

**AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ**

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT**  
**FİNANSAL TABLOLAR**

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 TARİHİ İTİBARIYLA BİLANÇO****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

	Dipnot Referansları	Bağımsız incelemeden geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2010	Bağımsız denetimden geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2009
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>7.421.441</b>	<b>6.349.938</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	6.607.758	723.962
Finansal Yatırımlar	7	0	0
Ticari Alacaklar	10	783.903	349.704
Diğer Alacaklar			
— İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	0	4.750.000
— Diğer Alacaklar	11	0	0
Stoklar	13	0	0
Canlı Varlıklar	14	0	0
Diğer Dönen Varlıklar	26	29.780	526.272
		7.421.441	6.349.938
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	0	0
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>33.786.144</b>	<b>33.025.589</b>
Ticari Alacaklar	10	0	0
Diğer Alacaklar	11	0	0
Finansal Yatırımlar	7	3.651	3.651
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	22.007.495	21.138.735
Canlı Varlıklar	14	0	0
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	0	0
Maddi Duran Varlıklar	18	175.288	185.567
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	11.599.710	11.697.636
Şerefiye	20	0	0
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	0	0
Diğer Duran Varlıklar	26	0	0
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>41.207.585</b>	<b>39.375.527</b>

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 TARİHİ İTİBARIYLA BİLANÇO****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

		Bağımsız incelemeden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referanslar	Cari Dönem 31 Mart 2010	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2009
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>467.011</b>	<b>669.319</b>
Finansal Borçlar	8	0	0
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	0	0
Ticari Borçlar	10	0	0
Diğer Borçlar			
— İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	44.236	44.236
— Diğer Borçlar	11	126.157	119.598
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	0	0
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	35	296.041	505.485
Borç Karşılıkları	22	0	0
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	577	0
		467.011	669.319
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34		0
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>4.010.285</b>	<b>3.826.594</b>
Finansal Borçlar	8	0	0
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	0	0
Ticari Borçlar	10	0	0
Diğer Borçlar	11	0	0
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	0	0
Borç Karşılıkları	22	0	0
Kıdem Tazminatı Karşılığı	24	196.110	179.109
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	35	3.814.175	3.647.485
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	0	0
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>36.730.289</b>	<b>34.879.614</b>
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>		<b>36.730.289</b>	<b>34.879.614</b>
Ödenmiş Sermaye		8.352.000	8.352.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		12.968.497	12.968.497
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi		0	0
Hisse Senetleri İhraç Primleri		194.955	194.955
Değer Artış Fonları		0	0
Yabancı Para Çevrim Farkları		0	0
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		1.178.759	1.178.759
Geçmiş Yıllar Kar / Zararları		12.185.403	8.237.201
Net Dönem Karı / (Zararı)		1.850.675	3.948.202
<b>Azımlık Payları</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>41.207.585</b>	<b>39.375.527</b>

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 TARİHİ İTİBARIYLA BİLANÇO****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

		Bağımsız incelemeden geçmemiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referansları	Cari Dönem 01 Ocak- 31 Mart 2010	Geçmiş Dönem 01 Ocak- 31 Mart 2009
<b><u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u></b>			
Satış Gelirleri	28	1.617.030	849.262
Satışların Maliyeti (-)	28	(227.305)	(211.073)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>1.389.725</b>	<b>638.189</b>
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29	0	0
Genel Yönetim Giderleri (-)	29	(83.334)	(60.330)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29	0	0
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	193	12.426
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(3.444)	(761)
<b>Faaliyet Karı / (Zararı)</b>		<b>1.303.140</b>	<b>589.524</b>
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/(Zararlarındaki) Paylar	16	868.760	1.583.301
Finansal Gelirler	32	144.824	196.025
Finansal Giderler (-)	33	(3.318)	(2.039)
<b><u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI</u></b>			
		<b>2.313.406</b>	<b>2.366.811</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/ (Gideri)</b>		<b>(462.731)</b>	<b>(473.712)</b>
— Dönem Vergi Gelir/ (Gideri)	35	(296.041)	(165.524)
— Ertelenmiş Vergi Gelir/ (Gideri)	35	(166.690)	(308.188)
<b><u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER NET DÖNEM KARI</u></b>			
		<b>1.850.675</b>	<b>1.893.099</b>
<b>Diğer Kapsamlı Gelir</b>		0	0
<b>Net Dönem Kar/ (Zararının) Dağılımı</b>			
Azınlık Payları	27	0	0
Ana Ortaklık Payları		1.850.675	1.893.099
<b>Sürdürülen Faaliyetlerden</b>			
<b>Hisse Başına Kazanç</b>	36	<b>0,002216</b>	<b>0,002267</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş</b>			
<b>Hisse Başına Kazanç</b>	36	<b>0,002216</b>	<b>0,002267</b>

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****1 OCAK- 31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

**1 Ocak – 31 Mart 2010 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
<b>1 Ocak 2010 bakiyesi</b>	<b>8.352.000</b>	<b>12.968.497</b>	<b>194.955</b>	<b>1.178.759</b>	<b>8.237.201</b>	<b>3.948.202</b>	<b>34.879.614</b>
Transferler (Not 27)	--	--	--	--	3.948.202	(3.948.202)	--
Net dönem karı	--	--	--	--	--	1.850.675	<b>1.850.675</b>
<b>31 Mart 2010 bakiyesi</b>	<b>8.352.000</b>	<b>12.968.497</b>	<b>194.955</b>	<b>1.178.759</b>	<b>12.185.403</b>	<b>1.850.675</b>	<b>36.730.289</b>

**1 Ocak – 31 Mart 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
<b>1 Ocak 2009 bakiyesi</b>	<b>8.352.000</b>	<b>12.968.497</b>	<b>194.955</b>	<b>1.050.847</b>	<b>9.204.865</b>	<b>505.252</b>	<b>32.276.416</b>
Transferler (Not 27)	--	--	--	--	505.252	(505.252)	--
Transferler (Not 27)	--	--	--	--	--	--	--
Dağıtılan temettü	--	--	--	--	--	--	--
Net dönem karı	--	--	--	--	--	1.893.099	<b>1.893.099</b>
<b>31 Mart 2009 bakiyesi</b>	<b>8.352.000</b>	<b>12.968.497</b>	<b>194.955</b>	<b>1.050.847</b>	<b>9.710.117</b>	<b>1.893.099</b>	<b>34.169.515</b>

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****1 OCAK- 31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
NAKİT AKIM TABLOSU****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

	Dipnot Referansları	Cari Dönem 01 Ocak- 31 Mart 2010	Geçmiş Dönem 01 Ocak- 31 Mart 2009
<b>İşletme faaliyetleri:</b>			
Net dönem karı / (zararı)		1.850.675	1.893.099
<b>Net dönem karı / (zararı) ile işletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit mutabakatı için gerekli düzeltmeler</b>			
Amortisman	18, 19, 28, 29, 30, 31	108.205	107.109
Kıdem tazminatındaki değişim	24	17.001	5.130
Ertelenmiş vergi yükümlülüğündeki değişim	35	166.690	308.188
Cari dönem vergi karşılığı	35	296.041	165.524
Ertelenmiş finansman gelir gideri, net	10, 32, 33	1.799	1.685
Faiz geliri (-)	32	(141.886)	(193.945)
Gider ve diğer karşılık tahakkuklarındaki değişim	22	61.515	(1.021)
Sabit kıymet satış (karı) / zararı	31	0	(6.879)
Finansal varlıklar makul değer farklarındaki değişim	16	(868.760)	(1.583.301)
		<b>1.491.279</b>	<b>695.589</b>
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler:</b>			
Ticari işlemlerdeki ve diğer alacaklardaki değişim	10, 11	(435.487)	(409.002)
İlişkili taraflardan alacaklardaki değişim	37	4.750.000	0
Diğer dönen varlıklardaki değişim	26	52.857	57.434
Diğer borçlardaki değişim	11	(55.803)	167.497
İlişkili taraflara borçlardaki değişim	37	0	0
Ödenen kurumlar vergisi	35	0	(140.031)
<b>İşletme faaliyetlerden kaynaklanan net nakit</b>		<b>5.802.846</b>	<b>371.487</b>
<b>Yatırım faaliyetleri</b>			
Maddi varlık satın alımları	18	0	(58.556)
Maddi olmayan varlık satın alımları	19	0	0
Maddi varlık satışı (+)		0	21.783
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit</b>		<b>0</b>	<b>(36.773)</b>
<b>Finansman faaliyetleri</b>			
Faiz ödemeleri (-)		0	
Alınan faizler (+)	32	80.949	193.945
Ödenen temettüler (-)			
<b>Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit</b>		<b>80.949</b>	<b>193.945</b>
Nakit ve nakit benzerlerinden meydana gelen net artış / (azalış)		5.883.796	528.659
Dönem başındaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	6	723.962	4.868.959
<b>Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu</b>	<b>6</b>	<b>6.607.758</b>	<b>5.397.618</b>

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**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, dağıtım 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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla ekli mali tablolarda özkaynak yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuş iştirakinin detayı aşağıda gösterilmiştir,

<b>Şirket İsmi</b>	<b>Faaliyet Alanı</b>	<b>Sermayesi</b>	<b>İştirak Oranı %</b>
Göлтаş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik enerjisi üretimi ve satışı	32.000.000	25,45

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla Şirket'in yıl içinde çalışan personelinin ortalama sayısı 20 kişidir (31 Aralık 2009 - 20).

## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

### **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 ilişikteki 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") uygularlar. 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 yayınlanandan farklı Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu ("TMSK") tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'ler uygulanır. Bu kapsamda Şirket 31 Mart 2010 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin finansal sonuçlarını UMS/UFRS'lere uygun olarak hazırlamıştır.

### **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 Mart 2010 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosunu, gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosunu, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosu ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 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 Mart 2010 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.



## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

### **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 yayımlanan 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 dağıtımına 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”,
- 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 kiralamalarının 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”,

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

**(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

**Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)**

- 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”

Şirket, yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip 2010 yılında 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.

## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

### **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 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

## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

### **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

#### **Maddi Varlıklar (Devamı)**

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

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

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

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

#### **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.

## 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

### Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

#### Maddi Olmayan Varlıklar (Devamı)

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 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.

## 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

### Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

#### 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 özellikli 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 muhasebeleştirilirler.

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

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

## 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

### Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

#### Finansal Araçlar (Devamı)

##### 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 yapılmadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin olduğu dönemin mali tablolarında karşılık olarak mali tablolara alınır.



## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

### **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

#### **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 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 olduğu 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 itibariyle dipnotlarda ayrıca açıklanmaktadır.

## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

### **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

#### **Durdurulan Faaliyetler**

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

#### **Devlet Teşvik ve Yardımları**

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

#### **Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller**

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

#### **Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler**

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

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

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

## **2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**

### **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)**

#### **Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (Devamı)**

Ertelemiş 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. Ertelemiş 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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla işletme birleşmeleri kapsamında herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

## **4 İŞ ORTAKLIKLARI**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla 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.

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ**

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Banka mevduatı		
Vadeli	6.551.767	701.605
Vadesiz	54.999	22.149
Kasa	992	208
	<b>6.607.758</b>	<b>723.962</b>

---

31 Mart 2010 tarihi itibariyle Şirket'in Denizbank Isparta şubesinde 2.900.000TL ve Halk Bankası Isparta şubesinde 3.650.000 TL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır. (Not 23)

(2009: 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)

**7 FİNANSAL YATIRIMLAR**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli finansal yatırımları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli finansal yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>İştirak Oranı</b>	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
<i>Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar</i>			
Gökdere Elektrik A.Ş.	% 6,70	151.320	151.320
Gökdere Elektrik A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(147.669)	(147.669)
		<b>3.651</b>	<b>3.651</b>

---

**8 FİNANSAL BORÇLAR**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli finansal borçları bulunmamaktadır.

**9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülükleri bulunmamaktadır.

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR****Kısa vadeli ticari alacaklar**

Ticari alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Ticari alacaklar	790.964	355.477
Eksi: Şüpheli alacak karşılığı (-)	(4.774)	(4.774)
Eksi: Ertelenmiş finansman gelirleri (-)	(2.287)	(999)
	<b>783.903</b>	<b>349.704</b>

---

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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle, dipnot 22'de açıklandığı üzere, 2007 yılı Ocak Ayı içerisinde arıza sebebiyle yapılmış olan elektrik kesintisi sonucunda Şirket tarafından üretilemeyen 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:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
1 Ocak itibariyle bakiye	4.774	4.774
Yıl içinde ayrılan karşılıklar	--	--
Yıl içinde yapılan tahsilatlar (-)	--	--
	<b>4.774</b>	<b>4.774</b>

---

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle alacaklarına karşılık olarak aldığı ipotek ya da diğer teminat bulunmamaktadır.

**Uzun vadeli ticari alacaklar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli ticari alacakları bulunmamaktadır.

**Kısa vadeli ticari borçlar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

**Uzun vadeli ticari borçlar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

---

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR****Kısa vadeli diğer alacaklar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli diğer alacakları yoktur.

**Uzun vadeli diğer alacaklar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli diğer alacakları yoktur.

**Kısa vadeli diğer borçlar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Ödenecek vergi harç ve diğer kesintiler	121.163	59.311
Diğer kısa vadeli borçlar	4.994	60.798
Eksi: Ertelenmiş finansman giderleri	0	(511)
	<b>126.157</b>	<b>119.598</b>

**Uzun vadeli diğer borçlar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli diğer borçları yoktur.

**12 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 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 MART 2010 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 Mart 2010	31 Aralık 2009
<b><i>İştirakler</i></b>			
Göлтаş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (Göлтаş Enerji)	%25,45	22.007.495	21.138.735
		<b>22.007.495</b>	<b>21.138.735</b>

---

İştirakin yıl içindeki hareketi aşağıda yer almaktadır:

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Dönem başı	21.138.735	18.385.005
İştirak karından / (zararından) alınan pay	868.760	2.753.730
Dönem sonu	<b>22.007.495</b>	<b>21.138.735</b>

---

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

	<b>Göлтаş Enerji</b>				Net dönem karı / (zararı)
	Aktif toplamı	Yükümlülük toplamı	Özsermaye	Hasılat	
31 Mart 2010	118.700.699	32.227.244	86.473.455	7.794.015	3.413.596
31 Aralık 2009	100.453.550	17.393.689	83.059.861	25.715.678	10.820.157

---

**17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla varlıkları arasında yatırım amaçlı gayrimenkullere ilişkin bir işlem yoktur.

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

**18 MADDİ DURAN VARLIKLAR**

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların ve ilgili birikmiş amortismanların hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>MALİYET</b>				
	<b>1 Ocak 2010</b>	<b>Alımlar</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Mart 2010</b>
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	12.364
Binalar	258.146	--	--	258.146
Tesis, makine ve cihazlar	26.510	--	--	26.510
Demirbaşlar	344.017	--	--	344.017
Taşıtlar	161.059	--	--	161.059
	<b>802.096</b>			<b>802.096</b>
<b>BİRİKMİŞ AMORTİSMAN</b>				
	<b>1 Ocak 2010</b>	<b>Gideri</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Mart 2010</b>
Binalar	(189.569)	(2.551)	--	(192.120)
Tesis, makine ve cihazlar	(25.992)	(20)	--	(26.012)
Demirbaşlar	(333.704)	(901)	--	(334.605)
Taşıtlar	(67.264)	(6.807)	--	(74.071)
	<b>(616.529)</b>	<b>(10.279)</b>	--	<b>(626.808)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>185.567</b>			<b>175.288</b>

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

<b>MALİYET</b>				
	<b>1 Ocak 2009</b>	<b>Alımlar</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
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
	<b>826.236</b>	<b>90.452</b>	<b>(114.592)</b>	<b>802.096</b>
<b>BİRİKMİŞ AMORTİSMAN</b>				
	<b>1 Ocak 2009</b>	<b>Gideri</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
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)
	<b>(663.577)</b>	<b>(43.372)</b>	<b>90.420</b>	<b>(616.529)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>162.659</b>			<b>185.567</b>



---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**19 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**

31 Mart 2010 itibariyle maddi olmayan varlıkların ve ilgili itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b><i>Maliyet</i></b>	<b>1 Ocak 2010</b>	<b>Alımlar</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Mart 2010</b>
Haklar	17.877	--	--	17.877
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	19.257.075	--	--	19.257.075
	<b>19.274.952</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>19.274.952</b>

---

<b><i>Birikmiş itfa payı</i></b>	<b>1 Ocak 2010</b>	<b>İtfa payı</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Mart 2010</b>
Haklar	(15.821)	(175)	--	(15.996)
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	(7.561.495)	(97.751)	--	(7.659.246)
	<b>(7.577.316)</b>	<b>(97.926)</b>	<b>--</b>	<b>(7.675.242)</b>

---

<b>Net defter değeri</b>	<b>11.697.636</b>			<b>11.599.710</b>
--------------------------	-------------------	--	--	-------------------

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

<b><i>Maliyet</i></b>	<b>1 Ocak 2009</b>	<b>Alımlar</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Haklar	17.877	--	--	17.877
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	19.349.457	271.610	(363.992)	19.257.075
	<b>19.367.334</b>	<b>271.610</b>	<b>(363.992)</b>	<b>19.274.952</b>

---

<b><i>Birikmiş itfa payı</i></b>	<b>1 Ocak 2009</b>	<b>İtfa payı</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Haklar	(15.122)	(699)	--	(15.821)
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	(7.317.853)	(389.383)	145.741	(7.561.495)
	<b>(7.332.975)</b>	<b>(390.082)</b>	<b>145.741</b>	<b>(7.577.316)</b>

---

<b>Net defter değeri</b>	<b>12.034.359</b>			<b>11.697.636</b>
--------------------------	-------------------	--	--	-------------------

31 Mart 2010 tarihi itibariyle maddi ve maddi olmayan varlıklar üzerindeki toplam sigorta tutarı 9.807.749 TL'dir (31 Aralık 2009 – 9.816.499 TL).

**20 ŞEREFİYE**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle şerefiye yoktur.

**21 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle devlet teşvik ve yardımları bulunmamaktadır.

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

**(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**

Şirket'in 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla kısa vadeli borç karşılıkları bulunmamaktadır (31 Aralık 2009 – yoktur).

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borç karşılıkları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla koşullu varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

- T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün 27 Eylül 2002 tarih ve 4192 sayılı yazı gereği Eylül 2002 ayından itibaren enerji satış tarifesi Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) tarafından tespit edilerek şirkete bildirilmektedir. Şirket söz konusu 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 Tabii 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 uyuşmazlığın 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.

**22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)**

- 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 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.
- b) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin 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.
- c) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin 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.

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

**(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)**

- 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. 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.
- 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. Esas No. su 2010/545 olan dosya ile dava açılmış ve devam etmektedir.
- 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 hazine 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.

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**23 TAAHHÜTLER**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle herhangi bir taahhüdü 31 Aralık 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle Şirket'in teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

---

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
A.Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı (**)	7.563.398	---
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutar (*)	---	---
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
D.Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı***	8.144.000	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--

---

(\*\*)T.C Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na verilen teminat mektubu 3.000.000 USD ve 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 Dolar verilen teminat mektubu tutarlarının TL karşılıklarını yansıtmaktadır. Ayrıca, alınan bu teminat mektubuna karşılık Denizbank tarafından Şirket'in Denizbank'ta bulunan 2.750.000 TL mevduat hesabına 16 Şubat 2010 tarihinde rehin koyulmuştur. Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü'ne verilen 3 ade teminat mektubu (65.000 dolar) karşılığı 150.000 TL mevduatına Denizbank Isparta şubesinde rehin konulmuştur. (Not 40)

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 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. Şirket, 12

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**23 TAAHHÜTLER (DEVAMI)**

Mayıs 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda yapılan açık artırmada 56.080.000 USD ile en yüksek teklifi vererek nihai pazarlık görüşmesi teknik olarak tamamlanmıştır. (Not 40)

\*\*\* Göltaş Enerji'nin hissedarlarından olan Şirket, bu projenin finansmanı için Göltaş Enerji'nin Banka lehine 29 Ocak 2010 tarihinde rehin etmiştir ve şarta bağlı kefaleti ile anılan kredi sözleşmesini imzalamıştır.

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 Temlikli 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 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 keensiyekun 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

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

**(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**23 TAAHHÜTLER (DEVAMI)**

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:

- a) Borçlu'nun hisseleri üzerinde birinci dereceden rehin;
- b) Borçlu'nun Banka nezdindeki hesapları üzerinde birinci dereceden rehin;
- c) 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;
- d) 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 Temliki Sözleşmesi;
- e) Borçlu'nun Proje Sözleşmeleri uyarınca hâlihazırdaki ve gelecekte doğabilecek tüm hakları ve alacaklarını temlik eden Alacak Temliki 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;
- f) 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);
- 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 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)****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 Mart 2010 tarihi itibarıyla 2.427 TL (31 Aralık 2009 – 2.365 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:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Enflasyon oranı	%4,80	% 4,80
İskonto oranı	%11,00	% 11,00
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:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Dönem başı -1 Ocak	179.109	130.978
Yıl içindeki artış	17.001	48.131
	<b>196.110</b>	<b>179.109</b>

**25 EMEKLİLİK PLANLARI**

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

**26 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER****Diğer dönen varlıklar**

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir;

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Peşin ödenen vergi ve fonlar	11.457	505.485
Gelecek aylara ait sigorta giderleri	13.542	18.715
Gelecek aylara ait diğer giderler	4.781	2.072
	<b>29.780</b>	<b>526.272</b>



**26 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)**

**Diğer duran varlıklar**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle diğer duran varlıkları bulunmamaktadır.

**Diğer kısa vadeli yükümlülükler**

Şirket'in 31 Mart 2010 577 TL tutarındaki gelecek aylara ait gelirlerden oluşmaktadır. (31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.)

**Diğer uzun vadeli yükümlülükler**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle diğer uzun vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

**27 ÖZKAYNAKLAR**

*Ödenmiş Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi*

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 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.

*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.

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

---

**27 ÖZKAYNAKLAR (DEVAMI)***Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler*

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla 1.178.759 TL tutarındaki kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. (31 Aralık 2009 – 1.178.759 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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla geçmiş yıllar kar / zararları hesabının detayı aşağıdaki gibidir;

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
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	7.347.400	3.399.199
	<b>12.185.402</b>	<b>8.237.201</b>

*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 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ**

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, satışların detayı aşağıdaki gibidir;

	<b>01.01.2010 – 31.03.2010</b>	<b>01.01.2009-31.03.2009</b>
Yurtiçi satışlar	1.796.700	943.625
Satıştan iadeler	(179.670)	(94.363)
Satış gelirleri	1.617.030	849.262
Satışların maliyeti	(227.305)	(211.073)
	<b>1.389.725</b>	<b>638.189</b>

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 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, Şirket'in üretimini yaptığı ve satışını gerçekleştirdiği elektrik enerjisi ile ilgili detay aşağıdaki gibidir:

<i>31 Mart 2010</i>	<b>Kwh</b>	<b>Net Satışlar</b>	<b>Satışların Maliyeti</b>	<b>Karlılık %</b>
Elektrik	24.388.740	1.617.030	227.305	85,94
		<b>1.617.030</b>	<b>227.305</b>	<b>85,94</b>

  

<i>31 Mart 2009</i>	<b>Kwh</b>	<b>Net Satışlar</b>	<b>Satışların Maliyeti</b>	<b>Karlılık %</b>
Elektrik	12.831.156	849.262	211.073	75,15
	<b>12.831.156</b>	<b>849.262</b>	<b>211.073</b>	<b>75,15</b>

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir;

	<b>01.01.2010 - 31.03.2010</b>	<b>01.01.2009 -31.03.2009</b>
İşçilik giderleri	105.652	81.043
Genel üretim giderleri	121.653	130.030
	<b>227.305</b>	<b>211.073</b>

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)**

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, genel üretim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir;

	<b>01.01.2010 - 31.03.2010</b>	<b>01.01.2009 - 31.03.2009</b>
Amortisman giderleri	95.236	101.301
Sigorta gideri	10.221	15.297
Akaryakıt gideri	7.187	4.567
Bakım ve onarım gideri	4.669	1.807
Enerji giderleri	273	2.732
Diğer giderler	4.067	4.326
	<b>121.653</b>	<b>130.030</b>

---

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

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>01.01.2010 -31.03.2010</b>	<b>01.01.2009 -31.03.2009</b>
Yönetim kurulu ve murakıp ücretleri	20.745	18.939
Memur ücret ve giderleri	22.597	18.110
Amortisman giderleri	12.969	5.808
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.895	3.010
Avukat-mahkeme-noter gideri	3.833	2.719
Gazete ve ilan giderleri	0	0
Yakıt giderleri	2.647	2.374
Temsil giderleri	1.024	570
İMKB kota alma/kotta kalma gideri	522	2.088
Diğer giderler	16.102	6.712
	<b>83.334</b>	<b>60.330</b>

---

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona hesap dönemlerinde, Şirket'in araştırma geliştirme giderleri ve pazarlama satış ve dağıtım giderleri bulunmamaktadır.

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**30 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER**

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, Şirket'in nitelikleri bazında giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>01.01.2010 -31.03.2010</b>	<b>01.01.2009 -31.03.2009</b>
Ücret giderleri	148.994	118.092
Amortisman giderleri	108.205	107.109
Hurdaya ayrılan maddi olmayan duran varlık	0	0
Sigorta giderleri	10.481	15.755
Akaryakıt giderleri	9.834	6.941
Bağış ve yardımlar	3.200	0
Bakım ve onarım giderleri	5.901	2.370
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.895	3.010
Enerji giderleri	532	2.987
Temsil giderleri	1.794	1.289
Vergi, resim ve harç giderleri	3.263	1.945
Telefon giderleri	1.219	1.234
Finansal giderler	4.511	2.039
Diğer	9.810	11.432
	<b>310.639</b>	<b>274.203</b>

---

**31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR / GİDERLER**

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, diğer faaliyetlerden gelir ve zararların detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>01.01.2010 -31.03.2010</b>	<b>01.01.2009 -31.03.2009</b>
Sabit kıymet satış karı	--	6.879
Diğer	193	5.547
	<b>193</b>	<b>12.426</b>

---

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, diğer faaliyetlerden gider ve zararların detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>01.01.2010 -31.03.2010</b>	<b>01.01.2009-31.03.2009</b>
Hurdaya ayrılan maddi olmayan duran varlık	--	--
Çalışmayan kısım gider ve zararları	--	--
Bağış ve yardımlar	(3.200)	--
Diğer	(244)	(761)
	<b>(3.444)</b>	<b>(761)</b>

---

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR / GİDERLER (DEVAMI)**

31 Mart 2010 itibariyle çalışmayan kısım gider ve zararları bulunmamaktadır.

**32 FİNANSAL GELİRLER**

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, finansal gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>01.01.2010 -31.03.2010</b>	<b>01.01.2009 -31.03.2009</b>
Faiz gelirleri	138.103	190.299
Vadeli satış faiz gelirleri	3.088	2.251
Menkul kıymet satış karları	695	1.395
Reeskont faiz gelirleri	2.938	2.080
	<b>144.824</b>	<b>196.025</b>

---

**33 FİNANSAL GİDERLER**

Şirket'in 31 Mart 2010 tarihi itibariyle finansal giderleri 3.318 TL tutarında olup 2.798 TL'si reeskont faiz giderlerinden oluşmaktadır. (31 Mart 2009 tarihi itibariyle 2.039 TL tutarındaki finansal giderler reeskont faiz giderinden oluşmaktadır.)

**34 SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER**

Şirket'in 31 Mart 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle 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 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 (temettü) 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.

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)**

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

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Mart 2009</b>
<b>Vergi öncesi kar/ (zarar)</b>	<b>2.313.406</b>	<b>2.366.811</b>
Etkin vergi oranı	%20	%20
Vergi oranı ile hesaplanan vergi (gideri ) / geliri	(458.525)	(473.362)
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve diğer ilaveler etkisi	(4.206)	(223)
Diğer	0	(127)
<b>Toplam cari dönem vergi karşılığı</b>	<b>(462.731)</b>	<b>(473.712)</b>

***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 (2009 - %20).



---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 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 Mart 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle net ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
<b><u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri) matrahları</u></b>		
Maddi ve maddi olmayan varlıklar	(9.357.907)	(9.927.880)
Finansal varlıklar değer farkları	(9.911.362)	(8.489.148)
Ertelenmiş finansman gelir ve gideri, net	2.287	488
Kıdem tazminatı karşılığı	196.110	179.109
<b>Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü matrahı</b>	<b>(19.070.872)</b>	<b>(18.237.431)</b>

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
<b><u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)</u></b>		
Maddi ve maddi olmayan varlıklar	(1.871.581)	(1.985.576)
Finansal varlıklar değer farkları	(1.982.272)	(1.697.829)
Ertelenmiş finansman gelir ve gideri, net	457	98
Kıdem tazminatı karşılığı	39.222	35.822
<b>Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü</b>	<b>(3.814.175)</b>	<b>(3.647.485)</b>

**31 Mart 2010 hesap dönemine ait  
ertelenmiş vergi (gideri) / geliri****(166.690) (480.007)**

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi yükümlülükleri hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Dönem başı	<b>(3.647.485)</b>	<b>(3.167.478)</b>
Dönem vergi (gideri) / geliri	(166.690)	(480.007)
<b>Dönem sonu</b>	<b>(3.814.175)</b>	<b>(3.647.485)</b>

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 MART 2010 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 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Cari dönem net karı	1.850.675	1.893.099
Nominal Değeri 1 Kr Olan Ağırlıklı Ortalama Hisse Sayısı	835.200.000	835.200.000
<b>Hisse başına kazanç / (kayıp) (Kr olarak)</b>	<b>0,002216</b>	<b>0,002267</b>

---

**37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**

Şirket'in ilişkili taraflarla olan bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2010		31 Aralık 2009	
Ticari olmayan alacaklar	--	--	--	4.750.000
<b>Toplam</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>4.750.000</b>
Ticari olmayan borçlar	44.236	44.236	44.236	44.236
<b>Toplam</b>	<b>44.236</b>	<b>44.236</b>	<b>44.236</b>	<b>44.236</b>

  

	31 Mart 2010		31 Aralık 2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
<i>İlişkili Taraflardan Alacaklar</i>				
Diğer	--	--	--	4.750.000
<b>Toplam</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>4.750.000</b>
<i>Ortaklara Borçlar</i>				
Temettü borçları	--	44.236	--	44.236
<b>Toplam</b>	<b>--</b>	<b>44.236</b>	<b>--</b>	<b>44.236</b>

---

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. 16 Şubat 2010 tarihinde tahsil edilmiştir. 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. Dönem sonu itibarıyla Şirket 60.937 TL tutarında faiz geliri tahakkuk etmiştir.

**31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)**

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle ortaklara borçlar hesabı ödenecek temettü borçlarını temsil etmektedir.

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

31 Mart 2010 tarihi itibariyle üst yönetim kadrosuna ve yönetim kurulu üyelerine ait ücretler ve sağlanan menfaatler toplamı 28.798 TL dir.(31 Aralık 2009 – 119.680 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 itibariyle maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

**Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri:**

---

31.03.2010	Ticari Alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki Mevduat
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
<b>Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski</b>	--	<b>783.903</b>	--	--	<b>6.606.766</b>
A.Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	783.903	--	--	6.606.766
B.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri					
— Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	4.774	--	--	--
— Değer düşüklüğü (-)	--	(4.774)	--	--	--

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

**38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ  
(DEVAMI)**

*Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri:*

31.12.2009	Ticari Alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki Mevduat
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
<b>Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski</b>	--	<b>349.704</b>	<b>4.750.000</b>	--	<b>723.754</b>
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)	--	--	--

**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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle, Şirket'in finansal varlık ve yükümlülüklerinin vadelerine göre kırılımı bilanço tarihinden vade tarihine kadar geçen süre dikkate alınarak gösterilmiştir:

**31 Mart 2010**

Sözleşme Uyarınca Vadeler	Defter Değeri	Sözleşme	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
		Uyarınca Nakit Çıktılar Toplamı		
<b>Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler</b>				
İlişkili Tarafalara Diğer Borçlar	44.236	44.236	44.236	--
Diğer Borçlar	126.157	126.157	--	126.157
<b>Toplam</b>	<b>170.393</b>	<b>170.393</b>	<b>44.236</b>	<b>126.157</b>

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi Belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ  
(DEVAMI)****Likidite ve fonlama riski (Devamı)****31 Aralık 2009**

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

**Kur riski**

Kur riski, bir finansal aracın değerinin yabancı para kurlarındaki değişimin etkisiyle dalgalanması riskidir. Şirketin 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmamaktadır.

**Duyarlılık Analizi**

Şirketin 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmadığından Türk Lirasının herhangi bir döviz türü karşısında olası dalgalanması Şirket'in karını etkilemeyecektir.

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 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.

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT  
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

---

**38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ  
(DEVAMI)*****Faiz Riski Duyarlılık Analizi***

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

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar (*)	6.551.767	5.451.605
Finansal yükümlülükler		--
	<b>6.551.767</b>	<b>5.451.605</b>

---

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 itibarıyla Şirket'in değişken faizli finansal borçlanma aracı bulunmamaktadır.

(\*) Finansal varlıklar, 31 Mart 2010 itibarıyla vadesi 3 aydan kısa, sabit faizli 6.551.767 TL tutarındaki vadeli banka mevduatlarından, 2009 dönemi için ise vadesi üç aydan kısa, sabit faizli 701.605 TL tutarındaki vadeli banka mevduatlarından ve Şirket iştiraki Göltaş Enerji'ye kullanılan vadesi üç aydan kısa olan ve bankadan alınan brüt faiz oranları kullanarak faiz hesaplanan 4.750.000 TL nakitten oluşmaktadır.

31 Mart 2010 tarihinde TL para birimi cinsinden olan faiz 1 puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 20 TL (31 Aralık 2009: 411 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.

	<b>31 Mart 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Finansal borçlar	--	--
Toplam öz sermaye	36.730.288	34.879.614
Borç/öz sermaye oranı	--	--

---

---

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.****31 MART 2010 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:

		31Mart 2010		31 Aralık 2009	
	Not	Kayıtlı Değer	Piyasa Değeri	Kayıtlı Değer	Piyasa Değeri
<b>Finansal varlıklar</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	6	6.607.758	6.607.758	723.962	723.962
Ticari alacaklar	10	783.903	783.903	349.704	349.704
Uzun vadeli finansal yatırımlar	7	3.651	3.651	3.651	3.651
<b>Finansal yükümlülükler</b>					
İlişkili taraflara borçlar	37	(44.236)	(44.236)	(44.236)	(44.236)
Kısa vadeli diğer borçlar(*)	11	(4.994)	(4.994)	(60.798)	(60.798)
		<b>7.346.082</b>	<b>7.346.082</b>	<b>972.283</b>	<b>972.283</b>

---

(\*) 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 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle finansal araçları bulunmamaktadır.

**40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

Şirket, 12 Mayıs 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda yapılan açık artırmada 56.080.000 USD ile en yüksek teklifi vererek nihai pazarlık görüşmesi teknik olarak tamamlanmıştır.(Not23)

**40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)**

- 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 ihalenin lehine sonuçlanamamasından dolayı ihaleyle ilgili alınan teminat mektuplarını iade etmiştir. Buna karşılık mevduatında bulunan 150.000 TL tutarındaki rehin 12 Nisan 2010 tarihi itibarıyla kaldırılmıştır.

**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 3 görüşme yapmıştır.
- 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.