



YÖNETİM KURULUNUN 06 NİSAN 2010 TARİHİNDE YAPILAN 378. TOPLANTISINDA KABUL
EDİLEREK GENEL KURULA SUNULACAK

2009

YILI FAALİYET RAPORU

2009 YILI
YÖNETİM KURULU RAPORU,
KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ,
FİNANSAL TABLOLAR,
KÂR DAĞITIM ÖNERİSİ,
DENETÇİLER RAPORU,
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU,

YİRMİBEŞİNCİ HESAP YILI

İÇİNDEKİLER

3 – 4	ŞİRKET TANITIM VE TARİHÇE
5 – 5	GENEL KURUL ÇAĞRI VE GÜNDEM
6 – 23	YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
24 – 29	KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU,
30 – 71	31 ARALIK 2008 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR
72 – 72	SORUMLULUK BEYANI
73 – 75	KAR DAĞITIMI ÖNERİSİ VE SONUÇ
76 – 76	DENETÇİLER RAPORU ÖZETİ
77 – 77	BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU



AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.

Kuruluş Tarihi	: 18.11.1985
Merkez	: Piri Mehmet Mahallesi Mimar Sinan Caddesi 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
Müdür Ev	: (0.246) 218 24 43
Fax	: (0.246) 232 32 31
Kayıtlı Sermaye	: 50.000.000.- (ElliMilyonTürkklirası)
Çıkarılmış Sermayesi:	8.352.000.- (SekizMilyonÜçyüzelliikiBintürkklirası)
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 TL 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 imzalamış 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 TL.-'dir. 23-24 Aralık 1999 tarihinde yapılan sermaye artırımını ile şirketin sermayesinin %15.52'si 81 Bin TL.-'lik kısmı borsada halka arz edilerek Ödenmiş Sermayesi 522 bin TL'sına artırılmış; Hisselerimiz 04 Ocak 2000 tarihinden itibaren İMKB'si 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 2.088.000.-TL'sına çıkarmıştır. Şirket 2006 Ocak ayında %100 Bedelli ,% 200 Bedelsiz Sermaye artırımını yaparak Çıkarılmış sermayesini 8.352.000.-TL'na yükseltmiştir.Şirketin tavan sermayesi 50.000.000.-TL'dir.

1989 Kasım Ayında üretime başlayan şirket 2009 yılında 44.334.708 KWH, Üretime başladığı tarihten dönem sonuna kadar 648.382.960 KWH net üretim gerçekleştirmiştir.

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

Şirketimiz , 32 Milyon TL 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 otoprodüktör 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 için gerekli yatırımlara başlanmış olup; Yıllık üretimi Eşen II HES'e eşdeğerdir.

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

300'ye yakın kurucu ortağı mevcut olup borsada 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.



22 Mayıs 2010 Cumartesi Günü
Yapılacak Olağan Genel
Kurul Gündemi

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

Şirketimizin **2009** Yılı 25.Olağan Genel Kurul toplantısı **22 Mayıs 2010 Cumartesi günü saat 11.00'da** Piri Mehmet Mah.Mimar Sinan Cad. Miralay Mustafa Nuri Bey İş Hanı Kat:2/77 İSPARTA adresindeki Şirket Merkezimizde yapılacaktır. Aynı Tarih ve yerde **Ortaklar Genel Kurulundan önce Saat 10:00'da 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.

Genel Kurul toplantısına katılmak isteyen ve Payları, Merkezi Kayıt Kuruluşu nezdinde Aracı Kuruluşlar altındaki yatırımcı hesaplarında saklamada bulunan hissedarlarımızdan Genel Kurul Toplantısına katılmak isteyenlerin "Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin 2005/28 numaralı Genel Mektup eki http://www.mkk.com.tr/MkkComTr/assets/files/tr/yay/formlar/is_bilirim.pdf internet adresinde yer alan "MKS İş Bilişim ve Uygulama İske ve Kuralları" kitapçığının "Genel Kurul Blokaj" işlemlerini düzenleyen hükümleri çerçevesinde hareket etmeleri ve kendilerini Genel Kurul Blokaj Listesine kayıt ettirmeleri gerekmektedir. MKK nezdinde kendilerini Blokaj Listesine kayıt ettirmeyen pay sahipleri toplantıya katılmalarına kanunen imkân olmadığını Sayın Pay sahiplerimizin bilgilerine arz olunur.

MKK'nun 294 nolu Genel Mektubu'nda belirtildiği üzere, Sermaye Piyasası Kanunu'nun Geçici 6.Maddesi uyarınca hak sahibi yatırımcıların hisse senetlerini kaydıleştirilmedikleri sürece Genel Kurullara katılarak ortaklık haklarını kullanmaları mümkün değildir. Hisse senetlerini henüz kaydıleştirmeyen yatırımcılarımızın Genel Kurul'a katılım başvuruları, ancak hisse senetlerinin kaydıleştirilmesini takiben dikkate alınabilmektedir.Hisse senetlerini elinde fiziken bulunduran hissedarlarımızın öncelikle hisselerini kaydıleştirmek üzere şirketimiz adına kaydıleştirme işlemlerini yürüten Deniz Yatırım Menkul Kıymetler A.Ş.'ye müracaat etmeleri rica olunur.

Genel Kurula katılım için, İnternet aracılığı ile Merkezi Kayıt Kuruluşunun İhraççı MKS Uygulamasından **21 Mayıs 2010 tarihinde saat 17:30 dan sonra** alınan Genel Kurul Blokaj ve Oy Hakkı (İntifa) Raporu esas alınacaktır.

Toplantıya bizzat iştirak etmeyecek olan pay sahiplerinin, vekaletnamelerini 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, noterce onaylanmış vekaletnamelerini toplantı tarihinden önce **en geç 21 Mayıs 2010 mesai saati** bitimine kadar şirket merkezimize ibraz etmeleri gerekmektedir.

2009 yılına ait Yönetim ve Denetçiler Raporu ile Bağımsız Denetim 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 İSPARTA adresindeki Şirket merkezinde pay sahiplerinin tetkikine hazır bulundurulacaktır.

Sayın Pay Sahiplerinin Bilgilerine sunulur, İlanen duyurulur.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş 22 MAYIS 2010 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 22 MAYIS 2010 TARİHLİ 2009 YILI 25.OLAĞAN GENEL KURUL GÜNDEMİ:

- 1- Açılış, Başkanlık Divanı seçimi (Başkan,Oy Toplayıcı,Katip) ve Başkanlık Divanı'na Genel Kurul Tutanağına İmza Yetkisi Verilmesi,
- 2- 2009 yılı Faaliyet ve hesapları hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ile Denetçiler ve Bağımsız Dış Denetim Şirketi tarafından verilen Raporların okunması,müzakeresi ve ayrı ayrı onaya sunulması
- 3- 2009 Yılı Bilanço ve Gelir Tablosu hesaplarının okunması, müzakeresi ve ayrı ayrı onaya sunulması,
- 4- 2009 Yılı kar dağıtımı hakkındaYönetim Kurulu teklifinin görüşülerek karara bağlanması,
- 5- Yönetim Kurulu Üyeleri ve Denetçilerin Şirketin 2009 yılı faaliyet ve hesaplarından dolayı ibra edilmeleri,
- 6- (A) Grubu Pay Sahipleri tarafından belirlenen Yönetim Kurulu Adayları arasında Yönetim Kurulu Üyelerinin seçimi,
- 7- Şirket Ana Sözleşmesinin 14.Maddesi gereğince (En çok üç yıl için) 3 yıl görev yapmak üzere 2 Denetçi seçimi,
- 8- Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin aylık ücretlerinin tespiti,
- 9- 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,
- 10- Yönetim Kurulu tarafından 2010 Hesap dönemi için bir yıllığına seçilen Bağımsız Denetleme kuruluşu Mgi Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş'nin Genel Kurulun onayına sunulması,
- 11- 2009 yılında yapılan bağışlar hakkında, Genel Kurula bilgi verilmesi,
- 12- Yönetim Kurulu tarafında 2009 yılı içerisinde kabul edilen "Şirket Bilgilendirme Politikası" hakkında Genel Kurula bilgi verilmesi,
- 13- Dilek, Temenniler ve Kapanış.

YÖNETİM KURULU RAPORU

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş. 22 Mayıs 2010 Cumartesi GÜNÜ YAPILACAK 25'İNCİ OLAĞAN GENEL KURULUNA

Saygı değer Ortaklarımız, Şirketimizin 2009 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, 29 sayılı tebliğlerine, Seri:XII No.1 tebliğine, Seri:VIII No:54 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 tebliğlerine 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.

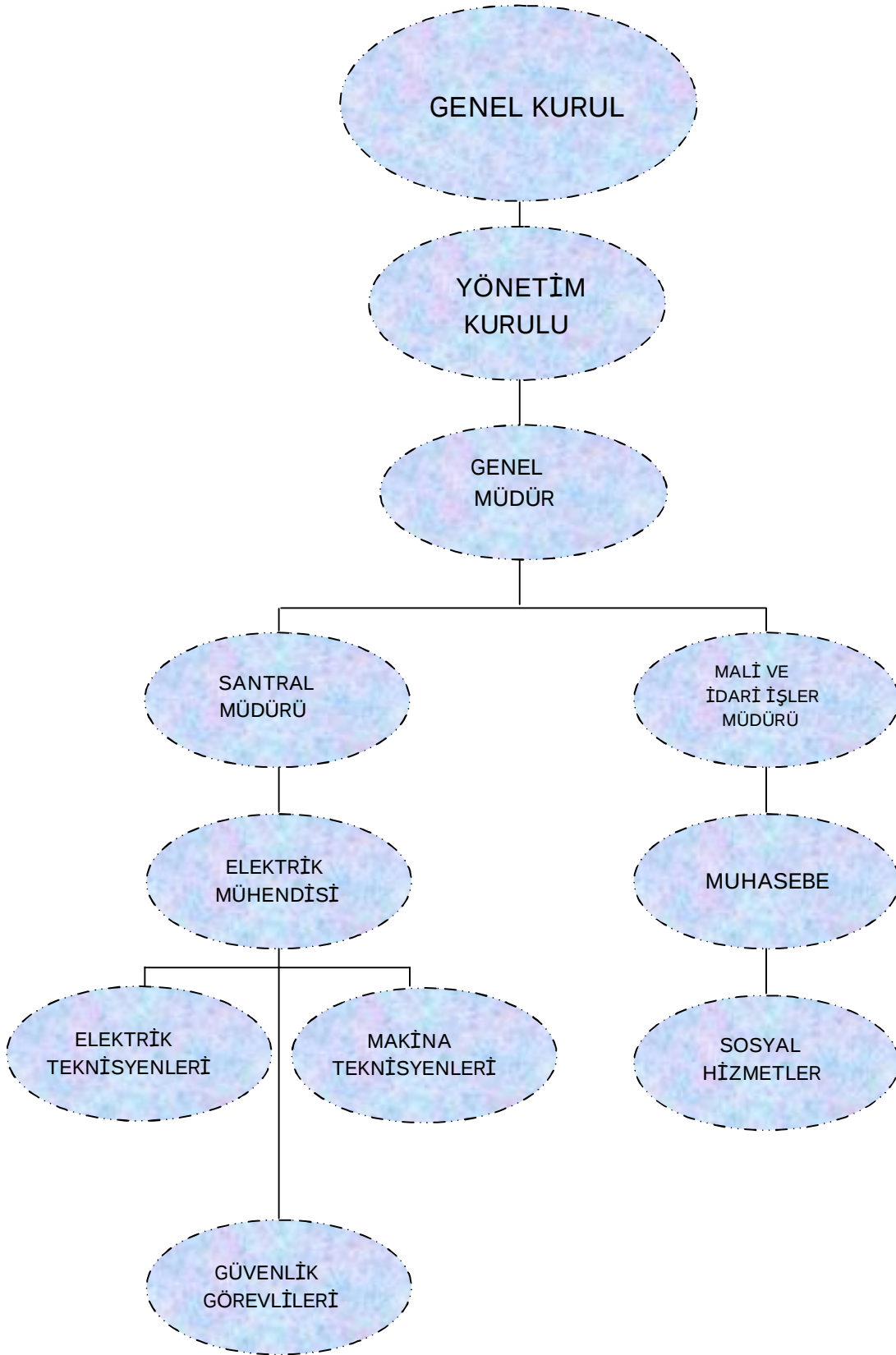
I-GİRİŞ

Faaliyet Dönemi: 01 Ocak-31 Aralık 2009'dur.

Ortaklığın Ünvanı: AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ



Organizasyon Yapısı :



Dönem İçinde Görev alan Yönetim Kurulu, Denetçiler, Denetim Komitesi ve imza yetkisine sahip idareciler:

YÖNETİM KURULU



Ali İhsan BEYHAN



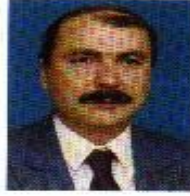
Ömer ÇİVRİL



Yılmaz KASAP



Doğan KIMILLI



H. Hüseyin UYSAL



İ. Atilla SÜLDÜR

ADI SOYADI	GÖREVİ	SEÇİLME TARİHİ
Ali İhsan BEYHAN	Başkan	29 Mayıs 2007
Ömer ÇİVRİL	Başkan Vekili	29 Mayıs 2007
Yılmaz KASAP	Üye	29 Mayıs 2007
Doğan KIMILLI	Üye	29 Mayıs 2007
H. Hüseyin UYSAL	Üye	29 Mayıs 2007
İ. Atilla SÜLDÜR	Üye	29 Mayıs 2007

29 Mayıs 2007 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 3 yıl görev yapmak üzere seçilen Yönetim Kurulu'nun görev süresi tamamlanmış olup, bugün yapılacak 2009 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında seçim yapılacaktır. Yeni seçilecek Yönetim Kurulu'nun Görev süresi 2013 yılında yapılacak 2012 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısına kadar devam edecektir.

Yönetim Kurulu' nun yetki sınırları, Şirket Esas Mukavelesi, Türk Ticaret Kanunu Hükümleri ve Yönetim Kurulu'nun 30.05.2007 gün ve 327 sayılı kararı ile kabul edilen imza sirküleri 13 Haziran 2007 tarih ve 6829 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 yapılmasını 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 İşleri 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 Ziraî 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 2009 YILINDA (OCAK 09-ARALIK 09) 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.	9.661,14	1.507,14	8.154,00
ÖMER	ÇİVRİL	BAŞK.VEK.	9.661,14	1.507,14	8.154,00
YILMAZ	KASAP	ÜYE	9.661,14	1.507,14	8.154,00
HASAN HÜSEYİN	UYSAL	ÜYE	9.661,14	1.507,14	8.154,00
DOĞAN	KIMILLI	ÜYE	9.661,14	1.507,14	8.154,00
İSMAİL ATILLA	SÜLDÜR	ÜYE	9.661,14	1.507,14	8.154,00
TOPLAM			57.966,84	9.042,84	48.924,00

NOT:

2009 yılında uygulanan aylık brüt asgari ücret:

Ocak – Haziran : 666,00 TL

Temmuz – Aralık : 693,00 TL

DENETÇİLER



GÜNAY TUTAR

29 Mayıs 2007

SEÇİLME TARİHİ



SÜLEYMAN SAMİ ŞAHLAN

29 Mayıs 2007

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.

29 Mayıs 2007 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 3 Yıl Görev yapmak üzere seçilen Denetim Kurulu Üyelerinin görev süresi tamamlanmış olup, bugün yapılacak 2009 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında seçim yapılacaktır. Yeni seçilecek Denetim Kurulu'nun Görev süresi 2013 yılında yapılacak 2012 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 2009 YILINDA (OCAK 09-ARALIK 09) ÖDENEN TOPLAM ÜCRET VE MENFAATLER :

ADI	SOYADI	GÖREVİ	BRÜT ÜCRET	G.V.+D.V KESİNTİ	NET ÜCRET
SÜLEYMAN SAMİ	ŞAHLAN	MURAKIP	9.661,14	1.507,14	8.154,00
GÜNAY	TUTAR	MURAKIP	9.661,14	1.507,14	8.154,00
TOPLAM			19.322,28	3.014,28	16.308,00

**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 atanmış;Yönetim Kurulumuzun 30.05.2007 tarih ve 327 sayılı kararı ile 3 yıl süre ile görev yapmak üzere yeniden seçilmişlerdir.

MALİ VE İDARİ İŞLER MÜDÜRÜ

HASAN ALİ DOĞAN: 1966 Keçiborlu'da doğdu. İlk,orta ve Lise tahsilini Keçiborlu'da Tamamladı. 1986 Yılında Anadolu Üniversitesi İ.İ.B.Fakültesi İşletme Bölümünden mezun oldu. 1997yılına kadar Özel sektörde çalıştı. 1997 Ekim ayından bu yana Aksu Enerji ve Tic.A.Ş Mali ve İdari İşler Müdürlüğü görevini sürdürmektedir. Evli ve 2 çocuk babasıdır. "Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey Lisansı" için not yükseltme sınavına girmiş olup "Kurumsal Yönetim Derecelendirme Lisansı" alma hakkını elde etmiştir.



2009 YILINDA ENERJİ SEKTÖRÜNÜN DURUMU

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'de (Başkent Edeş) yüzde 100 oranındaki hissenin 1 milyar 225 milyon dolar bedelle Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye devri gerçekleşti.

Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu, Ilısu Barajı ihalesine ilişkin davada Başbakanlık ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının "karar düzeltme" istemini reddetti.

"Mega" işlemler olmasa da birleşme ve satın almalar sürdü

2009 yılı çok yüksek değerli "mega" birleşme ve satın alma işlemlerine sahne olmasa da, 19 adetlik işlem sayısı ile Türk enerji piyasasına olan ilgi devam etti. Bununla birlikte, finansal piyasalardaki dalgalanmalar nedeniyle işlem değerleri üçte biri oranına gerileyerek 1,7 milyar dolar seviyesinde gerçekleşti. 2008'in aksine, 2009'daki işlemlerin hiçbiri "mega işlem" düzeyinde olmadı ve işlem değerleri 2008 yılı öncesine geriledi. 2009 yılında gerçekleşen en yüksek işlem 485 milyon dolarlık değeri ile Osmangazi Elektrik Dağıtım Şirketi'nin özelleştirmesi oldu.

Enerji altyapı sektörü birleşme ve satın almalarda en çekici alan olmayı sürdürüyor

Yılın son çeyreğinde gerçekleştirilen 4 ihale ile birlikte, elektrik dağıtım sektöründe devam eden özelleştirmeler, 2009 yılında toplam işlem değerinin yüzde 72'sini oluşturdu.

Elektrik üretim sektöründe ise, özellikle yenilenebilir enerji piyasasına ilişkin teşvik mevzuatındaki belirsizlikler ve finansal kriz nedeniyle 2009 yılında durgunluk hakim oldu.

Petrol dağıtım ve gaz arama ve çıkarma sektörlerinde ise, 2008 yılında 649 milyon dolar olarak gerçekleşen birleşme ve satın alma faaliyetinin değeri 2009 yılında iki adet işlemle sadece 55 milyon dolarda kaldı.

Elektrik üretimi ve dağıtım ile gaz dağıtım sektörlerinde gerçekleşen birleşme ve satın almalarındaki işlem sayısı 1 adet artışla 17'ye ulaşsa da toplam işlem değeri 4,4 milyar dolardan 1,6 milyar dolara geriledi. 12 işlem sayısı ile elektrik piyasası en hareketli piyasa oldu.

Yerli yatırımcılar özelleştirmelere yönelirken yabancı oyuncular elektrik üretimine ağırlık verdi.

2010'da özelleştirmeler tam gaz devam edecek

Hükümetin, elektrik dağıtım piyasasındaki özelleştirme faaliyetlerini 2011 yılına kadar tamamlama konusundaki beyanlarıyla bu alanda gerçekleşmesi beklenen işlemlerin 2010 yılında bu Türkiye enerji piyasasındaki faaliyetlerin önemli bir kısmını teşkil etmesi bekleniyor. Buna ilaveten, Başkent Doğalgaz özelleştirmesinin tamamlanması ve İGDAŞ'ın da ihaleye çıkarılmasına ilişkin beklentiler de 2010 yılına ait umutları destekliyor.

Yoğun liberalizasyon gündemi ve artan yatırım iştahı göz önünde bulundurulduğunda Türkiye enerji sektöründe 2010 yılında yeni bir rekorla 6 milyar doları aşan birleşme ve satın alma işlemi gerçekleşmesi bekleniyor.

2009'da en çok hangi yatırım aracı kazandırdı, hangisi kaybetti?

Yıllık olarak değerlendirildiğinde, finansal yatırım araçları en fazla reel getiri oranına göre, borsa endeksi, külçe altın, mevduat faizi, avro ve dolar olarak sıralandı.

ÜFE ile indirgendiğinde, borsa endeksi yüzde 84,56, külçe altın yüzde 26,03 ve mevduat faizi yüzde 9,42 oranında reel getiri sağlarken, avro yüzde 1,26 ve dolar yüzde 7,86 oranında yatırımcısına kaybetti.

TÜFE ile indirgendiğinde ise borsa endeksi yüzde 83,52, külçe altın yüzde 25,32 ve mevduat faizi yüzde 8,81 oranında reel getiri sağladı. Avro'nun yatırımcısına verdiği yıllık kayıp yüzde 1,81 ve doların da yüzde 8,38'i buldu.

Esas Mukavelename Değişikliği:

2009 yılında esas mukavelemizde değişiklik yapılmamıştır.

Sermaye Yapısı:

Şirketimizin Kayıtlı Sermaye Tavanı 50.000.000 TL'dir. 8.352.000.- TL'lık kısmı ödenmiştir. Şirketimiz paylarının tamamı halka açık olup, B Grubu hisseleri Borsada işlem görmektedir.

Dönem Kâr/Zarar: (TL.-)

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: XI, No: 29 Sayılı ,tebliğine göre düzenlenen Finansal Tablolara göre net Dönem Karımız 3.948.202.-TL 'dir.

Kâr Dağıtım Politikası: (Bknz.Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu Madde 5)**Ortaklık Yapısı:**

Ortağın Ticaret Unvanı / Adı Soyadı	Sermayedeki Payı (YTL)	Sermayedeki Payı (%)
NUROL İNTERNATİONAL B.V.	610.195,20	7,31
GÖLTAŞ A.Ş.	553.190,40	6,62
GÖLDAĞ A.Ş.	345.744,00	4,14
GÖLYATIRIM HOLDİNG	336.640,00	4,03
ULUSAL PAZARDA İŞLEM GÖRMEYEN	144.000,00	0,02
ULUSAL PAZARDA İŞLEM GÖREN	6.362.230,40	77,88
TOPLAM	8.352.000,00	100,00

Son İki yıla ait (Brüt / Net) Temettü oranları (%) :

YILLAR	A GRUBU (İMTİYAZLI) Brüt / Net	B GRUBU (ADİ) Brüt / Net
2008 (GENEL KURULCA ONAYLANAN)	42,06 / 35,75	15,42 / 13,10
2009 (GENEL KURULA TEKLİF EDİLEN)	228,53 / 194,25	15,00 / 12,75

2009 Yılı Sermaye 8.352.000 TL

Çıkarılmış menkul kıymetlerimiz:

İtfa edilmesi gereken çıkarılmış menkul kıymet yoktur.

Hisse Senedimizin, İMKB’nda Yılın Son İşlem Günü tablosu:

AKSU ENERJİ	NORMAL	DÜZELTİLMİŞ	DOLAR
Tarih	31.12.2009		
Kapanış	4,14	4,14	2,78
En Yüksek	4,16	4,16	2,80
En Düşük	4,10	4,10	2,76
Ağırl.Ort.	4,13	4,13	2,78
Miktar (adet)	249.406	249.406	-
Hacim (TL)	1.030.695	-	692.998
Sermaye (TL)	8.352.000	-	5.615.545
Piyasa Değeri (TL)	34.577.280	-	23.248.356
Dolar Kuru	1.48730	-	-
XU100	52.825	-	35.517

Son gün için birleşik seans verileridir.

Dolar kapanışı Merkez Bankası Döviz Alış Kurudur.

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.

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.

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.

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

AÇIKLAMALAR :

1) Şirketinizle ilgili olarak tarafımızdan takip edilen işler şöyledir;

- a) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan,davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin iptali ile 484.693,0122 YTL nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli, 2005/7023 Esas sayılı dosya, 13 Hukuk Dairesi’ne gönderilmiş olup, buradaki esas numarası 2007/3852’dir. Dosyanın gönderiliş nedeni, Danıştay Daireleri arasındaki görev bölüşümüdür. Dosyanın 30.10.2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup,

- karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar tarafımızca duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, temyiz sonucu beklenmektedir. Temyiz numarası 2008/1989'dur.
- b) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan ,davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin iptali ile 592.445,35 YTL nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli 2006/4385 Esas sayılı dosya, 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş olup, buradaki esas numarası 2007/5255'dir. Dosyanın gönderiliş nedeni, Danıştay Daireleri arasındaki görev bölüşümüdür. Dosyanın 30.10.2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar tarafımızca duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, temyiz sonucu beklenmektedir. Temyiz numarası 2008/1990'dır.
- c) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan ,davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin 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, 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş olup, buradaki esas numarası 2007/1699'dir. Dosya şu an tekemmüldedir. Dosyanın gönderiliş nedeni, Danıştay Daireleri arasındaki görev bölüşümüdür. Dosyanın 24.03.2009 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar tarafımızca duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, ilgili savcılık tarafından incelenmekte ve temyiz sonucu beklenmektedir.
- d) Her üç davada da iptali istenen idari işlemler,müvekkil şirketten satın alınan elektrik enerjisine uygulanan tarifieden %10'luk KOF payının düşülmeden faturaların düzenlendiğinden hareketle,Eylül 2001- Şubat 2005 tarihleri arasındaki dönemde 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) 01/02/2010 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 24.07.2006 tarihinde 23.500 YTL 1 numaralı maddede belirtilen dava masrafı olarak tarafımıza gönderilmiş olup, vekalet ilişkimizin başladığı bu tarihten itibaren toplam masrafınız 25.009 YTL 'dir. 12.10.2009

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

Tarafımızdan takip edilen dava ve icra takipleri aşağıdaki gibidir.

DAVALAR

Isparta İdare Mahkemesinin 2009/632 esas sayılı dosyası ile Akdeniz Elektrik Dağıtım AŞ aleyhine yürütülmekte olan dava.(Önceki Antalya İdare Mahkemesinin 2006/3916 esas sayılı kararı hakkında Danıştay temyiz mahkemesinde bozma kararı verilmesinden sonra davaya Isparta İdare Mahkemesinde devam edilmektedir.) Davada henüz bir karar verilmemiştir.

Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/5798 esas sayılı dosyası ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı aleyhine yürütülmekte olan dava. (önceki Ankara 7. İdare Mahkemesinin 2004/373 Esas sayılı dosyası) Açılan davada Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/5798 esas, 2009/8860 sayılı ve 02.10.2009 tarihli kararı ile şirketimiz lehine davanın kabulüne karar verilmiştir.

Isparta Sulh Hukuk Mahkemesinin 2007/621 Esas sayılı dosyası. İle TETAŞ AŞ aleyhine başlatılan 4.865,84.-TL'lik icra takibine yapılan itirazın iptali ve icra inkar tazminatı talebiyle açılan dava. (31.01.2008 tarihinde mahkemenin görevsizliğine karar verilmiştir. Gerekçeli karar tarafımıza tebliğ edilmiş ve karar temyiz edilmiştir. Temyiz incelemesi neticesinde bozma kararı verilmiştir. (Dosya hakkında bilirkişi incelemesi ve bilirkişi raporuna karşı beyanların sunulması aşamasındadır. Henüz bir karar verilmemiştir.

Danıştay İlgili Hukuk Dairesinde TETAŞ ve ETKB aleyhine fazlaya ilişkin haklar saklı kalmak kaydı ile 23.057,01.-TL şirket zararının tahsiline yönelik olarak Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/3873 esas sayılı dosyasıyla 28.03.2008 tarihinde açılan idari dava. (Devam etmektedir.)

TETAŞ Genel Müdürlüğü ve ETKB aleyhine 15.10.2008 tarihinde; TETAŞ Genel Müdürlüğü Enerji Alış Dairesi Başkanlığının 1200-4086 Sayılı ve 15.08.2008 tarihli, ETKB Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün 4293-11094 sayılı ve 21.08.2008 tarihli kararlarının iptali ile davacının sözleşmesine göre 01.01.2008 ve

01.07.2008 tarihlerinde yapılan fiyat değişikliklerinin davacının imtiyaz sözleşmesi uyarınca satış tarifesine yansıtılması gerektiği ve tarife miktarları hakkında görüş bildirilmesine karar verilmesi talebiyle Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/12359 esas sayılı dosyasıyla açılan dava. (Devam etmektedir)

Son yıllarda ortaya çıkan ve çeşitli tarihlerde yayınlanarak yürürlüğe giren ve elektrik fiyatlarında yapılan fiyat artışlarına rağmen şirketimizin yeni fiyat tarifesini belirlemeyerek şirketimizin her geçen gün zarar görmesine neden olan, şirketimizin 05.10.2009 tarihli 19 ve 25 sayılı başvurularını cevapsız bırakan TETAŞ ve Enerji Tabii Kaynaklar Bakanlığı aleyhine 03.02.2010 tarihinde 1.834.484,71.-TL'lik bir dava açılmış ve açılan dava Isparta İdare Mahkemesinin 03.02.2010 tarih, 2010/113 muhabere numarası ile Danıştay 13. Hukuk Dairesine gönderilmiştir.

İCRA TAKİPLERİ

Isparta 1. İcra Müdürlüğü'nün 2007/788 esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine açılan 4.773,55.-TL'lik faturadan dolayı 4.865,84.-TL'lik 23.02.2007 tarihinde başlanılan alacak takibi.(Borçlu TETAŞ icra takibine itiraz etmiş, icra takibinin durdurulmasına karar verilmiştir. Yukarıda belirtildiği üzere 14.05.2007 tarihinde Isparta Sulh Hukuk Mahkemesinin 2007/621 esas sayılı dosyası ile itirazın iptali davası açılmıştır, davada yukarıda bahsedildiği üzere görevsizlik nedeniyle davanın reddine karar verilmiştir. Karar tarafımızdan temyiz edilmiştir. Temyiz incelemesi sonucunda verilen kararın bozulmasına karar verilmiştir. Yukarıda belirtildiği üzere icra takibinden doğan alacak hakkında Sulh Hukuk Mahkemesinde dava devam etmektedir.)

SONUÇ:

Açılması tasarlanan bir dava veya alacak takibi bulunmamaktadır. 31.12.2009 tarihi itibarıyla herhangi bir alacağımız bulunmamaktadır.

Rapor Tarihinden sonraki Hukuki Gelişmeler:

Konuyla ilgili gelişmeler bağımsız denetim raporunun “**Bilanço Tarihinden sonraki olaylar**” başlıklı **40.dipnotunda** açıklanmıştır.

II - FAALİYETLERİMİZ :

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

2009 yılı içerisinde şirketimizin yapmış olduğu çalışmalar ana başlıklar olarak şöyledir:

A-YATIRIMLAR:

Yatırımlardaki Gelişmeler

2009 Yılı içinde devam yatırımımız bulunmamaktadır. %25,45 Oranındaki İştirakimiz Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (Göltaş Enerji),57Milyon 500 bin Euro yatırım bedelli EŞEN I Yatırımı için çalışmalarını hızlandırmıştır. Eşen I 60 MW kurulu gücünde ve Mayıs 2011 e kadar tamamlanması beklenmektedir. 2009 yılı 12 aylık dönem içerisinde 12 Milyon Euroluk harcama yapılmış olup, kamulaştırma, inşaat,makine tesis sipariş ve kredi çalışmaları devam etmektedir.

Yönetim Kurulu, 11 Aralık 2009 tarih ve 372 numaralı kararı ile T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılacak Elektrik Üretim A.Ş.’ye ait santrallerden 4.grupta bulunan Kovada I ve Kovada II hidroelektrik santralleri için alınan ihale şartnamesi tanıtım dökümanları incelenerek hazırlık yapılmasına gerekli 3 milyon dolar geçici teminat mektubu ve kredilendirme için Denizbank Şube Müdürlüğüne müracaat edilmesine ve yapılacak son değerlendirme ve çalışmalar sonucunda tekrar kurulda değerlendirme yapılarak karar verilmesine oy birliği ile karar vermiştir. 17 Şubat 2010 tarihli ve 376 numaralı Yönetim Kurulu kararı ile Şirket, T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılacak olan Elektrik Üretim A.Ş.’ye ait santrallerden 4. grupta bulunan Kovada I ve Kovada II hidroelektrik santralleri ihalesi için gerekli 3 Milyon ABD Doları Geçici Teminat mektubunun, Denizbank Isparta Şube müdürlüğünden 2.750.000.-TL Bloke karşılığı olarak , ihale teklif dosyasını 19 Şubat 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı’na teslim etmiştir.

Konuyla ilgili gelişmeler bağımsız denetim raporunun “**Bilanço Tarihinden sonraki olaylar**” başlıklı **40.dipnotunda** açıklanmıştır.

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 yağışlarla orantılı olarak bazı yıllar kapasitesinin altında, bazı yıllar üstünde olarak çalışmalarını sürdürmektedir.

2002 yılında yağışların daha önceki yıllara 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 – 2008 yılları arasında 2002 yılındaki rekor üretim hedeflenmiş fakat yağışların beklenen seviyede olmaması hedefimizi ileriki yıllara bırakmamıza neden olmuştur. 2009 yılındaki yağışlar yeni bir rekor için bizi ümitlendirmiş fakat üretimimiz 44.334.708 Kwh olarak gerçekleşmiştir. 2009 yılı üretim döneminde yıllık kapasitemizin % 124,22'si gerçekleştirilmiştir. 2010 yılının yağışlar ve üretimimiz açısından bereketli geçmesini ümit ediyoruz.

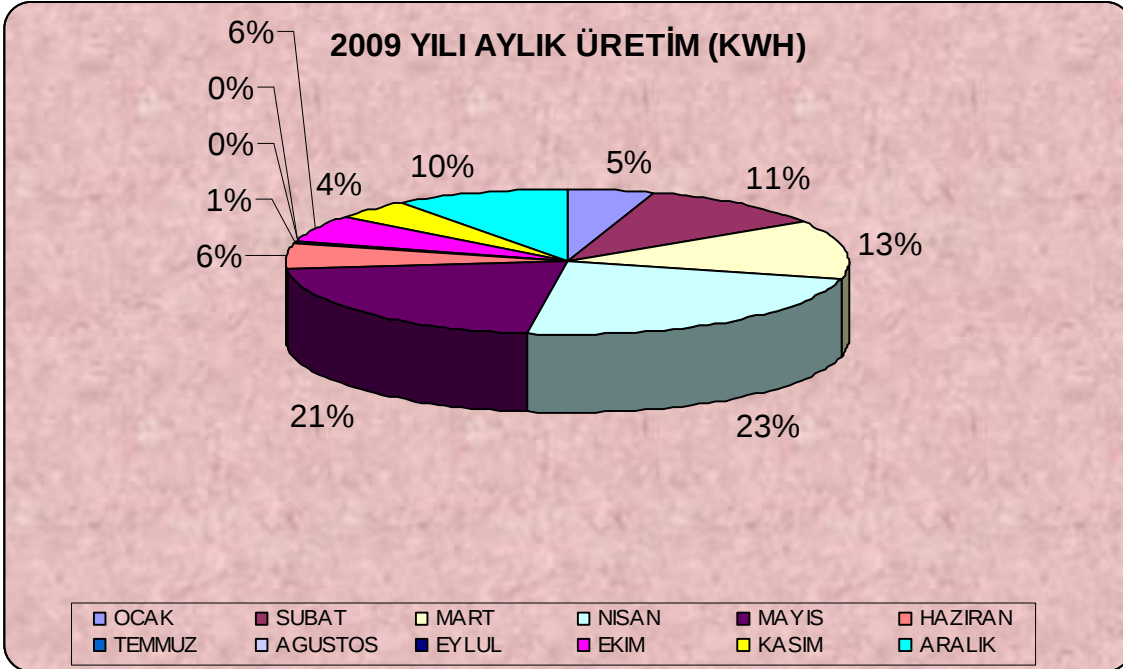
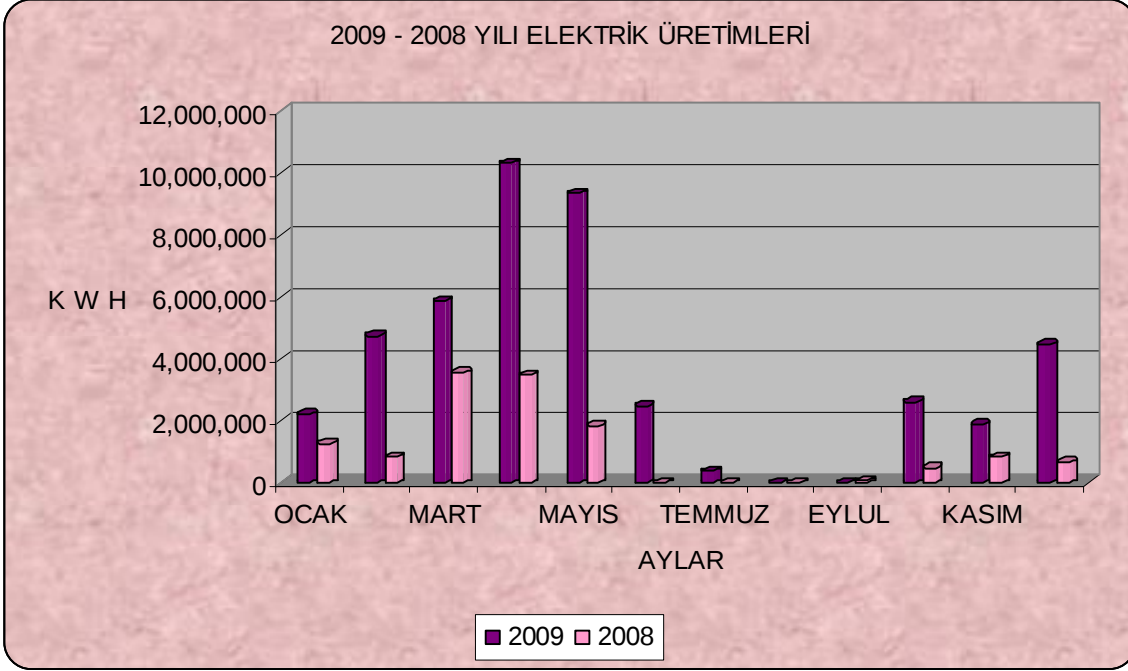
2009 VE 2008 YILLARI ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ VE KAPASİTE KULLANIMI

		2009	2009	2008
		12 AYLIK PROGRAM		
A	BRÜT ÜRETİM	36,400,000	44,719,668	13,157,878
B	TOPLAM İÇ TÜKETİM	400,000	367.140	205.200
C	TEDAŞTAN KULLANILAN İÇ TÜKETİM	190,000	48.900	86.290
D	ÜRETİMDEN KULLANILAN İÇ TÜKETİM	210,000	269.340	99.937
E	TETAS A NET SATIŞ (A-B)	36.000.000	44,334,708	13,000,152
	KAPASİTE KULLANIM ORANI (BRÜT DÖNEM ÜRETİMİ/ BRÜT DÖNEM PROGRAMI)	100%	124.22%	36.54%

Son 3 Yıl İtibariyle Elektrik Enerji Üretimimiz:

AYLAR	PROGRAM	2007 (kwh)	2008 (kwh)	2009 (kwh)
OCAK	3.500.000	1.347.984	1.255.800	2.218.764
ŞUBAT	3.300.000	2.198.616	829.932	4.743.336
MART	6.200.000	4.252.056	3.576.960	5.869.416
NİSAN	8.800.000	4.414.896	3.472.632	10.314.672
MAYIS	7.600.000	1.280.916	1.837.332	9.350.604
HAZİRAN	650.000	0	0	2.485.380
TEMMUZ	0	0	0	368.736
AĞUSTOS	0	0	0	0
EYLÜL	0	0	61.548	0
EKİM	1.100.000	122.544	488.520	2.622.276
KASIM	1.350.000	1.469.976	820.548	1.891.980
ARALIK	3.500.000	4.474.512	656.880	4.469.544
TOPLAM	36.000.000	19.561.500	13.000.152	44.334.708

ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNDEKİ GELİŞMELER:



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

düşölmeden kesilmiş ve Tetaş tarafından itirazsız ödenmiştir. Ancak Tetaş ile KOF hakkında İhtilafa düşölümüştür..

ETKB Enerji işleri 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.

- a- Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesi 2008/3873 Esas sayılı dosyada görölün; Fazlaya ilişkin haklar saklı kalmak kaydıyla 23.057,01 TL şirket zararının tahsiline ilişkin dava.
- b- TETAŞ Genel Müdürlüğü – Enerji Alış Daire Başkanlığı'nın 15.08.2008 tarih 1200-4086 sayılı, 21.08.2008 tarih 4293-11094 sayılı ETKB yazılarının iptali ile sözleşmemize göre 01.01.2008 ve 01.07.2008 tarihlerinde yapılan fiyat değışikliklerinin İmtiyaz Sözleşmesi uyarınca satış tarifelerine yansıtılması gerektiği ve tarife miktarları hakkında görüş bildirilmesine karar verilmesi talebiyle Danıştay 13.Hukuk Dairesinin 2008/12359 Esas Sayılı dosyasıyla açılan dava.
- c- TETAŞ ve ETKB aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesinde açılan 2007/3852 Esas sayılı dosyanın reddi yönünde verilmiş olan kararına karşılık açılan 2008/1989 nolu temyiz davası.
- d- TETAŞ ve ETKB aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesinde açılan 2007/5255 Esas sayılı dosyanın reddi yönünde verilmiş olan kararına karşılık açılan 2008/1990 nolu temyiz davası.
- e- TETAŞ ve ETKB aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesinde açılan 2007/1699 Esas sayılı dosyanın reddi yönünde verilmiş olan kararına karşılık açılan 2009/563 nolu temyiz davası.

Yukarıdaki görölmekte olan davaların TEMYİZ sonucuna kadar faturalarımızdaki fiyat itirazımız ve KOF dahil fiyatlandırmamıza aynen devam edilecektir.

Dönem içerisinde Enerji Bakanı Sayın Taner YILDIZ ile Görüşölerek Şirketin Fiyat Tarifesi konusundaki şikayetleri ve Yapılan zamların yansıtılması konusu dile getirilerek konuyla ilgili kendisine bir dosya sunulmuştur. Bakanlıkla Tarife konusunda Bakanın talimatı çerçevesinde görüşmeler sürdürölümüş 2009 yılı sonu itibari ile bir sonuca ulaşılammıştır.2010 yılında da problemin çözölümü konusunda ısrarlı ve kararlı çalışmalarımız devam edilerek Bakanlığın ilgili birimleri ile görüşmeler sürdürölülecektir.



2009 yılı aylara göre enerji üretimimiz, satış fiyatımız ve brüt satış hasılatımız aşağıdaki tabloda görülmektedir.

AYLAR	ÜRETİM (KWH)	FİATİ (TL)	BRÜT SATIŞ HASILATI
OCAK	2.218.764	0,07388419	163.931,58
ŞUBAT	4.743.336	0,07388419	350.457,54
MART	5.869.416	0,07388419	433.657,05
NİSAN	10.314.672	0,07388419	762.091,19
MAYIS	9.350.604	0,07388419	690.861,80
HAZİRAN	2.485.380	0,07388419	183.630,29
TEMMUZ	368.736	0,07388419	27.243,76
AĞUSTOS	0	0,07388419	0
EYLÜL	0	0,07388419	0
EKİM	2.622.276	0,07388419	193.744,74
KASIM	1.891.980	0,07388419	139.787,41
ARALIK	4.469.544	0,07388419	330.228,64
TOPLAM	44.334.708		3.275.634,00
KAMU ORTAKLIĞI FONU (İHTİRAZİ KAYITLA)			(327.563,00)
VADELİ ve İade SATIŞ FAİZ GELİRİ (REESKONT) NET DİP NOT 28-32 (V. satış, iade satış, stş faiz gelir,iad.stş geliri+reeskont faiz gelirleri =(12.803-1.281)			(11.522,00)
NET SATIŞ GELİRİ			2.936.549,00

C- 2009 YILI İÇERİSİNDEKİ SANTRAL REVİZYON ÇALIŞMALARI:

- Ünite I Türbin klavuz yatağı ve kabı söküldü. Türbin salmastra lastiği yenisi ile değiştirildi.
- Ünite I küresel vana tankı yağı alınarak yağ tankı temizlendi. Yağın tasfiyesi yapıldı.
- Ünite I sargı temizliği yapıldı, Ünite I sargılarına vernik atıldı.
- Ünite I ve II'nin tüm kontak ve klemensleri kontrol edildi. Gevşek olanlar sıkıldı. Arızalı ve kullanılmayacak durumda olan kontaklar yenisi ile değiştirildi.
- Ünite II sargı temizliği yapıldı, Ünite II sargıları üzerine vernik atıldı.
- Kapalı şalt sahası genel temizliği yapıldı. Kesicilerin yağları kontrol edildi. Eksik olanlar tamamlandı.
- Cebri boru genişleme contaları salmastraları yenilendi. Cebri boru kayar mesnetlerin silindirlerinin çıkanları yerlerine koyuldu.
- Ünite II Türbin klavuz yatağı söküldü. Salmastra lastiği ve ringleri yenileri ile değiştirildi.
- Cebri Borunun tamamı epoksi boya ile boyandı.
- Ünite I ve II'ye ait hız regülatörü sistemi yenilenerek PLC kontrollü kumanda sistemiyle değiştirilmiştir.
- Ünite I ve II'ye ait ikaz kontrol sistemi yine PLC kontrollü sisteme dönüştürülmüştür.
- Havuz ve kanalda temizlik çalışması yapılmıştır.

D- FİNANSAL YAPIYA İLİŞKİN BİLGİLER

2010 YILINA GİRERKEN ŞİRKETİMİZİN GENEL DURUMU:

- Şirketimizin Sermaye Piyasası Kurulu Seri:XI, No:29 sayılı Tebliğine göre düzenlenen Bilançosunun tetkikinde de görüleceği gibi 2010 yılına 6 Milyon 349 Bin 938.-TL. Dönen, 33 Milyon 025 Bin 589.-TL. Duran varlıklar olmak üzere 39 Milyon 375 Bin 527.-TL. toplam aktifle girmiştir. Toplam Aktifimiz 2008 yılına göre % 10,15 oranında arttığı görülmektedir.
- Gelir Tablosuna bakıldığında Yurt içi satışlar tutarının 2008 yılına göre % 241,93 oranında arttığı görülmektedir. Bunun nedeni 2009 yılında üretim % 241,03 oranında artışından kaynaklanmaktadır. Ancak yıl içerisinde Enerji satış fiyatı değişmemiştir. 2009 yılı hisse başına kazanç 0,004728 YKR olmuştur.
- Özkaynak Değişim Tablosu tetkik edildiğinde 2008 yılı özkaynak toplamı olan 32.,276,416.-TL'dan 505.252.-TL 2008 yılı dönem karı, 967,664.-TL Geçmiş yıllar karından olmak üzere toplam 1,472,916.-TL Kar payı dağıtılmış olup; Bu tutarın 127,912.-TL si 1. ve 2.tertip Yedek akçe, 1,345,004.-TL da, pay

sahiplerine, Yönetim Kurulu ve personele kar payı olarak dağıtılmıştır. 2009 yılı net dönem karı 3,948,202.- TL olarak gerçekleşerek Öz kaynak toplamımız 34,879,614.-TL ulaşmıştır..

- Ü Nakit Akım tablosuna bakıldığında Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu % 85,13 oranında azaldığı görülmekte olup bununda nedeni İştirakimize kullandırdığımız 4.750.000 TL tutarındaki paradan dolayıdır. 2009 yılı sonu itibari ile İşletme ve finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit 723 Bin 962.- TL olarak gerçekleşmiştir.

TEMEL RASYOLAR:

MALİ ORANLAR	2009	2008
1-LİKİDİTE ORANLARI		
Cari Oranlar (Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	9,49	29,95
Asit Test Oranı (Dönen Varlıklar- Stoklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	9,49	29,95
Nakit Oranı (Hazır Değerler / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	1,08	28,25
2-FAALİYET ORANLARI		
Dönen Varlıkların Devir Hızı Oranı (Net Satışlar / Ortalama Dönen Varlıklar)	0,46	0,17
Öz Sermaye Devir Hızı (Net Satışlar / Öz Kaynaklar)	0,08	0,03
Hazır Değerler Devir hızı (Net Satışlar / Hazır Değerler)	4,06	0,18
3-MALİ BÜNYE ORANLARI		
Toplam Borçlar/Toplam Aktifler (Kısa ve uzun Vadeli Yüküml. / toplam aktif)	0,11	0,10
Öz Kaynaklar/Toplam Aktifler	0,89	0,90
4-KARLILIK ORANLAR		
Brüt Satış karı/Net Satışlar	0,74	0,13
Faaliyet Karı/Net Satışlar	0,52	-0,49
Net kar/Net Satışlar	1,34	0,59
Hisse senetleri nazari değer oranı(Öz Kaynak / Pay Adedi Sayısı)	4,18	3,86
Fiyat / Kazanç (F/K)(borsa kapanış fiyatı/adi hisse senedi brüt kar payı)	-	26,87
PD/DD(Hissenin Fiyatının/Defter Değerinin Kaç Katı (Kapanış fiyatı/Pay adedi/özsermaye)	0,99	0,46
Temettü verimi Oranı ((Adi Hisse nakit net temettü/piyasa değeri)*100)	-	3,11

Not:Hisse Senetlerinin Piyasa Değerleri (2008-2009 yılları için 1 TL)

- 31.12.2008 tarihi itibari ile 1,77 TL
- 31.12.2009 tarihi itibari ile 4,14 TL

E- İdari Faaliyetler:

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. "Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey Lisansı" için not yükseltme sınavına girmiş olup "Kurumsal Yönetim Derecelendirme Lisansı" alma hakkını elde etmiştir.

Personel ve İşçi Hareketleri:

Şirketimizde 31.12.2009 tarihi itibari ile Merkez Büroda 1 Mali ve İdari İşler Müdürü, 1 Muhasebe Elemanı, Santral Binaımızda 1 Elektrik Mühendisi, 8 teknisyen, 9 güvenlik görevlisi olmak üzere toplam 20 personel görev yapmaktadır.

Toplu İş Sözleşme uygulamaları:

Şirketimizde toplu iş sözleşmesi yapılmamaktadır.

Kıdem tazminatı yükümüz:

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle **179.109,00.-TL'dir**.Gerekli karşılık ayrılmıştır.(Bknz.DipNot:24)

Personel ve İşçiye sağlanan hak ve menfaatler:

Şirket Personel ücretlerine 2009 yılı ilk 6 (altı) ay ortalama % 3.00 artırlarmış ikinci 6 ay ortalama % 6,10 oranında ücret artışı sağlanmıştır. 2009 yılı 12 aylık Ortalama Ücret Artışı % 9,28 olmuştur. 2009 yılı içinde 2008 yılına ait Kâr dağıtımı yapıldığından Personelimize 7,673.72.-TL Brüt temettü ödemesi yapılmıştır.

F- SOSYAL SORUMLULUK:

2009 Yılı içerisinde Yapılan Bağış ve Yardımlar:

13.11.2009 tarih ve 371 sayılı Y.Kurulu Kararı ile ;Süleyman Demirel Üniversitesi Aksu İlçesi Meslek Yüksek Okulunun ihtiyaçlarının karşılanması (Araç, gereç, demirbaş vs.alımı) **kaydı şartı** ile Aksu İlçesi Belediye Başkanlığına makbuz karşılığı 25.000.-(YİRMİBEŞBİN)Türk Lirası bağış yapılmıştır.

G-BİLGİLENDİRME POLİTİKAMIZ:

"Bilgilendirme Politikası" Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 28/04/2009 tarih 361 sayılı kararı ile onaylanarak uygulamaya konulmuştur. Konu ile ilgili açıklamalar **KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU BÖLÜM II – KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK 1- ŞİRKET BİLGİLENDİRME POLİTİKASI** başlığı altında verilmiştir.

H- 2009 TAKVİM YILI MUHASEBE VE FİNANSAL TABLOLARININ DENETİMİ:

1. Tam Tasdik Denetimi için Denge Ankara Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketiyle, 09.01.2009 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır. 2009 yılı içerisinde muhasebe kayıtlarının sondaj usulü incelenmesi ile mizan kontrolü ve muhasebe tekniklerinin gözden geçirilmesine yönelik revizyon çalışma tarihleri aşağıdaki gibidir.

29.04.09 - 30.04.09 tarihleri arası 01.01.09 - 31.03.09 dönemi
03.08.09 - 04.08.09 tarihleri arası 01.04.09 - 30.06.09 dönemi
26.10.09 - 27.10.09 tarihleri arası 01.07.09 - 30.09.09 dönemi
01.02.10 - 02.02.10 tarihleri arası 01.10.09 - 31.12.09 dönemi

2. Bağımsız Dış Denetim Raporu için Denge Bağımsız Denetim Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim şirketiyle 31 Aralık 2009 ve 30 Haziran 2009 dönemlerini kapsayan, 26.03.2009 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır.

S.P.K Seri XI, NO:29 sayılı Tebliğine göre; 30 Haziran 2009 Ara hesap dönemine ait, 26 Ağustos 2009 tarihli Finansal Tablolar ve Olumlu Görüş belirten Sınırlı Bağımsız Denetim Raporu, 06 Nisan 2010 tarihli 31 Aralık 2009 Hesap Dönemine ait Finansal Tablolar ve olumlu görüş belirten Bağımsız Denetim Raporu hazırlanmıştır.

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, 2005, 2006, 2007 ve 2008 yılı faaliyet raporlarımızda Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu yer almıştır.

2009 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: Hasan Ali DOĞAN
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 İSPARTA
0246 – 232 60 44 Email: aksue@aksuenerji.com.tr

Birim Personeli: Esin AKKAYA
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 İSPARTA
0246 – 232 60 44 Email: aksue@aksuenerji.com.tr

1.2-

a) Şirketimiz hisseleri hamiline yazılı olmasına karşın, A grubu (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 2008 YILI GENEL KURUL BİLGİLERİ :

3.1- Şirketimiz Genel Kurul çağrısını T.T.K'nun ilgili hükümleri gereğince yerine getirmektedir.

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 05.05.2009 tarihinde 2008 hesap dönemine ait Olağan Genel Kurul toplantısı yapılmıştır.

Olağan Genel Kurul Toplantısı; Şirketin 8.352.000.-TL'si olan sermayesi; 144.000.-TL A Grubu, 8.208.000.-TL B Grubu olmak üzere Toplam sermayesine tekabül eden 835.200.000 adet paydan oluşmaktadır.

Genel Kurul; 144.000.-TL'si sermayesine tekabül eden 14.400.000 adet A Grubu paydan 16.706,84 TL/KR sermayeye karşılık 1.670.684 adet payın asaleten, 28.348,80 TL/KR sermayeye karşılık 2.834.880 adet payın vekaleten, 6.159,20.-TL/KR sermayeye karşılık 615.920 adet payın da İntifalı Oy hakkı olmak üzere toplam 51.214,84-TL/KR Sermayeye karşılık 5.121.484 adet payın,

8.208.000.-TL'si sermayesine tekabül eden 820.800.000 adet B Grubu paydan 367.256,20 -TL/KR sermayeye karşılık 36.725,620adet payın asaleten, 1.817.420,80.-TL/KR sermayeye karşılık 181.742.080 adet payın vekaleten, 412.946-TL/KR sermayeye karşılık 41.294.600 adet payın da İntifalı Oy hakkı olmak üzere Toplam 2.597.623,00.-TL/KR sermayeye karşılık 259.762.300 adet payın, Toplam 2.648.837,84.-TL/KR sermayeye tekabül eden 264.883.784 adet payın temsiliyle gerçekleştirilmiştir.

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 Kurulumuz Şirket Sosyal Tesislerinde yaptığı yıllarda 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 İSPARTA) 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; 29 Mayıs 2007 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'ı 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 murakıplara, % 2 side memur ve müstahdem ve işçilere dağıtılmak üzere ayrılır.

İkinci Temettü:

d- Safi Kârın 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 kârın pay dağıtılmasına karar verilemez.”

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

2- Paydaşlarımızın düzenli kâr payı elde etmelerini teminen, 2007 ve izleyen yıllarda, Sermaye Piyasası Kurulu'nun mevcut düzenlemeleriyle çalışmamak 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 sürdürebilmek 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- “Bilgilendirme Politikası” Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 28/04/2009 tarih 361 sayılı kararı ile onaylanarak uygulamaya konulmuştur.

Bilgilendirme Politikamız

Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. (AKSU ENERJİ) Yönetim Kurulu, ticari sır niteliğinde ve Şirketin rekabet gücünü engelleyerek zararına neden olabilecek bilgiler hariç olmak üzere, pay ve menfaat sahiplerinin, sermaye piyasası araçlarının değerine etki etme ihtimali bulunan,

Şirketin yönetimi, finansal ve hukuki durumu ile ilgili olarak düzenli ve güvenilir bilgiye, zamanında, doğru, eksiksiz erişebilmeleri amacıyla bilgilendirme politikası oluşturmuştur. AKSU ENERJİ, kamuyu aydınlatma konusunda, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve bu konuda öteriter kurumlar olan Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) ve İstanbul Menkul Kıymetler Borsası (İMKB) düzenlemeleri ile Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne aykırı davranışlarda bulunmaz.

AKSU ENERJİ Bilgilendirme Politikası, Yönetim Kurulu tarafından hazırlanır, AKSU ENERJİ Bilgilendirme Politikası'nın uygulanması ve takibi ile kamuyu aydınlatma ile ilgili her türlü hususu gözetmek ve izlemek üzere Yönetim Kurulu Başkanı ve Mali ve İdari İşler Müdürlüğü görevlendirilmiştir.

Kamuyu Aydınlatma Araç ve Yöntemleri

AKSU ENERJİ ile ilgili bilgilerin kamuya açıklanmasında, yasal düzenlemelerde öngörülenlere ek olarak aşağıda belirtilen yöntem ve iletişim araçları belirlenmiştir.

- Kurumsal internet sitesi,
- Faaliyet raporu,
- Pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılarla yapılan toplantılar*,
- Banka, finans kurumları ve aracı kurumlarla yapılan toplantılar*,
- Medya kuruluşları kanalıyla yapılan duyuru ve programlar,
- Elektronik veri dağıtım kanalları,
- Faks/Elektronik posta gönderileri,
- Cep telefonu üzerinden iletişim (wap ve benzeri teknolojiler)

*Toplantılar, yüz yüze olabileceği gibi telefon veya tele-konferans şeklinde de olabilir.

Bilgilendirme Politikası Kapsamı

Meşru çıkarlarının zarar görmemesi, Ticari sır kapsamında olmaması ve Şirketin rekabet gücünü engelleyerek zararına neden olabilecek sonuçlar doğurmaması kaydıyla, pay ve menfaat sahiplerinden gelen sorular engeç 30 iş günü içinde cevaplandırılır. Ancak aktif büyüklüğün % 5'ini etkileyebilecek hertürlü finansal ve hukuki durumum gerçekleşmesi veya çok büyük olasılıkla gerçekleşecek olması halinde kamuya açıklama yapılır. Kamuya açıklama, İMKB'ye özel durum açıklama formu gönderilerek ve kurumsal internet sitesinde yayımlanarak yapılır.

Kurumsal İnternet Sitesi

AKSU ENERJİ 'nin kurumsal internet sitesi “www.aksuenerji.com.tr”dir. AKSU ENERJİ, kamunun aydınlatılmasında ve şeffaflığın sağlanmasında internet sitesini etkin olarak kullanır. Kamuya açıklanmış olan bilgilere internet üzerinden erişim imkanı sağlanır, internet sitesi buna uygun olarak yapılandırılır ve bölümlendirilir. AKSU ENERJİ 'nin internet sitesinde Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alması istenen bilgiler bulundurulur, sürekli olarak güncellenir ve internet sitesinin geliştirilmesine ve yayımlanan bilgilerin değiştirilmesini önleyecek güvenlik önlemlerine yönelik çalışmalara sürekli olarak devam edilir. Şirketin internet sitesinde yer alan açıklamalar, Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri uyarınca yapılması gereken bildirim ve özel durum açıklamalarının yerine geçmez.

Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

Pay sahipleri ile ilişkiler Mali ve İdari İşler bünyesinde kurulmuştur. Pay sahipleri ile internet üzerinden iletişim kurmak amacıyla info@aksuenerji.com.tr ve aksue@aksuenerji.com.tr

Elektronik posta adresi tanımlanmıştır. Telefon, faks, elektronik posta veya çeşitli şekillerde AKSU ENERJİ'ye yöneltilen sorular en geç 30 iş günü içerisinde yazılı veya sözlü olarak Mali İşler veya görevlendireceği kişi/kişiler tarafından cevaplandırılır.

Mali Tabloların Kamuya Açıklanması

Periyodik ara dönem ve yıllık mali tablolar ve faaliyet raporu, yasal düzenlemelerde öngörülenlere ek olarak İMKB'ye bildirilmesine müteakip 15 iş günü içinde kurumsal internet sitesinde yayımlanır. Ayrıca yıllık mali tablolar, faaliyet raporunda pay sahiplerinin bilgisine sunulur.

Faaliyet Raporunun Kamuya Açıklanması

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak hazırlanmış yıllık faaliyet raporu, olağan genel kurul tarihinden en geç 15 gün önce kurumsal internet sitesinde yayımlanır. 3 Aylık dönemlerde ise Ara Dönem Faaliyet raporu hazırlanır. Ara Dönem Faaliyet Raporunda, Faaliyet Raporunda belirtilen hususlardan ara dönemi ilgilendiren önemli olaylar ile bunların finansal tablolara etkilerine ve hesap döneminin geri kalan kısmı için bu hususlardaki önemli risk ve belirsizliklere yer verilir. Ara Dönem Faaliyet Raporu 3 aylık mali tablolarla beraber kamuya açıklanır ve Sirket internet sitesinde yayınlanır. Dileyen pay ve menfaat sahipleri, basılı Ara ve Yıllık faaliyet raporunu, telefonla Mali İşler'den veya info@aksuenerji.com.tr ve aksue@aksuenerji.com.tr elektronik posta adresinden talep edebilirler.

Özel Durum Açıklama Formlarının Kamuya Açıklanması

SPK'nın yayımlanmış olduğu Seri VIII, No: 54 "Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Esaslar Tebliği" ile belirlenen özel durumların gerçekleşmesi durumunda bu konuya ilişkin özel durum açıklamaları İMKB'ye gönderildikten sonraki iş günü içinde kurumsal internet sitesindeki "Haberler& Duyurular" menüsü altındaki Kamuyu aydınlatma Platformuna verilen linkten

<http://kap.gov.tr/Yay/Sorgu/SorguBildirimSonuc.aspx?kaynak=slink&sirketID=842&paketTipi=-2> yayımlanır.

Genel Kurul Toplantılarının Kamuya Açıklanması

Yasal düzenlemelerde öngörülenlere ek olarak, genel kurul tarihinden en geç 15 gün önce kurumsal internet sitesinde toplantının günü, saati, gündem maddesi ve vekalet örneği yayımlanır.

Pay Sahipleri ve Potansiyel Yatırımcılarla Toplantılar

Pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılardan gelen talepler, üçer aylık dönemlerde periyodik ve ara dönemlerde talep gelmesi halinde toplantı yaparak

ve/veya elektronik posta ile cevaplandırılır. Ayrıca asgari yılda bir kez olmak üzere Şirketin yurt dışındaki yatırımcılara tanıtımını gerçekleştirmek ve Şirketin stratejik ve finansal durumuyla ilgili bilgi vermek amacıyla Road Show yapılabilir. Ancak aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Banka, Finans Kurumları ve Aracı Kurumlarla Yapılan Toplantılar

Banka ve finans kurumları ile aracı kurumlardan gelen sözlü veya yazılı talepler, üçer aylık dönemlerde periyodik ve ara dönemlerde talep gelmesi halinde toplantı yaparak ve/veya elektronik posta ile cevaplandırılır. Şirketin finansal durumu, stratejik ve finansal hedefleri hakkında, aracı kurumlar üzerinden pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılar bilgilendirilmeye çalışılır. Ancak aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Medya Kuruluşları Kanalıyla Yapılan Duyuru, Söyleyişi, vb.

Şirketin finansal durumu, stratejik ve finansal hedefleri hakkında, medya kuruluşları aracılığıyla pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılar bilgilendirilmeye çalışılır. Medya kuruluşları ile iletişim Yönetim Kurulu Başkanının onayı ile yürütülür. Medya Kuruluşlarından gelen röportaj talepleri, Yönetim Kurulu Başkanının veya görevlendireceği kişi tarafından yerine getirilir. Ancak röportaj'da aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Olağan dışı fiyat ve miktar hareketleri

AKSU ENERJİ, sermaye piyasası araçlarının fiyatları veya işlem hacimlerinde olağan piyasa koşullarıyla açıklanamayan dalgalanmalar olduğunda ilgili borsanın talebi üzerine derhal kamuya açıklama yapar. Bu açıklamada, kamuya henüz açıklanmamış özel durumların olup olmadığı belirtilir ve varsa açıklanmamış tüm özel durumlara yer verilir. SPK Seri VIII, NO:54 Tebliğin 15 inci maddesi hükmü saklıdır.

Haber veya söylentilerin Doğrulanması

AKSU ENERJİ hakkında, yatırımcıların yatırım kararlarını ve sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyebilecek öneme sahip, basın-yayın organları veya kamuoyunda çıkan, AKSU ENERJİ temsile yetkili kişiler kaynaklı olmayan ve daha önce özel durum açıklaması, izahname, sirküler, Kurulca onaylanan duyuru metinleri, finansal raporlar ve diğer kamuyu aydınlatma dokümanları vasıtasıyla kamuya duyurulmuş bilgilerden farklı içerikteki haber veya söylentilerin varlığı

halinde, bunların doğru veya yeterli olup olmadığı konusunda, bu Tebliğde belirtilen esaslar çerçevesinde AKSU ENERJİ tarafından bir açıklama yapılır. Söz konusu açıklama yükümlülüğü Kurul veya ilgili borsa tarafından herhangi bir uyarı, bildirim veya talep beklenmeksizin yerine getirilir.

İçsel Bilgilere erişimi olanların listesi

AKSU ENERJİ ya da AKSU ENERJİ nam veya hesabına hareket eden gerçek veya tüzel kişiler, iş akdi ile veya başka şekilde kendilerine bağlı çalışan ve içsel bilgilere düzenli erişimi olan kişilerin bir listesini hazırlanır ve bu listede değişiklik olduğunda güncellenir. İçsel bilgilere erişimi olanların listesi ve listede yapılan güncellemeler talep üzerine Kurula ve ilgili borsaya gönderilir. İçerden öğrenilen bilgi, kamunun sahip olmadığı, bir başka ifadeyle kamuya açıklanmamış bilgilerin kullanımının önlenmesi amacıyla sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyebilecek nitelikteki bilgiye ulaşabilecek konumdaki yöneticilerin, çalışanların ve hizmet aldığı diğer kişi/kurumların listesi Mali İşler tarafından hazırlanır ve kurumsal internet sitesinde yayımlanır.

İçsel Bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenmesi

(1) AKSU ENERJİ, sorumluluğu kendisine ait olmak üzere, meşru çıkarlarının zarar görmemesi için içsel bilgilerin kamuya açıklanmasını, bunun kamunun yanıltılmasına yol açmaması ve ortaklığın bu bilgilerin gizli tutulmasını sağlayabilecek olması kaydıyla, erteleyebilir.

(2) İçsel bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenme sebepleri ortadan kalkar kalkmaz, AKSU ENERJİ sözü edilen içsel bilgileri bu Tebliğde yazılı olan esaslara uygun şekilde, kamuya açıklar. Yapılacak açıklamada erteleme kararı ve bunun temelindeki sebepler belirtilir

(3) AKSU ENERJİ açıklanması ertelenen içsel bilgilerin gizliliğini sağlamak ve bu bilgilere erişimi kontrol etmekle yükümlüdür. Bu kapsamda AKSU ENERJİ;

a. Görevlerinin ifası nedeniyle içsel bilgiye gerek duyanlar haricindeki kişilerin bu bilgilere erişimini önleyecek etkin düzenlemeleri yapar,
b. Bu bilgilere erişimi olan kişilerin bunlarla ilgili olarak kanun ve ilgili mevzuatta yer alan yükümlülükleri kabul etmesini ve bu bilgilerin kötüye kullanımı veya uygunsuz dağıtımı ile ilgili yaptırımlardan haberdar olmasını sağlayacak gerekli önlemleri alır,

c. İçsel bilgilerin gizliliğinin sağlanamaması halinde, gizliliği korumamayan içsel bilgilerin SPK Seri VIII No:54 Tebliğin dördüncü bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde kamuya açıklanmasını sağlayacak önlemleri alır.

(3) AKSU ENERJİ, içsel bilginin kamuya açıklanmasını ertelemeye karar verdiğinde, ertelenen bilgiyi, ertelemenin AKSU ENERJİ, yasal haklarının korunmasına etkisini, yatırımcıların yanıltılması riskini oluşturmadığına ve erteleme

süresince bu bilginin gizliliğinin korunması için ne gibi tedbirleri alındığını yönetim kurulu kararına veya yönetim kurulu tarafından yetki verilmiş ise yetki verilen kişinin yazılı onayına bağlar.

Geleceğe Yönelik Açıklamalar

AKSU ENERJİ, bilgilendirme politikası dahilinde, gerek görmesi halinde geleceğe yönelik olarak beklentilerini kamuya açıklayabilir. Geleceğe yönelik olarak yapılacak bilgilendirme Yönetim Kurulu'nun onayı dahilinde ve sadece kamuya açıklama yapmaya yetkili kişiler tarafından açıklama yapılır. Kamuya açıklanacak geleceğe yönelik beklentilerin hangi temellere ve gerekçelere dayanılarak yapıldığı da istatistik veriler ile birlikte açıklanır. Bilgilerin abartılı unsurlar içermemesi, yanıltıcı olmaması sağlanır ve mutlaka Şirketin finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile ilişkilendirilir. Bağımsız denetim kuruluşunca yapılacak uygunluk denetimi ve kamuya duyurulması ile geleceğe yönelik bilgilerin açıklanması uluslararası standartlar ile uyumlu olmasına özen gösterilir. Geleceğe yönelik olarak yapılan açıklamalara ilişkin olarak bu tahminlerin daha sonra gerçekleşmeyeceğinin anlaşılması halinde gerekçeleri ile birlikte revize edilen bilgiler, tablo ve raporlar kamuya açıklanır.

İdari Sorumluluğu bulunan kişilerin Sermaye Piyasası Araçlarına ilişkin işlemlerin Açıklanması

(1) Sermayeyi temsil eden paylar ve bu paylara dayalı diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin, AKSU ENERJİ içinde idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler tarafından gerçekleştirilen tüm işlemler, işlemi yapan tarafından ilgili borsaya bildirilir.

(2) Sermayeyi temsil eden paylar ve bu paylara dayalı diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler hesabına yapılan işlemlerin toplam miktarı son on iki ay içinde SPK tebliğlerinde belirlenen tutara ulaşmadıkça bildirimde bulunulmaz. İşlemlerin toplam miktarı idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler tarafından gerçekleştirilen tüm işlemler toplanarak hesaplanır. Kamuya açıklama yapma yetkili kişiler, AKSU adına konferanslarda, panellerde, oturumlarda, söyleyişler de ve benzer toplantılarda konuşma yapabilirler. Ancak konuşmada aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP), SPK – İMKB – TÜBİTAK Bilgi Teknolojileri ve Elektronik Araştırma Enstitüsü (BİLTEN) ortak çalışmaları halen test aşaması devam ettiğinden İMKB'ye posta veya faks ile gönderilen mali tablo, özel durum açıklamaları ve diğer bildirimler oteriter kurum tarafından yapılan düzenleme çerçevesinde günlük

bültende yayımlanmasını müteakip ilk iş günü KAP'a elektronik ortamda gönderilmektedir. KAP projesinin devreye alınması ile birlikte daha önceden kağıt ortamında iletilen yukarıda belirtilen belge ve bilgiler gönderilmeyeceğinden, söz konusu belge ve bilgiler elektronik ortamda yetkili kişiler tarafından imzalanır ve gönderilir.

Yetkili kişiler tarafından yazılı olarak yapılan bildirim, açıklama ve benzer duyurular, Şirket kaşesi altında atacakları çift imza ile geçerli olur.

Bilgilendirme Konusunda Yetkili Kişiler

Şirkete yönelik olarak gelen her tür soru ve açıklama ile AKSU ENERJİ'nin yönetimi, faaliyetleri, finansal verileri ve sektör hakkında bilgilendirme;

- Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyeleri,
- Mali ve İdari İşler Müdürü, tarafından yerine getirilir.
Bu kişiler dışında, özel görevlendirme verilmedikçe, diğer çalışanlar soru taleplerini cevaplamaya yetkili değildir.

2- ÖZEL DURUM AÇIKLAMALARI

2.1- Yıl içerisinde İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na yapılan Özel Durum Açıklamalarına ve <http://www.kap.gov.tr/yay/Sorgu/SorguBildirimSonuc.aspx?kaynak=slink&sirketId=842&paketTipi=-2> Adresinde ulaşılabilir.

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 aşağıdaki adresten ulaşılabilir.

<http://www.kap.gov.tr/yay/Sirket/Sirket.aspx?sirketId=842&btnAra=Git>

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. 2009 yılı sonu itibarıyla aktifliği devam etmektedir.

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 Hazırlan Cetveline göre %5'i geçen Tüzel kişi pay sahipleri %7,82 ile Nurol 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 Hazırlan Cetveline ilişkin güncel 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:XI No:29 nolu Tebliğinin 3. Bölümünün 9. Maddesi gereği Sorumluluk Beyanı,
- 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 Kurulumuzun 26.03.2009 tarih 399 nolu kararı ile 2009 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. Bağımsız Dış Denetim Raporu için Denge Bağımsız Denetim Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim şirketiyle 31 Aralık 2009 ve 30 Haziran 2009 dönemlerini kapsayan, 26.03.2009 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır. 05.05.2009 tarihinde yapılan Genel Kurulda da onaylanmıştır.

S.P.K Seri XI, NO:29 sayılı Tebliğine göre; 30 Haziran 2009 Ara hesap dönemine ait, 26 Ağustos 2009 tarihli Finansal Tablolar ve Olumlu Görüş belirten Sınırlı Bağımsız Denetim Raporu, 06 Nisan 2010 tarihli 31 Aralık 2009 Hesap Dönemine ait Finansal Tablolar ve olumlu görüş belirten Bağımsız Denetim Raporu hazırlanmıştır.

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 SAHİPLERİ

1- MENFAAT SAHİPLERİNİN 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.

2- MENFAAT SAHİPLERİNİN 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 idarecisinin de görüşü alınarak Yönetim Kurulu'nca atama yapılmaktadır.

4.2- İki bölüme ayrılmış olan şirketimiz idari yapısında merkez büroda Mali ve İdari İşler Müdürü Hasan Ali DOĞAN, Santral binamızda ise İşletme Müdürü - 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 katkıları olmuştur. Özellikle bazı kamu yararına çalışan Dernek ve Vakıflara bağış yapılmış, ilgili dönem Genel Kurulunda da ortaklar bilgilendirilmiştir.

6.2- 13.11.2009 tarih ve 371 sayılı Y.Kurulu Kararı ile ;Süleyman Demirel Üniversitesi Aksu İlçesi Meslek Yüksek Okulunun ihtiyaçlarının karşılanması (Araç, gereç, demirbaş vs.alımı) kaydı şartı ile Aksu İlçesi Belediye Başkanlığına makbuz karşılığı 25.000.-(YİRMİBEŞBİN)Türk Lirası 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 KİMİLLİ
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 Kurulu'nda bağımsız üye bulunmamaktadır.

1.4- Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görev ve görevler alması belli kurallarla sınırlandırılmamıştır.

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 18 defa toplanmış,(Karar No:356-372) yapılan toplantılara katılım Genellikle tam olmuştur.

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

7- ŞİRKETLE MUAMELE YAPMA VE REKABET YASAĞI

7.1- Her dönem Genel Kurulunda T.T.K.'nın 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 kurallar 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. 2009 yılında 2008 yılı Kar dağıtımı yapıldığından Esas Sözleşmenin 24. Maddesi gereği Yönetim Kurulu Üyelerine %3 Temettü ödemesi aşağıdaki tabloda görüldüğü şekilde yapılmıştır.

ADI	SOYADI	GÖREVİ	2008 KAR PAYI NET
A.İHSAN	BEYHAN	YÖN.KUR.BAŞK.	1.222,99
ÖMER	ÇİVRİL	BAŞK.VEK.	1.223,00
YILMAZ	KASAP	ÜYE	1.223,00
HASAN HÜSEYİN	UYSAL	ÜYE	1.223,00
DOĞAN	KIMILLI	ÜYE	1.223,00
İSMAİL ATILLA	SÜLDÜR	ÜYE	1.223,00
GÜNAY	TUTAR	MURAKIP	1.223,00
SÜLEYMAN SAMİ	ŞAHLAN	MURAKIP	1.223,00
		TOPLAM	9.783,99

BRÜT TEMETTÜ	11.510,58		
VERGİ MATRAHI	11.510,58	TL.-	11.510,58
VERGİ %15		0,15	1.726,59
NET ÖDEME			9.783,99

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT

FİNANSAL TABLOLAR VE

BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 TARİHİ İTİBARIYLA BİLANÇO
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
		Cari Dönem 31 Aralık 2009	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2008
Dipnot Referansları			
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		6.349.938	5.161.524
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	723.962	4.868.959
Finansal Yatırımlar	7	--	--
Ticari Alacaklar	10	349.704	51.190
Diğer Alacaklar			
— İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	4.750.000	--
— Diğer Alacaklar	11	--	--
Stoklar	13	--	--
Canlı Varlıklar	14	--	--
Diğer Dönen Varlıklar	26	526.272	241.375
		6.349.938	5.161.524
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	--	--
Duran Varlıklar		33.025.589	30.585.674
Ticari Alacaklar	10	--	--
Diğer Alacaklar	11	--	--
Finansal Yatırımlar	7	3.651	3.651
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	21.138.735	18.385.005
Canlı Varlıklar	14	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	--	--
Maddi Duran Varlıklar	18	185.567	162.659
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	11.697.636	12.034.359
Şerefiye	20	--	--
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	--	--
Diğer Duran Varlıklar	26	--	--
TOPLAM VARLIKLAR		39.375.527	35.747.198

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 TARİHİ İTİBARIYLA BİLANÇO
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referanslar	Cari Dönem 31 Aralık 2009	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2008
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		669.319	172.326
Finansal Borçlar	8	--	--
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	--	--
Ticari Borçlar	10	--	--
Diğer Borçlar			
— İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	44.236	8.829
— Diğer Borçlar	11	119.598	22.445
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	35	505.485	140.031
Borç Karşılıkları	22	--	1.021
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	--	--
		669.319	172.326
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34	--	--
Uzun Vadeli Yükümlülükler		3.826.594	3.298.456
Finansal Borçlar	8	--	--
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	--	--
Ticari Borçlar	10	--	--
Diğer Borçlar	11	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Borç Karşılıkları	22	--	--
Kıdem Tazminatı Karşılığı	24	179.109	130.978
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	35	3.647.485	3.167.478
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	--	--
ÖZKAYNAKLAR		34.879.614	32.276.416
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	27	34.879.614	32.276.416
Ödenmiş Sermaye		8.352.000	8.352.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		12.968.497	12.968.497
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi		--	--
Hisse Senetleri İhraç Primleri		194.955	194.955
Değer Artış Fonları		--	--
Yabancı Para Çevrim Farkları		--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		1.178.759	1.050.847
Geçmiş Yıllar Kar / Zararları		8.237.201	9.204.865
Net Dönem Karı / (Zararı)		3.948.202	505.252
Azınlık Payları		--	--
TOPLAM KAYNAKLAR		39.375.527	35.747.198

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
1 OCAK - 31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT GELİR TABLOSU
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referansları	Cari Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2009	Geçmiş Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2008
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>			
Satış Gelirleri	28	2.936.549	858.821
Satışların Maliyeti (-)	28	(759.192)	(750.941)
BRÜT KAR		2.177.357	107.880
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29	--	--
Genel Yönetim Giderleri (-)	29	(270.201)	(247.880)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29	--	--
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	17.346	3.479
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(411.984)	(282.365)
Faaliyet Karı / (Zararı)		1.512.518	(418.886)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/(Zararlarındaki) Paylar	16	2.753.730	166.686
Finansal Gelirler	32	668.445	900.531
Finansal Giderler (-)	33	(999)	(16.521)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		4.933.694	631.810
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/ (Gideri)		(985.492)	(126.558)
— Dönem Vergi Gelir/ (Gideri)	35	(505.485)	(140.031)
— Ertelenmiş Vergi Gelir/ (Gideri)	35	(480.007)	13.473
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER NET DÖNEM KARI		3.948.202	505.252
Diğer Kapsamlı Gelir		--	--
Net Dönem Kar/ (Zararının) Dağılımı			
Azınlık Payları	27	--	--
Ana Ortaklık Payları		3.948.202	505.252
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç	36	0,004727	0,000605
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç	36	0,004727	0,000605

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
1 OCAK- 31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

1 Ocak – 31 Aralık 2009 dönemine ilişkin özsermaye değişim tablosu:

	Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Farkları	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / Zararları	Net Dönem Karı / (Zararı)	Toplam
1 Ocak 2009 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.050.847	9.204.865	505.252	32.276.416
Transferler (Not 27)	--	--	--	--	505.252	(505.252)	--
Transferler (Not 27)	--	--	--	127.912	(127.912)	--	--
Dağıtılan temettü	--	--	--	--	(1.345.004)	--	(1.345.004)
Net dönem karı	--	--	--	--	--	3.948.202	3.948.202
31 Aralık 2009 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.178.759	8.237.201	3.948.202	34.879.614

1 Ocak – 31 Aralık 2008 dönemine ilişkin özsermaye değişim tablosu:

	Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Farkları	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / Zararları	Net Dönem Karı / (Zararı)	Toplam
1 Ocak 2008 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.050.847	8.520.273	684.592	31.771.164
Transferler (Not 27)	--	--	--	--	684.592	(684.592)	--
Net dönem karı	--	--	--	--	--	505.252	505.252
31 Aralık 2008 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.050.847	9.204.865	505.252	32.276.416

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
1 OCAK- 31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
NAKİT AKIM TABLOSU
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2009	Geçmiş Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2008
İşletme faaliyetleri:			
Net dönem karı / (zararı)		3.948.202	505.252
Net dönem karı / (zararı) ile işletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit mutabakatı için gerekli düzeltmeler			
Amortisman	18, 19, 28, 29, 30, 31	433.455	427.569
Kıdem tazminatındaki değişim	24	48.131	25.610
Ertelenmiş vergi yükümlülüğündeki değişim	35	480.007	(13.473)
Cari dönem vergi karşılığı	35	505.485	140.031
Ertelenmiş finansman gelir gideri, net	10, 32, 33	136	(1.747)
Faiz geliri (-)	32	(666.735)	(898.125)
Gider ve diğer karşılık tahakkuklarındaki değişim	22	(1.021)	1.021
Sabit kıymet satış (karı) / zararı	31	207.504	4.801
Finansal varlıklar makul değer farklarındaki değişim	16	(2.753.730)	(166.686)
		2.201.434	24.253
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler:			
Ticari işlemlerdeki ve diğer alacaklardaki değişim	10, 11	(299.161)	299.551
İlişkili taraflardan alacaklardaki değişim	37	(4.750.000)	--
Diğer dönen varlıklardaki değişim	26	(284.897)	23.953
Diğer borçlardaki değişim	11	97.664	(31.546)
İlişkili taraflara borçlardaki değişim	37	35.407	(2.870)
Ödenen kurumlar vergisi	35	(140.031)	(166.735)
İşletme faaliyetlerden kaynaklanan net nakit		(3.139.584)	146.606
Yatırım faaliyetleri			
Maddi varlık satın alımları	18	(90.452)	(1.000)
Maddi olmayan varlık satın alımları	19	(271.610)	(2.648)
Maddi varlık satışı (+)		34.918	--
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit		(327.144)	(3.648)
Finansman faaliyetleri			
Faiz ödemeleri (-)		--	--
Alınan faizler (+)	32	666.735	898.125
Ödenen temettüler (-)		(1.345.004)	--
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		(678.269)	898.125
Nakit ve nakit benzerlerinden meydana gelen net artış / (azalış)		(4.144.997)	1.041.083
Dönem başındaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	6	4.868.959	3.827.876
Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	6	723.962	4.868.959

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 Mehmet 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 2009 tarihi itibarıyla hisselerin yaklaşık %73'ü İstanbul Menkul Kıymetler Borsasında işlem görmekte olup Şirket'in nihai kontrol gücüne sahip herhangi bir taraf bulunmamaktadır.

İmtiyaz sözleşmesi

Şirket, Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşların elektrik üretimi, dağıtımı ve ticareti ile görevlendirilmesi hakkındaki 3096 sayılı Kanunun 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, tesisin inşasının bitimine ve geçici kabulün yapıldığı tarih olan 1 Aralık 1989 tarihinden itibaren, imzalanan sözleşme şartlarına göre 50 yıldır. Bu sürenin sonunda tarafların mutabakatı halinde ilgili yönetmelik hükümlerine göre işletme süresi uzatılabilir. Bu sözleşme ile Şirket, elektrik enerjisi üreticisi olarak hareket eder ve bu üretimin gerçekleştirilebilmesi için kullanılan tesisi inşa eder ve belirlenen dönem boyunca bu tesisi işletip tesisin bakımını gerçekleştirir. Cari dönem içerisinde sözleşmenin niteliğinde herhangi bir değişiklik olmamıştır.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla ekli mali tablolarda özkaynak yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuş iştirakinin detayı aşağıda gösterilmiştir,

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

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Şirket'in yıl içinde çalışan personelinin ortalama sayısı 20 kişidir (31 Aralık 2008 - 20).

Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Şirket, yasal muhasebe kayıtlarını Tek Düzen Hesap Planı, Türk Ticaret Kanunu ve Türk Vergi Kanunları'na uygun olarak tutmakta, yasal finansal tablolarını da buna uygun olarak Türk Lirası ("TL") bazında hazırlamakta ve finansal tablolarını da TL olarak sunmaktadır.

Şirket'in ilişkideki finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 9 Nisan 2008 tarih ve 26842 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri XI, 29 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır. Tebliğ'in 5. Maddesine göre işletmeler, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları'nı ("UMS/UFRS") uygulayarak. Ancak Tebliğ'de yer alan Geçici Madde 2'ye göre Tebliğ'in 5.maddesinin uygulanmasında, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayınlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu ("TMSK") tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'ler uygulanır. Bu kapsamda Şirket 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin finansal sonuçlarını UMS/UFRS'lere uygun olarak hazırlamıştır. Şirket'in UMSK tarafından kabul edilen UMS/UFRS'lere uygun olarak hazırlanmış finansal tabloları, 6 Nisan 2010 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

UMS/UFRS'ye Göre Finansal Tabloların İlk Kez Düzenlenmesi ve Karşılaştırmalı Bilgiler

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Şirket'in finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Şirket, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosunu, gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosunu, 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosu ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla finansal tabloları, SPK'nın 9 Nisan 2008 tarihinde yayımlanmış olduğu Seri XI, No:29 "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") esas alınarak hazırlanmıştır.

İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Şirket'in işlevsel ve raporlama para birimi TL'dir.

Enflasyon Muhasebesi Uygulamasına Son Verilmesi

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararına istinaden mali tablolardaki tutarları yeniden ifade etme işleminin uygulanmasını gerektiren objektif koşulların gerçekleşmemiş olması ve SPK'nın varolan verilere dayanarak ileride bu koşulların gerçekleşme emarelerinin büyük ölçüde ortadan kalktığını öngörmesi sebebiyle, mali tablolar en son 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla UMS 29 uyarınca (Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama) yeniden ifade etme işlemine tabi tutulmuştur. Dolayısıyla, 31 Aralık 2009 tarihli bilançoda yer alan parasal olmayan aktif ve pasifler ve sermaye dahil özkaynak kalemleri, 31 Aralık 2004 tarihine kadar olan girişlerin 31 Aralık 2004 tarihine kadar endekslenmesi, bu tarihten sonra oluşan girişlerin ise nominal değerlerden taşınmasıyla hesaplanmıştır.

Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

a) 2009 yılında yürürlüğe giren değişiklik ve yorumlar

- UFRS 8 "Faaliyet Bölümleri",
- UMS 1 (Değişiklik) "Finansal Tabloların Sunuluşu"
- UMS 38 (Değişiklik), "Maddi olmayan duran varlıklar" (Değişiklik UMSK'nın Nisan 2009'da yayınlanan yıllık geliştirme projesi kapsamında yapılmıştır),
- UFRS 7 (Değişiklik), "Finansal Araçlar" (1 Ocak 2009 tarihi itibarıyla geçerlidir),
- UMS 1 (Değişiklik), "Finansal tabloların sunumu" (1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRS 2 (Değişiklik), "Hisse bazlı ödemeler" (1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRYK 17, "Parasal olmayan varlıkların hissedarlara dağıtımı" (1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRS 5; eğer varlıklar, dağıtımı kuvvetle muhtemel ve dağıtıma hazır ise, bu varlıkların dağıtım amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sınıflandırılmasını öngörmektedir,
- UMS 27 (Değişiklik), "Konsolide ve konsolide olmayan finansal tablolar" (1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRS 3 (Değişiklik), "İşletme birleşmeleri" (1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren geçerlidir),
- UFRS 5 (Değişiklik), "Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler",

b) Standartlar, değişiklikler ve daha önce Şirket tarafından benimsenmemiş ve 1 Ocak 2009 tarihinden itibaren etkin olmayan mevcut standartlara getirilen yorumlar

- UFRYK 9, "Saklı Türev Ürünlerinin Yeniden Değerlendirilmesi ve UMS 39, Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme - Saklı Türev Ürünler (Düzenlemeler)",
- UFRYK 17, "Nakit Dışı Varlıkların Ortaklara Dağıtımı",

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

- UFRYK 18, "Müşterilerden varlık transferleri",
- UFRS 2, "UFRS 2 ve UFRS 3 kapsamı",
- UFRS 5, "Satış Amaçlı Elde Tutulan Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler konusunda gerekli dipnotlar",
- UFRS 8, "Bölüm varlıkları bilgisi dipnotları",
- UMS 1, "Dönüştürülebilir araçlar için dönen/duran varlık sınıflandırması",
- UMS 7, "Muhasebeleştirilmemiş varlıklar için yapılan harcamaların sınıflandırılması",
- UMS 17, "Arazi ve bina kiralamaalarının sınıflandırılması",
- UMS 18, "İşletmenin temsilcisi yoksa vekil mi olarak hareket ettiğinin belirtilmesi",
- UMS 36, "Şerefiye değer düşüklüğü testi için muhasebe birimi",
- UMS 38, "UFRS 3 (Değişiklik)'den doğan önemli ek düzenlemeler",
- UMS 38, "İş birleşmesinde satın alınan maddi olmayan varlığın gerçeğe uygun değerinin ölçülmesi",
- UMS 39, "Kredi peşin ödeme cezalarının yakın ilişkili türev araçlar olarak muamele edilmesi",
- UMS 39, "İş birleşmesi sözleşmeleri için kapsam muafiyeti",
- UMS 39, "Nakit akış riskinden korunma işlemi muhasebesi",
- UMS 39, "İşletme içi sözleşmeleri kullanarak riskten korunma",
- UFRYK 9 ve UFRS 3 (Değişiklik), "kapsamı",
- UFRYK 16, "Yurtdışı faaliyetlerdeki net yatırımın riskten korunması"

Yukarıdaki Standart ve Yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Şirket'in finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

Şirket, yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip 1 Ocak 2010 tarihinden itibaren uygulayacaktır.

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.

Netleştirme / Mahsup

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

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

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.

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

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

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.

Nakit ve Nakit Benzerleri

UMS/UFRS kapsamında nakit, işletmedeki nakit ile vadesiz mevduatı, nakit benzeri ise, kısa vadeli nakit yükümlülükler için elde bulundurulmuş ve yatırım veya diğer amaçlar için kullanılmayan, tutarı belirli bir nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan varlıkları ifade etmektedir.

Bilanço tarihinden itibaren on iki aydan daha uzun bir süre içinde bir borcun ödenmesi için kullanılmak üzere veya başka bir nedenle sınıflandırılmış nakit ve benzerleri var ise, duran varlıklarda yer alır

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 satın alma tarihinden itibaren 31 Aralık 2004 tarihine kadar enflasyona göre düzeltilmiştir.

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

Binalar	% 4
Tesis, Makine ve Cihazlar	% 4 - % 25
Taşıtlar	% 5 - % 20
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 artırıcı 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

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)
Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi Varlıklar (Devamı)

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 olduğu döneme ait gelir tablosuna kaydedilir.

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 satın alma 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.

İmtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıklar

UFRYK 12'nin kapsamına giren sözleşmeye dayalı anlaşmaların şartları uyarınca, Şirket, bir hizmet sunucusu olarak hareket eder ve bir kamu hizmetinin sunulması için kullanılan tesisi inşa eder veya yeniler (inşaat veya yenileme hizmetleri) ve belirlenen dönem boyunca bu tesisi işletir ve tesisin bakımını (işletme hizmetleri) gerçekleştirir.

Şirket, gerçekleştirdiği hizmetler için UMS 11 "İnşaat Sözleşmeleri" ve UMS 18 "Hasılat" uyarınca hasılatını muhasebeleştirir ve ölçer. Şirket'in tek bir sözleşme veya anlaşma çerçevesinde birden fazla hizmet gerçekleştirmesi durumunda (örneğin, inşaat veya yenileme hizmetleri ile işletme hizmetleri) alınan veya alınacak bedel, tutarlar ayrı ayrı tanımlanabildiğinde, verilen hizmetlerin gerçeğe uygun değerleri oranında dağıtılır. Söz konusu bedelin niteliği, daha sonra nasıl muhasebeleştirileceğini belirler.

Şirket, UFRYK 12 uygulaması sırasında öncelikle UFRYK 12'nin kapsamına giren maddi duran varlıkları belirlemiştir. UFRYK 12 uyarınca, imtiyaz sözleşmesi tarihi itibarıyla Şirket'in sahip olduğu maddi duran varlıklar UFRYK 12 kapsamının dışında tutulmuştur. Şirket, UFRYK 12'nin kapsamına girdiğine karar verilen maddi duran varlıklarını maddi olmayan duran varlıklar olarak sınıflamış, itfa sürelerini ise geçmişe şamil olacak şekilde imtiyaz sözleşmesi süresi olarak değiştirmiş ve imtiyaz sözleşmesi boyunca itfa etmeye başlamıştır.

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

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)
Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi Olmayan Varlıklar (Devamı)

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

Krediler, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki makul değerleriyle kaydedilir. Krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti, oluştuğunda gelir tablosuna kaydedilir. Ancak doğrudan ilgili varlığın satın alımı ve inşası ile ilgili olan finansman maliyeti alınan varlığın özelliği varlık olması durumunda Uluslararası Muhasebe Standardı 23 ("UMS 23"), Borçlanma Maliyetleri'nde yer alan alternatif yöntem uyarınca ilgili varlığın kullanıma veya satışa hazır hale gelmesinden önceki dönemlerde söz konusu varlığın maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir.

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 Finansal Varlıklar" olarak cari olmayan varlıklar kısmında sınıflandırılmıştır.

Muhasebeleştirme

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

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.

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

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

işlem maliyetleri dahil olmak üzere primler ve indirimler de ilgili enstrümanın maliyetine dahil edilir ve etkin faiz oranıyla iskonto tabi tutulur.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından 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.

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, hâlihazırda 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.

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

Parasal varlıklar

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 parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

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.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kur Değişiminin Etkileri

Şirket, yabancı para cinsinden yapılan işlemleri ve bakiyeleri TL'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 TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan işlemlerin TL'ye çevrilmesinden veya parasal kalemlerin ifade edilmesinden doğan kur farkı gider veya gelirleri ilgili dönemde gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

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 Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar

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

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

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Kiralama İşlemleri

Finansal Kiralama

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 oluşturduğu döneme ait gelir tablosuna kaydedilir.

Operasyonel Kiralama

Kiraya veren tarafın kiralanan varlığın tüm risk ve menfaatlerini kendinde tuttuğu kiralamalar operasyonel kiralama olarak sınıflandırılmaktadır. Operasyonel kira ödemeleri gelir tablosunda kira süresi boyunca doğrusal olarak gider kaydedilmektedir.

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 yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynaklarının, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Konuları gereği ayrı kalemlerde takip edilen alacak ve borçların, ilişkili taraflarla ilgili olanlarının yanı sıra, ilişkili taraflarla dönem içinde gerçekleştirilen işlemler ve kilit yönetici personele sağlanan faydalar kategorileri itibarıyla dipnotlarda ayrıca açıklanmaktadır.

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 olduğunda 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.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

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.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (Devamı)

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. Ertelenmiş vergi varlığı, gelecek dönemlerde vergi avantajının sağlanması olası durumlarda ayrılır. Bu alacaktan artık yararlanılamayacağı anlaşıldığı oranda ilgili aktiften silinir.

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.

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.

3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle işletme birleşmeleri kapsamında herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

4 İŞ ORTAKLIKLARI

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle iş ortaklıkları kapsamında herhangi bir ortaklığı bulunmamaktadır.

5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Şirket'in ana faaliyet konusu elektrik üretimi ve dağıtım tesislerini işletmek olup tek bir faaliyet alanı bulunduğu için finansal bilgilerini bölümlere göre raporlamamıştır. Ancak 28 no'lu dipnotta, üretim ve satışların miktarları ve tutarları hakkında bilgi yer almaktadır.

6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Banka mevduatı		
Vadeli	701.605	4.815.659
Vadesiz	22.149	52.915
Kasa	208	385
	723.962	4.868.959

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle Şirket'in Denizbank Isparta şubesinde 701.605 TL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır. Vadeli mevduatlara uygulanan ortalama yıllık etkin faiz oranı % 10,75'dir. 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle vadeli mevduatın vadelerine kalan süresi bir aydan kısadır.

31 Aralık 2008 tarihi itibariyle Şirket'in Halk Bankası Isparta şubesinde 3.815.111 TL ve Denizbank Isparta şubesinde 1.000.548 TL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır. Vadeli mevduatlara uygulanan ortalama yıllık etkin faiz oranı Halk Bankası için % 20,35 ve Denizbank için de % 20'dir. 31 Aralık 2008 tarihi itibariyle vadeli mevduatın vadelerine kalan süresi bir aydan kısadır.

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle bloke mevduatı bulunmamaktadır.

7 FİNANSAL YATIRIMLAR

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kısa vadeli finansal yatırımları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli finansal yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	İştirak Oranı	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
<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)
		3.651	3.651

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

8 FİNANSAL BORÇLAR

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli finansal borçları bulunmamaktadır.

9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülükleri bulunmamaktadır.

10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar

Ticari alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Ticari alacaklar	355.477	56.316
Eksi: Şüpheli alacak karşılığı (-)	(4.774)	(4.774)
Eksi: Ertelenmiş finansman gelirleri (-)	(999)	(352)
	349.704	51.190

Şirket, sorunlu hale gelen ticari alacakları için zarar 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.

Alacakların tahsil süresi 15–30 gündür ve Şirket'in vadesi geçmiş alacağı bulunmamaktadır.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle, dipnot 22'de açıklandığı üzere, 2007 yılı Ocak Ayı içerisinde arıza sebebiyle yapılmış olan elektrik kesintisi sonucunda Şirket tarafından üretilmeyen 4.774 TL tutarındaki enerji bedeli TETAŞ'a faturalanmıştır. Ancak TETAŞ ilgili faturayı kabul etmemiş Şirket'e iade etmiştir. Bunun üzerine, Şirket, 2007 yılı içerisinde Isparta Sulh Hukuk Mahkemesine 2007/621 Esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine 4.866 TL tutarında icra takibi başlatmıştır. İlişikteki mali tablolarda faturalanmış olan tutar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır.

Şüpheli alacak karşılıklarının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
1 Ocak itibariyle bakiye	4.774	4.774
Yıl içinde ayrılan karşılıklar	--	--
Yıl içinde yapılan tahsilatlar (-)	--	--
	4.474	4.774

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle alacaklarına karşılık olarak aldığı ipotek ya da diğer teminat bulunmamaktadır.

Uzun vadeli ticari alacaklar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli ticari alacakları bulunmamaktadır.

Kısa vadeli ticari borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kısa vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

Uzun vadeli ticari borçlar

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli diğer alacaklar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kısa vadeli diğer alacakları yoktur.

Uzun vadeli diğer alacaklar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli diğer alacakları yoktur.

Kısa vadeli diğer borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Ödenecek vergi harç ve diğer kesintiler	59.311	14.713
Diğer kısa vadeli borçlar	60.798	7.732
Eksi: Ertelenmiş finansman giderleri	(511)	--
	119.598	22.445

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle, Şirket'in diğer kısa vadeli borçları Şirket'in duran varlık alımlarına ilişkin faturalarından doğan borçlarından (56.345 TL'lik) ve yakıt alımı, elektrik alımı ve diğer çeşitli hizmet alım faturalarından doğan borçlarından (toplam 4.453 TL'lik) oluşmaktadır.

Şirketin 31 Aralık 2008 tarihi itibariyle diğer kısa vadeli borçları sigorta ve elektrik gibi hizmet alımlarına ilişkin faturalı borçlarından oluşmaktadır.

Uzun vadeli diğer borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli diğer borçları yoktur.

12 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle finans sektörü faaliyetlerinden alacak ve borçları bulunmamaktadır.

13 STOKLAR

Şirket'in faaliyet konusu gereği stoku bulunmamaktadır.

14 CANLI VARLIKLAR

Canlı varlıklar Şirket'in faaliyet konusu kapsamı dışındadır.

15 DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

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

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Şirketin özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	İştirak Oranı	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
<i>İştirakler</i>			
Göлтаş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (Göлтаş Enerji)	%25,45	21.138.735	18.385.005
		21.138.735	18.385.005

İştirakin yıl içindeki hareketi aşağıda yer almaktadır:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Dönem başı	18.385.005	18.218.319
İştirak karından / (zararından) alınan pay	2.753.730	166.686
Dönem sonu	21.138.735	18.385.005

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 karı / (zararı)
31 Aralık 2009	100.453.550	17.393.689	83.059.861	25.715.678	10.820.157
31 Aralık 2008	73.528.106	1.288.401	72.239.705	11.933.856	654.956

17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla varlıkları arasında yatırım amaçlı gayrimenkullere ilişkin bir işlem yoktur.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

18 MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların ve ilgili birikmiş amortismanların hareketleri aşağıdaki gibidir:

MALİYET				
	1 Ocak 2009	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	12.364
Binalar	258.146	--	--	258.146
Tesis, makine ve cihazlar	26.510	--	--	26.510
Demirbaşlar	341.369	2.648	--	344.017
Taşıtlar	187.847	87.804	(114.592)	161.059
	826.236	90.452	(114.592)	802.096

BİRİKMİŞ AMORTİSMAN				
	1 Ocak 2009	Gideri	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Binalar	(179.364)	(10.205)	--	(189.569)
Tesis, makine ve cihazlar	(25.913)	(79)	--	(25.992)
Demirbaşlar	(328.639)	(5.065)	--	(333.704)
Taşıtlar	(129.661)	(28.023)	90.420	(67.264)
	(663.577)	(43.372)	90.420	(616.529)

Net defter değeri	162.659	185.567
--------------------------	----------------	----------------

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların ve ilgili birikmiş amortismanların hareketleri aşağıdaki gibidir:

MALİYET				
	1 Ocak 2008	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2008
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	12.364
Binalar	258.146	--	--	258.146
Tesis, makine ve cihazlar	26.510	--	--	26.510
Demirbaşlar	340.369	1.000	--	341.369
Taşıtlar	187.847	--	--	187.847
	825.236	1.000	--	826.236

BİRİKMİŞ AMORTİSMAN				
	1 Ocak 2008	Gideri	Çıkışlar	31 Aralık 2008
Binalar	(169.168)	(10.196)	--	(179.364)
Tesis, makine ve cihazlar	(25.837)	(76)	--	(25.913)
Demirbaşlar	(320.578)	(8.061)	--	(328.639)
Taşıtlar	(110.277)	(19.384)	--	(129.661)
	(625.860)	(37.716)	--	(663.577)

Net defter değeri	199.376	162.659
--------------------------	----------------	----------------

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

19 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2009 itibariyle maddi olmayan varlıkların ve ilgili itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet</u>	1 Ocak 2009	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Haklar	17.877	--	--	17.877
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	19.349.457	271.610	(363.992)	19.257.075
	19.367.334	271.610	(363.992)	19.274.952
<u>Birikmiş itfa payı</u>	1 Ocak 2009	İtfa payı	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Haklar	(15.122)	(699)	--	(15.821)
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	(7.317.853)	(389.383)	145.741	(7.561.495)
	(7.332.975)	(390.082)	145.741	(7.577.316)
Net defter değeri	12.034.359			11.697.636

31 Aralık 2008 tarihi itibariyle maddi olmayan varlıkların ve ilgili itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet</u>	1 Ocak 2008	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2008
Haklar	15.229	2.648	--	17.877
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	19.356.109	--	(6.652)	19.349.457
	19.371.338	2.648	(6.652)	19.367.334
<u>Birikmiş itfa payı</u>	1 Ocak 2008	İtfa payı	Çıkışlar	31 Aralık 2008
Haklar	(14.630)	(492)	--	(15.122)
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	(6.930.343)	(389.361)	1.851	(7.317.853)
	(6.944.973)	(389.853)	1.851	(7.332.975)
Net defter değeri	12.426.365			12.034.359

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle maddi ve maddi olmayan varlıklar üzerindeki toplam sigorta tutarı 9.816.499 TL'dir (31 Aralık 2008 – 10.559.550 TL).

20 ŞEREFİYE

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle şerefiye yoktur.

21 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle devlet teşvik ve yardımları bulunmamaktadır.

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Şirket'in 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla kısa vadeli borç karşılıkları bulunmamaktadır (31 Aralık 2008 – 1.021 TL).

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borç karşılıkları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla koşullu varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

- T.C. Enerji ve Tabi 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 tarifeye uygun fatura düzenlemekle birlikte, tarifeye itiraz etmekte ve Eylül 2002 tarihinden itibaren faturalarını "ihtiraz-i kayıt" şerhi düşerek düzenlemektedir.
- Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) Genel Müdürlüğü Mali İşler ve Finans Yönetimi Dairesi Başkanlığı ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) Isparta Müessesesi Müdürlüğü ile Şirket arasında "İletim Hizmet Bedeli" konusunda ihtilaf bulunmaktadır. Bu ihtilaf nedeniyle TEİAŞ ve TEDAŞ Isparta Müessesesi Müdürlüğü tarafından Şirket'e kesilen "İletim Hizmet Bedeli" faturaları TEİAŞ'a ve TEDAŞ Isparta Müessesesi Müdürlüğü'ne iade edilmektedir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla TEİAŞ'a iade edilen faturaların toplam tutarı 31.027 TL (2008 – 31.027 TL), TEDAŞ Isparta Müessesesi Müdürlüğü'ne iade edilen faturaların toplam tutarı ise 269.632 TL'dir (2008 – 269.632 TL). Bu konularla ilgili olarak T.C. Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (Enerji Bakanlığı) ve TEDAŞ Isparta Müessesesi 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 ile ilgili olarak Danıştay 2007/1368 Esas ve 2007/8732 sayılı ve 12 Aralık 2007 tarihli görevsizlik nedeniyle bozma kararı mahkemenin 9 Nisan 2008 tarihli kararı ile davanın görevsizlik nedeniyle reddine dava dosyasının Danıştay'a gönderilmesine karar verilmiş olup karar 29 Nisan 2008 tarihinde Şirket'e tebliğ edilmiştir. Danıştay 13. Hukuk Dairesi 2008/5798 esas, 2009/8860 sayılı ve 2 Ekim 2009 tarihli kararı ile Şirket lehine davanın kabulüne ve dava konusu işlemin iptaline karar vermiştir. TEDAŞ Isparta Müessesesi Müdürlüğü aleyhine Antalya II. İdare Mahkemesi'nde açılmış olan dava ise, 2006/3916 Esas sayılı Dava dosyası Danıştay 13. Hukuk dairesine devir edilmiş ve yeni esas 2007/1416'dır. Danıştay 13. Dairesi TEDAŞ Genel Müdürlüğünden ayrı bir kamu tüzel kişiliğini haiz olduğu görülen Isparta Elektrik Dağıtım Müessesesince tesis edilen işlemde doğan uyumsuzluğun TEDAŞ husumetiyle bakılmasında hukuki münasebet bulunmadığı gerekçeyle 2009/2215 karar no ile Antalya 2. İdare Mahkemesinin 28 Aralık 2005 tarih ve E:2005/56,K:2005/2068 sayılı kararın bozulması, dava dosyasının yeniden bir karar verilmek üzere anılan mahkemeye gönderilmesine, 25 Şubat 2009 tarihinde oy birliği ile karar vermiştir. Antalya 2. İdare Mahkemesi, 9 Temmuz 2009 tarihinde 2009/972 karar no ile dava dosyasının yetkili Isparta İdare Mahkemesine gönderilmesine oybirliği ile karar vermiştir. Dava, Isparta İdare Mahkemesinde görülecek olup yeni esas numarası 2009/632'dir. Her iki davanın da Şirket lehine sonuçlanması öngörüldüğünden ilişkiadaki mali tablolarda bu davalar için karşılık ayrılmamıştır.
- Aşağıda detayları verilmiş olan üç davada da davalı TETAŞ olup, davanın konusu Eylül 2001 - Şubat 2005 tarihleri arasındaki dönemde Şirketten satın alınan elektrik enerjisine uygulanan tarifeden %10'luk KOF payının düşülmeden faturaların düzenlendiğinden hareketle, Şirketten alınan elektrik enerji miktarları kapsamında yapıldığı iddia edilen fazla ödeme ve gecikme zammının tahsiline ilişkin idari işlemin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olduğuna ve iptaline ilişkindir. Söz konusu işlemde dolayı TETAŞ, Şirket alacaklarından Takas Mahsup Etmek suretiyle dava konusu olan tutarları tahsil etmiştir.

- a) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin iptali ile 592.445 TL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli 2006/4385 esas sayılı dosya, görev bölüşümü nedeni ile 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş ve 2007/5255 esas numarası ile dava görülmüştür. Dosyanın 30 Ekim 2007 tarihindeki

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- b) duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar Şirket tarafından temyiz edilmiş olup, temyiz kararı beklenmektedir. Temyiz numarası 2008/1990'dır.
- c) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 1.704.269 TL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması ile delil tespiti ve bilirkişi incelemesi istemli 2006/6327 esas numaralı dosya, görev bölüşümü nedeni ile 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş ve 2007/1699 esas numarası ile dava görülmüş, 24 Mart 2009 tarihinde duruşmada karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar Şirket tarafından duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, temyiz kararı beklenmektedir. Temyiz numarası 2009/2379'tür.
- d) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 484.693 TL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli, 2005/7023 Esas sayılı dosya, görev bölüşümü nedeniyle 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş ve 2007/3852 esas numarası ile dava görülmüştür. Dosyanın 30 Ekim 2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar Şirket tarafından temyiz edilmiş olup, temyiz kararı beklenmektedir. Temyiz numarası 2008/1989'dur.
- Isparta Sulh Hukuk Mahkemesine 2007/621 Esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine başlatılan 4.866 TL'lik icra takibine yapılan itirazın iptali ve icra inkar tazminatı talebiyle dava açılmış, 31 Ocak 2008 tarihinde mahkemenin görevsizliğine karar verilmiştir. Gerekçeli karar Şirkete tebliğ edilmiş olup, karar temyiz edilmiş ve temyiz incelemesi sonucunda bozma kararı verilmiştir. Dosya hakkında bilirkişi incelemesine karar verilmiş olup rapor tarihi itibarıyla dava ile ilgili henüz bir rapor gelmemiştir.
- 28 Mart 2008 tarihinde ETKB'ya ve TETAŞ'a yeni satış tarifesinin Şirket için Ocak ve Şubat 2008 dönemlerinde uygulanmamış olması sebebiyle Şirket'in ilgili aylarda uğramış olduğu 19.540 TL + KDV olmak üzere toplam 23.057 TL tutarındaki zararın tahsili için fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile Danıştay 13.Hukuk Dairesinin 2008/3873 Esas Sayılı Dosyasıyla idari dava açılmıştır. Rapor tarihi itibarıyla dava ile ilgili henüz bir gelişme yoktur.
- 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 itibarıyla herhangi bir gelişme yoktur.
- Şirket, TETAŞ'tan 2007/13032 sayılı Bakanlar Kurulu kararına istinaden Ocak, Şubat, Mart, Nisan, Mayıs, Haziran, Temmuz, Ağustos, Eylül, Ekim, Kasım ve Aralık 2008 fiyatının ve bundan böyle diğer gelecek ayların fiyatlarının tespit edilip gönderilmesini talep etmiştir. Rapor tarihi itibarıyla herhangi bir gelişme yoktur.
- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Aksu Hidroelektrik Santraline ait elektrik satış tarifesini yüksek bularak Şirket'ten yeniden değerlendirme yapmasını talep etmiştir. Şirket, TETAŞ Genel Müdürlüğü ve ETKB aleyhine 15 Ekim 2008 tarihinde; TETAŞ Genel Müdürlüğü Enerji Alış Dairesi Başkanlığının 1200-4086 sayılı ve 15 Ağustos 2008 tarihli, ETKB Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün 4293-11094 sayılı ve 21 Ağustos 2008 tarihli kararlarının iptali ile Şirket'in sözleşmesine göre 1 Ocak 2008 ve 1 Temmuz 2008 tarihlerinde yapılan fiyat değişikliklerinin Şirket'in imtiyaz sözleşmesi uyarınca satış tarifesine yansıtılması gerektiği ve tarife miktarları hakkında görüş bildirilmesine karar verilmesi talebiyle Danıştay 13.Hukuk Dairesinin 2008/12359 Esas sayılı dosyasıyla dava açmıştır.

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- Bunun yanında bakanlıkla fiyat ve sözleşme konusunda ETKB Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Daire Başkanlığı ve Müsteşar Yardımcıları düzeyinde 2008 yılı içerisinde 5, 2009 yılı içerisinde ise 4 toplam 9 görüşme yapılmış, teklifler sunulmuş ve taslaklar verilmiştir. Bir sonuç alınmadığından 8 Ekim 2009 tarihinde konu hakkında bir rapor Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Taner Yıldız'a bizzat sunulmuştur. Rapor tarihi itibarıyla konu ile ilgili herhangi bir gelişme yoktur.

23 TAAHHÜTLER

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla herhangi bir taahhüdü bulunmamaktadır.

24 KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI

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 2009 tarihi itibarıyla 2.365 TL (31 Aralık 2008 – 2.173 TL) 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.

İşletmenin mevcut emeklilik planlarına bağlı yükümlülüğünü tahmin etmekte aktüeryal 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:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Enflasyon oranı	% 4,80	% 5,40
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 2009	31 Aralık 2008
Dönem başı -1 Ocak	130.978	105.368
Yıl içindeki artış	48.131	25.610
	179.109	130.978

25 EMEKLİLİK PLANLARI

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

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

26 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Peşin ödenen vergi ve fonlar	505.485	196.612
Gelecek aylara ait sigorta giderleri	18.715	27.953
Gelecek aylara ait diğer giderler	2.072	1.266
Devreden katma değer vergisi	--	15.544
	526.272	241.375

Diğer duran varlıklar

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle diğer duran varlıkları bulunmamaktadır.

Diğer kısa vadeli yükümlülükler

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

Diğer uzun vadeli yükümlülükler

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle diğer uzun vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

27 ÖZKAYNAKLAR

Ödenmiş Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle, Şirket'in sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri 1 Kr nominal değerinde 835.200.000 adet hisseden meydana gelmiştir. Şirket'in ortaklık yapısının detayı 1 no'lu dipnotta belirtilmiştir.

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle kayıtlı sermaye tutarı 50.000.000 TL'dir.

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.

Sermaye Düzeltmesi Farkları

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle, sermaye düzeltmesi farkları ödenmiş sermayenin enflasyon farkları hesabından oluşmakta olup 12.968.497 TL tutarındadır. Ödenmiş sermayenin 31 Aralık 2004 tarihi itibariyle enflasyon düzeltmesi farkı 17.144.497 TL olup 21 Mart 2006 tarihinde gerçekleştirilmiş olan sermaye artırımının 4.176.000 TL tutarındaki kısmı bu hesaptan karşılanmıştır.

27 ÖZKAYNAKLAR (DEVAMI)

Hisse Senetleri İhraç Primleri

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişlerini ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz. Ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 1.178.759 TL tutarındaki kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. (31 Aralık 2008 – 1.050.847 TL).

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.

Geçmiş Yıllar Kar / Zararları

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla geçmiş yıllar kar / zararları hesabının detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Olağanüstü Yedekler	534.131	534.131
Olağanüstü Yedekler Enflasyon Farkı	852.214	852.214
Hisse Senetleri İhraç Primleri Enflasyon Farkı	438.429	438.429
Yasal Yedekler Enflasyon Farkı	3.013.228	3.013.228
Diğer Geçmiş Yıllar Kar / Zararları	3.399.199	4.366.863
	8.237.201	9.204.865

Temettü

SPK'nın, 27 Ocak 2010 tarih ve 02/51 sayılı kararı gereğince 2009 yılı faaliyetlerinden elde edilen karların dağıtım esasları ile ilgili olarak; payları borsada işlem gören anonim ortaklıklar için herhangi bir asgari kar dağıtım zorunluluğu getirilmemesine (2008: %20) bu kapsamda kar dağıtımının SPK'nın Seri IV, No:27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği'nde yer alan esaslar doğrultusunda, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Şirket'in, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Vergi Usul Kanunu'na uygun olarak hazırlanan mali tablolardaki karı 1.967.826 TL, SPK muhasebe standartlarına göre hazırlanmış konsolide finansal tablolardaki karı ise 3.948.202 TL'dir. Bunun yanında Şirket'in yasal kayıtlarında kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarı 31.526 TL'dir.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, satışların detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 - 31.12.2008
Yurtiçi satışlar	3.262.831	954.242
Satıştan iadeler	(326.282)	(95.421)
Satış gelirleri	2.936.549	858.821
Satışların maliyeti	(759.192)	(750.941)
	2.177.357	107.880

Satıştan iadeler tutarı TETAŞ'ın % 10'luk KOF payını iade etmek için düzenlediği iade faturalarının KDV hariç 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.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, Şirket'in üretimini yaptığı ve satışını gerçekleştirdiği elektrik enerjisi ile ilgili detay aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2009	Kwh	Net Satışlar	Satışların Maliyeti	Karlılık %
Elektrik	44.334.708	2.936.549	759.192	74,15
	44.334.708	2.936.549	759.192	74,15

31 Aralık 2008	Kwh	Net Satışlar	Satışların Maliyeti	Karlılık %
Elektrik	13.000.152	858.821	750.941	12,56
	13.000.152	858.821	750.941	12,56

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2009 - 31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
İşçilik giderleri	305.594	220.498
Genel üretim giderleri	453.598	530.443
	759.192	750.941

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, genel üretim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2009 - 31.12.2009	01.01.2008 - 31.12.2008
Amortisman giderleri	337.322	304.069
Sigorta gideri	44.384	41.634
Akaryakıt gideri	17.145	13.553
Bakım ve onarım gideri	12.684	126.119
Enerji giderleri	8.553	15.589
Diğer giderler	33.510	29.479
	453.598	530.443

29 ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
Yönetim kurulu ve murakıp ücretleri	77.289	71.462
Memur ücret ve giderleri	76.512	68.809
Amortisman giderleri	28.624	22.114
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	19.622	24.358
Avukat-mahkeme-noter gideri	10.959	9.302
Gazete ve ilan giderleri	7.365	6.604
Yakıt giderleri	6.313	8.418
Temsil giderleri	4.646	5.573
İMKB kota alma/kotta kalma gideri	2.088	2.088
Diğer giderler	36.783	29.152
	270.201	247.880

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona hesap dönemlerinde, Şirket'in araştırma geliştirme giderleri ve pazarlama satış ve dağıtım giderleri bulunmamaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

30 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, Şirket'in nitelikleri bazında giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
Ücret giderleri	528.756	477.478
Amortisman giderleri	433.456	427.569
Hurdaya ayrılan maddi olmayan duran varlık	218.251	4.801
Sigorta giderleri	52.837	63.661
Akaryakıt giderleri	25.724	27.225
Bağış ve yardımlar	25.000	600
Bakım ve onarım giderleri	24.400	130.701
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	19.622	24.358
Enerji giderleri	12.305	22.561
Temsil giderleri	9.851	13.332
Vergi, resim ve harç giderleri	7.102	6.859
Telefon giderleri	4.712	4.786
Finansal giderler	999	16.521
Diğer	79.361	77.255
	1.442.376	1.297.707

31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR / GİDERLER

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, diğer faaliyetlerden gelir ve karların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
Sabit kıymet satış karı	10.747	--
Diğer	6.599	3.479
	17.346	3.479

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, diğer faaliyetlerden gider ve zararların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
Hurdaya ayrılan maddi olmayan duran varlık	218.251	4.801
Çalışmayan kısım gider ve zararları	167.186	274.435
Bağış ve yardımlar	25.000	600
Diğer	1.547	2.529
	411.984	282.365

31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR / GİDERLER (DEVAMI)

Çalışmayan kısım gider ve zararlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
Amortisman giderleri	67.510	101.386
İşçilik giderleri	69.360	116.709
Bakım ve onarım gideri	10.698	3.981
Sigorta gideri	6.933	20.910
Enerji giderleri	2.888	5.945
Akaryakıt gideri	2.266	5.255
Diğer giderler	7.531	20.249
	167.186	274.435

32 FİNANSAL GELİRLER

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, finansal gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2009 -31.12.2009	01.01.2008 -31.12.2008
Faiz gelirleri	652.238	882.719
Vadeli satış faiz gelirleri	10.675	5.376
Menkul kıymet satış karları	3.822	10.030
Reeskont faiz gelirleri	1.710	2.406
	668.445	900.531

33 FİNANSAL GİDERLER

Şirket'in 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla finansal giderleri 999 TL'lik reeskont faiz giderlerinden oluşmaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla finansal giderlerin 16.121 tutarındaki kısmı teminat mektubu komisyonundan, 400 TL tutarındaki kısmı ise reeskont faiz giderinden oluşmaktadır.

34 SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla satış amacıyla elde tutulan duran varlıkları ve durdurulan faaliyetleri bulunmamaktadır.

35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

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 2009 yılı için %20'dir (2008: %20). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir (GVK Geçici 61. madde

35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

kapsamında yararlanılan yatırım indirimi istisnası olması halinde yararlanılan istisna tutarı üzerinden hesaplanıp ödenen %19,8 oranındaki stopaj hariç).

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüler) 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 (2008 – %20) 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.

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.

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

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Vergi öncesi kar/ (zarar)	4.933.694	631.810
Etkin vergi oranı	%20	%20
Vergi oranı ile hesaplanan vergi (gideri) / geliri	(986.739)	(126.362)
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve diğer ilaveler etkisi	(17.556)	(10.740)
Diğer	18.803	10.544
Toplam cari dönem vergi karşılığı	(985.492)	(126.558)

Ertelenmiş Vergi Karşılığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve borçların 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 (2008 - %20).

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

Ertelenmiş Vergi Karşılığı (Devamı)

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle net ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri) matrahları</u>		
Maddi ve maddi olmayan varlıklar	(9.927.880)	(10.233.304)
Finansal varlıklar değer farkları	(8.489.148)	(5.735.418)
Ertelenmiş finansman gelir ve gideri, net	488	352
Kıdem tazminatı karşılığı	179.109	130.978
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü matrahı	(18.237.431)	(15.837.392)

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)</u>		
Maddi ve maddi olmayan varlıklar	(1.985.576)	(2.046.660)
Finansal varlıklar değer farkları	(1.697.829)	(1.147.084)
Ertelenmiş finansman gelir ve gideri, net	98	70
Kıdem tazminatı karşılığı	35.822	26.196
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(3.647.485)	(3.167.478)

**31 Aralık 2009 hesap dönemine ait
ertelenmiş vergi (gideri) / geliri**

(480.007)

13.473

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi yükümlülükleri hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Dönem başı	(3.167.478)	(3.180.951)
Dönem vergi (gideri) / geliri	(480.007)	13.473
Dönem sonu	(3.647.485)	(3.167.478)

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 A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

36 HİSSE BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kazanç / (kayıp), net karın / (zararın) Şirket hisselerinin dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adedine bölünmesiyle hesaplanır.

	1 Ocak – 31 Aralık 2009	1 Ocak - 31 Aralık 2008
Cari dönem net karı	3.948.202	505.252
Nominal Değeri 1 Kr Olan Ağırlıklı Ortalama Hisse Sayısı	835.200.000	835.200.000
Hisse başına kazanç / (kayıp) (Kr olarak)	0,004727	0,000605

37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Şirket'in ilişkili taraflarla olan bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009		31 Aralık 2008	
Ticari olmayan alacaklar		4.750.000		--
Toplam		4.750.000		--
Ticari olmayan borçlar		44.236		8.829
Toplam		44.236		8.829
	31 Aralık 2009		31 Aralık 2008	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
İlişkili Taraflardan Alacaklar				
Diğer	--	4.750.000	--	--
Toplam	--	4.750.000	--	--
Ortaklara Borçlar				
Temettü borçları	--	44.236	--	8.829
Toplam	--	44.236	--	8.829

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar Şirket'in iştiraki Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'den olan 4.750.000 TL tutarındaki alacağından oluşmaktadır.

Şirket, 20 Ekim ve 13 Kasım 2009 tarihli ve sırasıyla 369 ve 371 numaralı Yönetim Kurulu Kararları ile, iştiraki olan Göltaş Enerji'nin, Eşen I projesi için gerekli kredi görüşmelerinin uzaması nedeni ile toplam 4.750.000 TL nakdin karşılanmasına ve ilgili tutar için Şirket'in bankalardan aldığı brüt faiz oranlarını kullanarak faiz hesaplanmasına karar verilmiştir.

Şirket Göltaş Enerji'ye ilgili alacağına istinaden 1 Aralık ve 31 Aralık 2009 tarihlerinde sırasıyla 22.315 TL ve 35.619 TL tutarında faiz faturası düzenlemiştir.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla ortaklara borçlar hesabı ödenecek temettü borçlarını temsil etmektedir.

37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

Üst yönetim kadrosuna ve yönetim kuruluna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla üst yönetim kadrosuna ve yönetim kurulu üyelerine ait ücretler ve sağlanan menfaatler toplamı 119.680 TL olup bunun 11.511 TL'si temettü ödemelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2008 – 100.494 TL).

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir. Şirket, kredi riskini belli taraflarla yapılan işlemleri sınırlandırarak ve ilişkide bulunduğu tarafların güvenilirliğini sürekli değerlendirerek yönetmeye çalışmaktadır. Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

31.12.2009	Ticari Alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Mevduat
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	--	349.704	4.750.000	--	723.754
A.Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	349.704	4.750.000	--	723.754
B.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri					
— Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	4.774	--	--	--
— Değer düşüklüğü (-)	--	(4.774)	--	--	--

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri:

31.12.2008	Ticari Alacaklar		Bankalardaki Mevduat
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (1)	--	51.190	4.868.574
A.Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (2)	--	51.190	4.868.574
B.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri			
— Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	4.774	--
— Değer düşüklüğü (-)	--	(4.774)	--

Likidite ve fonlama 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. 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle, Şirket'in finansal varlık ve yükümlülüklerinin vadelerine göre kırılımı bilanço tarihinden vade tarihine kadar geçen süre dikkate alınarak gösterilmiştir:

31 Aralık 2009

Sözleşme Uyarınca Vadeler	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
		Çıkışlar Toplamı		
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler				
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	44.236	44.236	44.236	--
Diğer Borçlar	119.598	119.598	--	119.598
Toplam	163.834	163.834	44.236	119.598

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Likidite ve fonlama riski (Devamı)

31 Aralık 2008

Sözleşme Uyarınca Vadeler	DeFTER DeĞeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlar Toplamı	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler				
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	8.829	8.829	8.829	--
Diğer Borçlar	22.445	22.445	--	22.445
Toplam	31.274	31.274	8.829	22.445

Kur riski

Kur riski, bir finansal aracın değerinin yabancı para kurlarındaki değişimin etkisiyle dalgalanması riskidir. Şirketin 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmamaktadır.

Duyarlılık Analizi

Şirketin 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmadığından Türk Lirasının herhangi bir döviz türü karşısında olası dalgalanması Şirket'in karını etkilemeyecektir.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde Şirket'in ithalat ve ihracat işlemi bulunmamaktadır.

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.

Finansal borçların piyasadaki faiz oranı dalgalanmalarından en az düzeyde etkilenmesi için, bu borçların "sabit faiz/değişken faiz" ve "TL/yabancı para" dengesi, hem kendi içinde hem de aktif yapısı ile uyumlu olarak yapılandırılmaktadır.

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Faiz Riski Duyarlılık Analizi

Şirket'in faiz oranına duyarlı finansal araçlarını gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar (*)	5.451.605	4.815.659
Finansal yükümlülükler	--	--
	5.451.605	4.815.659

31 Aralık 2009 ve 2008 itibarıyla Şirket'in değişken faizli finansal borçlanma aracı bulunmamaktadır.

(*) Finansal varlıklar, vadesi üç aydan kısa, sabit faizli 701.605 TL tutarındaki vadeli banka mevduatlarından ve Şirket iştiraki Göltaş Enerji'ye kullandırılan vadesi üç aydan kısa olan ve bankadan alınan brüt faiz oranları kullanarak faiz hesaplanan 4.750.000 TL nakitten oluşmaktadır.

31 Aralık 2009 tarihinde TL para birimi cinsinden olan faiz 1 puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 411 TL (31 Aralık 2008: 132 TL) daha yüksek/düşük olacaktı.

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Şirket'in hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Şirket'in faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Şirket ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi hissedarlara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Şirket sermayeyi finansal borç/toplam öz sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran finansal borçlar toplamının toplam öz sermayeye bölünmesiyle bulunur. Finansal borçlar toplamı, uzun ve kısa vadeli finansal borçların tümünü, toplam öz sermaye ise bilançoda yer alan öz sermaye kalemini kapsar.

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Finansal borçlar	--	--
Toplam öz sermaye	34.879.614	32.276.416
Borç/öz sermaye oranı	--	--

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar, Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

39 FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal varlık ve yükümlülüklerin piyasa değerleri ve kayıtlı değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	Not	31 Aralık 2009		31 Aralık 2008	
		Kayıtlı Değer	Piyasa Değeri	Kayıtlı Değer	Piyasa Değeri
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	6	723.962	723.962	4.868.959	4.868.959
Ticari alacaklar	10	349.704	349.704	51.190	51.190
Uzun vadeli finansal yatırımlar	7	3.651	3.651	3.651	3.651
Finansal yükümlülükler					
İlişkili taraflara borçlar	37	(44.236)	(44.236)	(8.829)	(8.829)
Kısa vadeli diğer borçlar(*)	11	(60.798)	(60.798)	(7.732)	(7.732)
		972.283	972.283	4.907.239	4.907.239

(*) Ödenecek vergi ve fonlar, ödenecek sosyal güvenlik kesintileri ve personele borçlar finansal araç sayılmadıklarından diğer kısa vadeli borçlar ve diğer kısa vadeli yükümlülükler notuna dahil edilmemiştir.

Şirketin finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesinde yapmış olduğu finansal uygulamaları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla finansal araçları bulunmamaktadır.

40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- EPDK'nın 2232 sayılı kararı ile TETAŞ tarafından 1 Ekim 2009 tarihinden itibaren uygulanacak toptan satış tarifesinde %21,08 oranında zam yapılmış ve buna istinaden EPDK, 17 Eylül 2009 tarih ve 2243/2 nolu kararı ile konutlarda %9,68, sanayide %9,85, ticarethanelerde %9,97 oranında 1 Ekim 2009 tarihinden itibaren geçerli zam yapmıştır. Şirket, söz konusu zamlara rağmen Şirket'in yeni fiyat tarifesini belirlemeyerek her geçen gün zarar görmüş olduğu gerekçesiyle TETAŞ'a ve Enerji Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na 5 Ekim 2009 tarihinde 19 ve 25 sayılı başvurularda bulunmuştur. Ancak TETAŞ'dan ve Enerji Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndan cevap gelmemesi üzerine Şirket tarafından bu kurumlar aleyhine 3 Şubat 2010 tarihinde 1.834.485 TL'lik bir dava açılmış olup açılan dava Isparta İdare Mahkemesinin 3 Şubat 2010 tarih, 2010/113 muhabere numarası ile Danıştay 13. Hukuk Dairesine gönderilmiştir.
- 21 Ocak 2010 tarihli Isparta 3. İcra Müdürlüğü yazısı ile Akbank T.A.Ş.'nin Şirket Yönetim Kurulu üyesi Ömer Çivril'den toplam 72.049 TL alacağının tahsili için borçlunun, borcu bitinceye kadar maaşının dörtte birine ve maaş dışındaki her türlü yan gelirlerinin tamamının borç miktarı kadarının haczine karar verilmiş ve bu karar Şirket'e tebliğ edilmiştir. Şirket, 3.İcra Müdürlüğü'ne borçlunun toplam 795 TL olan aylık net huzur hakkının tamamının borçlunun 3.İcra Müdürlüğü 2009/963 esas numaralı dosyadaki 31.528 TL'lik Denizbank borcuna ilişkin dosyaya yatırıldığını 29 Ocak 2010 tarihli yazısı ile bildirmiştir.
- Şirket Yönetim Kurulu, 11 Aralık 2009 tarih ve 372 numaralı kararı ile T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılacak Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait santrallerden 4.grupta bulunan Kovada I ve Kovada II hidroelektrik santralleri için alınan ihale şartnamesi tanıtım dökümanları incelenerek hazırlık yapılmasına gerekli 3 milyon dolar geçici teminat mektubu ve kredilendirme için Denizbank Şube Müdürlüğüne müracaat edilmesine ve yapılacak son değerlendirme ve çalışmalar sonucunda tekrar kurulda değerlendirme yapılarak karar verilmesine oy birliği ile karar vermiştir. 17 Şubat 2010 tarihli ve 376 numaralı Yönetim Kurulu kararı ile Şirket, T.C. Başbakanlık Özelleştirme

40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)

İdaresi Başkanlığı tarafından yapılacak olan Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait santrallerden 4. grupta bulunan Kovada I ve Kovada II hidroelektrik santralleri ihalesi için gerekli 3 Milyon ABD Doları Geçici Teminat mektubunun, Denizbank Isparta Şube müdürlüğünden alınmasına, ihale teklif dosyasının son teslim günü olan 19 Şubat 2010 tarihine kadar T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na teslimine karar verilmiştir. Buna göre, 17 Şubat 2010 tarihinde Denizbank'tan 21 Şubat 2011 vadeli 3 Milyon ABD Doları geçici teminat mektubu alınmıştır. Alınan bu teminat mektubuna karşılık Denizbank tarafından Şirket'in Denizbank'ta bulunan 2.750.000 TL mevduat hesabına 16 Şubat 2010 tarihinde rehin koyulmuştur.

- T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı, Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait hidroelektrik santrallerinin özelleştirilmelerine yönelik Şirket'in vermiş olduğu teklife ilişkin olarak 7 Nisan 2010 tarihinde birinci tur pazarlık görüşmelerinin yapılacağını 15 Mart 2010 tarihli yazısı ile Şirket'e bildirmiştir.

- Şirket Yönetim Kurulu 9 Mart 2010 tarihli ve 377 numaralı kararı ile Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü'ne (MTA) ait 16 adet Ruhsatlı Jeotermal Alan İhalesinde Konya-Cihanbeyli-Karadağ (Jeotermal Alan 11) için 20.000 ABD Doları, Konya-Cihanbeyli-Bozdağ (Jeotermal alan 12) için 20.000 ABD Doları, Manisa-Kula-Emir-Şehitli (Jeotermal alan 13) için 25.000 ABD Doları geçici teminat mektubunun Denizbank Isparta Şubesi'nden blokaj karşılığı alınmasına oy birliği ile karar vermiştir. Şirket 9 Mart 2010 tarihli ve 9 Mart 2011 vadeli ve sırasıyla 20.000, 20.000 ve 25.000 ABD Doları tutarlı 3 adet teminat mektubunu Denizbank Isparta Şubesi'nden 150.000 TL mevduat rehni karşılığında almıştır. T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü tarafından Ruhsatlı Jeotermal Alan ihale tarihleri 19 Mart 2010 tarihli yazıları ile Şirket'e bildirilmiştir. Bunlara göre, Ruhsatlı Konya-Cihanbeyli-Karadağ Jeotermal Alanın İhalesi 9 Nisan 2010 tarihinde saat 10.00'da, Ruhsatlı Manisa-Kula-Emir-Şehitli Jeotermal Alanın İhalesi 8 Nisan 2010 tarihinde saat 15.00'te ve Ruhsatlı Konya-Cihanbeyli-Bozdağ Jeotermal Alanın İhalesi 9 Nisan 2010 tarihinde saat 13.30'da MTA Genel Müdürlüğü Lokalinde yapılacaktır. Ancak, raporlama tarihi itibarıyla, 8 Nisan 2010 tarihinde saat 15.00'te yapılacak olan Ruhsatlı Manisa-Kula-Emir-Şehitli Jeotermal Alanın ihalesinin jeotermal alan ihale programından çıkartılarak söz konusu ihalenin iptal edilmiş olduğu ve geçici teminatın Şirket yetkililerinin başvurusu durumunda iade edileceği ETKB Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü'nün 31 Mart 2010 tarihli yazısı ile Şirket'e bildirilmiştir.

- Şirket'in %25,45'ine sahip olduğu iştiraki Göltaş Enerji, 40.000.000 Avro'luk proje finansmanı kredisi sağlamıştır. Göltaş Enerji Muğla ilinin Fethiye ilçesinde bulunan Eşen nehri üzerinde yapımına başladığı "Eşen-I Barajı ve HES Projesi" finansmanında kullanılmak üzere Akbank A.Ş. ile 40.000.000 Avro'luk uzun vadeli (ilk 2,5 yılı geri ödemesiz olmak üzere 8,5 yıl) bir kredi anlaşmasını 29 Ocak 2010 tarihinde imzalamıştır. Söz konusu projenin toplam yatırım tutarı 57.316.000 Avro olarak öngörülmektedir. Göltaş Enerji'nin hissedarlarından olan Şirket, bu projenin finansmanı için Göltaş Enerji'nin teminatını oluşturmak üzere, Göltaş Enerji'de sahip olduğu 8.144.000 adet nama yazılı paylarını kredi veren Banka lehine 29 Ocak 2010 tarihinde rehin etmiştir ve şarta bağlı kefaleti ile anılan kredi sözleşmesini imzalamıştır. Şirket Yönetim Kurulu 1 Şubat 2010 tarihli ve 375 numaralı kararı ile Göltaş Enerji ile Akbank A.Ş. arasında imzalanmış bulunan 40.000.000 Avro'luk kredi sağlanmasına ilişkin Vadeli Kredi Sözleşmesi, bu sözleşmenin tüm ekleri, Hisse Rehni Sözleşmesi, Alacak Temlik Sözleşmesi, Hesap Rehni Sözleşmesi, İpotek Sözleşmesi, Teminat Dokümanları, Bankacılık ve Sigortacılık İşlemleri Protokolü, Banka ve Borçlu tarafından finans dokümanı olarak belirtilen diğer tüm dokümanlar ve yükümlülüklerinin teminatı olarak Göltaş Enerji lehine müşterek ve müteselsil kefil olunmasına icazet verilmesine, ifa edilen ilgili tüm işlemlere icazet verilmesine ve bu kapsamda 29 Ocak 2010 tarihinde Şirket adına imzalanan tüm sözleşme ve dokümanların Şirketi müşterek ve müteselsil kefil sıfatıyla ilzam ettiğine, bu sözleşme ve dokümanlarda Şirket adına üstlenilen diğer tüm yükümlülüklerin ve taahhütlerin Şirket açısından bağlayıcı olduğuna, bu kapsamda imzalanan tüm sözleşmelere icazet verilmiş olduğuna, bu sözleşmelerin tamamının Şirket açısından tamamen bağlayıcı olduğuna oybirliği ile karar verilmiştir. Borçlu sıfatıyla hareket etmekte olan Göltaş Enerji, kefil sıfatıyla hareket etmekte olan Şirket ve kredi veren sıfatıyla hareket etmekte olan Akbank T.A.Ş. Malta Şubesi arasında akdedilen 40.000.000 Avro'luk vadeli kredi sözleşmesinin 17. maddesinde kefalet ve kefil'in sorumluluğu

40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)

belirtilmiştir. Buna göre, Eşen II İpotek Sözleşmesi'ne konu olan tesis üzerindeki ipoteğin herhangi bir sebepten ötürü işbu Sözleşme'nin imzalandığı tarihten itibaren 9 aylık süre içerisinde tesis edilememesi halinde, Kredi'nin bu süre içerisinde kullanılmamış kalan bölümü, ipotek işleminin tamamlanacağı veya yeni yatırım işleminin faaliyete geçeceği tarihe kadar (iki tarihten hangisi daha erken ise) Borçlu'nun hissedarlarından olan Şirket'in Borçlu'nun işbu Sözleşme'den ve/veya Finans Dokümanları'ndan kaynaklanan kefalet tarihinden önce veya sonra doğmuş veya doğacak tüm borç ve yükümlülüklerinin tamamına müşterek ve müteselsil kefil olması şartıyla kullanılacaktır. Şirket'in kefalet yükümlülüğü sadece ve sadece Eşen II İpotek Sözleşmesi'ne konu olan tesis üzerindeki ipoteğin herhangi bir sebepten ötürü işbu Sözleşme'nin imzalandığı tarihten itibaren 9 aylık süre içerisinde tesis edilememesi halinde doğacaktır. Bu süre zarfında ilgili ipoteğin tesis edilmesi halinde Şirket'in bu sözleşme tahtında kefaletle ilişkin yükümlülüğü keenlemeyekun olarak ortadan kalkmış olacak ve hüküm doğurmayacaktır. Şirket'in kefaletten doğan sorumluluğu Sözleşme'de belirlenen kredi limiti kadar olacaktır. Söz konusu kefalet kapsamında Şirket, Sözleşme'ye konu Kredi'nin içeriğinden ve kapsadığı şart ve taahhütlerin gereklerinden, bu Kredi ile ilgili olarak Borçlu'nun tüm borçlarından (faiz, vergi, komisyon ve sair masraflar dahil) müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla aynı zamanda ve ayrı ayrı sorumlu olacaktır. Kredi'nin, vadesinde ödenmemesi ve borcun muaccel olması durumunda da Şirket bu borçlar ile faiz ve diğer masrafların toplamından dolayı müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla sorumlu olacaktır.

Şirket, işbu Sözleşme tahtında kefalet verdiği süre boyunca herhangi bir finans kurumuna, bankaya herhangi bir teminat veya rehin vermeyeceği gibi kefil sıfatıyla herhangi bir sözleşmeye de taraf olmayacaktır. Ancak Şirket, çeşitli enerji santralleri için ihalelere katılmak ve o projelere finansman sağlamak için işinin mutad gereği olarak vermek zorunda olduğu teminatları Banka'nın yazılı onayına tabi olmak kaydıyla vermeye devam edebilir. Banka, geçerli bir sebep olmadan yazılı onayı vermekten imtina edemez. Şirket, bu durumda söz konusu teminatların kapsamı, amacı ve koşulları hakkındaki bilgileri derhal Kredi Veren'e yazılı olarak bildirecektir.

- Şirket'in %25,45'ine sahip olduğu iştiraki Göltaş Enerji (Borçlu), 40.000.000 Avro'luk "Eşen-I Barajı ve HES Projesi" finansmanı kredisine istinaden ilgili kredi sözleşmesinden doğan ve bağlantılı olan tüm şimdiki, gelecekteki ve şartlı yükümlülükleri için, ilk kullanım tarihinden önce, bir teminat olarak aşağıdaki teminatları Banka lehine tesis etmiştir:

- Borçlu'nun hisseleri üzerinde birinci dereceden rehin;
- Borçlu'nun Banka nezdindeki hesapları üzerinde birinci dereceden rehin;
- Banka tarafından uygun bulunacak bir sigorta şirketi tarafından verilen ve Banka tarafından uygun görülecek koşullarda Tam Kapsamlı İnşaat Sigorta Poliçesi üzerinde Banka lehine dain-i mürtehin kaydının konması ve birinci dereceden rehin kurulması;
- Borçlu'nun mevcut tesisi Eşen II HES Projesi'ne ilişkin tüm şimdiki ve gelecekteki elektrik enerjisi satışlarından ve tedarikçi garantilerinden doğan ve/veya doğabilecek hakları ve alacaklarını temlik eden Alacak Temlik Sözleşmesi;
- Borçlu'nun Proje Sözleşmeleri uyarınca hâlihazırdaki ve gelecekte doğabilecek tüm hakları ve alacaklarını temlik eden Alacak Temlik Sözleşmesi ve sınırlama olmaksızın, inşaat, mülkiyet, iş aksaması ve deprem sigortaları dahil olmak üzere Proje'ye ilişkin tüm sigorta poliçelerinin, Banka'nın dain-i mürtehin olduğunu belirten bir temlik ile keşidesi ve devri;
- Borçlu'nun taşınmaz varlıkları üzerinde birinci dereceden ve birinci sıradan 60.000.000 Avro tutarında üst sınır ipoteği (söz konusu ipotek Eşen I Projesi'nin faaliyete geçmesinden 1 yıl sonra kaldırılacaktır);

40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)

- g) Eşen I ve Eşen II HES Projesine ilişkin sigorta poliçelerinde Banka tarafından kabul edilebilecek bir şekilde Banka'nın dain-i mürtehin olarak yer aldığını gösterir bütün belge ve dökümanlar;
 - h) Borçlu'nun taşınmaz varlıkları üzerinde birinci dereceden ve birinci sıradan 60.000.000 Avro tutarında üst sınır ipoteği tesis edilecektir. Söz konusu ipotek İmza Tarihi'nden itibaren 12 ay içerisinde kısımlar olarak alınacaktır.
- 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Şirket'in iştiraki Göltaş Enerji'den olan 4.750.000 TL tutarındaki alacağı 16 Şubat 2010 tarihinde tahsil edilmiştir. 2010 yılı faizine ilişkin olarak Göltaş Enerji'ye 1 Şubat ve 16 Şubat 2010 tarihlerinde sırasıyla 44.767 TL ve 17.568 TL tutarında iki adet faiz faturası düzenlenmiştir.

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

- Şirket, fiyat ve sözleşme konusunda 2010 yılı içinde ETKB Enerji İşleri Genel Müdürlüğü ve Daire Başkanlığı ile rapor tarihi itibarıyla 2 görüşme yapmış olup Nisan ayı sonuna kadar 3. görüşmenin yapılmasını planlamaktadır.
- 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 itibarıyla herhangi bir gelişme yoktur.
- 21 Ekim 2009 ve 26 Ekim 2009 tarihleri itibarıyla, Isparta 2. İcra Müdürlüğü tarafından, Türkiye Halk Bankası A.Ş.'nin Şirket Yönetim Kurulu üyesi Ömer Çivril'den toplam 203.370 TL alacağının tahsili için borçlunun, borcu bitinceye kadar ücret, prim, nema ve ikramiyelerinin, teminatlarının, her türlü ödeneğin, yönetim kurulu huzur haklarının tamamının borç miktarı kadarının haczine karar verilmiş ve bu karar Şirket'e tebliğ edilmiştir. Şirket, ilgili borca istinaden, Ömer Çivril'in Ekim ve Kasım ayı bordrolarına ilişkin ücret karşılığını Isparta 2. İcra Müdürlüğü hesabına yatırmıştır. Isparta 2.İcra Müdürlüğü 9 Aralık 2009 tarih ve 2009/8373 E., 2009/8374 E. ve 2009/8338 E. dosya numaralı haciz kaldırma yazıları ile haczin kalktığını Şirket'e bildirmiştir. 15 Aralık 2009 tarihli Isparta 3.İcra Müdürlüğü yazısı ile Denizbank'ın Şirket Yönetim Kurulu üyesi Ömer Çivril'den olan toplam 31.528 TL alacağının tahsili için borçlunun, borcu bitinceye kadar maaş, huzur hakkı ve temettülerine haciz konularak 3.İcra Müdürlüğüne gönderilmesi Şirket'e tebliğ edilmiştir. Buna göre Şirket, ilgili borcu, Ömer Çivril'in Aralık ayı bordrosundan başlamak üzere Isparta 3. İcra Müdürlüğü hesabına yatırmaya başlamıştır.
- 15 Temmuz 2009 tarihinde Devlet Su İşleri'ne (DSİ) ait bir araç enerji nakil hattı direğine çarpmış ve Şirket santraline verilen enerji kesilmiştir. Bu sebepten Şirket üretime ara vermiş olup bu zaman zarfında tahmini 60.237 kwh üretim yapamamıştır. Şirket, TETAŞ, TEDAŞ ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na üretim yapılamamasından kaynaklanan zararın tazmini için izlenmesi gereken yol ile ilgili başvuruda bulunmuştur. Konu ile ilgili olarak TETAŞ üretilmeyen enerjinin arızadan kaynaklandığını ve "Eksik Üretim" yapma yönünde herhangi bir talimat verilmediği dolayısıyla zararın tazmini gibi bir hususun olamayacağını cevaben bildirmiştir. Şirket, Devlet Su İşleri'ne 1 Eylül 2009 tarihli yazısı itibarıyla bu olay karşılığında oluşan bedelden vazgeçtiğini ve tahsili yoluna gidilmeyeceğini bildirmiştir.

SERMAYE PİYASASI KURULUNUN

SERİ:XI, NO:29 SAYILI TEBLİĞİN ÜÇÜNCÜ BÖLÜMÜNÜN 9. MADDESİ GEREĞİNCE SORUMLULUK BEYANI

Aksu enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin, 01.01.2009-31.12.2009 hesap dönemine ait bağımsız denetimden geçmiş, SPK'nun Seri:XI No:29 Tebliği hükümleri dahilinde ve Uluslararası Finansal Raporlama Standartları ile uyumlu olarak hazırlanan; sunum esasları SPK'nın 17.04.2008 tarih ve 11/467 sayılı Kararı uyarınca belirlenen konsolide Finansal tabloları, Bağımsız Denetim Raporu ve Yıllık Faaliyet Raporunun; SPK Seri: X, No:22 sayılı tebliğ'in İkinci kısım Altıncı Bölüm 25. Madde hükmü gereği Denetimden Sorumlu Komite üyelerinin de görüşleri alınarak yönetim kurulumuzca yapılan inceleme sonucunda; tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek her hangi bir eksiklik içermediğini,

- a) Şirketimizin 01.01.2009-31.12.2009 hesap dönemine ait Bağımsız denetimden Geçmiş Finansal Tabloların, Bağımsız Denetim Raporu ve Yıllık Faaliyet Raporunun tarafımızca incelendiğini,
- b) İşletmedeki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğu bilgiler çerçevesinde, finansal tablo ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama veya açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- c) Şirketimizin görev ve sorumluluk alanında sahip olduğu bilgiler çerçevesinde, yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış konsolide edilmiş finansal tabloların işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte işletmenin finansal durumunu, karşı karşıya olduğu önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte, dürüstçe yansıttığını,

Beyan Ederiz.06.04.2010

A.İhsan BEYHAN
Yönetim Kurulu Bşk.

İ.Atilla SÜLDÜR
Denetimden sorumlu Komite ve
Yönetim Kurulu üyesi

III- 2009 YILI KÂR DAĞITIM ÖNERİSİ VE SONUÇ:

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş. 2009 YILI KAR DAĞITIM TABLOSU (TL)			
1. Ödenmiş / Çıkarılmış Sermaye		8.352.000,00	
2. Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)		515.310,84	
Esas Sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi: SAFİ KÂRIN TESBİTİ VE DAĞITIMI Madde 24- 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'ı kanuni yedek akçeye ayrılır. Birinci temettü: b- Kalandan Sermaye Piyasası Kurulu'nca saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrılır. c- Kalan Kârın % 10 A Grubu hamiline yazılı pay sahibi ortaklara,%3'ü idare meclisi üyelerine ve murakıplara,% 2 side memur ve müstahdem ve işçilere dağıtılmak üzere ayrılır.			
		SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara (YK) Göre
3.	Dönem Kârı	4.933.694,00	2.473.311,54
4.	Ödenecek Vergiler (-)	985.492,00	505.485,43
5.	Net Dönem Kârı (=)	3.948.202,00	1.967.826,11
6.	Geçmiş Yıllar Zararları (-)	0,00	0,00
7.	Birinci Tertip Yasal Yedek (-)	98.391,31	98.391,31
8.	NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (=)	3.849.810,69	1.869.434,81
9.	Yıl içinde yapılan bağışlar (+)	25.000,00	
10.	Birinci Temettünün hesaplanacağı bağışlar		
	eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârı	3.874.810,69	
11.	Ortaklara Birinci Temettü (ORTAKLIK TARAFINDAN BELİRLENENORAN) %20	774.962,14	
	- Nakit	774.962,14	
	- Bedelsiz	0,00	
	- Toplam	774.962,14	
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	307.484,86	Esas Sözleşme hükümleri çerçevesinde imtiyazlı pay sahiplerine dağıtılacak temettü tutarı
13.	Yönetim Kurulu Üyelerine, çalışanlara vb.'e Temettü	92.245,46	YÖNETİM
		61.496,97	PERSONEL
14.	İntifa senedi sahiplerine Dağıtılan Temettü	0,00	
15.	Ortaklara İkinci Temettü	477.837,86	
16.	İkinci Tertip Yasal Yedek Akçe	129.642,73	
	- dönem kârı	129.642,73	
	- dağıtılması öngörülen diğer kaynaklar	0,00	
17.	Statü Yedekleri		
18.	Özel Yedekler		
19.	OLAĞANÜSTÜ YEDEK	2.006.140,68	25.764,79
20.	Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar		
	- Geçmiş Yıl Kârı	0,00	0,00
	- Olağanüstü Yedekler		
	- Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler		

DAĞITILAN KÂR PAYI ORANI HAKKINDA BİLGİ						
PAY BAŞINA TEMETTÜ BİLGİLERİ						
	GRUBU	DÖNEM KARI ÜZERİNDEN DAĞTL. TOPLAM TEMETTÜ TUTARI TL	GEÇMİŞ YIL KARLARINDAN DAĞITILAN TEMETTÜ TUTARI TL	TOPLAM TEMETTÜ TUTARI TL	1 TL NOMİNAL DEĞERLİ HİSSEYE İSABET EDEN TEMETTÜ	
					TUTARI TL	ORAN (%)
BRÜT	A	329.084,86	0,00	329.084,86	2,2853115	228,53115
	B	1.231.200,00	0,00	1.231.200,00	0,1500000	15,00000
	TOPLAM	1.560.284,86	0,00	1.560.284,86		
NET	A	279.722,13	0,00	279.722,13	1,9425148	194,25148
	B	1.046.520,00	0,00	1.046.520,00	0,1275000	12,75000
	TOPLAM	1.326.242,13	0,00	1.326.242,13		
DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI						
ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYI TUTARI(TL)	ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI (%)					
1.560.284,86	40,27					

sermaye Piyasası Kurulu mevzuatına, şirket kar dağıtım politikasına uygun olarak hazırlanmış olan ekli kar dağıtım tablosuna göre;SPK kayıtlarımızda oluşan 4.933.694.-TL Dönem karından 985.492,00.-TL Ödenecek vergi, 98.391,31.-TL 1.Tertip yasal yedek akçe düşüldükten sonra kalan 3.849.810,69.-TL Net Dağıtılabilir dönem karının (Yasal Kayıtlarımızca karşılanan 1.869.434,81TL) 774.962,14.-TL Pay sahiplerine 1. temettü, 307.484,86.-TL'si A Grubu imtiyazlı paylara, 477.837,86.-TL'si Pay sahiplerine 2. temettü, 92.245,46.-TL'si Yönetim Kuruluna temettü, 61.496,97.-TL'si Personele temettü, 129.642,73.-TL'si 2.Tertip Yasal Yedek akçe ve 2.006.140,68.-TL'si Olağanüstü yedekler olarak ayrılmasına;

Buna Göre; Sirket Sermayemizi temsil eden Borsa işlem görmeyen 144.000.-TL A Grubu İmtiyazlı 1 TL nominal Değerli paya Brüt % 228,53115 oranında 329.084,86.-TL, Net % 194,25148 oranında 279.722,13.-TL, Borsada işlem gören 8.208.000.-TL B Grubu 1 TL nominal Değerli Paylara ise Brüt %15,00000 oranında 1.231.200,00.-TL, Net %12,75000 oranında 1.046.520,00.-TL Toplam Brüt 1.560.284,86.-TL, Net 1.326.242,13.-TL nakit temettü dağıtılması,

Payları Merkezi kayıt Kuruluşu A.Ş.nezinde İhraççı kuruluş olan şirketimiz altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan pay sahiplerine kar payı ödemelerinin pay sahiplerinin banka hesaplarına yatırılmak suretiyle gerçekleştirilmesi, Payları Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.nezinde Aracı Kurumlar altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan pay sahiplerinin kar payı ödemelerinin ise Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş aracılığı ile, Payları fiziken ellerinde bulunan pay sahiplerinin kar payı ödemeleri Sermaye Piyasası Kanunu'nun geçici 6. maddesi esasları uyarınca, paylarının kaydileştirme işlemlerini şirket adına yetkili Deniz Yatırım Menkul Kıymetler A.Ş aracılığı ile tamamlamalarını mütakiben gerçekleştirmesi, kar payı stopaj uygulaması ile ilgili Gelir Vergisi Yasası'nın 94/6-b maddesi ve 5520 sayılı Kurumlar vergisi Kanunu Seri No:1 Tebliği, 15.6.4. Kar payı elde eden kişilerin hukuki statülerinin belirlenememesi durumunda vergi kesintisi uygulaması ve diğer mevzuat hükümlerine uygun hareket edilmesi ve Temettü Dağıtımına 27 Mayıs 2010 tarihinde başlanması için Tasviplerinize sunuyoruz.

Sayın Ortaklarımız,

2009 yılı faaliyetlerimizi, Dünya’da ve Türkiye’de cereyan eden 2009 yılının önemli ekonomik ve siyasal olaylarını sizlerin bilgisine sunduk. 2009 yılında da şirketimiz faaliyetlerini ve neticelerini tatminkar bulacağınızı ümit etmekteyiz.

Neticelerin alınmasında katkıları olan, T.C. ENERJİ ve TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI, SERMAYE PİYASASI KURULU, MERKEZİ KAYIT KURULUŞU A.Ş., ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU, TETAŞ (TÜRKİYE ELEKTRİK TİCARET VE TAAHHÜT A.Ş.), ISPARTA VALİLİĞİ, AKSU KAYMAKAMLIĞI, 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

DENETÇİLER RAPORU

DENETÇİLER RAPORU ÖZETİ

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ XXV. OLAĞAN GENEL KURULUNA

ORTAKLIĞIN ÜNVANI	: AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
MERKEZİ	: ISPARTA
KAYITLI SERMAYESİ	: 50.000.000.-TL (Elli MilyonTürkLirası)
FAALİYET KONUSU	: Enerji üretim ve satışı
DENETÇİ VEYA DENETÇİLERİN ADI	: Günay TUTAR, Süleyman Sami ŞAHLAN
GÖREV SÜRELERİ	: 2007 yılı faaliyet döneminde başlayıp, 2009 faaliyet dönemi sonunda bitecektir.
ORTAK VEYA ŞİRKETİN PERSONELİ OLUP OLMADIKLARI	: Şirket ortağı, Personeli değil
KATILAN YÖNETİM KURULU VE YAPILAN DENETLEME KURULU TOPLANTILARI SAYISI	: 3 defa Yönetim Kurulu toplantısına iştirak ettik.4 defa denetleme yaptık.
ORTAKLIK HESAPLARI,DEFTER VE BELGELERİ ÜZERİNDE YAPILAN İNCELEMENİN KAPSAMI,	: Ortaklığın hesapları, kanuni defterleri ve diğer belgeleri her ay kontrol edilmiştir.
HANGİ TARİHLERDE İNCELEME YAPILDIĞI VE VARILAN SONUÇ	tutulan kayıtların kanun ve esas sözleşme hükümleri ve genel muhasebe kayıtlarına uygun olduğu görülmüştür.
TTK'NUN 353. MADDESİNİN 1.FIKRASININ 3 NUMARALI BENDİ GEREĞİNCE ORTAKLIK VEZNESİNDE YAPILAN SAYIMLARIN SAYISI VE SONUÇLARI	: Ortaklığın veznesi 4 defa sayılmış, sayım neticesinde mevcutların kayıtlara uygun olduğu görülmüştür.
TTK'NUN 353. MADDESİNİN 1. FIKRASININ 4 NUMARALI BENDİ GEREĞİNCE YAPILAN İNCELEME TARİHLERİ VE SONUÇLARI	: 31.03.2009, 30.06.2009, 30.09.2009, 31.12.2009, tarihlerinde şirket kayıtları TTK 353/1-4 , maddesinde bahsi geçen Kıymetlerin mevcut olup olmadığı noktasından müştereken incelenmiş olup,kıymetlerin kayıtlara uygunluğu görülmüştür.
İNTİKAL EDEN ŞİKAYET VE YOLSUZLUKLAR İLE BUNLAR HAKKINDA YAPILAN İŞLEMLER	: 2009 yılında tarafımıza intikâl etmiş bir şikayet veya yolsuzluk bulunmamaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ' nin (Şirket) 01.01.2009 ila 31.12.2009 dönemi hesap ve işlemleri TTK'nun, Şirket'in esas sözleşmesi ve diğer mevzuat ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre içeriğini benimsediğimiz ekli 31.12.2009 tarihi itibarıyla düzenlenmiş Bilanço, Şirket'in anılan tarihteki genel mali durumunu 01.01.2009 - 31.12.2009 dönemine ait Gelir tablosu, anılan döneme ait faaliyet sonuçlarını gerçeğe uygun ve doğru olarak yansıtmakta; kârın dağıtımı önerisi yasalara ve Şirket'in esas sözleşmesine uygun bulunmaktadır.

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

Denetçiler

Günay TUTAR

Süleyman Sami ŞAHLAN

**31 ARALIK 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
Yönetim Kurulu'na
Giriş

Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 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 Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'na 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 yansıtmayı sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmayı 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 2009 tarihindeki gerçek mali durumunu aynı tarihte sona eren yıla ait mali performansını ve nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartları çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Görüşümüzü etkilememekle birlikte aşağıdaki hususa dikkatinizi çekmek isteriz:

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

İstanbul, 6 Nisan 2010

DENGE BAĞIMSIZ DENETİM SERBEST

MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

MAZARS Üyesi

Moris Moreno, SMMM

Sorumlu Ortak Başdenetçi