

Sürdürülebilir büyüme için enerji



2007 FAALİYET RAPORU



İÇİNDEKİLER

- 01 Kısaca Akenerji
- 02 Olağan Genel Kurul Gündemi
- 03 Akenerji'nin Misyonu, Vizyonu ve Tarihçesi
- 04 Türkiye'de Enerji Sektörü
- 05 Yönetim Kurulu Raporu
- 08 Genel Müdür Mesajı
- 12 İnsan Kaynakları
- 13 2007 Yılı Faaliyet ve Yatırımları
- 16 Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Beyanı
- 23 Bağımsız Denetim Raporu,
Konsolide Finansal Tablolar ve Dipnotları

18 yılı aşkın bir süredir enerji sektöründe faaliyet gösteren Akenerji, sektörün öncü kuruluşu olmanın verdiği üstünlükle önemli bir deneyime sahiptir. 1989 yılında, elektrik üretimi otoprodüktör grubu statüsünde faaliyete geçen Akenerji, Türkiye'nin ilk özel sektör elektrik üreticisidir. Şirket bugün, gerek tesis sayısı gerekse toplam üretim kapasitesiyle ülkemizdeki özel sektör elektrik üretim şirketlerinin en büyüklerinden biri konumundadır.

Elektrik sektöründe son yıllarda sürekli artan üretim maliyetleri dikkate alındığında, piyasa riskini düzenli bir biçimde analiz ederek doğru zamanda doğru tepkiyi vermek, kârlılık açısından büyük önem taşımaktadır. Akenerji, operasyonel yetkinlikleri ve optimal satış portföyü ile sektörde referans bir şirket olma konumunu sürdürmektedir.

Öte yandan, enerji sektöründeki yatırımların yüksek sermaye ihtiyacı ve uzun geri dönüş süreleri nedeniyle, yatırım kararlarının doğru verilmesi çok önemlidir. Özel sektör elektrik üretim şirketleri içinde Akenerji, üretimde kaynak çeşitliliğine ulaşmak, piyasadaki kârlılığını ve rekabet gücünü artırmak amacıyla özellikle hidroelektrik alanına yönelik, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan ilk firmadır. Bu açıdan Akenerji, doğal gazın yanı sıra, yenilenebilir enerji yatırımlarında da yoğun bir birikime sahiptir.

Akenerji, sektördeki gelişmeleri yakından izleyen, proaktif bir yaklaşımla stratejik kararlar alan bir şirkettir. Bu özellikler Şirket'e hız, esneklik ve dolayısıyla rekabet üstünlüğü kazandırmaktadır.

Akenerji portföyündeki doğal gaz çevrim santralleri, kojenerasyon veya kombine çevrim yöntemiyle elektrik ve buhar enerjisi üretmektedir.

Santrallerde kullanılan gaz ve buhar türbinleri, ağırlıklı olarak General Electric ve Siemens firmalarından tedarik edilmiştir. Kemalpaşa Santrali'nde kullanılan General Electric yapımı Frame 6C ağır sanayi tipi gaz türbinleri, kendi sınıfında dünyadaki en yüksek teknolojiye ve verimliliğe sahiptir. Akenerji, ileri teknoloji ile verimli üretim yapma stratejisi doğrultusunda, yatırım aşamasındaki hidroelektrik santrallerinde kullanılacak türbinlerin yatırım planlarını da en son teknolojik gelişmeleri dikkate alarak yapmaktadır.

Türkiye'nin sanayileşmiş bölgelerinde bulunan 11 adet santraliyle, sanayi kuruluşlarının elektrik ve ısı enerjisi ihtiyaçlarını karşılamakta olan Akenerji, Ağustos 2006'da faaliyete geçen Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) çerçevesinde enerji satışı yapmaktadır.

Akenerji, elektrik arz talep dengesinde artan ihtiyaca cevap vermek amacıyla mevcut ülke kaynaklarının en etkin ve ekonomik şekilde devreye alınması yönündeki çalışmalarına hızla devam etmektedir. Yatay ve dikey büyüme stratejisi doğrultusunda Akenerji, özelleştirme kapsamında başta hidroelektrik olmak üzere yenilenebilir enerjiden üretim yapan santral ihalelerini, termik santral ihalelerini, nükleer santral ihalesini ve şartlı kömür ihaleleriyle birlikte elektrik dağıtım ihalelerini yakinen takip etmektedir.

Akenerji 2008 yılında da, başta hidroelektrik olmak üzere, linyit ve rüzgâr santral yatırımları için çalışmalarına devam etmeyi planlamaktadır. Ayrıca, Akenerji halen kamu kontrolünde olan elektrik dağıtım şirketleri, üretim tesislerinin özelleştirilmesi ve nükleer santral ihalesi konularındaki gelişmeleri de yakından takip etmektedir.

Santraller	Yalova I, Yalova II, Çerkezköy, Bozüyük, Alaplı, Gürsu, Uşak, Denizli, Çorlu, İzmir Batıçim, İzmir Kemalpaşa
Üretim Kapasitesi	541,3 MW elektrik, 1.107 ton buhar
Faal Santraller	Çerkezköy (98 MW), Bozüyük (132 MW), İzmir Kemalpaşa (127,6 MW), Yalova (70 MW), Alaplı (5 MW), İzmir Batıçim (45MW)
Faal Üretim Kapasitesi	477,6 MW/yıl elektrik
Ürünler	Elektrik, buhar
Çalışan Sayısı	209
2007 Yılı Yatırımları	82,5 milyon ABD doları
2007 Yılı Ciro	348 milyon ABD doları

OLAĞAN GENEL KURUL GÜNDEMİ

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

GÜNDEM

- Açılış, divan teşekkülü ve toplantı tutanağının imzalanması hususunda Divan'a yetki verilmesi,
- Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu, Denetçi ve Bağımsız Denetçi Raporları, bilanço ve gelir tablosu ile Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan kâr dağıtım teklifinin okunması, müzakeresi ve tümünün onaya sunulması,
- Türk Ticaret Kanunu'nun 315. maddesi uyarınca yapılan atamanın onaya sunulması, Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin ibra edilmeleri,
- Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin seçilmesi, görev sürelerinin, ücret ve huzur haklarının tespiti ile Yönetim Kurulu Üyelerine TTK'nın 334 ve 335. maddelerinde yazılı yetkinin verilmesi,
- Sermaye Piyasası mevzuatı uyarınca; Şirket'in 2007 yılında yaptığı bağış ve yardımlar hakkında Genel Kurul'a bilgi verilmesi ve Bağımsız Denetim Kuruluşunun seçimi ile ilgili Yönetim Kurulu kararının onaya sunulması,

ÖMER DİNÇKÖK
Yönetim Kurulu Başkanı

MİSYONU

Kesintisiz ve güvenilir enerjiyi rekabetçi fiyatlarla tedarik ederek, müşterilerimize rekabet avantajı kazandırmak.

VİZYONU

Farklı kaynaklara dayalı ve son teknolojinin kullanıldığı enerji üretim tesisleri ile Türkiye'nin pazar payı en yüksek enerji üretim şirketi olmak.

TARİHÇESİ

Akkök Şirketler Grubu'na bağlı olan Akenerji 1989 yılında, Türkiye'nin ilk elektrik üretimi otoprodüktör grubu olarak faaliyetine başlamıştır. 2005 yılı başında statü değişikliğine giden Akenerji, yeni “Elektrik Üretim Şirketi” unvanı ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Yüzde yüz Türk sermayeli bir kuruluş olan Akenerji, gerek tesis sayısı gerekse toplam üretim kapasitesiyle ülkemizdeki özel sektör elektrik üretim şirketlerinin en büyüklerinden birisidir.

Akkök Grubu bünyesindeki şirketlerin yanı sıra Türkiye'nin önde gelen grup ve şirketlerine elektrik enerjisi sağlayan Akenerji, son yıllarda uyguladığı yoğun yatırım programına 2007 yılında daha da hızlı bir şekilde devam etmiştir.

Akenerji, üretimde kaynak çeşitliliğine ulaşmak için özellikle hidroelektrik santrali alanında yürüttüğü çalışmaların sonuçlarını almaya başlayarak, bu alanda sektörün öncülerinden biri haline gelmiştir.

TÜRKİYE'DE ENERJİ SEKTÖRÜ



Kamu tesislerinin sektördeki ağırlığı ve enerji üzerindeki vergi, fon ve kesintilerin yükü, yeni yatırımları cazip kılmaktan uzaktır. Ancak Ağustos 2006 itibariyle uygulamaya konan DUY (Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği) mekanizması, şeffaf ve maliyete dayalı fiyatlama imkanı sağlayarak, sektörü biraz olsun rahatlatmıştır.

Türkiye'de elektrik tüketimi, son 24 yılda hızla artan nüfus ve şehirleşme yüzünden, GSMH büyüme oranının üzerinde seyretmiş ve yıllık %8 oranında bir büyüme kaydetmiştir. Buna rağmen kişi başı tüketim 2 MWh olmuştur. Bu seviye, gelişmekte olan ülkelerle karşılaştırıldığında, en düşük seviyedir. Hızlı ekonomik büyüme, şehirleşme ve sanayileşme, elektrik tüketiminin bu büyüme hızını koruyacağını göstermektedir. Elektrik talebindeki artışı karşılamak için önümüzdeki 20 yılda yeni üretim tesisleri kurmak gerekmektedir. Bu çerçevede, yıllık 4-5 milyar ABD doları tutarında bir yatırım sermayesine ihtiyaç duyulmaktadır. Bu nedenle, elektrik sektörü, yerli ve yabancı yatırımcıların yoğun ilgisiyle karşılaşmaktadır.

Bugün Türkiye'de üretilen elektriğin %85'i kamuya ait tesislerden karşılanmaktadır. Üretimdeki bu yapı, özel sektörü yakıt ve elektrik konularında fiyat belirleyicisi durumunda olan kamu tesisleriyle rekabet etmek durumunda bırakmaktadır. 2003 yılından bu yana petrol ve emtia fiyatlarındaki hareketlenme, doğal gaz fiyatlarına da yansımış; doğal gaz fiyatları YTL bazında %90'ın üzerinde artarken, maliyetlerdeki bu artış, elektrik tarifelerine yansımamış ve uygulanan iletim-dağıtım bedelleri ile fon ve vergiler artırılmıştır. Arz-talep dengesindeki bu durum, gerçek maliyete dayalı elektrik fiyat uygulamasını hızlandırmaktadır. Bu nedenle, otomatik fiyat mekanizmaları üzerinde çalışılmaktadır.

Kamu tesislerinin sektördeki ağırlığı ve enerji üzerindeki vergi, fon ve kesintilerin yükü, yeni yatırımları cazip kılmaktan uzaktır. Ancak Ağustos 2006 itibariyle uygulamaya konan DUY (Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği) mekanizması, şeffaf ve maliyete dayalı fiyatlama imkanı sağlayarak, sektörü biraz olsun rahatlatmıştır. Bunun yanı sıra, 2007 yılı içinde yayımlanmış olan Nükleer Güç Santralleri Kanunu, Türkiye'deki nükleer enerji yatırımlarının önünü açmakta ve 1000 MW'tan büyük kömür santrallerine alım garantisi vermektedir. Ayrıca, Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında, yenilenebilir enerji kullanarak üretim yapan santrallere verilen alım garantisi süresinin 7 yıldan 10 yıla çıkarılması da bir başka olumlu gelişmedir.



Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

Ortaklar Genel Kuruluna Sunulan 2007 Yılı Faaliyetlerine İlişkin Yönetim Kurulu Raporudur.

Sayın Ortaklarımız,

Şirketimizin 2007 yılı hesaplarını incelemek ve Genel Kurulumuzun gündeminde yer alan konuları görüşüp, karara bağlamak üzere toplanmış bulunuyoruz. Toplantıya katılan tüm Ortaklarımızı saygıyla selamlarız.

SPK'nın kurumsal yönetim ilkelerinin tamamının uygulandığı Şirketimizin 01.01.2007-31.12.2007 dönemine ait faaliyet raporumuzu bilginize sunuyoruz.

Yönetim Kurulumuz

Ömer Dinçkök Başkan, Ali Raif Dinçkök Başkan Vekili, Erol Lodrik Üye, Hüsamettin Kavi Üye, R. Önder Karaduman Üye ve Genel Müdür, Zafer Tuncel Üye, Raif Ali Dinçkök Üye

Yönetim Kurulu; 17.04.2007 tarihli Genel Kurul'da üç yıl süreyle görev yapmak üzere seçilmiştir. 31.12.2007 tarihi itibarıyla ise şirketimizde Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür olarak görev yapmakta olan Sn. R. Önder Karaduman görevinden ayrılmış olup, yerine TTK. 315 uyarınca ilk genel kurul toplantısında Yönetim Kurulu Üyeliği onaya sunulmak üzere, Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür sıfatlarıyla Sn. Ahmet Ümit Danışman tayin edilmiştir.

Denetim Kurulumuz

Bülent Üstünel, Ersin Başaran

Nominal ve Ödenmiş Sermayemiz ve Dönem Kâr/Zararımız

Sayın Ortaklarımız,

Şirketimizin kayıtlı sermaye tavanı 150.000.000 YTL'dir.

Ödenmiş sermayemizi temsil eden 65.340.000 YTL'lik hisse senetlerimiz pay sahiplerine dağıtılmıştır.

SPK'nın Seri XI, No: 25 sayılı Tebliği'ne istinaden düzeltilmiş konsolide net dönem zararımız 40.280.291 YTL'dir.

Ortak Sayımız, Hisse Senetlerimizin Değeri ve Son Üç Yılda Dağıtılan Kâr Payı Oranları

Geçen yıl yapılan Olağan Genel Kurulumuza katılan ortak sayımız 10'dur.

Hisse senetlerimizin İMKB'de yılın son işlem günü olan 31.12.2007 tarihindeki kapanış fiyatı 10,50 YTL'dir.

Şirketimizin son 3 senelik kâr dağıtımına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

2004 yılında kâr dağıtılmamıştır.

2005 yılında kâr dağıtılmamıştır.

2006 yılında kâr dağıtılmamıştır.



Şirketimiz güçlü bir mali yapıya sahiptir. Önceki yıllarda faaliyetten sağlanan kaynakların bünyede tutulmasının yanı sıra, 2000 yılı içinde yapılan halka arzdan elde edilen kaynak Şirketimizi güçlü bir net nakit pozisyonuna sahip kılmıştır.

Başlıca Ortaklarımız

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla sermayenin %10 ve daha fazlasına sahip ortakların dökümü aşağıdaki gibidir.

Firma	%	YTL
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	40,86	26.701.668,00
Ömer Dinçkök	11,57	7.560.999,60
Ali Raif Dinçkök	11,57	7.560.999,60
Diğer	36,00	23.516.332,80

Şirketimizin beş kuruluşa iştiraki mevcuttur.

1. Bu şirketlerden birincisi elektrik üretimi sanayi kolunda faaliyet göstermek üzere kurulmuş olan Ak-El Yalova Elektrik Üretim A.Ş.'dir. Bu şirketin 7.000.000 YTL olan sermayesinin %89,95 oranında 6.296.500 YTL iştirak etmiştir.

2. İkinci şirketimiz, yeni işler için şirketler kurmak, kurulmuş şirketlerden pay almak, yeni projelere finansman sağlamak ve danışmanlık hizmeti vermek alanında faaliyet gösteren 1.747.135 YTL sermayeli Aken bV olup %100 oranında 1.747.135 YTL'lik iştirakimiz mevcuttur.

3. Üçüncü şirketimiz, serbest elektrik piyasasında toptan elektrik enerjisi alışı, satışı yapmak, serbest tüketici statüsündeki elektrik tüketicilerine satış yapmak, piyasa koşullarına göre yurt dışından elektrik ithal etmek ve/veya yurt dışına elektrik ihraç etmek üzere 1.000.000 YTL sermaye ile kurulan Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. olup, %90 oranında 900.000 YTL iştirakimiz mevcuttur.

4. Dördüncü şirketimiz, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerjinin veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmek üzere kurulmuş olan, 42.300.000 YTL sermayeli Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. olup %99 oranında 41.877.000 YTL iştirakimiz mevcuttur.

5. Beşinci şirketimiz ise, yine elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerjinin veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmek üzere kurulmuş olan, 2.000.000 YTL sermayeli Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş. olup %99 oranında 1.980.000 YTL iştirakimiz mevcuttur.

Menkul Kıymet İhracı ile İlgili Bilgiler

Halka arza konu olan hisse senetleri satışı dışında menkul kıymet ihracı yapılmamıştır.

Finansal Yapı

31.12.2007 tarihli bilançomuz ile 01.01.2007-31.12.2007 dönemine ait gelir tablomuz bir önceki yıla ait mali tablolarımızla birlikte izleyen sayfalarda görüş ve onayınıza sunulmuştur. Bu tablolardan görüleceği üzere Şirketimiz güçlü bir mali yapıya sahiptir. Önceki yıllarda faaliyetten sağlanan kaynakların bünyede tutulmasının yanı sıra, 2000 yılı içinde yapılan halka arzdan elde edilen kaynak Şirketimizi güçlü bir net nakit pozisyonuna sahip kılmıştır. Şirketimizin başlıca temel finansal oranları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2006	31.12.2007
Cari Oran	3,22	3,45
Likidite Oranı	3,11	3,31
Brüt Kâr Marjı	(7,48)	2,99
Toplam Borç/Toplam Aktifler	0,33	0,3457

İdari Yapı

2007 yılında Şirketimizin yönetici kadrolarında aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır.

31.12.2007

Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Üyesi Sn. Remzi Önder Karaduman görevinden ayrılmış yerine TTK'nın 315. maddesi uyarınca ilk Genel Kurul'da Yönetim Kurulu Üyeliği onaya sunulmak üzere Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak Sn. Ahmet Ümit Danışman atanmıştır.

Bağışlar ve Sosyal Yardımlar

Şirketimiz, Kurumsal Sosyal Sorumluluk İlkelerimiz çerçevesinde kaliteli ürün ve hizmetler sunmanın yanı sıra toplumsal standartların yükseltilmesi sorumluluğunun da bilincindedir. Gelecek nesilleri göz ardı etmeden, toplumun ihtiyaçlarına karşı duyarlıdır. Bu bağlamda Şirketimiz, yakın çevremizde öncelikli olarak eğitim, kültür ve sanat, spor faaliyetlerine bağış yaparak ve sosyal yardımlarda bulunarak toplumsal zenginleşmeye katkıda bulunmayı ilke edinmiştir.

Kurumsal Sosyal Sorumluluk İlkelerimiz çerçevesinde Şirketimiz 2007 yılında çeşitli kurum ve kuruluşlara toplam 70.111,84 YTL tutarında bağış ve sosyal yardımlarda bulunmuştur.

Bunların belli başlıları şöyledir:

Bağış ve Sosyal Yardımlar	(YTL)
Dernek ve Vakıflar	69.111,84
Kamu Kuruluşları	1.000,00
Toplam	70.111,84

Kâr Dağıtım Önerisi ve Sonuç

Değerli Ortaklarımız,

Geçtiğimiz yıla ilişkin faaliyet bilgilerimiz ile bilanço ve gelir tablolarımızı tarafınıza sunmuş bulunuyoruz. Faaliyet sonuçlarımızın tarafınızca olumlu karşılanacağı ümidindeyiz.

Kâr dağıtım ile ilgili olarak,

2007 yılı Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre düzenlenen mali tablolarımızda 16.311.008,30 YTL kâr, SPK mevzuatı Seri: XI, 25 sayılı Tebliğ'e göre düzenlenen mali tablolarımızda ise 40.280.291 YTL zarar söz konusu olup,

1. SPK mevzuatı Seri: XI, 25 sayılı Tebliğ'e göre düzenlenen mali tablolarımızdaki 40.280.291 YTL dönem zararının olağanüstü yedeklerden mahsup edilmek üzere bünyede muhafaza edilmesini,

2. Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre kanuni defter kayıtlarımızda yer alan dönem kârı 16.311.008,30 YTL'nin ise geçmiş yıl zararlarından mahsup edilmesini öneriyoruz.

3. Şirketimizin bu sene SPK mevzuatı gereği dağıtılacak dönem kârı kalmamıştır.

Değerlendirme ve onayınıza sunarız.

Sayın Ortaklarımız,

Gelecek yılların Ülkemiz, Şirketimiz ve Sizler için başarı ve mutluluk getirmesi dileğiyle saygılarımızı arz ederiz.

ÖMER DİNÇKÖK

YÖNETİM KURULU BAŞKANI

GENEL MÜDÜR MESAJI

Değerli Hissedarlarımız,

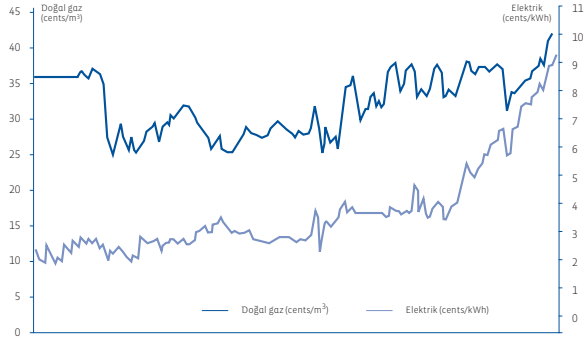
2007 Yılı Türkiye Elektrik Sektörü

2007 yılı dünyada ve Türkiye'de yeterli yatırımın yapılmamasından dolayı arz-talep dengesinin talep lehine giderek bozulduğu ve özellikle petrol fiyatlarının yüz dolara tırmanmasıyla enerji fiyatlarının sürekli artma eğiliminde olduğu bir yıl olmuştur.

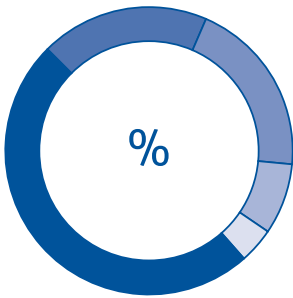
Giderek sıkışan arz-talep dengesiyle birlikte 2007 yaz aylarında artan klima yükünden dolayı da arz miktarı ile talep miktarı neredeyse eşitlenecek kadar birbirine yaklaşmıştır. Bu olay, 2008 yaz aylarından itibaren yaşanması beklenen elektrik kesintilerinin habercisi olmuştur.

Talebin giderek zor karşılanmasındaki en önemli faktör özel sektörün gerekli yatırım ortamı oluşmadığı için Türkiye'de son yirmi yıllık ortalama %8 olan tüketim artışı seviyesini yakalayacak yatırımı yapamamasıdır.

Ülkemize elektrik enerjisinin yaklaşık %49'u doğal gazdan üretilmesine rağmen petrol fiyatlarına bağlı olarak doğal gazdaki fiyat artışının elektrik fiyatlarına yansıtılmaması, son yıllarda izlenen enerji politikalarının ana unsuru haline gelmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI



Hidrolik	19
Linyit	20
Kömür	8
Sıvı Yakıt	4
Doğal Gaz	49

Özel sektörün gerekli yatırımı yapması için gerekli şart; rekabete dayalı gerçek maliyetleri yansıtan liberal piyasanın kurulmasıdır. Liberal piyasanın kurulmasında büyük rol oynayacak, yapılan yatırımlarla kayıp-kaçak oranını azaltarak arz-talep dengesinin iyileşmesine fayda sağlayacak dağıtım ihaleleri ise 2007 yılının Ocak ayında iptal edilmiştir. Yine arz açısından büyük katkı sağlayacak olan Afşin Elbistan ihalesi de hiç teklif gelmemesi üzerine ertelenmiştir.

2003 yılından itibaren %90'ın üzerinde artan doğal gaz fiyatları ve %5 oranında azalan elektrik fiyatları karşısında 2006 yılının ilk yarısından itibaren artan üretim maliyetleri nedeniyle müşterilerini çıkartarak santrallerini kapatma yoluna gitmeye başlayan özel sektör üreticileri, Ağustos 2006'dan itibaren faaliyete geçen Dengeleme ve Uzlaştırma Sistemi'yle zarar etmekten kurtulmuş ve üretimlerinin büyük bir kısmını DUY'a satmaya başlamışlardır. DUY üreticilerin üretim maliyetlerini yansıtabildikleri ve teklif fiyatları üzerinden elektrik satabildikleri bir borsa niteliği taşımaktadır. Bu çerçevede, elektrik şebekesinin güvenilir bir şekilde emre amade tutulabilmesi için özel sektör üreticilerinden 2007'den başlayarak piyasa fiyatlarıyla enerji alınmasının önü açılmıştır.

Bunlara ek olarak, 2007 yılında, elektrik tarifeleri üzerindeki TRT payı uygulanmaya devam etmiştir. Doğal gaza uygulanan ve 2003 yılından itibaren %210 oranında artırılan ÖTV miktarı, 2007 Kasım ayından itibaren son oranına göre yaklaşık olarak %9,5 daha artırılmıştır. 2007 yılının son günlerinden itibaren uygulanmak üzere konutta %19,5 ve sanayide %12 oranındaki elektrik zammıyla birlikte konutlar için %7,4 ve sanayi için %6,5 oranında doğal gaz zammı açıklanmıştır. Ayrıca, elektrik fiyatının, üretimde kullanılan doğal gaz gibi yakıtların fiyatlarına bağlı olarak her üç ayda bir değişeceği Otomatik Fiyatlandırma Sistemi'ne geçilmesi planlanmaktadır.

Arz güvenliğinin sağlanması yoluyla özel sektör yatırımlarını teşvik edici pozitif gelişmeler olarak, 2007 yılında, büyük kömür santrallerine alım garantisi verilmesinden ve yenilenebilir enerjiden üretimi yapan santrallere verilen alım garantisi süresinin 7 yıldan 10 yıla çıkartılmasından söz edilebilir. Ayrıca, baz yük santralleri olan nükleer enerji santrallerinin önünü açan yasa, Türkiye'nin elektrik üretimini artırması ve kaynaklarını çeşitlendirmesi açısından büyük önem taşımaktadır.

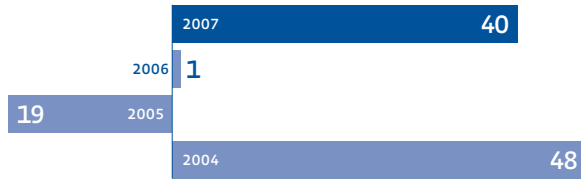
2007 Yılı Faaliyetleri

2006 yılında DUY piyasasının devreye girmesinden sonra, Akenerji'nin farklı bir satış portföyü oluşturarak yeni bir markete adapte olma süreci başlamıştır. Şirketimiz 2007 yılında, direkt bara müşterilerinin tüketimi dışındaki hemen hemen tüm üretimini DUY piyasasına yönlendirmiştir. Ayrıca, 2006 yılının Mayıs ayında maliyet artışından dolayı kapatma kararı aldığımız Batıçim santralimiz 2007 yılında tekrar devreye alınmıştır.

Diğer iyileştirme ve tasarruf politikalarımızın da katkılarıyla, kâr marjımızda belirgin iyileşmeler sağlanmıştır. Bunları aşağıdaki tablolarda özet olarak görebilirsiniz.

Santrallerimizin yıllar itibariyle gösterdikleri faaliyetlerin karşılaştırılabilir olması için, 2007 finansal tablolarımızda faaliyet giderleri kısmında yer alan 45 milyon YTL tutarındaki değer düşüklüğü karşılığı grafikte gösterilmemiştir.

FVAÖK (Milyon YTL)



2007 yılında, 2006 yılına kıyasla satışlarımız %4 oranında artmıştır.

NET SATIŞLAR (Milyon YTL)



Akenerji, özellikle hidroelektrik olmak üzere, linyit ve rüzgâr santrali yatırımları için çalışmalarına devam edecektir. Bunların dışında, nükleer enerji konusuyla ilgili gelişmeleri de takip etmekte olan Akenerji, bu konuyla ilgili fırsatları da değerlendirmeye çalışacaktır.



Hidroelektrik kaynak yatırımlarının önünün açılmasına yönelik olarak yapılan girişimler sonucunda, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 14 Mart 2005 tarihinde yapılan ilk ihalede, 100 MW kurulu gücündeki Çınarcık HES ve Uluabat Kuvvet Tüneli'nin lisansı alınmıştır.

2007 Yılı Yatırımları

Kaynak çeşitliliğine ulaşma hedefimiz çerçevesinde 2001 yılında başlattığımız çalışmalarla, başta hidroelektrik olmak üzere, doğal gaz dışındaki kaynaklara dönük yatırımlara hız verilmiştir.

Kamu elektrik şirketlerinin doğal gaz, kömür ve hidroelektrik santral maliyetlerini paçallayarak elde ettiği maliyet avantajı ve esnek üretim portföyü yapısına ulaşabilmek için hidroelektrik kaynak yatırımlarının önünün açılmasına yönelik olarak yapılan girişimler sonucunda, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 14 Mart 2005 tarihinde yapılan ilk ihalede, 100 MW kurulu gücündeki Çınarcık HES ve Uluabat Kuvvet Tüneli'nin lisansı alınmıştır.

Yine 6 Nisan 2005 tarihinde EPDK tarafından yapılan ihalede, 81 MW kurulu gücündeki Erikli-Akocak HES'in lisansı alınmıştır.

Lisansları alınan Çınarcık ve Akocak HES'lerinin yatırımlarına 2006 yılında başlanmış olup, sözü edilen kapasitenin 2009 yılının ilk yarısında devreye alınabilmesi için yatırım programı süratle devam etmektedir.

Bunlara ek olarak, Şirketimiz 2006 yılında, Adıyaman ve Adana'da kurulacak olan Burç Bendi (28 MW), Feke I (30 MW), Feke II (70 MW) hidroelektrik santrallerinin lisansına sahip olan Akkur Enerji A.Ş.'yi 15.592.500 ABD doları bedelle satın almıştır.

2007 yılında ise, Adıyaman'da kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali Projesi (7 MW) lisansına sahip olan ve Yamanlı III (30 MW) için üretim lisansı alınabilmesini teminen DSİ (Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü) ile su kullanım anlaşması için müracatı bulunan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi'nin 10.642.500 ABD doları bedelle satın alınmasına karar verilmiştir. Daha sonra, Yamanlı III projesinin Himmetli (24 MW), Gökkaya (30 MW) ve Saimbeyli (3 MW) olarak üç ayrı projeye bölünmesi uygun görülmüş ve DSİ'ye bu projelerin fizibiliteleri sunulmuştur. DSİ'nin uygun görüş bildirmesi sonrası Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na bu santraller için lisans başvurusunda bulunulmuştur. Bulam HES için elektromekanik tedarikçileriyle yapılan görüşmeler sonrası tesisin kurulu gücünün 9 MW olarak revize edilmesinin daha uygun ve ekonomik olacağı tespit edilmiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na lisans tadil başvurusunda bulunulmuştur.

Söz konusu projelerden, Himmetli, Gökkaya ve Saimbeyli hariç diğerlerinin lisansları alınmıştır. Lisansı alınan santrallerden Feke I haricindekilerinin inşaatına başlanmış olup, Feke I, Gökkaya, Himmetli ve Saimbeyli'nin inşaatına da 2008 yılı içerisinde başlanacaktır.

Yapım Aşamasındaki Santrallerimiz	Kapasite (MW)
Uluabat HES	100
Akocak HES	81
Feke I HES	30
Feke II HES	70
Burç HES	28
Himmetli HES	24
Gökkaya HES	30
Saimbeyli HES	3
Bulam HES	9
Ayyıldız RES	15
Toplam	390

Hidroelektriğin yanı sıra, rüzgâr enerjisiyle ilgili yatırım fırsatlarını da yakından takip eden Şirketimiz, Balıkesir'in Bandırma ilçesinde 15 MW kurulu gücünde bir rüzgâr santrali kurulması için EPDK'dan üretim lisansı almıştır ve söz konusu yatırımla ilgili türbin tedarikçisinin belirlenmesini müteakiben inşaat çalışmalarına başlanacaktır. Bu santralin 2010 yılında işletmeye alınması planlanmaktadır.

Hidroelektrik santrallerimizin 2009 yılı ortalarından itibaren kademeli olarak devreye alınmasıyla birlikte, Şirketimizin enerji maliyetleri paçallanarak daha rekabetçi bir konuma ulaşılacaktır.

Akenerji, özellikle hidroelektrik olmak üzere, linyit ve rüzgâr santrali yatırımları için çalışmalarına devam edecektir. Bunların dışında, nükleer enerji konusuyla ilgili gelişmeleri de takip etmekte olan Akenerji, bu konuyla ilgili fırsatları da değerlendirmeye çalışacaktır.

Elektrik üretimi yatırımlarının yanı sıra elektrik dağıtım ihaleleriyle de ilgilenmekte olan Akenerji, Sakarya, İstanbul Avrupa Yakası ve Başkent Elektrik Dağıtım Bölgeleri'nin özelleştirilmesi için yapılacak olan ihaleler için ön yeterlilik almış durumdadır.

Sektörle İlgili Beklentilerimiz

Normal şartlarda dünya genelinde yaklaşık %3, gelişmiş ülkelerde %1,5 civarında olan elektrik talebi artış oranı, Türkiye'de son yirmi yılda ortalama %8 olarak gerçekleşmiş, ülkemizi Çin, Brezilya ve Hindistan'dan sonra en yüksek büyüme hızına sahip dördüncü ülke konumuna getirmiştir. 2007 yılında ise bir önceki yıla göre %8,6 oranında talep artışı olmuş ve yıl sonu itibarıyla 189 milyar KWh elektrik tüketimi gerçekleşmiştir.

Bu tüketim artışı, TEİAŞ raporlarına göre 2020 yılına kadar yaklaşık 51.000 MW'lık yeni üretim kapasitesinin devreye alınmasını gerekli kılacaktır. Dolayısıyla, 2020 yılına kadar her yıl yaklaşık 4-5 milyar ABD doları değerinde yeni yatırıma ihtiyaç duyulacaktır.

Daha önce belirtmiş olduğumuz gibi, bu ihtiyaca rağmen, son yıllarda gerek kamunun, gerekse özel sektörün kayda değer bir yatırım yapmaması nedeniyle, önümüzdeki yaz aylarından itibaren klima kullanımının sisteme vereceği yüklerle birlikte arz açıklarının yaşanması beklenmektedir. Bu arz açığının önümüzdeki senelerde de artarak devam edecek olması, elektrik talebinin yüksek seviyede seyretmesine neden olacaktır.

Ağustos 2006'dan itibaren DUY uygulamasıyla özel sektör elektrik üreticilerinin lehine işlemeye başlayan gelişmeler, 2007 yılının son günlerinde 2008 yılına ait elektrik fiyatı zammının açıklanması ve Otomatik Fiyatlandırma Sistemi'ne geçişin planlanmasıyla birlikte devam etmiştir.

Geleceğe yönelik olarak, Şirketimiz, yeni yatırım fırsatlarını değerlendirmeye çalışıp, devam eden yenilenebilir enerji yatırımlarını 2009 yılının ilk yarısından itibaren devreye almaya başlayacaktır. Şirketimiz böylece, daha düşük üretim maliyetine ve daha büyük pazar payına ulaşmış olacaktır.

Sektördeki fırsatları daha iyi değerlendirebilmek için yabancı ortaklıklarla büyüme alternatifleri de değerlendirilmektedir.

Bunların yanı sıra, mevcut doğal gaz santrallerinin kapasitelerinin, verimliliği yüksek ileri teknoloji türbin ve ekipman kullanmak suretiyle, büyütülmesi ve ithal veya yerel kaynaklı kömüre dayalı yeni elektrik santrallerinin kurulması konusunda proje geliştirme çalışmalarına başlanmıştır.

Şirketimiz değerli yatırımcılarımıza daha fazla hisse değeri ve geri dönüş sağlamak için gerekli adımları atmış olmakla birlikte, bu yoldaki gayretlerimiz devam etmektedir.

AHMET ÜMİT DANIŞMAN
GENEL MÜDÜR

İNSAN KAYNAKLARI



Yaklaşımımız, Şirket ortak yetkinlikleriyle paralel olarak, değişim odaklı, stratejik bilince sahip, çözüm üretebilen, güçlü iletişim becerisiyle birlikte takım çalışmasına yatkın ve sonuç odaklı insan gücümüz sayesinde sektörün değişen koşullarında rekabet avantajlarımızı devam ettirmektedir.

İnsan kaynakları politikamız, çalışan memnuniyetine dayalı insan kaynakları uygulamaları ve sahip olduğu kaliteli işgücüyle sektörde örnek teşkil eden, herkesin mensubu olmayı öncelikle tercih edeceği bir kurum olmaktır.

Akenerji, kendi alanında uzman veya uzmanlaşmaya aday potansiyele sahip, iyi eğitilmiş ve Şirket'in hedefleri doğrultusunda hareket edecek bir kadro yapısı kurmaya özen gösterir.

Bu anlamda yaklaşımımız, Şirket ortak yetkinlikleriyle paralel olarak, değişim odaklı, stratejik bilince sahip, çözüm üretebilen, güçlü iletişim becerisiyle birlikte takım çalışmasına yatkın ve sonuç odaklı insan gücümüz sayesinde sektörün değişen koşullarında rekabet avantajlarımızı devam ettirmektedir.

Akenerji, çalışanlarına tüm potansiyellerini sergileyebilecekleri yaratıcı ve geliştirici bir kültürü destekleyen bir çalışma ortamı sunmayı ilke edinmiştir.

2007 YILI FAALİYET VE YATIRIMLARI

2007 yılsonu itibarıyla, Şirket cirosunun %80'i elektrik enerjisi satışlarından, %20'si ise buhar satışından oluşmaktadır.

Bugün üretiminin tamamını doğal gazdan sağlayan Akenerji, son yıllarda artan doğal gaz fiyatlarının etkisini azaltmak ve üretimde kaynak çeşitliliğine ulaşmak için yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim yatırımlarına ağırlık vermiştir. Bu çerçevede, Akenerji, 541 MW'lık mevcut kurulu gücüne ek olarak, toplam 375 MW kapasiteli 9 adet hidroelektrik santrali ve 15 MW kapasiteli bir rüzgar santrali yatırımlarına devam etmektedir. Akenerji, mevcut yatırım portföyü ve özelleştirme imkanlarının yanı sıra, başta yenilenebilir enerji kaynakları olmak üzere, linyit, kömür, ve nükleer enerji yatırım imkanlarını da takip etmekte ve incelemektedir.

Akenerji, 2007 yılında, 348 milyon ABD doları ciro gerçekleştirerek, satışlarında, 2006 yılının aynı dönemine kıyasla yaklaşık %14'lük bir artış kaydetmiştir. Aynı dönemde, EBITDA marjı %9'a yükselmiştir. 2006 yılında elektrik ve doğal gaz fiyatları arasındaki marjın iyice daralmasından dolayı kâr edemez konuma geldiği için faaliyeti durdurulan santrallerin 2007 yılındaki kâr marjlarını olumlu etkilemesi ve DUY uygulamasının toplam satışların yarısına yayılması, 2007 yılına ait ciro ve kârlılık rakamlarına olumlu yansımıştır.

Yatırımlar

Akenerji, bu sektöre verdiği önemi, kurulduğu günden bu yana yatırım yaparak ve büyümede öncü konumunu muhafaza ederek göstermektedir.

Ülkemizde yılda ortalama olarak %8 oranında artan enerji ihtiyacına karşılık aynı oranda yatırım gerçekleştirilemiyor oluşu, stratejik öneme sahip olan enerji sektörünün önemini daha da öne çıkarmaktadır.

Akenerji, mevcut doğal gaz kapasitesini yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı tesislerle artırma stratejisiyle 2003 yılında çalışmalarına başlamıştır. Buna bağlı olarak, 2006 yılında yatırımına başlanan 100 MW kurulu güçteki Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli'yle birlikte 81 MW kurulu güçteki Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali'nin 2009 yılının ilk yarısından itibaren devreye alınması planlanmaktadır.

Ayrıca Akenerji, satın almış olduğu Akkur Enerji ve Mem Enerji bünyesinde Adana'da bulunan Feka I (30 MW), Feka II (70 MW), Gökkaya (30 MW), Himmetli (24 MW) ve Saimbeyli (3MW) Hidroelektrik Santralleri'yle Adıyaman'da bulunan Bulam Regülatörü (9 MW) ve Burç Bendi (28 MW) Hidroelektrik Santralleri'ni de önümüzdeki yıllarda devreye alacaktır.

Hidroelektriğin yanı sıra, rüzgar enerjisiyle ilgili yatırım fırsatlarını da yakından takip eden Akenerji'nin, Balıkesir'in Bandırma ilçesinde 15 MW kurulu güce sahip bir rüzgar santrali kurmak için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) lisans almıştır. Bu santralin 2010 yılında işletmeye geçmesi planlanmaktadır.

Ayrıca, nükleer enerjiyle ilgili gelişmeleri de takip etmekte olan Akenerji, bu konuyla ilgili fırsatları da zamanı geldiğinde değerlendirmeye alacaktır.

Şirketimiz, önümüzdeki aylarda yapılması planlanan elektrik dağıtım ihalelerini de stratejik enerji yatırımları arasında görmekte olup, Sakarya, İstanbul Avrupa Yakası ve Başkent Elektrik Dağıtım Bölgeleri'nin özelleştirilmesi için yapılacak olan ihaleler için ön yeterlilik almış bulunmaktadır.



Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli Hidroelektrik Santrali

Akenerji, 14 Mart 2005 tarihinde EPDK'nın özel sektöre açtığı ilk HES Projesi ihalesi olan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES Projesi'ne en yüksek teklifi vererek 49 yıllığına işletmeye hak kazanmıştır.

Projenin en geç 2009 yılı ilk yarısında tamamlanması planlanmaktadır. Bu proje için yaklaşık 162 milyon ABD doları tutarında bir yatırım yapılması öngörülmektedir. Marmara Bölgesi'nde Susurluk Havzası'nda bulunan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES Projesi işletmeye alındığında 100 MW kurulu güce ve 422 milyon kWh/yıl üretime sahip olacaktır.



Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali

Akenerji'nin 25.04.2006 tarihinde EPDK ihalesi sonucu 952.000 YTL'ye aldığı Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali için su kullanım anlaşmasını 16.06.2005 tarihinde imzalamıştır. Bu projelere yönelik olarak 23.11.2005 tarihinde üretim lisansının ardından Eylül 2006'da ÇED olumlu görüşünü alan Akenerji, hızla saha çalışmalarına başlamıştır. Akenerji 48 ayda bitirmeyi planladığı projeyi, 2009 yılı ilk yarısında devreye almayı amaçlamaktadır ve tesis için toplam 73 milyon ABD doları yatırım yapılacaktır. Yatırım için kredi teminatı işlemleri 2006 yılında bitirilerek kredinin ilk dilimi kullanılmıştır.

Trabzon ili Araklı ilçesinde yer alan Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali tamamlandığında 81 MW kurulu güçle yılda 257,44 Gwh üretim yapacak ve Akenerji'nin ortalama elektrik üretim maliyetinin iyileştirilmesine önemli katkıda bulunacaktır.

Akkur A.Ş. Feka I Hidroelektrik Santrali, Feka II Hidroelektrik Santrali ve Burç Bendi Hidroelektrik Santrali

Yapılanma stratejisini kapasitesi ve verimliliği düşük santrallerini kapatarak üretim çeşitliliğiyle birlikte etkin bir biçimde yenilenebilir ve yerli kaynak üretimi üzerine kuran Akenerji, bu stratejisi çerçevesinde Adana ve Adıyaman'da hidroelektrik santral kurma iznine sahip olan Akkur Enerji'yi satın aldı. 15.592.500 ABD doları bedel karşılığında satın alınan Akkur Enerji'nin bünyesinde Adıyaman'da kurulacak olan 28 MW kurulu gücündeki Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali Projesi'yle Adana'da kurulması planlanan 30 MW gücündeki Feka I HES ve 70 MW gücündeki Feka II HES Projesi yer almaktadır.



Mem Enerji Himmetli Hidroelektrik Santrali, Gökkaya Hidroelektrik Santrali, Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali, Saimbeyli Hidroelektrik Santrali

2007 yılında, Adıyaman'da kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali Projesi (7 MW) lisansına sahip olan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi'nin 10.642.500 ABD doları bedelle alınmasına karar verilmiştir. Mem Enerji'nin ayrıca Yamanlı III (30 MW) için üretim lisansı alınabilmesini teminen DSİ'yle su kullanım anlaşması için müracatı bulunmaktadır. Daha sonra, Yamanlı III Projesi'nin Himmetli (24 MW), Gökkaya (30 MW) ve Saimbeyli (3 MW) olarak üç ayrı projeye bölünmesi uygun görülmüş ve DSİ'ye bu projelerin fizibiliteleri sunulmuştur. DSİ'nin uygun görüş bildirmesi sonrası Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na bu Santraller için lisans başvurusunda bulunulmuştur. Bulam HES için elektromekanik tedarikçileriyle yapılan görüşmeler sonrası tesisin kurulu gücünün 9 MW olarak revize edilmesinin daha uygun ve ekonomik olacağı tespit edilmiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na lisans tadil başvurusunda bulunulmuştur.



Ayyıldız RES

Hidroelektriğin yanı sıra, rüzgâr enerjisiyle ilgili yatırım fırsatlarını da yakından takip eden Şirketimiz, Balıkesir'in Bandırma ilçesinde 15 MW kurulu gücünde bir rüzgâr santrali kurulması için EPDK'dan üretim lisansı almıştı. Söz konusu yatırımla ilgili türbin tedarikçisinin belirlenmesinin ardından inşaat çalışmalarına başlanacaktır. Bu santralin 2010 yılında işletmeye alınması planlanmaktadır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM BEYANI

1. Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Beyanı

Müşterilerimiz, çalışanlarımız ve hissedarlarımız için sürekli değer yaratmayı amaçlayan Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. rekabetin ve değişimin hızlandığı bir dönemde, finansal performans kadar kurumsal yönetim uygulamalarının kalitesinin de önem kazandığının bilincindedir. Şirketimiz kurulduğu günden bugüne kadar kurumsal yönetim anlayışı çerçevesinde; hissedarlarımız, müşterilerimiz, çalışanlarımız ve diğer kurum ve kuruluşlarla olan ilişkilerimizde uyguladığımız temel yönetim prensiplerimiz mevcuttur.

Bunlar;

Güven: Güven ve istikrar en önem verdiğimiz değerlerin başında gelmektedir. Enerji sektörünün temelinde güvenin yattığı bilinciyle müşterilere, hissedarlara ve çalışanlara, tedarikçilere, açık anlaşılır ve doğru bilgiler verilir. Zamanında, eksiksiz, verilen sözler doğrultusunda etkin bir çalışma içinde bulunmaktayız.

Dürüstlük: Çalışma ve faaliyetlerimizde, müşteriler, çalışanlar, hissedarlar, grup şirketleri, bankalar ve diğer kurum ve kuruluşlarla olan ilişkilerimizde dürüstlük ilkesine, ahlaki ve mesleki kurallara bağlı kalırız.

Hesap Verilebilirlik: Şirketimiz Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yönetimi Şirketimizin kârlılığını, pay sahiplerinin menfaatlerini ön planda tutarak görevlerini ifa ederler. Bu doğrultuda Şirket'in tüzel kişiliğine ve dolayısıyla pay sahiplerine hesap verme zorunluluğu taşır.

Müşteri Memnuniyeti: Kaliteyi ve müşteri memnuniyetini daima ön planda tutarız.

Şeffaflık: Müşterilerimizin, çalışanlarımızın, pay sahiplerinin, denetleyici kurumların kamunun Şirketimizin durumu hakkında bilgi sahibi olmalarını sağlayacak düzenlemeleri yaparız. Ticari sır niteliğindeki ve henüz kamuya açıklanmamış bilgiler hariç olmak üzere, Şirket ile ilgili finansal ve finansal olmayan bilgileri zamanında, doğru, anlaşılabilir, yorumlanabilir ve kolay erişilebilir bir şekilde kamuya duyururuz. Müşterilerimize, kendilerine sunulan ürünlerle ilişkin olarak açık ve net bir şekilde bilgiler verimiz.

Sosyal Sorumluluk: Şirketimiz tüm yatırımlarında Şirket imajı ve kârlılığı ile birlikte toplumsal faydanın gözetilmesi ve çevreye saygı ilkeleri ışığında sosyal ve kültürel etkinliklere destek olmaya özen gösterir. Şirketimiz dikkatli, istikrarlı ve güvene dayalı bir yönetim tarzını benimsemiştir. Dünyadaki uygulamalara paralel olarak Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) oluşturduğu "Kurumsal Yönetim İlkeleri" mevcut ve potansiyel ortaklarımızın, çalışanlarımızın, müşterilerimizin, düzenleyici otoritenin, uluslararası ve ulusal kamuoyunun güvenini güçlendirmek ve artırmak amacını taşımaktadır. Bu doğrultuda Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Kurumsal Yönetim İlkeleri'ni uygulayacağını ve bu ilkelerin gerektirdiği düzenlemeleri güncel uygulamalar çerçevesinde hayata geçireceğini beyan etmektedir.

BÖLÜM I - PAY SAHİPLERİ

2. Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi

Pay sahipleri ile ilişkiler Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı bünyesinde yürütülmektedir. Hisse senetleriyle ilgili temettü ve sermaye artırım işlemleri SPK tebliğlerine uyularak Şirket'in anlaştığı banka şubeleriyle yapılmaktadır. Anlaşma süresi bitince şirket merkezinde özel programla takip edilmekte ve hissedarların hakları yerine getirilmektedir. Aracı kurumlar, yatırımcı kuruluşlar ve bireysel yatırımcılardan gelen talepler üçer aylık dönemlerde periyodik ve ara dönemlerde talep edilmesi halinde toplantı yaparak ve/veya elektronik postayla cevaplanmaktadır. Ayrıca asgari yılda bir kez olmak üzere Şirket'in yurt dışındaki yatırımcılara tanıtımını gerçekleştirmek ve Şirket'in stratejik ve finansal durumuyla ilgili bilgi vermek amacıyla Road Show yapılmaktadır. Tüm bu faaliyetler mevcut Mali İşler organizasyonu görevleri arasında ifa edildiği için ayrıca bir birim kurulmasına gerek görülmemiştir.

3. Pay Sahipleri Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahiplerinin bilgi talepleri yazılı, telefon ve elektronik ortamda cevaplandırılmaktadır. Şirket'in faaliyetleri hakkında web sayfamız mevcut olup gerekli güncellemeler düzenli olarak yapılmaktadır. Ayrıca pay sahipleri web sayfamızda da bulunan şirket mail adresimize (info@akenerji.com) mesaj göndererek bilgi alabilirler.

Dönem içinde veya önceki dönemlerde özel denetçi tayin talebi olmamıştır.

4. Genel Kurul Bilgileri

Genel Kurul ilanı Genel Kurul tarihinden 15 gün önce iki gazetede yayımlanır ve İMKB'ye bildirilir. Yayımlanan genel kurul ilanı; gündemi, genel kurul tarihi, saati, yeri ve katılma şartlarını içerir. Toplantı tutanağı ve hazırlanmış evrakları SPK ve İMKB'ye ulaştırılmaktadır. 2007 yılında yapılan Genel Kurul'da toplantı nisabı %74,72 olarak gerçekleşmiştir. Toplantı esnasında Genel Kurul katılımcılarından herhangi bir soru gelmemiştir. Pay sahipleri tarafından verilen öneriler Genel Kurul onayına sunulmuş olup oy çokluğuyla kabul edilmiştir. Mal varlığının alınıp satılıp kiralanmasına dair yetki Şirket Ana Sözleşmesi'nin 15. maddesi gereğince Yönetim Kurulu'na verildiği için Genel Kurul gündemine bu konular alınmamaktadır.

5. Oy Hakları ve Azınlık Hakları

Şirket Ana Sözleşmesi'nde imtiyazlı oy hakkı yoktur. Her pay bir oy hakkına sahiptir. Azınlık paylarının yönetimde temsiline ve birikimli oy kullanma yöntemine ait uygulamamız bulunmamaktadır.

6. Kâr Dağıtım Politikası ve Kâr Dağıtım Tavanı

Şirketimiz bugüne kadar Şirket'in finansal performansı sektörel konjonktür ve ülkemizin içinde bulunduğu ekonomik koşulları dikkate alarak SPK mevzuatına uygun olarak ortaklarına kâr dağıtımını nakit ve/veya senet olarak gerçekleştirmiştir. Gelecek yıllarda da SPK mevzuatının öngördüğü düzenlemeler çerçevesinde Şirketimiz ortaklarına kâr dağıtımını Şirket'in finansal performansını, öngörülen yatırım projelerini, sektörel ve ekonomik koşulları dikkate alarak oluşturacaktır. Son beş yılın temettü dağıtım bilgileri aşağıdaki tabloda verilmiştir.

7. Payların Devri

Şirketimizin hisse senetleri nama olup Ana Sözleşme'de payların devrine ilişkin kısıtlayıcı bir hüküm yoktur. Tamamı İMKB'ye kote olan hisse senetlerinin devri TTK, SPK, EPDK ve MKK kanunu hükümlerine göre yapılabilir.

Son Beş Yıl Temettü Dağıtım Oranları

Bil. Dön.	Top. Dağ.	Bed. Siz	Dağ. Kâr	Ödenmiş Ser.
2006	-	-	-	65.340.000
2005	-	-	-	65.340.000
2004	-	-	-	65.340.000
2003	%20	-	8.442.799	59.400.000
2002	%20	%20	19.821.597	13.500.000

BÖLÜM II - KAMUYU AYDINLATMA ŞEFFAFLIK

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

Aracı kurumlar ve bireysel yatırımcılardan Akenerji'nin finansal performansına yönelik soruların yazılı ve sözlü olarak cevaplandırılması, bu konuya ilişkin toplantılar düzenlenmesi ve düzenli bilgilendirme faaliyetleri Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı tarafından, kurumsal ilkelerimiz ve SPK mevzuatı gerekleri çerçevesinde aşağıda açıklandığı şekilde gerçekleştirilir.

SPK mevzuatı gereğince, Şirket'in hisse fiyatını etkileyecek derecede öneme sahip bilgiler SPK ve İMKB'ye bildirildikten sonra aracı kurumlar ile paylaşılır.

Aracı kurumlardan gelen görüşme talepleri Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı katılımıyla gerçekleştirilir.

Aracı kurumlardan gelen sorular Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı'nın bilgisine ve onayına sunulur.

Şirketin hisse senedi fiyatını artırmak amacıyla aracı kurumlar aracılığıyla roadshow, yatırımcı toplantıları düzenlenir. Bu toplantılarda aracı kurum temsilcilerine ve yatırımcılara Akenerji'nin son dönem mali performansı, yıllık ve stratejik hedefleri, pazardaki yeri ve rakipleri hakkında bilgiler sunulur.

Genel Müdür ve/veya Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı bu tür toplantıları senede en az 1 kez gerçekleştirmeye gayret eder.

Kuruluşun finansal performansının düzenli bir şekilde ve güncel olarak takip edilebilmesi için web sitesi üzerinde raporlar ve mali tablolar, hissedar hizmetlerinden oluşan "Yatırımcı ilişkileri" başlığı altında bir bölüm oluşturulmuştur.

Her yıl yayınlanan faaliyet raporu düzenli olarak elektronik ortamda aracı kurumlara ve yatırımcılara gönderilir.

9. Özel Durum Açıklamaları

Kamuyu aydınlatma ve şeffaflık ilkesi çerçevesinde, başta ortaklarımız olmak üzere menfaat sahipleriyle diğer ilgililerin zamanında bilgilendirilmesini temin etmek amacıyla 2007 yılında 20 adet "Özel Durum Açıklaması" yapılmıştır. Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun ve zamanında açıklanan "Özel Durum Açıklamaları" için Sermaye Piyasası Kurulu veya İstanbul Menkul Kıymetler Borsası tarafından ek açıklamaya ihtiyaç duyulmamıştır.

10. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Kuruluşun www.akenerji.com adresinden ulaşılabilen bir internet sitesi mevcuttur. İnternet sitemizde son durum itibarıyla ortaklık ve yönetim yapısı, periyodik mali tablo ve raporlar, şirket tarihçesi, şirket amacı, şirket ile ilgili önemli güncel gelişmeler, hisse senetlerimizin günlük borsa değeri gibi bilgiler bulunmakta olup SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri gereği sayılan tüm bilgiler tamamlanmak üzere sitemiz revize edilecektir. Ayrıca kuruluş hakkında daha fazla bilgi almak isteyenler info@akenerji.com adresine mesaj gönderebilirler.

11. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

Şirket'in ana ortakları olan Akkök Sanayi ve Yatırım Geliştirme A.Ş.'de Dinçkök, Emniyet Ticaret A.Ş.'de Lodrik aileleri hakim pay sahipleridir. Ortaklık yapısı her yıl faaliyet raporunda yayınlanmaktadır.

12. İçeriden Öğrenebilecek Durumda Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Akenerji'de içeriden öğrenebilecek konumda bulunan kişi ve bölümler Genel Müdür, Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı, Muhasebe Müdürlüğü ve Bilgi İşlem Müdürlüğü'nden oluşmaktadır.

BÖLÜM III - MENFAAT SAHİPLERİ

13. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Akenerji ile ilgili menfaat sahipleri (paydaşlar) hissedarlar, çalışanlar, müşteriler, tedarikçiler, toplum ve resmi kurumlar olarak belirlenmiştir. Akenerji ana ve ara amaçlarını, politika ve stratejilerini ve Şirket hedeflerini paydaşlarının mevcut ve gelecekteki beklentilerini dikkate alarak belirlemektedir. Bu süreçte paydaşlarla çeşitli yöntemlerle bilgi paylaşımı gerçekleştirilmektedir.

Tedarikçilerimizin Şirketimiz şartlarını karşılayan ürün sağlama yeteneği temelinde seçilmesi ve yıllık performanslarının değerlendirilmesi amacıyla Tedarikçi Performans Sistemi kullanılmaktadır. Bu sistem kapsamında değerlendirilen tedarikçilerle, iyileştirmeleri gereken alanlara ilişkin bilgiler paylaşılmaktadır.

Ayrıca, şirket politikası, teknik spesifikasyon/şartnameler ve sözleşmeler de tedarikçilerle paylaşılan bilgiler kapsamına girmektedir.

Müşterilerimizin değişen mevzuat koşullarıyla ilgili periyodik olarak bilgilendirmekteyiz. Buna ek olarak TEDAŞ, TEİAŞ, EPDK gibi kurum ve kuruluşların teknik gerekliliklerinin yerine getirilmesi için müşterilerimize destek verilmektedir.

Akenerji Yönetimi santrallerinin yerleşik bulunduğu bölge halkıyla zaman zaman sosyal etkinliklerle bir araya gelmekte ve bu faaliyetler esnasında Akenerji'nin toplam kalite faaliyetleri, çevre faaliyetleri ve şirket politikaları gibi konularda ziyaretçiler sunumlar ve el kitapçıkları aracılığıyla bilgilendirmektedir.

Akenerji'de çalışanlarla kuruluşun, açık ve dürüst iletişim kurma anlayışı ve çalışan memnuniyetinin sağlanması insan kaynakları yönetimi politikasının temelini oluşturmaktadır. Kuruluşumuzda yukarıdan aşağıya, aşağıdan yukarıya ve yatay iletişim kanallarının başlıca örnekleri olarak İtranet veritabanı, üst yönetim bilgilendirme toplantıları, performans değerlendirme toplantıları sayılabilir. Bu iletişim araçları kullanılarak çalışanlarımıza, şirket faaliyetlerimiz, prosedürlerimiz, yönetmeliklerimiz ve kalite politikamız duyurulmakta, onların görüşleri de alınmaktadır.

14. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Akenerji'de ISO 9001-2000 belgesinin yenilenmesi amacıyla Kalite Proje Ekibi kurulmuştur. Bu ekibin amaçları arasında tüm birimlerle işbirliği yaparak çalışanlardan gelen önerileri yıl içinde değerlendirmek, sonuçları yönetimin onayına sunmak bulunmaktadır. Yapılan bu çalışma Akenerji'nin şirket içi iletişimde önemli bir yer tutar.

15. İnsan Kaynakları Politikası

İnsan kaynakları politikamız, çalışan memnuniyetine dayalı insan kaynakları uygulamaları ve sahip olduğu kaliteli işgücüsüyle sektörde örnek teşkil eden, herkesin mensubu olmayı öncelikle tercih edeceği bir kurum olmaktadır.

Akenerji, kendi alanında uzman veya uzmanlaşmaya aday potansiyele sahip, iyi eğitilmiş ve Şirket'in hedefleri doğrultusunda hareket edecek bir kadro yapısı kurmaya özen gösterir.

Bu anlamda yaklaşımımız, Şirket ortak yetkinlikleriyle paralel olarak, değişim odaklı, stratejik bilince sahip, çözüm üretebilen, güçlü iletişim becerisiyle birlikte takım çalışmasına yatkın ve sonuç odaklı insan gücümüz sayesinde sektörün değişen koşullarında rekabet avantajlarımızı devam ettirmektedir.

Akenerji, çalışanlarına tüm potansiyellerini sergileyebilecekleri yaratıcı ve geliştirici bir kültürü destekleyen bir çalışma ortamı sunmayı ilke edinmiştir.

16. Müşteri İlişkileri Hakkında Bilgi

Türkiye'nin önde gelen 400'ün üzerindeki sanayi ve ticarethane kuruluşlarına elektrik enerjisi tedarik eden Akenerji, satış ve pazarlama faaliyetlerini müşteri odaklı hizmet anlayışıyla yürütmektedir.

Müşterilerinin bir kısmının elektrik enerjisi ihtiyacı ulusal enerji şebekesi üzerinde TEİAŞ ve TEDAŞ hatları vasıtasıyla karşılanırken (transfer müşterileri), diğerlerinin enerji ihtiyacı ise Akenerji Santrallerinden müşteriye kadar tesis edilen direkt hatlar vasıtasıyla karşılanmaktadır (bara müşterileri).

Transfer müşterilere tedarik edilen enerjinin teknik kalitesi TEDAŞ hatlarının kalitesiyle sınırlı olup, bara müşterilerine tedarik edilen enerjinin teknik kalitesi ise Akenerji'nin yüksek kalite standartlarında sunulmaktadır. Gerek transfer müşterileri, gerekse bara müşterilerine verilen hizmet kalitesinin yüksek standartta sağlanabilmesi için periyodik olarak Müşteri Memnuniyeti Anketi yapılmaktadır. Anket sonuçlarına göre, gerekli durumlarda, müşteri memnuniyetini ve hizmet kalitesinin arttıracak şekilde Akenerji'nin iş süreçlerinde gerekli değişiklikler yapılmaktadır.

Ayrıca müşteri şikayetlerini değerlendirmek üzere Müşteri Şikayet Formu uygulaması yürütülmektedir. Müşterilerden gelen bildirimlerin sonucuna göre hizmetlerde gerekli iyileştirmeler yapılmaktadır.

17. Sosyal Sorumluluk

Akenerji, topluma karşı olan sorumluluğunun bilinciyle çevre kirliliğini önlemek ve doğal kaynakları korumak için faaliyetleri esnasında gerekli önlemleri alan bir kuruluştur. Kuruluşumuzun "Kalite Politikası" kapsamına da giren yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin bulunması, geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasına özen gösterilmektedir.

Uygulanan her türlü yenilikçi projelerde Çevre Mevzuatına tam uyum, Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) aşamasından itibaren başlamaktadır. Ayrıca santrallerimizden çıkan atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri, T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince yapılmaktadır.

Yalova'da kurulu bulunan Akkök Şirketler Grubu'na bağlı Akenerji, Aksa, Ak-Kim ve Ak-Tops şirketlerinin çevre konularındaki faaliyetlerinde birbirlerine destek olmaları, çalışanların ve halkın çevre bilincinin artırılması için eğitim ve bilgilendirme çalışmaları yapılması amacıyla 1993 yılında Akçevre organizasyonu kurulmuştur.

Akçevre Kurulu, şirket çalışanlarının yanı sıra bölge okullarda öğrenim gören öğrencilere yönelik olarak çeşitli yarışma ve sosyal etkinlikler düzenlemektedir. Şirket çalışanlarına yönelik olarak her yıl düzenlenen ve ilki 1997 yılında verilen "Çevre Duyarlılığı Ödülleri" değerlendirmesi, verildiği yıl içerisinde çalışanlarca geliştirilmiş çevresel proje öneri ve faaliyetlerin teşvik edilmesi ve ödüllendirilmesi amacıyla gerçekleştirilmektedir. Çevre bilincinin küçük yaşlarda oluşturulması ve geliştirilmesinin önemi ve etkinliği sebebiyle öğrencilere yönelik olarak "Çevre Koruma Konulu Kompozisyon ve Resim Yarışmaları" 5 Haziran Dünya Çevre Günü etkinlikleri kapsamında düzenlenmektedir.

Akenerji'de İş Sağlığı ve Güvenliği hususu öncelikli konu olup, işçilerin sağlığını ve güvenliğini korumak için mesleki risklerin önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dahil gerekli her türlü önlemler alınmakta, organizasyonlar yapılmakta, araç ve gereçler sağlanmakta, gerekli prosedür ve talimatlar hazırlanarak bu konuda çalışanlar bilgilendirilmektedir. Akkök Acil Durum Denetleme Kurulu, Akkök Grubuna bağlı şirketlerin, acil durum öncesinde, sırasında ve sonrasında, eş güdümlü olarak hareket etmeleri, tüm Akkök Grubu çalışanlarının iş sağlığı ve güvenliğinin en üst düzeyde tutulması, herhangi bir Acil durum sonrasında üretimin aksamadan devam etmesini sağlamaya yönelik yapılacak çalışmaların kontrolü ve denetimi amacıyla kurulmuştur. Akkök Acil Durum Hazırlık, Yönetim, Denetim Prosedürü çerçevesinde Akkök Grubuna bağlı şirketlerin denetimleri yapılmaktadır. Denetim sonucunda kuruluşlarımızda saptanan kuvvetli yönler ile iyileştirilmeye açık alanları içeren bilgilerle hazırlanan raporlar ilgili kuruluşlara iletilmektedir.

Kurulduğu günden bu yana, Akenerji'nin mevcut santralleri çevresinde yaşayanların Akenerji hakkında olumlu algılamaları, sağlanan iş imkanları, ekonomik ve diğer katkılar sayesinde artarak devam etmektedir.

BÖLÜM IV - YÖNETİM KURULU

18. Yönetim Kurulunun Yapısı, Oluşumu ve Bağımsız Üyeler

Yedi kişiden oluşan Yönetim Kurulu, Başkan, Başkan Yardımcısı Üye, Üye, Üye, Üye (bağımsız denetimden sorumlu) iki kişi ve üye (genel müdür) olmak üzere teşkil etmiştir. Yönetim Kurulu'nda beş kişi icracı olarak bulunmaktadır. Kendi aralarında işin nevine göre görev bölümü yapmışlardır. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Şirket dışında başka görev veya görevler alması belirli kurallara bağlanmamıştır.

19. Yönetim Kurulu Üyelerinin Nitelikleri

Yönetim Kurulu Üyelikleri'ne sektör bilgisine haiz, yönetim ve denetim tecrübesi sahibi, yüksek tahsilli ve nitelikli kişiler aday gösterilir ve seçilirler. Şirket Ana Sözleşmesi'nde Yönetim Kurulu Üyelikleri için nitelik özellikleri yer almamaktadır.

20. Şirketin Misyon ve Vizyonu ile Stratejik Hedefleri

Misyon

Kesintisiz ve güvenilir enerjiyi rekabetçi fiyatlarla tedarik ederek, müşterilerimize rekabet avantajı kazandırmak.

Vizyon

Farklı kaynaklara dayalı ve son teknolojinin kullanıldığı enerji üretim tesisleri ile Türkiye'nin pazar payı en yüksek enerji üretim şirketi olmak.

Misyon ve Vizyon, tüm Akenerji çalışanlarıyla, toplantılar, oryantasyon gibi yöntemlerle sistematik olarak paylaşılmaktadır.

Şirketimiz, her yıl başında o yıla ait şirket hedeflerini belirlemekte, gerektiğinde revize etmekte; şirket ve bölüm hedeflerini çalışanlarımızla paylaşmaktadır. Şirket hedeflerimiz; ana amaç, ara amaç, şirket politika ve stratejilerine uygun olarak her yıl başında Genel Müdür ve Üst Yönetim tarafından istişare edilerek belirlenmektedir. Yıllık olarak belirlenen şirket temel hedefleri ışığında Genel Müdür Yardımcıları, kendi birimlerine ait bölüm hedeflerini hazırlamakta ve Genel Müdür'ün onayına sunmaktadır. Bölüm hedefleri aynı zamanda Kalite Yönetim Sistemi amaç ve hedefleridir. Bireysel hedefler, bölüm hedeflerine ulaşmak için organizasyonun belirlenen seviyelerinde oluşturulan alt hedefler olup tüm çalışanlara paylaştırılmaktadır. Her yıl Temmuz ayı içerisinde her bir çalışan ve ilk amiri bir araya

gelerek bireysel hedefleri izleme ve gözden geçirme toplantıları yapmaktadır. Konulan hedefler, Yönetim tarafından Gözden Geçirme Faaliyet Toplantıları'nda ara ve yıl sonu dönemlerde değerlendirilmektedir.

21. Risk Yönetim ve İç kontrol Mekanizması

Şirketimizde, risk yönetimini etkin gerçekleştirmek amacıyla ayda bir kez Finansman ve Risk Yönetimi Kurulu yapılır. Kurula Genel Müdür başkanlık eder. Diğer üyeler, iki İcra Kurulu Üyesi, Genel Müdür Yardımcısı (Mali İşler) ve Pazarlama Müdürü'nden oluşmaktadır. Bu kurulda Şirket'in mali performansını değerlendirmenin yanı sıra Şirket'in ticari ve finansal riskleri değerlendirilir. Özellikle alacak riski yönetiminde ne tür finansal enstrümanlar kullanılacağı, müşteri bazında risk seviyeleri değerlendirilir. Şirket'in net döviz pozisyonu takip edilerek kur riski taşımaması sağlanır.

Ayrıca Akenerji'de uygulanan teknolojilerin doğal bir sonucu olarak var olan risklerin; çalışanlarımızın sağlıklarına ve güvenliklerine, işyerimize ve çevreye herhangi bir tehlike oluşturmayacak şekilde kontrol altında tutulmalarının izlenmesini sağlamak amacıyla tüm fabrikayı kapsayan "risklerin kontrol altında tutulmalarının izlenmesi" prosedürü uygulanmaktadır.

22. Yönetim Kurulu Üyeleri ile Yöneticilerin Yetki ve Sorumlulukları

Şirket yöneticilerinin görevleri yazılı iş çerçeveleri ile belirlenmiş olup yapılan görev değişikliklerine göre devamlı güncellenmektedir. Şirket Yönetim Kurulu'nun yetkileri Ana Sözleşme'de belirlenmiştir. Yöneticilerin yetkileri her yıl yeniden düzenlenmektedir.

23. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri'ni bilgilendirmek ve iletişimi sağlamak üzere sekretery görevini yapan bölüm Şirketimizde mevcuttur. Şirketin Ana Sözleşmesi'nde belirlenen yetkiler çerçevesinde Yönetim Kurulu faaliyetlerini icra etmekte olup bugüne kadar tüm kararlar oybirliğiyle alınmıştır. YK üyelerinin ağırlıklı oy hakkı yoktur olumsuz oy hakkı mevcut olup bugüne kadar kullanılmamıştır.

24. Şirketle Muamele Yapma ve Rekabet Yasağı

Türk Ticaret Kanunu'nun 334 ve 335. maddeleri gereğince Genel Kurul'da Yönetim Kurulu Üyeleri'nin rekabet etme yasağı kaldırılmış olup bugüne kadar hiçbir Yönetim Kurulu Üyesi'nin Şirket'le rekabetinden dolayı bir çıkar çatışması oluşmamıştır.

25. Etik Kurallar

Akkök Grubu içerisinde görev alan herkesin sahip olması gereken ve hedeflenen şirket kültürünün desteklenmesi için kritik olan temel yetkinlikler şöyledir.

1. Araştırma ve Bilgi Edinme: En iyi uygulamalar konusunda güncel kalmak ve işinde doğru kararlar alabilmek için kişinin kendi iş çevresi ; içinde bulunduğu sektör/pazar ve ekonomik, sosyal, politik çevredeki gelişmeler hakkında daha fazla bilgi edinme isteğidir. Kişi, işi için gerekli olan rutin soruları sormanın ötesinde insanlar ve konular hakkında derinlemesine araştırma yapma ve gelişmeleri anlama; kurumun bütününe ve dışına bakarak işe yönelik problemler veya fırsatları anlama yeteneğine sahiptir.

2. Dürüstlük ve Güvenilirlik: Kişi duygu ve düşüncelerini her durumda açık ve doğru bir şekilde ifade eder; yani davranışları ve sözleri uyum içerisindedir. Hata yaptığında açıkça söyler; başkalarının da aynı açıklık ve dürüstlikle hareket etmelerini bekler.

3. Ekip Çalışması ve İşbirliği: Bir ekibin parçası olarak ekibin diğer üyeleri ile birlikte dayanışma içerisinde çalışma isteği ve becerisidir. Bu yetkinlik, başkaları ile rekabet halinde çalışmanın aksine; bölüm/şirket hedefleri doğrultusunda işbirliği yapma ve ortak hedefleri kişisel hedeflerin önünde tutmayı gerektirir.

4. Müşteriye ve Çalışma Arkadaşlarına Duyarlılık: Başkalarını anlama isteğini içerir. Başkalarının dile getirmediği veya açıkça ifade etmediği duygu, düşünce ve kaygılarını doğru anlama ve duyarlı olma yeteneğidir. Bu yetkinlik aynı zamanda kültürler arası bir duyarlılığı da içerir.

5. Özgüven: Kişinin kendisine verilen işi en iyi şekilde yapabilmek ve sorunlar karşısında en etkin yaklaşımı seçebilmek için gerekli bilgi ve beceriye sahip olduğuna inanmasıdır. Bu yetkinliğe sahip olan kişi, giderek zorlaşan veya üstleri/müşterileri ile fikir ayrılığına düştüğü durumlarda bile kendi yeteneklerine, fikirlerine ve kararlarına olan güvenini ifade eder.

6. Sonuç Odaklılık: Daha iyisini yapma, mükemmeli yakalama ve kendisinin veya başkalarının performansını geliştirecek zorlayıcı hedeflere ulaşma arzusu ve güdüsüdür. Bu yetkinlik, yenilikler yaratmayı ya da mevcut işleri farklı biçimde yapmayı da içerir.

7. Yaratıcılık ve Yenilikçilik: Kişinin çeşitli ortamlarda, farklı birey veya takımlarla etkin bir şekilde çalışma ve yeniliklere uyum sağlayabilme becerisidir. Kişi, farklı ve karşıt görüşleri anlar ve bunlara değer verir. Ayrıca çalıştığı ortam veya yaptığı iş değişimi gerektiriyorsa, bunun gerçekleşmesini sağlar veya yapılan değişikliği kolaylıkla kabul ederek kişisel yaklaşımını yeni duruma göre uyarlar.

26. Yönetim Kurulunda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Bu bölümde Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarını sağlıklı olarak yerine getirmek amacıyla Denetimden Sorumlu Komite yanında Kurumsal Yönetim Komitesi veya başkaca komiteler oluşturup oluşturmadığı, komitelerin başkan ve üyeleri ve nitelikleri, toplanma sıklığı ve ilgili dönemdeki faaliyetleri ile bu faaliyetleri yerine getirirken takip edeceği prosedürlerin olup olmadığı belirtilecek, Kurumsal Yönetim Komitesi oluşturulmaması halinde gerekçesi açıklanacaktır.

Ayrıca, Yönetim Kurulu'nda oluşturulan her bir komite bazında komite başkanlarının bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilip seçilmediği, komitelerin iki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesinin bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan üyelerden oluşup oluşmadığı, bir Yönetim Kurulu üyesinin birden fazla komitede görev alıp almadığı, söz konusu prensiplere uyulmaması halinde gerekçesi ile bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarına yer verilecektir.

Şirket Yönetim Kurulu 5 icracı 2 bağımsız denetimden sorumlu üyelerden olmak üzere 7 kişidir. Her üç ayda bir mali tablolar Denetim Komitesi'nin onayından geçtikten sonra Yönetim Kurulu'nun görüşlerine sunulur.

27. Yönetim Kuruluna Sağlanan Mali Haklar

Bu bölümde Yönetim Kurulu Üyeleri'ne sağlanan her türlü hak, menfaat ve ücret ile bunların belirlenmesinde kullanılan kriterler, Yönetim Kurulu Üyeleri'nin mali haklarının tespitinde Yönetim Kurulu Üyeleri'nin performansına dayalı olacak ve Şirket'in performansını yansıtacak bir ödüllendirmenin uygulanıp uygulanmadığı belirtilecektir.

Bu bölümde ayrıca Şirket, herhangi bir Yönetim Kurulu Üyesi'ne ve yöneticilerine borç verip vermediği, kredi kullandırıp kullandırmadığı, verilmiş olan borçların ve kredilerin süresini uzatıp uzatmadığı, şartlarını iyileştirip iyileştirmede, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullandırıp kullandırmadığı veya lehine kefalet gibi teminatlar verip vermediği, eğer bu hususlardan birisi yada birden fazlası uygulanmış ise bunun gerekçesi ile bundan doğan çıkar çatışmaları açıklanacaktır.

Şirket Yönetim Kurulu'na sağlanan maddi haklar Şirket Ana Sözleşmesi'nde yazılıdır. Şirket Ana Sözleşmesi'ni 7.maddesine göre her yıl genel kurulda tespit edilen aylık ücretler ile yine Ana Sözleşme'nin 27/3 maddesindeki safi kârdan %2,5 nispetinde SPK mevzuatına göre dağıtılan kârdan tefrik olur. Bunun dışında Şirket Yönetim Kurulu Üyelerine herhangi bir mali hak sağlanmaz.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ
2007 YILI FAALİYET DÖNEMİ'NİN
ORTAKLAR OLAĞAN GENEL KURULU'NA SUNULAN
DENETÇİLER RAPORUDUR

Şirket Unvanı	: Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Şirket Merkezi	: Miralay Şefik Bey Sk. No: 15/17 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İSTANBUL
Şirketin Sermayesi (Ödenmiş)	: 65.340.000.-YTL
Faaliyet Konusu	: Elektrik Enerjisi ve Buhar Üretimi
Denetçilerin Adları ve Görev Süresi	: Bülent ÜSTÜNEL ve Ersin BAŞARAN Görev süresi bir yıldır. Ortak değiller.
Katılan Yönetim Kurulu ve Yapılan Denetleme Kurulu Toplantılarının Sayısı	: Üç Yönetim Kurulu Toplantısına katıldılar. Dört defa şirket defterlerini ve Muamelaatını Denetleme toplantısı yaptılar.
Ortaklık Hesaplarının İnceleme Tarihleri ve Kapsam Sonucu	: Mart, Haziran, Eylül, Aralık aylarında yapılan denetlemelerde şirket defterlerinin yasalara uygun olarak tutulduğu ve doğrulayıcı belgelere dayandırıldığı görüldü.
Türk T.K.' nun 353.Maddesine Göre Ortaklık Veznelerinde Yapılan Sayımların Sayısı ve Sonuçları	: İkişer ayda bir olmak üzere yılda 6 defa yapılan vezne sayımlarında mevcutların kayıtlara uygun olduğu görüldü.
Türk T.K.' nun 353/4 Maddesi Uyarınca Yapılan İnceleme Sonuçları	: Ayda bir defa yapılan incelemelerde şirkete rehin ve teminat veya vedia olarak teslim edilen kıymetli evrakların mevzuata uygun olarak düzenlenmiş oldukları ve şirkette muhafaza ve kayıt altında bulunduruldukları tespit edilmiştir.
İntikal Eden Şikayet ve Yolsuzluklar	: Şirket murakıplarına şikayet ve yolsuzluk müracaatı yapılmadı.

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2007-31.12.2007 dönemi hesap ve işlemlerini Türk Ticaret Kanunu; ortaklığın esas sözleşmesi ve diğer mevzuatı ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre benimsediğimiz ekli 31.12.2007 tarihi itibariyle düzenlenmiş bilanço, ortaklığın anılan tarihteki gerçek mali durumunu ve 01.01.2007-31.12.2007 dönemine ait kar-zarar tablosu, anılan döneme ait gerçek faaliyet sonuçlarını yansıtmakta ve karın dağıtım önerisi yasalara ve ortaklık sözleşmesine uygun olup, bilanço ve kar-zarar cetvelinin onaylanmasını ve Yönetim Kurulunun aklanmasını teklif ederiz.

Saygılarımızla

Bülent ÜSTÜNEL

Ersin BAŞARAN

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN DİPNOTLAR**

BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**Yönetim Kurulu ve Hissedarlara
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.**

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Ana Ortaklık) ve Bağılı Ortaklıkları'nın 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide öz sermaye değişim tablosunu ve konsolide nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları denetlemiştir.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

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

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

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

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

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

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Ana Ortaklık) ve Bağılı Ortaklıkları'nın 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait finansal performansını ve nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulunca yayımlanan finansal raporlama standartları çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Görüşümüzü Etkilememekle Birlikte, Yapılan Açıklamalar

- 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın %100'üne sahip olduğu bağılı ortaklık Aken BV ve %33'üne sahip olduğu iştirak Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.'nin konsolide finansal tabloları önemli ölçüde etkilememesi nedeniyle, adı geçen şirketler ilişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.
- Konsolide finansal tabloların 42 no.lu dipnotunda görüleceği üzere, Şirket Yönetimi, ilişikteki konsolide finansal tablolarda zarar olduğundan kâr dağıtımını yapılmayacağını bildirmiştir.

İstanbul,
7 Mart 2008

**Denet Bağımsız Denetim
Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.**
Member firm of BDO International



Ömür Günel
Sorumlu Ortak Başdenetçi

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
KONSOLİDE BİLANÇO (YTL)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den	
		Cari Dönem 31.12.2007	Geçmiş Dönem 31.12.2006
VARLIKLAR			
Cari/Dönen Varlıklar		196.027.872	208.929.728
Hazır Değerler	3,4	87.604.911	139.516.796
Menkul Kıymetler (net)	3,5	0	0
Ticari Alacaklar (net)	3,7	42.793.054	23.469.182
Finansal Kiralama Alacakları (net)	8	0	0
İlişkili Taraflardan Alacaklar (net)	3,9	13.651.712	23.098.056
Diğer Alacaklar (net)	10	703.352	47
Canlı Varlıklar (net)	11	0	0
Stoklar (net)	3,12	7.685.068	7.608.328
Devam Eden İnşaat Sözleşmelerinden Alacaklar (net)	13	0	0
Ertelenen Vergi Varlıkları	3,14	0	0
Diğer Cari/Dönen Varlıklar	15	43.589.775	15.237.319
Cari Olmayan/Duran Varlıklar		399.016.736	428.333.721
Ticari Alacaklar (net)	3,7	29.727	326.410
Finansal Kiralama Alacakları (net)	8	0	0
İlişkili Taraflardan Alacaklar (net)	3,9	0	0
Diğer Alacaklar (net)	10	0	0
Finansal Varlıklar (net)	3,16	2.208.942	4.967.379
Pozitif/Negatif Şerefiye (net)	2,17	36.028.678	22.472.300
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller (net)	18	0	0
Maddi Varlıklar (net)	3,19	327.688.065	366.346.757
Maddi Olmayan Varlıklar (net)	3,20	33.000.628	34.138.913
Ertelenen Vergi Varlıkları	3,14	0	0
Diğer Cari Olmayan/Duran Varlıklar	15	60.696	81.962
TOPLAM VARLIKLAR		595.044.608	637.263.449

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den	
		Cari Dönem 31.12.2007	Geçmiş Geçmiş Dönem 31.12.2006
YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		56.877.292	64.826.024
Finansal Borçlar (net)	3,6	159.225	0
Uzun Vadeli Finansal Borçların Kısa Vadeli Kısımları (net)	3,6	8.050.876	13.456.807
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (net)	8	0	0
Diğer Finansal Yükümlülükler (net)	6	0	0
Ticari Borçlar (net)	3,7	36.208.981	40.637.363
İlişkili Taraflara Borçlar (net)	3,9	5.076.635	4.949.359
Alınan Avanslar	3,21	589.465	6.947
Devam Eden İnşaat Sözleşmeleri Hakediş Bedelleri (net)	13	0	0
Borç Karşılıkları	23	4.820.740	4.554.821
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	3,14	0	0
Diğer Yükümlülükler (net)	10	1.971.370	1.220.727
Uzun Vadeli Yükümlülükler		148.848.268	142.813.239
Finansal Borçlar (net)	3,6	147.454.057	126.726.667
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (net)	8	0	0
Diğer Finansal Yükümlülükler (net)	6	0	0
Ticari Borçlar (net)	3,7	0	0
İlişkili Taraflara Borçlar (net)	3,9	0	0
Alınan Avanslar	3,21	0	0
Borç Karşılıkları	23	1.394.211	1.323.815
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	3,14	0	14.762.757
Diğer Yükümlülükler (net)	15	0	0
ANA ORTAKLIK DIŞI PAYLAR	2,24	1.305.073	1.283.805
ÖZSERMAYE		388.013.975	428.340.381
Sermaye	25	65.340.000	65.340.000
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi	25	0	0
Sermaye Yedekleri	26	468.931.915	468.931.915
Hisse Senetleri İhraç Primleri		48.869.596	48.869.596
Hisse Senedi İptal Kârları		0	0
Yeniden Değerleme Fonu		0	0
Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu		0	0
Öz Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları		420.062.319	420.062.319
Kâr Yedekleri	26,27	90.947.836	90.947.836
Yasal Yedekler		8.217.461	8.217.461
Statü Yedekleri		0	0
Olağanüstü Yedekler		82.730.375	82.730.375
Özel Yedekler		0	0
Sermayeye Eklenecek İştirak Hisseleri ve			
Gayrimenkul Satış Kazançları		0	0
Yabancı Para Çevrim Farkları		0	0
Net Dönem Kârı/Zararı		(40.280.291)	(59.790.065)
Geçmiş Yıllar Kâr/Zararları	28	(196.925.485)	(137.089.305)
TOPLAM ÖZ SERMAYE VE YÜKÜMLÜLÜKLER		595.044.608	637.263.449

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
KONSOLİDE GELİR TABLOSU (YTL)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den	
		Cari Dönem 31.12.2007	Geçmiş Dönem 31.12.2006
ESAS FAALİYET GELİRLERİ			
Satış Gelirleri (net)	36	452.074.250	434.274.123
Satışların Maliyeti (-)	36	(438.553.247)	(466.779.040)
Hizmet Gelirleri (net)		0	0
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler/faiz+temettü+kira (net)		0	0
BRÜT ESAS FAALİYET KÂRI/ZARARI		13.521.003	(32.504.917)
Faaliyet Giderleri (-)	37	(69.588.703)	(24.515.206)
NET ESAS FAALİYET KÂRI/ZARARI		(56.067.700)	(57.020.123)
Diğer Faaliyetlerden Gelir ve Karlar	38	18.942.998	34.825.368
Diğer Faaliyetlerden Gider ve Zararlar (-)	38	(15.226.196)	(49.033.851)
Finansman Giderleri (-)	39	(2.768.707)	(10.621.822)
FAALİYET KÂRI/ZARARI		(55.119.605)	(81.850.428)
Net Parasal Pozisyon Kar/Zararı	40	0	0
ANA ORTAKLIK DIŞI KÂR/ZARAR	2,24	76.557	(165.803)
VERGİ ÖNCESİ KÂR/ZARAR		(55.043.048)	(82.016.231)
Vergiler	3,41	14.762.757	22.226.166
NET DÖNEM KÂRI/ZARARI		(40.280.291)	(59.790.065)
HİSSE BAŞINA KAZANÇ	3,42	-0,62	-0,92

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI (YTL)

	Sermaye	Emisyon primi	Özsermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları	Yasal Yedekler	Dijer Yedekler ve Dağıtılmamış Kârlar	Net Dönem Kârı/(Zararı)	Geçmiş Yıllar Kârı/(Zararı)	Toplam
1 Ocak 2006 tarihi itibarıyla bakiye	65.340.000	48.869.596	420.062.319	8.217.461	82.730.375	(79.091.304)	(57.868.956)	488.259.491
2005 yılı zararının geçmiş yıllar kârına/(zararına) transferi	-	-	-	-	-	79.091.304	(79.091.304)	-
Konsolidasyona dahil olan bağı ortaklığın etkisi	-	-	-	-	-	-	(132.103)	(132.103)
Konsolidasyondaki bağı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi	-	-	-	-	-	-	3.058	3.058
Dönem zararı	-	-	-	-	-	(59.790.065)	-	(59.790.065)
31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla bakiye	65.340.000	48.869.596	420.062.319	8.217.461	82.730.375	(59.790.065)	(137.089.305)	428.340.381
2006 yılı zararının geçmiş yıllar kârına/(zararına) transferi	-	-	-	-	-	59.790.065	(59.790.065)	-
Konsolidasyona dahil olan bağı ortaklığın etkisi	-	-	-	-	-	-	(46.115)	(46.115)
Dönem zararı	-	-	-	-	-	(40.280.291)	-	(40.280.291)
31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla bakiye	65.340.000	48.869.596	420.062.319	8.217.461	82.730.375	(40.280.291)	(196.925.485)	388.013.975

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31.12.2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI (YTL)

	Not	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
A. ESAS FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Vergi öncesi net zarar (-)		(55.043.048)	(82.016.231)
Düzeltilmeler:			
Amortisman (+)		51.403.840	58.049.814
Şerefiye İtfa Payı (+)		653.516	76.697
Kıdem tazminatı		151.374	12.680
Borç karşılıkları		184.941	3.867.423
Diğer karşılıklar		45.155.399	(3.866.576)
Menkul kıymet veya uzun vadeli yatırımlardan elde edilen kazançlar (-)		(9.836.901)	(12.605.071)
Sabit kıymet satış (kârı) /zararı		(827.419)	7.909.604
Faiz gideri (+)		2.768.707	2.783.949
İşletme sermayesindeki değişikliklerden önceki faaliyet kârı (+)/zararı (-)		34.610.409	(25.787.711)
Ticari işlemlerdeki ve diğer alacaklardaki artış (-)/azalış (+)		(19.027.189)	(6.345.981)
İlişkili taraflardan alacaklardaki artışlar (-)/azalışlar (+)		9.446.344	19.835.294
Stoklardaki artış (-)/azalış (+)		(76.740)	434.177
Diğer alacaklardaki artışlar (-)/azalışlar (+)		(1.664.044)	(3.046.832)
Ticari borçlardaki artış (+) /azalış (-)		(4.428.382)	(3.482.578)
İlişkili taraflara borçlardaki artış (+)/azalış (-)		127.276	(1.762.350)
Alınan avanslardaki artış (+) /azalış (-)		582.518	(4.678)
Diğer yükümlülüklerdeki azalış (-)/artış (+)		750.643	(900.942)
Faiz ödemeleri (-)		(739.270)	(2.393.964)
Vergi ödemeleri (-)		-	(110.781)
Esas faaliyetlerden kaynaklanan net nakit	43	19.581.565	(23.566.346)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Mali varlık alımı, alış tutarının neti (-)		2.758.437	(220.264)
Menkul kıymet alımı (-)/satımı (+)		-	29.674.017
Pozitif şerefiye (-)		(14.209.894)	(22.548.997)
Maddi ve maddi olmayan varlık satın alımları (-)		(84.556.094)	(61.829.588)
Maddi varlık satışı nedeniyle elde edilen nakit girişleri (+)		1.250.800	1.444.739
Tahsil edilen faizler (+)		9.836.901	12.605.071
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit	43	(84.919.850)	(40.875.022)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
Kısa ve uzun vadeli borçlarla ilgili nakit çıkışları (-)/girişleri (+)		13.451.247	93.319.471
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi		(46.115)	(132.103)
Konsolidasyondaki bağlı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi		-	3.058
Ana Ortaklık dışı paylarda azalış (-)/artış (+)		21.268	186.463
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit	43	13.426.400	93.376.889
Hazır değerlerde meydana gelen artış/(azalış)	3,43	(51.911.885)	28.935.521
Dönem başındaki hazır değerler mevcudu	4	139.516.796	110.581.275
Dönem sonundaki hazır değerler mevcudu	4	87.604.911	139.516.796

1. Organizasyon ve Faaliyet Konusu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin (Ana Ortaklık) faaliyet konusu, elektrik enerjisi ve buhar üretimidir. Bağlı ortaklıkların faaliyet konuları, elektrik enerjisi üretmek, iletmek, dağıtmak, satın almak ve satmak ve bu amaçla ilgili olarak tesisler kurmak ayrıca elektrik enerjisi mevzuatına uygun olarak yurt içinde elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin toptan alım ve satım faaliyetlerinde bulunmaktadır. İştirakin faaliyet konusu ise bina yönetim hizmeti sunmaktır.

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkları ile iştirakleri aşağıdaki şirketlerden oluşmaktadır:

Ana Ortaklık:

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.-Türkiye

Bağlı Ortaklıklar:

Ak-El Yalova Elektrik Üretim A.Ş.-Türkiye *

Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.-Türkiye *

Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.-Türkiye *

Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.-Türkiye*

Aken BV-Hollanda**

İştirakler:

Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.-Türkiye**

* Tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

** Konsolide finansal tabloları önemli ölçüde etkilememesi nedeniyle konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

Ana Ortaklık'ın merkez adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu/İstanbul-Türkiye

Ana Ortaklık, bağlı ortaklıklar ve iştiraki Akkök Grubu şirketleridir.

Ana Ortaklık, Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) kayıtlı olup hisselerinin %52,82'i halka açıktır. 3 Temmuz 2000 tarihinden beri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda (İMKB) işlem görmektedir.

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık'ın ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Adı	31 Aralık 2007 Pay Oranı	31 Aralık 2006 Pay Oranı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%40,86	%16,59
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	-	%15,57
Ömer Dinçkök	%11,57	%11,57
Ali Dinçkök	%11,57	%11,57
Diğer *	%36,00	%44,70
	%100,00	%100,00

* Sermayenin %10'undan daha azına sahip ortakların toplamını göstermektedir.

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla çalışan personelin ortalama sayısı 208'dir (31 Aralık 2006-269).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

(a) Hazırlanış Esası:

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar muhasebe kayıtları ve kanuni defterlerini, yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak hazırlamaktadır. İlişikteki konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıda açıklandığı üzere, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)'nın Seri XI/25 No.lu Tebliği'ne uyum sağlamak amacıyla belli düzeltme ve sınıflandırma kayıtları yapılmıştır. İlişikteki konsolide finansal tablolara yansıtılan düzeltmeler dipnot 2(b) ve (d)'de özetlenmiştir.

İlişikte sunulan konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK'nın 10 Aralık 2004 tarihinde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

(b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi:

Seri XI ve 25 No.lu Tebliğ'in 15. Kısmı'na göre, yüksek enflasyon ekonomisinin hakim olduğu bir ülkenin para birimini kullanarak finansal tablolarını hazırlamakta olan kuruluşların bu tablolardaki kalemleri bilanço tarihi itibarıyla endekslenen birim değerleri ile göstermeleri ve aynı uygulamayı geçmiş dönemlere de yansıtmaları gerekmektedir. Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, 2005 yılında finansal tabloların enflasyona göre düzeltilmesi uygulaması sona ermiştir. Bu nedenle, finansal tablolar, 31 Aralık 2004 tarihindeki Türk Lirası'nın satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.

İlişikteki konsolide finansal tabloların, 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi ile yeniden ifade edilmesinde, Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından Türkiye için yayınlanan toptan eşya fiyatları genel endeksi baz alınarak kullanılan endeks ve çevirim faktörleri aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Çevirim faktörü
31 Aralık 2001	4.951,7	1,70
31 Aralık 2002	6.478,8	1,30
31 Aralık 2003	7.382,1	1,14
31 Aralık 2004	8.403,8	1,00

31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla finansal tabloların endekslenen birim değerleriyle hazırlanmasında aşağıdaki prensipler uygulanmıştır:

- Finansal tablolar 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endekslenen birim değerleri ile gösterilmiş, aynı uygulama geçmiş dönemlere de yansıtılmıştır.
- Parasal varlık ve borçlar bilanço tarihindeki parasal birim değeri ile gösterildiği için ayrıca endekslenmemiştir.
- Parasal olmayan bilanço kalemleri ilgili çevirim faktörleri kullanılarak endekslenen birim değerleri ile gösterilmiştir.
- Enflasyon muhasebesi uygulamasının etkisi, gelir tablosunda "Net Parasal Pozisyon Kârı/(Zararı)" hesabında gösterilir.

Parasal olmayan kalemlere 1 Ocak 2005 tarihinden sonra yapılan girişler nominal değerleriyle gösterilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

33

(c) Konsolidasyon Esasları:

Konsolidasyon, Ana Ortaklık olan Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde gerçekleştirilmiş olup, Ana Ortaklık'ın iştirakler ve bağlı ortaklıklardaki doğrudan ve dolaylı hisse payları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Ak-El Yalova Elektrik Üretim A.Ş. *	%89,95	%89,95
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. *	%90,00	%90,00
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. *	%99,00	-
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. *	%99,00	%99,00
Aken BV **	%100,00	%100,00

* İlişikteki konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi ile dahil edilmiştir.

** İlişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

İştirakler	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.*	-	%7,33
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.**	%33,00	%33,00

* 20 Eylül 2007 tarihinde Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye satılmış olup ilişikteki 31 Aralık 2006 tarihli konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

** İlişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

Ana Ortaklık'ın doğrudan ve dolaylı olarak toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen, teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve makul değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen bağlı ortaklık ve iştirakler satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılır ve maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra gösterilir.

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıdaki prensipler uygulanmıştır:

Tam Konsolidasyon Yöntemi:

- Ana Ortaklık ile bağlı ortaklıkların ödenmiş sermayesi ve satın alma tarihindeki öz sermayeleri dışındaki bilanço kalemleri toplanır. Yapılan toplama işlemi, konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları karşılıklı indirilir.
- Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklıklardaki payları; Ana Ortaklık'taki Finansal Duran Varlıklar ve bağlı ortaklıklardaki Sermaye hesabından karşılıklı olarak elimine edilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

- Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibariyle ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir. Kayıtlı değer lehine oluşan fark, pozitif şerefiye olarak konsolide bilançonun aktifinde ayrı bir kalemde gösterilir ve şerefiyenin izafe edildiği ekonomik birimin faydalı ömrünü geçmemek üzere en fazla 20 yıl içinde itfa edilir; kayıtlı değer aleyhine oluşan fark ise negatif şerefiye olarak bilançonun aktifinde negatif olarak ayrı bir kalemde gösterilir ve en fazla 20 yıl içinde itfa edilir. Ancak, şerefiyenin, açık bir şekilde bir veya bir grup tanımlanabilir varlıkla bağlantılı olduğu durumda, bu varlık veya varlık grubundan, bunların faydalı ömrü boyunca fayda sağlayacağı beklendiğinden, bu gibi durumlarda şerefiyenin faydalı ömrünün 20 yılı geçemeyeceği varsayımı geçersiz hale gelir. Ana Ortaklık 20 Kasım 2006 tarihinde 5.000.000 YTL sermayeli (sermayenin 4.541.600 YTL'lik kısmı ödenmemiştir) Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu 15.592.500 ABD Doları'na satın almıştır. Satın alınan Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Adıyaman ilinde kurulması planlanan Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali kurulu gücü 18,86 MWm/17,54 MWe, üretim lisansına sahip Adana ilinde kurulması planlanan FEKE-I HES santralinin kurulu gücü 25,64 MWm/24,61 MWe ve FEKE –II HES santralinin kurulu gücü ise 149,57 MWm/143,58 MWe'dir. Ayrıca söz konusu santrallerin üretim lisansı başvurusu kapsamında Devlet Su İşleri (DSİ) ile Su Kullanım anlaşmaları bulunmaktadır. Her üç santralin de üretim lisansının süresi 49 yıldır. Bu nedenle, Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin satın alınması dolayısıyla oluşan pozitif şerefiyenin faydalı ömrü 49 yıl olarak belirlenmiş ve şerefiyenin itfasında normal itfa yöntemi kullanılmıştır. Ana Ortaklık 11 Mayıs 2007 tarihinde 2.000.000 YTL sermayeli Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu 10.642.500 ABD Doları'na satın almıştır. Satın alınan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Adıyaman ilinde kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali'nin kurulu gücü 7,90 MWm/7,11 MWe'dir. Ayrıca satın alınan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Adana ilinde kurulması planlanan 30 MW kurulu gücündeki Yamanlı III projesi için üretim lisansı alınabilmesini teminen DSİ ile Su Kullanım Anlaşması akdetmek üzere müracaatı bulunmaktadır. Santralin üretim lisansının süresi 49 yıldır. Bu nedenle, Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin satın alınması dolayısıyla oluşan pozitif şerefiyenin faydalı ömrü 49 yıl olarak belirlenmiş ve şerefiyenin itfasında normal itfa yöntemi kullanılmıştır. 31 Aralık 2007 tarihi itibariyle oluşan 653.516 YTL tutarındaki şerefiye itfa gideri ilişikteki konsolide gelir tablosunda genel yönetim giderleri içerisinde yer almıştır (31 Aralık 2006-76.697 YTL).
- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, Ana Ortaklık dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun öz sermaye hesap grubundan önce; 'Ana Ortaklık Dışı Paylar', gelir tablosunda ise 'Ana Ortaklık Dışı Kâr/Zarar' hesap grubu adıyla gösterilir.
- Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların birbirleri arasındaki satın alma ve satış işlemleri ve bu işlemlerden kaynaklanan kâr ve zararlar, konsolide gelir tablosunda iptal edilir. Bahse konu iptal edilen kâr ve zararlar, konsolidasyona tabi ortakların kendi aralarında alım-satımına konu olan, menkul kıymetler, stoklar, maddi ve maddi olmayan varlıklar, finansal varlıklar ve diğer aktifler dahildir.

(d) Düzeltmeler:

İlişikteki finansal tablolar Seri XI ve 25 No.lu Tebliğ'e göre hazırlanmıştır ve kanuni kayıtlarda yer almayan aşağıdaki düzeltmeleri içermektedir.

- Vadeli çekler, alıcılar ve krediler için reeskont hesaplanması
- Amortisman düzeltmesi
- Kuruluş ve örgütlenme giderlerinin iptali
- Ertelenen vergi düzeltmesi
- Şüpheli alacaklara karşılık ayrılması
- Açılan tazminat davalarına karşılık ayrılması
- Maddi varlıklara değer düşüklüğü karşılığı ayrılması
- İştiraklere değer düşüklüğü karşılığı ayrılması
- Şerefiyenin ve itfa payının hesaplanması
- Grup içi bakiyelerin ve işlemlerin konsolidasyon prosedürüne uygun olarak elimine edilmesi
- Satılmaya hazır sabit kıymetlere, satış bedeli üzerinden değer düşüklüğü karşılığı ayrılması

(e) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltmesi:

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihli bilançolar ve bilançolara ilişkin dipnotlar ile 31 Aralık 2007 ve 2006 tarihlerinde sona eren yıllara ait gelir, nakit akım ve öz sermaye değişim tabloları ve ilgili dipnotlar karşılaştırmalı olarak sunulmuştur. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılmıştır.

(f) Netleştirme:

Finansal varlık ve borçların netleştirilmesi, sadece hukuken mümkün olması ve işletmenin bu yönde bir niyetinin olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda mümkündür.

3. Uygulanan Muhasebe Politikaları ve Değerleme Yöntemleri

(a) Finansal Araçlar:

Finansal araçlar aşağıdaki finansal varlık ve borçlardan oluşmaktadır:

i. Hazır değerler

Kasa, bankalar ve alınan çekler, hazır değerleri oluşturmaktadır.

Kasadaki paralar Yeni Türk Lirası ve Euro bakiyelerden oluşmaktadır. Yeni Türk Lirası bakiyeler kayıtlı değerleriyle, dövizli bakiyeler ise bilanço tarihindeki T.C. Merkez Bankası döviz alış kuru kullanılmak suretiyle Yeni Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Banka mevduatları, vadeli ve vadesiz mevduatlardan ve bu mevduatların faizlerinden oluşmaktadır. Yeni Türk Lirası mevduatlar maliyet değerleriyle, döviz tevdiat hesapları ise bilanço tarihindeki T.C. Merkez Bankası döviz alış kuru kullanılmak suretiyle Yeni Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Alınan çeklerin vadesi bilanço tarihini aşanlar ticari alacaklar içinde gösterilmiş olup devlet iç borçlanma senetleri için borsalarda veya teşkilatlanmış diğer piyasalarda oluşan faiz haddi dikkate alınarak reeskonta tabi tutulmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Makul Değer

Makul değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, makul değer olarak kabul edilir.

Yabancı para cinsinden hazır değerlerin, bilanço tarihindeki geçerli kurlardan Yeni Türk Lirası'na çevrilmiş olması sebebiyle, bu varlıkların makul değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Banka mevduatları, kasa ve alınan çeklerin kayıtlı değerlerinin, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, makul değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

ii. Ticari Alacaklar

Ticari alacaklar, Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkları tarafından, alıcılara doğrudan mal satmak suretiyle yaratılan finansal varlıklardır. Ticari alacaklar ve vadeli çekler reeskonta tabi tutulmuştur.

Makul Değer

Ticari alacakların iskonto edilmiş ve şüpheli alacak karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların makul değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

iii. İlişkili Taraflar

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların hissedarları, yönetim kurulu üyesi ve genel müdür gibi yönetici personeli, yakın aile üyeleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirakler ve ortaklıklar ilişkili taraf olarak kabul edilmiştir.

iv. Ticari Borçlar

Ticari borçlar, satıcılardan doğrudan mal ve hizmet almak suretiyle oluşan finansal borçlardır.

Makul Değer

Ticari borçların vadelerinin bir aydan kısa olmasından dolayı, kayıtlı değerlerinin, borçların makul değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

v. Kısa ve Uzun Vadeli Banka Kredileri

Kısa ve uzun vadeli banka kredileri, anapara ve bilanço tarihi itibarıyla tahakkuk eden faiz giderlerinin toplanması sonucu oluşan değerlerin etkin faiz oranı yöntemi ile iskonto edilmiş tutarları ile kayıtlarda gösterilmektedir.

Makul Değer

Kısa ve uzun vadeli banka kredilerinin makul değerinin; bahse konu finansal borçların maliyetine, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanıp bilanço tarihleri itibarıyla tahakkuk etmiş faiz borçlarının eklenmesi suretiyle oluşturulan kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

(b) Finansal Risk Yönetimi:

i. Yabancı Para Riski

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların işletme, yatırım ve finansal faaliyetlerinden doğan dövizli işlemlerinin rapor tarihi itibarıyla bakiyeleri 29 No.lu dipnotta açıklanmıştır. Uzun vadeli kredilerin yabancı para biriminde olması nedeniyle, yabancı para cinsinden yapılacak ödemeler, kurların Yeni Türk Lirası aleyhine yükseldiği durumlarda, yabancı para riski yaratmaktadır.

ii. Şüpheli Alacaklar Riski

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, rapor tarihine kadar oluşan şüpheli alacaklar için karşılık ayırmıştır.

iii. Likidite Riski

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitede kredi sağlayıcılarının erişebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, kısa vadeli finansal araçlarını, örneğin ticari alacaklarını, nakte çevirerek kendisine fon yaratmaktadır. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların, likit varlıklarının (dönen varlıklar-stoklar), kısa vadeli borçlarının üzerinde olan kısımları, dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir (YTL):

31 Aralık 2007	131.465.512
31 Aralık 2006	136.495.376

iv. Karşı Taraf Riski

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirmeme riskini de taşımaktadır. Şirket yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

v. Faiz Riski

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların, finansal kredi sözleşmeleri ABD Doları, Euro ve İngiliz Sterlini bazında olup, faiz oranı değişkendir. Piyasa faiz haddinin, ödemelerin yabancı para biriminde olması nedeniyle, vade boyunca, önemli oranlarda değişmeyeceği öngörülmekte ve bu nedenle faiz oranı riskinin ihmal edilebilir seviyede olduğu kabul edilmektedir.

(c) Stoklar:

Stokların değerlendirilmesinde elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı esas alınmaktadır. Maliyet, ağırlıklı ortalama maliyet yöntemi kullanılarak belirlenmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(d) Finansal Varlıklar:

Ana Ortaklık finansal varlıklarını satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırmıştır.

Satılmaya hazır finansal varlıklar, işletme kaynaklı krediler ve alacaklar, vadeye kadar elde tutulacak ve alım-satım amaçlı finansal varlıklar dışında kalan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Satılmaya hazır finansal varlıklar, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde rayiç (makul) değerle değerlendirilir. Ana Ortaklık'ın doğrudan ve dolaylı olarak toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen, teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve makul değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra gösterilir.

Finansal varlıkların borsa rayici olmayıp, 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endekslenen birim değerleriyle, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra gösterilmiştir.

(e) Maddi Varlıklar:

Maddi varlıklar, maliyet bedellerinden birikmiş amortismanların ve, eğer varsa, değer düşüklüğünün indirilmesi suretiyle gösterilmiştir.

Maddi varlıkların 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endekslenerek bilanço tarihindeki Türk Lirası'nın alım gücüne getirilmesinde aktife ilk giriş tarihleri dikkate alınmıştır. 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımlar nominal değerleriyle gösterilmiştir. Maddi varlıklar için amortisman, enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş tutarları ve 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımların nominal değerleri üzerinden varlıkların tahmini faydalı ömürleri esas alınmak suretiyle normal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmıştır. Varlıkların tahmini faydalı ömürlerine ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Yerüstü ve yeraltı düzenleri	10-50 yıl
Binalar	50 yıl
Makine, tesis ve cihazlar	5-22 yıl
Taşıt araç ve gereçleri	5-8 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	3-5 yıl

(f) Maddi Olmayan Varlıklar:

Maddi olmayan varlıklar, maliyet bedellerinden birikmiş itfa paylarının ve, eğer varsa, değer düşüklüğünün indirilmesi suretiyle gösterilmiştir.

Maddi olmayan varlıkların 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endekslenerek bilanço tarihindeki Türk Lirası'nın alım gücüne getirilmesinde aktife ilk giriş tarihleri dikkate alınmıştır. 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımlar nominal değerleriyle gösterilmiştir. Maddi olmayan varlıklar, enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş tutarları ve 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımların nominal değerleri üzerinden, aşağıda belirtilen sürelerde faydalı ömürlerine göre itfa edilmişlerdir:

Haklar	3-40 yıl
Özel Maliyetler	5 yıl

(g) Yabancı Para Cinsinden Varlık ve Borçlar:

Bilançoda yer alan yabancı paraya bağlı varlıklar bilanço tarihindeki T.C. Merkez Bankası döviz alış kuru, borçlar ise döviz satış kuru kullanılarak Yeni Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dönem içinde gerçekleşen yabancı paraya bağlı işlemler, işlem tarihindeki fiili kurlar kullanılarak Yeni Türk Lirası'na çevrilmiştir. Bu işlemlerden doğan kur farkı gelir ve giderleri gelir tablolarına dahil edilmektedir. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların bilanço tarihi itibarıyla değerlendirilmede kullandığı, T.C. Merkez Bankası döviz kurları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2007		31 Aralık 2006	
	Alış	Satış	Alış	Satış
ABD Doları	1,1647	1,1703	1,4056	1,4124
EURO	1,7102	1,7184	1,8515	1,8604
CHF	1,0273	1,0339	1,1503	1,1577
GBP	2,3259	2,3381	2,7569	2,7713

(h) Varlıkların Değer Düşüklüğü:

Varlıkların kayıtlı değerlerinin, geri kazanılabilir değerlerinden fazla olduğu durumlarda, değer düşüklüğü karşılığı ayırmak suretiyle, varlığın kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarına indirilir ve karşılık gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Diğer taraftan; nakit üreten varlıkların geri kazanılabilir tutarı, net satış fiyatları ile kullanım değerlerinden yüksek olanıdır. Bahse konu varlıkların kullanım değeri, bu varlıkların sürekli kullanımından ve satışlarından elde edilecek net nakit girişlerinin, uygun bir iskonto oranı ile iskonto edilmiş net bugünkü değerlerini ifade eder.

(i) Ertelenen Vergiler:

Ertelenen vergiler, yükümlülük metodu kullanılarak, varlıkların ve yükümlülüklerin indirilebilir vergi matrahı ile bunların finansal tablolardaki kayıtlı tutarları arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanmaktadır. Başlıca geçici farklar, gelir ve giderlerin Seri XI ve 25 No.lu Tebliğ ile vergi kanunlarına göre değişik finansal tablo dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır. Ertelenen vergi yükümlülüğü vergiye tabi tüm geçici farklar için hesaplanırken, indirilecek geçici farklardan oluşan ertelenen vergi alacakları, Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların, gelecek dönemlerde vergiye tabi kazançlarının olacağı varsayımıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(j) Vergiler:

Kurum kazançları %20 oranında kurumlar vergisine tabidir. Yatırım indirimi istisnası uygulanması halinde diğer Kurumlar Vergisi'nden istisna kazançlarda olduğu gibi bu kârlar dağıtılmadıkça stopaj hesaplanmaz. Bununla birlikte yararlanılan yatırım indirimi, GVK'nun 4842 sayılı Kanunla kaldırılan Ek 1 ila Ek 6'ncı maddelerine dayanıyorsa aynı Kanun'un Geçici 61'nci ve 69'ncü maddeleri uyarınca, yararlanılan yatırım indirimi tutarı üzerinden dağıtılsın, dağıtılmasın %19,8 oranında gelir vergisi stopajı hesaplanır. İstisna kaynaklı olsun olmasın tam mükellef gerçek kişiler ile dar mükellef gerçek kişi ve kurumlara nakit olarak dağıtılan kâr payları üzerinden ayrıca %15 (26 Temmuz 2006 tarihinden önce %10'dur) oranında gelir vergisi stopajı hesaplanmaktadır. Bununla birlikte kâr dağıtımının 1998 ve öncesi kârlar ile 1999, 2000, 2001 ve 2002 yıllarına ait istisna kaynaklı kârlardan ve yukarıda belirtilen %19,8 stopaj yapılmış yatırım indirimlerine tekabül eden kârlardan yapılması durumunda gelir vergisi stopajı doğmayacaktır. Cari yıl ve geçmiş yıl kârlarının sermayeye ilavesi suretiyle yapılan kâr dağıtımlarında da gelir vergisi stopajı hesaplanmamaktadır. Diğer yandan tam mükellef kurumlara yapılan kâr dağıtımlarında da stopaj yapılmamaktadır.

Ayrıca, kurumlar vergisine mahsup edilmek üzere yıl içinde ara dönemlerde beyan edilen matrahlar üzerinden %20 oranında geçici vergi ödenmektedir.

Gelir Vergisi Kanunu'nun geçici 69'uncü maddesine istinaden yatırım indiriminden yararlananlar için kurumlar vergisi ve kurum geçici vergi oranı %30 olarak uygulanır.

Vergi Usul Kanununun 5024 sayılı Kanunla değiştirilen mükerrer 298 inci maddesi uyarınca, bilanço esasına göre defter tutan mükellefler, TEFE deki artışın, Mart 2005 itibariyle son 36 ayda %100 den ve son 12 ayda %10 dan düşük olması nedeniyle 2004'te başlayan enflasyon düzeltme uygulaması sona ermiştir. 31 Aralık 2007 ve 2006 hesap dönemlerinde de ÜFE'de %100 ve %10 şartları birlikte gerçekleşmediği için enflasyon düzeltmesi uygulaması yapılmamıştır.

Türk vergi sisteminde mali zararlar takip eden beş yıl içindeki mali kârlar (matrah) ile mahsup edilebilmekte olup, önceki yıllar matrahlarından mahsup mümkün değildir.

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle vergi karşılığı yürürlükteki vergi mevzuatı çerçevesinde ayrılmıştır.

(k) Kıdem Tazminatı Karşılığı:

İş Kanunu'na göre, Şirket, bir senesini doldurmuş olup, Kanun'un 25/II. Maddesinde belirtilen haklı nedenler olmaksızın şirketle ilişkisi kesilen, askere çağrılan, evlenip bir yıl içinde işten ayrılan (kadınlar için), emekli olan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. Ödenecek tazminat, çalışılan her sene için bir aylık maaş tutarı olup, bu tutar 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 2.030,19 YTL ile sınırlandırılmıştır (31 Aralık 2006-1.857,44 YTL).

Şirket, ilişikteki finansal tablolarında kıdem tazminatı yükümlülüğünü Seri XI ve 25 No.lu Tebliğ'in 29. Kısım'daki "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"da belirtilen finansal tablolara alma ve değerlendirme esaslarına göre hesaplamıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüklerinin, özellikleri açısından, bu kısımda tanımlanan 'Çalışma Dönemi Sonrasına İlişkin Belirli Fayda Planları'yla özdeş olması nedeniyle, bahse konu yükümlülükler, aşağıda açıklanan 'Öngörülen Birim Kredi Yöntemi' ve bazı varsayımlar kullanılarak hesaplanmış ve finansal tablolara alınmıştır.

- Çalışanların geçmiş yıllardaki personel hizmet süreleri dikkate alınarak, mevcut sosyal güvenlik yasalarına göre emeklilik haklarını kazanacakları tarihler belirlenir.
- Çalışanların emekli olmaları veya işten çıkarılmaları durumunda gelecekte ödenecek yükümlülüğün bugünkü değeri hesaplanırken, çalışanların mevcut maaşları veya devlet tarafından saptanan kıdem tazminatı tavanından küçük olanı alınarak 31 Aralık 2007 ve 2006 değerinin, enflasyon etkisinden arındırılması amacıyla sabit kalacağı varsayılmış ve daha sonra bu değer Devlet İç Borçlanma Senetlerinin ortalama faiz oranı olarak öngörülen %11'in (31 Aralık 2006-%11), öngörülen enflasyon oranı %5'e (31 Aralık 2006-%5) oranlaması suretiyle hesaplanan yıllık %5,71 (31 Aralık 2006-%5,71) reel iskonto oranı ile indirgenerek kıdem tazminatı yükümlülüğünün bilanço tarihindeki net bugünkü değeri hesaplanmıştır.

Kıdem tazminatına hak kazanacak kişilerin toplam çalışanlara olan oranının saptanması, aktüeryal hesaplamayı gerektirmektedir. Bu hesaplama; geçmişte Şirket çalışanlarından kıdem tazminatına hak kazananların toplam personele olan oranının tesbit edilmesi suretiyle yapılır.

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamak için kullanılan aktüer varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
İskonto oranı	%5,71	%5,71
Geçmiş yıllarda kıdem tazminatına hak kazanan çalışanların toplam çalışanlara oranı	%100	%100

(l) Gelir ve Giderler:

Gelir ve gider kalemlerinin belirlenmesinde tahakkuk esası uygulanmaktadır. Buna göre hasılat, gelir ve kârlar aynı döneme ait maliyet, gider ve zararlarla karşılaştırılacak şekilde muhasebeleştirilmektedir.

(m) Hisse Başına Kazanç/(Zarar):

Hisse başına kazanç/(zarar), dönem net kârı veya zararının cari dönemde adi hisse senedi sahiplerine ait adi hisse senetleri adedinin ağırlıklı ortalamasına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(n) Muhasebe Tahminleri:

Finansal tabloların Seri XI ve 25 No.lu Tebliğ'e göre hazırlanması sırasında Yönetim, bilanço tarihi itibarıyla finansal tablolarda yer alan varlıklar ve yükümlülüklerin bilanço değerini, bilanço dışı yükümlülüklerle ilişkin açıklamaları, dönem içerisinde oluşan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımlarda bulunabilmektedir. Ancak, gerçek sonuçlar, bu sonuçlardan farklılık gösterebilmektedir.

(o) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar:

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekte, bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen olayların olması halinde ise önemli olması durumunda ilgili dönemde açıklamaktadır.

(p) Şarta Bağlı Varlıklar ve Yükümlülükler:

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir.

(r) Borçlanma Maliyetleri:

Borçlanma maliyetleri gider olarak kaydedilmektedir. Özellikle varlıkla ilişkili borçlanma maliyetleri doğrudan ilgili bulunduğu özellikli varlığın maliyetine dahil edilir. Özellikle bir varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilgili lehteki kur farklarından faiz giderlerinin indirilmesi sonucu kalan net (8.019.558) YTL (31 Aralık 2006-(6.298.755) YTL) ilgili varlık maliyetinden indirilmiştir.

4. Hazır Değerler

Hazır değerler aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Kasa	26.557	27.504
Banka		
- vadesiz YTL mevduat	337.937	526.317
- vadesiz döviz mevduat	1.465	1.114
- vadeli YTL mevduat *	19.424.879	34.412.060
- vadeli döviz mevduat **	66.992.964	101.168.589
Alınan Çekler	821.109	3.381.212
	87.604.911	139.516.796

* 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla bankalarda bulunan vadeli YTL mevduatların faiz oranları net %16 ile %19 arasında değişmektedir (31 Aralık 2006: net %19-%21,25).

** 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla bankalarda bulunan vadeli Euro mevduatların faiz oranları net %3,1 ile %5,2; ABD Doları mevduatların faiz oranları net %5,4 ile %5,65 arasında değişmekte olup, GBP mevduatın faiz oranı ise net %5,60 dir (31 Aralık 2006: Euro net %3,1-%4, ABD Doları net %5,27-%5,75, GBP %5,75).

5. Menkul Kıymetler

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle menkul kıymet bulunmamaktadır.

6. Finansal Borçlar

Finansal borçlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Kısa vadeli banka kredileri	159.225	-
Uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri	8.050.876	13.456.807
Uzun vadeli krediler	147.454.057	126.726.667
	155.664.158	140.183.474

Uzun vadeli kredilerin vadeleri 10.04.2012-28.12.2013 arasında değişmektedir.

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle uzun vadeli Euro kredilerin faiz oranları %5,09 ile %6,52; ABD Doları kredilerin faiz oranları %5,25 ile %6,47 arasında değişmektedir.

7. Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Alicılar	39.929.304	18.924.872
Alacak senetleri ve vadeli çekler	2.917.091	4.691.330
Alacak reeskontu (-)	(106.795)	(154.253)
Verilen depozito ve teminatlar	49.660	6.929
Diğer kısa vadeli alacaklar	3.794	304
Şüpheli ticari alacaklar	515.297	436.269
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(515.297)	(436.269)
	42.793.054	23.469.182

Uzun vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Verilen depozito ve teminatlar	29.727	326.410

Ticari borçlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Satıcılar	36.208.403	40.636.537
Alınan depozito ve teminatlar	578	826
	36.208.981	40.637.363

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

8. Finansal Kiralama Alacakları ve Borçları

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle finansal kiralama alacak ve borcu bulunmamaktadır.

9. İlişkili Taraflarla Alacak ve Borçlar ve İşlemler

İlişkili taraflardan alacaklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	6.429.311	8.035.691
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	2.939.314	2.191.919
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	305.112	939.337
Aktops Tekstil San. A.Ş.	663.874	766.262
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	322.860	325.899
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.	-	3.017
Aken BV	5.200	5.107
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	19.572	18.408
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fab. A.Ş.	32.199	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş.	231.682	-
Diğer	-	89.203
Diğer *	2.702.588	10.723.213
	13.651.712	23.098.056

İlişkili taraflara borçlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	264.771	568.842
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	189.725	326.967
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fab. A.Ş.	-	28.289
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	29.530	29.403
Diğer *	4.577.250	3.979.720
Ortaklara borçlar	15.359	16.138
	5.076.635	4.949.359

* Şirket'in satış yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve sayısı 31 Aralık 2007 tarihi itibariyle 24 olan ortakları (31 Aralık 2006-153) "diğer" olarak topluca gösterilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

45

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihlerinde sona eren yıllarda ilişkili taraflara yapılan satışlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	77.507.341	73.411.277
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	24.447.738	21.623.053
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	7.846.648	7.151.111
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	6.772.522	6.772.980
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. *	2.748.477	1.783
Aktops Tekstil San. A.Ş.	7.369.415	7.210.006
Akpa Tekstil A.Ş.	43.946	35.470
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	3.317.847	3.158.075
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	81.462	62.044
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	26.849	-
Diğer **	63.865.309	188.645.732
	194.027.554	308.071.531

* 20 Eylül 2007 tarihinde Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş. hisseleri Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye 2.748.176 YTL'ye satılmıştır.

** Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan diğer ortaklara ait tutardır.

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihlerinde sona eren yıllarda ilişkili taraflardan yapılan alışlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	1.999.633	1.814.584
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.	-	1.014.264
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	1.332.861	1.302.241
Ak-Han Bakım Yön. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	276.812	180.466
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	352.621	388.754
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	93.878	146.218
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	668.691	363.096
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	175.707	-
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	7.255	1.956
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.896.347	2.119.091
Akmerkez Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	1.644
Diğer**	50.205.440	38.696.055
	57.009.245	46.028.369

** Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan diğer ortaklara ait tutardır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

10. Diğer Alacaklar ve Yükümlülükler

Diğer alacaklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Kısa vadeli diğer alacaklar	711.070	47
Kısa vadeli diğer alacaklar reeskontu (-)	(7.718)	-
	703.352	47

Diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Personele borçlar	5.462	3.211
Diğer çeşitli borçlar	590	562
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	1.681.098	807.033
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	240.634	393.565
Ödenecek diğer yükümlülükler	2.436	2.165
Gider tahakkukları	41.150	14.191
	1.971.370	1.220.727

11. Canlı Varlıklar

Yoktur (2006: Yoktur).

12. Stoklar

Stoklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
İlk madde ve malzeme	7.415.453	7.241.163
Verilen sipariş avansları	269.615	367.165
	7.685.068	7.608.328

13. Devam Eden İnşaat Sözleşmeleri Alacakları ve Hakediş Bedelleri

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle devam eden inşaat sözleşmesi alacağı ve hakediş bedeli bulunmamaktadır.

14. Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Ertelenmiş vergi alacakları, borçları, gelirleri ve giderleri ile ertelenmiş vergi hesaplamalarına temel teşkil eden geçici farklar aşağıdaki gibidir (YTL):

Geçici Gelir/(Gider) Farkları

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Alınan çekler ve alacak senetleri reeskontu düzeltme kaydı	114.514	152.609
Alicılar reeskontu düzeltme kaydı	30.220	1.644
Kıdem tazminatı karşılığı kaydı	1.460.585	1.312.211
İştirak değer düşüklüğü düzeltme kaydı	-	4.172.298
Sabit kıymetler değer düşüklüğü düzeltme kaydı	45.155.399	-
Döviz alış satış kur farkı kaydı	747.271	707.538
Verilen sipariş avansları değerlendirme kaydı	63.310	42.200
Tazminat davaları karşılık kaydı	58.782	80.866
2005 yılı geçmiş yıl zararı*	42.370.412	63.571.095
2006 yılı geçmiş yıl zararı*	25.747.120	-
Kredi iskontosunu düzeltme kaydı	663.766	581.306
Ertelenmiş vergi alacağı matrahı	116.411.379	70.621.767
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı defter değerleri ile vergi matrahlarındaki net fark	116.411.379	144.435.550
Ertelenmiş vergi borcu matrahı	116.411.379	144.435.550
Ertelenmiş vergi borcu matrahı (net)	-	73.813.783
Vergi oranı	%20	%20
Ertelenmiş vergi borcu	-	14.762.757

* 2005 ve 2006 yılları mali zararları, Şirket yönetiminin ileriye yönelik tahminlerinde kullanılabilecek düzeyde mali kârın oluşması muhtemel olduğundan ertelenen vergi hesaplamasında dikkate alınmıştır.

Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri) (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Cari dönem ertelenmiş vergi alacağı/(borcu)	-	(14.762.757)
Önceki dönem ertelenmiş vergi (borcunun)/alacağının iptali	14.762.757	37.099.704
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri) (Dipnot 41)	14.762.757	22.336.947

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

15. Diğer Cari/Cari Olmayan Varlıklar ve Kısa/Uzun Vadeli Yükümlülükler

Diğer cari/dönen varlıklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Gelecek aylara ait giderler	1.122.916	1.033.280
Devreden KDV	13.704.780	12.759.274
Peşin ödenen vergi ve fonlar	942.152	1.232.605
İş avansları	5.197	30.352
Personel avansları	444.278	181.808
Satılmaya hazır maddi ve maddi olmayan varlıklar	72.525.851	-
Satılmaya hazır maddi ve maddi olmayan varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (-)	(45.155.399)	-
	43.589.775	5.237.319

Diğer cari olmayan/duran varlıklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Gelecek yıllara ait giderler	60.696	81.962

16. Finansal Varlıklar

Finansal varlıklar aşağıdaki gibidir (YTL):

	İştirak Oranı	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
İştirakler;			
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.*	%7,33	-	6.920.473
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. %	33,00	220.000	220.000
Bağlı Ortaklıklar;			
Aken BV	%100,00	1.988.942	1.988.942
Diğer finansal duran varlıklar	**	-	10.262
		2.208.942	9.139.677
İştirak değer düşüklüğü karşılığı (-)		-	(4.172.298)
		2.208.942	4.967.379

* 20 Eylül 2007 tarihinde Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye satılmıştır.

** %1'in altındadır.

17. Pozitif/Negatif Şerefiye

Pozitif/negatif şerefiye aşağıdaki gibidir (YTL):

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla;

	Açılış 1 Ocak 2007	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2007
Pozitif şerefiye Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.	22.548.997	-	-	22.548.997
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	14.209.894	-	14.209.894
Birikmiş itfa payları (-)	(76.697)	(653.516)	-	(730.213)
	22.472.300	13.556.378	-	36.028.678

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla;

	Açılış 1 Ocak 2006	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2006
Pozitif şerefiye Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.	-	22.548.997	-	22.548.997
Birikmiş itfa payları (-)	-	(76.697)	-	(76.697)
	-	22.472.300	-	22.472.300

18. Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul bulunmamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

19. Maddi Varlıklar

Maddi varlıklar aşağıdaki gibidir (YTL):

31 Aralık 2007 tarihi itibariyle;

	Açılış	Satılmaya Hazır				Kapanış
	1 Ocak 2007	Varlıklar	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2007
Arazi ve arsalar	7.259.011	(3.356.310)	-	-	-	3.902.701
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	48.100.194	(12.317.539)	6.841	-	-	35.789.496
Binalar	4.414.074	(333.589)	8.672	-	-	4.089.157
Makine ve cihazlar	638.598.995	(116.483.629)	2.040.823	5.747.526	(58.383.245)	471.520.470
Taşıtlar	3.252.887	(137.821)	333.881	-	(757.937)	2.691.010
Döşeme ve demirbaşlar	8.496.038	(2.087.462)	121.531	-	(28.233)	6.501.874
Yapılmakta olan yatırımlar	43.436.676	-	70.389.113	(5.747.526)	-	108.078.263
Verilen sipariş avansları	31.942.537	-	21.999.621	(10.393.470)	-	43.548.688
Ara toplam	785.500.412	(134.716.350)	94.900.482	(10.393.470)	(59.169.415)	676.121.659
Birikmiş amortismanlar (-)	(405.703.949)	62.222.202	(50.248.175)	-	58.746.034	(334.983.888)
	(72.494.148)	44.652.307	(10.393.470)	(423.381)	341.137.771	
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı*	(13.449.706)	-	-	-	-	(13.449.706)
Toplam	366.346.757	(72.494.148)	44.652.307	(10.393.470)	(423.381)	327.688.065

31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla;

	Konsolidasyona					31 Aralık 2006
	Açılış 1 Ocak 2006	Dahil Olan Bağlı Ortaklığın Etkisi	Kapanış İlaveler	Transferler	Çıkışlar	
Arazi ve arsalar	7.259.011	-	-	-	-	7.259.011
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	47.803.504	-	27.340	269.350	-	48.100.194
Binalar	4.414.074	-	-	-	-	4.414.074
Makine ve cihazlar	643.822.344	-	926.207	7.724.641	(13.874.197)	638.598.995
Taşıtlar	3.390.719	33.183	-	-	(171.015)	3.252.887
Döşeme ve demirbaşlar	6.249.944	-	327.655	1.918.439	-	8.496.038
Yapılmakta olan yatırımlar	11.847.910	139.026	42.386.619	(9.916.615)	(1.020.264)	43.436.676
Verilen sipariş avansları	13.978.498	-	43.427.523	(25.463.484)	-	31.942.537
Ara toplam	738.766.004	172.209	87.095.344	(25.467.669)	(15.065.476)	785.500.412
Birikmiş amortismanlar (-)	(354.738.899)	(8.849)	(56.748.886)	-	5.792.685	(405.703.949)
	384.027.105	163.360	30.346.458	(25.467.669)	(9.272.791)	379.796.463
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı*	(21.488.580)	-	-	-	-	(13.449.706)
Toplam	362.538.525	163.360	30.346.458	(25.467.669)	(9.272.791)	366.346.757

* 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla 21.488.580 YTL olan değer düşüklüğü karşılığı tutarının 8.038.874 YTL tutarındaki kısmı yapılan satışlardan dolayı iptal edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

20. Maddi Olmayan Varlıklar

Maddi olmayan varlıklar aşağıdaki gibidir (YTL):

31 Aralık 2007 tarihi itibariyle;

	Açılış	Satılmaya Hazır			Kapanış
	1 Ocak 2007	Varlıklar	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2007
Haklar	37.124.859	(126.056)	17.614	-	37.016.417
Özel maliyetler	2.070.605	(255.558)	31.468	-	1.846.515
Ara toplam	39.195.464	(381.614)	49.082	-	38.862.932
Birikmiş itfa payları (-)	(5.056.551)	349.912	(1.155.665)	-	(5.862.304)
	34.138.913	(31.702)	(1.106.583)	-	33.000.628

31 Aralık 2006 tarihi itibariyle;

	Açılış	Konsolidasyona		Kapanış	
	1 Ocak 2006	dahil olan bağlı	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2006
		ortaklığın etkisi			
Haklar	37.274.093	1.650	23.869	(174.753)	37.124.859
Özel maliyetler	2.066.420	-	4.185	-	2.070.605
Ara toplam	39.340.513	1.650	28.054	(174.753)	39.195.464
Birikmiş itfa payları (-)	(3.857.673)	(248)	(1.291.831)	93.201	(5.056.551)
	35.482.840	1.402	(1.263.777)	(81.552)	34.138.913

21. Alınan Avanslar

Alınan avanslar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Alınan sipariş avansları	4.315	6.947
Alınan diğer sipariş avansları*	585.150	-
	589.465	6.947

* Batıçim Batı Anadolu Çimento Sanayii A.Ş.'ye satılacak sabit kıymetler için alınan avanstır (Dipnot 44(e)).

22. Emeklilik Planları

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle emeklilik planlaması bulunmamaktadır.

23. Borç Karşılıkları

Kısa vadeli borç karşılıkları aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Cari dönem vergi karşılığı (Dipnot 41)	-	110.781
Peşin ödenen vergi	-	(110.781)
Maliyet giderleri karşılığı	1.926.511	1.960.160
Kıdem tazminatı karşılığı	80.978	-
Dava karşılıkları	58.782	80.867
TRT payı karşılığı	2.754.469	2.513.794
	4.820.740	4.554.821

Uzun vadeli borç karşılıkları aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Kıdem tazminatı karşılığı açılış bakiyesi	1.323.815	1.311.135
Cari dönem kıdem tazminatı gideri	70.396	12.680
Uzun vadeli borç karşılığı kapanış bakiyesi	1.394.211	1.323.815

24. Ana Ortaklık Dışı Paylar/Ana Ortaklık Dışı Kâr/Zarar

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle ana ortaklık dışı paylar ve ana ortaklık dışı kâr/zarar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007 Ana Ortaklık Dışı Pay	31 Aralık 2006 Ana Ortaklık Dışı Pay
Sermaye	1.246.500	1.226.500
Sermaye taahhüdü	(294.752)	(373.000)
Yasal yedekler	19.732	19.215
Olağanüstü yedekler	223.455	213.614
Öz sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	1.720.152	1.720.106
Birikmiş kâr/(zarar)	(1.533.457)	(1.688.433)
Cari dönem kâr/(zarar)	(76.557)	165.803
	1.305.073	1.283.805

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

25. Sermaye

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle Ana Ortaklık'ın sermayesi aşağıdaki gibidir (YTL):

31 Aralık 2007

Adı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Sermaye Düzeltilmesi	Toplam Düzeltilmiş Sermaye
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%40,12	26.214.408	40.917.951	67.132.359
Ömer Dinçkök	%11,57	7.559.838	11.800.117	19.359.955
Ali Dinçkök	%11,57	7.559.838	11.800.117	19.359.955
Diğer *	%36,74	24.005.916	37.470.725	61.476.641
	%100,00	65.340.000	101.988.910	167.328.910

* Sermayenin %10'undan daha azına sahip ortakların toplamını göstermektedir.

31 Aralık 2006

Adı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Sermaye Düzeltilmesi	Toplam Düzeltilmiş Sermaye
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%16,59	10.839.906	16.919.960	27.759.866
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	%15,57	10.173.438	15.879.673	26.053.111
Ömer Dinçkök	%11,57	7.559.838	11.800.117	19.359.955
Ali Dinçkök	%11,57	7.559.838	11.800.117	19.359.955
Diğer *	%44,70	29.206.980	45.589.043	74.796.023
	%100,00	65.340.000	101.988.910	167.328.910

* Sermayenin %10'undan daha azına sahip ortakların toplamını göstermektedir.

26. Sermaye Yedekleri

Enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo düzenlenmesi sonucunda öz sermaye kalemlerinden "Sermaye, Emisyon Primi, Yasal Yedekler ve Olağanüstü Yedekler" bilançoda kayıtlı değerleri ile yer almaktadır. Bu hesap kalemlerine ilişkin düzeltme farkları ise toplu halde öz sermaye hesap grubu içinde "Öz Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları" hesabında yer almaktadır. Tüm öz sermaye kalemlerine ilişkin "Öz Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları" sadece bedelsiz sermaye artırımını veya zarar mahsubunda kullanılabilir.

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle sermaye, yasal ve olağanüstü yedeklerin endekslenmesi sonucu oluşan öz sermaye enflasyon düzeltmesi farkları aşağıdaki gibidir (YTL):

	Tarihi Değeri	Endekslenmiş Değeri	Enflasyon Düzeltilmesi Farkları
Sermaye	65.340.000	167.328.910	101.988.910
Emisyon primi	48.869.596	173.250.498	124.380.902
Yasal yedekler	8.217.461	18.917.455	10.699.994
Olağanüstü yedekler	82.730.375	265.722.888	182.992.513
			420.062.319

27. Kâr Yedekleri

Türk Ticaret Kanunu (TTK)'na göre yasal yedekler I. Tertip ve II. Tertip olmak üzere aşağıdaki şekilde ayrılmaktadır:

- I. Tertip Yedek: Net kârın %5'i ödenmiş sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar I. Tertip yedek akçe olarak ayrılır.
- II. Tertip Yedek: Safi kârdan I. Tertip yedek akçe ve pay sahipleri için sermayenin %5'i tutarında kâr payı ayrıldıktan sonra, dağıtılmasına karar verilen kârın %10'u II. Tertip yedek akçe olarak ayrılır.

Yasal yedek akçeler sermayenin yarısını geçmedikçe, münhasıran zararların kapatılmasında veya işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmenin idamesine, işsizliğin önüne geçmeye veya sonuçlarını hafifletmeye yönelik önlemler alınması amacıyla kullanılabilir.

28. Geçmiş Yıl Kâr (Zararları)

Geçmiş yıl kârları/(zararları) aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Geçmiş yıl (zararları)	(137.089.305)	(57.868.956)
Dönem zararının transferi	(59.790.065)	(79.091.304)
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi	(46.115)	(132.103)
Konsolidasyondaki bağlı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi	-	3.058
	(196.925.485)	(137.089.305)

29. Yabancı Para Pozisyonu

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle yabancı paralarla temsil edilen ve kur garantisi olmayan alacak ve borçlar ile aktifte mevcut yabancı paraların dökümü ve YTL karşılıkları aşağıdaki gibidir:

Varlıklar /(Borçlar):

	31 Aralık 2007				Toplam
	ABD Doları	Euro	CHF	Sterlin	(YTL)
Kasa	-	200,00	-	-	342
Banka mevduatları	21.343.743	24.555.162	3	60.677	66.994.428
Alicılar	1.800	-	-	-	2.097
Diğer Çeşitli Alacaklar	199.448	152.000	-	-	492.248
Verilen Sipariş Avansları	908.998	11.741.639	-	-	21.139.261
Satıcılar	(918.540)	(501)	-	-	(1.075.829)
Uzun Vadeli Kredilerin Anapara					
Taksit ve Faizleri	(573.452)	(4.294.556)	-	-	(8.050.876)
Diğer Çeşitli Borçlar	-	-	(475)	-	(491)
Alınan Depozito ve Teminatlar	(400)	-	-	-	(468)
Alınan Avanslar	(500.000)	-	-	-	(585.150)
Maliyet Giderleri Karşılığı	-	-	-	(4.000)	(9.352)
Uzun Vadeli Banka Kredileri	(50.166.258)	(51.643.672)	-	-	(147.454.058)
Net Yabancı					
Para Pozisyonu	(29.704.661)	(19.489.728)	(472)	56.677	(68.547.848)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Varlıklar /(Borçlar):

	ABD Doları	31 Aralık 2006			Toplam (YTL)
		Euro	CHF	Sterlin	
Kasa	-	40	-	-	74
Banka mevduatları	22.890.747	34.540.580	3	1.829.077	101.169.703
Verilen Depozito ve Teminatlar	198.150	-	-	-	278.520
Diğer Çeşitli Alacaklar	-	-	-	1.256	3.463
Verilen Sipariş Avansları	6.652.311	3.149.291	-	-	15.181.401
Satıcılar	(2.509.349)	(2.005.944)	-	-	(7.241.146)
Uzun Vadeli Kredilerin					
Anapara Taksit ve Faizleri	(851.125)	(3.655.825)	-	(1.758.047)	(12.811.861)
Alınan Depozito ve Teminatlar	(500)	-	-	-	(703)
Diğer Çeşitli Borçlar	-	-	(475)	-	(546)
Maliyet Giderleri Karşılığı	(124.619)	-	-	-	(175.165)
Uzun Vadeli Banka Kredileri	(43.448.045)	(35.132.578)	-	-	(126.118.541)
Net Yabancı Para Pozisyonu	(17.192.430,68)	(3.104.435,41)	(472)	72.286	(29.714.801)

30. Devlet Teşvik ve Yardımları

Yoktur (2006: Yoktur).

31. Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler

- a) 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla pasifte yer almayan taahhüt tutarı 26.119.671 YTL, 9.316.475 ABD Doları ve 3.008.466 Euro'dur (31 Aralık 2006-10.295.383 YTL, 9.316.475 ABD Doları, 775.836 Euro'dur).
- b) 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklar için alınmış teminat tutarı 22.115.850 YTL, 3.249.652 ABD Doları, 7.467.866 Euro ve 12.945 GBP'dir (31 Aralık 2006-32.470.164 YTL, 3.943.348 ABD Doları, 7.484.866 EURO ve 12.945 GBP).
- c) 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın üçüncü kişiler ve kurumlar aleyhine açmış olduğu ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 700.074 YTL'dir (31 Aralık 2006-535.916 YTL). 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık aleyhine açılan ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 86.835 YTL'dir (31 Aralık 2006-187.710 YTL).
- d) 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Şirket'in kayıtlarında yer alan, vadesi geldiği halde tahsil edemediği alacaklar ve bu alacaklar için ayrılan karşılık tutarları 515.297 YTL'dir (31 Aralık 2006-436.269 YTL).

32. İşletme Birleşmeleri

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibarıyla işletme birleşmesi bulunmamaktadır.

33. Bölümlere Göre Raporlama

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibarıyla bölümlere göre raporlama yoktur.

34. Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

31 Aralık 2007 tarihinde 2.030,19 YTL olan kıdem tazminatı tavanı 1 Ocak 2008 tarihinden geçerli olmak üzere 2.087,92 YTL'ye ve 1 Temmuz 2008 tarihinden geçerli olmak üzere 2.122,59 YTL'ye yükseltilmiştir (31 Aralık 2006-1.857,44 YTL).

35. Durdurulan Faaliyetler

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla ;

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na iptal başvurusu yapılan lisanslardan Bursa İli Orhangazi İlçesinde kurulu Santral'e ilişkin 01 Nisan 2005 tarihli EÜ/468-8/531 no'lu lisans 01 Mayıs 2006 tarihinde; Tekirdağ İli, Çorlu İlçesi E/5 Karayolu Misinli Köyü kavşağında bulunan Mebal Elektrik Üretim Santrali'ne ilişkin 01 Nisan 2005 tarihli EÜ/468-07/530 no'lu lisans 19 Kasım 2006 tarihinde; Uşak İli, Uşak Organize Sanayi Bölgesi 102 Cad. 132 ada No:81 adresinde bulunan Uşak Elektrik Üretim Santrali'ne ilişkin 01 Nisan 2005 tarihli EÜ/468-9/532 no'lu lisans 31 Ocak 2007 tarihinde; Denizli İli, Taşgeçit Mevkii'nde bulunan Deba Elektrik Üretim Santrali'ne ilişkin 01 Nisan 2005 tarihli EÜ/468-11/534 no'lu lisans 12 Kasım 2006 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nca iptal edilmiştir.

İzmir İli, Ankara Asfaltı No:335 Naldöken Köyü Yanı Bornova adresinde bulunan Batıçim Elektrik Üretim Santrali'ne ilişkin 01 Nisan 2005 tarihli EÜ/468-05/528 no'lu lisansın iptali için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvurulmuş, bilanço tarihi itibarıyla söz konusu lisans Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nca henüz iptal edilmemiştir. Ana Ortaklık Batıçim Elektrik Üretim Santrali'nin tekrar devreye alınması için EPDK'ya yapmış olduğu lisans iptal başvurusunu geri çekmeye karar vermiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

36. Esas Faaliyet Gelirleri

Satış gelirleri net aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Yurtiçi Satışlar	452.074.250	434.240.141
Diğer Satışlar	-	260.624
Satıştan İadeler (-)	-	(226.642)
	452.074.250	434.274.123

Satışların maliyetleri aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Satışların Maliyeti	(438.553.247)	(466.779.040)

37. Faaliyet Giderleri

Faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	(262.935)	(134.511)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	-	(5.417.729)
Genel Yönetim Giderleri	(69.325.768) *	(18.962.966)
	(69.588.703)	(24.515.206)

* Satılmaya hazır maddi ve maddi olmayan varlıklar için ayrılan 45.155.399 YTL'lik değer düşüklüğü karşılığını içermektedir (Dipnot 15).

38. Diğer Faaliyetlerden Gelir/Gider ve Kâr/Zarar

Diğer faaliyetlerden gelir ve kârlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Faiz ve diğer temettü gelirleri	9.836.901	12.605.071
Konusu kalmayan karşılıklar	199.779	8.270.297
Kambiyo kârları	5.196.822	9.670.256
Reeskont faiz gelirleri	154.253	129.232
Faaliyetle ilgili diğer gelirler ve kârlar	738.685	1.736.546
Önceki dönem gelir ve kârları	223.642	275.136
EPDK lisansı iptali	-	66.948
Tazminat geliri	-	1.349.138
Sabit kıymet satış kârı	1.027.069	146.343
Diğer	1.565.847	576.401
	18.942.998	34.825.368

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

59

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Kambiyo zararları	(11.674.025)	(5.999.666)
Karşılık giderleri	-	(17.939)
İştirakler değer düşüklüğü karşılığı	-	(4.172.298)
Reeskont faiz giderleri	(114.513)	(154.253)
Çalışmayan kısım gider ve zararları	-	(101.143)
Önceki dönem gider ve zararları	(234.657)	(111.516)
TRT payı	(1.980.272)	(28.226.351)
TRT payı gecikme faizi	-	(2.194.738)
Sabit kıymet satış zararı	(199.650)	(8.055.947)
Diğer	(1.023.079)	(-)
	(15.226.196)	(49.033.851)

39. Finansman Giderleri

Finansman giderleri aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Borçlanma Giderleri	(2.768.707)	(10.621.822)

40. Net Parasal Pozisyon Kâr/Zararı

SPK, yüksek enflasyon döneminin sona erdiğini belirtmiştir. Dolayısıyla 31 Aralık 2007 ve 2006 tarihleri itibariyle finansal tablolar enflasyon düzeltme işlemine tabi tutulmadığından parasal kayıp/kazanç gelir tablosuna yansıtılmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

41. Vergiler

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı 2007 yılı için %20’dir (31 Aralık 2006-%20). Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin düşülmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

Gelir tablosunda yer alan vergi gelir ve giderleri aşağıda özetlenmiştir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Cari dönem Kurumlar Vergisi	-	(110.781)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri) (Dipnot 14)	14.762.757	22.336.947
Toplam vergi geliri/(gideri)	14.762.757	22.226.166

Cari dönem kurumlar vergisi hesaplaması aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Ticari bilanço kârı	16.496.102	1.794.813
Kanunen kabul edilmeyen giderler	7.512.665	230.929
Vergiye tabi olmayan gelirler	(2.610.245)	-
Zarar mahsubu	(21.398.522)	(1.471.838)
Ara toplam	-	553.904
Vergi oranı (%)	20	20
Vergi karşılığı (Dipnot 23)	-	110.781

42. Hisse Başına Kazanç/(Zarar)

Hisse başına kazanç/(zarar) oluşumu aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Dönem kârı/(zararı) (YTL)	(40.280.291)	(59.790.065)
Adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi (1 YTL nominal değerdeki hisseye isabet eden)	65.340.000	65.340.000
Hisse başına kazanç/(zarar) (YTL)	(0,62)	(0,92)

Şirket Yönetimi ilişikteki konsolide finansal tablolarda zarar olduğundan kâr dağıtımını yapılmayacağını bildirmiştir.

43. Nakit Akım Tablosu

31 Aralık 2007 ve 2006 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen nakit akımları aşağıdaki gibidir (YTL):

	31 Aralık 2007	31 Aralık 2006
Esas faaliyetlerden kaynaklanan net nakit	19.581.565	(23.566.346)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit	(84.919.850)	(40.875.022)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit	13.426.400	93.376.889
	(51.911.885)	28.935.521

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

44. Finansal Tabloları Önemli Ölçüde Etkileyen ya da Finansal Tabloların Açık, Yorumlanabilir ve Anlaşılabilir Olması Açısından Açıklanması Gerekli Olan Diğer Hususlar

- a) 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla aktif değerlerin toplam sigorta tutarı 479.203.588 YTL'dir (31 Aralık 2006-518.378.107 YTL).
- b) 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkan ve üyeleriyle genel müdür, genel müdür yardımcıları gibi üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 5.026.579 YTL'dir (31 Aralık 2006-2.785.397 YTL).
- c) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda 21 Mart 2006 tarihinde yapmış olduğu açıklama aşağıdaki gibidir:

"20 Mart 2006 tarihinde basında çıkan haberde; Hidroelektrik Santrali'nin kırk yıl süreyle işletilmesi konusunda Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'ye verilen üretim lisansının iptali istemiyle Danıştay'a dava açıldığı, davada işlemin dayanağı olan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin ilgili hükmü ile Elektrik Enerjisi Üretmek Amacıyla Aynı Bölge ve Aynı Kaynak İçin Yapılmış Birden Fazla Lisans Başvurusu Olması Halinde Seçim Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'in de iptali ve yürütmenin durdurulmasının talep edildiği, Elektrik Mühendisleri Odası'ndan yapılan açıklamada Danıştay 13. Dairesi tarafından Çınarcık-Uluabat Kuvvet Tüneli ve HES için verilen üretim lisansının yürütmesinin durdurulduğu, lisansa dayanak oluşturan yönetmelik hükmü ve tebliğ hakkında da yürütmeyi durdurma kararı verildiği belirtilmiştir.

Şirketimiz, Elektrik Mühendisleri Odası tarafından Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu aleyhine Danıştay 13. Dairesi nezdinde 2005/9346 Esas sayılı dosya ile açılan yürütmenin durdurulması talepli iptal davasında, davalı taraf olmayıp, davalı EPDK yanında davaya katılmak üzere 06 Ocak 2006 tarihinde müdahale talebinde bulunmuştur.

01 Mart 2006 tarihinde Yüksek Mahkeme'ce Şirket'imizin müdahale talebinde bulunduğu davada, idari işlemin dayanağı olan düzenleyici işlemler yönünden aynı Dairenin 2006/8292 Esas sayılı dava dosyası kapsamında 08 Şubat 2006 tarihinde yürütmenin durdurulması kararı verildiğinden, davacı Elektrik Mühendisleri Odası'nın yürütmenin durdurulması isteminin kabulüne karar verilmiştir."

- d) Elektrik Üreticileri Derneği ile Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. tarafından Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu aleyhine Ankara 1. İdare Mahkemesi nezdinde 2004/1716 Esas sayılı dosya ile elektrik enerjisi satışından doğan gelirler üzerinden TRT payı ödenmesi gerektiğine ilişkin idari işlemin iptali için açılan dava sözkonusu Mahkemenin 2005/167 karar sayılı kararı ile usul yönünden reddedilmiş ancak yerel mahkeme kararı Danıştay 10. Dairesinin 2005/5560 esas ve 2005/6151 karar sayılı kararı ile bozulmuştur. 1. İdare Mahkemesinin Danıştay'ın bozma kararına uyarak verilen kararında dava, bu kez de esastan reddedilmiş, bu karar temyiz edilmiş ancak temyiz makamı; Danıştay 10. Dairesi, temyiz talebini reddederek yerel mahkemenin kararını onamıştır.

Söz konusu iptal davası derdest iken, Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu tarafından Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. aleyhine aynı konuda ikinci bir idari işlem tesis edilerek, elektrik enerjisi satışından doğan 18.592.372,90 YTL anapara ve 11.605.438,84 YTL faiz olmak üzere toplam 30.202.811,74 YTL tutarında TRT payının kuruma ödenmesi talebi üzerine, hukuk müşavirlerinin de görüşleri alınmak suretiyle Şirket tarafından Kurumca talep edilen TRT payının; 13.913.832,09 YTL ana para ve 7.488.175,35 YTL faiz olmak üzere toplam 21.402.007,44 YTL üzerinden Beşiktaş Beşinci Noterliği 25.04.2006 ve 10213 sayılı ihbarnamesine istinaden itirazi kayıt ile Kuruma ödenmiştir. Şirket yönetimi yukarıda talep edildiği belirtilen TRT payının yanlış hesaplanmış olduğunu, bu hesap dahilinde toplam satış, buhar satışı, hurda satışı, araç gereç satışı, sistem kullanma ileti bedelleri, sistem kullanma ile dağıtım bedelleri gibi esas alınmaması gereken hususların esas alındığını, kaldı ki EPDK tarafından yapılan açıklamalarda TRT payı ve enerji fonunun, iletim ve dağıtım tarifeleri üzerinden hesaplanan tutarının, iletim ve dağıtım tarifelerine eklenerek tahakkuk ettirilmesinin uygun olmadığı yönünde de görüşü bulunduğunu belirtmiştir.

Öte yandan, idari işlemin iptali için ayrıca dava açılması yönünde verilen karar doğrultusunda, TRT'nin talep yazısının iptali için yürütmenin durdurulması istemli dava açılmıştır. Söz konusu davaya bakan Danıştay 10. Dairesi, 2006/3269 esas sayılı dosya üzerinden verdiği kararda yürütmenin durdurulması talebini reddetmiş, bu karar aleyhine İdari Dava Daireleri Kurulu'na Şirket tarafından yapılan itiraz da kabul edilmemiştir. Dava halen devam etmektedir.

- e) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 24 Ekim 2007 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Şirketimizin üretim maliyetlerini sektör ortalamasının altına çekme ve ağırlıklı olarak tekstil sektörüne hizmet veren gaz tribünlerinin hidroelektrik, kömür veya rüzgâr santrallerinin yatırımında kullanılmak üzere kaynak yaratılması amacıyla satılması hedefleri çerçevesinde; İzmir ili, Bornova ilçesi, Naldöken Köyü, Ankara Asfaltı Üzeri, No: 335 adresinde vaki ve Bornova 2. Bölge Tapu Sicil Müdürlüğü'nün Pafta No: 1-2-3, Ada No: 18927, Parsel No: 2'de Batıçim Batı Anadolu Çimento Sanayii A.Ş. adına kayıtlı gayrimenkul üzerinde kurulu bulunan Şirketimize ait tamamlama vizesi yapılmış T.C. Başbakanlık Hazine Müsteşarlığı Teşvik Uygulama Genel Müdürlüğü'nün 20.03.2000 tarihli ve 61965 nolu yatırım teşvik belgesine ve T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 01.04.2005 tarihli, EÜ/468-5/528 no.lu ve 15 yıl süreli üretim lisansına haiz doğalgaz yakıtı ile çalışan yedi üniteden müteşekkil toplam 45-MW üretim kapasitesine sahip kojenarasyon elektrik üretim santralinin fiilen çalışır vaziyette, halihazır durumu ve çalışan işçileri ile birlikte işyeri devri yapılmak sureti ile İzmir Ticaret Sicili Memurluğu'nun Merkez-134607-K-11242 sicil numarasında kayıtlı Batıçim Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ne devredilmesini temin amacı ile, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan, Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın Uygulanmasına İlişkin 2006/3 nolu Tebliğ hükmü çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı'ndan, Rekabet Kurulu'ndan İzin Alınması Gereken Birleşme ve Devralmalar Hakkında Tebliğ hükümleri çerçevesinde Rekabet Kurumundan, gerekli izinlerin alınmasına, Oybirliği ile karar verilmiştir. Batıçim Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin şirketimiz ile doğrudan ve dolaylı bir ilişkisi bulunmamaktadır.”

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2007 VE 2006 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

- f) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 1 Kasım 2007 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Yönetim Kurulu üyeleri şirket merkezinde yapmış olduğu toplantıda aşağıdaki kararları almışlardır.

Merkez adresi Praha 4, Duhova 2/1444, PSC 14053-Çek Cumhuriyeti olup Çek Cumhuriyeti yasalarına göre kurulmuş ve varlığını sürdürmekte bulunan CEZ a.s.'nin şirketimiz ortakları arasında yer almasına yönelik olarak şirket yetkililerimiz ile adı geçen firma yetkilileri arasında görüşmelere başlanmış olup konu ile ilgili gelişmeler oldukça kamuya açıklama yapılacaktır.”

- g) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 12 Kasım 2007 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Yönetim Kurulu Üyeleri şirket merkezinde yapmış olduğu toplantıda aşağıdaki kararları almışlardır.

Şirketimizin üretim maliyetlerini sektör ortalamasının altına çekme ve ağırlıklı olarak tekstil sektörüne hizmet veren gaz tribünlerinin hidroelektrik, kömür ve rüzgâr santrallerinin yatırımlarında kullanılmak üzere kaynak yaratılması amacıyla satılması hedefi çerçevesinde; Yalova ili, Taşköprü Mevkii'nde kurulu bulunan ve Enerji Piyasası Kurumu'nun 01.04.2005 tarihli ve EÜ/468-6/529 no.lu üretim lisansını haiz $((2 \times 10,5) + 17 + 21,5 + (5,25 \times 2)) = 70,00$ -MW toplam kurulu gücündeki doğalgaz yakıtı ile çalışan kojenerasyon elektrik üretim santralinden; $((2 \times 10,5) + 17 + 21,5) = 59,5$ MW kurulu gücündeki dört adet ünitesinin grup şirketlerimizden Aksa Akrilik Kimya Sanayi Anonim Şirketi'ne, $(5,25 \times 2) = 10,5$ MW kurulu gücündeki iki adet ünitesinin grup şirketlerimizden Ak-Kim Kimya Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'ne, devredilmesine, işbu devir işlemlerinin gerçekleştirilebilmesi için; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın Uygulanmasına İlişkin 2006/3 no.lu Tebliğ hükmü çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı'ndan, gerekli izinlerin alınmasına, devir bedelinin ve ödeme şeklinin Sermaye Piyasası mevzuatı uyarınca belirlenmiş değerlendirme şirketinin raporundaki değer baz alınarak taraflarca tespit edilmesine, yukarıda yazılı izinlerin alınmasına müteakiben devir işlemlerinin gerçekleştirilmesine ve işbu işlemlere ilişkin tüm bilgilerin kamuya açıklanmasına, oybirliği ile karar verilmiştir.”

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

M. ŞEFİK BEY SK 15-17 AK HAN
GÜMÜŞSUYU 34437 İSTANBUL
T: 0 212 249 82 82
F: 0 212 249 73 55