki Duruma göre %25,45 ile en büyük ortağı olduğumuz şirketten temsil hakkı elimizden alınmıştır.

Bu durumla ilgili olarak 12. Temmuz 2005 tarihinde TMSF Başkanlığına yazı yazılarak haklarımız hatırlatılmış ancak bu yazıya cevap alınamamıştır.

25 Ağustos 2006 tarihinde Isparta 3.Noterliğinden ihtarname çekilerek "Söz konusu el koyma işleminden sonra Göltaş Enerjinin yapılması gereken Genel Kurul Toplantısı hakkında şirketimize hiç bir bilgi verilmediği, Bunun T.Ticaret Kanununun 385/2 ve ilgili diğer maddeleri uyarınca mutlak ve müstesna hakkımız olduğu bilgimiz dışında yapılacak genel kurul ve alınacak kararların şirketimiz hukuki menfaatleri göz önüne alınarak çeşitli yönlerden yargısal denetime tabi tutulacağı gerekirse iptaline yönelik yasal yollara müracaat edileceği" bildirilmiştir. Bu İhtarımıza TMSF Tahsilat Daire Başkanlığı Fethi ÇALIK İmzalı 11 Eylül 2006 tarihinde cevap yazarak Özetle " İlgili Bankacılık kanunundan bahisle yetkili olduklarını ve aksine bir iptal kararı ve yürütmenin durdurulması kararı bulunmadığı sürece taleplerimizin ve haklarımızın bulunmadığı" ifade edilmiştir.

TMSF Yönetimince, hiçbir finansman kaynağı bulunmamış, hiçbir kredi kuruluşundan olumlu cevap alınmamışken Göltaş Enerji Eşen 1 HES'le ilgili olarak bazı ihalelerin yapılacağı duyuları alınmış

ulusal basında ilanlar görülmüştür. Bunun üzerine Şirketimiz 13 Ekim 2006 tarihinde Isparta 3. Noter kanalı ile ihtarname çekerek; Büyük Ortağı bulunduğumuz şirket hakkında bize danışılmadan karar alınmasının Göltaş Enerji Şirketine ve bize büyük zararlar açacağı bildirilerek kanuni haklarımız tekrar hatırlatılmıştır. Bu konu ile ilgili olarak 22.11.2006 tarihli Hürriyet Gazetesinde yayınlanan inşaat yaptırılacağına ilişkin İlanın görülmesi üzerine ; 24 Kasım 2006 tarihinde Isparta 3. Noterliği aracılığı ile tekrar ihtarname çekilmiş. Bunun üzerine 27 Kasım 2006 tarihinde Isparta 2. Noterliği aracılığı ile konu saptırılarak "basiretli bir iş adamı gibi davranıldığı ve Aksu Enerji bu çalışmaların ilgilendirmediği ve uygulamalarına devam edeceklerini bildiren ihtarname alınmıştır. Yine aynı ihtarımıza cevaben 04 Aralık 2006 tarihinde TMSF Hukuk İşleri Daire Başkanlığından Daire Başkan Vekili Özcan MÜNGAN imzalı yazıda aynı meyandadır.

Şirketimiz 18 Aralık 2006 tarihinde Isparta 3. Noterliği aracılığı ile tekrar ihtarname göndererek; El konma ile ilgili devam eden davalardan çıkan bazı kararlar hatırlatılmak sureti ile Devam eden ve karar aşamasında devam eden davalar var iken Eşen 1 hakkında yatırım kararı almanın şirketlerin 10 yıllık 20 yıllık ekonomik hayatlarına ipotek koyma olduğu hatırlatılmış ve ihalenin durdurulması istenmiştir. Bu İhtarnameye cevap alınamamıştır.

Yapılan tüm İhtarname ve yazışmalarda tatmin edici ve hukuki haklarımızı koruyucu cevaplar alınmadığından Şirket ortaklarımızın hakları göz önünde bulundurularak TMSF hakkında Yukarıda açıklanan ihtarname konularında kapsayan, Göltaş Enerji A.Ş'nin Yönetim Kurulu Üyeleri, Denetim Kurulu Üyeleri ve Sorumlu Müdürler hakkında fazlaya ilişkin haklar saklı tutulmak suretiyle 6.250.-YTL değeriyle lisansın iptal edilmesi halinde doğaak zararlar ve manevi tazminat hakları saklı kalmak kaydıyla 6.250.-YTL'den az olmayan kar ve kazanç kaybının tesbiti ile dava tarihinden itibaren ticari faizi ile birlikte davalılarda tahsili talebiyle 01.03.2007 tarihinde Isparta Asliye Ticaret Mahkemesinde dava açılmıştır.

Bilindiği üzere Göltaş Çimento ve Orma A.Ş T.Ticaret Hükümlerine uygun olmayan usullerle 2005 yılı genel Kurullarını yaptıkları halde Göltaş Enerji A.Ş 2005 ve 2006 yılı Genel Kurulunu yapmamıştır. Yada yaptı ise bilgi alınamamıştır. Bu sebeble "yapılacak Genel Kurul da şirketimizin temsilinin sağlanması hatırlatılarak "yasaya ve ana sözleşme hükümlerine aykırı hareket edilmesi halinde azınlık haklarımızın kullanılması yoluna gidileceği ve ayrıca her türlü kanuni yola müracaat edileceğini" 13 Mart 2007 tarihinde Isparta 3. Noterliği aracılığı ile TMSF Başkanı ve Üyeleri, Göltaş Enerji Yönetim Kurulu Üyeleri Denetçiler ve Müdürlerine ayrı ayrı olmak üzere ihtar edilerek "Genel Kurula Çağrı" yapılmış henüz bir cevap alınamamıştır.

2- Teşvik Tedbirlerinden yararlanma Durumu:

Şirketimizin Teşvik Belgesi bulunmamaktadır.

B- ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNE İLİŞKİN FAALİYETLER:

Santralimizin yıllık üretim kapasitesi 36.000.000 kwh/yıl'dır. Santralimiz üretime geçtiği 1989 yılından bu yana yağışlara bağlı olarak bazı yıllar ortalama üretimin altında, bazı yıllar üstünde olarak çalışmalarını sürdürmektedir.

2002 yılında yağışların 2000 ve 2001 yıllarına oranla daha fazla olması üretimimizi, şirketimizin kuruluşundan bu yana gerçekleşen üretimler içerisinde rekor seviyeye ulaştırmış ve 2002 yılını 45.157.188 KWH'le kapatmamızı sağlamıştır. 2003, 2004, 2005 ve 2006 üretim dönemimiz içerisinde 2002 üretim dönemimizde ulaştığımız rekor üretim hedeflenmiş fakat yağışların beklediğimiz seviyede olmaması buna izin vermemiştir. 2006 yılı üretim döneminde yıllık kapasitemizin % 93'ü gerçekleştirilmiştir. 2007 yılının yağışlar ve üretimimiz açısından bereketli geçmesini temenni ediyoruz.

1- 2006 VE 2005 YILI ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ VE KAPASİTE KULLANIMI

	2006 yılı (kwh)	2005 yılı (kwh)
Brüt Üretim	33.496.546	21.931.982
Santral İç Tüketimi	270.960	233.966
a-TEDAŞ'tan alınan(Geri Besleme)	72.780	60.183
b-Üretimden Alınan (İç Tüketim)	198.180	173.783
TEDAŞ'a Net Satış	33.164.160	21.698.016
Kapasite Kullanım Oranı	%93,04	%60.92

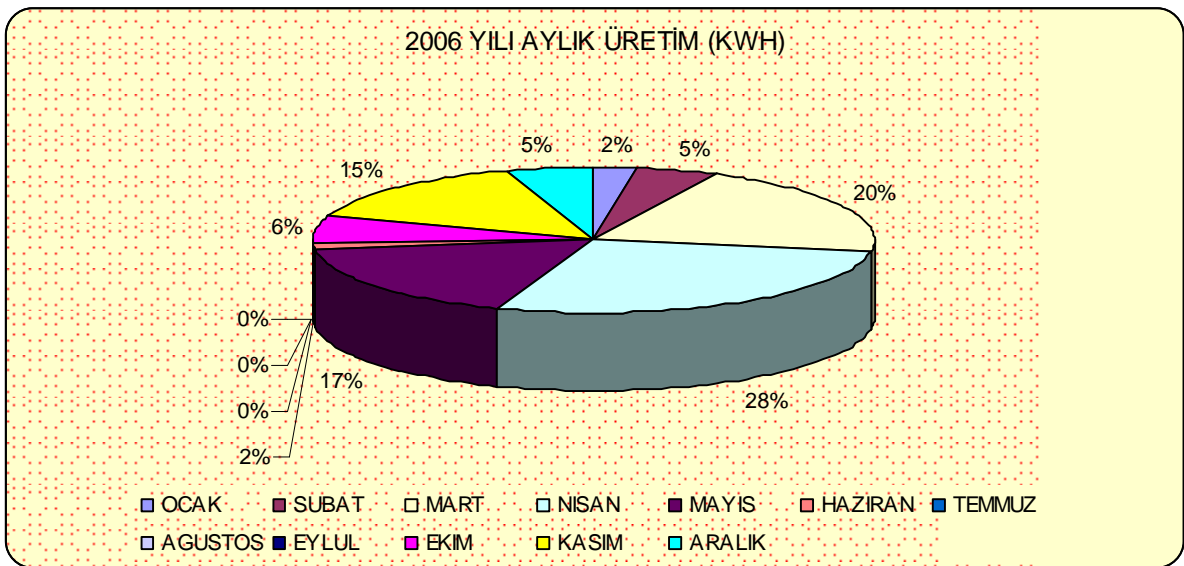
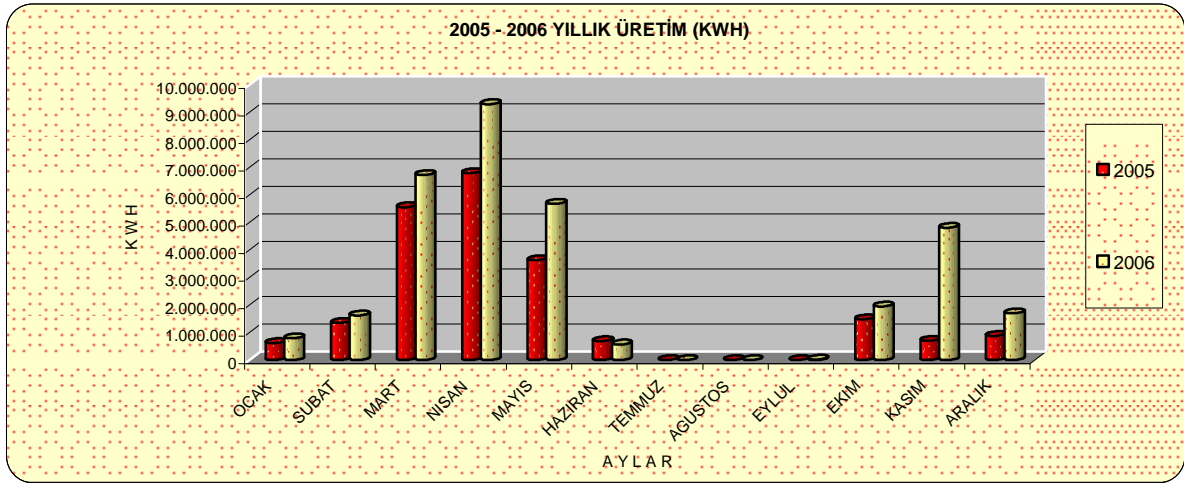
Yıllar İtibariyle Elektrik Enerji Üretimimiz:

AYLAR	PROGRAM	2002	2003	2004	2005	2006
OCAK	3.500.000	4.627.140	5.863.896	3.932.172	616.860	788.532
ŞUBAT	3.300.000	3.897.672	4.899.552	4.036.776	1.347.708	1.619.568
MART	6.200.000	6.607.440	5.264.976	9.214.260	5.559.468	6.732.192
NİSAN	8.800.000	9.958.356	10.119.540	7.296.612	6.795.396	9.306.720
MAYIS	7.600.000	8.718.840	8.086.248	5.637.300	3.628.572	5.680.908
HAZİRAN	650.000	2.810.784	5.519.448	1.528.764	686.964	565.800
TEMMUZ	0	404.616	639.768	65.688	0	0
AĞUSTOS	0	14.076	0	0	0	0
EYLÜL	0	1.434.924	0	0	0	14.352
EKİM	1.100.000	1.049.904	556.416	1.443.480	1.482.120	1.947.732
KASIM	1.350.000	1.931.724	1.485.984	479.964	701.868	4.809.576
ARALIK	3.500.000	3.701.712	1.641.372	499.284	879.060	1.698.780
TOPLAM	36.000.000	45.157.188	44.077.200	34.134.300	21.698.016	33.164.160

2- ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNDEKİ GELİŞMELER:

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş. 2005 - 2006 YILI ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ

AYLAR	2005	2006
OCAK	616.860	788.532
ŞUBAT	1.347.708	1.619.568
MART	5.559.468	6.732.192
NİSAN	6.795.396	9.306.720
MAYIS	3.628.572	5.680.908
HAZİRAN	686.964	565.800
TEMMUZ	0	0
AĞUSTOS	0	0
EYLÜL	0	14.352
EKİM	1.482.120	1.947.732
KASIM	701.868	4.809.576
ARALIK	879.060	1.698.780
TOPLAM	21.698.016	33.164.160



3- ELEKTRİK ENERJİSİ SATIŞLARI VE SATIŞ HASILATI

Üretilen enerjinin tamamı TÜRKİYE ELEKTRİK TİCARET VE TAAHHÜT A.Ş.'ye satılmıştır. 19.02.1986 tarihli sözleşmeye ek olarak 01.01.1997 tarihinden geçerli olmak üzere 19.12.1996 tarihinde yapmış olduğumuz ek protokole göre, ürettiğimiz enerji; TEDAŞ ortalama satış fiyatının % 65'i (KOF Dahil) olarak değiştirilmiştir.

23.05.2000 tarih ve 4568 sayılı kanunun 5/c maddesiyle ve 01.01.2004 tarihinden geçerli olarak Kamu Ortaklığı Fonu (KOF) yürürlükten kaldırılmış, Bakanlık ve Tetaş tarafından Bildirilen Tarife yazılarında KOF'ndan bahsedilmemiştir. Dolayısıyla Temmuz 2001 tarihinden Şubat 2005 tarihine kadar Faturalar KOF düşülmeden kesilmiş ve Tetaş tarafından itirazsız ödenmiştir. Ancak Tetaş ile KOF hakkında ihtilafa düşülmüştür. İlgili ihtilaf hakkında açıklama **Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler başlıklı Dipnot 31'de** detaylı şekilde verilmiştir.

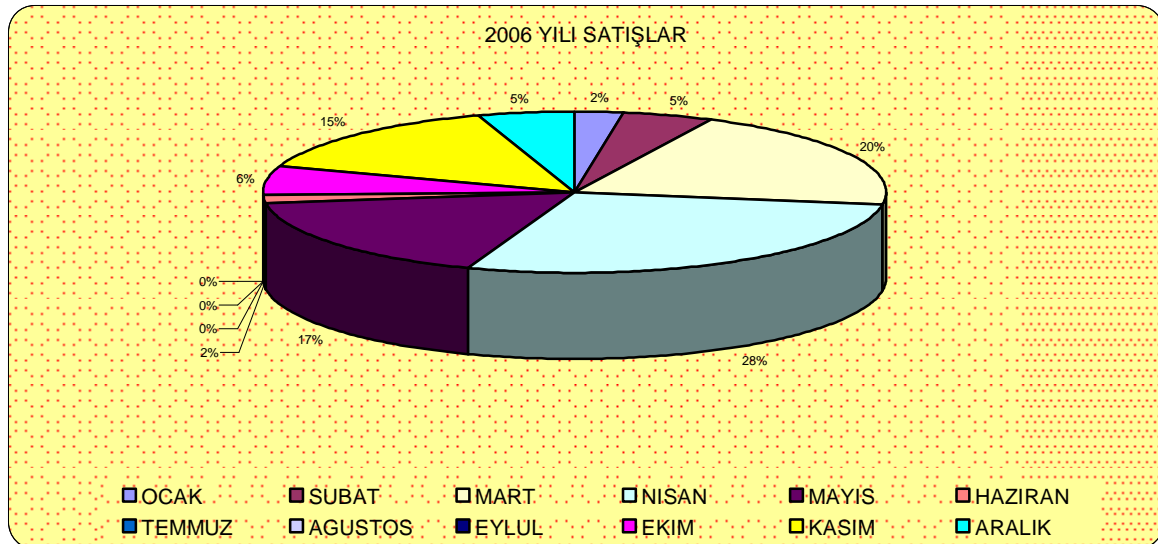
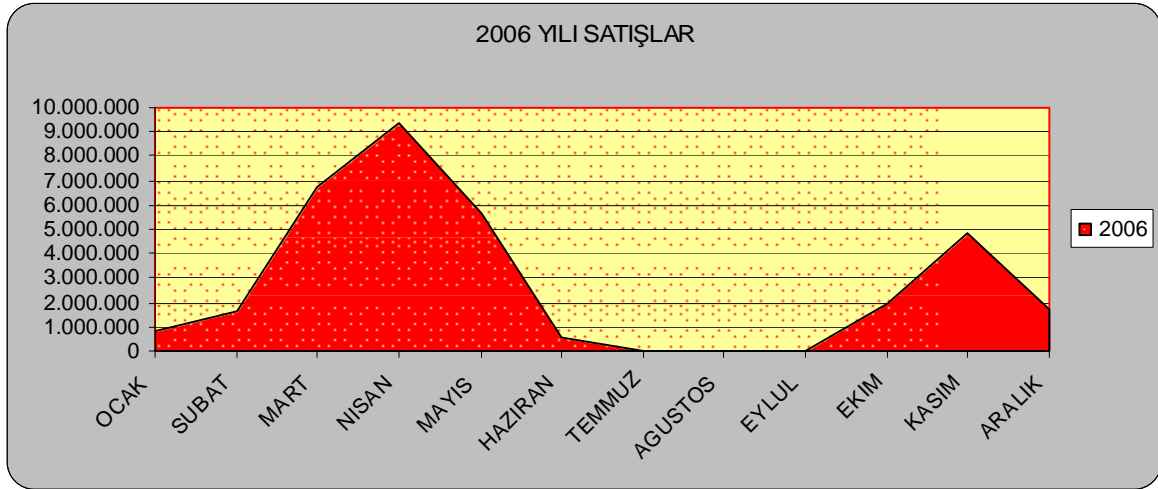
ETKB Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün 27.09.2002 tarih ve 4192sayılı yazısı ile Enerji satış tarifesi, TETAŞ tarafından tespit edilmektedir.

2003 Nisan ayından bu yana kesilen faturalarımız da TETAŞ Genel Müdürlüğü Enerji Alış Daire Başkanlığı'nın 09 Nisan 2003 tarih ve 2378 sayılı tarife yazısı gereği Mart 2003 fiyatıyla düzenlenmiştir.

07 Ekim 2002 tarih ve 02/341, 03 Mayıs 2003 tarih 03/137 sayılı Ortalama Satış Fiyatlarına itiraz yazılarımıza Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nden cevap beklenmekte olduğundan düzenlenen aylık satış faturaları şerh konularak düzenlenmektedir.

2006 yılı aylara göre enerji üretimimiz, satış fiyatımız ve brüt satış hasılatımız aşağıdaki tabloda görülmektedir.

AYLAR	ÜRETİM (KWH)	FİATİ (YTL)	BRÜT SATIŞ HASILATI
OCAK	788.532	0,07388419	58.260,05
ŞUBAT	1.619.568	0,07388419	119.660,47
MART	6.732.192	0,07388419	497.402,55
NİSAN	9.306.720	0,07388419	687.619,47
MAYIS	5.680.908	0,07388419	419.729,29
HAZİRAN	565.800	0,07388419	41.803,68
TEMMUZ	0	0,07388419	0
AĞUSTOS	0	0,07388419	0
EYLÜL	14.352	0,07388419	1.060,39
EKİM	1.947.732	0,07388419	143.906,60
KASIM	4.809.576	0,07388419	355.351,63
ARALIK	1.698.780	0,07388419	125.512,98
TOPLAM	33.164.160		2.450.307,11
KAMU ORTAKLIĞI FONU (İHTİRAZİ KAYITLA)			(245.030,71)
VADELİ SATIŞ FAİZ GELİRİ (REESKONT) NET			(8.739,40)
NET SATIŞ GELİRİ			2.196.537,00



4- 2006 YILI İÇERİSİNDEKİ SANTRAL REVİZYON ÇALIŞMALARI:

- ü Havuz bölgesi batorda kapakları bakımı yapıp boyaları yenilendi.
- ü Ünite II üst klavuz yatakları söküldü taşıyıcı yatak sondaları sökülerek kontrolleri yapıldı. (05,06,2006) taşıyıcı yatak sondaları yeniden imal ettirildi. Yeni sondaların kablo boyu 15 mt olup panodaki göstergeye kadar eksiz olarak sonda ucu bağlandı. Bağlantı şekil ve yerleri aşağıdaki gibidir. Taşıyıcı yatak sıcaklık göstergeleri bağlı olan lokmalar 6 ve 3 nolu lokmalardır. Z3-Z4-Z5-Z6 PT 50 Taşıyıcı yatak bilgisayar sondaları Z7 boş Z8 ve Z9 üst klavuz yatak sondaları X1 ve X2 eksiz taşıyıcı yatak sondaları X3 ve X4 pt 100 yedek sondalar Yedek sondalar 7 ve 3 nolu yatak lokmalarında bağlıdır. Yeni takılan sondalardan sonra test çalışmasında sıcaklığın eski sondanın bağlı olduğu duruma göre 6 derece daha düşük olduğu görüldü.
- ü Ünite I sargı temizliği yapılmıştır. Geçen sene yağ kaçakları önlediği için sargılar üzerinde yağ görülmemiş ve önceki seneler göre daha temiz olduğu tespit edilmiştir.
- ü Ünite II üst klavuz yatak lokmaları ile taşıyıcı yatak lokmaları söküldü. Yapılan kontrolde taşıyıcı yatak lokmalarından (2-6-8) nolu yataklarda hasarlanma olduğu görüldü. Sigortaya hasar bildirimini yapıldı. Yedek taşıyıcı yatak raspalanarak yerine monte edildi.
- ü Taşıyıcı yatak sondaları (PT-100) aynı ünite I deki gibi eksiz olanlarla değiştirildi. Değiştirilen sondalar 2-6 ve 8 nolu lokmalara takıldı.
- ü Generatör (I ve II) kesicileri ile Hat (1 ve 2) kesicileri yağları değiştirildi. 29,06,2006.
- ü Üst klavuz yatakların ayarları yapıldı. 30,06,2006
- ü Çamyol battı çıktı boşaltılıp temizliği yapıldı. 11,07,2006
- ü Havuz kaçakları için ek yerlerine cam elyaf ve zift yapıldı.17,08,2006
- ü Zindan regülatörü giriş çökertme havuzu ile zindan regülatörü kapakları önü temizlendi.
- ü Sofular üst sel geçidi mevkiinde kanalda yaklaşık 100 m lik kısımda yenileme yapıldı

C- FİNANSAL YAPIYA İLİŞKİN BİLGİLER

2006 YILINA GİRERKEN ŞİRKETİMİZİN GENEL DURUMU:

- ü Şirketimizin Sermaye Piyasası Kurulu Seri:XI, No:25 sayılı Tebliğine göre düzenlenen Bilançosunun tetkikinde de görüleceği gibi 2007 yılına 3 Milyon 151 Bin 701.-YTL. Dönen, 24 Milyon 651 Bin 067.-YTL. Duran varlıklar olmak üzere 27 Milyon 802 Bin 768.-YTL. toplam aktifle girmiştir. Toplam Aktifde 2005 yılına göre olan düşüş İştirakimiz Enerji Elektrik Üretim A.Ş'nin net değerindeki (2006 yılı zarar) düşüşten kaynaklanmaktadır.
- ü Gelir Tablosuna bakıldığında Yurt içi satışlar tutarının 2005 yılına göre % 50,81 arttığı görülmektedir. Bunun nedeni 2006 yılında üretim % 52,84 artmış ancak yıl içerisinde Enerji satış fiyatı değişmemiştir.
- ü 2006 yılı içerisinde TETAŞ ile olan ihtilaf nedeni ile Mart 05'den başlayarak Enerji faturalarımız ödenmemiş, TETAŞ, 31 numaralı dipnotta detaylı olarak belirtildiği üzere %10 oranındaki yüksek tarifeden oluşan ve Şirket tarafından tahsil edilmiş olan farkı Eylül 2001 – Şubat 2005 dönemleri için geçmişe şamil olacak şekilde hesaplamış ve 15 Nisan 2005 tarihi itibarıyla 933.664 YTL tutarındaki kısmı anapara, 1.124.193 YTL tutarındaki kısmı ise gecikme faizi olmak üzere toplam 2.057.856 YTL'yi Şirket'ten talep etmiştir. TETAŞ, 16 Mayıs 2006 tarihi itibarıyla Eylül 2001-Şubat 2005 döneminde fazla ödenen tutar olan 933.664 YTL (anapara), Eylül 2001-Nisan 2005 dönemi gecikme bedeli olarak 1.106.740 YTL ve Mart 2005-Nisan 2006 dönemi gecikme bedeli olarak 316.721 YTL olmak üzere toplam 2.357.125 YTL'lik tutarı bu kapsamda Şirket'e faturalamıştır. Bu faturanın Gelir tablosunda Diğer faaliyetlerden gider ve zararlara (Dipnot:38) yazılmasından ve Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş 2006 yılı zararından dolayı 2006 yılını (1.635.028).-YTL dönem net Zararı karı ile kapatmıştır.

Sayın Ortaklarımız,

2007 yılının önceki yıllara göre yağış ve kârlılık açısından daha iyi olmasını dileriz.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2006 HESAP DÖNEMİNE

AİT MALİ TABLOLAR

VE

BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİ İTİBARIYLA BİLANÇOLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Yeni Türk Lirası ("YTL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
	Referansları		
VARLIKLAR			
Cari / Dönen Varlıklar		3.151.701	148.276
Hazır Değerler	4	2.647.780	17
Menkul Kıymetler (net)	5	--	--
Ticari Alacaklar (net)	7	133.338	43
Finansal Kiralama Alacakları (net)	8	--	--
İlişkili Taraflardan Alacaklar (net)	9	--	--
Diğer Alacaklar (net)	10	--	--
Canlı Varlıklar (net)	11	--	--
Stoklar (net)	12	--	--
Devam Eden İnşaat Sözleşmelerinden Alacaklar (net)	13	--	--
Ertelenen Vergi Varlıkları	14	--	--
Diğer Cari / Dönen Varlıklar	15	370.583	148.216
Cari Olmayan / Duran Varlıklar		24.651.067	29.859.903
Ticari Alacaklar (net)	7	--	--
Finansal Kiralama Alacakları (net)	8	--	--
İlişkili Taraflardan Alacaklar (net)	9	--	--
Diğer Alacaklar (net)	10	--	--
Finansal Varlıklar (net)	16	18.204.826	22.615.086
Pozitif/Negatif Şerefiye (net)	17	(55.298)	(59.047)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller (net)	18	--	--
Maddi Varlıklar (net)	19	6.500.270	7.300.809
Maddi Olmayan Varlıklar (net)	20	1.269	3.055
Ertelenen Vergi Varlıkları	14	--	--
Diğer Cari Olmayan / Duran Varlıklar	15	--	--
TOPLAM VARLIKLAR		27.802.768	30.008.179

İlişikteki dipnotlar mali tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİ İTİBARIYLA BİLANÇOLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Yeni Türk Lirası ("YTL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		44.647	750.749
Finansal Borçlar (net)	6	--	100.000
Uzun Vadeli Finansal Borçların Kısa Vadeli Kısımları (net)	6	--	--
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (net)	8	--	--
Diğer Finansal Yükümlülükler (net)	10	--	--
Ticari Borçlar (net)	7	--	--
İlişkili Taraflara Borçlar (net)	9	11.699	28.522
Alınan Avanslar	21	--	--
Devam Eden İnşaat Sözleşmeleri Hak Ediş Bedelleri (net)	13	--	--
Borç Karşılıkları	23	--	509.471
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	14	--	--
Diğer Yükümlülükler (net)	15	32.948	112.756
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.959.610	3.971.828
Finansal Borçlar (net)	6	--	--
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (net)	8	--	--
Diğer Finansal Yükümlülükler (net)	10	--	--
Ticari Borçlar (net)	7	--	--
İlişkili Taraflara Borçlar (net)	9	--	--
Alınan Avanslar	21	--	--
Borç Karşılıkları	23	93.365	75.014
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	14	1.866.245	3.896.814
Diğer Yükümlülükler (net)	15	--	--
ANA ORTAKLIK DIŞI PAYLAR	24	--	--
ÖZSERMAYE		25.798.511	25.285.602
Sermaye	25	8.352.000	2.088.000
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi		--	--
Sermaye Yedekleri	26	17.467.323	21.583.386
<i>Hisse Senetleri İhraç Primleri</i>		194.955	135.018
<i>Hisse Senedi İptal Karları</i>		--	--
<i>Yeniden Değerleme Fonu</i>		--	--
<i>Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu</i>		--	--
<i>Özsermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları</i>		17.272.368	21.448.368
Kar Yedekleri	27	1.584.978	1.584.978
<i>Yasal Yedekler</i>		1.050.847	1.050.847
<i>Statü Yedekleri</i>		--	--
<i>Olağüstü Yedekler</i>		534.131	534.131
<i>Özel Yedekler</i>		--	--
<i>Sermayeye Eklenecek İştirak Hisseleri ve Gayrimenkul Satış Kazançları</i>		--	--
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		--	--
Net Dönem (Zararı) / Karı		(1.635.028)	(550.896)
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	28	29.238	580.134
TOPLAM ÖZSERMAYE VE YÜKÜMLÜLÜKLER		27.802.768	30.008.179

İlişikteki dipnotlar mali tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
GELİR TABLOLARI
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Yeni Türk Lirası (“YTL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	1 Ocak – 31 Aralık 2006	1 Ocak – 31 Aralık 2005
Esas Faaliyet Gelirleri			
Satış Gelirleri (net)	36	2.196.537	1.456.455
Satışların Maliyeti (-)	36	(902.960)	(842.609)
Hizmet Gelirleri (net)	36	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler (net)	36	--	--
Brüt Esas Faaliyet Karı / (Zararı)		1.293.577	613.846
Faaliyet Giderleri (-)	37	(280.217)	(2.294.708)
Net Esas Faaliyet (Zararı) / Karı		1.013.360	(1.680.862)
Diğer Faaliyetlerden Gelir ve Karlar	38	2.434.803	1.188.650
Diğer Faaliyetlerden Gider ve Zararlar (-)	38	(7.112.825)	(290.350)
Finansman Giderleri (-)	39	(935)	(2.439)
Faaliyet (Zararı) / Karı		(3.665.597)	(785.001)
Net Parasal Pozisyon Karı / Zararı	40	--	--
Ana Ortaklık Dışı Kar / (Zarar)	24	--	--
Vergi Öncesi (Zarar) / Kar		(3.665.597)	(785.001)
Vergiler	41	2.030.569	234.105
Net Dönem (Zararı) / Karı		(1.635.028)	(550.896)
Hisse Başına (Kayıp) / Kazanç (Ykr)	42	(0,0196)	(0,0264)

İlişikteki dipnotlar mali tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Yeni Türk Lirası (“YTL”) olarak ifade edilmiştir.)

1 Ocak - 31 Aralık 2006 dönemine ilişkin özsermaye değişim tablosu:

	Sermaye	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Özsermaye Enflasyon Düzeltilme Farkları	Kar Yedekleri	Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)	Net Dönem (Zararı) / Karı	Toplam
1 Ocak 2006 bakiyesi	2.088.000	135.018	21.448.368	1.584.978	580.134	(550.896)	25.285.602
Transferler	--	--	--	--	(550.896)	550.896	--
Sermaye artışı – nakit	2.088.000	59.937	--	--	--	--	2.147.937
Sermaye artışı – özsermaye enflasyon düzeltilme farklarından	4.176.000	--	(4.176.000)	--	--	--	--
Net dönem (zararı) / karı	--	--	--	--	--	(1.635.028)	(1.635.028)
31 Aralık 2006 bakiyesi	8.352.000	194.955	17.272.368	1.584.978	29.238	(1.635.028)	25.798.511

1 Ocak - 31 Aralık 2005 dönemine ilişkin özsermaye değişim tablosu:

	Sermaye	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Özsermaye Enflasyon Düzeltilme Farkları	Kar Yedekleri	Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)	Net Dönem (Zararı) / Karı	Toplam
1 Ocak 2005 bakiyesi	2.088.000	135.018	21.448.368	1.430.544	1.392.259	--	26.494.189
Transferler	--	--	--	154.434	(154.434)	--	--
Dağıtılan temettü	--	--	--	--	(657.691)	--	(657.691)
Net dönem (zararı) / karı	--	--	--	--	--	(550.896)	(550.896)
31 Aralık 2005 bakiyesi	2.088.000	135.018	21.448.368	1.584.978	580.134	(550.896)	25.285.602

İlişikteki dipnotlar mali tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
NAKİT AKIM TABLOLARI
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Yeni Türk Lirası ("YTL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
A. ESAS FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Net dönem zararı		(1.635.028)	(550.896)
<i>Düzeltilmeler</i>			
Amortisman	19, 20, 38	817.818	818.002
Şerefiyeler itfa payı	18,38	(3.749)	(3.750)
Kıdem tazminatındaki değişim	23	18.351	14.486
Ertelenmiş vergi yükümlülüğündeki değişim	14, 41	(2.030.569)	(234.105)
Cari dönem vergi karşılığı	23	--	--
Ertelenmiş finansman gelir gideri, net		--	(250)
Faiz gideri (+)	39	935	--
Faiz geliri (-)	38	(350.256)	(83.647)
Gider ve diğer karşılık tahakkuklarındaki değişim	7	(2.057.856)	2.057.856
Sabit kıymet satış zararı	16	2.936	--
Finansal varlıklar makul değer farklarındaki değişim	16	4.410.260	(1.089.669)
İşletme sermayesindeki değişikliklerden önceki faaliyet karı		(827.158)	928.027
			--
Ticari işlemlerdeki ve diğer alacaklardaki azalış / artış)		1.415.090	(1.504.856)
Diğer dönen varlıklardaki (artış) / azalış		(222.368)	554.938
Ticari borçlardaki (azalış) / artış		(79.808)	91.603
İlişkili taraflara borçlardaki (azalış) / artış		(16.823)	18.811
Diğer yükümlülük ve borçlardaki azalış		--	(632.203)
Esas faaliyetlerden kaynaklanan net nakit		268.933	(543.680)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Maddi varlık satın alımları	19	(37.073)	(1.793)
Maddi olmayan varlık satın alımları	20	(848)	--
Maddi varlık satışı (+)	19	19.493	--
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit		(18.428)	(1.793)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
Faiz ödemeleri (-)		(935)	--
Alınan faizler (+)		350.256	83.647
Banka kredilerindeki (azalış) / artış		(100.000)	100.000
Ödenen temettüleri (-)		--	(657.691)
Sermaye artışı		2.147.937	--
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		2.397.258	(474.044)
Nakit ve nakit benzerlerinden meydana gelen net artış / (azalış)		2.647.763	(1.019.517)
Dönem başındaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	4	17	1.019.534
Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	4	2.647.780	17

İlişikteki dipnotlar mali tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ana faaliyet konusu, 29 Şubat 1984 gün ve 2983 sayılı "Tasarrufların hızlandırılması hakkında kanun" ve 4 Aralık 1984 gün 3096 sayılı kanun hükümlerine ve bu kanunlar uyarınca çıkarılmış yönetmeliklere göre Türkiye Elektrik Kurumu'na ait olup işletilmek üzere kendine verilen elektrik üretimi ve dağıtım tesislerini işletmek olan Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi (Şirket) 21 Kasım 1985 tarihinde kurulmuş, Isparta'da tescilli bir sermaye şirkettir. Şirket'in genel merkezinin adresi Piri Reis Mahallesi Mimar Sinan Caddesi Miralay Mustafa Nuri Bey İş Hanı Kat:2/77, Isparta'dır. Şirket hisselerinin % 15,52'si ilk kez 1999 yılı Aralık ayında halka arz edilmiştir. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla hisselerin yaklaşık %75'i İstanbul Menkul Kıymetler Borsasında işlem görmektedir.

Şirket, Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşların elektrik üretimi, dağıtım ve ticareti ile görevlendirilmesi hakkındaki 3096 sayılı Kanununun 4.maddesi ve söz konusu Kanun maddesinin uygulanmasıyla ilgili 4 Eylül 1985 tarih ve 18858 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşlara elektrik enerjisi kurma ve işletme izni verilmesi esaslarını belirleyen yönetmelik hükümleri uyarınca Aksu-Çayköy enerji üretimi tesisinin işletilmesi hususlarında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile 1986 yılında sözleşme imzalamıştır. Aksu-Çayköy enerji üretimi tesisinin Şirket tarafından işletme süresi imzalanan sözleşme şartlarına göre 50 yıldır. Bu sürenin sonunda tarafların mutabakatı halinde ilgili yönetmelik hükümlerine göre işletme süresi uzatılabilir.

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla ekli mali tablolarda özsermaye yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuş iştirakinin detayı aşağıda gösterilmiştir,

Şirket İsmi	Faaliyet Alanı	Sermayesi	İştirak Oranı %
Götaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik enerjisi üretimi ve satışı	32.000.000	25,45

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla Şirket'in yıl içinde çalışan personelinin ortalama sayısı 20 kişidir.

2 MALİ TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

Uygulanan Muhasebe Standartları

Şirket muhasebe kayıtlarını, Tek Düzen Hesap Planı, Türk Ticaret Kanunu ve Türk Vergi Kanunları ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) yayımladığı ve İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na kote şirketler için geçerli olan genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve yasal mali tablolarını da buna uygun olarak YTL bazında hazırlamaktadır.

İlişikteki mali tablolar, yasal kayıtların, tarihi maliyet esası baz alınarak, Yeni Türk Lirası'nın 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla satın alma gücünde meydana gelen değişikliklerin yeniden ifade edilmesi de dahil olmak üzere yapılan sınıflama ve düzeltmeler ile SPK'nın 15 Kasım 2003 tarih ve 25290 Mükerrer sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan "Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliğ" (SPK'nın Seri XI, No 25 sayılı tebliği) hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası (YTL) olarak ifade edilmiştir.)

2 MALİ TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)
Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Mali Tabloların Düzeltilmesi

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları’na uygun mali tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir.

Yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan mali tabloların bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünden hazırlanmasını ve önceki dönem mali tablolarının da karşılaştırma amacıyla aynı değer ölçüleri kullanılarak yeniden düzenlenmesini öngörmektedir. Yeniden düzenleme, Devlet İstatistik Enstitüsü (“DİE”) tarafından açıklanan ve ülke çapında geçerli olan Toptan Eşya Fiyatı Endeksi’nden (“TEFE”) türetilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2004 tarihine kadar hazırlanan mali tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıda gösterilmiştir:

	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	İki yıllık kümülatif Enflasyon Oranları %
31 Aralık 2004	8.403,8	1,000	69,7
31 Aralık 2003	7.382,1	1,138	181,1

Konsolidasyon Esasları

İştirakler:

Şirket’in direkt veya dolaylı olarak % 20 ila % 50 arasında iştirak ettiği ve 1 no’lu dipnotta detayı verilen şirketin finansal tabloları özsermaye yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuştur. Özsermaye yönteminde iştirak net varlık tutarıyla enflasyona göre düzeltilmiş bilançoda gösterilmiş ve faaliyeti sonucunda ortaya çıkan Şirket payı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

Özsermaye yöntemine göre değerlemeye tabi tutulan ortaklığın iştirak haline geldiği tarih itibariyle ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın iştirakin sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların iştirakin makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki özsermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilmiştir. Kayıtlı değer aleyhine oluşan fark negatif şerefiye olarak bilançonun aktifinde negatif olarak gösterilmiş olup 20 yıl içinde itfa edilmektedir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Mali Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Şirket’in mali tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Şirket, 31 Aralık 2006 tarihi itibariyle bilançosunu 31 Aralık 2005 tarihi itibariyle hazırlanmış bilançosu ile; 1 Ocak - 31 Aralık 2006 hesap dönemine ait gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Aralık 2005 hesap dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Önceki dönem mali tablolarında herhangi bir düzeltme bulunmamaktadır.

Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkı var olması, net olarak ödemesi veya tahsilinin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, bilançoda net değerleri ile gösterilirler.

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI

Hasılat

Gelir, mal ve hizmet satışlarının faturalanmış değerlerini içerir. Satışlar, ürünün teslimi veya hizmetin verilmesi, satılan malların riskinin ve faydasının 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 mali tablolara alınmaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası (YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

Hasılat (devamı)

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 mali tablolara alınır.

Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır.

Maddi Varlıklar

Maddi varlıklar birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer kayıpları düşüldükten sonraki net değeri ile ifade edilmişlerdir. Amortisman, maddi varlıkların ekonomik ömürleri dikkate alınarak normal (doğrusal) amortisman yöntemine göre kıst bazında hesaplanmaktadır. Maddi varlıkların tarihi maliyetleri satınalma tarihinden itibaren 31 Aralık 2004 tarihine kadar enflasyona göre düzeltilmiştir.

Maddi varlıkların ortalama ekonomik ömürleri göz önüne alınarak belirlenen amortisman oranları aşağıda belirtilmiştir:

Yerüstü ve Yeraltı Düzenleri	% 4 - % 20
Binalar	% 2 - % 4
Makine ve Cihazlar	% 4 - % 25
Taşıt Araç ve Gereçleri	% 5 - % 20
Döşeme ve Demirbaşlar	% 4 - % 33

Maddi varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte aktifleştirilmektedir. Sonradan ortaya çıkan diğer harcamalar söz konusu varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer gider kalemleri tahakkuk esasına göre gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

Maddi varlık için yapılan ödeme taksitlendirilirse, bu varlığın elde etme maliyeti peşin fiyatına eşit olarak belirlenir. Bu durumda, toplam ödeme tutarı ile peşin fiyatı arasındaki fark, aktifleştirmeye izin verilen durumlar hariç, kredi dönemi boyunca faiz gideri olarak mali tablolara alınmaktadır.

Yeni bir faaliyet açma maliyetleri, reklam maliyetleri de dahil yeni ürün ya da hizmet sunma maliyetleri, elemanların eğitim maliyeti de dahil yeni bir yerde veya yeni bir müşteri kesimiyle iş yapma maliyetleri, genel yönetim maliyetleri gibi maliyetler, maddi varlığın alış fiyatına dahil olmadıklarından ve varlığı, yönetimin amaçları doğrultusunda faaliyet gösterebilmesi amacıyla gerekli pozisyona ve işler duruma getirmek için katlanılmadıklarından, varlıkla doğrudan ilişkilendirilemez, dolayısıyla elde etme maliyetine dahil edilmemektedir.

Kiraya konu olan varlığın sahipliğine ilişkin risk ve getirilerin Şirket'te bulunduğu kiralama işlemleri finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler Şirket'in bilançosunda, ilgili varlığın makul değeri ile minimum kira ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden aktifte bir varlık, pasifte ise eşit tutarda bir yükümlülük olarak izlenir. Bu şekilde aktifte izlenen varlıkların amortismanı, diğer benzer varlıklar için uygulanan politikalara uygun olarak ayrılır. Kira süresinin kiralanan varlığın faydalı ömründen kısa olması ve kira süresi sonunda ilgili varlığın Şirket tarafından satın alınmasının makul şekilde kesin olmadığı durumlarda, aktifte yer alan kiralanan varlık kira süresi içerisinde; kiralanan varlığın faydalı ömrünün kira süresinden kısa olması durumunda ise faydalı ömrü içinde amorti edilir. Bilançodaki finansal kiralama yükümlülüğü anapara geri ödemeleri yoluyla azaltılırken, kira ödemelerinin finansal gider kısmı, kiralama süresi boyunca oluştuğu döneme ait gelir tablosuna kaydedilir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası (YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

Maddi Olmayan Varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, tanımlanabilir olması, ilgili kaynak üzerinde kontrolün bulunması ve gelecekte elde edilmesi beklenen bir ekonomik faydanın varlığı kriterlerine göre mali tablolara alınmaktadır. Bu çerçevede, maddi varlıkların maliyetine dahil edilebilenler hariç başlangıç faaliyetlerine ilişkin harcamalar gerçekleştiği anda gider olarak mali tablolara alınmaktadır.

Maddi olmayan duran varlıklar birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer kayıpları düşüldükten sonraki net değeri ile ifade edilmişlerdir. Amortisman, bütün maddi olmayan duran varlıklar için doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak kıst bazında hesaplanmıştır. Maddi olmayan varlıkların tarihi maliyetleri satınalma tarihinden itibaren 31 Aralık 2004 tarihine kadar enflasyona göre düzeltilmiştir. Maddi olmayan duran varlıklar 5 yıl içinde itfa edilmektedir.

Maddi olmayan varlık için yapılan ödeme taksitlendirilirse, bu varlığın elde etme maliyeti peşin fiyatına eşit olarak belirlenir. Bu durumda, toplam ödeme tutarı ile peşin fiyatı arasındaki fark, aktifleştirmeye izin verilen durumlar hariç, kredi dönemi boyunca faiz gideri olarak mali tablolara alınmaktadır.

Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Şirket, her bir bilanço tarihinde, bir varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Geri kazanılabilir tutar varlığın net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanı seçilerek bulunur. Kullanım değeri, bir varlığın sürekli kullanımından ve faydalı ömrü sonunda elden çıkarılmasından elde edilmesi beklenen nakit akımlarının tahmin edilen bugünkü değeridir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir alacakta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda geri çevrilir. Diğer varlıklarda oluşan değer düşüklüğü kaybı, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde bir değişiklik olduğu takdirde geri çevrilir. Değer düşüklüğü kaybının iptali nedeniyle varlığın kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda hiç değer düşüklüğü kaybının mali tablolara alınmamış olması halinde belirlenmiş olacak kayıtlı değeri (amortismanına tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır.

Borçlanma Maliyetleri

Amaçlandığı şekilde satışa veya kullanıma hazır hale getirilmesi için bir süre gereken özellikli varlıklarla doğrudan ilişkisi kurulan borçlanma maliyetleri söz konusu özellikli varlığın bir parçası olarak aktifleştirilir. Özellikli bir varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Bunun dışındaki tüm borçlanma maliyetleri katlanılan dönem içerisinde gider olarak mali tablolara alınır.

Finansal Araçlar

Sınıflandırma

Şirket'in finansal varlıkları nakit ve nakit benzeri varlıklar ile ticari alacaklardan ve diğer şirketlerdeki yatırımları ifade eden hisse senetlerinden oluşmaktadır. Şirket'in finansal borçları ticari borçlar ile faizli borçlarını içermektedir. İşletme kaynaklı alacaklar, Şirket'in ticari alacaklarından ve ilişkili şirketlerden alacaklardan oluşmaktadır. Banka kredileri ve ticari borçlar ise finansal borçlar olarak sınıflanmıştır. Ayrıca, Şirket'in diğer şirketlerdeki yatırımlarını ifade eden finansal varlıkları ise "Satılmaya Hazır Varlıklar" olarak uzun vadeli varlıklar kısmında sınıflandırılmıştır.

Muhasebeleştirme

Finansal varlıklar Şirket'e transfer edildikleri gün, borçlar ise Şirket'ten transfer edildikleri gün muhasebeleştirilirler.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

Finansal Araçlar (Devamı)

Değerleme

Bir finansal varlık ya da finansal borç ilk defa mali tablolara alınırken maliyeti üzerinden değerlendirilir. Bu maliyet, verilen (bir varlık olması durumunda) veya alınan (bir yükümlülük olması durumunda) bedelin makul değeridir. Makul değer, finansal varlık ve yükümlülüklerin, zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında, istekli taraflar arasında gerçekleşecek bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa teşkilatlanmış bir piyasada işlem gören fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Elde etme veya ihraçla doğrudan ilişkilendirilebilir işlem maliyetleri, finansal varlığın veya finansal borcun ilk değerlemesine dahil edilir.

Tüm ticari finansal araçlar ve makul değerli finansal varlıklar olarak sınıflanan hisse senetleri kayda alınmalarını izleyen dönemlerde makul değerleri üzerinden değerlendirilir. İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda işlem gören Satılmaya Hazır Varlıklardaki makul değer değişiklikleri özsermaye içinde "Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu"na kaydedilmektedir. Ancak, teşkilatlanmış bir piyasada işlem gören bir fiyatı bulunmayan ve makul değeri güvenilir bir şekilde tespit edilemeyen finansal araçlar maliyet değerleri üzerine işlem maliyetleri ve bir değer düşüklüğü bulunması durumunda, değer düşüklüğü için ayrılan karşılık göz önüne alınarak değerlendirilir.

Sabit bir vadesi olmayan ticari finansal varlıklar ve borçlar elde etme maliyeti üzerinden değerlendirilir. Sabit bir vadesi olan ticari olmayan finansal borçlar, işletme kaynaklı alacaklar ve vadeye kadar elde tutulacak varlıklar, bir değer düşüklüğü bulunması durumunda, değer düşüklüğü için ayrılan karşılık düşüldükten sonra etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle iskontolu maliyet üzerinden değerlendirilir. İlk işlem maliyetleri dahil olmak üzere primler ve indirimler de ilgili enstrümanın maliyetine dahil edilir ve etkin faiz oranıyla iskontoya tabi tutulur.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığında düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

Makul değer ile değerlendirme prensipleri

Finansal varlıklar ve borçlar, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde, satışta veya benzeri elden çıkarma durumlarında oluşabilecek işlem maliyetleri dikkate alınmaksızın makul değerleri üzerinden değerlendirilir. Ancak, aktif bir pazarda kote edilmiş bir piyasa fiyatı yoksa makul değer fiyatlandırma modelleri veya iskonto edilmiş nakit akım teknikleri kullanılarak bulunur.

İskonto edilmiş nakit akım teknikleri kullanıldığında, tahmini nakit akımları Şirket yönetiminin en iyi tahminlerine dayanmakta ve kullanılan iskonto oranı da bilanço tarihindeki benzer vadeler ve koşullara sahip bir enstrüman için geçerli olan piyasa oranına dayanmaktadır. Fiyatlandırma modellerinde ise bilanço tarihinde geçerli olan piyasa verileri ölçü olarak kullanılır.

Tebliğ'in 266. maddesi uyarınca aktif bir piyasada işlem gören finansal varlıkların değerlemesinde;

- Elde bulundurulmuş bir varlık veya ihraç edilecek bir borç için uygun piyasa fiyat kotasyonunun bekleyen güncel emirler arasındaki en iyi alış emri iken, elde bulundurulmuş bir borç veya elde edilecek bir varlık için bekleyen güncel emirler arasındaki en iyi satış emri olduğu;
- Güncel en iyi alış ve en iyi satış emirlerinin bulunmaması durumunda; işlem tarihi ile bilanço tarihi arasında ekonomik koşullarda önemli bir değişiklik olmadığı sürece, en yakın zamanlı gerçekleşen işlemin fiyatının cari makul değere ilişkin bir kanıt oluşturacağı

hususları dikkate alınmaktadır.

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, zorunlu satış veya tasfiye dışında tarafların rızası dahilindeki bir işlemde, bir finansal aracın alım satımının yapılabileceği tutardır. Mevcut olması durumunda kote edilmiş piyasa fiyatı makul değeri en iyi biçimde yansıtır. Şirket, finansal araçların tahmini makul değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Şirket'in cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

Finansal Araçlar (Devamı)

Finansal araçların makul değerinin tahmini için kullanılan yöntem ve varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Yabancı para cinsinden bakiyeler bilanço tarihindeki döviz kurları kullanılarak YTL'ye çevrilmektedir. Bu bakiyelerin kayıtlı değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Nakit ve nakit benzeri değerlerin de dahil olduğu belirli finansal varlıklar maliyet değerleri ile taşınırlar ve kısa vadeli olmaları sebebiyle kayıtlı değerlerinin yaklaşık olarak makul değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili şüpheli alacak karşılıklarıyla beraber makul değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır. Uzun vadeli borçların da ilgili dönem faizlerinin tahakkuk edilmiş olması dolayısıyla makul değeri ifade ettiği kabul edilmektedir.

Muhasebe kayıtlarından çıkarılma

Finansal varlıklar, Şirket bu varlıklar üzerindeki sözleşmeye bağlı haklarını kaybettiği zaman muhasebe kayıtlarından çıkarılır. Bu olay finansal varlıklar satıldığı, süresi dolduğu veya haklarından feragat edildikleri zaman gerçekleşir.

Finansal borçlar, yükümlülükler yerine getirildiği, iptal edildiği veya süresi dolduğunda kayıtlardan çıkarılmaktadır.

Risk Yönetim Politikaları

Likidite riski

Şirket'in fon kaynağı olarak bankaları, satıcılarını ve hissedarlarını kullanma hakkı vardır. Şirket, stratejisi dahilinde belirlenen hedeflerini gerçekleştirmek için gerekli olan fonlama şartlarındaki değişimleri saptayarak ve izleyerek likidite riskini sürekli olarak değerlendirmektedir.

Fonlama riski

Varolan ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir.

Faiz oranı riski

Şirket, faiz doğuran varlık ve borçları sebebiyle faiz riskine maruz kalmaktadır. Şirket'in faaliyetleri, faize duyarlı varlıklar ve borçlarının farklı zaman veya miktarlarda itfa oldukları ya da yeniden fiyatlandırıldıklarında faiz oranlarındaki değişim riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz oranı duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir.

İşletme Birleşmeleri

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla işletme birleşmeleri kapsamında herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

Kur Değişiminin Etkileri

Şirket, yabancı para cinsinden yapılan işlemleri ve bakiyeleri YTL'ye çevirirken işlem tarihinde geçerli olan ilgili kurları esas almaktadır. Bilançoda yer alan yabancı para birimi bazındaki parasal varlıklar ve borçlar bilanço tarihindeki döviz kurları kullanılarak YTL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan işlemlerin YTL'ye çevrilmesinden veya parasal kalemlerin ifade edilmesinden doğan kur farkı gider veya gelirleri (maddi varlığın alımı amacıyla kullanılmış yabancı para kredilerin söz konusu maddi varlığın yatırım aşamasındayken katlanılmış kur farkı giderinin veya gelirinin - enflasyon döneminde enflasyondan arındırılmış reel kısımlarının - aktifleştirilmesi veya aktiften silinmesi hariç) ilgili dönemde gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

Hisse Başına Kazanç / (Kayıp)

İlişikteki gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç / (kayıp), net kar / (zarar)'ın dönem boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi suretiyle hesaplanmıştır.

Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

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

Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Şarta Bağlı Varlıklar

Karşılıklar ancak ve ancak Şirket'in geçmişten gelen ve halen devam etmekte olan bir yükümlülüğü (yasal ya da yapısal) varsa, bu yükümlülük sebebiyle işletmeye ekonomik çıkar sağlayan kaynakların elden çıkarılma olasılığı mevcutsa ve yükümlülüğün tutarı güvenilir bir şekilde belirlenebiliyorsa kayıtlara alınmaktadır. Paranın zaman içindeki değer kaybı önem kazandığında, karşılıklar ileride oluşması muhtemel giderleri bugünkü piyasa değerlerine getiren ve gereken durumlarda yükümlülüğe özel riskleri de içeren vergi öncesi bir iskonto oranıyla indirgenmiş değeriyle yansıtılmaktadır. İndirgenmenin kullanıldığı durumlarda, karşılıklardaki zaman farkından kaynaklanan artış faiz gideri olarak kayıtlara alınmaktadır. Karşılık olarak mali tablolara alınması gerekli tutarın belirlenmesinde, bilanço tarihi itibarıyla mevcut yükümlülüğün ifa edilmesi için gerekli harcama tutarının en gerçekçi tahmini esas alınır. Bu tahmin yapılırken mevcut tüm riskler ve belirsizlikler göz önünde bulundurulmalıdır.

Şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar mali tablolara alınmamakta ve mali tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. 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 mali tablolarında karşılık olarak mali tablolara alınır.

Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar

Bir muhasebe politikası değiştirildiğinde, mali tablolarda sunulandan daha önceki dönemlere ilişkin toplam düzeltme tutarı bir sonraki dönem birikmiş karlara alınır. Önceki dönemlere ilişkin diğer bilgiler de yeniden düzenlenir. Muhasebe politikalarındaki değişikliklerin cari döneme, önceki dönemlere veya birbirini izleyen dönemlerin faaliyet sonuçlarına etkisi olduğunda; değişikliğin nedenleri, cari döneme ve önceki dönemlere ilişkin düzeltme tutarı, sunulandan daha önceki dönemlere ilişkin düzeltme tutarları ve karşılaştırmalı bilginin yeniden düzenlendiği ya da aşırı bir maliyet gerektirdiği için bu uygulamanın yapılmadığı kamuya açıklanır.

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

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

Kiralama İşlemleri

Şirket'e kiralanan varlığın mülkiyeti ile ilgili bütün risk ve faydaların devrini öngören finansal kiralama, finansal kiralamanın başlangıç tarihinde, kiralamaya söz konusu olan varlığın rayiç değeri ile kira ödemelerinin bugünkü değerinden küçük olanı esas alınarak yansıtılmaktadır. Finansal kira ödemeleri kira süresi boyunca, her bir dönem için geriye kalan borç bakiyesine sabit bir dönemsel faiz oranı üretecek şekilde anapara ve finansman gideri olarak ayrılmaktadır. Finansman giderleri dönemler itibarıyla doğrudan gelir tablosuna yansıtılmaktadır. Aktifleştirilen kiralanan varlıklar, varlığın tahmin edilen ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulmaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

İlişkili Taraflar

Bu rapor kapsamında Şirket'in hissedarları, Şirket'in yöneticileri ayrıca bu şirket tarafından kontrol edilen veya onlarla ilgili olan diğer şirketler ilişkili kuruluş olarak kabul edilmiştir. İlişkili taraflarla olan işlemler mali tablo dipnotlarında açıklanır.

Finansal Bilgilerin Bölümlere Göre Raporlanması

Şirket'in ana faaliyet konusu elektrik üretimi ve dağıtım tesislerini işletmek olup tek bir faaliyet alanı bulunduğu için finansal bilgilerini bölümlere göre raporlamamıştır.

İnşaat Sözleşmeleri

Şirket'in faaliyet konusu gereği inşaat sözleşmelerine ilişkin hükümler kapsamında değerlendirilebilecek herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

Durdurulan Faaliyetler

İşletmelerin, durdurulan faaliyetle doğrudan ilişkilendirilebilen varlıklarının hemen hemen bütününe ilişkin bağlayıcı bir satış sözleşmesine taraf olması ya da yönetim kurulu veya benzer nitelikteki yönetim organının durdurma ile ilgili olarak ayrıntılı ve resmi bir planı onaylaması veya söz konusu planla ilgili duyuru yapması halinde kamuya açıklama yapılır. Durdurulan faaliyetlerin mali tablolara alınma ve değerlendirme prensipleri konusunda varlıklarda değer düşüklüğü, karşılıklar, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler, maddi varlıklar ve çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki ilgili hükümlere uyulur.

Devlet Teşvik ve Yardımları

Makul değerleri ile izlenen parasal olmayan devlet teşvikleri de dahil olmak üzere tüm devlet teşvikleri, elde edilmesi için gerekli şartların işletme tarafından yerine getirileceğine ve teşvikin işletme tarafından elde edilebileceğine dair makul bir güvence oluştuğunda mali tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir.

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Yatırım amaçlı gayrimenkuller, maliyetinin güvenilir bir şekilde ölçülmesinin mümkün olması ve gelecek ekonomik faydaların olası olması durumunda maliyet değeri üzerinden mali tablolara alınmaktadır. İlk kayıt sonrasında yatırım amaçlı gayrimenkuller maliyet esasına göre değerlemeye tabi tutulmakta ve maddi varlıklar başlıklı bölümde belirtilen hususlar çerçevesinde muhasebeleştirilmektedir.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Hazırlanan mali tablolarda, Şirket'in bilanço tarihi itibarıyla dönem sonuçlarına dayanılarak tahmin edilen Kurumlar Vergisi yükümlülüğü için karşılık ayrılmaktadır. Kurumlar Vergisi yükümlülüğü dönem sonucunun kanunen kabul edilmeyen giderler ve indirimler dikkate alınarak düzeltilmesinden sonra bulunan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve borçların mali tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Başlıca geçici farklar, gelir ve giderlerin SPK tebliğleri ve vergi kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır ve gelir tablosuna gider veya gelir olarak kaydedilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, söz konusu geçici farklılıkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında ilişikteki mali tablolara yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi varlığı, gelecek dönemlerde vergi avantajının sağlanması olası durumlarda ayrılır. Bu alacaktan artık yararlanılamayacağı anlaşıldığı oranda ilgili aktiften silinir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

3 UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ / MUHASEBE POLİTİKALARI (DEVAMI)

Çalışanlara Sağlanan Faydalar / Kıdem Tazminatları

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

Emeklilik Planları

Şirket'in emeklilik planları başlıklı kısım kapsamında değerlemeye tabi tutulacak işlemi bulunmamaktadır.

Tarımsal Faaliyetler

Şirket'in faaliyet konusu gereği tarımsal faaliyetler kapsamında herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

Nakit Akım Tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatı ile vadesi 3 ay veya daha kısa olan menkul kıymetleri içermektedir.

4 HAZIR DEĞERLER

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Banka mevduatı		
Vadeli	2.645.435	--
Vadesiz	--	12
Kasa	2.345	5
Çekler ve diğer hazır değerler	--	--
B tipi likit fon	--	--
	2.647.780	17

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla Şirket'in Denizbank Isparta şubesinde 1.234.913 YTL tutarında ve Garanti Bankası Isparta şubesinde 1.410.522 YTL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır. Vadeli mevduatlara uygulanan ortalama yıllık etkin faiz oranı %21'dir. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süresi bir aydan kısadır.

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla bloke mevduatı bulunmamaktadır.

5 MENKUL KIYMETLER

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla menkul kıymetleri bulunmamaktadır.

6 FİNANSAL BORÇLAR

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla kredilerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
YTL Krediler	--	100.000
	--	100.000

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla kısa vadeli finansal borçlar, Şirketin Denizbank Isparta şubesinden kullandığı spot kredi tutarından oluşmakta olup ilgili dönem faizleri ödenmiştir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

7 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle ticari alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Ticari alacaklar	133.295	1.548.385
Verilen depozito ve teminatlar	43	43
Eksi: Şüpheli alacak karşılığı (Not 31)	--	(1.548.385)
Eksi: Ertelenmiş finansman gelirleri	--	--
	133.338	43

Şirket, sorunlu hale gelen ticari alacakları için şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, Şirket'in ürettiği elektrik enerjisinin tek alıcısı olan TETAŞ'ın geri ödeme yapamayacağı veya söz konusu alacaklar için alınmış olan teminatların değerinin gerçekleştirilemeyeceği düşünülen alacakları kapsar. Dipnot 31'de detaylı olarak açıklandığı üzere, Şirket tarafından TETAŞ aleyhine Kamu Ortaklığı Fonu (KOF) payından kaynaklanan borcun tahsilinin iptali için davalar açılmış olup ilgili alacaklar için ayrılmış olan karşılıklar, TETAŞ'ın Şirket'e 16 Mayıs 2006 tarihinde düzenlemiş olduğu faturanın ihtirazı kayıt ile kayıtlara alınması ile iptal edilmiştir.

31 Aralık 2005 dönemi itibariyle toplam alacak 1.548.385 YTL (1.720.428 YTL tutarındaki enerji satış bedeli ile ilgili tutarın % 10'u olan ve TETAŞ tarafından düzenlenmiş olan 172.043 YTL tutarındaki iade faturasının net tutarı) tutarında olup ilişikteki mali tablolarda ilgili tutar için karşılık ayrılmıştır.

Şüpheli alacak karşılıklarının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
1 Ocak itibariyle bakiye	1.548.385	--
Önceki dönemde karşılık yoluyla gider yazılan tutar (Not 31)	--	--
Yıl içindeki artış (Not 31)	--	1.548.385
Yıl içinde iptal edilen karşılık (Not 31, 38)	(1.548.385)	--
Yıl içinde yapılan tahsilatlar (-)	--	--
	--	1.548.385

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle alacaklarına karşılık olarak aldığı ipotek ya da diğer teminat bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle uzun vadeli ticari alacakları, kısa ve uzun vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

8 FİNANSAL KİRALAMA ALACAKLARI VE BORÇLARI

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle finansal kiralama alacakları ve borçları bulunmamaktadır.

9 İLİŞKİLİ TARAFLARDAN ALACAKLAR VE BORÇLAR

Şirket'in ilişkili taraflarla olan bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Ticari olmayan borçlar	11.699	28.522
	11.699	28.522

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

9 İLİŞKİLİ TARAFLARDAN ALACAKLAR VE BORÇLAR (DEVAMI)

<i>Ortaklara Borçlar</i>	31 Aralık 2006		31 Aralık 2005	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Diğer	--	11.699	--	28.522
	--	11.699	--	28.522

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle ortaklara borçlar hesabı ödenecek temettü borçlarını temsil etmektedir.

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle ilişkili taraflardan kaynaklan şüpheli alacaklar bulunmamaktadır.

10 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle Şirket'in diğer kısa ve uzun vadeli alacakları ve kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülükleri yoktur.

11 CANLI VARLIKLAR

Canlı varlıklar Şirket'in faaliyet konusu kapsamı dışındadır.

12 STOKLAR

Şirket'in faaliyet konusu gereği stoku bulunmamaktadır.

13 DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ ALACAKLARI VE HAKEDİŞ BEDELLERİ

Şirket'in faaliyet konusu gereği inşaat sözleşmelerine ilişkin hükümler kapsamında değerlendirilebilecek herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

14 ERTELENEN VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve borçların Seri XI, No:25 sayılı tebliğe göre hazırlanan ilişikteki mali tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, söz konusu geçici farklılıkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında ilişikteki mali tablolara yansıtılmaktadırlar.

İleriki dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran Şirket için %20'dir (2005 - %30).

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

14 ERTELENEN VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle net ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri) matrahları</u>		
Finansal varlıklar değer farkları	(5.551.587)	(9.961.847)
Duran varlıklar	(3.995.538)	(4.491.563)
Kıdem tazminatı karşılığı	93.365	75.014
Mahsup edilebilecek mali zarar	122.533	300.578
Diğer gider tahakkukları	--	509.471
Şüpheli alacak karşılığı	--	578.961
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü matrahı	(9.331.227)	(12.989.386)

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)</u>		
Finansal varlıklar değer farkları	(1.110.318)	(2.988.553)
Duran varlıklar	(799.107)	(1.347.468)
Kıdem tazminatı karşılığı	18.673	22.504
Mahsup edilebilecek mali zarar	24.507	90.173
Diğer gider tahakkukları	--	152.841
Şüpheli alacak karşılığı	--	173.689
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.866.245)	(3.896.814)
31 Aralık 2006 hesap dönemine ait ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	2.030.569	234.105

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi yükümlülükleri hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Dönem başı	(3.896.814)	(4.130.919)
Vergi oranı değişikliği etkisi	1.298.939	--
Dönem vergi geliri / (gideri)	731.630	234.105
Dönem sonu	(1.866.245)	(3.896.814)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri, cari vergi varlık ve yükümlülüklerinin mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması ve cari vergi varlıklarının gerçekleşmesi ile cari vergi yükümlülüklerin ifa edilmesinin eşanlı olarak yapılması niyeti olması şartları geçerli olduğundan mahsup edilmiştir.

Her bilanço tarihi itibariyle, kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. Gelecekte elde edilecek mali karın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olması durumunda, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı kayıtlara yansıtılır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

14 ERTELENEN VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

Şirket kullanılmayan mali zararlardan yararlanılabilecek düzeyde bir mali karın oluşma olasılığını değerlendirirken,

- Kullanılmayan mali zararlardan yararlanılabilecek kadar mali kar yaratacak düzeyde vergilendirilebilir geçici farklara sahip olup olmadığı,
- Kullanılmayan mali zararların kullanım süreleri dolmadan önce, mali kara sahip olunmasının muhtemel olup olmadığı,
- Kullanılmayan mali zararların nedenlerinin belirlenebilir olması ve bunun tekrarlanmasının beklenip beklenmediği,
- Kullanılmayan mali zararların kullanılabileceği dönemde mali kar yaratacak vergi planlama fırsatlarının şirket açısından mümkün olup olmadığı

hususlarını dikkate alarak 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla kullanılmayan mali zararlar üzerinden ertelenen vergi varlığını mali tablolara almıştır.

15 DİĞER CARİ / CARİ OLMAYAN VARLIKLAR VE KISA / UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer cari varlıkların detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Devreden katma değer vergisi	267.556	--
Peşin ödenen vergi ve fonlar	74.061	127.889
Gelecek aylara ait sigorta giderleri	28.023	19.434
Gelecek aylara ait diğer giderler	943	893
	370.583	148.216

Şirket'in kısa vadeli diğer yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Personele borçlar	15.676	19.244
Ödenecek vergi harç ve diğer kesintiler	14.148	27.586
Diğer kısa vadeli borçlar	3.124	65.926
	32.948	112.756

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla, Şirket'in diğer kısa vadeli borçları elektrik gibi hizmet alımlarına ilişkin faturalı borçlarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla, Şirket'in diğer kısa vadeli borçları Şirket avukatlarına olan borçlardan ve Şirket'in telefon ve elektrik gibi benzer hizmet alımlarına ilişkin faturalı borçlarından oluşmaktadır.

Şirket'in uzun vadeli diğer yükümlülükleri yoktur.

16 FİNANSAL VARLIKLAR

Finansal varlıkların detayı aşağıdaki gibidir;

	İştirak Oranı	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
<u>İştirakler</u>			
Göлтаş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (Göлтаş Enerji)	%25,45	18.201.175	22.611.435
<u>Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar</u>			
Gökdere Elektrik A.Ş.	% 6,70	151.320	151.320
Gökdere Elektrik A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(147.669)	(147.669)
		18.204.826	22.615.086

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

16 FİNANSAL VARLIKLAR (DEVAMI)

İştirakin yıl içindeki hareketi aşağıda yer almaktadır:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Açılış bakiyesi – 1 Ocak	22.611.435	21.521.766
İştirak (zararından) / karından alınan pay (Not 38)	(4.410.260)	1.089.669
	18.201.175	22.611.435

Özsermaye yöntemine göre değerlendirilen yukarıdaki iştirake ilişkin varlık, yükümlülük, özsermaye, hasılat ve kar zarar bilgileri aşağıda belirtilmiştir:

Göлтаş Enerji

	Aktif toplamı	Yükümlülük toplamı	Özsermaye	Hasılat	Net dönem (zararı) /karı
31 Aralık 2006	79.316.126	7.798.740	71.517.386	16.342.824	(17.329.120)
31 Aralık 2005	103.023.018	14.176.512	88.846.506	20.219.299	4.281.609

Şirket'in % 25,45 oranında iştirak ettiği Göлтаş Enerji'nin tüm hisseleri üzerinde Nordkap Bank AG/Bank Austria Creditanstalt AG lehine (ihracat ve ticari kredi anlaşmaları sebebiyle) rehin tesis edilmiştir.

17 POZİTİF / NEGATİF ŞEREFİYE

31 Aralık 2006 tarihinde sona eren hesap dönemine ait şerefiye hareketleri aşağıdaki gibidir;

	1 Ocak 2006	Girişler	Çıkışlar / değer düşüklüğü	31 Aralık 2006
Maliyet				
Göлтаş Enerji	(74.981)	--	--	(74.981)
	(74.981)	--	--	(74.981)

	1 Ocak 2006	İtfa Payları	Çıkışlar	31 Aralık 2006
İtfa Payları				
Göлтаş Enerji	15.934	3.749	--	19.683
	15.934	3.749	--	19.683
Net değeri	(59.047)			(55.298)

31 Aralık 2005 tarihinde sona eren hesap dönemine ait şerefiye hareketleri aşağıdaki gibidir;

	1 Ocak 2005	Girişler	Çıkışlar / değer düşüklüğü	31 Aralık 2005
Maliyet				
Göлтаş Enerji	(74.981)	--	--	(74.981)
	(74.981)	--	--	(74.981)

	1 Ocak 2005	İtfa Payları	Çıkışlar	31 Aralık 2005
İtfa Payları				
Göлтаş Enerji	12.184	3.750	--	15.934
	12.184	3.750	--	15.934
Net değeri	(62.797)			(59.047)

18 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle varlıkları arasında yatırım amaçlı gayrimenkullere ilişkin bir işlem yoktur.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

19 MADDİ VARLIKLAR

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla maddi varlıkların dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

MALİYET					
	1 Ocak 2006	İlaveler	Çıkışlar	Transfer	31 Aralık 2006
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	--	12.364
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	35.916	--	--	--	35.916
Binalar	10.282.537	6.000	--	--	10.288.537
Tesis, makine ve cihazlar	9.312.767	--	--	--	9.312.767
Demirbaşlar	328.525	4.593	--	--	333.118
Taşıtlar	199.273	26.480	(37.906)	--	187.847
Yapılmakta olan yatırımlar	--	--	--	--	--
	20.171.382	37.073	(37.906)	--	20.170.549
BİRİKMİŞ AMORTİSMAN					
	1 Ocak 2005	Amortisman Gideri	Çıkışlar	Transfer	31 Aralık 2006
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(21.826)	(1.639)	--	--	(23.465)
Binalar	(6.538.859)	(411.411)	--	--	(6.950.270)
Tesis, makine ve cihazlar	(5.918.660)	(374.327)	--	--	(6.292.987)
Demirbaşlar	(304.490)	(8.174)	--	--	(312.664)
Taşıtlar	(86.738)	(19.633)	15.478	--	(90.893)
	(12.870.573)	(815.184)	15.478	--	(13.670.279)
Net defter değeri	7.300.809				6.500.270
Verilen avanslar	--				--
	7.300.809				6.500.270

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla maddi varlıklar üzerindeki toplam sigorta tutarı 9.015.683 YTL'dir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

19 MADDİ VARLIKLAR (DEVAMI)

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla maddi varlıkların dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

MALİYET					
	1 Ocak 2005	İlaveler	Çıkışlar	Transfer	31 Aralık 2005
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	--	12.364
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	35.916	--	--	--	35.916
Binalar	10.282.537	--	--	--	10.282.537
Tesis, makine ve cihazlar	9.312.767	--	--	--	9.312.767
Demirbaşlar	326.732	1.793	--	--	328.525
Taşıtlar	199.273	--	--	--	199.273
Yapılmakta olan yatırımlar	--	--	--	--	--
	20.169.589	1.793	--	--	20.171.382
BİRİKMİŞ AMORTİSMAN					
	1 Ocak 2005	Amortisman Gideri	Çıkışlar	Transfer	31 Aralık 2005
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(19.426)	(2.400)	--	--	(21.826)
Binalar	(6.127.557)	(411.302)	--	--	(6.538.859)
Tesis, makine ve cihazlar	(5.543.657)	(375.003)	--	--	(5.918.660)
Demirbaşlar	(295.920)	(8.570)	--	--	(304.490)
Taşıtlar	(68.488)	(18.250)	--	--	(86.738)
	(12.055.048)	(815.525)	--	--	(12.870.573)
Net defter değeri	8.114.541				7.300.809
Verilen avanslar	--				--
	8.114.541				7.300.809

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla maddi varlıklar üzerindeki toplam sigorta tutarı 10.629.210 YTL'dir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

20 MADDİ OLMAYAN VARLIKLAR

31 Aralık 2006 tarihi itibariyle maddi olmayan varlıkların dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet	1 Ocak 2006	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2006
Haklar	14.381	848	--	15.229
	14.381	848	--	15.229

Birikmiş itfa payı	1 Ocak 2006	İtfa payı	Çıkışlar	31 Aralık 2006
Haklar	(11.326)	(2.634)	--	(13.960)
	(11.326)	(2.634)	--	(13.960)
Net defter değeri	3.055			1.269

31 Aralık 2005 tarihi itibariyle maddi olmayan varlıkların dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet	1 Ocak 2005	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2005
Haklar	14.381	--	--	14.381
	14.381	--	--	14.381

Birikmiş itfa payı	1 Ocak 2005	İtfa payı	Çıkışlar	31 Aralık 2005
Haklar	(8.847)	(2.479)	--	(11.326)
	(8.847)	(2.479)	--	(11.326)
Net defter değeri	5.534			3.055

21 ALINAN AVANSLAR

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle alınan avansları yoktur.

22 EMEKLİLİK PLANLARI

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibariyle emeklilik planları başlıklı kısım kapsamında değerlemeye tabi tutulacak işlemi bulunmamaktadır.

23 BORÇ KARŞILIKLARI

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki iş kanunlarına göre, Şirket, emeklilik dolayısıyla veya istifa ve iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu yükümlülük çalışılan her yıl için, 31 Aralık 2006 tarihi itibariyle 1.857 YTL (2005 – 1.727 YTL) olmak üzere, 30 günlük toplam brüt ücret ve diğer haklar esas alınarak hesaplanmaktadır. Toplam yükümlülük hesaplanırken kullanılan temel varsayım hizmet sağlanan her yıl için maksimum yükümlülüğün enflasyon oranında her altı ayda bir artması olarak kabul edilmiştir.

Yükümlülük herhangi bir fon hesabında tahsis edilmemiştir, bağlı bir zorunluluk yoktur.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

23 BORÇ KARŞILIKLARI (DEVAMI)

Kıdem Tazminatı Karşılığı (Devamı)

İşletmenin mevcut emeklilik planlarına bağlı yükümlülüğünü tahmin etmekte aktüryel değerlendirme metodlarının kullanılması gerekmektedir. Kıdem tazminat karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarlarının bugünkü net değerine göre hesaplanmış ve ilişikteki mali tablolarda yansıtılmıştır. Yükümlülük hesaplamasında aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

	2006	2005
Enflasyon oranı	% 5,00	% 6,18
İskonto oranı	% 11,00	% 12,00
Emeklilik olasılığının tahmini için devir hızı oranı	% 100,00	% 100,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan yükümlülüğünün enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir.

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Dönem başı -1 Ocak	75.014	60.528
Yıl içindeki artış	18.351	19.434
Yıl içinde ödenen	--	(5.036)
Aktüryel kazanç	--	88
Dönem sonu	93.365	75.014

Cari Vergi Karşılığı

Kurumlar Vergisi Kanunu 13 Haziran 2006 tarih ve 5520 sayılı yasa ile değişmiştir. Söz konusu 5520 sayılı yeni Kurumlar Vergisi Kanunu'nun pek çok hükmü 1 Ocak 2006 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir. Buna göre Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2006 yılı için %20'dir (2005 – %30). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası gibi) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüer) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2005 – %30) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 10 uncu gününe kadar beyan edip 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.

Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

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. Bununla beraber, vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse ödenecek vergi miktarları değişebilir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası (YTL) olarak ifade edilmiştir.)

23 BORÇ KARŞILIKLARI (DEVAMI)

Cari Vergi Karşılığı (Devamı)

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

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

Uzun yıllardır uygulanmakta olan ve en son mükelleflerin belli bir tutarı aşan sabit kıymet alımlarının %40'ı olarak hesapladıkları yatırım indirimi istisnasına 30 Mart 2006 tarihli 5479 sayılı yasa ile son verilmiştir. Ancak, sözkonusu yasa ile Gelir Vergisi Kanunu'na eklenen geçici 69. madde uyarınca gelir ve kurumlar vergisi mükellefleri; 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla mevcut olup, 2005 yılı kazançlarından indiremedikleri yatırım indirimi istisnası tutarları ile;

- a) 24 Nisan 2003 tarihinden önce yapılan müracaatlara istinaden düzenlenen yatırım teşvik belgeleri kapsamında, 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun 9 Nisan 2003 tarihli ve 4842 sayılı Kanunla yürürlükten kaldırılmadan önceki ek 1, 2, 3, 4, 5 ve 6'ncı maddeleri çerçevesinde başlanılmış yatırımları için belge kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden sonra yapacakları yatırımları,
- b) 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun mülga 19'uncu maddesi kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanan yatırımlarla ilgili olarak, yatırımla iktisadi ve teknik bakımdan bütünlük arz edip bu tarihten sonra yapılan yatırımları,

nedeniyle, 31 Aralık 2005 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre hesaplayacakları yatırım indirimi istisnası tutarlarını, yine bu tarihteki mevzuat hükümleri (vergi oranına ilişkin hükümler dahil) çerçevesinde sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait kazançlarından indirebilirler.

Şirket yönetimi 2006, 2007 ve 2008 yılı kar tahminlerini gözden geçirmiş ve bu yıllara ait kurumlar vergisi hesaplanmasında % 20 oranını kullanma kararı almıştır.

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

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Vergi karşılığı öncesi yasal net kar / (zarar)	129.574	(342.557)
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve diğer ilaveler	48.471	46.225
Mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	(178.045)	--
Kurumlar vergisinden muaf gelirler	--	(4.246)
Türk vergi mevzuatına göre kurumlar vergisi matrahı	--	(300.578)
Toplam cari dönem vergi karşılığı – yasal	--	--

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

23 BORÇ KARŞILIKLARI (DEVAMI)

Diğer Borç Karşılıkları

Şirket tek alıcısı olan Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ile 2005 senesi içerisinde dipnot 31’de detaylı anlatıldığı üzere ihtilafa düşmüştür. TETAŞ’ın takas mahsup edilmek suretiyle tahsil edeceğini bildirdiği tutarın Aralık 2005 döneminden sonraki dönemlerde gerçekleşen 509.471 YTL tutarındaki kısmı için 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla ilişikteki mali tablolarda borç karşılığı ayrılmıştır. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla ayrılan karşılıklar iptal edilmiştir (Not 31 ve 37).

24 ANA ORTAKLIK DIŞI PAYLAR / ANA ORTAKLIK DIŞI KAR / ZARAR

Şirket’in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla ana ortaklık dışı payları ve ana ortaklık dışı kar / zararı bulunmamaktadır.

25 SERMAYE / KARŞILIKLI İŞTİRAK SERMAYE DÜZELTMESİ

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla, Şirket’in sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri 1 YKr nominal değerde 8.352.000.000 (2005 – 2.088.000.000) adet hisseden meydana gelmiştir. Şirket’in ortaklık yapısının detayı 1 no’lu dipnotta belirtilmiştir.

Şirket’in 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla kayıtlı sermaye tutarı 50.000.000 YTL’dir (2005 – 10.000.000 YTL).

Genel Kurulda, Şirket Yönetim Kurulunun üyelerinin tamamı A Grubu hamiline yazılı hisse sahibi ortakların belirleyeceği adaylar arasından seçilmelidir. Türk Ticaret Kanunu’nun 315. maddesi uyarınca açılacak Yönetim Kurulu üyeliğine seçilecek üyenin A Grubu hamiline yazılı hisse sahipleri çoğunluğunca da tasvip edilmesi şarttır. A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortakların veya vekillerinin her hisse senedi için 100 oy hakkı vardır. Bundan sonra yapılabilecek sermaye artışları dolayısıyla çıkarılacak B Grubu hisse senetlerine sahip ortakların veya vekillerinin ise her hisse senedi için 1 oy hakkı olacaktır. Şirket karından % 5 oranında kanuni yedek akçe, kalan kardan Sermaye Piyasası Kurulu tarafınca saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrıldıktan sonra kalan karın % 10’u A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortaklara dağıtılır.

Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu, amme alacağından dolayı borçlu bulunan aralarında Şirket ortaklarından Yönetim Kurulu Üyesi Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal’ın da bulunduğu 5 kişinin borçlarını süresinde ödememesi nedeniyle her türlü mal, hak ve alacaklarına, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun’un 13. maddesinin (3) numaralı fıkrasına göre ihtiyati haciz onayı almıştır. Aynı Kanunun 62, 64 ve 79. maddeleri gereğince haciz konulduğunu Şirket’e bildirmiş olup ismi geçen kişiler adına doğmuş veya doğacak mal, hak ve alacakların bulunması durumunda bloke edilmesini istemiştir. Şirket sermayesini temsil eden hisselerin tamamı hamiline yazılı olup, ortaklar defteri tutulmadığı için, rapor tarihi itibarıyla Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal’a ait hisselerin olup olmadığı bilinmemektedir. Ancak, Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal’ın 14 Temmuz 2006 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Hazirun Cetvelinde 1 YTL tutarlarında hisseleri görülmektedir.

26 SERMAYE YEDEKLERİ

Hisse Senedi İhraç Primleri

Şirket’in 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla 194.955 YTL (2005 – 135.018 YTL) (tarihi) tutarında hisse senedi ihraç primleri bulunmaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

26 SERMAYE YEDEKLERİ (DEVAMI)

Özsermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları

31 Aralık 2004 tarihine kadar yapılan enflasyon düzeltmesi sonucunda özsermaye kalemlerine bilançoda kayıtlı değerleri ile yer verilmiştir. Bu hesap kalemlerine ilişkin düzeltme farkları mali tablolarda toplu halde özsermaye enflasyon düzeltmesi farkları hesabında gösterilmiş olup detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005
Sermaye	12.968.497	17.144.497
Emisyon primi	438.429	438.429
Yasal yedekler	3.013.228	3.013.228
Olağanüstü yedekler	852.214	852.214
	17.272.368	21.448.368

Şirket, 21 Mart 2006 tarihinde Ticaret Sicil Gazetesinde yararlanarak tescil edilmiş olan 6.264.000 YTL tutarındaki sermaye artışının 4.176.000 YTL'lik kısmını Özsermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları hesabından karşılamıştır.

27 KAR YEDEKLERİ

Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, Şirket sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, Şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm kar payı dağıtımlarının %10'u oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçeler, toplam sermayenin %50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar, ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla Şirket'in yasal yedekleri toplamı 1.050.847 YTL'dir (2005 – 1.050.847 YTL). Şirket'in ayrıca 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla 534.131 YTL (2005 – 534.131 YTL) tutarında olağanüstü yedeği bulunmaktadır. Yasal yedeklere ve olağanüstü yedeklere ilişkin enflasyon farkları 26 no'lu dipnotta belirtilmiştir.

28 GEÇMİŞ YIL KAR / ZARARLARI

Seri: XI, No: 25 sayılı Tebliğ Kısım 15, madde 399 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk mali tablo denkleştirme işlemiyle ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar kar / zararları"nda izlenen tutarın, SPK'nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolara göre dağıtılabilecek kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar kar / zararları"nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özsermaye kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır. Şirket ilgili mahsup işlemini 2004 yılı içerisinde yapmıştır.

29 YABANCI PARA POZİSYONU

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmamaktadır.

30 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla devlet teşvik ve yardımları bulunmamaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

31 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Şirket'in 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

- i. T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün 27 Eylül 2002 tarih ve 4192 sayılı yazı gereği Eylül 2002 ayından itibaren enerji satış tarifesi Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) tarafından tespit edilerek şirkete bildirilmektedir. Şirket söz konusu tarife uygun fatura düzenlemekle birlikte, tarife itiraz etmekte ve Eylül 2002 tarihinden itibaren faturalarını "ihtiraz-i kayıt" şerhi düşerek düzenlemektedir.
- ii. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) Genel Müdürlüğü Mali İşler ve Finans Yönetimi Dairesi Başkanlığı ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (AEDAŞ) Isparta İl Müdürlüğü (eski ünvanı: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) Isparta Müessese Müdürlüğü) ile Şirket arasında "İletim Hizmet Bedeli" konusunda ihtilaf bulunmaktadır. Bu ihtilaf nedeniyle TEİAŞ ve AEDAŞ Isparta İl Müdürlüğü tarafından Şirket'e kesilen "İletim Hizmet Bedeli" faturaları TEİAŞ'a ve AEDAŞ Isparta İl Müdürlüğü'ne iade edilmektedir. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla TEİAŞ'a iade edilen faturaların toplam tutarı 31.027 YTL (2005 – 31.027 YTL), AEDAŞ Isparta İl Müdürlüğü'ne iade edilen faturaların toplam tutarı ise 269.632 YTL'dir (2005 – 246.544 YTL). Bu konularla ilgili olarak T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (Enerji Bakanlığı) ve AEDAŞ Isparta İl Müdürlüğü aleyhine yürütmeyi durdurma talepli olarak iptal davaları açılmıştır. Enerji Bakanlığı aleyhine Ankara 7. İdare Mahkemesi'nde açılmış olan 2004/373 esas sayılı dosyasında takip edilen dava Şirket lehine sonuçlanmıştır. TEİAŞ ilgili dava için temyiz başvurusu yapmış olup, rapor tarihi itibarıyla temyizden başvurunun sonucu ile ilgili herhangi bir cevap gelmemiştir. AEDAŞ Isparta İl Müdürlüğü aleyhine Antalya II. İdare Mahkemesi'nde açılmış olan 2005/56 esas sayılı dosyasındaki dava ise Şirket lehine sonuçlanmıştır. TEDAŞ Genel Müdürlüğü Antalya II. İdare Mahkemesininin 28 Aralık 2005 tarih 2005/56 E, 2005/2068 K, sayılı kararlarının bozulması talepli Danıştay'da yürütmeyi durdurma talepli, E:2006/3916 sayılı Temyiz Davası açılmış olup, Danıştay 10. Dairesi 29 Eylül 2006 tarihinde yürütmenin durdurulması istemini reddetmiştir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

31 KARSILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- iii. TETAŞ, Şirket'in Eylül 2001 – Şubat 2005 dönemleri arasında düzenlemiş olduğu faturalardaki enerji satış tarifesinin (tarife), bu tarifenin %10'u oranında olan "Kamu Ortaklığı Fonu" (KOF-fon) dahil tutarlar üzerinden hesaplandığını ve dolayısıyla tarifenin olması gerekenden %10 yüksek olduğunu 15 Nisan 2005 tarih ve 678 sayılı yazısı ile belirtmiştir. Tarife, Ocak 1997 - Eylül 2001 dönemleri için, 19 Aralık 1996 tarihinde revize edilmiş olan ve Şirket ile Enerji Bakanlığı tarafından imzalanmış olan sözleşmenin 12. maddesinde "TEDAŞ ortalama satış fiyatının %65'i (KOF dahil)" şeklinde belirlenmiştir. Bunun yanında ilgili dönemlerde Şirket'in düzenleyeceği faturalardaki tarife ile ilgili bilgiler her ayın sonunda Enerji Bakanlığı tarafından "TEDAŞ ortalama satış fiyatı * %65 (KOF dahil)" şeklinde bildirilmektedir. Ancak, Eylül 2001 döneminden sonra Enerji Bakanlığı tarafından gönderilmiş olan yazılarda Şirket tarafından kullanılacak olan tarife, 1 Ocak 2001 tarihinde KOF'un 4568 sayılı kanun ile yürürlükten kaldırılması sebebiyle, "TEDAŞ ortalama satış fiyatı * %65" olarak belirlenmiştir. Dolayısıyla Şirket, Eylül 2001'den bugüne kadarki düzenlemiş olduğu tüm faturaları "TEDAŞ ortalama satış fiyatı * %65" tarifesi üzerinden hesaplamış ve fatura karşılığı bedeller TETAŞ tarafından Şirket'e ödenmiştir. Ancak TETAŞ, yukarıda bahsedilen %10 oranındaki yüksek tarifeden oluşan ve Şirket tarafından tahsil edilmiş olan farkı Eylül 2001-Şubat 2005 dönemleri için geçmişe şamil olacak şekilde hesaplamış ve 15 Nisan 2005 tarihi itibarıyla 933.664 YTL tutarındaki kısmı anapara, 1.124.193 YTL tutarındaki kısmı ise gecikme faizi olmak üzere toplam 2.057.856 YTL'yi (KDV hariç – KDV dahil 2.428.270 YTL) Şirket'ten talep etmiştir. TETAŞ, 16 Mayıs 2006 tarihi itibarıyla Eylül 2001-Şubat 2005 döneminde fazla ödenen tutar olan 933.664 YTL (anapara), Eylül 2001-Nisan 2005 dönemi gecikme bedeli olarak 1.106.740 YTL ve Mart 2005-Nisan 2006 dönemi gecikme bedeli olarak 316.721 YTL olmak üzere toplam 2.357.125 YTL'lik (KDV hariç – KDV dahil 2.781.407 YTL) tutarı Şirket'e faturalamıştır. Ayrıca, ilgili tutarın Mart 2005 döneminden başlamak üzere TETAŞ nezdinde doğacak sonraki dönem enerji bedeli alacaklarından mahsup edilerek tahsil edileceğini belirtmiştir. Dolayısıyla TETAŞ, Mart, Nisan, Mayıs, Haziran, Ekim, Kasım, Aralık 2005, Ocak, Şubat, Mart ve Nisan 2006 (91.547 YTL tutarındaki kısmı) dönemlerine ait olan toplam 2.357.125 YTL (2005 – 1.548.385 YTL) tutarındaki enerji bedelini Şirket'e ödememiş ve "takas mahsup edilmek suretiyle tahsil" yoluyla Şirket'ten tahsil etmiştir (Şirket tarafından Mart, Nisan, Mayıs, Haziran, Ekim, Kasım, Aralık 2005, Ocak, Şubat, Mart ve Nisan 2006 (101.718 YTL tutarındaki kısmı) dönemleri için toplam 2.619.026 YTL (2005 – 1.720.428 YTL) tutarındaki enerji satış bedeli faturası düzenlenmiş olup, ilgili tutarın %10'u olan toplam 261.901 YTL (KDV dahil – KDV hariç 221.950 YTL) (2005 – 172.043 YTL (KDV dahil – KDV hariç 145.799 YTL)) tutarındaki kısım, TETAŞ tarafından tarifenin olması gerektiğinden %10 daha fazla olduğu gerekçesi ile Şirket'e "fazla değerlendirilen tutarın kısmi iadesi" olarak faturalanmış ve ilgili tutarın tamamı ilişikteki mali tablolarda diğer faaliyetlerden gider ve zararlar hesap grubunda sınıflandırılmıştır. Ancak Şirket, TETAŞ'a göndermiş olduğu iki ihtarnamede ilgili faturaların kayıtlara yasal ve sözleşmesel hakları saklı kalmak koşulu ile ihtirazı kayıtlarına aldığını ve faturanın içeriğini kabul etmediğini belirtmiştir.). Şirket buna karşılık TETAŞ aleyhine Mart 2005 dönemi ile ilgili 484.693 YTL tutarındaki alacağının faizi ile birlikte tazmin edilmesi, ilgili kararın iptali ve yürütmenin durdurulması için Nöbetçi İdare Mahkemesine 11 Mayıs 2005 tarih ve 2005/7023 esas numaralı dosya ile Ankara 1. İdare Mahkemesinde ve Nisan 2005 dönemi ile ilgili 592.445 YTL tutarındaki alacağının faizi ile birlikte tazmin edilmesi, ilgili kararın iptali ve yürütmenin durdurulması için Ankara 11. İdare Mahkemesine 29 Haziran 2005 tarih ve 2005/1221 esas numaralı dosya ile dava açmıştır. Ankara 1. İdare Mahkemesi 11 Mayıs 2005 tarih ve 2005/925 esas numaralı dosyayı görev yönünden reddetmiş olup 27 Mayıs 2005 tarihinde dava dosyasını davaya bakmakla görevli Danıştay'a gönderme kararı almıştır. Danıştay 10. Dairesi, 1 Haziran 2006 tarihinde, 2005/7023 esas sayılı ile dosya ile görülmekte olan davaya ilişkin yürütmenin durdurulması talebini reddetmiştir. Ankara 11. İdare Mahkemesi 27 Eylül 2005 tarihinde yürütmenin durdurulması isteminin reddine karar vermiş olup, 15 Mart 2006 tarih 2006/509 sayılı karar ile 2005/1221 esas sayılı dosyanın görev yönünden reddine ve dosyanın Danıştaya gönderilmesine karar vermiştir. Danıştay 10. Dairesi 2006/4385 esas sayılı dosyada görülen davada 13 Ekim 2006 tarihinde yürütmenin durdurulması istemini reddetmiştir. Şirket, bu karara kanuni süresi içinde itiraz etmiştir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

31 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

Şirket tarafından TETAŞ'a aşağıda belirtilen hususlarda karar verilmesi istemi ile Danıştay ilgili dairesinde 24 Temmuz 2006 tarih 2006/4825 sayılı dosya ile dava açılmıştır:

- a) Şirket, TETAŞ'ın 15 Nisan 2005 tarih ve 678 sayılı idari işlemi ile teşekkülün faaliyete geçtiği 1 Ekim 2001 tarihinden itibaren, Şirketten satın alınan elektrik enerjisine uygulanan tarifeden % 10'luk KOF payının düşülmeden faturaların düzenlendiğinden hareketle, Eylül 2001-Şubat 2005 tarihleri arasındaki döneme ait Şirketten alınan elektrik enerji miktarları kapsamında yapıldığı iddia edilen fazla ödeme ve gecikme zammının tahsiline ilişkin işlemin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olan delil tespiti ve bilirkişi incelemesi suretiyle kararın iptali,
- b) TETAŞ'ın 15 Nisan 2005 tarih ve 2725 sayılı idari işlemi ile Eylül 2001-Şubat 2005 döneminde Şirket tarafından satılan enerji bedelleri hesaplamalarında uygulamadan kaynaklanan toplam 933.664 YTL'lik farkın tespit edilerek, söz konusu tutarın Mart-2005 enerji bedelinden başlamak üzere, TETAŞ nezdinde doğacak sonraki dönem alacaklarından da gecikme zammı ile birlikte tahsiline ilişkin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olan delil tespiti ve bilirkişi incelemesi suretiyle kararın iptaline,
- c) TETAŞ'ın 25 Nisan 2005 tarih ve 2971 sayılı idari işlemi ile Şirketin TETAŞ nezdinde doğan Mart-2005 enerji bedeli alacağından, 436.223 YTL'lik tutarın takas mahsup etmek suretiyle tahsil edildiği Eylül 2001-Şubat 2005 dönemine ait tarife farkından kaynaklanan Şirketin ana para borcunun 933.664 YTL, gecikme zammından kaynaklanan borcunun ise 1.124.193 YTL olduğu ve bu tutarlara tahakkuk eden KDV ile birlikte toplam borcun 2.428.270 YTL olduğu, takas sonrası bakiye kalan ve TETAŞ'ın alacağı olan 1.992.047 YTL'nin (2.428.270 YTL – 436.223 YTL) 29 Nisan 2005 tarihine kadar TETAŞ'ın banka hesabına yatırılması, anılan tarihe kadar söz konusu tutarın yatırılmaması halinde, TETAŞ'ın alacağının tahakkuk edecek olan gecikme zammı ile birlikte nezdinde doğacak Şirket alacaklarından takas mahsup etmek suretiyle tahsil edeceğine ilişkin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olan işlemin, delil tespiti ve bilirkişi incelemesi suretiyle kararın iptali,
- d) Şirket tarafından 23 Mayıs 2006 tarihinde tebliğ olunan, yukarıda belirtilen miktarlara ilişkin olarak, 16 Mayıs 2006 tarihli, 925 numaralı, 2.781.407 YTL bedelli (KDV dahil – KDV hariç 2.357.125 YTL), Eylül 2001-Şubat 2005 döneminde fazla ödenilen tutar 933.664 YTL, Eylül 2001-Şubat 2005 gecikme bedeli 1.106.740 YTL, Mart 2005-Nisan 2006 gecikme bedeli 316.721 YTL içerikli (toplam gecikme bedeli – 1.423.461 YTL), TETAŞ tarafından Şirkete düzenlenen faturanın delil tespiti ve bilirkişi incelemesi suretiyle iptali,
- e) Şirket tarafından TETAŞ aleyhine açılmış olan ve Danıştay 10. Dairesi'nde 2006/4385 esas numarasında görülen dava dosyasında iadeye konu KDV dahil 592.445 YTL ve yine Danıştay 10. Daire 2005/7023 esas numarasında görülen dava dosyasında iadeye konu KDV dahil 484.693 YTL bedel mahsup tutulduktan sonra, TETAŞ tarafından Şirkete düzenlenen faturada TETAŞ tarafından tahsil olunan 1.704.269 YTL'lik tutarın sözleşme hükümleri çerçevesinde oluşan gecikmeye, yasal faizleri (ve sair kanuni ve hukuki diğer haklar) ile birlikte Şirkete iade edilmesi,
- f) TETAŞ'ın sözleşmelere ve hukuka aykırı kararlarının uygulanmasının devam etmesi halinde telafisi imkansız zararlar doğacağından, iptali talep olunan kararlara ve uygulamaya ilişkin olarak yargılama sonuna kadar yürütmenin durdurulması,
- g) İdari yargılama Usulü Kanunu'nun 16. Maddesinde yazılı sürelerin İdari yargılama usulü Kanunu'nun 27/4. Maddesi uyarınca kısaltılmasına, bu istem kabul olunmadığı takdirde, davalı idare tarafından süre uzatım talebinde bulunulduğu takdirde bu istemlerinin reddi,
- h) Yargılamanın duruşmalı olarak yapılması.

Danıştay, 2006/4825 Esas nolu dosya ile 24 Temmuz 2006 tarihinde açılan dava ile ilgili olarak dava dilekçesinde bazı noksanlıklar bulunduğu gerekçesiyle dilekçenin reddedilerek 30 gün içerisinde noksanlıkların tamamlanmak suretiyle yeniden harç yatırılmaksızın dava açılmasına 24 Ağustos 2006 tarihinde 2006/5061 sayılı karar vermiştir. Şirket, bu karara istinaden kanuni süresi içerisinde dilekçeyi yenileyerek Danıştay 10. Dairesinde 2006/6327 Esas no ile dava açmıştır. Davayla ilgili olarak Danıştay, davanın durumu ve uyumsuzluğun hukukun niteliğine göre yürütmenin durdurulması isteminin davalı idarenin savunması alındıktan veya yasal savunma süresi geçtikten sonra incelemesine 11 Aralık 2006 tarihinde karar vermiştir. Rapor tarihi itibarıyla dava tekemmüldedir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

31 KARSILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

Bunun yanında Şirket, 11 ve 12 Mayıs 2005 tarihlerinde TETAŞ Genel Müdürlüğü'ne her türlü yasal ve sözleşmesel hakların saklı kalması koşuluyla ilgili borcun 36 ay eşit taksitlerle ödenmesi için başvurmuş ancak TETAŞ'ın 10 Haziran 2005 tarihli yazısı ile taksitlendirmenin 18 aylık süre için yapılabileceğine dair cevap alınmasına rağmen rapor tarihi itibariyle henüz TETAŞ ile Şirket arasında yazılı bir mutabakat sağlanmamış ve taksitlendirme ile ilgili somut adım atılmamıştır. Bu sebeple, TETAŞ tarafından talep edilen tüm tutar için 31 Aralık 2005 tarihli ilişikteki mali tablolarda karşılıklar ayrılmıştır. TETAŞ'ın düzenlemiş olduğu 16 Mayıs 2006 tarihli fatura ile Şirket tarafından ayrılmış olan karşılıklar iptal edilmiş olup 31 Aralık 2006 dönemi itibariyle ilişikteki mali tablolarda herhangi bir karşılık ayrılmamıştır. TETAŞ takas mahsup etmek suretiyle tahsil etme işlemini Nisan 2006 dönemi itibariyle tamamlamış olup Şirket'in ilgili tarihten sonra faturalamış olduğu elektrik enerjisine ilişkin ödemeleri yapmaya başlamıştır.

31 Aralık 2005 dönemi itibariyle toplam alacak 1.548.385 YTL (1.720.428 YTL tutarındaki enerji satış bedeli ile ilgili tutarın % 10'u olan ve TETAŞ tarafından düzenlenmiş olan 172.043 YTL iade faturasının net tutarı) tutarında olup ilişikteki mali tablolarda ilgili tutar için karşılık ayrılmıştır. Karşılıklar, ilişikteki mali tablolara şu şekilde yansıtılmıştır:

31 Aralık 2005

15 Nisan 2005 tarihinde TETAŞ tarafından talep edilen toplam anapara ve faiz tutarı (TETAŞ'ın takas mahsup edilmek suretiyle tahsil edeceğini ve dolayısı ile ödeme yapmayacağını bildirdiği KDV hariç tutar)	2.057.856 YTL (A)
Şirketin 2005 yılı Mart ayından itibaren TETAŞ'a düzenlemiş olduğu ve tahsil edemediği (TETAŞ'ın takas mahsup edilmek suretiyle tahsil edeceğini ve dolayısıyla ödeme yapmayacağını bildirdiği) faturaların KDV dahil toplam tutarı	1.720.428 YTL (B)
TETAŞ'ın % 10'luk KOF payını iade etmek için düzenlediği iade faturalarının KDV dahil toplam tutarı	172.043 YTL (C) = (B) * %10
İlişikteki mali tablolarda bulunan ticari alacaklar toplamı (Not 7 ve 37)	1.548.385 YTL (D) = (B) - (C)
İlişikteki mali tablolarda şüpheli ticari alacak karşılığı olarak ayrılan tutar (Not 7 ve 37)	1.548.385 YTL
İlişikteki mali tablolarda borç ve gider karşılığı ayrılmak suretiyle gider yazılan tutar (Not 37)	509.471 YTL (E) = (A) - (D)
İlişikteki mali tablolarda toplamda şüpheli alacak karşılığı ve borç ve gider karşılığı ayrılmak suretiyle gider yazılan toplam tutar	2.057.856 YTL (E) + (D)

- iv. Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu (Fon), denetimi fona devredilmiş bulunan Egebank A.Ş.'nin hakim ortaklarından olan alacakların tahsilini teminen, ilişikteki mali tablolara özsermaye yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuş olan Şirket iştiraki Göлтаş Enerji'nin de aralarında bulunduğu 9 firmanın temettü hariç ortaklık hakları ile yönetim ve denetimlerini 4389 sayılı Bankalar Kanunu'nun 15/7 a maddesi uyarınca devralmıştır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

31 KARSILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- v. Fon, amme alacağından dolayı borçlu bulunan aralarında Şirket ortaklarından Yönetim Kurulu Üyesi Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal'ın da bulunduğu 5 kişinin borçlarını süresinde ödememesi nedeniyle her türlü mal, hak ve alacaklarına, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un 13. maddesinin (3) numaralı fıkrasına göre ihtiyati haciz onayı almıştır. Aynı Kanununun 62, 64 ve 79. maddeleri gereğince haciz konulduğunu Şirket'e bildirmiş olup ismi geçen kişiler adına doğmuş veya doğacak mal, hak ve alacakların bulunması durumunda bloke edilmesini istemiştir. Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal Şirket'in Yönetim Kurulu Üyesi olarak aylık 489 YTL (her biri) net ücret almaktadır. Şirket, Eylül ayından itibaren Yılmaz Kasap'ın, Kasım ayından itibaren de Hasan Hüseyin Uysal'ın ücretlerini bloke etmeye başlamış olup ilişikteki mali tablolarda personele borçlar hesabında sınıflamıştır. Şirket sermayesini temsil eden hisselerin tamamı hamiline yazılı olup, ortaklar defteri tutulmadığı için, rapor tarihi itibarıyla Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal'a ait hisselerin olup olmadığı bilinmemektedir. Ancak, Yılmaz Kasap ve Hasan Hüseyin Uysal'ın 14 Temmuz 2006 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Hazirun Cetvelinde 1 YTL tutarlarında hisseleri görülmektedir.

32 İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla işletme birleşmeleri kapsamında herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

33 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Şirket'in ana faaliyet konusu elektrik üretimi ve dağıtım tesislerini işletmek olup tek bir faaliyet alanı bulunduğu için bölümlere göre raporlama yapılmamıştır.

31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla Şirket'in üretimini yaptığı ve satışını gerçekleştirdiği elektrik enerjisi ile ilgili detay aşağıdaki gibidir:

<i>31 Aralık 2006</i>	Kwh	Net Satışlar	Satışların Maliyeti	Karlılık %
Elektrik	33.164.160	2.196.537	902.960	58,89
	33.164.160	2.196.537	902.960	58,89

<i>31 Aralık 2005</i>	Kwh	Net Satışlar	Satışların Maliyeti	Karlılık %
Elektrik	21.698.016	1.456.455	842.609	42,15
	21.698.016	1.456.455	842.609	42,15

34 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Şirket, % 25,45 oranında iştirak ettiği Göltaş Enerji'nin yönetim kurulu üyeleri, sorumlu müdürler ve denetim kurulu üyeleri hakkında Göltaş Enerji'nin ve dolayısıyla Şirket'in zararına hareket etmekten dolayı fazlaya ilişkin haklar saklı kalmak kaydı ile 1 Mart 2007 tarih 2007/42 sayılı dosya ile Isparta 2. Asliye Ticaret Mahkemesi'nde 6.250 YTL tutarında tazminat davası açmıştır.
- Şirket, 4.045 YTL (KDV hariç – KDV dahil 4.774 YTL) tutarındaki Şirket santraline enerji sağlayan Eğirdir Enerji Nakil Hatlarında oluşan elektrik kesintisinden dolayı üretilmeyen enerji bedelini 30 Ocak 2007 tarihinde TETAŞ'a faturalamış olup, bu fatura TETAŞ tarafından Şirket'e iade edilmiştir. Şirket, 2007/788 sayılı dosya ile Isparta 1. İcra Müdürlüğü'nde söz konusu alacağın tahsiline ilişkin 4.866 YTL tutarında alacak takibi başlatmıştır.

35 DURDURULAN FAALİYETLER

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihleri itibarıyla durdurulmuş faaliyeti bulunmamaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

36 ESAS FAALİYET GELİRLERİ

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Yurtiçi satışlar	2.440.596	1.602.254
Satıştan iadeler	(244.059)	(145.799)
Satışların maliyeti	(902.960)	(842.609)
	1.293.577	613.846

Satıştan iadeler tutarı TETAŞ'ın % 10'luk KOF payını iade etmek için düzenlediği iade faturalarının toplam tutarını temsil etmektedir. Şirket, TETAŞ'a göndermiş olduğu iki ihtarnamede ilgili faturaların kayıtlara yasal ve sözleşmesel hakları saklı kalmak koşulu ile ihtirazı kayıtlı kayıtlarına aldığını ve faturanın içeriğini kabul etmediğini belirtmiştir.

36 ESAS FAALİYET GELİRLERİ (DEVAMI)

Satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir;

Satışların maliyeti	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
İşçilik giderleri	197.460	174.290
Genel üretim giderleri	705.500	668.319
	902.960	842.609

Genel üretim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Amortisman giderleri	595.891	596.170
Sigorta gideri	37.946	32.505
Bakım ve onarım gideri	31.997	5.011
Akaryakıt gideri	19.494	12.830
Enerji giderleri	9.327	9.931
Diğer giderler	10.845	11.872
	705.500	668.319

37 FAALİYET GİDERLERİ

Genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Avukat-mahkeme-noter gideri	63.887	22.190
Yönetim kurulu ve murakıp ücretleri	60.675	55.763
Memur ücret ve giderleri	50.574	47.443
Amortisman giderleri	23.284	23.407
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	18.423	21.598
Temsil giderleri	11.827	9.911
Gazete ve ilan gideri	10.363	6.501
İMKB kota alma/kotta kalma gideri	10.179	783
Yakıt giderleri	3.479	5.334
Şüpheli ticari alacak karşılığı	--	1.548.385
TETAŞ borç karşılığı	--	509.471
Diğer giderler	27.526	43.922
	280.217	2.294.708

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

38 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDER VE KAR/ZARARLAR

Diğer faaliyetlerden gelir ve karların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 31 iii)	2.057.856	1.720
Faiz ve vadeli satış faiz gelirleri	350.256	83.647
Sigorta komisyon ve tazminat gelirleri	12.242	3.819
Menkul kıymet satış karları	3.871	6.045
Şerefiye amortismanı	3.749	3.750
Reeskont faiz geliri	816	--
Özsermaye yöntemine göre iştirak geliri	--	1.089.669
Diğer	6.013	--
	2.434.803	1.188.650

Diğer faaliyetlerden gider ve zararların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Özsermaye yöntemine göre iştirak gideri (Not 16)	4.410.260	--
KOF gecikme zammı (Not 31 iii)	2.357.125	--
Çalışmayan kısım gider ve zararları	328.398	287.547
Duran varlık satış zararı	2.936	--
Motorlu taşıt vergisi	1.402	1.278
Reeskont faiz gideri	--	75
Diğer	12.704	1.450
	7.112.825	290.350

Çalışmayan kısım gider ve zararlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Amortisman giderleri	198.645	198.425
İşçilik giderleri	60.227	65.566
Sigorta gideri	15.883	10.568
Akaryakıt gideri	9.351	3.020
Enerji giderleri	3.020	2.313
Diğer giderler	41.272	7.655
	328.398	287.547

39 FİNANSMAN GİDERLERİ

Şirket'in 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla sene içerisinde kullanmış olduğu rotatif banka kredilerine ilişkin 935 YTL tutarında finansman gideri bulunmaktadır (2005 – 2.439 YTL).

40 NET PARASAL POZİSYON KAR/ZARARI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı toplantısında yüksek enflasyon döneminin sona erdiği; ayrıca yüksek enflasyon döneminin devamına ilişkin diğer emarelerin de büyük ölçüde ortadan kalktığı hususları çerçevesinde, 2005 yılında mali tabloların enflasyona göre düzeltilmesi uygulamasına son verilmesine karar verilmiştir. Bu nedenle, 31 Aralık 2006 ve 31 Aralık 2005 tarihli gelir tablolarında net parasal pozisyon karı/(zararı) bulunmamaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2006 ve 2005 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Yeni Türk Lirası(YTL) olarak ifade edilmiştir.)

41 VERGİLER

Toplam vergi gideri;

	01.01.2006 -31.12.2006	01.01.2005 -31.12.2005
Cari yıl kurumlar vergisi	--	--
Ertelenen vergi	2.030.569	234.105
	2.030.569	234.105

Ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ilişkin detay 14 no'lu dipnotta, cari yıl kurumlar vergisine ilişkin detay bilgi ise 23 no'lu dipnotta verilmiştir.

42 HİSSE BAŞINA (KAYIP) / KAZANÇ

Hisse lot başına zarar miktarı (1.635.028) YTL (2005 – (550.896) YTL) tutarındaki net dönem zararının Şirket hisselerinin dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse lot adedine bölünmesiyle hesaplanır. Hesaplaması aşağıdaki gibidir:

Hisse başına düşen net (kayıp) / kazanç

	31 Aralık 2006	31 Aralık 2005	
Cari dönem (zararı) / karı	(1.635.028)	(550.896)	A
<i>Hisselerin ağırlıklı ortalama sayısı</i> (Birim—Lot)			
Ağırlıklı ortalama hisse lot miktarı	8.532.000.000	2.088.000.000	B
Hisse lot başına (kayıp) / kazanç (YKr olarak)	(0,0196)	(0,0264)	A/B

43 NAKİT AKIM TABLOSU

Nakit ve nakit benzerleri 4 no'lu dipnotta belirtilmiştir. Dönem içi nakit hareketleri ve kaynaklarına ilişkin nakit akım tablosu ekli mali tablolarda sunulmaktadır.

44 MALİ TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA MALİ TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

- 20 Şubat 2001 tarihli 4628 sayılı kanun ile Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu kurulmuş ve daha sonra 18 Nisan 2001 tarih ve 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu uyarınca kurumun ismi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) olarak değiştirilmiştir. Kurumun amacı istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bağımsız düzenleme ve denetimin sağlanması için ilgili kanunun etkin şekilde uygulanmasını sağlamaktır. Şirket 25 Nisan 2003 tarih ve 03/128 numaralı yazı ile yurt genelinde üretim faaliyeti gerçekleştirebilmek için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile imzalanan sözleşmeye paralel olarak 49 yıl süreli lisans alabilmek amacıyla gerekli belgeleri temin ederek EPDK'ya başvurmuştur. Rapor tarihi itibariyle söz konusu başvuru ile ilgili herhangi bir gelişme yoktur.

TEMEL RASYOLAR:

MALİ ORANLAR	2006	2005
1-LİKİDİTE ORANLARI		
Cari Oranlar (Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	70,59	0,20
Asit Test Oranı (Dönen Varlıklar- Stoklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	70,59	0,20
Nakit Oranı (Hazır Değerler / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	59,30	0,00002
2-FAALİYET ORANLARI		
Dönen Varlıkların Devir Hızı Oranı (Net Satışlar / Ortalama Dönen Varlıklar)	0,70	9,82
Öz Sermaye Devir Hızı (Net Satışlar / Öz Kaynaklar)	0,09	0,06
Hazır Değerler Devir hızı (Net Satışlar / Hazır Değerler)	0,83	85.674
3-MALİ BÜNYE ORANLARI		
Toplam Borçlar/Toplam Aktifler (Kısa ve uzun Vadeli Yüküml. / toplam aktif)	0,07	0,16
Öz Kaynaklar/Toplam Aktifler	0,93	0,84
4-KARLILIK ORANLAR		
Brüt Satış karı/Net Satışlar	0,59	0,42
Faaliyet Karı/Net Satışlar	(1,67)	(53,90)
Net kar/Net Satışlar	(0,74)	(0,38)
Hisse senetleri nazari değer oranı(Öz Kaynak / Pay Adedi Sayısı)	3,09	12,11
Fiyat / Kazanç (F/K)(borsa kapanış fiyatı/adi hisse senedi brüt kar payı)	-	-
PD/DD(Hissenin Fiyatının/Defter Değerinin Kaç Katı (Kapanış fiyatıxPay adedi/özsermaye)	1,11	1,74
Temettü verimi Oranı ((nakit net temettü/piyasa değeri)*100)	-	-

Not:Hisse Senetlerinin Piyasa Değerleri (2005-2006 yılları için 1 YTL)

- 31.12.2005 tarihi itibari ile 5,49 YTL
- 31.12.2006 tarihi itibari ile 3,44 YTL

E-İdari Faaliyetler:**1- Üst Yönetimde Çalışanlar:****a)Genel Müdürlük:**

Şirketimizin üst yönetiminde Genel Müdürlük kadrosu bugün itibariyle boş olup gerektiğinde Yönetim Kurulu tarafından atama yapılacaktır.

b)Mali ve İdari İşler Müdürlüğü:

Şirketimizin Mali ve İdari İşler Müdürlüğü 01.10.1997 tarihinden bu yana Hasan Ali DOĞAN tarafından yürütülmektedir. Mali ve İdari İşler Müdürümüzün Serbest Muhasebecilik, Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik ve Yeminli Mali Müşavirlik Kanununa göre almış olduğu meslek unvanı bulunmamaktadır.

2-Personel ve İşçi Hareketleri:

Şirketimizde 31.12.2006 tarihi itibari ile Merkez Büroda 1 Mali ve İdari İşler Müdürü, 1 Muhasebe Elemanı, Santral Binamızda 1 Elektrik Mühendisi, 8 teknisyen, 9 güvenlik görevlisi olmak üzere toplam 20 personel görev yapmaktadır.

3-Toplu İş Sözleşme uygulamaları:

Şirketimizde toplu iş sözleşmesi yapılmamaktadır.

4- Kıdem tazminatı yükümüz:

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla 93.365,00.-YTL'dır.Gerekli karşılık ayrılmıştır.(Bknz.DipNot:23)

5- Personel ve İşçiye sağlanan hak ve menfaatler:

Şirket Personel ücretlerine 2006 yılı ilk 6 (altı) ay ortalama %5,30 artırmış ikinci 6 (altı) ay ortalama % 6,68 oranında ücret artışı sağlanmıştır. 2006 yılı 12 aylık Ortalama Ücret Artışı % 12,33 olmuştur. 2006 yılı içinde Kar dağıtımını yapılmadığından Personelimize Brüt temettü dağıtımını yapılmıştır.

III- 2006 YILI KÂR DAĞITIM ÖNERİSİ VE SONUÇ:

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri XI, No:25 Tebliğine göre Düzenlenmiş Mali tablolar incelendiğinde 2006 yılı faaliyeti sonucunda Dönem Zararı oluştuğundan Kar dağıtımını yapılmamasını tasviplerinize sunuyoruz.

Sayın Ortaklarımız,

2006 yılı faaliyetlerimizi, Dünya'da ve Türkiye'de cereyan eden 2006 yılının önemli ekonomik ve siyasal olaylarını sizlerin bilgisine sunduk. 2006 yılında da şirketimiz faaliyetlerini ve neticelerini tatminkar bulacağınızı ümit etmekteyiz.

Neticelerin alınmasında katkıları olan, T.C. ENERJİ ve TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI, SERMAYE PİYASASI KURULU, ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU, TETAŞ (TÜRKİYE ELEKTRİK TİCARET VE TAAHHÜT A.Ş.), ORMAN BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ, DEVLET SU İŞLERİ BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ ve KÖY HİZMETLERİ İL MÜDÜRLÜĞÜ ile diğer kurum ve kuruluşlara, ŞİRKETİMİZ ÇALIŞANLARINA huzurlarınızda teşekkür eder, toplantımıza şeref veren siz değerli ortaklarımızı ve temsilcilerini saygı ile selamlarız.

İDARE MECLİSİ

Ali İhsan BEYHAN
Başkan

Ömer ÇİVRİL
Başkan Vekili

H.Hüseyin UYSAL
Üye

Yılmaz KASAP
Üye

Doğan KIMILLI
Üye

İ.Atilla SÜLDÜR
Üye

MALİ TABLOLARIN KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN
KARAR TARİHİ: 11 /04 / 2007
KARAR SAYISI : 323

SERMAYE PİYASASI KURULUNUN
SERİ:X, NO:22 NUMARALI TEBLİĞİN İKİNCİ KISMININ 26. MADDESİ GEREĞİ
BEYANIMIZDIR

- a. 31 Aralık 2006 hesap dönemine ait Bağımsız Denetimden geçmiş mali tabloların, dip notlarının ve Bağımsız Denetim Raporunun tarafımızca incelendiğini,
- b. İşletmedeki görev ve sorumluluk alanlarında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, raporun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediği ve
- c. İşletmedeki görev ve sorumluluk alanlarında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, raporun ilişkin olduğu dönem itibarıyla, finansal tabloların ve rapordaki diğer finansal konulardaki bilgilerin, işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları hakkında gerçeği doğru biçimde yansıttığı,

Beyan Ederiz. 11.04.2007

Ömer ÇİVRİL A.İhsan BEYHAN
Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Başkanı

DENETÇİLER
RAPORU

DENETÇİLER RAPORU ÖZETİ

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
XXII. İNCİ OLAĞAN GENEL KURULUNA

- Ortaklığın
-Ünvanı : AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
-Merkezi : ISPARTA
-Kayıtlı Sermayesi : 50.000.000.-YTL (ELLİMilyonYenitürklirası)
-Faaliyet Konusu : Enerji üretim ve satışı
-Denetçi veya Denetçilerin
Adı ve Görev Süreleri,Ortak
veya şirketin Personeli
olup olmadıkları : Günay TUTAR - Süleyman Sami ŞAHLAN
2004 yılı faaliyet döneminde başlayıp, 2006 faaliyet
dönemi sonunda bitecektir.
Şirket ortağı,Personeli değil
- Katılan Yönetim Kurulu
ve yapılan denetleme kurulu
toplantıları sayısı : 5 defa Yönetim Kurulu toplantısına iştirak ettik
12 defa denetleme yaptık.
- Ortaklık hesapları,defter
ve belgeleri üzerinde

yapılan incelemenin kapsamı, hangi tarihlerde inceleme yapıldığı ve varılan sonuç

: Ortaklığın hesapları, kanuni defterleri ve diğer belgeleri üzerinde her ay kontrol edilmiştir. Tutulan kayıtların kanun ve esas sözleşme hükümleri ve genel muhasebe kayıtlarına uygun olduğu görülmüştür.

-TTK'nun 353 ncü maddesinin 1 nci fıkrasının 3 numaralı bendi gereğince ortaklık veznesinde yapılan sayımların sayısı ve sonuçları :

Ortaklığın veznesi 12 defa sayılmış, sayım neticesinde mevcutların kayıtlara uygun olduğu görülmüştür.

-TTK'nun 353 ncü maddesinin 1 nci fıkrasının 4 numaralı bendi gereğince yapılan inceleme tarihleri ve sonuçları :

23.01.2006, 20.02.2006, 31.03.2006, 24.04.2006, 22.05.2006, 30.06.2006, 22.07.2006, 21.08.2006, 30.09.2006, 26.10.2006, 20.11.2006, 31.12.2006, tarihlerinde şirket kayıtları TTK 353/1-4 maddesinde bahsi geçen kıymetlerin mevcut olup olmadığı noktasından müştereken incelenmiş olup, kıymetlerin kayıtlara uygunluğu görülmüştür.

-İntikal eden şikayet ve yolsuzluklar ve bunlar hakkında yapılan işlemler :

31 Ocak 2006 tarih 593 sayılı Isparta 4. Noterliğinden Yönetim Kurulu Üyesi Doğan KİMİLLİ tarafından Yönetim Kurulu Başkanı A.İhsan BEYHAN hakkındaki ihbarname 04 Şubat 2006 tarihinde tarafımıza tebliğ edilmiş olup; Konu Hakkında hazırladığımız rapor 06 Mart 2006 tarihinde aynı noter aracılığı ile Doğan KİMİLLİ'ya gönderilmiştir. Şikayet hakkında yaptığımız incelemede herhangi bir usulsüzlük olmadığı tespit edilmiştir. İlgili Rapor hakkında ortaklarımıza bilgi verilerek okunacaktır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ' nin 01.01.2006 ila 31.12.2006 dönemi hesap ve işlemleri TTK'nun, Aksu'nun esas sözleşmesi ve diğer mevzuat ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre içeriğini benimsediğimiz ekli 31.12.2006 tarihi itibarıyla düzenlenmiş Bilanço, Aksu'nun anılan tarihteki genel mali durumunu 01.01.2006 - 31.12.2006 dönemine ait Gelir tablosu, anılan döneme ait faaliyet sonuçlarını gerçeğe uygun ve doğru olarak yansıtmakta; kârın dağıtım önerisi yasalara ve Aksu'nun esas sözleşmesine uygun bulunmaktadır.

Bilançonun ve Gelir Tablosunun onaylanmasını ve Yönetim Kurulunun aklanmasını oylarınıza arz ederiz.

Denetçiler

Günay TUTAR

Süleyman Sami ŞAHLAN

@J RT DMDQI d'UD S dB @QDS @NMML z dQJ DS dMM
20 @Q@KH 1//5 GDR@OC« MDL dMD @dS
A@ĈHL REY CDMDS dL Q@ONQT

@j rt Dmdqihud Sİb` qds @mmnl z luj dsh
XÖndsh J t qt kt -ni

Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket) 31 Aralık 2006 tarihi itibariyle hazırlanan ve ekte yer alan bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait gelir tablosunu, özsermaye değişim tablosunu ve nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmasını 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

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

Bağımsız denetimimiz, 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, işletmenin 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 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

Görüşümüze göre, söz konusu mali tablolar, Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin 31 Aralık 2006 tarihindeki gerçek mali durumunu aynı tarihte sona eren yıla ait mali performansını ve nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartları çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Görüşümüzü etkilememekle birlikte aşağıdaki hususlara dikkatinizi çekmek isteriz:

Şirket'in ürettiği elektriğin tek alıcısı Türkiye Elektrik ve Taahhüt Anonim Şirketi'dir.

Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu (Fon), denetimi fona devredilmiş bulunan Egebank A.Ş.'nin hakim ortaklarından olan alacakların tahsilini teminen, ilişikteki mali tablolara özsermaye yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuş olan Şirket iştiraki Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin de aralarında bulunduğu 9 firmanın temettü hariç ortaklık hakları ile yönetim ve denetimlerini 4389 sayılı Bankalar Kanunu'nun 15/7 a maddesi uyarınca devralmıştır.

İstanbul, 10 Nisan 2007

DENGE BAĞIMSIZ DENETİM
SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
MAZARS Üyesi

Moris Moreno, SMMM
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Akıncı Bayırı Sokak No: 26 Mecidiyeköy 34394 İstanbul

KURUMSAL
YÖNETİM İLKELERİ
UYUM RAPORU

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİNE UYUM BEYANI

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri, Kurul'un 04.07.2003 tarih ve 35/835 sayılı kararıyla kabul edilmiş yine Kurul'un 30.06.2003-04.07.2003 tarihli haftalık bülteni ile kamuya açıklanmıştır.

Kurul'un ilkelerde yer alan prensiplerinin hayata geçirilmesinde "Gönüllülük" yaklaşımı benimsenmiş, diğer bir ifade ile ilkelerde yer alan prensiplere uyum ihtiyari tutulmuştur.

İlk uygulama yılı olması nedeni ile 2003 yılı Faaliyet Raporumuzda "şirketimiz ve Yönetim Kurulumuzun" Kurumsal Yönetim İlkelerini benimsediğini ve ilkelerde yer alan prensiplere azami olarak uyacağını beyan etmiştir.

2004 ve 2005 yılı faaliyet raporlarımızda Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu yer almıştır.

2006 yılı Faaliyet döneminde ise Şirketimiz ve Yönetim Kurulu olarak Kurumsal Yönetim İlkelerine uyum konusunda bazı çalışmalar yapıldığını, şirket Ana Sözleşmemize aykırı olmayan ilkelerin uygulamaya konulduğunu bundan sonra da çalışmalara devam edileceğini beyan ederiz.

BÖLÜM I - PAY SAHİPLERİ

1- PAY SAHİPLERİ İLE İLİŞKİLER BİRİMİ

1.1- Şirketimizde pay sahipleri ile ilişkiler birimi oluşturulmuştur.

Birim Başkanı : Ali İhsan BEYHAN
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA
0246 – 232 60 44

Birim Personeli : Hasan Ali DOĞAN
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA
0246 – 232 60 44

Esin AKKAYA
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA
0246 – 232 60 44

1.2- a) Şirketimiz hisseleri hamiline yazılı olmasına karşın, A gurubu (İmtiyazlı) pay sahibi ortaklarımızın pay bilgileri ve adresleri yıl içerisinde yapılan Genel Kurul Hazırlan Cetveli ve Temettü dağıtımına göre güncellenmektedir.

b) Dönem içerisinde, pay sahiplerinin şirketten yazılı bilgi talepleri olmamıştır.

c) Genel Kurulumuz yürürlükteki mevzuata ve esas sözleşmemize göre yasal süresi içerisinde yapılmakta ve birim bu esaslar içerisinde çalışmaktadır.

d) Genel Kurul Toplantısında ortaklarımızın bilgisine sunulmak üzere; yıllık faaliyetlerimizi ve gelir gider tablolarını içeren bir rapor hazırlanmaktadır. Faaliyet raporu dışında da toplantıda ortaklarımız bilgilendirilmektedir.

e) Kamuyu aydınlatma adına her türlü çalışma yapılmakta ve ilgili yerlere zamanında bildirilmektedir.

2- PAY SAHİPLERİNİN BİLGİ EDİNME HAKLARININ KULLANIMI

2.1- Dönem içerisinde pay sahiplerinin şirketten bilgi talepleri olmamıştır.

2.2- Duyuru aracı olarak elektronik ortam 2005 Aralık ayında hizmete giren web sitemiz ile kullanılmaya başlanmıştır.

2.3- Ana Sözleşmemizde Özel Denetçi atanması talebi bireysel bir hak olarak düzenlenmemiştir.Dönem içinde Özel Denetçi tayini talebi olmamıştır.

3- DÖNEM İÇİNDE YAPILAN 2005 YILI GENEL KURUL BİLGİLERİ :

3.1- Şirketimiz Borsa'da işlem gören bir şirket olmasından dolayı kanuni zorunluluk olarak

Genel Kurul çağrısını 1 Ulusal ve 2 Yerel gazetede ilan etmekte ayrıca senetlerimizin tamamı hamiline yazılı olmasından dolayı bir zorunluluğu olmamasına rağmen A Grubu Kurucu ortaklarımızın adresi mevcut olanlara taahhütlü mektup ile yasal süresi içerisinde Genel Kurul çağrısı yapılmaktadır.

3.2- Mali tablo ve raporlar, kâr dağıtım önerisi, genel kurul gündem maddelerini içeren Faaliyet Raporumuz; Genel Kurul Toplantısına davet için yapılan ilan tarihinden itibaren Şirket merkez büromuzda pay sahiplerinin incelemesine ve bilgilerine sunulmaktadır.

3.3- Dönem içerisinde 18.06.2006 tarihinde 2005 hesap dönemine ait Olağan Genel Kurul ve Olağan Genel Kurul Toplantısı gündemi 5. Maddesinde yer alan Şirket Ana Sözleşmesinin 1,2,6,7,14,17,19,20,23,24,25,26,28 ve 30. maddeleri tadil tasarılarının Genel Kuruldan geçmesi için Kanunun öngördüğü %50 nisabın Olağan Genel Kurulda sağlanamaması nedeniyle sadece bu madde için 14.07.2006 tarihinde bir Olağanüstü Genel Kurul yapılmıştır.

Olağan Genel Kurul Toplantısı; 8.352.000.- YTL sermayeden, 144.000.-YTL'sı sermayesine takabül eden 144.000 adet (Lot) A Grubu paydan 46.678,52.-YTL/YKR sermayeye karşılık 46.678,52 adet payın asaleten, 44.924,40.-YTL/YKR sermayeye karşılık 44.924,40 adet payın da vekaleten olmak üzere toplam 91.602,92 adet payın,

8.208.000.-YTL'sı sermayesine tekabül eden 8.208.000 adet (Lot) B Grubu paydan 927.033,54.- YTL/YKR sermayeye karşılık 927.033,54 adet payın asaleten, 2.258.281,40.- YTL/YKR sermayeye karşılık 2.258.281,40 adet payın da vekaleten olmak üzere 3.185.314,94 adet payın,

Toplam 3.276.917,86.-YTL sermayeye takabül eden 3.276.917,86 adet payın katılımı ile yapılmıştır.

Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı; 8.352.000.-YTL sermayeden, 144.000.-YTL'sı sermayesine takabül eden 144.000 adet (Lot) A Grubu paydan 29.112,24.-YTL/YKR sermayeye karşılık 29.112,24 adet payın asaleten, 45.310,80.-YTK/YKR sermayeye karşılık 45.310,80 adet payın da vekaleten olmak üzere toplam 74.423,04 adet payın (A Grubu sermayenin %51,68'i),

8.208.000.-YTL'sı sermayesine tekabül eden 8.208.000 adet (Lot) B Grubu paydan 699.033,84.-YTL/YKR sermayeye karşılık 699.033,84 adet payın asaleten, 2.479.379,60.- YTL/YKR sermayeye karşılık 2.479.379,60 adet payın da vekaleten olmak üzere 3.178.413,44 adet payın (B Grubu sermayenin % 38,72'si),

Toplam 3.252.836,48.-YTL sermayeye tekabül eden 3.252.836,48 adet payın (Toplam sermayenin %38,95'i) katılımıyla yapılmıştır.

3.4- Hisse senetlerimizin tamamı hamiline yazılıdır. Genel Kurulda pay sahipleri soru sorma haklarını kullanmışlardır. Sorulan sorulara Divan Başkanlığı tarafından tatmin edici cevaplar verilmiştir.

3.5- Yönetim Kurulu Üyelerine yapılacak maaş ödemesi Olağan Genel Kurul gündemine alınarak pay sahiplerine görüş ve önerilerini sunma fırsatı verilmektedir.

3.6- Genel Kurul Toplantılarında pay sahipleri tarafından öneri verilmemiştir.

3.7- Genel Kurulumuza katılımın kolaylaştırılması amacıyla Genel Kurul Toplantı Salonumuza ortaklarımız için otobüs kaldırılmaktadır.

3.8- Genel Kurul Tutanaklarımız Şirket Merkez Büromuzda (Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA) sürekli pay sahiplerine açık tutulmaktadır.

4- OY HAKLARI VE AZINLIK HAKLARI

4.1- Şirketimizde mevcut A ve B grubu olmak üzere 2 grup hisse senedi bulunmaktadır. A Grubu (Kurucu) hisse senetleri oy kullanmada imtiyazlı hisse senetleridir.

4.2- Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin tamamı A Grubu Hamiline yazılı hisse sahibi ortakların belirleyeceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu üyeliğine seçilecek üyenin A Grubu hamiline yazılı hisse sahipleri çoğunluğunca da tasvip edilmesi şarttır.

A Grubu hisse sahibi ortakların veya vekillerinin her hisse senedi için 100 oy hakkı vardır. B Grubu hisse senetlerine sahip ortakların veya vekillerinin ise her hisse senedi için 1 oy hakkı vardır.

4.3- Genel Kurulumuzda yapılacak oylamanın şekli; başkan tarafından ortaklarımızın onayına sunulur.Oy kullanımı pay sahiplerinin belirlediği şekilde yapılır.

4.4- Şirketimiz Borsada işlem gördüğünden birikimli oy yöntemini uygulamamaktadır.

5- KÂR DAĞITIM POLİTİKASI VE KÂR DAĞITIM ZAMANI

Kurumsal Yönetim İlkeleri ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun 2006/3 haftalık bülteninde yayımlanan 27.01.2006 tarih ve 4/67 sayılı kararında yine 2007/3 haftalık bülteninde yayımlanan 18.01.2007 tarih ve 2/57sayılı kararında belirlenen esaslar kapsamında şirketimizin kâr dağıtım politikası aşağıdaki şekilde belirlenmiş;18 Haziran 2006 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurulda Pay Sahiplerine bilgi verilmiştir.

Kâr Payı dağıtımı Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili düzenlemeleri, Ana sözleşme hükümleri uyarınca Yönetim Kurulumuzun, Genel Kurulumuzun onayına sunduğu Kâr Dağıtım teklifleri;

1- “Şirketin umumi masrafları ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler hesap senesi sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur.

Birinci Tertip Yedek Akçe:

a- % 5’i kanuni yedek akçeye ayrılır.

Birinci temettü:

b- Kalandan Sermaye Piyasası Kurulu’na saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrılır.

c- Kalan Kârın % 10 A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortaklara,

%3’ü idare meclisi üyelerine ve murakiplara, % 2 side memur ve müstahdem ve işçilere dağıtılmak üzere ayrılır.

İkinci Temettü:

d- Safi Kârdan a,b,c bentlerinde belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı Umumi Heyet kısmen veya tamamen ikinci temettü hissesi olarak dağıtmaya veya fevkalade yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

İkinci Tertip Kanuni Yedek Akçe:

e) Pay sahipleriyle kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan ödenmiş sermayenin % 5’i oranında kâr payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri Türk Ticaret Kanunu’nun 466.maddesinin 2.fıkrası 3.bendi uyarınca ikinci tertip yedek akçe olarak ayrılır.

f) Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede pay sahipleri için belirlenen birinci temettü ayrılmadıkça başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve birinci temettü dağıtılmadıkça yönetim kurulu üyeleri ile, memur, müstahdem ve işçilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemez.”

içerikli Şirketimiz ana sözleşmesinin „SAFİ KÂRIN TESBİTİ VE DAĞITIMI başlıklı 24.maddesine uygun olmasına,

2- Paydaşlarımızın düzenli kâr payı elde etmelerini teminen, 2006 ve izleyen yıllarda, Sermaye Piyasası Kurulu’nun mevcut düzenlemeleriyle çelişmemek kaydı ile şirketin misyon ve vizyonunda belirlenen hedeflere ulaşabilmek amacıyla özellikle 2010 yılına kadar öngörülen yatırım harcamaları ve diğer fon ihtiyaçları dikkate alınarak şirketimiz her yıl dağıtılabilir kârın en az %30’unun nakit ve/veya bedelsiz pay şeklinde dağıtılmasına,

3- Yönetim Kurulu, Kâr payı dağıtım politikasını, şirketin finansal performansı, şirketin devamlılığı ve kârlılığını sürdürürebilmek için öngörülen yatırım projelerini, sektörel ve ekonomik koşulları dikkate alarak, isterse her yıl yeniden gözden geçirilebilecek olmasına,

4- Kâr dağıtım politikası açıklamasında; Ana sözleşmemizde kâr payı avansı dağıtılmasını öngören bir düzenleme bulunmadığının da belirtilmesine,

5- Kâr payının ödeme zaman ve şeklini Sermaye Piyasası Kurulu tebliğleri gözetilerek Genel Kurula teklif etmesine,

6- Bu kararın 2005 yılına ait olağan genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulması, Yönetim Kurulumuzun 06.04.2006 tarih 306 Nolu kararı ile kabul edilmiştir.

6- PAYLARIN DEVRİ

6.1- Şirket Esas Sözleşmesinde payların devrini kısıtlayan hüküm bulunmamaktadır. Şirket hisse senetlerinin tamamı Hamiline yazılıdır.

BÖLÜM II – KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

1- ŞİRKET BİLGİLENDİRME POLİTİKASI

1.1- Şirket bilgilendirme politikamız: mevzuat ile belirlenenler dışında kamuya hangi bilgilerin açıklanacağına, bu bilgilerin ne şekilde, hangi sıklıkla ve hangi yollardan kamuya duyurulacağına, Yönetim Kurulunun veya yöneticilerin basın ile hangi sıklıkla görüşeceğine, kamunun bilgilendirilmesi için hangi sıklıkla toplantılar düzenleneceğine, şirkete yöneltilen soruların yanıtlanmasında nasıl bir yöntem izleneceğine Yönetim Kurulumuz karar vererek görevlendirme yapabilir.

Bu konunun takibinde Yönetim Kurulu Başkanı Ali İhsan BEYHAN yetkilidir.

1.2- Bilgilendirme politikası çerçevesinde, kâr payı dağıtım politikası faaliyet raporumuzda yer almaktadır.

2- ÖZEL DURUM AÇIKLAMALARI

2.1- Yıl içerisinde 12 Adet İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’na Özel Durum Açıklaması yapılmış, yapılan hiçbir Özel Durum Açıklaması için İstanbul Menkul Kıymetler Borsası tarafından ek açıklama istenmemiştir.

2.2-Zamanında yapılmayan bir Özel Durum Açıklaması olmayıp dolayısıyla Sermaye Piyasası Kurulu tarafından şirketimize uygulanan bir yaptırım da bulunmamaktadır.

2.3-Sermaye Piyasası Kurulu'nun, İstanbul Menkul Kıymetler Borsası ve TÜBİTAK BİLTEN ile ortaklaşa yürütülmekte olan "Kamuyu Aydınlatma Projesi (Proje)" kapsamında şirketimizce de gerekli tedbirler, yetkiler, izinler alınarak 01.06.2004 tarihinden itibaren elektronik imzayla KAP Sistemine bildirim gönderme uygulamasına başlanmıştır. Bu konuda istenilen tüm bildirimler KAP Sistemine gönderilmiş ve <http://kap.spk.gov.tr> internet adresinden 25.11.2004 tarih ve 46/1046 sayılı Kurul Kararı ile "Test Amaçlı Yayınlar" başlanmıştır.

Kamuyu Aydınlatma Platformu internet yayın sitesinden şirketimize ait bilgilere ulaşılabilmektedir.

3- ŞİRKET İNTERNET SİTESİ VE İÇERİĞİ

3.1-2005 yılında www.aksuenerji.com.tr adı altında web sayfamız tescil edilerek satın alınmış olup, tasarımı tamamlanarak 2005 yılı Aralık ayında hizmete girmiştir.

3.2-İnternet adresimiz kolay bulunabilir ve anlaşılır olup,Web sayfamızda Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri 2.Bölüm Madde 1.11.5, 1.11.6 ve 1.11.7 de sayılan bilgilere yer verilmiştir.

4- GERÇEK KİŞİ NİHAİ HAKİM PAY SAHİBİ/ SAHİPLERİNİN AÇIKLANMASI

4.1-Şirketimizin hisse senetleri hamiline yazılı olduğundan, son yapılan Genel Kurul Hazirun Cetveline göre %5'i geçen Tüzel kişi pay sahipleri %7,82 ile Nuro International BV ve %6,62 ile Göltaş Göller Bölgesi Çimento San.A.Ş.'dir. %5'i geçen gerçek kişi bulunmamaktadır.

4.2-2005 Aralık ayında faaliyete geçen web sitemizde ortaklık yapısı ve Hazirun Cetveline ilişkin bilgiler yayımlanmaktadır.

5-FAALİYET RAPORU

5.1- Yıllık Faaliyet Raporumuz, kamuoyunun şirketin faaliyetleri hakkında her türlü bilgiye ulaşmasını sağlayacak ayrıntıları içerecek şekilde hazırlanmaktadır.Faaliyet Raporumuzda şirketin;

- Ø Faaliyet konusu,
- Ø Sektör içerisindeki yeri,
- Ø Organizasyon şeması,
- Ø Yönetim ve Denetim Kurulu Üyelerinin özgeçmişleri, şirket dışında yürüttükleri görevler, yapılan ödemeler,
- Ø Sermaye ve ortaklık yapısı,
- Ø Kâr dağıtım politikası,
- Ø Dava ve icra dosyalarına ait rapor,
- Ø Hisse senedimizin İMKB son işlem günündeki durumu,
- Ø Rapor yılı denetim faaliyetleri ve Denetim kuruluşu hakkında bilgi,
- Ø Yatırımlar ve yatırımlarla ilgili dönem içerisinde ki gelişmeler,
- Ø Dönem içerisindeki üretimimiz ve geriye dönük 4 yıllık üretimimiz hakkında tablo ve grafik destekli bilgiler, Brüt satış hasılatımız,
- Ø Finansal yapıya ilişkin bilgiler,
- Ø Mali Tablolar,
- Ø İdari Faaliyetler, Personele sağlanan hak ve menfaatler,
- Ø S.P.K. Seri:X 16 nolu Tebliğinin 28/B Maddesi gereği Beyan,
- Ø Denetçiler Rapor Özeti,
- Ø Bağımsız Denetim Raporu ve ayrıca
- Ø Rapor yılı içerisindeki güncel önemli olaylar ve gelişmeler, yer almaktadır.

6-BAĞIMSIZ DENETİMİN İŞLEVİ

6.1- Yönetim Kutulumuzun 17.02.2006 tarih 301 nolu kararı ile 2006 yılı Mali Tabloları ve Bağımsız Denetim Raporunu hazırlayacak Bağımsız Denetim Kuruluşu, Denetimden Sorumlu Komite üyelerimizin de görüşleri doğrultusunda Denge Bağımsız Denetim Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. seçilmiştir. Bu firmayla 07.03.2006 tarihinde sözleşme imzalanmış ve 18.06.2006 tarihinde yapılan Genel Kurulda da onaylanmıştır.

7- İÇERİDEN ÖĞRENEBİLECEK DURUMDA OLAN KİŞİLERİN KAMUYA DUYURULMASI

7.1-İçeriden öğrenebilecek olan kişiler bu güne kadar kamuya duyurulmamıştır. Bu konu ile ilgili bir talep olmamıştır.

BÖLÜM III – MENFAAT SAHIPLERİ

1- MENFAAT SAHIPLERİNİN BİLGİLENDİRİLMESİ

1.1-Şirket Menfaat sahipleri kendilerini ilgilendiren hususlarda yerel ve ulusal gazetelerde ilan verilmek suretiyle, gerekli görülürse A Grubu İmtiyazlı ortaklara mektup yazılmak suretiyle, diğer konularda kamuya açıklama gereği duyulduğunda yasa gereği İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na Özel Durum Açıklaması yapılarak bilgilendirilmektedir.

1.2- 2006 yılı Aralık Ayı içerisinde A grubu imtiyazlı pay sahiplerinden adresi şirketimizde mevcut olan pay sahiplerine 2007 Yılı Takvimi ve kaydileştirme başlangıç süresi ve süreç hakkında bilgilendirme amaçlı bir yazı posta aracılığıyla gönderilmiştir.

2- MENFAAT SAHIPLERİNİN YÖNETİME KATILIMI

2.1-Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda herhangi bir çalışma yapılmamıştır. Zira duruma Ana Sözleşmemiz uygun değildir.

3-ŞİRKET MALVARLIĞININ KORUNMASI

3.1- Yönetim Kurulu üyeleri ve yöneticilerin menfaat sahiplerini zarara uğratacak, malvarlığının azalmasına yol açacak tasarrufları bulunmamaktadır.

4- İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI

4.1-Şirketimizin insan kaynakları hareketliliği çok fazla değildir. İhtiyaç duyulduğunda ilgili bölümün idarecinin de görüşü alınarak Yönetim Kurulu'na atama yapılmaktadır.

4.2-İki bölüme ayrılmış olan şirketimiz idari yapısında merkez büroda Mali ve İdari İşler Müdürü Hasan Ali DOĞAN, Santral binamızda ise Elektrik Mühendisi Mustafa TUTAR sorumludurlar. Bu güne kadar çalışanlardan özellikle ayrımcılık konusu da dahil hiçbir şikayet olmamıştır.

5- MÜŞTERİ VE TEDARİKÇİLERLE İLİŞKİLER HAKKINDA BİLGİLER

5.1-Şirketimizin üretmiş olduğu Elektrik Enerjisinin pazarlaması YİD Modeli kapsamında imzalanmış olan İmtiyaz Sözleşmesi gereği görevli şirket TETAŞ'a (Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.) yapılmaktadır.

6- SOSYAL SORUMLULUK

6.1-Şirketimizin çevreye, bulunulan bölgeye ve genel olarak kamuya yönelik daha önceki yıllarda maddi katkılarımız olmuştur. Özellikle bazı kamu yararına çalışan Dernek ve Vakıflara bağış yapılmış, ilgili dönem Genel Kurulunda da ortaklar bilgilendirilmiştir.

6.2-2006 Yılı içinde 27.07.2006 tarih 311 Sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Aksu İlçesine yapılacak Meslek Yüksek Okulu bina inşaatı için Aksu Belediyesine 10.000.-YTL(Onbin) nakdi bağış yapılmıştır.

6.3-Elektrik Enerjisi üretimi yapıldığından çevreye bir zarar verilmemiş dolayısıyla şirket aleyhine de dava açılmamıştır.

BÖLÜM IV – YÖNETİM KURULU

1- YÖNETİM KURULUNUN YAPISI, OLUŞUMU VE BAĞIMSIZ ÜYELER

1.1- Yönetim Kurulu Başkanı	Ali İhsan BEYHAN
Yönetim Kurulu Başkan Yrd.	Ömer ÇİVRİL
Yönetim Kurulu Üyesi	Doğan KIMILLI
Yönetim Kurulu Üyesi	Yılmaz KASAP
Yönetim Kurulu Üyesi	H.Hüseyin UYSAL
Yönetim Kurulu Üyesi	İ.Atilla SÜLDÜR

1.2- Şirketimizde Genel Müdürlük bulunmamaktadır.

1.3- Şirket Ana Sözleşmesinin 11. Maddesi gereğince Yönetim Kurulu Üyeleri A Grubu pay sahibi ortaklar içerisinde seçilmektedir. Bu sebeple şirketimiz Yönetim Kurulunda bağımsız üye bulunmamaktadır.

1.4- Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görev ve görevler alması belli kurullarla sınırlanmamıştır.

2- YÖNETİM KURULU ÜYELERİNİN NİTELİKLERİ

2.1-Şirketin Yönetim Kurulu üye seçiminde aranan asgari niteliklerle ilgili bir madde şirket Esas Sözleşmesinde yer almamaktadır. Ancak, Yönetim Kurulu Üyeleri Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri 4. Bölümün 3.1.1., 3.1.2., 3.1.5. Maddelerinde yer alan niteliklerle örtüşmektedir.

3- ŞİRKETİN MİSYON VE VİZYONU İLE STRATEJİK HEDEFLERİ

3.1-Şirketin Misyon ve Vizyonu ile Stratejik hedefleri şirket Yönetim Kurulunca belirlenmemiş olup, kamuya açıklanmamıştır.

4- RİSK YÖNETİM VE İÇ KONTROL MEKANİZMASI

4.1-Yönetim Kurulunca bir risk yönetimi ve iç kontrol mekanizması bu güne kadar ihtiyaç duyulmadığından oluşturulmamıştır.

5- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ İLE YÖNETİCİLERİN YETKİ VE SORUMLULUKLARI

5.1-Yönetim Kurulu Üyeleri Yetki ve Sorumluluklarına şirket Ana Sözleşmesinin 12. Maddesinde açıkça yer verilmiştir.

5.2-Şirket yöneticilerinin sorumlulukları ise Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri uyarınca Yönetim Kurulu Üyeleri tarafından belirlenir.

6- YÖNETİM KURULU FAALİYET ESASLARI

6.1-Yönetim Kurulu toplantılarının gündemi Yönetim Kurulu Başkanı tarafından belirlenir. Yönetim Kurulu dönem içerisinde 21 defa toplanmış, yapılan toplantılara katılım tam olmuştur.

6.2-Yönetim Kurulu üyeleri telefonla bilgilendirilerek toplantıya davet edilmektedir. Dönem içerisinde yapılan toplantılarımızda ki bütün gündem maddeleri Yönetim Kurulu Üyelerimiz tarafından ittifakla kabul edilmiştir.

7- ŞİRKETLE MUAMELE YAPMA VE REKABET YASAĞI

7.1-Her dönem Genel Kurulunda T.T.K.'nin 334. (Şirketle Muamele yapmak yasağı), 335. (Rekabet Yasağı) nolu maddelerinde anılan yetkilerin Yönetim Kuruluna verilmesi hususunda karar alınmaktadır. Dönem içerisinde hiçbir Yönetim Kurulu üyesi şirket konusuna giren bir ticari muamele ve rekabet yapmamıştır.

8- ETİK KURALLAR

8.1-Yönetim Kurulumuz tarafından şirket ve çalışanları için genel kabul görmüş etik kurullar geçerli olup, şirket çalışanları bu konuda bilgilendirilmiştir.

9- YÖNETİM KURULUNDA OLUŞTURULAN KOMİTELERİN SAYI, YAPI VE BAĞIMSIZLIĞI

9.1-Yönetim Kurulumuzun görev ve sorumluluklarını sağlıklı olarak yerine getirmek amacıyla Yönetim Kurulu Üyelerinden İ.Atilla SÜLDÜR ve Ömer ÇİVRİL Denetimden Sorumlu Komite Üyesi olarak atanmıştır.

9.2-Bu Komite yanında Kurumsal Yönetim Komitesi ve başkaca komiteler ihtiyaç duyulduğunda görevleri, yetkileri, faaliyetleri ve takip edecekleri prosedürler belirtilerek ataması yapılacaktır.

9.3-Denetimden Sorumlu Komite üyelerimiz Yönetim Kurulu Üyesi olup, başkaca bir komitede görevli değildir. Yönetim Kurulumuzda Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri, İcrada görevli/görevli olmayan üye ayrımı Esas Sözleşmemiz gereği yoktur.

10- YÖNETİM KURULUNA SAĞLANAN MALİ HAKLAR

10.1-Şirket Yönetim Kurulu Üyelerine Ana Sözleşmemizin 13. Maddesinde belirtilen şekliyle maaş ödemesi yapılır. Performansa dayalı bir ödeme yapılmamakta, Yönetim Kurulu Üyelerine ve Yöneticilere borç verilmemekte ve kredi kullandırılmamaktadır.

10.2-Esas Sözleşme gereği Yönetim Kurulu Üyeleri Genel Kurul kararı ile dönem içerisinde Asgari Ücretin Net'i tutarında aylık ücret almışlardır. 2006 yılında Temettü dağıtımı yapılmadığı için Esas Sözleşmenin 24. Maddesi gereği Yönetim Kurulu Üyelerine %3 Temettü ödemesi yapılmamıştır. Bu konudaki detaylar Syf:11de verilmiştir.