



2013 Faaliyet Raporu



İçindekiler

02 Olağan Genel Kurul Gündemi **04** Kısaca Akenerji **08** Operasyon Haritası **09** Kurulu Güç **10** Finansal ve Operasyonel Göstergeler **12** Kilometre Taşları **14** Kısaca Akkök **16** Kısaca ÇEZ **17** Misyon, Vizyon, Değerler ve Akenerji Çalışanı **18** Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı **20** Genel Müdür'ün Mesajı **22** Dünyada ve Türkiye'de Enerji Sektörü **26** 2013 Yılı Faaliyetleri **26** Üretim **28** Yatırımlar **32** Perakende Elektrik Satışı **33** Toptan Elektrik Satışı **35** Karbon Sertifikasyonu, Emisyon Ticareti ve Karbon-Nötr Elektrik **36** Akenerji Çalışan Profili **38** Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk **44** Kurumsal Yönetim **44** Yönetim Kurulu **48** Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelik Beyanı **50** Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu **60** Dönem İçi Önemli Gelişmeler **61** Risk Yönetimi **61** Bağlılık Raporu Özeti **62** Kâr Dağıtım Politikası **63** Yönetim Kurulu Kâr Dağıtım Önerisi **64** Yıllık Faaliyet Raporuna Dair Bağımsız Denetçi Raporu **69** Bağımsız Denetim Raporu **70** Konsolide Finansal Tablolar ve Dipnotlar

Daha büyük hedeflere doğru...

Üretim kapasitesi ve tesis sayısıyla, önde gelen özel sektör enerji şirketlerinden biri olarak, Türkiye'nin büyümesine katkı sağlamaya devam ediyoruz. Yatırımı ve inşaatı devam eden projelerin hayata geçmesiyle Türkiye'deki elektrik üretiminin önemli bir bölümünü tek başına gerçekleştirecek kapasiteye ulaşacağız.

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin 2013 Yılına Ait Olağan Genel Kurul Toplantı Gündemi

1. Toplantı'nın açılışı ve Toplantı Başkanlığı'nın oluşturulması,
2. Yönetim Kurulu'nca hazırlanan 2013 yılına ait Yıllık Faaliyet Raporu'nun okunması ve müzakeresi,
3. 2013 yılına ait Denetçi Raporlarının okunması,
4. 2013 yılına ait finansal tabloların okunması, müzakeresi ve tasdiki,
5. Şirket'in 2013 yılı faaliyetlerinden dolayı Yönetim Kurulu Üyelerinin ayrı ayrı ibra edilmeleri,
6. Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan kâr dağıtım politikasının ve kâr dağıtım teklifinin Genel Kurul'a okunması ve pay sahiplerinin onayına sunulması,
7. Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan 'Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ' ve Türk Ticaret Kanunu uyarınca Bağımsız Denetçi seçimi ve 'Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ' uyarınca Yönetim Kurulu tarafından yapılmış olan Bağımsız Denetçi seçiminin onaya sunulması,
8. Yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahiplerinin, Yönetim Kurulu Üyelerinin, idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarının, Şirket veya bağılı ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek önemli bir işlem yapması ve/veya Şirket'in veya bağılı ortaklıklarının işletme konusuna giren ticari iş türünden bir işlemi kendi veya başkası hesabına yapması ya da aynı tür ticari işlemlerle uğraşan bir başka şirkete sorumluluğu sınırsız ortak sıfatıyla girmesi durumunda, Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca pay sahiplerine bu işlemlere ilişkin olarak bilgi verilmesi ile Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. madde hükümlerinde belirtilen izin ve yetkilerin Yönetim Kurulu Üyelerine verilmesi,
9. Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince Şirketimiz tarafından 2013 yılında yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi,
10. Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince Şirketimizin ilişkili taraf işlemleri hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi,
11. Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 12. maddesi uyarınca Şirketimiz tarafından üçüncü kişiler lehine verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaatlere ilişkin olarak pay sahiplerine bilgi verilmesi.

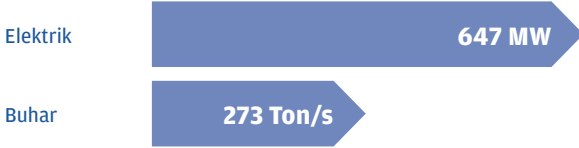
AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.



Kısaca Akenerji

Akenerji, istikrarlı yatırımlarıyla dengeli bir portföy yaratmış ve değişen rekabet koşullarında güçlü konumunu 2013 yılında da korumuştur.

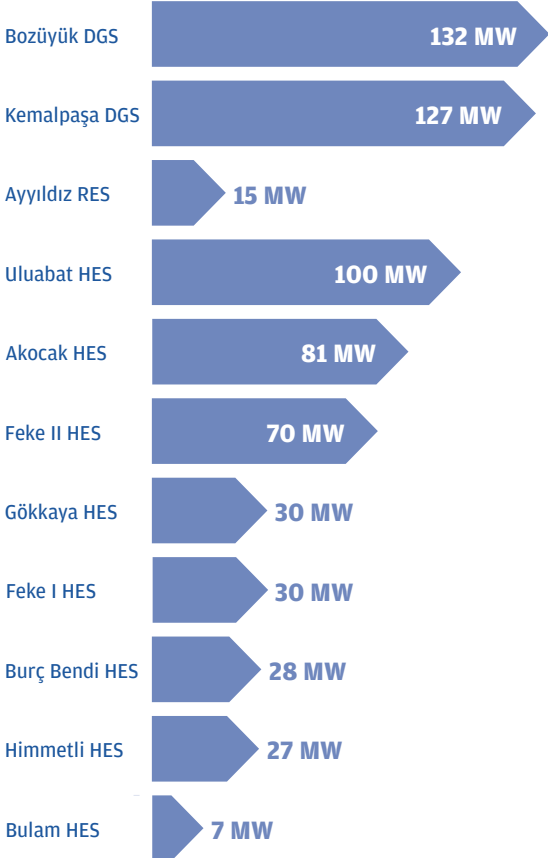
Toplam Kurulu Güç



Hizmetler

Elektrik Üretimi ve Satışı
Elektrik İthalatı, İhracatı ve Toptan Ticareti
Elektrik Perakende Satışı ve Dağıtımı
Buhar Üretimi ve Satışı
Doğal Gaz İthalatı, İhracatı ve Toptan Ticareti

Santraller



Çalışan Sayısı

299

2013 Yılı Ciro

771 milyon TL

Doğru yatırım kararlarıyla enerji sektöründe öncü

Elektrik üretimi sektöründeki faaliyetlerine 1989 yılında, Akkök Şirketler Grubu bünyesinde otoprodüktör grubu statüsünde başlayan Akenerji, bugün enerji sektörünün lider oyuncularından biri olarak yer almaktadır. 2005 yılında otoprodüktör grubu statüsünü değiştiren Şirket, bu tarihten itibaren faaliyetlerini serbest üretim şirketi statüsünde sürdürmektedir.

Akenerji, özellikle yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki atılımlarıyla sektörde öngörünün ve istikrarın temsilcisi konumundadır. 2012 yılında birbiri ardına devreye aldığı üç hidroelektrik santraliyle birlikte Şirket'in yenilenebilir kapasitesi 388 MW'a ulaşmıştır. Akenerji'nin piyasa koşullarını etkin biçimde takip ederek yaptığı atılımlar, elektrik üretimi sektöründe örnek oluşturmaktadır.

Küresel rekabet koşullarına hızlı uyum sağlayan esnek ve dinamik yapısı, vizyoner stratejisi ve iş süreçlerinde uluslararası standartlara bağlılığı ile Akenerji, kuruluşundan bu yana yer aldığı platformlarda fark yaratmaktadır. Şirket, sektördeki öncü konumunu sağlamlaştıran bu nitelikleriyle, 1993 yılından bu yana aralıksız İstanbul Sanayi Odası'nın (İSO) belirlediği "Türkiye'nin En Büyük 500 Sanayi Kuruluşu" listesinde yer almaktadır. Akenerji, ülkenin en büyük özel sektör elektrik üretim şirketlerinden biri olarak, 2012 yılında, elde ettiği 352 milyon TL üretimden satış geliriyle ISO 500 sıralamasında 237. sırada yer almıştır.

Akenerji, sektördeki köklü birikimi sayesinde enerji sektöründeki değişimleri ve piyasa risklerini başarıyla yönetmektedir. Geleceğe yön veren, doğru yatırım kararlarıyla dikkat çeken Şirket, aynı istikrarı enerji ticaretinde de sergilemektedir. Sektörde en büyük müşteri portföyüne sahip şirketlerden biri olan Akenerji, ülkenin lider enerji ticareti şirketi olma hedefine doğru kararlı adımlarla ilerlemektedir. Bu kararlılığın bir sonucu olarak bugün, diğer üreticilerle yaptığı ilave kapasite anlaşmalarıyla, mevcut kapasitesinin üzerinde enerjinin yönetimini ve satışını üstün bir performansla yürütmektedir. Uluslararası ticaret fırsatlarını yakından izleyen Şirket, 2011 yılında Avrupa enterkonnekte sistemi üzerinden sınır ötesi enerji ticaretine başlamıştır.

Yenilenebilir enerji kaynakları ile güvenli yarınlar

Güvenli bir gelecek için enerji şirketlerine düşen sorumluluğun farkında olan Akenerji, hedeflerini bu bilinçle şekillendirmektedir. 24 yıllık geçmişiinde her adımını çevre ve topluma duyduğu sorumlulukla atan Şirket, çağdaş üretim çözümlerindeki hassasiyetiyle de sektörde örnek teşkil etmektedir. Bu doğrultuda, temiz ve sürdürülebilir enerji kaynaklarına destek vermekte, çevreye duyarlı yöntemlere yönelmektedir. Şirket, doğal gazla dayalı üretimine ek olarak yenilenebilir enerji kaynaklarına da büyük yatırımlar yapmaktadır. Böylece enerji kaynaklarını çeşitlendirerek dengeli bir portföy yapısına ulaşmayı ve yakıt tedarik riskini yönetmeyi amaçlamaktadır.

Akenerji'nin yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik yatırımları, 2005 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından açılan ilk hidroelektrik kaynaklı üretim tesisi ihalelerine katılarak başlamıştır. Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Şirket'in ilk yenilenebilir enerji üretim tesisi olarak 2009 yılında devreye girmiştir. Bunu takiben 2010 yılında Akocak, Bulam, Burç Bendî, Feke II, Uluabat HES, 2012'de ise Adana ilinde Himmetli Regülatörü ve HES, Feke I Regülatörü ve HES, Gökçaya Barajı ve HES

başarıyla hayata geçirilmiştir. Böylece Akenerji'nin toplam kapasitesi içindeki yenilenebilir portföyünün payı 2013 yılı itibarıyla %60 seviyesine ulaşmıştır.

Akenerji, yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki projelerine istikrarlı bir performansla devam etmektedir. Şirket'in 2010 yılında satın aldığı, 160 MW kurulu güce sahip olan Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali lisansını bünyesinde bulunduran İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş. de Şirket'in bu alandaki önemli yatırımlarından birini oluşturmaktadır. 2017 yılında işletmeye açılması öngörülen Kemah Barajı ve HES projesi, Akenerji portföyündeki en büyük HES projesidir. Kemah Hidroelektrik Santral Projesi'nin kurulu gücünün 160 MW'tan 198 MW'a çıkarılması, EPDK tarafından uygun bulunmuş olup lisans tadilatı 2014 yılı içinde gerçekleşecektir.

Türkiye enerji sektörüne öncü ve çağdaş üretim çözümleriyle katkı sağlayan Akenerji, güvenli yarınlar hedefiyle yenilenebilir enerji kaynakları konusundaki çalışmalarına devam edecektir.

Güçlü ortaklığın ilk yatırımı 2014 yılında devrede

Akkök ve Çek enerji şirketi ÇEZ arasındaki güç birliği, 2008 yılının Ekim ayında imzalanan bir anlaşmayla Akenerji'de eşit katılımlı bir stratejik ortaklık halini almıştır. Bu güçlü ortaklığın ilk yatırımı, Hatay Erzin'de bulunan, yaklaşık 900 MW kapasiteli Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi olmuştur. Küresel ekonominin oldukça çalkantılı olduğu bir dönemde cesur ve sağlam bir adım olarak değerlendirilen Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesininin 2014 yılında işletmeye geçmesi ile birlikte ortaklığın gücü daha da artacaktır.

Enerji ticaretinde yükselen performans

Yirmi yılı aşkın birikimiyle, enerji üretim ve ticaretinde ülkenin en köklü şirketleri arasında yer alan Akenerji, 2013 yılını enerji ticareti açısından son derece başarılı kapatmıştır. Akenerji, toptan ticaret faaliyetleri kapsamında, mevcut santrallerinin üretiminden elde ettiği elektrik enerjisinin yanı sıra, diğer piyasa katılımcılarından tedarik ettiği elektrik enerjisinin de ticaretini başarıyla gerçekleştirmektedir. Akenerji'nin diğer piyasa katılımcıları ile gerçekleştirdiği ticaret hacmi, geçen yıla oranla yaklaşık yedi kat artmıştır. Yıl boyunca toplam 40 farklı şirketle toptan ticaret sözleşmelerine imza atan Akenerji, bu sözleşmeler doğrultusunda 110 adet işlem gerçekleştirmiştir.

Kısaca Akenerji

Akenerji, yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki projelerine istikrarlı bir performansla devam etmektedir.

Akenerji'nin 2013 yılındaki başarılı girişimleri sonucunda enerji ticareti alanındaki faaliyetleri önemli ölçüde gelişim göstermiştir. Diğer üretici şirketlerin kaynaklarını da portföyüne dâhil ederek ticaret hacmini artıran ve pazarlama faaliyetlerini genişletmeye devam eden Şirket, yıl boyunca mevcut üretiminin yanı sıra, diğer piyasa katılımcılarından tedarik ettiği yaklaşık 900 milyon kWh enerji satışı ile katma değer yaratmıştır. Bu enerjinin yarısını yenilenebilir kaynaklardan sağlayan Şirket, böylece satılabilir enerji portföyündeki temiz enerji oranını da artırmıştır.

Akenerji, 2011 yılında başladığı uluslararası elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerini 2013 yılında artırarak devam ettirmiştir. Hem Bulgaristan hem de Yunanistan üzerinden gerçekleştirilen ticaret faaliyetleri kapsamında, 2013 yılında, 30 milyon kWh elektrik enerjisi Avrupa'dan ithal edilmiştir.

Bağlı Ortaklık ve İştirakler

- AKCEZ Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.⁽¹⁾
- Ak-EI Yalova Elektrik Üretim A.Ş.
- Aken B.V.⁽²⁾
- Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.
- Akka Elektrik Üretim A.Ş.⁽³⁾
- Akkur Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.
- Egemer Elektrik Üretim A.Ş.
- Mem Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.
- Ak-EI Kemah Elektrik Üretim A.Ş.
- Akenerji Doğal Gaz İthalat İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.
- Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.⁽⁴⁾
- Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.⁽⁴⁾

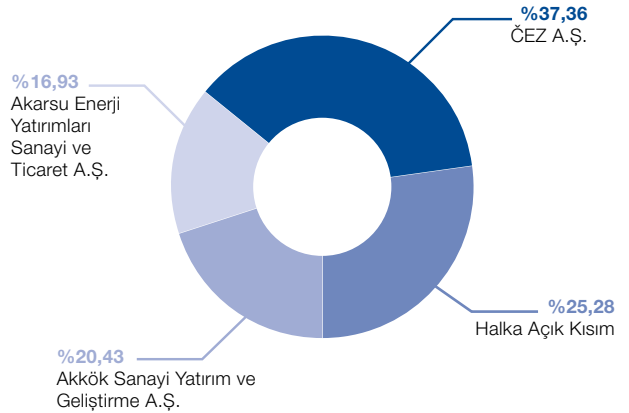
⁽¹⁾ Akenerji, 3 Ağustos 2012 tarihinde, iştiraki AKCEZ Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'deki %45 hissesinin, %22,5'inin şirket ortaklarından Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye ve kalan %22,5'inin de ÇEZ'e toplam 140 milyon ABD doları satılmasına karar vermiştir. 26 Nisan 2013 tarihinde hisse devrine ilişkin tüm işlemler tamamlanmıştır.

⁽²⁾ 30.05.2013 tarihinde başlayan tasfiye süreci 2014 yılında sona erecektir.

⁽³⁾ Şirket, 25.12.2013 tarihi itibarıyla fesholmuştur.

⁽⁴⁾ SEDAŞ, 2012 yılında başlattığı faaliyet ayrıştırma projesini, 2013 yılı başında SEPAŞ'ın kurulması ile tamamlamıştır. Mevcut durumda, SEPAŞ perakende satış lisansı, SEDAŞ ise dağıtım lisansı sahibi olup, her iki şirket Akkök Şirketler Grubu ile Cez Grubu'nun oluşturduğu AkCEZ ortak girişimi bünyesinde.

Ortaklık Yapısı

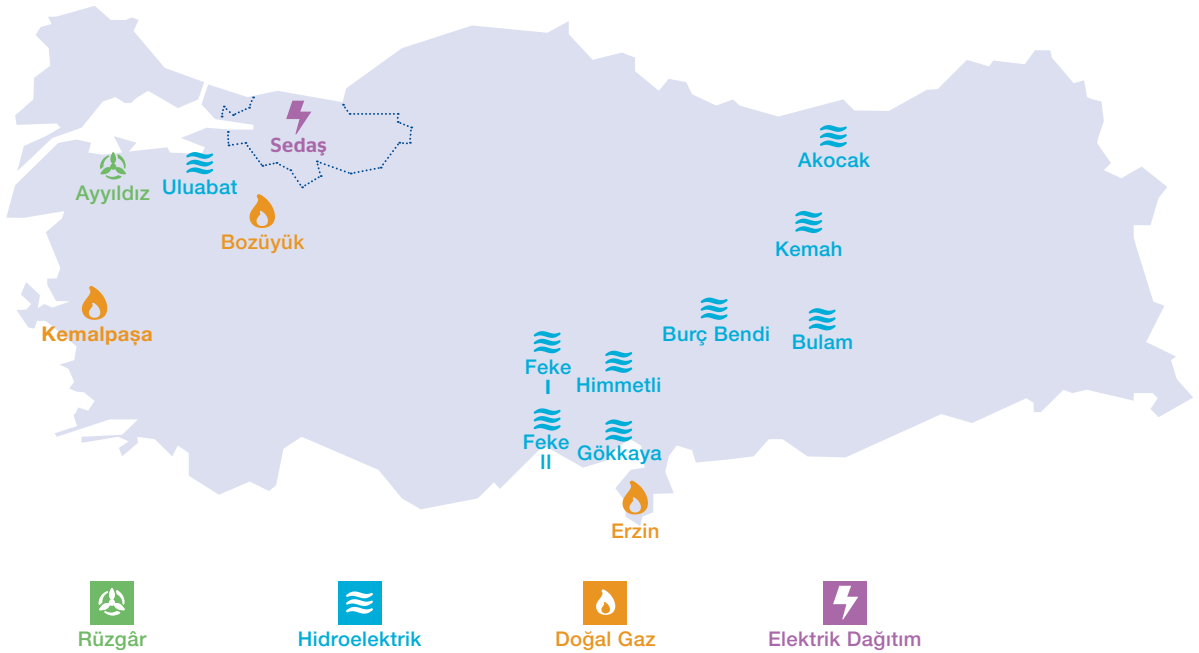


Ödenmiş Sermaye: 729.164.000 TL

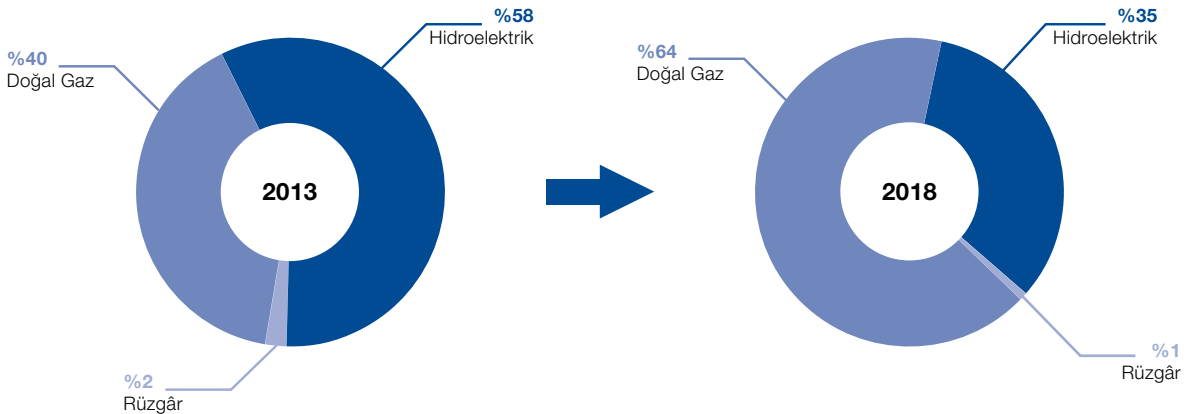


Operasyon Haritası

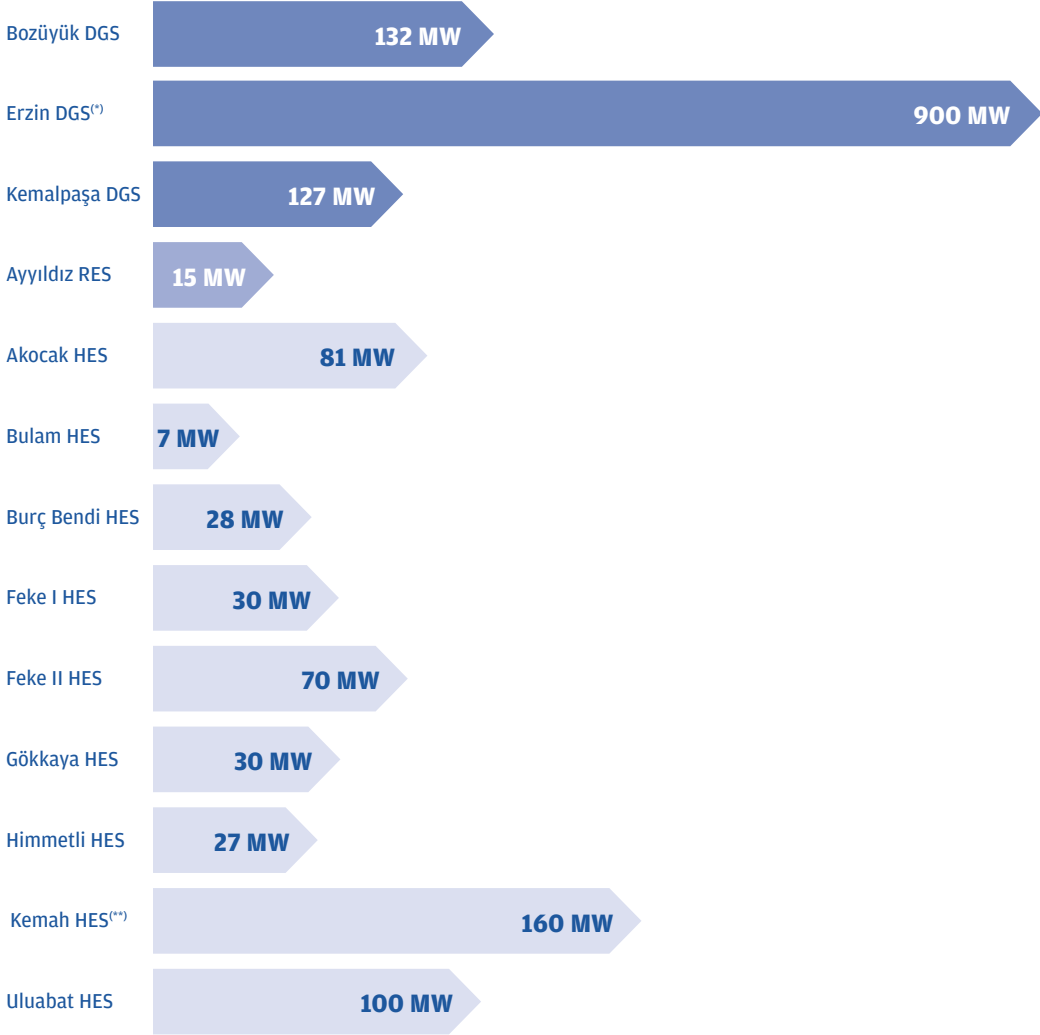
Akenerji'nin yenilenebilir enerji kaynaklarına yaptığı istikrarlı yatırımlar, sürdürülebilirlik felsefesinin bir yansımasıdır.



Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı



Kurulu Güç



Buhar Üretim Kapasitesi



Mevcut Kurulu Güç

647 MW (Doğal Gaz, Hidroelektrik ve Rüzgâr)

İnşaatı Devam Eden Yatırımlar

900 MW (Doğal Gaz)

Proje Aşamasındaki Yatırımlar

160 MW (Hidroelektrik)

^(*) İnşaatı devam eden yatırımlar

^(**) Proje aşamasındaki yatırımlar

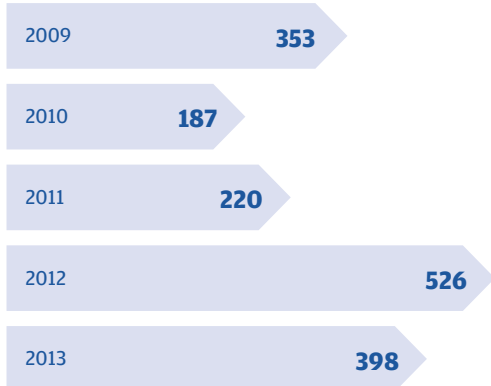
Finansal ve Operasyonel Göstergeler

Konsolide Finansal Göstergeler (milyon TL)	2009	2010	2011	2012	2013
Net Satışlar	457	428	560	802	771
Brüt Satış Kârı	65	43	110	139	149
Faaliyet Kârı	24	8	59	82	76
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr	50	36	106	136	136
Net Kâr / (Zarar)	24	(26)	(213)	81	(127)
Toplam Dönen Varlıklar	353	187	220	526	398
Kısa Vadeli Yükümlülükler	426	471	612	485	382
İşletme Sermayesi	38	9	(3)	11	(12)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıklar	852	1.353	1.539	1.720	2.513
Toplam Finansal Yükümlülükler	708	926	1.419	1.459	2.052
Toplam Varlıklar	1.506	1.911	2.229	2.824	3.201
Toplam Yükümlülükler	791	1.146	1.705	1.879	2.373
Toplam Özsermaye	715	765	524	941	828
Nakit ve Benzeri Varlıkların Dönem Sonu Değeri	188	40	85	174	243
Yatırım Harcamaları	364	465	267	239	899
Dönem Sonu Piyasa Değeri-İMKB	915	1.357	691	1.196	875
Ortalama Personel Sayısı	235	289	315	314	310

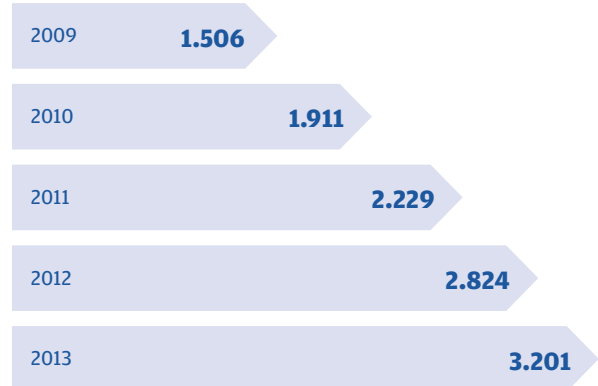
Toplam 70 MW kurulu güce sahip Yalova santrallerinin 30.04.2009 tarihinde Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.'ye devredilmesi satışlara düşüş olarak yansımıştır.

Kemalpaşa santralinin, piyasa koşulları göz önüne alınarak durdurulması sebebiyle hesaplanan değer düşüklüğü karşılığı, 2013 FAVÖK'ünü 35,5 milyon TL olumsuz yönde etkilemiştir.

Toplam Dönen Varlıklar (milyon TL)



Toplam Varlıklar (milyon TL)





Kilometre Taşları

Akenerji, enerji sektöründeki 24 yıllık geçmişi boyunca vizyoner yaklaşımıyla üstün başarı grafiğini her koşulda korumuştur.

1989

- > Akenerji, Türkiye'nin ilk elektrik üretimi otoprodüktör grubu olarak, 1984 tarihli, 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun kapsamında, 16 Mayıs 1989'da faaliyetlerine başladı.

1993

- > 59,5 MW kurulu güce sahip Yalova Santrali, Akso Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.'den kademeli olarak devralındı.
- > İstanbul Sanayi Odası (İSO) tarafından belirlenen "Türkiye'nin En Büyük 500 Sanayi Kuruluşu" listesinde Akenerji, 188. sırada yer aldı.

1996

- > Toplam 98 MW kurulu güce sahip Çerkezköy Santrali kademeli olarak devreye girdi.
- > 6,3 MW kurulu güce sahip Alaplı Santrali devreye girdi.

1997

- > 132 MW kurulu güce sahip Bozüyük Santrali devreye girdi.

2000

- > Şirket'in %25 oranındaki hisseleri halka arz edildi. Akenerji hisseleri, "AKENR" koduyla İMKB'de işlem görmeye başladı.

2001

- > Çorlu Santrali (10,40 MW), Orhangazi Santrali (5,08 MW), Denizli Santrali (15,60 MW), Uşak Santrali (15,24 MW), Yalova Akal

Santrali (10,40 MW) ile Gürsu Santrali'nin iki ünitesi (10,40 MW) devreye alındı.

2002

- > Gürsu Santrali'nin kapasitesi artırılarak 15,60 MW'a çıkarıldı.

2003

- > 45 MW kurulu güce sahip İzmir-Batıçım Santrali devreye alındı.

2005

- > Akenerji, statü değişikliğine giderek, faaliyetlerini Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. unvanıyla, serbest üretim şirketi olarak sürdürmeye başladı.
- > Akenerji, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından açılan hidroelektrik santral ihaleleri sonucunda, Uluabat Hidroelektrik Santrali (100 MW) ile Akocak Hidroelektrik Santrali'ni (81 MW) 49 yıl boyunca işletmeye hak kazandı.
- > 127,2 MW kurulu güce sahip İzmir-Kemalpaşa Santrali devreye alındı.

2006

- > Akenerji, Burç Bendi (28 MW), Feke I (30 MW) ve Feke II (70 MW) hidroelektrik santrallerinin lisansına sahip olan Akkur Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.'yi satın aldı.

2007

- > Orhangazi, Uşak, Gürsu, Çorlu ve Denizli santrallerinin operasyonları, piyasadaki gelişmeler nedeniyle sonlandırıldı. Bu santrallerin lisansları da sona erdirildi.
- > Yamanlı III (Himmetli-Gökkaya 57 MW) projesine ait lisans başvurusu ve Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali (7 MW) projesine ait lisansı bulunan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi T.A.Ş. satın alındı.

2008

- > Batıçım Santrali, Batıçım Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ye satılarak, lisansı devredildi.
- > Alaplı Santrali'nin lisansı, piyasa gelişmeleri nedeniyle sona erdirildi.
- > Akenerji, Akkök Şirketler Grubu ve Çek enerji şirketi ÇEZ ile oluşturduğu AKCEZ adlı konsorsiyum ile katıldığı SEDAS ihalesini kazandı.

2009

- > SEDAS'ın yönetimi 11 Şubat 2009 tarihinde Ankara'da düzenlenen devir teslim töreniyle AKCEZ konsorsiyumuna geçti.
- > Akenerji 20 Mart 2009 tarihinde Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'yi satın aldı. Hatay, Erzin'de yaklaşık 900 MW kapasiteli bir doğal gaz kombine çevrim santrali projesine sahip olan Egemer, Akkök-ÇEZ ortaklığının ilk yatırım kararı olurken aynı zamanda Akenerji'nin bugüne kadar aldığı en büyük yatırım kararı oldu.
- > Yalova Santrali'nin lisansı 30 Nisan 2009 itibarıyla Akso Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.'ye devredildi.
- > Akkök Şirketler Grubu ile ÇEZ arasında, hisse devir işlemleri tamamlandı. ÇEZ, Akenerji'nin %37,36 hissesini 14 Mayıs 2009 tarihinde devraldı.
- > 15 MW kurulu güce sahip Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Eylül ayında devreye alındı.

2010

- > Akenerji, 160 MW kurulu güce sahip Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali lisansını elinde bulunduran İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.'yi satın aldı. Satın alınan şirketin unvanı sonradan Ak-El Kemah Elektrik Üretim A.Ş. olarak değiştirildi.



- > Akenerji, Türkiye’de rüzgâr santrallerinin üretim kapasitesinin satın alınmasına dair ilk anlaşmayı Polat Enerji ile gerçekleştirdi. Anlaşmaya göre Akenerji, Polat Enerji’ye ait 100 MW kurulu güçteki rüzgâr santrallerinin üretim kapasitesini, tüm dengesizlikleriyle birlikte 2010 yılı sonuna kadar satın alma kararı aldı.
- > 100 MW kurulu güce sahip Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- > 81 MW kurulu güce sahip Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- > 28 MW kurulu güce sahip Burç Bendi Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- > 7 MW kurulu güce sahip Bulam Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- > 70 MW kurulu güce sahip Fekeler II Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- > Akenerji 2009 Faaliyet Raporu, Amerikan İletişim Profesyonelleri Ligi’nde (LACP) iki kategoride Altın ve Bronz Ödül ve 24. “The Academy Awards of Annual Reports” (ARC) yarışmasında Altın Ödül almaya hak kazandı.
- > ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği yönetim sistemi belgeleri Genel Müdürlük, Çerkezköy, Bozüyük ve Kemalpaşa elektrik üretim santralleri için alındı.
- > Akenerji’nin ilk ve en kapsamlı Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyet Raporu yayımlandı ve tüm paydaşlara duyuruldu.

2011

- > Akenerji, Türkiye’de IIP (Investors in People-İnsana Yatırım) Taahhüt Sertifikası’nı alan ilk enerji şirketi oldu.

- > EFET (Avrupa Enerji Tacirleri Federasyonu) genel sözleşmesini Türkiye’de uygulamaya başlayan ilk enerji şirketi Akenerji oldu.
- > TEİAŞ tarafından düzenlenen Sınır Ötesi İletim Kapasite İhalesi’ne katılan Şirket, enerji ithalatına ve ihracatına başladı.
- > Akenerji, 17. Uluslararası Enerji ve Çevre Fuarı ve Konferansı-ICCI 2011 çerçevesinde ilk kez verilen Enerji Oscar’ını almaya hak kazandı. Şirket, Türkiye’nin ilk kojenerasyon tesisini kurması dolayısıyla “En Yönlendirici Yatırımcı” kategorisinde ödüle layık bulundu.
- > Ayyıldız Rüzgâr Santrali, ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerini alan santraller arasına katıldı.
- > Akenerji, CDP Türkiye raporlamasına katılarak raporlama yapan iki enerji şirketinden biri oldu.

2012

- > Akenerji IIP (Investors in People-İnsana Yatırım) Sertifikası’nı alan ilk Türk enerji şirketi oldu.
- > ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerine Akocak, Uluabat, Burç Bendi, Bulam ve Fekeler II HES ilave edildi.
- > Bozüyük Doğal Gaz Santrali, 5 Haziran Dünya Çevre Günü kapsamında “En Temiz Sanayi Tesisi” seçilerek “Çevre Berati” almaya hak kazandı.
- > 27 MW kurulu güce sahip Himmetli Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali devreye alındı.
- > 30 MW kurulu güce sahip Fekeler I Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali devreye alındı.
- > 30 MW kurulu güce sahip Gökçaya Barajı ve Hidroelektrik Santrali devreye alındı.

- > Çerkezköy Doğal Gaz Santrali’nin lisansı, mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 31.12.2012 tarihinde sona erdirildi.

2013

- > 70 MW kurulu güce sahip Fekeler II Santrali’nin sekonder frekans hizmeti sağlayabilmesi için gerekli ilave yatırım, tamamlanarak devreye alındı.
- > Akenerji, Türkiye’de elektrik kapasite satışında ilk opsiyon işlemini 250 MW için SEPAŞ ile gerçekleştirdi.
- > Egemer Elektrik Üretim A.Ş. tarafından Hatay-Erzin’de “Egemer Elektrik Üretim A.Ş. Şehir Uğur Ekiz Teknik ve Endüstri Meslek Lisesi” yapıldı.
- > Genel Merkez, Bozüyük, Kemalpaşa, Ayyıldız, Akocak, Uluabat, Burç Bendi, Bulam ve Fekeler II santralleri, ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri yeniden belgelendirme denetiminden başarıyla geçti.
- > Müşteri memnuniyetini en üst seviyeye çıkarmayı hedefleyen CRM projeleri başlatıldı.
- > Ege Bölgesi Sanayi Odası (EBSO) tarafından düzenlenen “Kurumsal Sosyal Sorumluluk (Bronz) Ödülü ve Çevre (Altın) Ödülü” yarışmasında Kemalpaşa Santrali, Çevre Ödülü kategorisinde ikincilik ödülünü ve Çevre Alanında Kurumsal Sosyal Sorumluluk kategorisinde ise üçüncülük ödülünü aldı.
- > Karbon Yönetimi Projesi’ne başlandı.
- > Küresel Raporlama Girişimi ilkelerine göre Akenerji’nin ilk Sürdürülebilirlik Raporu, 2012 dönemi için yayımlandı ve tüm paydaşlara duyuruldu.

Kısaca Akkök

Akkök Şirketler Grubu, tüm şirketleriyle birlikte küresel rekabet koşullarını yakalamayı ve dünya standartlarına ulaşmayı hedeflemektedir.

AKKÖK ŞİRKETLER GRUBU

Kimya

Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.
Ak-Kim Kimya San. ve Tic. A.Ş.
DowAksa İleri Kompozit Malzemeler Sanayi Ltd. Şti.

Enerji

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Egemer Elektrik Üretim A.Ş.
AKCEZ Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.
SEDAŞ Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.
SEPAŞ Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.

Gayrimenkul

Akiş Gayrimenkul Yatırımı A.Ş.
Akmerkez Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.
Ak Turizm ve Dış Ticaret A.Ş.
SAF Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.

Tekstil

Aksa Egypt Acrylic Fiber Industry S.A.E.
Ak-Tops Tekstil Sanayi A.Ş. (*)

Hizmetler

Akmerkez Lokantacılık Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Akdünya Eğitim Eğlence Sanat Yatırımları
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.
Akttek Bilgi İletişim Teknolojisi Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.

Temelleri 1952 yılında merhum Raif Dinçök tarafından atılan Akkök Şirketler Grubu, 61 yıllık birikimiyle Türkiye'nin en köklü kuruluşları arasındadır. Kimya, enerji ve gayrimenkul sektörlerinde faaliyet gösteren Grup bünyesinde, biri yurt dışında olmak üzere 17 ticaret ve sanayi şirketi ile 18 üretim tesisi bulunmaktadır. Yer aldığı sektörlerde yurt dışı piyasalarını yakından izleyen Akkök Şirketleri Grubu, tüm şirketleriyle birlikte küresel rekabet koşullarını yakalamayı ve dünya standartlarına ulaşmayı hedeflemektedir.

Aksa, 308.000 ton/yıl kurulu kapasitesiyle Türkiye'nin tek yerel akrilik elyaf üreticisidir. Dünya pazarının %15'ini karşılayan Şirket, hizmetleriyle beş kıtada 50'den fazla ülkenin tekstil ve endüstriyel tekstil sanayisine ulaşmaktadır. Aksa, 2009 yılında teknolojik altyapısını geliştirerek 21. yüzyılın en önemli hammaddelerinden biri sayılan karbon elyaf üretimini hayata geçirmiştir.

Şirket, 2012 yılı itibarıyla karbon elyaf üretimini The Dow Chemical Company ile eşit ortaklık çerçevesinde kurulan DowAksa İleri Kompozit Malzemeler Sanayi Ltd. Şti. çatısı altında gerçekleştirmektedir. Bu yeni ortak girişim ile karbon elyaf ve karbon elyaf bazlı ürünlerin üretimi ve dünya çapında pazarlanması hedeflenmiştir. DowAksa, özellikle altyapı çalışmaları, yapıların sağlamlık ve dayanıklılık açısından geliştirilmesi, rüzgâr türbinlerinde enerji üretiminin daha verimli bir hale getirilmesi, otomobillerdeki yakıt tüketiminin düşürülmesi gibi konulara ağırlık vermektedir. Teknik uzmanlığı ve gelişmiş üretim imkânlarıyla, Türkiye'de ve dünyada önemli sorunlara çağdaş çözümler getirmeyi amaçlamaktadır.

Aksa, 2013 yılı Ağustos ayından itibaren %100 iştiraki olan Ak-Tops Tekstil Sanayi A.Ş.'yi, tüm aktif ve pasifleri ile birlikte küll halinde devralmıştır. Her biri alanında başarılı isimler olan iki şirketin tek çatı altında bir araya gelmesiyle birlikte, yönetsel ve organizasyonel açıdan güçlü bir yapı meydana gelecektir. Birleşme işlemleri, 1 Kasım 2013 tarihi itibarıyla başlatılmış, 31 Aralık 2013 tarihinde ise tescil edilmiştir.

(*) 31 Aralık 2013 tarihinde tescil edilen birleşme kararına kadar operasyonlarına devam etmiştir.

Uluslararası standartlardaki üretim tesisleriyle kimya sektörünün örnek kuruluşlarından biri olan Ak-Kim, yıllık 600 bin tonluk üretim kapasitesine sahiptir. Şirket'in ürün portföyü; tekstil, metal, gıda, temizlik, su arıtma, korozyon ve kışır önleme, kâğıt endüstrisi, ilaç ve inşaat öncelikli olmak üzere, farklı sanayi gruplarına yönelik olarak geliştirilmektedir.

Ak-Kim'in 500'ü aşkın kimyasal madde içeren zengin ürün yelpazesi, dünya pazarlarında rekabet gücünü artırmaktadır. Yurt dışında beş kıtada, yaklaşık 55 ülkeye ihracat yapan Şirket, rakiplerinin üretim tesisine sahip olduğu ülkelerde dahi ürünleri satabilme başarısına erişmiştir. Ak-Kim'in mevcut ihracat hacminin yarısı AB ülkelerine, geri kalan kısmı ise Pakistan, İsrail, İran, ABD, Kanada ve Kore gibi ülkelere gerçekleşmektedir. Ayrıca Şirket, 2002 yılından beri know-how ve teknoloji satışları kapsamında mühendislik çalışmaları ve anahtar teslimi taahhüt hizmetleri vermektedir.

Türkiye'nin lider elektrik üretim şirketlerinden biri olan Akenerji, 24 yıllık birikimi ve öncü yatırımlarıyla sektörde örnek teşkil etmektedir. 2009 yılında Akkök ve ÇEZ'in eşit katılımıyla bir stratejik ortaklık halini alan Şirket, kuruluşundan bu yana Türkiye'nin enerji ihtiyacının karşılanmasına katkıda bulunmak üzere istikrarlı yatırımlar gerçekleştirmektedir. Özellikle yenilenebilir enerji alanındaki atılımlarıyla dikkat çeken Akenerji'nin 388 MW'lık yenilenebilir kapasitesi, toplam kurulu gücünün %60'ını oluşturmaktadır. Şirket, Erzincan ilinde bulunan 160 MW kurulu güce sahip Kemah Hidroelektrik Santrali projesini 2017 yılında devreye almayı planlamaktadır. Bunun yanında Hatay, Erzin'de yer alan 900 MW kapasiteli Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2014 yılında tamamlanması öngörülmektedir. Santral tamamlandığında yıllık yaklaşık 7 milyar kWh elektrik üretecek ve Türkiye'nin enerji ihtiyacının yaklaşık %2,6'sını tek başına karşılayabilecek bir konuma ulaşacaktır.

2013 yılında enerji ticareti faaliyetlerini hızla geliştiren Akenerji, bugün üretim kapasitesinin çok daha üzerinde bir enerji portföyünü etkin bir biçimde yönetmektedir. 2011 yılında dünya pazarına yönelerek elektrik ithalat ve ihracatına başlayan Şirket, bu alandaki çalışmalarını da yaygınlaştırarak sürdürmektedir.

Akkök Şirketler Grubu'nun gayrimenkul sektöründeki şirketlerinden Akış Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı, faaliyet gösterdiği bölgelerde yaşam kalitesini yükselten projeler geliştirmeye devam etmektedir. Şirket, Akbatı Residences & Akbatı Alışveriş ve Yaşam Merkezi, Akbatı Beyaz Kule ve Akasya projelerini başarıyla yürütmektedir.

SAF GYO ve Akmerkez, topluma değer katan faaliyetleri ve sürekli gelişen yapılarıyla Akkök Grubu'nun gayrimenkul sektöründeki saygınlığını pekiştiren diğer şirketleridir.

SEDAŞ'ı 11 Şubat 2009 tarihinde özelleştirme ihalesi ile devralan AKCEZ, 2013 yılı başında dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin ayrıştırılması sonrasında, 1 Temmuz 2013 tarihinde organizasyonunu ve sahibi olduğu grup şirketlerini, SEDAŞ ve SEPAŞ'a hizmet tedariki de gerçekleştirecek olan ortak hizmet birimleriyle yeniden yapılandırmıştır.

2007 yılında Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni imzalayan Akkök Şirketler Grubu, bu sayede bünyesindeki tüm şirketlerle birlikte benimsediği açıklık ve hesap verebilirlik ilkelerini daha da güçlendirmiştir. Grup; çalışanları, müşterileri, tedarikçileri ve hissedarları başta olmak üzere tüm sosyal paydaşlarıyla ilişkilerini bu iki temel ilke ışığında kurmaktadır. Akkök çatısı altında yer alan şirketler, eksiksiz yerine getirdikleri finansal yükümlülüklerinin yanında, kurumsal birer vatandaş olarak her faaliyetlerinde topluma, çevreye ve ekonomiye değer katmaktadır.

ČEZ, Avrupa'da verimlilikte sektör lideri olma yolunda, sağlam adımlarla ilerlemektedir.

Çek Cumhuriyeti'nin dinamik ve entegre enerji şirketi ČEZ a.s., ana faaliyet alanlarını oluşturan elektrik ve ısı üretimi, dağıtım ve satışının yanı sıra kömür madenciliği, doğal gaz satışı ve karbon ticareti alanlarında da faaliyet göstermektedir. ČEZ hisselerinin %70'ine sahip olan Çek Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı, ČEZ'in en büyük ortağı konumundadır. Öncelikli misyonu hissedarlarına en yüksek katma değeri sağlamak olan ČEZ, faaliyetlerini dört asli hedef çerçevesinde sürdürmektedir:

Başarıyı sürekli kılmak amacıyla santral portföyünün yenilenmesi

ČEZ, linyit kömürü kullanan eski termik santrallerinin yenilenmesine ve yüksek verimliliğe sahip yeni santrallerin inşasına yönelik yatırım planları yapmaktadır. Proje aşamasındaki bu yeni santraller arasında yenilenebilir enerji santralleri önemli bir paya sahiptir. ČEZ, bu hedefi doğrultusunda mevcut enerji santrallerini yenilemeyi planlamaktadır.

İnovasyon

ČEZ, yeni enerji tasarruf teknolojileri, araştırma ve geliştirme aktiviteleri, çevre koruma faaliyetleri ve akıllı dağıtım şebekeleriyle yakından ilgilenmektedir.

ČEZ, 2013 yılı itibarıyla Çek Cumhuriyeti'nin yanı sıra Polonya, Bulgaristan, Romanya, Hollanda, Macaristan, Türkiye ve Slovakya'da faaliyet gösteren birçok bağlı şirkete sahiptir. ČEZ Bulgaristan'ın batı bölgesinde elektrik dağıtım ve satışı, doğuda ise Varna yakınlarındaki termik santralinde elektrik üretim faaliyetlerinde bulunmaktadır. Romanya'da elektrik üretim, dağıtım ve satış faaliyetlerine sahip olan ČEZ, Polonya'da ise maden kömürüyle üretim yapan iki termik santralle faaliyet göstermektedir. Slovakya'da ortağıyla birlikte Jaslovské Bohunice bölgesinde bir nükleer santral kurma çalışmaları devam etmektedir. Faaliyette bulunduğu ülkelerde elektrik satışı faaliyetlerinde de bulunan ČEZ, ayrıca bu ülkelerdeki fırsatları da yakından takip etmektedir.

ČEZ'in faaliyetlerini belirleyen güçlü etik standartlar, topluma ve çevreye karşı sorumlu davranmayı da içermektedir. Sürdürülebilir büyüme politikası doğrultusunda, faaliyetlerinin çevre üzerindeki yükünü sistemli biçimde azaltmakta olan ČEZ, eğitim ve sağlık alanlarına da özel bir önem vermektedir. ČEZ, kâr amacı gütmeyen bir dizi kuruluşun ve kamu yararını gözeten çeşitli projelerin de önemli bir destekçisidir.

Misyon, Vizyon, Değerler ve Akenerji Çalışanı

Akenerji'nin sektördeki güçlü ve güvenilir imajının arkasında, kurumsal değerlerini içtenlikle sahiplenen çalışanları vardır.

Misyon

Enerji sektörü değer zincirinin her aşamasında kalite odaklı bir yaklaşımla faaliyet göstererek Türkiye'nin enerji ihtiyacına güvenilir ve uzun süreli katkı sağlamak.

Vizyon

Türkiye enerji sektöründeki öncü konumunu korumak ve sektörü yönlendiren en büyük entegre şirketlerden biri olmak.

Kurumsal Değerler

Güven: Güven ve istikrar, enerji sektörünün önde gelen, vazgeçilmez değerlerindedir. Bu bilinçten yola çıkan Akenerji, faaliyetlerinde açıklık ve güvenilirlik ilkelerini ön planda tutar. Şirket, doğru ve güncel bilgileri müşterileri, hissedarları, tedarikçileri ve çalışanları ile açık ve anlaşılır biçimde paylaşır. Ayrıca her koşulda, taahhütlerini zamanında ve eksiksiz biçimde yerine getirmeye özen gösterir.

Dürüstlük: Akenerji kültürünün ayrılmaz bir parçası olan dürüstlük, yüksek etik ve mesleki değerler, Şirket'in kuruluşundan itibaren tüm faaliyetlerine yansıtılmıştır. Akenerji; müşterileri, çalışanları, hissedarları, grup şirketleri, bankalar ve diğer kurum ve kuruluşlarla olan ilişkilerinde daima bu değerlere sadık kalır.

Hesap Verebilirlik: Akenerji Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetimi, Şirket'in kârlılığını ve pay sahiplerinin menfaatlerini ön planda tutarak görevlerini yerine getirir. Şirket'in tüzel kişiliğine ve dolayısıyla pay sahiplerine hesap verme zorunluluğu taşır.

Şeffaflık: Etkin iletişimin güvenilirliğin temeli olduğunu bilen Akenerji, Şirket'e dair gelişmeleri müşterileri, çalışanları, pay sahipleri, denetleyici kurumlar ve kamu ile düzenli olarak paylaşır. Ticari sır niteliğindeki ve henüz kamuya açıklanmamış bilgiler hariç olmak üzere, Şirket'le ilgili finansal ve finansal olmayan bilgiler doğru, anlaşılabilir, yorumlanabilir ve kolay erişilebilir bir biçimde eşzamanlı olarak tüm kamuoyuna duyurulur. Şirket müşterileri, Akenerji ürünleriyle ilgili açık ve anlaşılır biçimde bilgilendirilir.

Müşteri Memnuniyeti: Müşteri ihtiyaçlarını ve beklentilerini her zaman ön planda tutan Şirket, sürdürülebilir kalite ve üstün hizmet ile müşteri memnuniyetinde süreklilik sağlamayı amaçlar.

Sosyal Sorumluluk: Tüm yatırımlarının topluma ve çevreye fayda sağlamasına özen gösteren Akenerji, bu doğrultuda sosyal ve kültürel etkinliklere destek olur. Dikkatli, istikrarlı ve güvene dayalı yönetim tarzıyla Şirket, operasyonel mükemmeliyetin ve kârlılığın yanında çevreye duyarlı yaklaşımlarıyla da topluma değer katar.

Akenerji Çalışanlarının Ortak Yetkinlikleri

İletişim: Bilgi ve fikirlerin paylaşımına önem veren Akenerji çalışanı, bu amaçla çeşitli yazılı ve/veya sözlü araçlardan faydalanır. Bireylere ve/veya gruplara aktardığı bilgilerin açık bir biçimde anlaşılmasını sağlar ve konuyla ilgili gelişmeleri takip eder.

İkna Etme: Akenerji çalışanı, doğruluğuna inandığı fikir ve planlarının kabul edilmesi amacıyla kurum kültürü çerçevesinde çalışmalar yürütür. Farklı kişi, durum ve görevler karşısında, iletişim becerileri sayesinde uygun tutum ve davranışlar sergiler.

Sonuç Odaklılık: Sürekli gelişim odaklı Akenerji çalışanı, hem kendisi hem de ekibi için belirlediği yüksek hedeflere ulaşmak ve bu hedefleri aşmak için azimle çalışır. Hedefe ulaşma yönünde kaydettiği ilerlemeleri düzenli biçimde ölçümleyerek yeni stratejiler geliştirir.

İşbirliği Oluşturma: Akenerji çalışanı, kendi çalışma alanı ile diğer çalışma alanları, ekipler, bölümler ve birimler arasında kurduğu sağlam işbirlikleri aracılığıyla iş hedeflerini etkin bir biçimde gerçekleştirir.

Planlama ve Organize Etme: Akenerji çalışanı, işin kalite ve verimlilik bakımından en iyi biçimde tamamlanabilmesi için hem kendisine hem de ekibine yönelik eylem planları oluşturur.

Karar Verme: Bir durum karşısında Akenerji çalışanının ilk hareketi, problem ve fırsatları tespit etmek ve anlamaktır. Farklı kaynaklardan gelen verileri değerlendirir. Söz konusu verileri, kısıtları ve olası sonuçları dikkate alarak, kendisini en uygun çözüme götüreceği yaklaşımı belirler ve harekete geçirir.

Müşteri Odaklılık: Müşterilerinin ihtiyaç ve beklentilerini tüm iş süreçlerinin odağı kabul eden Akenerji çalışanı, bu amaçla müşteri ilişkilerinin etkinliğine ve geliştirilmesine özen gösterir.

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

2014 yılında devreye alınacak olan yaklaşık 900 MW kapasiteli Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ile Akenerji'nin mevcut kurulu gücü iki buçuk katına çıkacaktır.

“Akenerji devam eden projelerinin tamamlanmasıyla piyasadaki rekabetçi konumunu daha da sağlamlaştıracaktır.”

Mehmet Ali Berkman
Yönetim Kurulu Başkanı



Değerli Hissedarlarımız,

Küresel ekonomik krizin etkilerinin devam ettiği 2013 yılı, hem Türkiye hem de dünya için zor bir yıl olmuştur. Avrupa'da gözlenen toparlanma işaretlerine rağmen durgunluk devam etmiş, Orta Doğu'da, özellikle Suriye ve İran ekseninde yaşanan olaylar sebebiyle siyasi gerginlik yıl boyunca sürmüştür. Sene sonunda Suriye'de yaşanan siyasi gerilimlerin sıcak çatışmaya dönüşme riski azalırken, ABD-İran arasındaki nükleer gerilim de hafiflemiş ve 2014'e daha sakin girilmiştir.

Yıl başında gelişmekte olan ülkelerin global büyümeyi destekleyeceği yönünde yapılan tahminler, yılın ikinci yarısından itibaren yerini beklenen büyüme rakamlarına ulaşılama ihtimalinin tartışıldığı senaryolara bırakmıştır. Mayıs ayında, ABD Merkez Bankası'nın (FED) aylık tahvil alımını azaltarak bol para - düşük faiz politikasında yavaşlamaya gidebileceği yönünde verdiği sinyale, gelişmekte olan piyasaların tepkisi büyük olmuştur.

Gelişmiş ülkelerde parasal genişleme döneminin sona ermesi ile birlikte, sermaye akımlarının gelişmiş ülkelere kayması, yüksek enflasyon ve zayıf mali yapıya sahip ülkelere yönelik risk algısının artmasına sebep olmuştur. Öte yandan Çin'in sürdürülebilir ve iç tüketime dayalı bir büyüme modeline geçme planları yapması, küresel likiditenin azalması ile birlikte 2014 senesinde gelişmekte olan ülkelerin büyüme oranlarının düşeceği yönündeki tahminleri kuvvetlendirmiştir.

2012 yılında %2,2 oranında büyüyen Türkiye ekonomisinin, 2013 yılını %4 oranında büyüme ile bitirmesi beklenmektedir. Büyüme rakamında geçen seneye oranla gözlenen artışa karşın 2013 senesi büyümenin iç taleple desteklendiği bir yıl olmuş, bunun da cari açık üzerinde olumsuz etkileri gözlenmiştir. 2013 senesinde cari açığın GSMH'ya oranının %7-8 seviyelerinde gerçekleşeceği tahmin edilmektedir ve gelişmekte olan ülkeler içerisinde dahi yüksek olan bu oran sürdürülebilir büyüme yolunda Türkiye'nin aşması gereken en büyük engellerden biridir. 2012 senesine kıyasla %34'lük artış gösteren ve 65 milyar ABD doları'na ulaşan cari açığa enerjinin payı, 50 milyar ABD doları ile her sene olduğu gibi yüksektir. Enerji konusundaki dışa bağımlılığın, dolayısıyla cari açığın ve büyüme üzerindeki baskının azaltılması için sektördeki şirketlerin yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelmeleri gerekmektedir.

Elektrik sektörü, yapısı itibarıyla ekonominin geneli ile birlikte değerlendirilen bir sektördür. Bu anlamda, sanayi üretimi ve tüketicilerin risk algısı, talep tarafında elektrik sektörü için belirleyicidir. Düşük talep, elektrik fiyatları üzerinde yarattığı baskı ile yeni yatırımların geri ödemelerinde zorluk yaratmaktadır. 2013 senesinde 2012'ye oranla %0,2'lik bir artışla neredeyse aynı kalan elektrik fiyatları artan maliyetlerle birlikte özellikle doğal gazla bağlı üretim yapan enerji şirketlerini olumsuz etkilemiştir.

Söz konusu zorluklara rağmen Türkiye, kişi başı elektrik tüketiminde henüz doygunluğa ulaşmamış dinamik yapısı ile talep yönünden potansiyelini korumaktadır. Arz tarafına bakıldığında ise ülkemiz, gerek planlanan yeni boru hattı projeleri ile yakıt tedariki açısından, gerekse sahip olduğu yerli ve yenilenebilir kaynaklar açısından yatırımcılara fırsatlar sunmaya devam etmektedir.

2013 yılında Türkiye enerji sektörü açısından gerçekleşen önemli bir diğer gelişme de, yeni Elektrik Piyasası Kanunu'nun yürürlüğe girmesidir. Bu sayede hayata geçecek olan enerji borsası piyasada likiditenin artırılması ve yatırımcılara doğru yatırım sinyalinin verecek olan referans piyasa fiyatının oluşturulması açısından önem taşımaktadır. İlgili faaliyetlerin gerçekleştirilmesi için bu konuda büyük rol oynayan EPIAŞ'ın yönetim yapısının oluşturulması ve etkin işleyişinin sağlanması gerekmektedir.

Sektör açısından zorlu geçen 2013 yılında Akenerji, portföy dengesini ve sektördeki konumunu güçlendiren kararlarla hedeflerine ulaşmıştır. 2013 yılında net satış geliri 771 milyon TL olurken, Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr (FAVÖK) Şirket'in beklentileri dahilinde 136 milyon TL, FAVÖK marjı ise %17,6 olarak gerçekleşmiştir.

Toplam 647 MW kurulu güç kapasitesine sahip olan Akenerji, bu gücün 388 MW'lık bölümünü yenilenebilir enerji kaynaklarından elde etmektedir. Şirketimiz, yenilenebilir enerji kaynakları konusundaki çalışmalarına önümüzdeki yıllarda da devam edecektir.

Bununla birlikte, kaynak ve lokasyon bağımlı olan ve iklim şartlarından doğrudan etkilenen değişken üretim kapasiteleri ve emre amadelik oranlarına sahip yenilenebilir enerji kaynaklarının, Türkiye'nin hızla artan enerji talebinin karşılanmasında tek başına yetersiz kalacağı aşikardır. Türkiye'nin büyüme hedefleri ile orantılı artan enerji talebini güvenilir, sürekli ve ekonomik olarak sağlayacak yüksek teknoloji baz yük enerji santrallerine olan ihtiyacın bilincinde bir enerji şirketi olarak, 2014 yılında yaklaşık 900 MW kapasiteli Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'mizi devreye alacağız. Piyasadaki rekabetçi gücünü korumak ve portföyünü optimize etmek gayesiyle, düşük verimli santrallerinden Çerkezköy'ün faaliyetini durduran, Kemalpaşa için de durdurma kararı alan Akenerji, yeni nesil yüksek verimli türbin teknolojilerine sahip Erzin DGKÇ Santrali ile mevcut kurulu gücünü iki buçuk katına çıkaracaktır.

Liberal enerji piyasalarında, küresel ve yerel ekonomik ve politik gelişmeler ve değişken iklim şartları nedeniyle dönem dönem iniş çıkışlar görülmesi son derece doğaldır. Bu nedenle enerji sektöründe yapılan ve yapılacak yatırımlar kısa vadeli değil, orta ve uzun vadeli bakış açısı ile değerlendirilmelidir.

Sağlam yatırım kararlarıyla, sektörün dinamik gücü haline gelen Akenerji, modern teknolojiyle desteklediği, verim odaklı yaklaşımını sergilemeyi önümüzdeki yıl da sürdürecektir. Doğaya saygı ilkesi ve sosyal sorumluluk duygusuyla gerçekleştirdiğimiz yatırımlarımız ve çalışmalarımız, 2014 yılında da Türkiye ekonomisine değer katacaktır.

Akenerji Ailesi'nin her zaman büyük bir özveriyle çalışan tüm fertlerine, bizleri her koşulda destekleyen hissedarlarımıza, müşterilerimize, finansörlerimize ve tüm paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla,



Mehmet Ali Berkman
Yönetim Kurulu Başkanı

Genel Müdür'ün Mesajı

Akenerji, dengeli portföy yapısı ile istikrarlı bir duruş sergilemiş ve 2013 için koymuş olduğu tüm hedefleri gerçekleştirmiştir.

“Yılda 4 milyar kWh enerji satan Akenerji, Erzin Santrali'nin 2014'te devreye alınmasıyla elektrik ticaretindeki liderliğini ve rekabet gücünü daha da güçlendirecektir.”

Ahmet Ümit Danişman
Genel Müdür



Değerli Hissedarlarımız,

Geride bıraktığımız 2013 yılı, dünyada devam eden küresel ekonomik çalkantılara paralel olarak özellikle gelişmekte olan ülkeler ve Türkiye açısından zor geçmiştir. Yılın ikinci yansında küresel likiditenin azalma sinyalleri vermesi gelişmekte olan ülkelerin ekonomik büyüme rakamları üzerinde soru işaretlerinin doğmasına neden olmuştur.

Elektrik sektörü için talep yönünden büyük önem arz eden ekonomik aktivite, 2011'den itibaren ivme kaybı yaşamıştır. Bunun yanı sıra 2013 yılı, ekonomik büyüme ve elektrik talebi arasındaki alışlagelmiş korelasyonun işlemediğini gördüğümüz istisnai bir yıl olmuştur. 2013 yılının dokuz aylık döneminde, ekonomide yaşanan %4'lük büyümeye karşın elektrik talebinde neredeyse hiç değişimin olmaması, devreye alınan büyük kapasiteli yatırımlarla birlikte sektör oyuncularının yatırım planlarını olumsuz etkileyen faktörler arasında yer almıştır. Ülkemiz enerji sektörü açısından oldukça zorlu geçen bu dönemde Akenerji, aldığı doğru kararlarla piyasadaki rekabet gücünü korumuştur.

Yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki atılımlarıyla yıllardan beri sektöre öncülük eden Akenerji, 2012 yılı itibarıyla yenilenebilir enerji alanındaki kurulu gücünün 388 MW'a çıkmıştır. Bugün itibarıyla toplam kurulu gücümüzün %60'ını yenilenebilir enerji kaynakları oluşturmaktadır. Bu alandaki çalışmalarımız, önümüzdeki yıllarda da devam edecektir.

Akenerji için 2013 yılı, özellikle toptan enerji ticareti alanında son derece başarılı geçmiştir. Mevcut santrallerimizin üretimlerine ek olarak diğer üretici şirketlerin üretimlerini de ticaret portföyüne dahil eden Şirketimiz, yıl boyunca piyasadaki tedarik ettiği 900 milyon kWh enerjinin satışını da gerçekleştirmiştir. 2013 yılında Akenerji, 40 farklı şirketle toptan enerji ticareti sözleşmesi yapmıştır. Şirketimiz, bugün diğer üreticilerle yaptığı uzun dönemli kapasite anlaşmalarıyla, üretim kapasitesinin üzerinde bir portföyü etkin bir biçimde yönetmektedir.

İki yıl önce ithalat-ihracat faaliyetleri ile uluslararası enerji piyasasına adım atan Şirketimiz, 2013 yılında bu alandaki faaliyetlerini hızlandırmıştır. Yıl sonu itibarıyla Yunanistan ve Bulgaristan üzerinden Avrupa'dan ithal ettiğimiz enerji miktarı 30 milyon kWh'e ulaşmıştır. Uluslararası ticaret alanındaki faaliyetlerini arttırmayı planlayan Akenerji, Gürcistan ve İran ile enerji ticareti imkânlarını da yakından takip etmektedir.

2014 yılında işletmeye alınacak 900 MW kapasiteli Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Akenerji'nin elektrik üretimi ve ticaretinde gücüne güç katacaktır. Akkök ve ÇEZ gibi iki köklü ismin ortaklığı olan bu santral, aynı zamanda Şirketimiz tarafından tek seferde gerçekleştirilen en büyük yatırım kararıdır.

Akenerji'nin 2013 yılında devam ettiği bir diğer yatırımı ise Erzincan'ın Kemah ilçesinde yer alan 160 MW kapasiteye sahip Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali projesidir. 160 MW'lık santral kapasitesinin 198 MW'a yükseltilmesine yönelik teknik çalışmalar tamamlanmıştır. Kapasite artışı EPDK tarafından uygun bulunmuş, bu kapsamda ÇED raporu hazırlanarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmuştur. ÇED Olumlu Belgesi'nin alınması ile ilgili süreç devam etmektedir.

Şirketimiz, 2013 için koymuş olduğu hedefleri başarıyla gerçekleştirmiştir. Mali performansımızdaki olumlu tablo, kârlılık rakamlarımızda da kendini göstermektedir. Bir önceki yıl yenilenebilir kaynakların toplam elektrik üretimine katkısı %44 iken, bu oran 2013 yılında yaklaşık %60 seviyesine yükselmiştir. Bu artış, brüt kârımızın da 2012 yılına göre %8 artarak 2013 sonunda 149 milyon TL'ye ulaşmasını sağlamıştır. 2014 yılında üretime başlayacak olan Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin etkisiyle, mali performansımızın 2014'te artmasını beklemekteyiz.

Akenerji, 2013 yılında da iklim değişikliği ile mücadele konusuna verdiği destek ile çevre dostu yaklaşımını sürdürmüştür. Bu yaklaşım ile Şirketimiz, 2013 yılında Küresel Raporlama Girişimi ilkeleri doğrultusunda ilk Sürdürülebilirlik Rapor'unu yayımlamış ve tüm paydaşlarına duyurmuştur. Akenerji, yenilenebilir enerji konusunda attığı adımlarla, Türkiye'de karbon emisyon ticareti alanındaki girişimlerin de öncüsüdür.

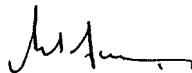
Şirketimiz faaliyet gösterdiği bölgelerde yürüttüğü sosyal sorumluluk çalışmalarını 2013 yılında da sürdürmüştür. Bu kapsamda, Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali projesinin yer aldığı Hatay ilinin Erzin ilçesinde "Egemer Elektrik Üretim A.Ş. Şehit Uğur Ekiz Teknik Lisesi"nin inşaatı tamamlanmış ve lise, 2013-2014 eğitim ve öğretim yılına başlamıştır. Akenerji 2013 yılında, Ege Bölgesi Sanayi Odası tarafından düzenlenen "2012 Kurumsal Sosyal Sorumluluk (Bronz) Ödülü ve Çevre (Altın) Ödülü" yarışmasında Kemalpaşa Doğal Gaz Santrali ile Çevre kategorisinde ikincilik ve Kurumsal Sosyal Sorumluluk kategorisinde ise üçüncülük ödülünü almıştır.

Akenerji'yi enerji sektörünün liderleri arasına taşıyan en önemli özelliği, çağdaş insan kaynakları uygulamaları ve çalışan memnuniyetine verdiği değerdir. 2013 yılında Akkök Yetenek Yönetimi Projesi sürdürülmüş, yönetim seviyesindeki çalışanlarımız için Yönetici Geliştirme Eğitimleri düzenlenmiştir.

Akenerji'nin sahip olduğu bir diğer başarı faktörü ise tüm iş süreçlerinin çağın gerekliliklerine göre tasarlanmasıdır. Bu verim odaklı ve dinamik yönetim anlayışımız doğrultusunda, 2013 yılı itibarıyla iş modellerimizin yeniden yapılandırılması kararı almış bulunuyoruz. Yeniden yapılandırma çalışmalarının sonucunda Şirketimiz, piyasanın ihtiyaçlarına en uygun iş modelini hayata geçirerek gücünü daha da etkin bir biçimde ortaya koyacaktır.

Piyasanın zorlu koşullarına rağmen 2013 yılında hedeflerimizde ulaşmamızda Akenerji Ailesi'nin tüm üyelerinin payı bulunmaktadır. Yıl boyunca kararlılık, disiplin ve özveri ile emek veren tüm çalışanlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum. Akenerji, yenilikçi ve kârlı yatırım seçeneklerini değerlendirmeyi 2014 yılında da sürdürecektir, attığı adımlarla rekabet gücünü artırarak piyasadaki lider ve güvenilir konumunu pekiştirmeye devam edecektir. Bu yolculukta destekleriyle bizi yönlendiren tüm hissedarlarımıza, tedarikçilerimize, müşterilerimize, finansörlerimize ve sosyal paydaşlarımıza da ayrıca teşekkür ediyorum.

Saygılarımla,



Ahmet Ümit Danişman
Genel Müdür

Dünyada ve Türkiye’de Enerji Sektörü



“2013 yılında Türkiye ekonomisi yaklaşık %4 büyümesine rağmen enerji talebi sadece %1 arttı. Bu nedenle enerji sektörü olarak rekabetin zorlaştığı bir yılı geride bıraktık. 2014 hedeflerimizi de bu çerçevede belirledik.”

Vratislav Domalip
Genel Müdür Vekili

Dünya

Uluslararası Enerji Ajansı'nın verilerine göre, enerji talebinde önümüzdeki 20 yıl içerisinde yaklaşık üçte bir oranında artış gerçekleşeceği tahmin edilmektedir. Bu artışta %90'lık payın başta Çin ve Hindistan olmak üzere gelişmekte olan ülkelere ait olması beklenmektedir. Dünya enerji sektöründeki genel gidişat incelendiğinde, elektrik talebinin karşılanmasında fosil yakıt kullanımı artsa da, toplam elektrik üretimi içindeki payının düşeceği ve yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik tedarikinde daha yüksek paya sahip olacağı öngörülmektedir.

ABD’de yaşanan kaya gazı devrimi, 2013 yılında da dünya enerji sektöründeki tartışmaların ana maddelerinden biri olmaya devam etmiştir. ABD’nin ardından Avustralya, Kanada ve Çin de, enerji üretimindeki kaya gazı oranını artırma çalışmalarına başlamıştır. Bu yeni enerji kaynağı ile birlikte, enerji piyasasındaki dengelerin değişmesi beklenirken, doğal gaz ihracatçısı ülkelerin sayısında da artış öngörülmektedir. Uluslararası Enerji Ajansı'nın tahminlerine göre Amerika, kaya gazı sayesinde 2035 yılından itibaren enerji konusunda kendi kendine yeten bir ülke olacaktır. Keşfedilen teknolojilerle birlikte önümüzdeki 10 sene boyunca Orta Doğu'nun petrol ve doğal gaz ihracatındaki ağırlığı azalsa da, yeni keşfedilen rezervlerin azalmasına bağlı olarak 2020'den sonra OPEC ülkelerinin ihracattaki güçlü konumlarına dönmesi beklenmektedir.

Fukushima’da meydana gelen nükleer felaket sonrasında, nükleer enerjinin geleceği konusundaki tartışmalar sürmektedir. Enerji ithalat maliyetlerinin oluşturduğu baskı, nükleer santral felaketinin ardından nükleer enerjinin toplam içerisindeki ağırlığını azaltan ülkeleri zorlamaktadır. Başta Avrupa olmak üzere pek çok ülkenin, fiyat dalgalanmalarından etkilenmemek ve küresel rekabet koşullarına uyum sağlamak amacıyla yeniden nükleer enerjiye yöneldikleri görülmektedir.

Dünya ekonomisinde krizin etkileri 2013 yılı boyunca devam ederek elektrik talebi üzerinde de kendisini hissettirmiştir. Elektrik talebi düşük seyrederken yenilenebilir enerji kaynaklarına verilen yüksek teşvikler, Avrupa’da elektrik dağıtım ve üretim şirketlerinin finansal açıdan zor bir dönem geçirmelerine neden olmuştur. Başta Almanya olmak üzere birçok ülkede, devreye alınan yeni rüzgâr ve güneş santrallerinin pik saatlerdeki üretim fazlalıkları, gaz ve kömür santrallerini olumsuz biçimde etkilemiştir. Bu zorluklar karşısında bazı doğal gaz santralleri operasyonlarını durdurma kararı almıştır. Avrupa enerji şirketleri, enerji piyasasındaki bu yeni durum karşısında ellerindeki doğal gaz kaynaklı santralleri satarak sermayelerini artırma ve yenilenebilir portföylerini genişletme stratejisini benimsemişlerdir.

Dünyanın geleceğinde en önemli gündem maddelerinden biri olan iklim değişikliğiyle mücadelede, gerek hükümetler gerekse özel şirketler tarafından gösterilen çaba, önceki yıllarda olduğu gibi 2013 yılında da yeterli olmamıştır. Ekonomik kriz ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı enerji santrallerinin sayısının artması, karbon kredilerinde arz fazlası yaratmıştır. Arz fazlası nedeniyle oluşan düşük emisyon fiyatları ise karbon borsasının işleyişine büyük sekte vurmuştur. Tüm bu gelişmeler neticesinde borsanın geleceği tartışılmaya başlanmıştır.

Türkiye

Türkiye ekonomisinde 2013 yılının ilk dokuz aylık döneminde %4 oranında büyüme görülürken, enerji talebinde sadece %1 oranında bir artış görülmüştür. Ekonomik büyümenin kompozisyonunda enerji-yoğun sanayi sektöründen ziyade enerji yoğunluğu nispeten düşük hizmet ve inşaat sektörü gibi alanların ağırlık kazanması, GSÝH artışı ile elektrik talebi trendinin ayrışmasının nedenleri arasında sayılabilir. Elektrik enerjisi talebinde geçen yıla oranla büyük değişiklik görülmemesi ile birlikte arzın artması, piyasa fiyatlarına da aşağı yönlü bir baskı uygulamış ve elektrik piyasa fiyatlarında 2012 yılına göre yaklaşık %2,7'lik bir düşüşe neden olmuştur.

30 Mart 2013 tarihli Resmî Gazete ile yürürlüğe giren yeni Elektrik Piyasası Kanunu, piyasanın düzenlenmesi yönünde önemli bir adım olmuştur. Bunun yanı sıra, EPIAŞ'ın kurulması ile birlikte türev işlemlerde ve Organize Toptan Piyasası'nda sözleşmelerin sayısında artış beklenmektedir. Ancak EPIAŞ'ın çalışır hale gelmesi ve oturmasının zaman alacağı, işlerlik kazanması ile birlikte elektrik piyasasında likiditenin artacağı, piyasanın daha etkin ve şeffaf işlemeye başlayacağı öngörülmektedir.

2013 yılı içinde Elektrik Dağıtım Özelleştirmeleri tümüyle tamamlanmış olup devredilmeyen dağıtım bölgesi kalmamıştır. Üretim özelleştirmeleri ise devam etmektedir.

2012 yılı itibarıyla toplam kurulu güç içinde %60 olan kamu payı, 2013'te %52 seviyesinde gerçekleşmiştir. Doğal gaz ağırlıklı üretim 2013'te de devam etmiş ve toplam üretimin %43 doğal gaz santrallerinden gerçekleştirilirken, bunu yaklaşık %27 ile hidroelektrik ve yaklaşık %25 ile kömür santralleri izlemiştir.

Enerji ve Cari Denge

2013 yılında petrol fiyatları, Suriye Krizi'nin de etkisiyle yılın ikinci yarısından itibaren yükselmeye başlamıştır. Petrol fiyatlarında yaşanan yükselişin yanında, ABD doları Merkez Bankası'nın parasal genişlemeyi durdurabilme ihtimali olduğunu açıklaması, Türk Lirası'nın Dolar karşısında ciddi değer kaybetmesine neden olmuş, tarihî rekor olan 2 TL/ABD doları kuru aşmıştır. Petrol fiyatları ve kur oranlarının artması, enerji talebinin büyük bir bölümünü ithalat yoluyla karşılayan Türkiye'nin enerji ithalat rakamlarının da artmasına neden olmuştur. Cari açık içindeki payını 2013 yılında da korumaya devam eden enerji ithalatı, bu artış neticesinde, yıl sonunda 56 milyar ABD doları gerçekleşmiştir.

Cari açık yıl sonu itibarıyla 65 milyar ABD doları olarak açıklanmıştır. Enerji konusunda dışa bağımlılığın azaltılması, Türkiye ekonomisinin öncelikli sorunu olarak kabul edilen cari açığı enerji ithalatı payının düşürülmesinde en etkin çözüm olacaktır. Bunun için rüzgâr ve hidroelektrik gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının ve yerli kaynakların daha verimli bir biçimde değerlendirilmesi gerekmektedir.

2035 Yılına Doğru Enerji Piyasaları

Çin, Hindistan ve Orta Doğu ülkelerinin 2035 yılına kadar küresel enerji talebini artırmada en büyük payı üstleneceği beklenmektedir. Bu tahmin, söz konusu bölgelerdeki hayat standardının önümüzdeki yıllarda yükseleceğine dair öngörülerden kaynaklanmaktadır.

Dünyada ve Türkiye’de Enerji Sektörü

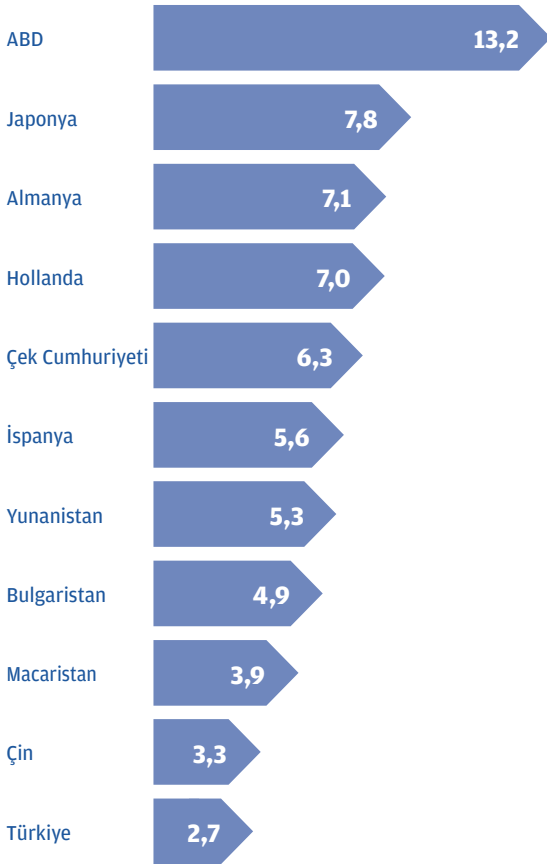


“Mali performansımızdaki olumlu tablo, kârlılık rakamlarımızda kendini gösterdi. Akenerji’nin brüt karı 2013 yılında, geçen yıla göre %8 artarak 149 milyon TL’ye ulaştı.”

Jindrich Weiss

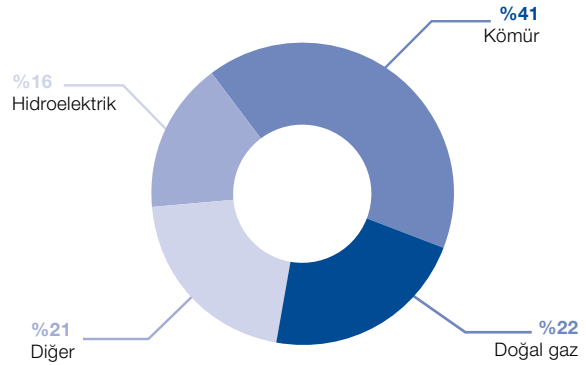
Finansman ve Mali İşler
Genel Müdür Yardımcısı

Kişi Başı Ortalama Elektrik Tüketimi* (MWh)

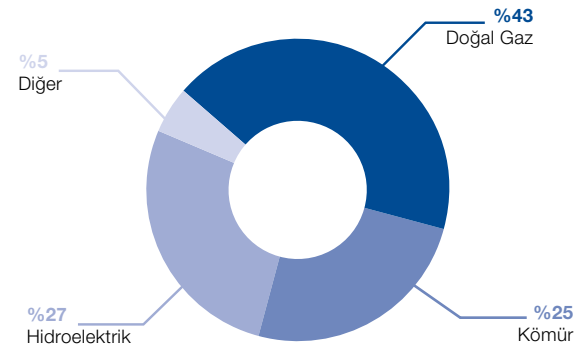


* World Bank World Development Indicators, 2012

Elektrik Üretiminde Kaynak Çeşitliliği (Dünya)

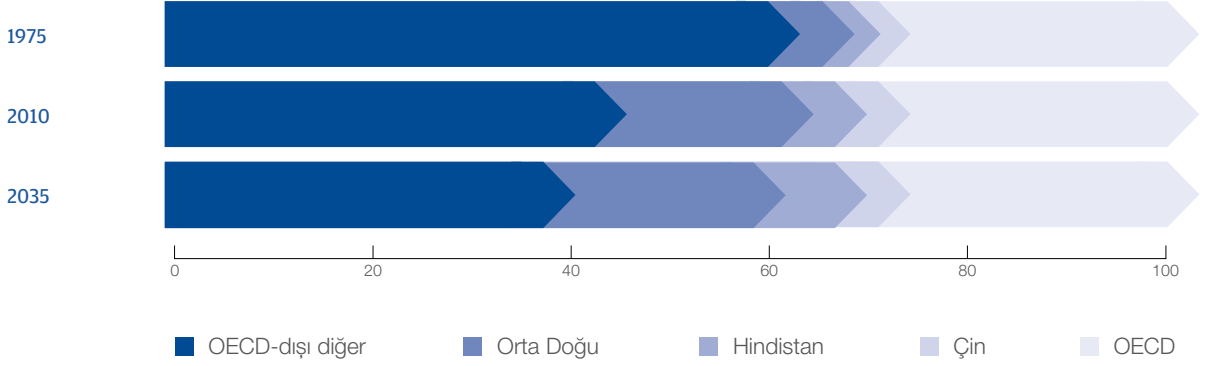


Elektrik Üretiminde Kaynak Çeşitliliği (Türkiye)



Kaynak: TETAŞ, IEA

Küresel Enerji Talebinin Payı (%)



Kaynak: IEA



2013 Yılı Faaliyetleri

ÜRETİM



“Akenerji yüksek verimlilik hedefi ile işlettiği santrallerinden, 2013 yılında elde ettiği 1,9 milyar kWh elektriğin yaklaşık %60’ını yenilenebilir enerji kaynaklarından üretmiştir.”

Serhan Gencer

İşletmeler ve Bakım Genel Müdür Yardımcısı

Yenilenebilir Kaynaklı Santraller

Santral	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Geçiş Tarihi
Ayyıldız RES	15	Eylül 2009
Akocak HES	81	Temmuz 2010
Bulam HES	7	Ağustos 2010
Uluabat HES	100	Ekim 2010
Burç Bendi HES	28	Kasım 2010
Feke II HES	70	Aralık 2010
Feke I HES	30	Haziran 2012
Himmetli HES	27	Mayıs 2012
Gökkaya HES	30	Temmuz 2012
Toplam	388	

Akenerji, yenilenebilir enerji alanındaki çalışmalarına 2005 yılında başlamıştır. Bu tarihten itibaren aynı anda birçok proje yürüterek yenilenebilir enerji kaynaklı santrallerinin sayısını artırmıştır. Akenerji, faaliyet halinde bulunan toplam sekiz hidroelektrik santrali ve bir rüzgâr santrali ile yenilenebilir enerji alanında toplam 388 MW kurulu güce ulaşmıştır. 2013 itibarıyla Şirket’in toplam kurulu gücü içinde yenilenebilir enerji kaynaklarının payı %60’a yükselmiştir.

Türkiye’nin en büyük doğal gaz santrali yatırımlarından biri olan 900 MW kapasiteli Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi’nin inşaatı halen devam etmektedir. Santralin 2014 yılında devreye alınmasıyla birlikte Akenerji, enerji üretimini iki buçuk katına çıkaracaktır.

İklim değişikliğine karşı alternatif enerji kaynaklarının taşıdığı önemin bilincinde olan Akenerji, yenilenebilir enerji kaynakları konusundaki yaklaşımını 2013 yılında da korumuştur. Bu alanda yıllardır istikrarlı bir duruş sergileyen Şirket, yatırımlarını önümüzdeki yıllarda da sürdürecektir.



Rüzgâr

Akenerji'nin yenilenebilir enerji alanında hayata geçirdiği ilk üretim tesisi Ayyıldız Rüzgâr Santrali'dir.



Hidroelektrik

Türkiye'nin enerji konusunda dışa bağımlılığını azaltma hedefiyle yola çıkan Akenerji, sekiz ayrı hidroelektrik santral için yaklaşık 740 milyon ABD doları tutarında yatırım yaparak, bu konudaki gücünü ve kararlılığını göstermiştir.

Eş zamanlı olarak yürütülen projeler sonucunda ilk olarak, 2010 yılında inşaatları tamamlanan Akocak, Bulam, Burç Bendi, Feke II, Uluabat hidroelektrik santralleri hayata geçirilmiştir. Bundan iki yıl sonra ise 30 MW kurulu güce sahip ve yıllık 117 GWh elektrik üretimi gerçekleştiren Feke I Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali devreye alınmıştır. 2012 yılında işletmeye açılan diğer santraller ise 27 MW kurulu güce sahip Himmetli HES ve 30 MW kurulu güce sahip Gökkaya HES olmuştur. Böylece 2012 yılında Akenerji'nin toplam kurulu güç kapasitesi 647 MW'a çıkmıştır.



Doğal Gaz

Akenerji'nin faaliyet halindeki doğal gaz santralleri, 132 MW kurulu güce sahip Bilecik-Bozüyük Santrali ile 127 MW kurulu güce sahip İzmir-Kemalpaşa Santrali'dir. Bozüyük tesisi, iş süreçlerinde çevreye gösterdiği hassasiyet sebebiyle, 2012 yılında "En Temiz Sanayi Şirketi" ödülünü almaya hak kazanmıştır.

Akenerji, Hatay'ın Erzin ilçesinde bulunan ve Egemer Elektrik Üretim A.Ş. tarafından yürütülen Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi'nin inşaat çalışmalarına 2013 yılında da devam etmiş ve santral inşaatının %90'ını tamamlamıştır. 2014 yılında hayata geçirilmesi planlanan santral, Akkök-ÇEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biridir. Yaklaşık 900 MW kapasiteli Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin yıllık ortalama 6,7 milyar kWh elektrik üretmesi beklenmektedir. Böylece Akenerji, Türkiye'nin enerji ihtiyacını karşılamada büyük bir kaynak yaratmış olacaktır.

2013 Yılı Faaliyetleri

YATIRIMLAR



“Beş yılda dokuz santral yatırımını devreye alarak Türkiye ekonomisine ve enerji sektörüne değer katan Akenerji, yürüttüğü Kemah HES Projesi’nin mühendislik işlerine 2013 yılında da devam etti.”

Yücel Coşkun

Yatırımlar Genel Müdür Yardımcısı

Yatırımlarıyla Türkiye ekonomisine ve enerji sektörüne değer katan Akenerji, en yüksek verimi hedefleyen üretim stratejileriyle ülkenin artan enerji talebine çözüm getirmeyi sürdürmüştür.

2013 yılında Akenerji, portföyündeki en büyük hidroelektrik santral olan Kemah HES projesinin projelendirme ve inşaat öncesi izinlerin alınmasına yönelik çalışmalarına devam etmiştir.

İnşaatı Devam Eden Yatırımlar **Erzin Doğal Gaz Kombine** **Çevrim Santrali**

Egemen Elektrik Üretim A.Ş. tarafından yürütülen Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Akkök-ÇEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biridir. Hatay ilinin Erzin İlçesi’nde inşaatı devam etmekte olan santral hayata geçirildiğinde Akenerji’nin kapasitesini 2,5 katına çıkarması beklenmektedir. Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Şirket’in bugüne kadar tek seferde gerçekleştirdiği en büyük yatırımı olma özelliğini de taşımaktadır.

Akenerji, Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali’nin inşaat sürecinde, çevresel ve toplumsal sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir. Bu yaklaşımla, yüksek verimliliğin ön planda olduğu, çağdaş teknolojileri kullanan, çevre dostu bir üretim sistemi geliştirmektedir.

2013 yılında inşaat sürecinin önemli bir kısmı tamamlanan santralin 2014 yılında devreye alınması planlanmaktadır. 900 MW’lık kapasitesiyle Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, 2014 yılı itibarıyla Akenerji’nin kurulu gücünü 1.420 MW’a çıkaracaktır. Böylece Şirket, sektördeki güvenilir konumunu daha da güçlendirecektir.

İzinler

Üretim lisansı ve Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) Olumlu Belgesi alınan, uygulama ve nazım imar planları onaylanan Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali’nin inşaat izni 16 Eylül 2011 tarihinde alınmıştır. 2012 yılında, santralin enterkonnekte elektrik sistemine bağlantısı için

gereken elektrik iletim hatları inşaatı ile Erzin ve Tosçelik trafo merkezi işleri tamamlanmıştır. Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali’nin doğal gaz boru hattı yapımı ve RMS işleri 2013 yılında tamamlanmış ve BOTAŞ tarafından kabulü yapılmıştır.

İnşaat Süreci

15 Aralık 2010 tarihinde Gama Güç Sistemleri-GE Energy-Gama Ltd.-General Elektrik A.Ş. Konsorsiyumu ile imzalanan mühendislik, tedarik ve inşaat işlerinden oluşan anahtar teslim mukavelesine istinaden 15 Ekim 2011 tarihinde inşaat başlanması için tam bildirimde bulunulmuştur. 23 Kasım 2011 tarihinde bitkisel toprağın kaldırılmasıyla birlikte, sahada inşaat aktivitelerine başlanmıştır. 2013 yılı itibarıyla, inşaat işleri %90 oranında tamamlanmış ve deneme testlerine başlanmıştır.



İş süreçlerinde çevreye ve topluma karşı sorumlulukla hareket eden Akenerji, Egemer ve Kemah Projeleri'ni de aynı bilinçle yürütmektedir.

Proje Finansmanı

Toplam yatırım tutarı 930 milyon ABD doları olan projenin 651 milyon ABD dolarlık bölümü, 11 Ekim 2011 tarihinde üç Türk bankasından oluşan bankalar konsorsiyumu tarafından proje finansmanı kredisi halinde sağlanmıştır. Geri ödeme süresi 12 yıl olarak belirlenen kredinin ilk üç buçuk yıllık yatırım dönemi boyunca geri ödeme yapılmayacaktır. Yatırımın 279 milyon ABD doları tutarındaki özkaynak ihtiyacı ise Akenerji tarafından karşılanacaktır.

Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi'nde Çevresel ve Sosyal Sorumluluk

Tüm iş süreçlerinde çevreye ve topluma duyduğu sorumlulukla hareket eden Akenerji, iştiraki olan Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ile Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi'ni de aynı bilinçle yürütmektedir. Akenerji'nin çevre politikası, mümkün olan en az kaynak kullanımıyla en yüksek verimlilikte enerji elde etme temeli üzerine kurulmuştur. Şirket, bu hedefini gerçekleştirmek için alanlarında uzman araştırma ve mühendislik şirketlerinin desteğini almakta, böylece sektördeki son teknolojileri tanıyarak üretim sistemine katmaktadır. Bunun yanı sıra Akenerji, faaliyetlerinden kaynaklanabilecek olası tüm çevresel riskleri öngörerek önlemlerini almaktadır. Bu yaklaşımla, gerek inşaat gerekse üretim süreçlerinin bölgesel tarıma olan etkilerini en aza indirmek için büyük özen gösterilmektedir.

Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde elektrik üretimi, doğal gaz kombine çevrim yöntemiyle gerçekleştirilecek ve NOx salımı çok düşük bir düzeye çekilecektir. Ayrıca santralin baca gazı emisyon değerleri, Avrupa Birliği Çevre Mevzuatı'nda yer alan değerleri karşılayacaktır. Bu amaçla kurulacak olan ileri teknoloji denetim ve izleme sistemleri sayesinde uzman bir kadro bu değerleri sürekli denetleyebilecektir. Santral yakınlarında şu anda kurulumu yapılmakta olan online çevre hava kalitesi istasyonu ise çevre hava kalitesini sürekli olarak izleyecektir.

Santral işletmeye geçtiğinde, atık suların arıtılması, atık su deşarjı ve atıkların geri dönüşümü / bertaraf edilmesi, gürültü kirliliğinin önlenmesi ve yeraltı kaynaklarının korunması başta olmak üzere, mevzuatın gerektirdiği tüm çevre kriterlerine uyum sağlamak üzere çalışmalar yürütülecektir. Bu kapsamda, soğutma işleminin deniz suyuyla yapılması sağlanmıştır. Böylece santralin hiçbir sürecinde yeraltı su kaynakları kullanılmayacaktır. Santral bölgesindeki yeraltı su seviyeleri ve kalite parametreleri, inşaat öncesi dönemde izlenmeye başlanmış ve halen izlenmeye devam edilmektedir.

2011 yılı Mart ayı itibarıyla, Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin proje sahasını, etki alanını ve inşaat öncesi dönemdeki çevresel faktörleri saptamak amacıyla çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda yeraltı ve yüzey suları, toprak kalitesi, flora ve fauna çalışmaları yapılmış,

bölge için önem taşıyan türlerin popülasyonları gözlemlenmiş ve deniz kaplumbağaları izlenmiştir. Bu çalışmaların yanı sıra gürültü, hava kalitesi ve su kalitesi de ölçülmekte ve böylece inşaat faaliyetlerinden kaynaklı etkiler izlenebilmektedir. Ayrıca inşaat dönemi ve işletme dönemine rehberlik edecek değerlendirme raporları, yönetim ve izleme planları hazırlanmıştır. Bu sayede inşaat boyunca devam eden çevresel izleme çalışmaları, işletme döneminde de aynı dikkat ve özenle sürdürülecektir. Santral'in işletme döneminde ilk yıl tamamlandığında, mevcut izleme planı mevzuatın gereklilikleri doğrultusunda güncellenecek ve yeni işletme dönemi boyunca uygulanacaktır.

Akenerji, bugüne kadarki en büyük projesi olan Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ile bölge halkının istihdamına da önemli bir katkıda bulunacaktır. Bu amaçla santral inşaatı sırasında Erzin Halk Eğitim Merkezi ziyaret edilmiş ve bölgedeki iş gücü potansiyeli hakkında bilgi alınmıştır. İnşaat döneminin ilk yılında çalışan 470 kişilik personelin yaklaşık 230'u santral bölgesinden seçilmiştir. Tüm inşaat sürecinde 1.000 kişiye iş imkânı veren santral, proje bitip devreye alındığında ise 60 kişilik iş gücüne ihtiyaç duyacaktır. Akenerji, bölgeye ekonomik anlamda da değer katmak amacıyla, proje inşaatı sırasında gerekli olan malzemeleri de olabildiğince bölgeden karşılamaktadır.



Akenerji, tüm projelerinde olduğu gibi Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi'nde de kurum kültürünün bir parçası olan şeffaflık ilkesiyle hareket etmektedir. Bu anlayışla, Egemer-Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Projesi ile ilgili her türlü bilgi kamuoyuyla paylaşılmaktadır. 2010 yılından itibaren, projeye dair güncel bilgilere Akenerji'nin internet sitesinden erişilebilmektedir. Ayrıca kesintisiz bilgi akışını, taraflar arasında etkin koordinasyonu ve soruların hızlı biçimde yanıtlanmasını sağlamak üzere, Egemer Elektrik Üretim A.Ş. tarafından bir İletişim İrtibat Görevlisi atanmıştır.

Proje Aşamasındaki Yatırımlar Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali

Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali'nin, Erzincan'ın Kemah İlçesi'nde kurulması planlanmaktadır. Fizibilite çalışmaları tamamlanan projede, 2013 yılı boyunca projelendirme ve inşaat öncesi izinlerin alınmasına yönelik çalışmalar sürdürülmüştür.

160 MW kurulu güce sahip olan Kemah HES projesinin iki ayrı enerji üretim tesisiyle toplam 198 MW'a çıkartılması EPDK tarafından onaylanmıştır. Bu kapsamda üretim lisansında yapılacak kurulu güç artışı tadili öncesi 198 MW için

yeni Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) Raporu hazırlanarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmuştur. Rapor nihai nitelik kazanmış olup, CED Olumlu Belgesi'nin alınmasıyla ilgili süreç, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı nezdinde devam etmektedir.

Yılda ortalama 560 GWh elektrik üretmesi beklenen Kemah HES projesi, Akenerji'nin yenilenebilir enerjiye verdiği önemin bir göstergesidir. Projenin 2017 yılında hayata geçirilmesi öngörülmektedir.

2013 Yılı Faaliyetleri

PERAKENDE ELEKTRİK SATIŞI



“Akenerji 2013 yılında mevcut üretiminin yanı sıra, üçüncü taraflardan tedarik ettiği yaklaşık 900 milyon kWh elektriği satarak katma değer yaratmıştır. Bu alandaki yükselen başarı grafiğiyle bugün, üretim kapasitesinin üzerinde bir portföyü yönetmektedir.

Selim Güven

Enerji Ticareti ve Stratejik Planlama
Genel Müdür Yardımcısı

Akenerji, üretim tarafında sahip olduğu dengeli üretim portföyünün de katkısıyla, elektrik satışı alanında sektörde sayılı şirketler arasında yerini almıştır. Şirket, müşterilerinin elektrik ihtiyacına göre, talep edilen süre ve kapasite temeline dayanarak, sayaç ve müşteri bazında analizler yapmaktadır. Söz konusu analizler doğrultusunda, müşterinin ihtiyaçlarına en uygun teklifi sunabilen Şirket, bu sayede müşteri portföyünü büyütülmüştür.

2012 yılının dördüncü çeyreğinde hayata geçen bölgesel satış projesi ile o zamana dek yalnızca İstanbul'da konumlanmış olan satış ekibinin diğer bölgelere de genişletilmesi sağlanmıştır. Böylece bölgedeki potansiyel müşterilere Akenerji'yi anlatmanın yanında, müşterilerin ihtiyaçlarına daha hızlı ve yüz yüze cevap verilebilmesi hedeflenmiştir.

2013 yılında yapılan değerlendirmede proje başarılı bulunarak, bölge sayısının artırılmasına karar verilmiştir.

Elektrik tedarikçisinde ilk etapta fiyat en önemli faktör gibi görünse de, tedarikçinin piyasa deneyimi, bilgisi, satış öncesi ve sonrasındaki hizmetinin kalitesi de büyük önem taşımaktadır. Bunun için Akenerji, her yıl düzenli olarak yapılan memnuniyet çalışması ile müşteri ihtiyaç ve beklentilerini daha doğru anlayarak, müşterilerin artan bilgi ve algısını da servis yönetimi içerisine dâhil etmektedir. Anketlerden ve karşılıklı görüşmelerden alınan geribildirimler neticesinde, 2013 yılında, faturaların müşterilere mümkün olduğunca erken ulaştırılabilmesi ve Şirket hizmetlerinden duyulan memnuniyetin artırılması hedeflenmiştir. Bu kapsamda Akenerji yönetimi tarafından, yeni bir faturalama metodu

olan “Akıllı Fatura” uygulaması hayata geçirilmiştir. Buna ek olarak, Akenerji müşterilerinin faturalar ve sektör hakkında detaylı bilgiye sahip olabilmeleri amacıyla yeni bir fatura formatı uygulamaya konulmuştur. Böylelikle Akenerji faturaları sektör bilgilerini içeren, detaylı, kolay okunabilir ve anlaşılabilir yeni bir yüze kavuşturulmuştur.

Akenerji, sunduğu sürdürülebilir, ekonomik, kazan-kazan ilkesine dayalı şeffaf sözleşme şartları ile 2014 yılında da müşterilerinin ilk tercihi olmayı hedeflemektedir.

2013 Yılı Faaliyetleri TOPTAN ELEKTRİK SATIŞI

Akenerji, toptan elektrik ticareti alanındaki lider konumunu, işlem hacmini önceki yıllara oranla yaklaşık yedi kat artırarak pekiştirmiştir.

Şirket, toptan elektrik satışındaki yükselen başarı grafiğiyle bugün, üretim kapasitesinin üzerinde bir portföyü yönetmektedir.

Yılların getirdiği köklü birikimle doğru ve yerinde kararlar alan Akenerji, 2013 yılında toplam 40 farklı şirketle toptan enerji ticareti sözleşmesine imza atmıştır. Söz konusu sözleşmeler doğrultusunda 110 adet işlem gerçekleştirilmiştir. Şirket, bu alandaki performansını 2014 yılında da sürdürmeyi hedeflemektedir.

Etkin Süreç Yönetimi İle Artan Verimlilik, Azalan Maliyetler

Üretim ve ticaret faaliyetlerinde verim odaklı bir strateji benimseyen Akenerji, bu yaklaşımını 2013 yılında da korumuştur. Söz konusu stratejinin bir uzantısı olarak, Akenerji tesislerinde üretilen her birim enerjinin en verimli biçimde değerlendirilebilmesi hedeflenmiştir. Bu çerçevede, Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası kapsamında oluşan fiyatlar dikkate alınarak, Şirket santralleri azami fayda sağlanacak şekilde çalıştırılmış, etkin ticaret süreçlerinin ve yan hizmetlerin de katkısıyla, 2013 yılında kârlılık ve verimlilik artırılmıştır.

İş süreçlerinin mümkün olan en etkin biçimde ilerlemesi amacıyla Akenerji, her bir süreci yakından takip etmektedir. Şirket, fiyat dalgalanmalarından kaynaklanabilecek olumsuz etkilerin önüne geçmek amacıyla üretim, tedarik ve satış dengesini, serbest piyasa fiyatlarındaki değişimi dinamik olarak takip etmekte ve aksiyon almaktadır.

Avrupa'da kullanılan Fark Sözleşmeleri'nin Türkiye piyasasına uyarlanması ve Türkiye'de ilk kez Akenerji ve SEPAŞ arasında 18 Mayıs 2012 tarihinde imza altına alınmasının ardından, 2013 yılı, bu sözleşmelerin yaygınlaştırıldığı bir yıl olmuştur. Akenerji, gerek maliyetlerin azaltılması, gerekse finansal risk yönetiminin yürütülmesi anlamında önem taşıyan bu tip sözleşmeleri enerji sektöründeki diğer kuruluşlara tanıtarak, piyasada yine öncü rolü üstlenmiştir. 2013 yılında, beş farklı firma ile bu tip sözleşmeler imzalamak suretiyle toptan enerji ticareti yapan Şirket, bunun yanı sıra ilk defa kapasite opsiyon satışı da gerçekleştirmiştir.

Enerji dengesizliğinden kaynaklı maliyetin azaltılmasının Şirket kârlılığı açısından öneminin bilincinde olan Akenerji, bu alandaki çalışmalarını 2013 yılında da sürdürmüştür. Bu amaçla, mevzuatın izin verdiği günden bu yana, Akenerji tarafından kurulan dengeden sorumlu grubun

büyütülmesi ve pozitif etkisinden daha fazla yararlanabilmesi için, farklı üretim şirketleri, üretimleri ile beraber Akenerji'nin lideri olduğu dengeden sorumlu gruba dâhil edilmiştir. 2014 yılında, söz konusu grubun hacmini artırmak ve daha etkin kullanabilmek adına, yalnızca dengesizliklerin gruba dâhil olması şeklinde çalışmalar da yürütülecektir.

2013 yılı başında Akenerji, santral üretimlerinden kaynaklanan dengesizlikleri etkin biçimde yönetebilmek için Yakından İzleme Sistemi Projesi başlatmıştır. 2013 yılı sonunda hayata geçirilen bu sistem ile dengesizlikler canlı olarak izlenebilmekte ve anında müdahale edilerek söz konusu dengesizlikler asgari seviyeye çekilebilmektedir. Böylelikle Şirket'in yüksek verimlilik hedefine bir adım daha yaklaşmıştır.

Türkiye elektrik şebekesinin frekans kalitesinin yükseltilmesine büyük katkı sağlayan Akenerji, Sekonder Frekans Kontrol kapsamında hizmet vermeyi 2013 yılında da sürdürmüştür. Yan Hizmetler kapsamında, sağlamakla yükümlü bulunan bir diğer hizmet ise Primer Frekans Kontrol hizmetidir. Akenerji, diğer üretici şirketlerle imzalamış olduğu Primer Frekans Devir Anlaşmaları ile üretim şirketlerini olumsuz etkileyen söz konusu yükümlülükten en az seviyede etkilenmekte ve sektördeki diğer oyuncuların verimliliklerini artırmalarına da katkı sağlamaktadır.



Köklü birikimiyle Türkiye enerji piyasasının öncü kuruluşları arasında yer alan Akenerji, sahip olduğu Enerji Ticareti Derneği Kurucu Üyesi sıfatıyla sektördeki konumunu daha da güçlendirmektedir. Şirket, sektöre karşı sorumluluğunun bilinciyle, 2013 yılı boyunca Türkiye Enerji Borsası'nın kurulmasına ve sektördeki düzenlemelerin en etkin biçimde uygulanmasına yönelik çalışmalara destek vermiştir. Bu doğrultuda özel sektör temsilcileri, kamu sektörü katılımcıları ve düzenleyici kamu kuruluşları ile sürekli iletişim halinde olmuştur.

Uluslararası Enerji Ticaretinde Yeni Fırsatlar

Enerji üretiminde sektörün öncülerinden biri olan Akenerji, 2013 yılında enerji satışındaki lider konumunu güçlendirecek pazarlama faaliyetlerine ağırlık vermiştir. Bu amaçla, 2012 yılında olduğu gibi, kendi üretim portföyünün yanı sıra diğer üretici şirketlerin üretimlerini de

portföyüne dâhil ederek ticari hacmini önemli oranda artırmıştır. Şirket, 2013 yılı boyunca mevcut üretiminin yanında, üçüncü taraflardan tedarik ettiği yaklaşık 900 milyon kWh enerjiyi satarak katma değer sağlamıştır.

Akenerji, 2013 yılında Türkiye'de ilk defa düzenlenen "All Energy Turkey" enerji ticareti etkinliğinin başta gelen sponsorlarından biri olmuştur. Etkinliğe enerji sektörünün tüm kollarında faaliyet gösteren yerli ve yabancı oyuncular, kamu kurumları ve düzenleyici kuruluşlar katılmıştır. Akenerji, etkinlik bünyesinde açtığı stantta, sektörün önde gelen temsilcilerini ağırlamıştır.

Akenerji, Bulgaristan ve Yunanistan üzerinden gerçekleştirdiği alım-satım faaliyetlerine yıl boyunca her iki yönde devam etmiştir. 2013 yılında, üçüncü taraflardan tedarik edilen 900 milyon kWh enerjinin 30 milyon kWh kadarı, bu iki ülke üzerinden ithal edilmiştir. Bu iki ülkenin yanı sıra Gürcistan ve İran ile ticari faaliyet fırsatlarını takip etmek ve ticari ilişkiler kurmak, Şirket'in 2014 yılı hedefleri arasındadır.

Enerji Ticaretinde Verim Odaklı Çözümlere Devam

Akenerji güçlü finansal yapısı, mevcut bilgi birikimi ve piyasa gücü sayesinde, kendi üretim kaynaklarının yanı sıra diğer üreticilerin kaynaklarını da etkin bir şekilde piyasaya sunarak, serbest tüketiciler, tedarik ve üretim şirketlerine verim odaklı çözümler sağlamayı 2014 yılında da sürdürecektir.

2013 Yılı Faaliyetleri

KARBON SERTİFİKASYONU, EMİSYON TİCARETİ VE KARBON-NÖTR ELEKTRİK

İklim değişikliği, dünyanın karşı karşıya kaldığı en ciddi tehlikelerden biri olmayı sürdürürken, enerji şirketleri, yürütmekte oldukları politikalarla bu sorunun çözümünde önemli bir rol üstlenmektedir. Akenerji, bu rolün bilinciyle yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki yatırımlarına devam etmektedir. Bunun yanı sıra, emisyonlarını azaltma veya nötrleme hedefi olan müşterilerine de karbon-nötr elektrik tedarik etmektedir.

Karbon salımını önleme konusunda sektörde örnek teşkil eden Akenerji, tüm yenilenebilir enerji yatırımları için karbon sertifikalandırma çalışmalarını başarıyla yürütmektedir. Ayyıldız Rüzgâr Santralleri ve Bulam Hidroelektrik Santralleri "Gold Standard" kriterlerine göre tescil edilmiştir. Uluabat, Burç, Akocak, Feke I ve Feke II santrallerinin

sertifikasyon süreçleri tamamlanmıştır. Bu santraller arasında Uluabat HES, Türkiye'nin tescil tarihi itibarıyla Gönüllü Karbon Standardı'na (VCS) göre tescil edilmiş barajlı en büyük hidroelektrik santraldir. 2012 yılında devreye giren Himmetli ve Gökkaya HES'lerinde ise sertifikalandırma çalışmaları 2013 yılında tamamlanmıştır.

Akenerji, gerçekleştirdiği emisyon ticareti faaliyetleriyle diğer kuruluşlar için örnek oluşturmaktadır. Şirket, Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Akocak, Uluabat ve Feke II Hidroelektrik Santralleri'nden elde ettiği karbon emisyon azaltım sertifikalarının piyasada aktif ticaretini yapmaktadır.

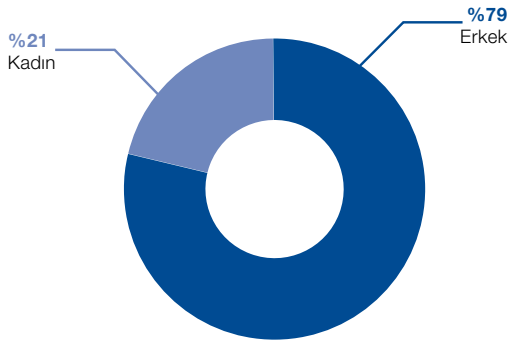
Müşterilerinin karbon ayak izi konusundaki hassasiyetlerini de göz önüne alan Akenerji; tercih eden müşterilerine, elektriğin yanı sıra sahip olduğu yenilenebilir enerji santrallerinin üretiminden elde edilen emisyon azaltım sertifikalarını da tek paket halinde sunarak, karbon-nötr elektrik tedarik etmeyi hedeflemektedir. Karbon nötrleme, şirketlerin veya tüketicilerin faaliyetlerinden kaynaklanan, önleyemedikleri karbon (sera gazı) emisyonlarını, karbon emisyonunu azaltan, sertifikalandırılmış projelerle telafi etmesi anlamına gelmektedir. Akenerji'nin tedarik ettiği elektriğin karbon-nötr olduğuna dair belge, bağımsız bir doğrulayıcı kuruluş tarafından verilecek, bu sayede Akenerji müşterileri kendi elektrik tüketimlerinden kaynaklanan karbon ayak izini sıfırlayabilecektir.



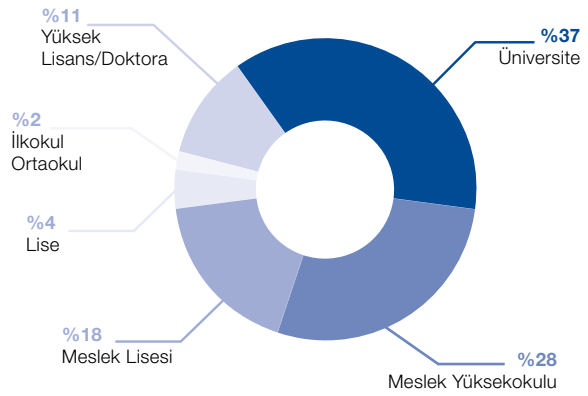
Akenerji Çalışan Profili

Akenerji, yetkinlik bazlı seçme ve değerlendirme sistemiyle inisiyatif alabilen, donanımlı ve yaratıcı bireyleri bünyesinde toplamaktadır.

Cinsiyet



Eğitim Durumu



Çalışan Memnuniyeti Odaklı, Çağdaş Yaklaşımlar

İnsan kaynakları stratejilerini çağın gerekliliklerine göre geliştiren ve uyarlayan Akenerji, çalışanlarına yaratıcılıklarıyla iş süreçlerine katkı sağlayabilecekleri bir ortam sunmayı amaçlamaktadır. Bu amaçla işe alım sürecinde, inisiyatif alabilen, yetkin, disiplinli ve sonuç odaklı kişileri Akenerji Ailesi'ne katmaya özen göstermektedir. Şirket, insan kaynakları politikalarını oluştururken çalışan memnuniyetinin ve motivasyonunun yüksek tutulmasına önem vermektedir.

Yaşam Boyu Gelişimi Teşvik Eden Eğitim Politikası

Kişisel ve profesyonel gelişimin yaşam boyu sürdürülmesi gerektiğine inanan Akenerji, çalışanlarına bu konuda destek olmaktadır. Akenerji Ailesi'nin her çalışanı, kişisel ve profesyonel anlamda kendisini sürekli geliştirebileceği ve fikirleriyle kuruma zenginlik katabileceği bir ortamda çalışmaktadır.

Akenerji İnsan Kaynakları Direktörlüğü tarafından yürütülen yetkinlik değerlendirme, yetenek yönetimi, insan kaynakları planlama ve performans değerlendirme süreçleri sonucunda çalışanların eğitim ve gelişim ihtiyaçları tespit edilmektedir. Böylece her çalışanın kişisel ve profesyonel gelişimi için fırsatlar sunulmaktadır. Bunun yanı sıra Şirket çalışanları, sektörle ilgili eğitim, sempozyum, panel, konferans, seminer, sergi, fuar ve toplantılara katılmaları için teşvik edilmektedir. Eğitime verilen önem sayesinde Akenerji, inisiyatif alabilen, düşüncelerini açık ve net biçimde ifade edebilen, yaratıcılığıyla kuruma değer katan bireyleri çatısı altında toplamaktadır.

Seçme ve değerlendirme sürecinde Akenerji, 2013 yılında Değerlendirme Merkezi uygulamalarına önceki yıllara oranla daha çok ağırlık vererek değerlendirmenin daha objektif ve sistematik yapılabilmesini hedeflemiştir. Adayların yetkinliklerine göre değerlendirildiği uygulamalar, Şirket'in doğru kişiyi doğru işe yerleştirme politikasını gerçekleştirmede önemli bir araç olmaktadır.



Çalışanların yetkinliklerinin değerlendirildiği ve bunun sonucunda geliştirilmesi gereken noktaların tespit edildiği Akkök Yetenek Yönetimi projesi 2013 yılında da devam etmiştir. 2013 yılı yetkinlik değerlendirme sonuçları baz alınarak yönetim seviyesindeki Akenerji çalışanlarına yönelik Yönetici Geliştirme Eğitimleri düzenlenmiştir. Ayrıca çalışanların tamamını kapsayan Gelişim Planlama süreci de 2013 yılında sürdürülmüştür. Gelişim Planlamaları doğrultusunda hazırlanan Kişisel Gelişim Eğitimleri, İstanbul ve İstanbul dışı lokasyonlarda gerçekleştirilmiştir.

2013 yılında insan kaynakları alanında yaşanan bir başka yenilik ise Akenerji çalışanlarının eğitim ihtiyaçlarının, planlamalarının ve maliyetlerinin elektronik ortamda

izlenmesini ve raporlanmasını sağlayacak olan projenin hayata geçirilmesidir. Eğitim taleplerinin ve organizasyon süreçlerinin de elektronik platformda yönetilmesini sağlayan proje de 2013 yılı içerisinde tamamlanmıştır. Söz konusu projenin 2014 yılında uygulamaya alınarak Yetenek Yönetim Süreci Eğitim Modülü ile zenginleştirilmesi hedeflenmektedir. Ayrıca 2013 yılında Akenerji Performans Yönetim süreci de elektronik ortama taşınmış, bu sayede performans ölçümleri, değerlendirmeleri, hedeflerin izlenebilirliği daha etkin biçimde gerçekleştirilmeye başlanmıştır.

Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk

Akenerji'nin mevcut yenilenebilir enerji santrallerinin toplam üretim kapasiteleri dikkate alındığında yaklaşık 42,2 milyon ağacın sağladığı temiz havaya eşdeğer bir fayda elde edilebilmektedir.

Çevre

Akenerji, çevresel etkilerini önceliklendirirken dünyayı tehdit eden sorunlara önem vermektedir. Bu nedenle, iklim değişikliğini kontrol altına alma konusunda kendisine düşen sorumluluğun bilincindedir. Bu bilinçle, sahip olduğu teknoloji ve teknik uzmanlığı, faaliyetlerinin çevre ve toplum açısından taşıdığı olası riskleri en aza indirmek amacıyla kullanılmaktadır. Şirket, tesislerindeki tüm iş süreçlerinde doğal hayatın korunmasına ve çevre kirliliğinin engellenmesine özen göstermekte, üretimde verimliliği ilke edinen çalışmalarını bu konuya çözüm getirmektedir. Akenerji'nin gücünü bilimden alan ileri teknoloji uygulamaları, en yüksek miktarda enerji üretiminin mümkün olan en az kaynak kullanımıyla gerçekleştirilmesini sağlamaktadır.

Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında İstikrarlı İlerleme

Akenerji, küresel bir sorun olan iklim değişikliğine karşı yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki çalışmalarını 2013 yılında da sürdürmüştür. Şirket, yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik yatırımlarına, 2005'te Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından açılan ilk hidroelektrik kaynaklı üretim tesisi ihalelerine katılarak başlamıştır. Böylece özel sektör elektrik üreticileri arasında yenilenebilir enerji alanında yatırım yapan ilk enerji şirketlerinden biri olmuştur.

Akenerji'nin ilk yenilenebilir enerji üretim tesisi olan Ayyıldız Rüzgâr Elektrik Santrali 2009 yılında faaliyete geçmiştir.

Ayyıldız Santrali'ni takiben 2010'da devreye alınan Akocak HES (81 MW), Bulam HES (7 MW), Burç Bendi HES (28 MW), Feke II HES (70 MW), Uluabat HES (100 MW); 2012'de ise Himmetli HES (27 MW), Feke I HES (30 MW) ve Gökkaya HES (30 MW) ile Akenerji, yenilenebilir enerjide toplam kurulu gücünü 388 MW'a çıkarmıştır. Bu santrallerle birlikte Şirket portföyündeki yenilenebilir enerji payı, 2013 yılı itibarıyla %60'a ulaşmıştır.

Akenerji'nin mevcut yenilenebilir enerji projelerinin fizibilite üretim kapasiteleri dikkate alındığında, yılda yaklaşık 1 milyon ton sera gazı emisyonunu engellemek mümkündür. Bu sayede her yıl, yaklaşık 42,2 milyon ağacın sağladığı temiz havaya eşdeğer bir fayda elde edilebilmektedir. Çevreye katacağı bu değerini verdiği motivasyonla Akenerji, yenilenebilir enerji kapasitesini artırmaya, verimliliği yüksek üretim prosesleri ile sektörde sürdürülebilirlik konusundaki lider konumunu korumaya devam edecektir. Artan tüketici bilinci ve yeni yasal düzenlemeler de Akenerji'nin bu konudaki kararlılığını pekiştirmektedir.

Emisyon Ticaretinde Örnek Adımlar

Akenerji, emisyon ticareti konusunda sektörde öncü bir rol üstlenmiştir. Ayyıldız Rüzgâr Santrali ve Bulam Hidroelektrik Santrali'nin "Gold Standard" kriterlerine göre tescil edilmesinin ardından, Uluabat, Burç, Akocak, Feke I, Feke II, Himmetli ve Gökkaya santrallerinin sertifikasyon süreçleri de tamamlanmıştır. Sertifikasyon çalışmaları sonucunda Uluabat Hidroelektrik Santrali, Gönüllü Karbon Standardı'na (VCS) göre tescil edilmiş Türkiye'nin barajlı en büyük hidroelektrik santrali olmuştur.

Akenerji, doğal gaz santrallerinin baca gazı emisyonlarında nitrojen oksit değerlerinin düşürülmesi konusunda da çalışmalarda bulunmaktadır. Bu amaçla türbinlerde buhar enjeksiyonu sistemleri veya Dry Low NOx sistemleri kullanılmaktadır. Bozüyük ve Kemalpaşa Santralleri baca gazlarının online emisyon ölçüm sistemi verileri Büyük Yakma Tesisleri Yönetmeliği'nde belirlenen sınır değerlerde seyretmektedir.



İklim Değişikliği ile Küresel Mücadeleye Destek

Akenerji, karbon salımının azaltılmasına yönelik çalışmalarını kamuoyuyla paylaşmak amacıyla Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından yürütülen Karbon Saydamlık Projesi'ne (Carbon Disclosure Project) 2011 yılında dâhil olmuştur. Karbon Saydamlık Projesi şirketlerin, yatırımcıların ve hükümetlerin iklim değişikliğine karşı önlem almalarını sağlayacak bilgileri toplamak ve paylaşmak için kurulan dünya çapında gönüllü bir girişimdir. Proje kapsamında şirketler, her yıl iklim değişikliği stratejilerini ve karbon emisyon miktarlarını açıklamakta ve böylece her şirket, kendi ülke raporunun oluşturulmasında temel teşkil etmektedir. Yıllık ülke raporlarından derlenen veriler, dünya çapında iklim değişikliğiyle küresel mücadele stratejilerinin oluşturulmasında kullanılmaktadır.

Karbon Yönetimi Projesi 2013 yılında Akenerji'nin hedefleri arasında yer almış ve proje, Şirket çalışanlarından oluşturulan ekip ile birlikte hayata geçirilmiştir. Ayrıca bu çalışma ile paralel olarak her yıl yayımlanan Çevre ve İSG Faaliyet Raporu, 2012 yılında itibaren, uluslararası standartlar gözetilerek, Global Reporting Initiative'e (GRI) göre hazırlanmaya başlamıştır.

Yatırımlarının her aşamasında Avrupa Birliği Çevre Mevzuatı'nın gerekliliklerini özenle uygulayan Akenerji, faaliyet halindeki tesislerinde çevresel önlemlerin alınmasına büyük önem vermektedir. Santrallerinin yatırım planlarını yaparken teknolojiye son gelişmeleri dikkatle değerlendiren Şirket, en yüksek verimliliğe sahip gaz ve buhar türbinlerini tercih etmektedir.

Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk

Akenerji; Kalite Yönetim Sistemi (ISO 9001:2008), Çevre Yönetim Sistemi (ISO 14001:2004) ve İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi (OHSAS 18001:2007) kapsamında, işletmede olan sekiz santralin (Bozüyük DGS, Kemalpaşa DGS, Ayyıldız RES, Uluabat, Akocak, Burç Bendi, Feke II, Bulam HES) ve bir merkez ofisin Yeniden Belgelendirme Denetimlerini 20-23 Mayıs 2013 tarihlerinde başarıyla tamamlamıştır.

2012 yılı sonunda işletmeye alınan olan Feke I, Himmetli ve Gökkaya Hidroelektrik Santralleri ise 2014 yılında belgelendirmeye dâhil olacaktır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde belgelendirmeye sahip lokasyonlar:

Genel Müdürlük, Kemalpaşa Santral, Bozüyük Santral, Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Uluabat Hidroelektrik Santrali, Akocak Hidroelektrik Santrali

Akkur Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş. bünyesinde belgelendirmeye sahip lokasyonlar:

Burç Bendi Hidroelektrik Santrali, Feke II Hidroelektrik Santrali

Mem Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. bünyesinde belgelendirmeye sahip lokasyonlar:

Bulam Hidroelektrik Santrali

IFC Performans Standartları ile Artan Kalite

Uluslararası Finans Kurumu (IFC) ile kredi sözleşmesi imzalayan Akenerji, kredilendirme süreçlerinde önem taşıyan aksiyon planı kapsamında Feke II, Himmetli ve Gökkaya Santralleri için baraj güvenliği çalışması yapmıştır. Rapor, Mart 2013 itibarıyla IFC'ye sunulmuştur.

IFC performans standartları çerçevesinde mevcut kalite ve güvenliğini artıran Akenerji, bu alandaki çalışmalarını özellikle Adana bölgesindeki HES projelerinde yoğunlaştırmıştır. Bölgedeki tüm projelerde kalite, çevre, iş sağlığı ve güvenliği (İSG) yönetim sistemlerine hazırlık ile çevre, İSG mevzuatına tam uyum konularında çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Projelere düzenlenen saha ziyaretleri sonrasında gözlem raporları hazırlanmış ve IFC'ye iletilmiştir.

Aldığı yatırım kararlarında operasyonel mükemmeliyete ve kârlılığa önem veren Akenerji, tüm adımlarını toplumsal sorumluluk ve çevreye karşı duyarlılık ilkeleriyle atmaktadır.

Akenerji, dikkatli, duyarlı ve güvene dayalı yönetim anlayışıyla hidroelektrik santrallerinin kurulduğu bölgelerde, bölge halkını bilinçlendirme ve olası tehlikelerden koruma amaçlı uygulamaları hayata geçirmiştir. Bu doğrultuda, HES'ler ile ilgili olası tehlikeler ve korunma yöntemlerine ilişkin broşür ve posterler hazırlanmıştır.

Söz konusu poster ve broşürler, 2011 yılında Şirket'in resmi internet sitesinde paylaşılmış ve daha sonrasında hidroelektrik santrallerinin çevresinde bulunan muhtarlık, okul, belediye, kahvehane ve havacılık tesisi gibi kamusal alanlarda dağıtmıştır. Bu doğrultuda Trabzon, Adıyaman, Bursa, Adana'da 1.700'e yakın broşür ile 400 kadar poster yöre halkına ulaştırılmıştır. Akenerji, bölge halkını bilinçlendirme çalışmalarının yürütüleceği illerin ve dağıtılacak materyallerin sayısını önümüzdeki yıllarda artırmayı planlamaktadır.

Doğru Atık Yönetimi ile Çevre Dostu Üretim

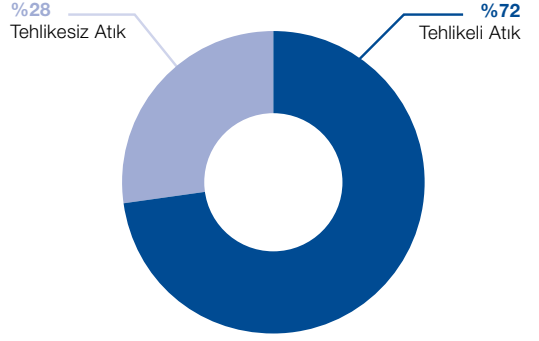
Akenerji, yürütmekte olduğu tüm iş süreçlerini çevreye en az etki edecek biçimde düzenlemeye öncelik vermektedir. Şirket'in çevre kirliliğinin önlenmesine gösterdiği bu dikkat, özellikle atık yönetimi uygulamalarında kendini göstermektedir. Bu sorumluluktan yola çıkarak, Çevre Mevzuatı'nın gereklilikleri ve Akenerji Çevre Yönetim Birimi kontrolü doğrultusunda, santrallerden ve Akenerji'nin merkez binası olan Akhan'dan Akenerji'ye ait çıkan tüm atıklar, geri dönüşümleri ya da bertarafın için Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından lisanslı kuruluşlara gönderilmektedir.

Akenerji'nin atık yönetimi konusundaki çalışmaları neticesinde 2013 yılı sonu itibarıyla yaklaşık 1.250 kg atık bertaraf edilmiş ve 105 tonu geçkin atık geri kazanılmıştır. Önceki yıllarda olduğu gibi 2013 yılı boyunca, Akenerji'nin merkez binası olan Akhan'da atık piller diğer atıklardan ayrıştırılarak toplanmıştır. Tüm Akenerji ve diğer grup şirketi çalışanları, atık pillerin ayrıştırılması sürecine bu yıl da aynı motivasyonla destek vermiştir. Akenerji merkez ofisi Akhan'dan çıkan Akenerji'ye ait 74,4 kg atık pil 2013 yılında Taşınabilir Pili Üreticileri ve İthalatçıları Derneği'ne (TAP) teslim edilmiştir.

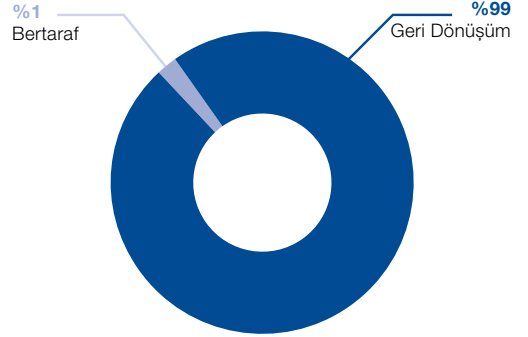
Akenerji çalışanları, kurum kültürünün bir parçası olarak benimsedikleri çevre konusundaki duyarlılığı geri dönüştürülebilir atıkların toplanmasında da sergilemiştir. 2013 yılında Akhan'da ve tüm Akenerji santrallerinde yaklaşık 2.500 kg atık kâğıt ve atık ambalaj toplanmış ve geri dönüşüm firmasına teslim edilmiştir. 2012 Ağustos ayında Merkez Ofis Akhan ve Akenerji Grubu santrallerinde başlatılan Elektronik Atıkların Geri Dönüşüm Projesi, 2013 yılında da devam etmiştir. Proje çerçevesinde ofis katlarına ve santrallere elektronik atık toplama kutuları konulmuştur. Bu kutularda toplanan atıklar, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından Geçici Faaliyet Belgesi'ne sahip firmaya gönderilmekte, bunu takiben atıkların verildiği firma Şirket adına TEMA aracılığıyla fidan dikimi gerçekleştirmektedir. Yıl sonu itibarıyla yaklaşık 1,500 kg elektronik atığın bu şekilde geri dönüşümü sağlanmıştır.

Atık yönetimi konusunda gerçekleştirdiği etkin projelerin yanı sıra Akenerji, çalışanlarının bu konudaki farkındalığını artırmayı da amaçlamaktadır. Bu amaçla Akenerji Çevre Yönetim Birimi, çevre mevzuatı ve atık yönetimi konusunda sahalarda ve Merkez Ofis'te çeşitli eğitimler organize etmektedir. 2013 yılı Eylül ayı itibarıyla tüm sahalarda, Çevre Mevzuatı ve Atık Yönetimi konusunda planlanan eğitimleri almış bulunmaktadır.

Tehlikeli ve Tehlikesiz Atık



Geri Dönüşüm ve Bertaraf



Grafik oranları Çerkezköy, Bozüyük, Kemalpaşa, Ayyıldız, Uluabat, Akocak, Burç, Bulam, Feke II, Himmetli, Feke I, Gökkyaya, Santralleri ve Merkez Ofis Akhan verilerinden oluşturulmuştur.

Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk

Enerji sektörünün köklü kuruluşu Akenerji, Türkiye'nin sürdürülebilir kalkınmasında üstlendiği önemli rolün bilincindedir.

Sosyal Sorumluluk

Akenerji, gerçekleştirdiği tüm faaliyetlerde topluma ekonomik, sosyal ve kültürel anlamda değer katmayı ilke edinmiştir. Akenerji'nin ülke çapında gerçekleştirdiği kurumsal sosyal sorumluluk projeleri, iştiraki olan şirketlere de örnek olmakta ve daha iyi bir gelecek yaratmak için ilham vermektedir. Akenerji iştirakleri, Şirket'in eğitim, çevre ve kültür-sanat alanlarında düzenlediği tüm projelere dâhil olmaktadır.

Akkök Şirketler Grubu'nun 2007 yılında Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni (UN Global Compact) imzalamasının ardından, Akenerji de ilki 2008-2009 yıllarını kapsayan Küresel İlkeler Sözleşmesi İlerleme Raporu'na katılmıştır. Böylece faaliyetlerinde açıklık, dürüstlük ve şeffaflık ilkelerini gözeterek Akenerji, çalışanları için düzenlediği uygulamaların yanı sıra Türkiye genelinde gerçekleştirdiği sosyal sorumluluk projelerini de paylaşma imkânı bulmuştur.

Aydınlık Yarınlar için Eğitime Destek

Bir toplumun geleceğinin eğitimli nesillerle güven altına alınabileceğine inanan Akenerji, bu yaklaşımla eğitime sağladığı katkılara 2013 yılında da devam etmiştir. 2011 yılında Akocak Hidroelektrik Santrali'nin kurulu olduğu Trabzon ili Araklı ilçesinden 10 öğrenciyeye TEV işbirliği ile üniversite öğrenim bursu sağlanmış, 2013 yılında da aynı sayıda öğrenciyeye bu destek sürdürülmüştür.

Egerner'den Erzin'e Eğitim Desteği

Ayrıca 2013 yılında Egerner Elektrik Üretim A.Ş. tarafından Hatay ilinin Erzin ilçesinde yaptırılan "Egerner Elektrik Üretim A.Ş. Şehit Uğur Ekiz Teknik Lisesi"nin inşası tamamlanmıştır. Avrupa Birliği standartlarına göre tasarlanan altı derslikli Endüstri Meslek Lisesi, 40 bin m² üzerine kurulmuş ve 2013-2014 döneminde eğitim-öğretime açılmıştır.

Akenerji Ziyaretçilerine Videolu Eğitim Projesi

2011 yılında başlatılan Videolu Eğitim Projesi, Akenerji Grubu santrallerine gelen ziyaretçilere elektrik üretiminin nasıl gerçekleştiğini, çevre ve İSG mevzuatı uygulamalarını izleme imkânı sunmayı amaçlamıştır. 2012 yılında tamamlanarak hayata geçirilen Videolu Eğitim Projesi, 2013 yılında da devam etmiştir.

"Kurumsal Sosyal Sorumluluk ve Çevre" Yarışmasında İki Ödül Birden

Topluma değer katmayı hedefleyen Akenerji, Ege Bölgesi Sanayi Odası (EBSO) tarafından düzenlenen 2012 "Kurumsal Sosyal Sorumluluk (Bronz) Ödülü ve Çevre (Altın) Ödülü" yarışmasına Kemalpaşa Doğal Gaz Santrali ile katılmıştır. Santral, Çevre Ödülü kategorisinde ikinciliğe ve Kurumsal Sosyal Sorumluluk Ödülü kategorisinde üçüncülüğe layık görülmüştür.

Akenerji'nin kalite ve çevre politikası kapsamında yaptığı başarılı uygulamalar, önceki yıllarda Çerkezköy ve Bozüyük Doğal Gaz Santrallerine de ödüller kazandırmıştır. Çevreye uyumlu teknolojilerin geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanması konusundaki çalışmalar, 2014 yılında da devam edecektir.



Kurumsal Yönetim

YÖNETİM KURULU



Mehmet Ali Berkman Yönetim Kurulu Başkanı

1943 yılında Malatya'da doğan Mehmet Ali Berkman, ODTÜ İdari Bilimler Sanayi Yönetimi Bölümü'nü bitirdikten sonra ABD Syracuse Üniversitesi'nde Yöneylem Araştırmaları alanında yoğunlaşarak MBA derecesini almıştır. 1972 yılında katıldığı Koç Grubu'ndan 2004 yılında emekli olan Berkman, 2005 Eylül ayında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyelği ve İcra Kurulu Başkanlığı'nı üstlenmiştir. Ayrıca Grup şirketlerinin Yönetim Kurulları'nda da Üyelik ve Başkanlık görevlerini yürütmüştür. 1 Ocak 2013 itibarıyla Akkök İcra Kurulu Başkanlığı'nı devreden Mehmet Ali Berkman, Akkök İcra Kurulu Danışmanı olarak görevini sürdürmektedir. Berkman'ın Aksa Akrilik, Akış GYO, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., AKCEZ Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanlığı ve Akkök Şirketler Grubu'na bağlı diğer şirketlerdeki Yönetim Kurulu Üyelikleri devam etmektedir. Berkman, DowAksa Advanced Composites Holdings B.V.'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili'dir.



Tomáš Pleskač Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1966 yılında doğan Tomáš Pleskač, 1989 yılında Mendel Tarım Üniversitesi (Brno) İşletme ve Ekonomi Fakültesi'nden mezun olmuştur. Prag Üniversitesi'nden MBA derecesini almıştır. 1994 yılında ČEZ Grubu'nda çalışmaya başlayan Pleskač, ČEZ bünyesinde birçok farklı pozisyonda üst düzey yöneticilik görevlerinde bulunmuştur. Tomáš Pleskač, 2008 yılından bu yana ČEZ Grubu'nda Uluslararası Bölüm Müdürü ve Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.



Raif Ali Dinçkök Yönetim Kurulu Üyesi

1971 yılında İstanbul'da doğan Raif Ali Dinçkök, 1993 yılında Boston Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olduktan sonra Akkök Şirketler Grubu'nda çalışmaya başlamıştır. 1994–2000 yılları arasında Ak-AI Tekstil San. A.Ş. Satın Alma Bölümü'nde ve 2000–2003 yılları arasında Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'de Koordinatör olarak görev almıştır. Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi olan Raif Ali Dinçkök, aynı zamanda Akkök Grup şirketlerinin Yönetim Kurullarında yer almaktadır.

Akenerji Yönetim Kurulu, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatı kapsamında 27 Haziran 2013 tarihinde yapılan 2012 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda üç yıl süreyle görev yapmak üzere seçilmiştir.



Ahmet Cemal Dördüncü
Yönetim Kurulu Üyesi

1953 yılında İstanbul doğan Ahmet Cemal Dördüncü, Çukurova Üniversitesi İşletme bölümünden mezun olmuş, sonrasında, Mannheim ve Hannover Üniversitelerinde lisansüstü çalışmalar yapmıştır. İş hayatına, Almanya'da Claas OHG firmasında başlayan Dördüncü, 1984-1987 yılları arasında Türkiye'de Mercedes Benz A.Ş. firmasında kariyerine devam etmiştir. 1987 yılında Sabancı Grubu'na katılmış ve 1998 yılına kadar Kordsa A.Ş.'de çeşitli görevlerde yer almıştır. 1998 yılında Grubun DUSA firmasında DUSA Güney Amerika ve daha sonra DUSA Kuzey Amerika'da Genel Müdür/ Başkan olarak görev yapmıştır. 2004 yılında Sabancı Holding A.Ş. Stratejik Planlama ve İş Geliştirme Grup Başkanlığı görevinin ardından, 2005-2010 yılları arasında H.Ö. Sabancı Holding A.Ş. İcra Kurulu Başkanlığı görevini yürütmüştür. 3 Eylül 2012 tarihinde Akkök İcra Kurulu Üyesi olarak Akkök Grubu'na katılan Ahmet Cemal Dördüncü, Ocak 2013'ten itibaren Grubun İcra Kurulu Başkanlığı görevini yürütmektedir. İngilizce, Almanca, Portekizce ve İspanyolca bilen Dördüncü, Ulusal İnovasyon Girişimi'nin Kurucu üyelerindedir. Endeavor Türkiye kuruluşuna üye olup, TÜSİAD Enerji Çalışma Grubu'nun eski Başkanı'dır. Hâlihazırda TÜSİAD Çevre Çalışma Grubu Başkanlığı ve International Paper şirketinin Yönetim Kurulu Üyeliği görevinde bulunmaktadır.



Martin Pacovský
Yönetim Kurulu Üyesi

Martin Pacovsky Lisans eğitimini Prag Ekonomi Üniversitesi Finans ve Muhasebe Bölümü'nde tamamlamış ve Rochester Teknoloji Enstitüsü'nden yüksek lisans derecesini almıştır. 2000-2002 yıllarında Laufen CZ, s.r.o.'da Üst Düzey Yönetici ve CFO olarak görev alan Martin Pacovsky 2002-2005 yılları arasında NKT Cables, a.s. şirketinde Yönetim Kurulu Üyesi ve CFO olarak görev yapmıştır. 2005 yılından itibaren ÇEZ Grubu'nda çeşitli üst düzey idari görevlerde bulunan Martin Pacovsky, 2010 yılı Şubat ayından bu yana ÇEZ, a.s.'de Uluslararası Operasyonlar Bölüm Başkanı olarak görev yapmaktadır.



Peter Bodnár
Yönetim Kurulu Üyesi

1960 yılında doğan Peter Bodnár, Slovak Teknoloji Üniversitesi (Bratislava) Makine Mühendisliği Bölümü'nden 1984 yılında mezun olmuştur. 1992 yılından itibaren Istroenergo Group, Alstom ve Skoda Holding gibi şirketlerde üst düzey idari pozisyonlarda görev alan Peter Bodnár, Haziran 2007'de ÇEZ Grubu Kalite ve Süreç Geliştirme Bölüm Müdürü olarak atanmış ve ÇEZ'in yeniden yapılandırma sürecini yönetmiştir. Ocak 2008'de ÇEZ Grubu Yatırım Müdürü olan Peter Bodnár, Ağustos 2009'dan bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Kurumsal Yönetim

YÖNETİM KURULU



Petr Štulc

Yönetim Kurulu Üyesi

Petr Štulc, 1992 yılında Charles Üniversitesi'nden (Prag) Jeofizik dalında yüksek lisans derecesini almış ve 1995'te doktorasını tamamlamıştır. Eurelectric'in Orta Doğu Koordinatörü, OECD BIAC Enerji Komitesi Başkan Yardımcısı olan Petr Štulc, 2004 yılında ÇEZ Grubu'na katılmıştır. ÇEZ Strateji Bölüm Başkanı olarak piyasa stratejisinin geliştirilmesi, Avrupa genelinde satın alma hedeflerinin değerlendirilmesi ve piyasa analizi yönünde çalışmalar yapan Štulc, 2010 yılından bu yana ÇEZ Prodej s.r.o. şirketinde Finans Direktörü ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini de sürdürmektedir.



H. Yaman Akar

Yönetim Kurulu Üyesi

1952 yılında İstanbul'da doğan H. Yaman Akar, Robert Koleji'ni bitirdikten sonra ODTÜ Makine Mühendisliği Bölümü'nde lisans ve yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. İş hayatına 1975 yılında Türkiye Elektrik Kurumu'nda Baş Mühendis olarak başlayan Akar, 1981 yılında Çukurova Elektrik A.Ş.'de (ÇEAS) kariyerine devam etmiş, 1997-1999 yıllarında Enerjisa A.Ş. Genel Müdür Yardımcılığı, 1999-2004 yıllarında ise aynı şirketin Genel Müdürlüğü'nü üstlenmiştir. 2004 yılından bu yana Anadolu Holding, Borusan Holding, Zorlu Enerji, Sanko Holding, Akçansa gibi enerji firmalarına strateji, portföy, anlaşma gibi konularda danışmanlık ve proje yöneticiliği desteği veren Yaman Enerji Danışmanlık Ltd. Şti.'nin Ortağı ve Yöneticisi'dir.



Ahmet Ümit Danışman

Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür

Ahmet Ümit Danışman, 1958 yılında Ankara'da doğmuştur. Üniversite eğitimini Ankara, Üniversitesi Siyasal Bilgiler, Fakültesinde İktisat ve Maliye Bölümünde tamamlayan Danışman, İngiltere'de Lancaster Üniversitesi'nde Uluslararası Ekonomi alanında Master yapmıştır. Kariyerine 1980 yılında Başbakanlığa bağlı Devlet Planlama Teşkilatı'nda Uzman Yardımcısı olarak başlamıştır. 1983 - 1987 yılları arasında bu kurumda Teşvik Uygulama Genel Müdürlüğü'nde Uzman ve Müsteşarlık Müşaviri olarak, Avrupa Birliği İlişkileri Genel Müdürlüğü'nde Grup Başkanı olarak çalışmıştır. 1988 -1992 yılları arasında Kamu görevinin son dört yılında ise Türkiye'nin Brüksel'deki Avrupa Birliği Daimi Temsilciliği'nde Planlama Müşaviri olarak görev yapmıştır. 1992 yılında özel sektöre geçen ve uluslararası enerji yatırımları ile bilinen Brüksel merkezli Unit Grubu'nda İş Geliştirme Müdürü olarak çalışmaya başlayan Danışman, kariyerine yine bu şirketin Türkiye, Belçika, Hollanda ve Romanya'daki enerji şirketlerinde Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak devam etmiştir. Ocak 2008 tarihinden beri Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin Genel Müdürü ve bağlı şirketlerde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Ayrıca Aralık 2011 tarihinden bu yana Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de İcra Kurulu Üyeliği görevini de yürütmektedir. İngilizce ve Fransızca bilen Danışman, evli ve üç çocuk babasıdır.



Vratislav Domalíp
**Yönetim Kurulu Üyesi/
Genel Müdür Vekili**

1956 yılında doğan Domalíp, Prag'daki Kimya Üniversitesi'nden Ham Petrol İşleme ve Petro-kimya alanında mühendislik derecesi almıştır. 1981-2001 yılları arasında, Çek kimya endüstrisinde, Denetim Kurulu ve Yönetim Kurulu Üyeliği dâhil olmak üzere Ticari Müdürlük, Strateji Müdürlüğü ya da COO gibi idari pozisyonlarda çalışmıştır. Özel sektörde kısa bir süre çalıştıktan sonra 2007 yılında Uluslararası Bölümde Ülke İlişki Müdürü olarak ÇEZ Group'a katılmıştır. ÇEZ Bulgaristan'da COO görevinde çalıştıktan sonra Akenerji Türkiye Ülke Müdürü ve Genel Müdür Vekili olarak atanmıştır.



Hakan Akbaş
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Hakan Akbaş, Galatasaray Lisesi ve Boğaziçi Üniversitesi Endüstri Mühendisliği Bölümü'nü bitirdikten sonra ABD'de Rochester Üniversitesi Simon School'da burslu MBA eğitimi almıştır. İş hayatına 1995 yılında ABD'de Xerox Corporation'da başlayan Akbaş, pek çok uluslararası şirkette yöneticilik yaptıktan sonra Strateji ve İş Geliştirme Grup Başkanı ve Holding İcra Kurulu Üyesi olarak Sabancı Holding bünyesine geçmiştir. Ayrıca Sigorta Hizmetleri Grup Başkanlığı ve Yönetim Kurulu Başkanı görevlerinde bulunan Hakan Akbaş, Grup bünyesindeki 10 ayrı şirketin Yönetim Kurulu Üyelik görevlerini icra etmiştir. 2011 yılında Amerika'da Global Dealings Group şirketini kuran Akbaş, halen Şirket'in Kurucu ve Yönetici Ortağı olmanın yanı sıra Ocak 2011'den bu yana Albright Stonebridge Group bünyesinde Kıdemli Genel Müdür olarak çalışmaktadır.



Jiří Schwarz
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1993 yılında Prag Ekonomi Üniversitesi'nden doktora derecesi alan Schwarz, 2006 yılında Lüksemburg merkezli Ekonomi ve Vergi Araştırmaları Enstitüsü'nün Yönetim Kurulu Üyeliği'ne seçilmiştir. 2003-2010 yıllarında Çek Cumhuriyeti Enerji Düzenleme Kurumu Başkanlığı Danışman Kurulu Üyeliği görevini yapmış, aynı dönemde Prag Üniversitesi'nin Ekonomi ve Kamu Yönetimi Fakültesi'nin Dekanlığı görevini yürütmüştür. Avrupa Birliği Çek Cumhuriyeti Dönem Başkanlığı sırasında, Çek Cumhuriyeti Ulusal Ekonomi Kurulu Üyeliği'ne seçilmiştir. 2010-2014 dönemi için Ulusal Ekonomi Kurulu Üyeliği'ne tekrar seçilen Schwarz, 1995'ten beri Çek Cumhuriyeti Yatırım Şirketleri ve Fonları Birliği'nin Dışişleri Komitesi Başkanlığı görevini üstlenmektedir. Halen Rybářství Přerov a.s., S.p.M.B. a.s. ve Ústav pro výzkum a využití paliv a.s. isimli anonim şirketlerin Yönetim Kurulu Üyeliği'nin yanı sıra Prag Üniversitesi Ekonomi Bölümü'nde Doçent olarak görev yapmaktadır.

Kurumsal Yönetim

BAĞIMSIZ YÖNETİM KURULU ÜYELİK BEYANI

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. YÖNETİM KURULU BAŞKANLIĞI'NA

KONU: Bağımsızlık Beyanı

TARİH: 14.06.2013

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'i (Seri: IV, No: 56), Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi Esas Sözleşmesi ve sair ilgili mevzuatta yer alan ilkeler çerçevesinde;

- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nde 20.06.2012 tarihi itibarıyla başlayan Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliğim haricinde, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. veya iştiraki, bağlı kuruluşu ve grup içi şirketlerden biri ile kendim, eşim ve üçüncü dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında son beş yıl içinde istihdam, sermaye veya ticaret anlamında doğrudan veya dolaylı bir menfaat ilişkisi kurulmadığını,
- Belirli bir pay grubunu temsil etmediğimi,
- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin denetimi ve danışmanlığını yapan veya faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmadığımı, bu nitelikteki kurum ve kuruluşlarda son beş yıl içerisinde yönetici olarak görev almadığımı,
- Son beş yıl içerisinde, Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin bağımsız denetimini yapan kuruluşlarda istihdam edilmediğimi, bağımsız denetim sürecinde yer almadığımı,
- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde çalışmadığımı ve son beş yıl içerisinde yönetici olarak görev almadığımı,

- Eşim veya üçüncü dereceye kadar olan kan ve sıhrı hısımlarım arasında kimsenin Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nde yönetici ve toplam sermayenin %5'inden fazlasını elinde bulunduran veya her halükârda yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahibi veya herhangi bir yönetici sıfatıyla veya Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin kontrolünde etkili olmadığını,
- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nden Yönetim Kurulu Üyeliği ücreti ve Esas Sözleşme hükümlerine göre sağlanan faydalar dışında başka herhangi bir gelir elde etmiyor olduğumu, ayrıca Yönetim Kurulu Üyeliği görevim dolayısıyla hissedar isem %1 seviyesinin üzerinde hisseye sahip olmadığımı ve bu payların imtiyazlı olmadığını,
- Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- Kamu kurum ve kuruluşlarında aday gösterilme tarihi itibarıyla tam zamanlı çalışmadığımı ve seçilmem durumunda görevim süresince çalışmayacağımı,
- Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

ve dolayısıyla Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'nda Bağımsız Üye sıfatıyla görev üstlenmek üzere aday olduğumu beyan eder, ilgili mevzuat çerçevesinde bağımsızlığımı ortadan kaldıran bir durum ortaya çıktığı takdirde değişikliği, kamuya duyurulmak üzere Yönetim Kurulu'na iletteceğimi ve ilke olarak istifa edeceğimi ayrıca bildiririm.

Saygılarımla,



Ad-Soyad: Hakan Akbaş

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. YÖNETİM KURULU BAŞKANLIĞI'NA

KONU: Bağımsızlık Beyanı

TARİH: 14.06.2013

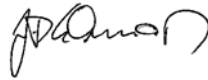
Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'i (Seri: IV, No: 56), Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi Esas Sözleşmesi ve sair ilgili mevzuatta yer alan ilkeler çerçevesinde;

- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nde 20.06.2012 tarihi itibarıyla başlayan Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliğim haricinde, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. veya iştiraki, bağlı kuruluşu ve grup içi şirketlerden biri ile kendim, eşim ve üçüncü dereceye kadar kan ve sıhrı hisımlarım arasında son beş yıl içinde istihdam, sermaye veya ticaret anlamında doğrudan veya dolaylı bir menfaat ilişkisi kurulmadığını,
- Belirli bir pay grubunu temsil etmediğimi,
- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin denetimi ve danışmanlığını yapan veya faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmadığımı, bu nitelikteki kurum ve kuruluşlarda son beş yıl içerisinde yönetici olarak görev almadığımı,
- Son beş yıl içerisinde, Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin bağımsız denetimini yapan kuruluşlarda istihdam edilmediğimi, bağımsız denetim sürecinde yer almadığımı,
- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde çalışmadığımı ve son beş yıl içerisinde yönetici olarak görev almadığımı,

- Eşim veya üçüncü dereceye kadar olan kan ve sıhrı hisımlarım arasında kimsenin Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nde yönetici ve toplam sermayenin %5'inden fazlasını elinde bulunduran veya her halükarda yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahibi veya herhangi bir yönetici sıfatıyla veya Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin kontrolünde etkili olmadığını,
- Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nden Yönetim Kurulu Üyeliği ücreti ve Esas Sözleşme hükümlerine göre sağlanan faydalar dışında başka herhangi bir gelir elde etmiyorum olduğumu, ayrıca Yönetim Kurulu Üyeliği görevim dolayısıyla hissedar isem %1 seviyesinin üzerinde hisseye sahip olmadığımı ve bu payların imtiyazlı olmadığını,
- Kamu kurum ve kuruluşlarında aday gösterilme tarihi itibarıyla tam zamanlı çalışmadığımı ve seçilmem durumunda görevim süresince çalışmayacağımı,
- Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu

ve dolayısıyla Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'nda Bağımsız Üye sıfatıyla görev üstlenmek üzere aday olduğumu beyan eder, ilgili mevzuat çerçevesinde bağımsızlığımı ortadan kaldıran bir durum ortaya çıktığı takdirde değişikliği, kamuya duyurulmak üzere Yönetim Kurulu'na iletteceğimi ve ilke olarak istifa edeceğimi ayrıca bildiririm.

Saygılarımla,



Ad-Soyad: Jiri Schwarz

Kurumsal Yönetim

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

1. Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Beyanı

Müşterileri, çalışanları ve hissedarları için sürekli değer yaratmayı amaçlayan Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Akenerji" veya "Şirket"), rekabetin ve değişimin hızlandığı bir dönemde, finansal performans kadar kurumsal yönetim uygulamalarının kalitesinin de önem kazandığının bilincindedir. Yüksek kurumsal yönetim kalitesinin, düşük sermaye maliyeti getirdiği; finansman imkânlarının ve likiditenin artmasını sağladığı ve bu sayede rekabet gücünü artırdığı bir gerçektir. Bu bağlamda Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan prensiplerin uygulanması için azami özen göstermektedir.

BÖLÜM I - PAY SAHİPLERİ

2. Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi

Azınlık ve yabancı pay sahipleri dâhil, tüm pay sahiplerine eşit muamele edilmektedir.

Şirket organlarının yanı sıra mevzuat gereği zorunlu olarak oluşturulan "Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi", Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı'na bağlı olarak görev yapmakta olup başta bilgi alma ve inceleme hakkı olmak üzere pay sahipliği haklarının korunması ve kullanılmasının kolaylaştırılmasında etkin rol oynamaktadır.

Bu kapsamda birime intikal eden sorular, gizli ve ticari sır niteliğindeki bilgiler hariç olmak üzere, ilgili olduğu konunun en yetkilisi ile görüşülerek gerek telefon gerekse yazılı olarak cevaplandırılmaktadır.

Şirket'te Pay Sahipleri ile İlişkiler konusunda sorumlu çalışanların bilgileri aşağıda yer almaktadır:

Nilüfer Altıntaş Aydoğan
0212 249 82 82/21130
naltintasi@akenerji.com.tr

Birim
Fax: (0212) 249 73 55
e-posta: info@akenerji.com.tr

Şirket, tüm paydaşları ile erişilebilir ve şeffaf bir iletişim platformu oluşturmuştur. Bu bağlamda periyodik olarak düzenlediği çeşitli bilgilendirme toplantılarının yanı sıra talep edilmesi durumunda toplantılar veya e-posta aracılığıyla soruları cevaplandırmaktadır. Aracı kurumlar, yatırımcı kuruluşlar ve bireysel yatırımcılardan gelen talepler üçer aylık dönemlerde, periyodik ve ara dönemlerde, talep edilmesi halinde toplantı yapılarak ve/veya e-postayla cevaplanmaktadır. Kamuya açıklanmamış, gizli ve ticari sır niteliğindeki bilgiler hariç olmak üzere, pay sahiplerinin, potansiyel pay sahiplerinin, Şirket hakkında değerlendirme

yapan analistlerin ve Şirket/sektör hakkında araştırma yapan akademisyen ve öğrencilerin Şirket ile ilgili sözlü ve yazılı bilgi talepleri e-posta, telefon ya da toplantı yoluyla en kısa sürede karşılanmaktadır.

Şirket faaliyetleri ile ilgili detaylı bilgi aktarımı amacıyla 2013 yılında 15'in üzerinde aracı kurum ile birebir toplantılar yapılmak suretiyle görüşülmüştür.

Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyebilecek nitelikteki bilgi ve açıklamalar güncel olarak Şirket'in internet sitesinde pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır.

Kamuyu aydınlatma ve şeffaflık ilkesi çerçevesinde, başta ortaklar olmak üzere menfaat sahipleriyle diğer ilgililerin zamanında bilgilendirilmesini temin etmek amacıyla 2013 yılında 39 adet "Özel Durum Açıklaması" yapılmıştır. Şirket'in yurt dışı borsalarda kote sermaye piyasası aracı olmamasından dolayı Borsa İstanbul dışında ilave Özel Durum Açıklaması yapma yükümlülüğü bulunmamaktadır. Tüm Özel Durum Açıklamaları, kanunun öngördüğü sürede yapıldığından SPK tarafından 2013 yılı içinde herhangi bir yaptırım uygulanmamıştır.

3. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Her pay sahibinin yürürlükteki düzenlemeler çerçevesinde ve ticari sır kapsamında olmayan her türlü bilgiyi alma ve inceleme hakkı vardır. Bilgi alma ve inceleme hakkı, Esas Sözleşme'yle veya Şirket organlarından birinin kararıyla kaldırılmamış veya sınırlandırılmamıştır.

Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyebilecek nitelikteki her türlü bilgi ve açıklamalar güncel olarak şirketin internet sitesinde (www.akenerji.com.tr) pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır.

Belirli olayların incelenmesi için özel denetim istemeyi, gündemde yer alması dahi, her pay sahibinin bireysel olarak Genel Kurul'dan talep edebileceği yönünde bir hüküm Esas Sözleşme'ye konulmamıştır. 2013 yılında özel denetçi tayini hakkında herhangi bir başvuru olmamıştır.

Şirket yönetimi özel denetim yapılmasını zorlaştırıcı herhangi bir işlem yapmaktan kaçınmaktadır.

4. Genel Kurul Toplantıları

Genel Kurul toplantı ilanı, mevzuat ile öngörülen usullerin yanı sıra mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlayacak, web sitesi www.akenerji.com.tr, Kamuyu Aydınlatma Platformu "KAP" ve elektronik genel kurul sistemi vasıtası ile asgari üç hafta önceden yapılmakta, ayrıca Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi ve günlük yayımlanan yüksek tirajlı gazetelerden birinin tüm Türkiye baskısında yayımlanmaktadır.

Şirket'in internet sitesinde, 27 Haziran 2013 tarihli 2012 yılı Olağan Genel Kurul toplantı ilanı ve 13 Aralık 2013 tarihli Olağanüstü Genel Kurul ilanı ile birlikte, Şirket'in mevzuat gereği yapması gereken bildirim ve açıklamalar yayınlanmıştır. Bunlara ek olarak, her iki Genel Kurul öncesinde de SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin Belirlenmesi ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğin 1.3.2 no.'lu maddesinde yer alan hususları içerecek şekilde hazırlanmış olan "Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanı" Şirket'in internet sitesinin yanı sıra Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) vastası ile de kamuya duyurulmuştur.

Her iki Genel Kurul gündeminde de her teklif ayrı bir başlık altında ve açık olarak verilmiştir.

Şirket'in 2012 yılına ait 27 Haziran 2013 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısı ile 13 Aralık 2013 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısı gündemine ilişkin olarak pay sahipleri tarafından Şirket'in Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi'ne yazılı olarak iletilmiş ve gündemde yer almasını talep ettikleri herhangi bir konu olmamıştır.

Şirket, 2013 yılı içinde bir adet Olağan Genel Kurul Toplantısı ve bir adet Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı düzenlemiştir. 27 Haziran 2013 tarihinde düzenlenen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Şirket sermayesini temsil eden 72.916.400.000 adet hisseden 55.522.326.132 adedi (%76,145) temsil edilmiştir. 13 Aralık 2013 Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda ise, Şirket sermayesini temsil eden 72.916.400.000 adet hisseden 55.737.827.458,8 adedi (%76,44) temsil edilmiştir. Pay sahiplerinin Genel Kurullara katılımını artırmak ve kolaylaştırmak amacıyla, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açmayacak ve pay sahiplerinin mümkün olan en az maliyetle katılımını sağlayacak şekilde, toplantının merkezi bir lokasyonda yapılmasına özen gösterilmiş ve toplantı yeri tahmini katılımcı sayısına göre seçilmiştir.

Genel Kurul Toplantısı'nda, gündemde yer alan konuların tarafsız ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle aktarılması konusunda toplantı başkanı tarafından azami özen gösterilmiş ve Genel Kurul Toplantısı esnasında Genel Kurul katılımcılarından gelen ve ticari sır kapsamına girmeyen sorular cevaplandırılmıştır.

Şirket bilgilerine ulaşılabilmesi için herhangi bir kişi veya kuruluşa imtiyaz sağlanmamıştır.

Gündemde özellik arz eden konularla ilgili Yönetim Kurulu Üyeleri, ilgili diğer kişiler, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve denetçiler gerekli bilgilendirmeleri yapabilmek ve soruları cevaplandırmak üzere, Şirket'in 2013 yılı içerisinde yapılmış olan Genel Kurul Toplantılarında hazır bulunmuşlardır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından önemli nitelikteki işlemlere ilişkin hususlara Esas Sözleşme'de 2012 yılında yapılan tadiller sonrası yer verilmiş olup, 2013 yılında Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından önemli nitelikte işlem olarak addedilen herhangi bir işlem olmamıştır.

Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Şirket'in 2012 yılında yapmış olduğu bağışlar ayrı bir gündem maddesi olarak ortakların bilgisine sunulmuş ve faaliyet raporunda yıl içinde yapılan bağışlar hakkında bilgi verilmiştir. Şirket'in Bağış ve Yardımlara İlişkin Politikası, 2012 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahipleri tarafından onaylanmıştır.

Şirket, kurumsal sosyal sorumluluk ilkeleri 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 Şirket, faaliyet gösterdiği bölgelerde öncelikli olarak eğitim, çevre, spor ve kültür-sanat, gibi farklı alanlarda bağış ve sosyal yardımlarda bulunarak toplumsal zenginleşmeye katkı sağlayamıy ilke edinmiştir.

Kurumsal sosyal sorumluluk ilkelerimiz çerçevesinde Şirket 2013 yılında çeşitli kurum ve kuruluşlara toplam 261.293 TL tutarında bağış ve sosyal yardımlarda bulunmuştur.

Bunların belli başlıları şöyledir:

Bağış ve Sosyal Yardımlar (TL)

Dernek ve Vakıflar:	261.293 TL
Toplam:	261.293 TL

Genel Kurul Toplantıları Esas Sözleşme'de herhangi bir hüküm bulunmamasıyla birlikte söz hakkı olmaksızın menfaat sahipleri ve medya dâhil kamuya açık olarak yapılmaktadır.

Genel Kurul Toplantısı'nın tutanakları ve hazırlanmış cetvelleri Şirket'in internet sitesi www.akenerji.com.tr adresinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yayımlanmıştır.

2012 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda yönetim hâkimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyelerine, üst düzey yöneticilerine ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı yakınlarına; Şirket veya bağlı ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek nitelikte işlem yapabilmeleri, rekabet edebilmeleri, Şirket'in konusuna giren işleri, bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan şirketlerde ortak olabilmeleri ve diğer işlemleri yapabilmeleri hususlarında Sermaye Piyasası Kurumu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri gereğince ve Yönetim Kurulu Üyelerine ayrıca Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri uyarınca, gerekli izinler verilmiş olup, bu dönem içinde verilen onay nedeniyle herhangi bir uyuşmazlık yaşanmamıştır.

Kurumsal Yönetim

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

5. Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirket oy hakkının kullanılmasını zorlaştırıcı uygulamalardan kaçınmaktadır. Yurt dışı da dâhil olmak üzere her pay sahibine oy hakkını en kolay ve uygun şekilde kullanma fırsatı sağlamaktadır.

Oy hakkında imtiyaz yoktur.

Şirket'in karşılıklı iştirak ilişkisinde bulunduğu bir şirket bulunmamaktadır.

Azlık haklarının kullanılmasında azami özen gösterilmektedir.

Azlık hakları hususunda ilgili mevzuata uygun olarak hareket edilmektedir.

6. Kâr Payı Hakkı

Şirket'in kâr dağıtım politikası, SPK'nın 27.01.2006 tarih ve 4/67 sayılı kararı uyarınca Genel Kurul'un bilgisine sunulmuş, Şirket'in internet sitesinde kamuya duyurulmuş ve faaliyet raporunda yer almıştır.

Şirket kâr dağıtım politikası, yatırımcıların Şirket'in gelecek dönemlerde elde edeceği kârın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesine imkân verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir. Kâr dağıtım politikasında pay sahiplerinin menfaatleri ile Şirket menfaati arasında dengeli bir politika izlenmektedir.

Şirket'in kârına katılım konusunda bir imtiyaz bulunmamaktadır.

2012 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda;

"Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri XI, No: 29 sayılı Tebliğ hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş konsolide finansal tablolarda yer alan net dönem kârı 79.014.305-TL, Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş mali tablolarda yer alan net dönem kârı 50.492.288,82-TL'dir.

1-Yasal kayıtlarda yer alan 50.492.288,82-TL net dönem kârının (vergi sonrası kâr) tamamının geçmiş yıl zararlarına mahsubuna,

2-SPK'nın Seri XI No: 29 Sayılı Tebliği gereğince hazırlanan mali tablolarda oluşan 79.014.305-TL net dönem kârına, yıl içinde yapılan 543.768,35-TL başış tutarının eklenmesi neticesinde ulaşılan 79.558.073,35-TL net dönem kârının yatırım harcamaları ve diğer fon ihtiyaçları dikkate alınarak dağıtılmamasına ve olağanüstü yedeklere eklenmesine karar verilmiştir."

7. Payların Devri

Şirket'in hisse senetlerinin tamamı nama yazılıdır. Borsada işlem görmeyen nama yazılı payların devrine ilişkin hükümler Esas Sözleşme'de yer almaktadır. Borsa İstanbul'a kote olan hisse senetlerinin devrine ilişkin olarak ise Esas Sözleşme'de kısıtlayıcı bir hüküm mevcut değildir.

BÖLÜM II- KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

8. Bilgilendirme Politikası

Şirket'in internet sitesinde "Yatırımcı İlişkileri/Politikalarımız" başlığı altında yer alan Bilgilendirme Politikası, mevzuat ile belirlenenler dışında kamuya hangi bilgilerin açıklanacağını, bu bilgilerin ne şekilde, hangi sıklıkla ve hangi yollardan kamuya duyurulacağını, Yönetim Kurulu'nun veya yöneticilerin basın ile hangi sıklıkla görüşeceğini, kamunun bilgilendirilmesi için hangi sıklıkla toplantılar düzenleneceğini, Şirket'e yöneltilen soruların yanıtlanmasında nasıl bir yöntem izleneceğini ve benzeri hususları içermektedir.

Şirket'in kamuya açıklanacak bilgileri, açıklamadan yararlanacak kişi ve kuruluşların karar vermelerine yardımcı olacak şekilde, zamanında, doğru, eksiksiz, anlaşılabilir, yorumlanabilir ve düşük maliyetle kolay erişilebilir biçimde "Kamuyu Aydınlatma Platformu" (www.kap.gov.tr) ve Şirket'in internet sitesinde kamunun bilgisine sunulmaktadır. Ayrıca, Merkezi Kayıt Kuruluşu'nun "e-YÖNET: Kurumsal Yönetim ve Yatırımcı İlişkileri Portalı" da Şirket ortaklarının doğrudan ve etkin olarak bilgilendirilmesi için kullanılmaktadır.

Geleceğe yönelik bilgilerin kamuya açıklanmasına ilişkin esaslar bilgilendirme politikasında yer almaktadır. Geleceğe yönelik bilgiler, varsayımlar ve varsayımların dayandığı veriler açıklanırken, mesnetten yoksun olmamasına, abartılı öngörüler içermemesine ve yanıltıcı olmamasına dikkat edilmektedir. Ayrıca, varsayımların Şirket'in finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile uyumlu olmasına özen gösterilmektedir.

Kamuya açıklanan geleceğe yönelik bilgilerde yer alan tahminlerin ve dayanakların gerçekleşmemesi veya gerçekleşmeyeceğinin anlaşılması halinde, bilgiler güncellenmektedir.

9. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Kamunun aydınlatılmasında, Şirket'e ait www.akenerji.com.tr internet sitesi aktif olarak kullanılmaktadır. Şirket antetli kâğıdında internet sitesinin adresi yer almaktadır.

Şirket'in internet sitesi, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin Belirlenmesine ve Uygulanmasına ilişkin Tebliğ'in 2.2.2 no.'lu maddesine uygun olarak hazırlanmakta ve güncellenmektedir. Ayrıca Şirket hakkında daha fazla bilgi almak isteyen menfaat sahipleri info@akenerji.com.tr elektronik posta adresi aracılığıyla yetkililere ulaşabilmektedirler.

Şirket'in ortaklık yapısı; pay sahiplerinin isimleri, pay miktarı ve oranları ile gösterilecek şekilde Şirket internet sitesinde açıklanmaktadır.

İnternet sitesinde yer alan temel bilgiler, uluslararası yatırımcıların da yararlanması açısından ayrıca İngilizce olarak hazırlanmaktadır. Ayrıca Şirket hakkında daha fazla bilgi almak isteyen uluslararası yatırımcılar info@akenerji.com.tr elektronik posta adresi aracılığıyla yetkililere ulaşabilmektedirler.

10. Faaliyet Raporu

Şirket Yönetim Kurulu faaliyet raporunu, kamuoyunun Şirket'in faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak ayrıntıda Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerini esas alarak hazırlamıştır.

a) Yönetim Kurulu Üyeleri ve yöneticilerin Şirket dışında yürüttükleri görevler hakkında bilgiye ve Yönetim Kurulu Üyelerinin bağımsızlığına ilişkin beyanları faaliyet raporunda ve Şirket'in internet sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.

b) Şirket'in Denetimden Sorumlu Komitesi 2013 yılında 6 defa, Kurumsal Yönetim Komitesi beş defa, Riskin Erkene Saptanması Komitesi ise iki defa toplanmıştır. Komitelerin çalışma esasları ve etkinliklerine yönelik bilgiler Bölüm IV altında detaylandırılmıştır.

c) 2013 faaliyet yılı içerisinde Yönetim Kurulu beş defa toplanmıştır. Bu toplantıların hepsinde çoğunluk katılımı olup toplantılarda çoğunluğun sağlanmasına gayret gösterilmiştir.

d) Şirket ve Yönetim Kurulu Üyeleri 2013 yılında mevzuat hükümlerine aykırı uygulama yapmamıştır.

e) Şirket, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu'nda 2013 yılında meydana gelen değişikliklere tam uyum için çalışma ekipleri oluşturmuş olup dönemsel olarak çalışmalar hakkında Şirket içi bilgilendirme yapmaktadır.

f) Metem Turizm Tekstil İnşaat Ticaret Yatırım A.Ş. ve Doğ-taş Doğanlar Mobilya İmalat Enerji Üretim San. A.Ş. tarafından Şirket aleyhine Rüzgâr Elektrik Santrali Projesi Satışına İlişkin Sözleşmesi'nden kaynaklandığını iddia ettikleri ve işbu sözleşmenin 2.dilim ödemesinin 6.237.125,00 TL'ye tekabül eden (3.750.000 ABD doları-1.000.000 TL) ödenmemiş kısmının ödenmesi istemiyle 30.07.2013 tarihinde dava açılmıştır. 46.Asliye Ticaret Mahkemesi nezdinde 2013/217 E. numarası ile görülen mezkur dava, Şirketimiz tarafından Rüzgâr Elektrik Santrali Projesi Satışına İlişkin Sözleşmesi kapsamında davacılara ödenen bedellerin iadesi talebiyle davacılar aleyhine 27.12.2012 tarihinde ikame edilen ve İstanbul 14. Asliye Ticaret Mahkemesi'nde 2012/326 E. numarası ile görülen dava ile birleştirilmiştir.

g) Şirket çıkar çatışmasına neden olabilecek herhangi bir yatırım danışmanlığı veya derecelendirme hizmeti almamıştır.

h) Şirket'in karşılıklı iştirak ilişkisinde bulunduğu bir şirket bulunmamaktadır.

i) Şirket'in kurumsal sosyal sorumluluk faaliyetlerine işbu raporun 14 no'lu maddesinde yer verilmiştir.

j) 2012 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda yönetim hâkimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyelerine, üst düzey yöneticilerine ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı yakınlarına; Şirket veya bağlı ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek nitelikte işlem yapabilmeleri, rekabet edebilmeleri, Şirket'in konusuna giren işleri, bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan şirketlerde ortak olabilmeleri ve diğer işlemleri yapabilmeleri hususlarında Sermaye Piyasası Kurumu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri gereğince ve Yönetim Kurulu Üyelerine ayrıca Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri uyarınca, gerekli izinler verilmiş olup, bu dönem içinde verilen onay nedeniyle herhangi bir uyumsuzluk yaşanmamıştır.

Kurumsal Yönetim

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

BÖLÜM III- MENFAAT SAHİPLERİ

11. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirket menfaat sahipleri, Şirket'in hedeflerine ulaşmasında veya faaliyetlerinde ilgisi olan çalışanlar, alacaklılar, müşteriler, tedarikçiler, çeşitli sivil toplum kuruluşları gibi kişi, kurum veya çıkar gruplarıdır. Şirket, menfaat sahiplerinin haklarının mevzuat ve karşılıklı sözleşmelerle korunmadığı durumlarda, menfaat sahiplerinin çıkarlarını iyi niyet kuralları çerçevesinde ve Şirket imkânları ölçüsünde korumaktadır.

Şirket etik değerleri oluşturulmuş olup bu değerler, Şirket internet sitesinde kamuya açıklanmıştır. Bunun yanı sıra, Şirket ile ilgili menfaat sahipleri, kendilerini ilgilendiren konularla ilgili olarak, gerek düzenlenen toplantılar ile gerekse e-posta ve telefon yoluyla bilgilendirilmektedir.

Menfaat sahiplerinin mevzuat ve sözleşmelerle korunan haklarının Şirket tarafından mevzuat ve sözleşmeler kapsamında açıkça ihlali hallerinde, Şirket tarafından tazmin imkânı sağlanır. Şirket, mevzuat veya sözleşmeler ile menfaat sahiplerine sağlanmış olan tazminat gibi mekanizmaların kullanılabilmesi için gerekli kolaylığı gösterir. Şirket'in çalışanlarına yönelik özel bir tazminat politikası bulunmamakta olup, çalışanlara ait tazminat hakları ilgili mevzuat kapsamında gözetilmektedir.

Menfaat sahipleri, mevcut olması halinde, Şirket'in mevzuata aykırı ve etik açıdan uygun olmayan işlemlerini Kurumsal Yönetim Komitesi'ne veya Denetimden Sorumlu Komite'ye iletebilmektedir. 2013 yılı içerisinde menfaat sahipleri tarafından bu yönde bir bildirim yapılmamıştır.

Menfaat sahipleri arasında çıkar çatışmaları ortaya çıkması veya bir menfaat sahibinin birden fazla çıkar grubuna dâhil olması durumunda, sahip olunan hakların korunması açısından mümkün olduğunca dengeli bir politika izlenir, her bir hakkın birbirinden bağımsız olarak korunması hedeflenir.

Şirket, mal ve hizmet satış ve pazarlamasında müşteri memnuniyetine önem verir, bunun için gerekli tedbirleri alır.

Şirket, ürün ve hizmet sağlamakta olduğu müşteri ve tedarikçileriyle yasalara uygun, kurulu sözleşme hükümlerine uygun ilişkiler kurmak ve sürdürmek, mal ve hizmetlerin sağlanmasında uluslararası ve sektörel standartları gözetmek üzere gerekli tedbirleri alır, süreçlerini gözden geçirerek yeniler.

Müşterinin satın aldığı mal ve hizmete ilişkin taleplerinin varsa sözleşme hükümlerine veya aksi takdirde mevzuat hükümlerine uygun olarak süratle karşılanması ve gecikmeler hakkında süre bitimi beklenmeksizin müşterilere bilgilendirilme yapılması esastır.

Şirket, Satın Alma Prosedürü'ne uygun olarak, malzeme, hammadde, hizmet ve ünite/büyük ekipman, satın almakta olduğu tedarikçileriyle yasalara uygun, kurulu sözleşme hükümlerine uygun ilişkiler kurmak ve sürdürmek, mal ve hizmetlerin sağlanmasında uluslararası ve sektörel standartları gözetmek üzere gerekli tedbirleri alır, alım süreçlerini gözden geçirerek yeniler.

Şirket tedarikçilerini, Tedarikçi Seçme ve Değerlendirme Prosedürü'ne uygun olarak seçer ve yıllık bazda performanslarının değerlendirmesini yapar. Değerlendirme sırasında Akenerji speklerine uygunluk, teslim süresine uygunluk, fiyat ve ödeme şekli, satış sonrası servis, ISO 9001-14001 ve OHSAS 18001 belgelerine sahiplik, tedarikçi personel yetkinliği, Akenerji ile uyumlu çalışması ve şikâyetler Oracle e-iş yönetim sistemi üzerinde değerlendirilir. Bu değerlendirme sonucunda yılsonunda Onaylı Tedarikçi Listesi oluşturulur.

Bu bilgilere ek olarak Akenerji şartname, sözleşmeler ve ürün spekleri de, Akenerji'nin tedarikçileriyle paylaştığı bilgiler arasında yer almaktadır. Müşteri ve tedarikçiler ile ilgili bilgiler ticari sır kapsamında görülerek gizliliğine özen gösterilir.

12. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Akenerji'nin faaliyette olan tüm santrallerini ve yatırımlarını kapsayacak şekilde, ISO 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2004 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi belgelerinin alınması kararlaştırılmış ve Şirket bünyesinde bir Kalite Proje Ekibi kurulmuştur.

Bu ekip, ilgili belgelerin alınması için gerekli hazırlık, denetleme ve raporlama standartlarının oluşturulması için tüm birimlerle işbirliği yaparak çalışanlardan gelen önerileri değerlendirmek sureti ile sonuçları yönetimin onayına sunmaktadır. Yapılan bu çalışma, tüm Akenerji çalışanlarının katkılarıyla şekillenen bir süreç olduğu için Akenerji'nin şirket içi iletişimde önemli bir yer tutmaktadır.

Başta Şirket çalışanları olmak üzere menfaat sahiplerinin Şirket yönetimine katılımını destekleyici mekanizma ve modeller, Şirket faaliyetlerini aksatmayacak şekilde geliştirilir. Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı "öneri, anket" gibi araçlarla Şirket faaliyetlerini aksatmayacak şekilde desteklenmektedir.

Ayrıca, çalışanların yönetime katılımı yıllık performans değerlendirme toplantıları, öneri sistemleri ve yıllık Şirket bünyesinde yapılan toplantılar vasıtasıyla da sağlanmaktadır.

Şirket, diğer menfaat sahiplerinin iletmış olduğu görüş ve önerileri de dikkate almaktadır.

13. İnsan Kaynakları Politikası

Akenerji'nin İnsan Kaynakları Politikası'nın unsurları şunlardır:

- Organizasyonel gelişim,
- Herkese eşit fırsat tanımak,
- Seçme ve yerleştirme,
- Doğru işe doğru insan almak ve atamak,
- Ücret yönetimi,
- Eşit işe, eşit ücret ödemek/Performans ve yetkinlik etkisi,
- Performans yönetimi,
- Başarıya bağlı değerlendirme yapmak,
- Ödüllendirme,
- Zamanında tanımak ve takdir etmek,
- Endüstri ilişkileri,
- Çalışma başarısının sürekliliğini sağlayarak verimliliği artırmak,
- İletişim,
- Zamanında doğru bilgilendirmek, iş süreçlerini tanıtmak ve bunun için gerekli organizasyonları gerçekleştirmek.

Şirket çalışanları ile ilişkileri yürütmek üzere Mehmet Pehlivan ve Seda Öztoprak temsilci olarak atanmıştır.

Çalışan Temsilcilerinin görev ve yetkileri aşağıda yer aldığı gibidir:

- Baş Temsilci olarak görev alacak Çalışan Temsilcisi için, Akenerji İş Sağlığı ve Kurulu çalışmalarına katılmak,
- İş Sağlığı ve Güvenliği ile ilgili çalışmalara katılmak, çalışmaları izlemek, tedbir alınmasını istemek, tekliflerde bulunmak ve benzeri konularda çalışanları temsil etmeye yetkili olmak,
- Çalışanların öneri ve görüşlerini almak,
- Tehlike kaynağının yok edilmesi veya tehlikeden kaynaklanan riskin azaltılması için, işverene öneride bulunmak ve işverenden gerekli tedbirlerin alınmasını isteme hakkına sahip olmak.

Akenerji, İnsan Kaynakları Politikası olarak, çalışanların ihtiyaç duyduğu desteği uygun bir şekilde almalarını sağlayacak ve performanslarını artırmaya yardımcı olacak öğrenme ve gelişim olanakları için fırsat eşitliğini sağlamayı hedefler.

Akenerji'de insana değer veren, yaratıcılığın, iletişimin ve çalışanların katılımının özendirildiği bir yönetim sistemi uygulanır. Akenerji, yönetim ve çalışanlar arasında açık, yakın ve kesintisiz bir iletişim ortamı yaratmanın çalışanların motivasyonu ve verimi açısından son derece önemli olduğunu bilincindedir.

Akenerji Yönetimi, uluslararası alanda kabul görmüş modellerin ve birbirine entegre sistemlerin kullanıldığı İnsan Kaynakları uygulamalarını hayata geçirmeye çalışır. Akenerji, işe alımdan performans yönetim sistemine, gelişimden, ücretlendirme ve işten ayrılma sürecine kadar tüm insan kaynakları süreçlerinde çağdaş, birbiriyle bütünleşik, iş sonuçlarının üretilmesini sağlayan sistemlerin kullanılmasını hedefler.

Akenerji insan kaynakları politikası, işe alım ve yerleştirme sırasında Şirket kültür ve değerlerine uygun, işin/ pozisyonun gerektirdiği bilgi, beceri, deneyim ve yetkinliklere sahip, şirketi ileriye taşıyacak adayların Şirket'e kazandırılmasını ve böylece Şirket strateji ve hedeflerine hizmet edilmesini amaçlar. İşe alım ve yerleştirme süreçlerinde en objektif kararın verilmesini destekleyecek çağdaş değerlendirme sistemleri kullanılarak doğru işe doğru çalışan seçilmesi prensibi ile hareket eder.

Akenerji'nin sürekli öğrenme, gelişme ve iş sonuçları üretme yaklaşımından yola çıkılarak çalışanlar için Şirket'in hedefleri, bilgi, beceri, deneyim alanları ve yetkinlikleri ile ilgili gelişim programları düzenlenmesi hedeflenirken aynı zamanda sosyal ve kültürel alanlardaki gelişimi destekleyici programlara da kaynak ayrılmaya çalışılır. Gelişim planlamada Şirket'in ve çalışanın ihtiyaçları göz önünde bulundurularak mevcut duruma uygun eğitim ve gelişim çözümleri sunulur.

Performans Yönetim Sistemi, kurumsal hedeflerin bireyler tarafından sahiplenilmesini amaçlayan ve ortak kurum kültürünü güçlendiren bir yapıdır. Sistem içinde çalışanlar, bireysel katkılarını ve katkının kurumsal boyuttaki etkisini şeffaf bir biçimde görebilmektedirler. Performans Yönetim Sisteminin çıktıları insan kaynaklarının gelişim planlama, yetenek yönetimi, kariyer ve yedek planlama, ücretlendirme ve ödüllendirme süreçlerinde kullanılmakta, böylece tüm bu süreçlerin birbirinden beslenen, birbiriyle entegre bir sistem altında toplandığı bir yapı oluşmaktadır. Akenerji'nin yüksek performans kültürünü güçlendirecek teşvikler uygulanarak çalışanların aynı amaca yönelmeleri desteklenir. Şirket'in liderlik ve fonksiyonel yetkinlikleri 360 derece değerlendirme ile ölçülerek çalışanın iş sonuçlarına nasıl ulaştığı değerlendirilir.

Bu sayede Şirket'i ileriye taşıyacak, kurumsal itibarına ve sürdürülebilirliğine hizmet edecek yetkinliklerin pekiştirilmesi ve uygulanması da aynı sistem ile gözetilir.

Kurumsal Yönetim

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

Akenerji, dünya çapında geçerliliği ve güvenilirliği kanıtlanmış İş Değerlendirme ve Ücretlendirme modeli kullanmaktadır. Bu model, nesnel, şeffaf, ulusal ve uluslararası iş dünyasının gerçeklerini yansıtan, eşitlik ve hakkaniyet ilkesine dayalı, yapılan işe göre ücretlendirmeyi esas alan bir ücret ve yan haklar modelidir.

Akenerji'de çalışanların yönetime katılımı, yıllık hedef belirleme, performans değerlendirme toplantıları, öneri sistemleri ve Şirket bünyesinde yapılan toplantılar vasıtasıyla sağlanır. Buna ek olarak; Akenerji çalışanlarına açık kapı politikası olanağı sunar. Açık kapı politikası, her çalışanın, işiyle ve Akenerji ile ilgili her türlü konuda Genel Müdür'e ve diğer tepe yöneticilere rahatlıkla ulaşabilmesine olanak sağlar. Şirket çalışanlarımız tarafından ayrımcılık konusunda yapılmış bir şikayet bulunmamaktadır.

14. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Şirket'in faaliyetleri internet sitesi vasıtasıyla kamuya açıklanan etik kuralları çerçevesinde yürütülmektedir.

Akenerji, tüm faaliyetlerini topluma karşı olan sorumluluğunun bilinciyle çevre kirliliğini önleme ve doğal kaynakları koruma felsefesi doğrultusunda yürütmekte ve bu amaçla gerekli önlemleri almaktadır. Şirket, Çevre Politikası kapsamında çevresel etkileri ön planda tutarak yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin kullanımının geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasına öncelik vermektedir. Bu bağlamda, yeni yatırımlarda en yüksek teknolojik gelişmelerden faydalanılması ön plandadır ve uygulanan her türlü yenilikçi projede çevre mevzuatına tam uyum, Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) aşamasından itibaren başlamaktadır. Akenerji santrallerinde çıkan atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri, T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince yapılmaktadır.

Kuruluşumuzun Kalite Politikası kapsamına da giren yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin bulunması, geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasına özen gösterilmektedir. Bu nedenle, 2008 yılından bu yana santrallerimiz ve Genel Müdürlük ofisimiz entegre yönetim sistemlerine tabidir. Akenerji Entegre Yönetim Sistemi ISO 9001 Kalite Yönetimi, ISO 14001 Çevre Yönetimi ve OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetimi Sistemlerini kapsamaktadır. 2013 yılı sonu itibarıyla dokuz lokasyonumuz (Genel Müdürlük Binası ve Bozüyük, Kemalpaşa, Ayyıldız, Uluabat, Akocak, Burç, Bulam ve Feke II Santralleri) Entegre Yönetim Sistemleri sertifikasyonlarına sahiptir. 2012 yılı sonuna doğru işletmeye geçen Feke I, Himmetli ve Gökkaya Hidroelektrik Santralleri'nde Entegre Yönetim Sistemleri kapsamında çalışmalara başlanmış olup iç denetimler yapılmıştır. Feke I, Himmetli ve Gökkaya Hidroelektrik Santrallerimiz 2014 yılında belgelendirme denetiminden geçecektir.

Politikalarımıza ve entegre yönetim sistemleri kapsamındaki belgelerimize belgelerimize Şirket internet sitesinde "Çevre" başlığı altından ulaşılabilir.

Akenerji'de iş sağlığı ve güvenliği hususu öncelikli bir konudur. İşçilerin sağlığını ve güvenliğini korumak için mesleki risklerin önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dâhil gerekli her türlü önlem alınmakta, organizasyonlar yapılmakta, araç ve gereçler sağlanmakta, gerekli prosedür ve talimatlar hazırlanarak bu konuda çalışanlar bilgilendirilmektedir.

BÖLÜM IV-YÖNETİM KURULU

15. Yönetim Kurulu'nun Yapısı ve Oluşumu

Yönetim Kurulu ikisi bağımsız ve ikisi icracı olmak üzere toplam 12 üyeden oluşmakta olup Yönetim Kurulu Üyelerimizin özgeçmişleri Faaliyet Raporu'nda yer almaktadır.

Yönetim Kurulu

Adı Soyadı	Unvanı	İcracı/İcracı Olmayan	Görev Başlangıç	Süre
Mehmet Ali BERKMAN	Yönetim Kurulu Başkanı	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Tomás PLESKAC	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Ahmet Cemal DÖRDÜNCÜ	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Petr STULC	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Hamdi Yaman AKAR	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Peter BODNAR	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Raif Ali DİNÇKÖK	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Martin PACOVSKY	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Ahmet Ümit DANIŞMAN	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı	27.06.2013	3 Yıl
Vratislav DOMALİP	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı	27.06.2013	3 Yıl
Hakan AKBAŞ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl
Jiri SCHWARZ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan	27.06.2013	3 Yıl

Yönetim Kurulu'nda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunmaktadır. İcrada görevli olmayan Yönetim Kurulu Üyesi, Yönetim Kurulu Üyeliği haricinde Şirket'te başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirket'in günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan kişidir. Yönetim Kurulu Üyelerinin çoğunluğu icrada görevli olmayan üyelerden oluşmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyeleri arasında Başkan ve Başkan Vekili atamaları yapılarak görev dağılımı yapılmıştır. Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür farklı kişiler olmakla birlikte, Genel Müdür aynı zamanda Yönetim Kurulu Üyesi'dir.

Her ne kadar Esas Sözleşme'de yer verilmemiş olsa da, Yönetim Kurulu Başkanı ile Genel Müdür'ün görev ve yetkileri Şirket organizasyon şeması ile net olarak tanımlanarak ayrıştırmıştır.

Yönetim Kurulu üyeleri içerisinde, görevlerini hiçbir etki altında kalmaksızın yapabilme niteliğine sahip bağımsız üyeler bulunmaktadır.

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin görev süresi üç yıla kadar olup tekrar aday gösterilerek seçilmeleri mümkündür.

Aday Gösterme Komitesi sıfatıyla hareket eden Kurumsal Yönetim Komitesi, bağımsızlık ölçütlerini taşıyıp taşınamaması hususunu dikkate alarak yaptığı değerlendirmenin ardından

Hakan Akbaş ve Jiri Schwarz'ı Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak Yönetim Kurulu'nun onayına sunmuştur.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerimizin Bağımsızlık Beyanları Faaliyet Raporu'nda yer almaktadır. 2013 yılında Bağımsız Üyelerin bağımsızlığını ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır.

Yönetim Kurulu Üyeleri Şirket işleri için yeterli zaman ayırmaktadır. Yönetim Kurulu Üyelerinin başka bir şirkette yönetici ya da Yönetim Kurulu Üyesi olması veya başka bir şirkete danışmanlık hizmeti vermesi halinde, söz konusu durumun çıkar çatışmasına yol açmaması ve üyenin Şirket'teki görevini aksatmaması esastır. Bu kapsamda, üyenin Şirket dışında başka görev veya görevler alması belli kurallara bağlanmamıştır veya sınırlandırılmamıştır. Yönetim Kurulu Üyelerinin Şirket dışındaki görevlerine özgeçmişlerinde yer verilmiştir.

2012 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyelerine Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri kapsamındaki iş ve işlemleri gerçekleştirebilmeleri için gerekli izinler verilmiştir.

Şirket Genel Kurulu'nda, Şirket pay sahipleri tarafından Yönetim Kurulu üye adayları arasında kadın aday gösterilmemiş olup, Yönetim Kurulumuzda kadın üye bulunmamaktadır.

Kurumsal Yönetim

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

16. Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu, Şirket'in belirlenen ve kamuya açıklanan operasyonel ve finansal performans hedeflerine ulaşmasından sorumludur.

Yönetim Kurulu Başkanı, diğer Yönetim Kurulu Üyeleri ve Genel Müdür ile görüşerek Yönetim Kurulu toplantılarının gündemini belirlemekte, diğer üyeler ise toplantı gündeminde değişiklik önerisinde bulunabilmektedir. Yönetim Kurulu toplantısı gündeminde yer alan konular ile ilgili bilgi ve belgeler, eşit bilgi akışı sağlanmak suretiyle, toplantıdan yeterli zaman önce Yönetim Kurulu Üyelerinin incelemesine sunulmaktadır. Üyeler her toplantıya gündemde yer alan konularla ilgili bilgi ve belgeleri inceleyip hazırlıklarını yaparak katılmaya ve görüş bildirmeye özen göstermektedir.

Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca, Yönetim Kurulu, Şirket işlerinin gerektirdiği zamanlarda ve her halde yılda en az dört kez toplanır. 2013 faaliyet yılı içerisinde Yönetim Kurulu beş defa toplanmıştır. Bu toplantıların hepsinde çoğunluk katılmış olup toplantılarda çoğunluğun sağlanmasına gayret gösterilmiştir. Yönetim Kurulu Başkanı, Yönetim Kurulu toplantılarına icracı olmayan üyelerin etkin katılımını sağlama yönünde en iyi gayreti göstermektedir.

Yönetim Kurulu'nda her üyenin bir oy hakkı bulunmaktadır. Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca, Yönetim Kurulu toplantılarında Yönetim Kurulu Üyelerinin toplam sayısının yarısından en az 1 (bir) fazla sayıda Yönetim Kurulu Üyesi'nin hazır bulunması gerekir ve Yönetim Kurulu kararları da aynı şekilde Yönetim Kurulu Üyelerinin toplam sayısının yarısından en az 1 (bir) fazla sayıda Yönetim Kurulu Üyesi'nin olumlu oyu ile alınır.

Yönetim Kurulu toplantılarının ve çağrılarının ne şekilde yapılacağına ilişkin olarak Şirket Esas Sözleşmesi ve ilgili mevzuat hükümleri uygulanmaktadır.

Yönetim Kurulu toplantılarında gündemde yer alan konular açıkça ve her yönü ile tartışılmaktadır. Hiçbir Yönetim Kurulu üyesi, 2013 yılı toplantılarında herhangi bir karara karşı muhalif oy kullanmamıştır.

2013 yılında Şirket'in Yönetim Kurulu kararı alınmasını gerektiren bir ilişkili taraf işlemi gerçekleşmemiştir.

2013 yılı içerisinde, üçüncü kişiler lehine (yargılama süreçleri kapsamında verilenler haricinde) teminat, rehin ve ipotek verilmemiştir.

2013 yılında Yönetim Kurulu Üyelerine ağırlıklı oy hakkı veya olumsuz veto hakkı tanınmamıştır.

Yönetim Kurulu, Şirket ile pay sahipleri arasında etkin iletişimin korunmasında, yaşanabilecek anlaşmazlıkların giderilmesinde ve çözüme ulaştırılmasında rol oynamakta ve bu amaca yönelik olarak Kurumsal Yönetim Komitesi ve Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi ile birlikte çalışmaktadır.

17. Yönetim Kurulu'nda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Yönetim Kurulu, başta pay sahipleri olmak üzere Şirket'in menfaat sahiplerini etkileyebilecek olan risklerin etkilerini en aza indirebilecek risk yönetim ve bilgi sistemleri ve süreçlerini de içerecek şekilde iç kontrol sistemlerini, ilgili Yönetim Kurulu komitelerinin görüşünü de dikkate alarak oluşturmaktadır.

Bu kapsamda Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi ihdas edilmiştir. 24.09.2013 tarihinde Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulana kadar Riskin Erken Saptanması fonksiyonu Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından icra edilmiştir. Kurumsal Yönetim Komitesi mevzuatta belirtilen görevlerinin yanı sıra Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesinin görev ve sorumluluklarını da yerine getirmektedir.

Denetimden Sorumlu Komite

Adı Soyadı	Unvanı
Hakan AKBAŞ	Başkan
Jiri SCHWARZ	Üye

Kurumsal Yönetim Komitesi

Adı Soyadı	Unvanı
Jiri SCHWARZ	Başkan
Hamdi Yaman AKAR	Üye

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Adı Soyadı	Unvanı
Hakan AKBAŞ	Başkan
Jiri SCHWARZ	Üye

Komitelerin görev alanları, çalışma esasları ve üyeleri Yönetim Kurulu tarafından belirlenmiş, Kamuyu Aydınlatma Platformu ve Şirket'in internet sitesi aracılığıyla kamuoyuna duyurulmuştur.

Denetimden Sorumlu Komite ve Riskin Erken Saptanması Komitesi Üyelerinin tamamı, Kurumsal Yönetim Komitesi'nin ise Başkanı, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilmiştir.

Genel Müdür herhangi bir komitede görev almamaktadır.

Bir Yönetim Kurulu Üyesi'nin birden fazla komitede görev almamasına özen gösterilmektedir. Bununla beraber, Denetimden Sorumlu Komite ve Riskin Erken Saptanması Komitesi bir Başkan bir Üye olmak üzere ikiye bağımsız üyeden oluşmaktadır. Denetimden Sorumlu Komite Başkanı aynı zamanda Riskin Erken Saptanması Komitesi

Başkanı'dır. Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı ise aynı zamanda Denetimden Sorumlu Komite ile Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin Üyesi'dir.

Komitelerin görevlerini yerine getirmeleri için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanmaktadır. Komiteler, gerekli gördükleri yöneticiyi toplantılarına davet edebilmekte ve görüşlerini alabilmektedir.

Komiteler, faaliyetleriyle ilgili olarak ihtiyaç gördükleri konularda bağımsız uzman görüşlerinden yararlanmaktadır. Komitelerin ihtiyaç duydukları danışmanlık hizmetlerinin bedeli Şirket tarafından karşılanmaktadır.

Komiteler yaptıkları tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydını tutmaktadır. Komiteler, çalışmalarının etkinliği için gerekli görülen ve çalışma ilkelerinde açıklanan sıklıkta toplanmaktadır. Çalışmaları hakkındaki bilgiyi ve toplantı sonuçlarını içeren raporları Yönetim Kurulu'na sunmaktadır.

Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu izlemek, bu konuda iyileştirme çalışmalarında bulunmak ve Yönetim Kurulu'na öneriler sunmak üzere kurulan Kurumsal Yönetim Komitesi'nin iki üyesi olup her ikisi de icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyesidir.

Şirket Denetimden Sorumlu Komitesi 2013 yılında altı defa, Kurumsal Yönetim Komitesi beş defa, Riskin Erkene Saptanması Komitesi ise iki defa toplanmıştır.

18. Risk Yönetim ve İç Kontrol Mekanizması

Yönetim Kurulu faaliyetlerini şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu bir şekilde yürütmektedir.

Yönetim Kurulu, yılda en az bir kez risk yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin etkinliğini gözden geçirir. İç kontroller ve iç denetimin varlığı, işleyişi ve etkinliği hakkında faaliyet raporunda bilgi verilmektedir.

Şirket'in faaliyetlerindeki etkinlik ve verimliliğin artırılması, finansal raporlama konusunda güvenilirliğin sağlanması ve kanun ve düzenlemelere uygunluk konuları başta olmak üzere mevcut iç kontrol sistemi, ana ortaklarımızdan Akkök Sanayi ve Yatırım Geliştirme A.Ş. bünyesinde bulunan Denetim Grubu tarafından, yıllık iç denetim planı çerçevesinde denetlenmekte ve denetim sonuçları Denetimden Sorumlu Komite'ye raporlanmaktadır. Söz konusu yıllık iç denetim planında, kurumsal risk yönetimi çerçevesinde öne çıkan riskler önceliklendirilmektedir. İç denetim faaliyetlerinin etkinliği, Denetimden Sorumlu Komite tarafından yıl içinde yapılan toplantılarda gözden geçirilmiştir. Bu toplantılarda, ihtiyaç olduğu durumlarda iç denetçi, dış denetçi veya Şirket'in diğer yöneticilerinin de görüşlerini almıştır.

Ayrıca Şirket'in faaliyette olan tüm santrallerinde ISO 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2004 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) Yönetim Sistemi belgelerinin alınması kararlaştırılmış ve Şirket bünyesinde bir Kalite Proje Ekibi kurulmuştur. Söz konusu ekip, ilgili belgelerin alınması için gerekli hazırlık, denetleme ve raporlama standartlarının oluşturulması için tüm birimlerle iş birliği yapmaktadır. Şirket içi iletişimde önemli yer tutan bu çalışma ile çalışanlardan gelen öneriler ekip tarafından değerlendirilerek yönetimin onayına sunulmaktadır. Kalite, Çevre, İSG Yönetim Sistemleri kapsamında iç denetimler, her yıl iç denetçi sertifikasına sahip personelimiz tarafından yılda en az bir kere tüm süreçlerimiz için gerçekleştirilmektedir.

19. Şirket'in Stratejik Hedefleri

Yönetim Kurulu, alacağı stratejik kararlarla, Şirket'in risk, büyüme ve getiri dengesini en uygun düzeyde tutarak akılcı ve tedbirli risk yönetimi anlayışıyla şirketin önceliklerle uzun vadeli çıkarlarını gözeterek, Şirket'i idare ve temsil etmektedir.

Yönetim Kurulu, Şirket'in stratejik hedeflerini tanımlamakta, Şirket'in ihtiyaç duyacağı insan ve finansal kaynaklarını belirlemekte, yönetimin performansını denetlemektedir.

Yönetim Kurulu, Şirket faaliyetlerinin mevzuata, Esas Sözleşme'ye, iç düzenlemelere ve oluşturulan politikalara uygunluğunu gözetmektedir.

20. Mali Haklar

Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilmiş ve Genel Kurul Toplantısı'nda ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunulacak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınmıştır. Bu amaçla hazırlanan Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticiler için Ücret Politikası, Şirket'in internet sitesinde "Yatırımcı İlişkileri/Politikalarımız" başlığı altında yer almaktadır.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya Şirket'in performansına dayalı ödeme planları kullanılmamaktadır. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde tespit edilmeye çalışılmakta ve Genel Kurul Toplantısı'nda belirlenmektedir.

Şirket, herhangi bir Yönetim Kurulu Üyesi'ne veya üst düzey yöneticilerine borç vermemekte, kredi kullanılmamakta veya lehine kefalet gibi teminatlar vermemektedir.

Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve üst düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatler toplu olarak yıllık faaliyet raporu ve finansal tablo dipnotları vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır.

Kurumsal Yönetim

DÖNEM İÇİ ÖNEMLİ GELİŞMELER

Genel Kurul

27 Haziran 2013 tarihinde Şirket'in 2012 hesap dönemine ait Olağan Genel Kurul Toplantısı yapılmıştır. Toplantıda sermayenin %76,145'ini temsil eden pay sahipleri temsil edilmiştir. Pay sahipleri, soru sorma haklarını kullanmış olup gündem maddeleri haricinde herhangi bir önerge verilmemiştir.

13 Aralık 2013 tarihinde yapılan Şirket'in Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı, sermayenin %76,44'ünü temsil eden pay sahiplerinin katılımıyla gerçekleştirilmiştir. Toplantı esnasında, pay sahipleri soru sorma haklarını kullanmış olup gündem maddeleri haricinde herhangi bir önerge verilmemiştir.

Esas Sözleşme Değişiklikleri

13 Aralık 2013 tarihinde yapılan Şirket'in Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Kuruluş-Kurucular-Unvan-Mevzuu-Merkez-Süre" olan I. Bölüm başlığının, "Tahvil ve Kâr Ortaklığı Belgeleri" olan III. Bölüm başlığının, "Murakıplar" olan V. Bölüm başlığının; "Mali Hükümler" başlıklı VII. Bölümün numarasının ve "Çeşitli Hükümler" başlıklı VIII. Bölümün numarasının tadiline ve "Kuruluş" başlıklı 1. maddesinin, "Amaç ve Konu" başlıklı 4. maddesinin, "Kesin Kuruluş Tarihi ve Müddet" başlıklı 6. maddesinin, "Şirketin Sermayesi" başlıklı 7. maddesinin, "Hisselerin Devri" başlıklı 8. maddesinin, "Tahvil ve Kâr Ortaklığı Belgeleri Çıkarılması" başlıklı 10. maddesinin, "Yönetim Kurulu" başlıklı 11. maddesinin, "Üyelik Süresi ve Üyeliliğin Açılması" başlıklı 12. maddesinin, "Yönetim Kurulu'nun Görev ve Yetkileri" başlıklı 14. maddesinin, "Şirketin Temsili" başlıklı 15. maddesinin, "Yönetim Kurulu Toplantıları-Toplantı ve Karar Nisabı" başlıklı 16. maddesinin, "Murakıplar" başlıklı 18. maddesinin, "Genel Kurul Toplantıları-Toplantı ve Karar Nisabı" başlıklı 20. maddesinin, "Toplantılarda Komiser Bulunması" başlıklı 21. maddesinin, "Toplantıya Davet" başlıklı 22. maddesinin, "Oy Hakkı" başlıklı 23. maddesinin, "Yıllık Raporlar" başlıklı 25. maddesinin, "Safî Kârın Tespiti ve Dağıtılması" başlıklı 27. maddesinin, "Yedek Akçeler" başlıklı 28. maddesinin,

"Ana Sözleşme'nin Değiştirilmesi" başlıklı 29. maddesinin, "Kanuni Hükümler" başlıklı 32. maddesinin tadili ve "Teminat Şartı" başlıklı 13. maddesinin, "Murakıpların Görevleri" başlıklı 19. maddesinin ve "Ana Sözleşme'nin Tevdii" başlıklı 31. maddesinin esas sözleşmeden kaldırılmasına ilişkin tadil tasarısı onaya sunulmuş ve kabul edilmiştir. Söz konusu tadil metni İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 20.12.2013 tarihinde tescil edilmiş olup, işbu değişiklikleri içeren yürürlükteki Esas Sözleşme Şirket'in internet sitesinde kamunun bilgisine sunulmuştur.

Sermaye Artırımı

Şirketimizin 1.500.000.000.-TL sermaye tavanı içerisinde, çıkarılmış sermayesi 375.814.000.-TL'den 729.164.000. TL'ye artırılmış olup, işbu husus 20.03.2013 tarihinde T.C. İstanbul Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

Şirket'in AKCEZ Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'deki Hisselerinin Satışı ve Devri

Şirket'in AKCEZ Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de sahip olduğu ve AKCEZ'in toplam sermayesinin %45'ine tekabül eden 224.887.500.-TL nominal değerdeki paylarının %22,5'inin Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme Anonim Şirketi'ne ve %22,5'inin ÇEZ a.s.'ye devrine ilişkin tüm işlemler 26.04.2013 tarihinde tamamlanmıştır.

Şirket'in İştiraklerinden Tasfiye Halinde Akka Elektrik Üretim A.Ş.'nin Terki Ticaret Ederek (Feshedilerek) Kapatılması

Üzerinde herhangi bir lisans bulunmayan ve gayri faal haldeki, Şirketimiz iştiraklerinden, Tasfiye Halinde Akka Elektrik Üretim A.Ş.'nin 24.12.2013 tarihinde gerçekleşen 2012 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında, Şirket'in 01.11.2012 tarihinden beri devam eden tasfiyesinin tüm işlem ve yasal şartlarının tamamlanmış olması dikkate alınarak, şirket tasfiyesinin toplantı günü olan 24.12.2013 tarihi itibarıyla sona erdirilmesine, tasfiye artığının pay sahiplerine payları nispetinde dağıtılmasına, Şirket'in terki ticaret ederek feshine ve Şirket'in kapanması için gerekli resmî ve tüzel kuruluşlardan terkininin yapılmasına karar verilmiş olup, işbu karar 25.12.2013 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

Kurumsal Yönetim RİSK YÖNETİMİ

Risk Yönetimi, Şirket'in hedeflerini etkileyebilecek risklerin ve fırsatların tanımlanması, değerlendirilmesi ve Yönetim Kurulu tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde yönetilmesini sağlamak amacıyla gerekli sistemlerin kurulması, aksiyonların alınması ve izlenmesi çalışmalarını yürütmektedir. 2012 yılında başlatılan Kurumsal Risk Yönetimi (KRY) projesi 2013 yılı Haziran ayında tamamlanarak, Kurum çapında risk envanteri oluşturulmuş ve KRY sürecindeki rol ve sorumluluklar tanımlanarak düzenli raporlama ve izleme çalışmalarına başlanmıştır. Sektörel ve kurumsal gelişmeler doğrultusunda güncellenecek olan Şirket risk iştahı bildirisi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve tüm iş birimleri tarafından risk azaltıcı faaliyetlerin uygulanmasında kılavuz olarak kullanılmaktadır.

24.09.2013 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulana kadar, risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmiştir. 24.09.2013 tarihi itibarıyla bu hususlar Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından ifa edilmektedir. Akenerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Sayın Hakan Akbaş Komite Başkanı olarak ve Sayın Jiri Schwarz Komite Üyesi olarak görevlendirilmiş olup, Komite görev ve sorumluluklarının ifası amacıyla iki ayda bir Yönetim Kurulu'na raporlama yapmaktadır.

Kurumsal Yönetim BAĞLILIK RAPORU ÖZETİ

Türk Ticaret Kanununun 199. maddesi kapsamında hazırlanan bu raporla birlikte, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin 1 Ocak – 31 Aralık 2013 tarih aralığını kapsayan döneminde, hâkim şirket ve bağlı şirketleri ile hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre Şirket'i zarara uğratan bir işlem gerçekleşmemiştir.

Kurumsal Yönetim

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI

Şirketimiz tarafından, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı, Vergi Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuat hükümleri ile Esas Sözleşme'nin kâr dağıtımına ilişkin 27. madde hükmü çerçevesinde kâr dağıtımı yapılmaktadır.

İlke olarak, Şirketimiz tarafından aşağıda yer alan esaslar çerçevesinde kâr dağıtımına karar verilmesi halinde, kâr dağıtımı, pay sahiplerine ve kâra katılacak diğer kişilere en az yıllık dağıtılabilir net kârın %30'u oranında yapılacaktır. Kâr dağıtımı, Sermaye Piyasası mevzuatının öngördüğü düzenlemeler ve Esas Sözleşme'nin 27. madde hükmü çerçevesinde gerek Şirketimizin gerekse iştirak ve bağlı ortaklıklarımızın sermaye gereksinimleri, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu, sektörel ve ekonomik koşullar göz önünde bulundurulmak sureti ile her yıl Yönetim Kurulumuzca yapılacak öneri çerçevesinde Genel Kurul tarafından alınacak karar dâhilinde gerçekleştirilecektir.

Yönetim Kurulu'nun kâr dağıtım önerisi uyarınca Genel Kurul'da alınacak karara bağlı olarak dağıtılacak kâr payı, tamamı nakit veya tamamı bedelsiz pay şeklinde belirlenebileceği gibi kısmen nakit ve kısmen bedelsiz pay şeklinde de belirlenebilir.

Kâr dağıtım politikası çerçevesinde, kâr payı, ilgili hesap dönemi itibarı ile mevcut payların tümüne eşit olarak dağıtılır.

Kâr payı dağıtım işlemlerine en geç dağıtım kararı verilen Genel Kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonu itibarıyla başlanması kaydıyla; kâr payının ödeme zamanı Yönetim Kurulu'nun kâr dağıtım teklifi doğrultusunda Genel Kurul tarafından tespit edilir.

Türk Ticaret Kanunu ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatı ve Esas Sözleşme'nin 27. madde hükmü çerçevesinde ortaklara kâr payı avansı dağıtılabilir.

Şirket'in işbu kâr dağıtım politikası, yukarıda belirtilen hususlar ve koşullar dikkate alınmak sureti ile Yönetim Kurulu'nca her yıl yeniden gözden geçirilebilecek ve Yönetim Kurulu tarafından değişiklik yapılmasının önerilmesi durumunda Genel Kurul'un onayına sunulacaktır.

Yönetim Kurulu Kâr Dağıtım Önerisi

Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş konsolide finansal tablolarımızda 127.081.836.-TL net dönem zararı, Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş solo mali tablomuzda ise 55.210.178,97-TL net dönem kârı yer almaktadır.

1-Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince hazırlanan mali tablolarda yer alan 127.081.836.-TL net dönem zararının bünyede düzenlenen konsolide finansal tablolarımızda muhafaza edilmesine,

2-Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş solo mali tablomuzda yer alan 55.210.178,97-TL net dönem kârının (vergi sonrası kâr) ise dağıtılmayarak geçmiş yıl zararlarından mahsubuna,

3-Yönetim Kurulumuzun yukarıda yer alan önerisini 2013 yılı Olağan Genel Kurulu'nda ortaklarımızın onayına sunmaktayız.

Saygılarımızla,

Yönetim Kurulu



YILLIK FAALİYET RAPORUNA DAİR BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na,

1. Bağımsız denetim çalışmamızın bir parçası olarak, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgilerin ve Yönetim Kurulu'nun değerlendirmelerinin ve açıklamalarının, bağımsız denetimden geçmiş aynı tarihli konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığını değerlendirmiş bulunuyoruz.

2. Rapor konusu yıllık faaliyet raporunun Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesine İlişkin Yönetmeliğe uygun olarak hazırlanması Şirket yönetiminin sorumluluğundadır.

3. Bağımsız denetim kuruluşu olarak üzerimize düşen sorumluluk, yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, bağımsız denetimden geçmiş ve 27 Şubat 2014 tarihli bağımsız denetçi raporuna konu olan konsolide finansal tablolar ile tutarlılığına ilişkin olarak görüş bildirmektir.

Değerlendirmemiz, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ("TTK") uyarınca yürürlüğe konulan yıllık faaliyet raporu hazırlanmasına ve yayımlanmasına ilişkin usul ve esaslara uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu düzenlemeler, denetimin yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve bağımsız denetçinin denetim sırasında elde ettiği bilgiler ile tutarlılığına ilişkin önemli bir hatanın olup olmadığı konusunda makul güvence sağlamak üzere planlanmasını ve yürütülmesini öngörmektedir.

Değerlendirmelerimizin, görüşümüzün oluşturulmasına makul ve yeterli bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

4. Görüşümüze göre ilişikteki yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun değerlendirmeleri ve açıklamaları Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2013 tarihli konsolide finansal tabloları ile tutarlılık göstermektedir.

Başaran Nas Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
a member of PricewaterhouseCoopers

Ediz Günsel, SMMM
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 5 Mart 2014

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK-31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK-31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER		SAYFA
KONSOLİDE BİLANÇOLAR		68-69
KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR TABLOSU		70
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI		71
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI		72
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI		73
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR		74-130
DİPNOT 1	ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	74
DİPNOT 2	FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	75-90
DİPNOT 3	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	91
DİPNOT 4	FİNANSAL BORÇLANMALAR	91-93
DİPNOT 5	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	93-95
DİPNOT 6	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	95
DİPNOT 7	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	96
DİPNOT 8	STOKLAR	96
DİPNOT 9	DİĞER VARLIKLAR	96
DİPNOT 10	FİNANSAL YATIRIMLAR	97
DİPNOT 11	SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR	97
DİPNOT 12	MADDİ DURAN VARLIKLAR	98-100
DİPNOT 13	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	100
DİPNOT 14	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	101-105
DİPNOT 15	TÜREV ARAÇLAR	105-106
DİPNOT 16	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	106-108
DİPNOT 17	ÖZKAYNAKLAR	108-109
DİPNOT 18	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	110-112
DİPNOT 19	HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	113
DİPNOT 20	ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	113
DİPNOT 21	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	114
DİPNOT 22	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	115
DİPNOT 23	FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	114
DİPNOT 24	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	116-119
DİPNOT 25	PAY BAŞINA KAZANÇ	120
DİPNOT 26	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	120-130
DİPNOT 27	BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	130



KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na

1. Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ve diğer açıklayıcı dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak Grup Yönetiminin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi bu konsolide finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun olarak sunumundan ve bunun için konsolide finansal tabloların usulsüzlük veya hatadan kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanmasını sağlamak amacıyla yönetim tarafından gerekli görülen iç kontrollerden sorumludur.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtıp 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 yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, işletmenin iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca Grup yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve konsolide finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

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

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve nakit akışlarını, TMS (bkz. Not 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

5. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi uyarınca ; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir, ayrıca Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2013 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

6. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 378. Maddesine göre, pay senetleri borsada işlem gören şirketlerde, yönetim kurulu, şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla, uzman bir komite kurmak, sistemi çalıştırmak ve geliştirmekle yükümlüdür. Aynı kanunun 398. Maddesinin 4. fıkrasına göre, denetçinin, yönetim kurulunun şirketi tehdit eden veya edebilecek nitelikteki riskleri zamanında teşhis edebilmek ve risk yönetimini gerçekleştirebilmek için 378 inci maddede öngörülen sistemi ve yetkili komiteyi kurup kurmadığını, böyle bir sistem varsa bunun yapısı ile komitenin uygulamalarını açıklayan, esasları KGGK tarafından belirlenecek, ayrı bir rapor düzenleyerek, denetim raporuyla birlikte, yönetim kuruluna sunması gerekmektedir. Denetimimiz, bu riskleri yönetmek için Grup Yönetimi'nin, gerçekleştirdiği faaliyetlerin operasyonel etkinliği ve yeterliliğini değerlendirmeyi kapsamamaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla KGGK tarafından henüz bu raporun esasları hakkında bir açıklama yapılmamıştır. Dolayısıyla bu konuya ilişkin ayrı bir rapor hazırlanmamıştır. Bununla birlikte, ilgili faaliyetler 2013 yılı başından 24 Eylül 2013 tarihine kadar "Kurumsal Yönetim Komitesi" tarafından yürütülmüş olup, 24 Eylül 2013 tarihinde "Riskin Erken Teşhisi Komitesi" kurulmuş ve ilgili faaliyetler 2 üyeden oluşan bu komite tarafından yürütülmeye devam etmiştir. Her iki komite, 2013 yılı başından rapor tarihine kadar Şirket'in varlığını, gelişmesini tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla yönelik 6 defa toplanmış ve hazırladığı raporları Yönetim Kurulu'na sunmuştur.

Başaran Nas Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. a member of PricewaterhouseCoopers

Ediz Günsel, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 27 Şubat 2014

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri	3	242.897.506	173.551.094
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	85.066.252	78.907.245
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	24	6.994.363	5.160.356
Stoklar	8	15.195.862	11.894.629
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	7.042.641	6.732.467
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	24	343.721	638.368
Peşin ödenmiş giderler	7	12.511.677	7.434.616
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		5.805.264	330.453
Türev araçlar	15	4.483.255	-
Diğer dönen varlıklar	9	17.923.489	18.555.076
		398.264.030	303.204.304
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar	11	-	222.482.337
Dönen Varlıklar		398.264.030	525.686.641
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	17.575.895	20.449.496
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		336.094	295.155
Finansal yatırımlar	10	1.988.942	1.988.942
Maddi duran varlıklar	12	2.392.396.882	1.596.371.046
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	121.186.496	124.069.486
Ertelenmiş vergi varlıkları	18	93.346.269	53.932.385
Peşin ödenmiş giderler	7	52.774.780	389.156.898
Diğer duran varlıklar	9	123.513.256	111.599.976
Duran Varlıklar		2.803.118.614	2.297.863.384
TOPLAM VARLIKLAR		3.201.382.644	2.823.550.025

1 Ocak-31 Aralık 2013 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 27 Şubat 2014 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danışman ve Genel Müdür Vekili Vratislav Domalıp tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	4.868	158.345
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	206.444.281	227.744.067
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	106.953.168	68.861.374
- İlişkili taraflara ticari borçlar	24	12.312.651	16.529.768
Dönem kârı vergi yükümlülüğü	18	498.855	1.990.854
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	12.718.343	5.630.355
- İlişkili taraflara diğer borçlar	24	2.936.500	-
Türev araçlar	15	23.238.520	15.679.068
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	16	1.128.065	1.098.104
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	16	2.721.933	2.412.255
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	14	11.161.807	16.089.481
Ertelenmiş gelirler		1.809.354	128.600.678
Kısa Vadeli Yükümlülükler		381.928.345	484.794.349
Uzun vadeli borçlanmalar	4	1.845.729.285	1.231.021.886
Türev araçlar	15	20.041.630	45.412.846
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	123.975.785	115.894.568
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		216.118	275.941
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	18	52.215	42.411
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	16	1.411.684	1.673.875
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.991.426.717	1.394.321.527
Toplam Yükümlülükler		2.373.355.062	1.879.115.876
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	17	729.164.000	375.814.000
Sermaye düzeltme farkları	17	101.988.910	101.988.910
Sermaye avansı	17	-	353.035.872
Paylara ilişkin primler	17	50.220.043	49.955.227
Riskten korunma kayıpları		(32.017.080)	(45.103.282)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar kârları		98.272.567	19.258.262
Net dönem (zararı)/kârı		(127.081.836)	79.014.305
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		828.027.582	941.444.272
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	2.989.877
Toplam Özkaynaklar		828.027.582	944.434.149
TOPLAM KAYNAKLAR		3.201.382.644	2.823.550.025

Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

14

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	19	771.028.564	801.981.352
Satışların maliyeti (-)	19	(621.594.161)	(663.360.142)
BRÜT KÂR		149.434.403	138.621.210
Genel yönetim giderleri (-)	20	(43.861.348)	(43.667.095)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	19.040.898	16.139.540
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(48.931.219)	(29.343.885)
ESAS FAALİYET KÂRI		75.682.734	81.749.770
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	13.997.768	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	-	(1.806.824)
FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KÂRI		89.680.502	79.942.946
Finansman gelirleri	23	45.847.463	64.065.599
Finansman giderleri (-)	23	(326.344.899)	(94.140.944)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI)/KÂRI		(190.816.934)	49.867.601
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri)			
Dönem vergi gideri	18	(1.666.905)	(2.717.128)
Ertelenen vergi geliri	18	42.726.800	2.903.149
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI)/KÂRI		(149.757.039)	50.053.622
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan faaliyetler vergi sonrası dönem kârı		22.675.203	31.062.150
DÖNEM (ZARARI)/KÂRI		(127.081.836)	81.115.772
Dönem (zararının)/kârının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(127.081.836)	79.014.305
Kontrol gücü olmayan paylar		-	2.101.467
		(127.081.836)	81.115.772
Pay başına kazanç (1.000 adet)	25	(174)	216
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç		(205)	133
Durdurulan faaliyetlerden pay başına kazanç		31	83

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
DÖNEM (ZARARI)/KARI		(127.081.836)	81.115.772
Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)	15	16.357.753	(17.686.186)
Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri		(3.271.551)	3.537.237
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER) (VERGİ SONRASI)		13.086.202	(14.148.949)
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/(GELİR)		(113.995.634)	66.966.823
Toplam kapsamlı (giderin)/gelirin dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(113.995.634)	64.865.356
Kontrol gücü olmayan paylar		-	2.101.467
		(113.995.634)	66.966.823

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Avansları	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kazanç/ Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/ Zararları	Net dönem Kar/ Zaran	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2012	375.814.000	-	101.988.910	49.955.227	(30.954.333)	(4.322.722)	11.803.700	230.306.342	(211.048.080)	523.543.044	1.036.589	524.579.633
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(211.048.080)	211.048.080	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(14.148.949)	-	-	-	79.014.305	64.865.356	2.101.467	66.966.823
Sermaye avansı	-	353.035.872	-	-	-	-	-	-	-	353.035.872	-	353.035.872
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(148.179)	(148.179)
31 Aralık 2012	375.814.000	353.035.872	101.988.910	49.955.227	(45.103.282)	(4.322.722)	11.803.700	19.258.262	79.014.305	941.444.272	2.989.877	944.434.149
1 Ocak 2013	375.814.000	353.035.872	101.988.910	49.955.227	(45.103.282)	(4.322.722)	11.803.700	19.258.262	79.014.305	941.444.272	2.989.877	944.434.149
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	79.014.305	(79.014.305)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	13.086.202	-	-	-	(127.081.836)	(113.995.634)	-	(113.995.634)
Sermaye artırmı	353.350.000	(353.035.872)	-	-	-	-	-	-	-	314.128	-	314.128
Sermaye avansı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pay bazı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	264.816	-	-	-	-	-	264.816	-	264.816
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.989.877)	(2.989.877)
31 Aralık 2013	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(32.017.080)	(4.322.722)	11.803.700	98.272.567	(127.081.836)	828.027.582	-	828.027.582

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışı:		462.309.417	(190.536.194)
Dönem (zarar)/karı		(127.081.836)	81.115.772
Dönem net zarar/karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		352.028.161	(18.922.174)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	12,13	60.182.620	54.174.708
DSİ faiz gideri	23	8.081.217	2.777.793
Kideme tazminatı karşılığı		(262.191)	1.242.810
Şüpheli alacak karşılığı	5	1.732.463	6.661.427
Sabit kıymet değer düşüklüğü karşılığı	12	35.533.970	5.600.000
Yapılmakta olan yatırımlardan iptaller		-	1.485.102
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(41.059.895)	(186.021)
Kullanılmamış izin karşılığı		9.252	48.361
Gerçekleşmemiş kur farkı gelirleri/(giderleri) (net)		301.762.268	(67.894.296)
Borç karşılıkları		4.684.237	12.921.725
Durdurulan Faaliyetler Elde Edilen Gelir		(22.675.203)	(31.062.150)
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar	21	(6.702.460)	(6.225.021)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri/gideri		36.510	(125.257)
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri		(2.989.877)	(148.179)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler	22	13.695.250	1.806.824
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		197.435.910	(291.813.764)
Ticari alacaklardaki artış) /azalış		(9.995.997)	(5.976.682)
Diğer alacaklardaki artış)/azalış		(56.467)	22.811.309
Stoklardaki artış	8	(3.301.233)	(1.560.716)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış	9	(9.920.285)	(17.319.841)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki azalış	5	2.873.601	9.289.657
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış)/artış	9	324.468.838	(294.909.247)
Ticari borçlardaki artış		34.108.687	(146.436.072)
Türev araçlardaki artış	15	(22.295.019)	19.170.499
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artış	9	(128.440.841)	128.196.630
Kısa vadeli diğer borçlardaki değişim	6	10.054.449	(4.643.525)
Uzun vadeli diğer borçlardaki değişim		(59.823)	(435.776)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		422.382.235	(229.620.166)
Ödenen borç karşılıkları		(7.661.967)	(13.273.367)
Ödenen vergiler		(3.158.904)	(986.493)
Faiz geliri	23	(5.450.556)	(4.660.165)
Faiz gideri	23	56.198.609	58.003.997
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(645.395.540)	(240.348.813)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	12,13	(901.675.406)	(245.153.413)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		(879.280)	147.615
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen nakit		251.860.000	-
Alınan faiz		5.299.146	4.656.985
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		252.281.125	519.332.538
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	4	494.098.627	620.269.189
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(214.920.954)	(379.730.147)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		16.357.753	(17.686.186)
Sermaye artışı		314.128	-
Alınan sermaye avansı		-	353.035.872
Ödenen faiz		(43.833.245)	(56.556.190)
Pay ve diğer özkaynağa dayalı araçların ihracından kaynaklanan nakit girişleri		264.816	-
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		69.195.002	88.447.531
Bloke mevduatlardaki değişim		14.206.537	(3.156.287)
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	3	146.765.053	61.473.809
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	3	230.166.592	146.765.053

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1-ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Akenerji") fiali faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda ("İMKB") işlem görmektedir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82'dir (31 Aralık 2012: %52,82).

1 Ocak-31 Aralık 2013 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 27 Şubat 2014 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve Türkiye'de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. ("Ak-el")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Mem Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akkur Enerji Üretim Ticaret A.Ş. ("Akkur Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ("Egemer")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Tasfiye halinde Aken B.V.	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") esas alınmıştır. TMS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve notları, SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ait konsolide finansal tablolarda gerekli değişiklikler yapılmıştır.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Konsolidasyon Esasları

- Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS'ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
Bağlı ortaklık	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Akenerji Toptan ⁽¹⁾	100,00	90,00
Ak-el ⁽¹⁾	100,00	100,00
Mem Enerji ⁽¹⁾	100,00	99,00
Akkur Enerji ⁽¹⁾	100,00	99,00
Akka Elektrik ⁽²⁾	-	90,00
Egemer ⁽¹⁾	100,00	100,00
Akel Kemah ⁽¹⁾	100,00	99,99
Akenerji Doğalgaz ⁽¹⁾	100,00	99,99
Aken BV ⁽³⁾	100,00	100,00

⁽¹⁾ Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.

⁽²⁾ Bu bağlı ortaklık 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla tasfiye edilmiştir.

⁽³⁾ Şirket'in doğrudan ve dolaylı oy hakkı %50'nin üzerinde olmakla birlikte konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen bağlı ortaklıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa değer kaybı düşüldükten sonra, konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gereki görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili özkaynaklardan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

- c) Grup'un, önemli etkilere sahip olduğu ancak kontrolünün olmadığı iştirakleri üzerindeki oy hakları, genellikle %20 ile %50 aralığında olmaktadır. İştiraklerdeki yatırımlar, özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmektedir (Dipnot 10).

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla iştirakler ve iştiraklerdeki etkin ortaklık oranları gösterilmektedir:

İştirakler	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Akcez ⁽¹⁾	-	%45

⁽¹⁾ Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin Akkök Sanayi ve Cez a.s.'ye devri 26 Nisan 2013 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Söz konusu devrin yapıldığı tarih itibarıyla Akcez Grup konsolide finansal tablolarından çıkarılmıştır.

- d) Bağıli ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

(a) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- TMS/UMS 1'deki değişiklikler, "Finansal tabloların sunumu": diğer kapsamlı gelirlere ilişkin değişiklik; 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Buradaki en önemli değişiklik, şirketlerin diğer kapsamlı gelir tablosunda bulunan kalemlerin, müteakip dönemlerde kâr veya zarar tablosuna aktarılıp aktarılamayacağına göre gruplandırması gerekliliğidir. Bununla birlikte değişiklik, hangi kalemlerin diğer kapsamlı gelir tablosunda yer alacağı konusuna açıklık getirmez.
- TMS /UMS 19'daki değişiklik: "Çalışanlara sağlanan faydalar"; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik koridor yöntemini ortadan kaldırır ve finansman maliyetinin net fon bazına göre hesaplanmasını öngörür.
- TFRS/IFRS 7'deki değişiklik, "Finansal araçlar": varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik Amerika Genel Kabul Görmüş Muhasebe Prensipleri uyarınca finansal tablo hazırlayan kuruluşlarla, TFRS/IFRS finansal tabloları hazırlayan kuruluşlar arasındaki karşılaştırmayı kolaylaştırmak için yeni açıklamaları içermektedir.
- TFRS/IFRS 10,11 ve 12 geçiş rehberindeki değişiklik; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS/IFRS 10,11 ve 12'de karşılaştırmalı bilginin sadece bir önceki dönemle ilgili verilmesini sağlayan sınırlama getirmiştir. Konsolide edilmeyecek şekilde yapılandırılmış işletmelerde ilgili açıklamalar için, ilgili değişiklikler, TFRS/IFRS 12 öncesi dönemler için karşılaştırmalı bilgi sunma zorunluluğunu kaldırmak için uygulanacaktır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(a) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar (Devamı):

- TFRS/UFRS 10, "Konsolide finansal tablolar" ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 10'un amacı bir veya birden çok şirkette kontrolü bulunan bir şirketin konsolide finansal tabloları sunması için konsolide finansal tabloların sunumu ve hazırlamasıyla ilgili esasların belirlenmesidir. Kontrole ilişkin esasların belirlenmekte ve konsolidasyonun temeli olan kontroller hazırlanmaktadır. Yatırımcı iştirakini kontrol ediyorsa ve bu nedenle iştirakin konsolide olması gerekmektedir. Kontrol esasının uygulanmasına yönelik düzenlemeler yatırımcının iştirakini kontrol etmesi ve bu nedenle iştirakin konsolide olması gerekliliğini tanımlamıştır. Konsolide finansal tabloların hazırlanmasına yönelik olarak muhasebe gerekliliklerini düzenlemektedir.

(b) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- TFRS/UFRS 1'deki değişiklikler, 'Uluslararası finansal raporlama standartların ilk kez uygulanması': devlet kredileri; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, Uluslararası finansal raporlama standartlarını ilk kez uygulayacaklar için piyasa faizinden düşük, devlet kredisinin nasıl muhasebeleştirileceği ile ilgili bilgi verir. Ayrıca 2008 yılında yayınlanan TMS/UMS 20'e ilaveler getirerek, daha önce UFRS finansal tablo hazırlayanlarında geçmişe dönük olarak, ilk defa TFRS/UFRS hazırlayanlara tanınan imtiyazdan yararlanmasını sağlar.
- Yıllık iyileştirmeler 2011 ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yıllık iyileştirmeler, 2009-2011 raporlama dönemi içinde altı başlığı içerir. Bu değişiklikler:
 - TFRS/UFRS 1, 'Uluslararası finansal raporlama standartların ilk kez uygulanması'
 - TMS/UMS 1, 'Finansal tabloların sunumu'
 - TMS/UMS 16, 'Maddi duran varlıklar'
 - TMS/UMS 32, 'Finansal Araçlar; Sunumları'
 - TMS/UMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama'
- TFRS/UFRS 11, Müşterek anlaşmalar ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 11 daha gerçekçi bir yaklaşımla şirketin yasal düzenlemeleri yerine müşterek anlaşmalara ilişkin haklar ve yükümlülükler odaklanmıştır. İki tür müşterek anlaşma bulunmaktadır: Müşterek faaliyet ve iş ortaklığı. Müşterek faaliyet, müşterek katılımcının anlaşmaya ilişkin hak ve yükümlülükler sahip olmasında ortaya çıkmaktadır ve bundan dolayı paylarına ait varlıklar yükümlülükler, gelir ve giderleri muhasebeleştirir. İş ortaklığı, iş ortağının düzenlemeye göre net varlıklar üzerindeki haklara sahip olmasıyla ortaya çıkmaktadır ve bu payların özkaynak muhasebeleştirilmesi yapılmaktadır. İş ortaklığında oransal konsolidasyona izin verilmemektedir.
- TFRS/UFRS 12, 'Diğer işletmelerdeki paylara ilişkin açıklamalar' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 12, müşterek anlaşmalar, iştirakler, özel amaçlı araçlar ve diğer bilanço dışı araçlar dahil olmak üzere her çeşit yatırım ile ilgili yapılacak dipnot açıklamalarını belirlemiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(b) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar (Devamı):

- TFRS/UFRS 13, 'Gerçeğe uygun değer ölçülmesi' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 13 tutarlılığın gelişmesini gerçeğe uygun değerlerin tam bir tanımını yaparak ve karmaşıklığın azalmasını ve tek kaynaklı gerçeğe uygun ölçümün ve dipnot açıklama gerekliliğini TFRS/ UFRS üzerinden kesin tanımlamalar yaparak sağlamayı amaçlamıştır. UFRS ve Amerika GKGMs ile arasında uyumu sağlarken ilgili standartlarda varolan gerçeğe uygun değerlerin uygulama ile ilave zorunluluklar getirmeyip; yalnızca uygulamaya yönelik açıklık getirmiştir.
- TFRS/UMS 27 (revize 2011), 'Bireysel finansal tablolar' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Daha önce TMS/UMS 27'de yer alıp şimdi TFRS/UFRS 10'da yer alan kontrol tanımı dışında, bireysel finansal tablolar hakkında bilgi verir.
- TMS/UMS 28 (revize 2011), 'İştirakler ve iş ortaklıkları' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS/UFRS 11'in yayımlanmasına müteakip TMS/UMS 28 (düzeltilme 2011) iş ortaklıklarının ve iştiraklerin özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilmesi gerekliliğini getirmiştir.
- TFRYK/UFYK 20, 'Yerüstü Maden İşletmelerinde Üretim Aşamasındaki Hafriyat (Dekapaj)' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yorumlama yerüstü maden işletmelerinde üretim aşamasındaki hafriyat (dekapaj) maliyetinin muhasebeleştirilmesini ortaya koyar. Bu yorumlama, TFRS/UFRS raporlaması yapan madencilik şirketlerinin, varlıkların bir cevher kütleinin belirlenebilir bir bileşenine atfedilememesi durumunda, mevcut dekapaj varlıklarının açılış geçmiş yıl kârlarından silinmesini de gerektirebilir.

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

- TMS/UMS 32'deki değişiklik, " Finansal Araçlar": varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi' ; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TMS/UMS 32 'Finansal Araçlar: Sunum' uygulamasına yardımcı olmak için vardır ve bilançodaki finansal varlıkların ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi için gerekli bazı unsurları ortaya koymaktadır.
- TFRS/UFRS 10, 12 ve TMS/UMS 27'deki 'yatırım işletmelerinin konsolidasyonu ile ilgili değişiklikler'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik "yatırım işletmesi" tanımına giren şirketleri, bağlı ortaklıklarını konsolide etmekten muaf tutarak, bunun yerine, bu yatırımları gerçeğe uygun değer değişiklikleri kâr veya zarara yansıtma suretiyle muhasebeleştirmelerine olanak sağlamıştır. TFRS/UFRS 12' de de yatırım işletmelerine ilişkin açıklamalar ile ilgili değişiklikler yapılmıştır.
- TMS/UMS 36'daki değişiklik, 'Varlıklarda değer düşüklüğü' geri kazanılabilir tutar açıklamalarına ilişkin'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın, geri kazanılabilir değeri, gerçeğe uygun değerinden satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(c) *Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı):*

- TMS/UMS 39'daki değişiklik 'Finansal Araçlar': Muhasebeleştirilmesi ve ölçümü - 'türev araçların devredilmesi';
- 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmeliklerden kaynaklanan korunma aracının taraflarının değişmesi veya karşı tarafın yenilenmesi sebebiyle finansal risklerden korunma muhasebesi uygulamasına son verilmeyeceğine açıklık getirmektedir.
- TFRYK/UFYRK 21 – TMS/UMS 37, 'Zorunlu vergiler', ; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. "Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar" üzerine bu yorum vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir.
- TFRS/UFRS 9 "Finansal Araçlar-sınıflandırma ve ölçüm"; 1 Ocak 2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart finansal varlık ve yükümlülüklerin, sınıflandırması ve ölçümü ile ilgili TMS/UMS 39 standartlarının yerine geçmiştir. TFRS/UFRS 9; itfa edilmiş değer ve gerçeğe uygun değer olmak üzere ölçümle ilgili iki model sunmaktadır. Tüm özkaynak araçları gerçeğe uygun değeri ile ölçülürken; borçlanma araçları kontrata bağlı nakit getirisi Şirket tarafından alınacaksa ve bu nakit getiri faiz ve anaparayı içeriyorsa, borçlanma araçları itfa edilmiş değer ile ölçülür. Yükümlülükler için standart, TMS/UMS 39'daki itfa edilmiş maliyet yöntemi ve gömülü türevlerin ayrıştırılması da dahil olmak üzere birçok uygulamayı devam ettirmektedir. Esas önemli değişiklik, finansal yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerden takip edildiği durumlarda; muhasebesel uyumsuzluk olmadığı sürece gerçeğe uygun değer değişimindeki Şirketin kendi kredi riskinden kaynaklanan kısmen artık kâr veya zarar tablosuna değil, diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmasıdır. Bu değişiklik özellikle finansal kuruluşları etkileyecektir.
- TFRS/UFRS 9'daki değişiklik, "Finansal Araçlar-genel riskten korunma muhasebesi". Bu değişiklik TFRS/UFRS 9 Finansal Araçlar standardına yer alan riskten korunma muhasebesine önemli değişiklikler getirerek riski yönetimi faaliyetlerinin finansal tablolara daha iyi yansıtılmasını sağlamıştır.
- TMS/UMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış Fayda Planları", 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkılarının hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2012: 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:

- TFRS/UFRS 2; Hisse Bazlı Ödemeler
- TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
- TFRS/UFRS 8, Faaliyet Bölümleri
- TMS/UMS 16; Maddi Duran Varlıklar ve UMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
- TFRS/UFRS 9, Finansal Araçlar: UMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
- TMS/UMS 39, Finansal Araçlar-Muhasebeleştirme ve Ölçüm

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

(c) *Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı):*

- Yıllık İyileştirmeler 2013; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-2-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS/UFRS 1; "UFRS'nin İlk Uygulaması
 - TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS/UFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS/UMS40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) Hasılat

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. İletim bedellerinden elde edilen hasılat, finansal tablolarda ilgili maliyetleri ile netlenerek gösterilir.

Faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle vadesine kalan süre içinde tahakkuk esasına göre kayıtlara yansıtılır.

b) Ticari Alacaklar ve Değer Düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya hizmet tedariki (elektrik tedariki) ile oluşan Şirket kaynaklı ticari alacaklar, iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir.

Şüpheli alacak karşılığı, ancak bütün alacağın tahsil edilemeyeceği doğrultusunda objektif kanıt olduğunda ayrılmaktadır. Ayrılan karşılık, ticari alacağın ilk kayıt tutarı ile, alınan garanti ve teminatlar da dahil olmak üzere ileride tahsil edilebilecek nakit akımlarının bugünkü değerini ifade eden, tahsil edilebilecek tutarı arasındaki farktır. Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

c) Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemler, eldeki nakit, vadesiz mevduat ve vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, nakde kolayca çevrilebilen ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır (Dipnot 3).

d) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
 - Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması, veya
 - Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
- Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
- Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması, veya,
- Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Grup, ilişkili taraflarıyla olağan faaliyetleri çerçevesinde iş ilişkilerine girmektedir (Dipnot 24).

e) Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleştirilebilir değer düşük olanı ile değerlendirilir. Net gerçekleştirilebilir değer, işin normal akışı içinde tahmini satış fiyatından satış gerçekleştirilmek için gerekli tahmini satış maliyetinin indirilmesiyle elde edilen tutardır. Stoklar, makine ve ekipmanların bakımı için gerekli olan yağ ve kimyevi maddelerden, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ağırlıklı ortalama yöntemi ile hesaplanmaktadır (Dipnot 8).

f) Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("fonksiyonel para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Grup'un fonksiyonel ve Grup'un raporlama para birimi olan TL üzerinden sunulmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

g) Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır (Dipnot 12). Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortisman tabii tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	10-50
Yer altı ve yerüstü düzenleri	5-40
Makine ve teçhizat	5-40
Motorlu taşıtlar	4-10
Döşeme ve demirbaşlar	2-50
Özel maliyetler	4-46

Her bilanço tarihinde, varlıkların hurda değeri ve faydalı ömürleri gözden geçirilir ve gerekli düzenlemeler yapılır.

Maddi duran varlıkların bakım ve onarım giderleri normalde gider hesaplarına kaydedilmektedir. Ancak, eğer varlıklarda genişletme veya önemli ölçüde geliştirme ile sonuçlanırsa aktiveleştirilebilir ve ilişkilendirildiği sabit kıymetin kalan ekonomik ömrü üzerinden amortisman ayrılır.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılması sonucu oluşan kâr veya zarar, düzeltilmiş tutarlar ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

h) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payı ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 13).

Ticari İşletme Lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca 15- 49 yıl maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

h) Maddi Olmayan Duran Varlıklar (Devamı)

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 3- 15 yıldır.

i) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Grup'un İzmir İli Kemalpaşa İlçesi'nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrimiçi Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır (Dipnot 12).

Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmasını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutarı geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

j) Alınan Krediler ve Borçlanma Maliyetleri

Krediler, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kâr veya zarar tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Grup'un bilanço tarihinden itibaren oniki ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa krediler, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır. Ayrıca bilanço tarihi itibarıyla veya bilanço tarihi öncesinde, alınan kredinin temin eden finansal kuruluş tarafından geri çağırılmasına neden olabilecek; söz konusu kredi sözleşmelerindeki koşulların ihlali durumunda ilgili kredinin uzun vadeye düşen kısmı da kısa vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilir.

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikli varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikli varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikli varlıklar amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kâr veya zarar tablosuna kaydedilir. Amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kâr veya zarar tablosuna kaydedilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

k) Ticari Borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

l) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir.

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 finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 14).

Koşullu varlıklar, genellikle, ekonomik yararların işletmeye girişi olasılığını doğuran, planlanmamış veya diğer beklenmeyen olaylardan oluşmaktadır. Koşullu varlıkların finansal tablolarda gösterilmeleri, hiçbir zaman elde edilemeyecek bir gelirin muhasebeleştirilmesi sonucunu doğurabileceğinden, sözü edilen varlıklar finansal tablolarda yer almamaktadır. Koşullu varlıklar, ekonomik faydaların işletmeye girişleri olası ise finansal tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. Koşullu varlıklar ilgili gelişmelerin finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın Grup'a girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarına yansıtılır.

m) Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Yükümlülükler

Kıdem tazminatı karşılıkları:

İş Kanunu'na göre grubun bir yılını tamamlayan ve sebepsiz yere işten çıkartılan, askerlik görevini yapmak için çağrılan, vefat eden, 25 yıllık hizmet süresini doldurup (kadınlarda 20 yıl) emeklilik yaşını doldurarak (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) emekli olan çalışanlarına kıdem tazminatı ödeme yükümlülüğü vardır.

Kıdem tazminatı karşılığı, TMS 19 "Çalışanlara sağlanan faydalar" standardı uyarınca, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin aktüeryal tekniklerle belirlenen tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Dipnot 16).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

n) Pay Başına Kazanç

Pay başına kazanç, net kârın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş kârlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kâr hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir (Dipnot 25).

o) Dönem Vergi Gideri ve Ertelenen Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

Dönemin kâr veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenen vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğünün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

Ertelenen vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenen vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenen vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenen vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlanacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kâr elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenen vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olunması ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir (Dipnot 18).

p) Nakit Akımının Raporlanması

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

p) Nakit Akımının Raporlanması (Devamı)

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 3).

r) Bilanço Tarihi Sonraki Olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem kârına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir (Dipnot 27).

s) Sermaye ve Temettü

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettü, beyan edildiği dönemde birikmiş kârlardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 17).

t) Hisse Senedi İhraç Primleri

Hisse senedi ihraç primi Grup'un elinde bulunan bağlı ortaklık ya da iştirak hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması neticesinde oluşan farkı ya da Grup'un iktisap ettiği şirketler ile ilgili çıkarmış olduğu hisselerin nominal değerleri ile makul değerleri arasındaki farkı temsil eder (Dipnot 17).

u) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını nakit akış riskinden korunma amaçlı yapılan faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım sözleşmeleri oluşturmaktadır.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler. Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerlerinde meydana gelen değişikliklerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar gelir ve gider olarak konsolide kâr veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir. Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla vadeli döviz alım satım işlemleri nedeniyle 8.049.715 TL finansman geliri ve 5.731.738 TL finansman gideri kaydetmiştir (31 Aralık 2012: Yoktur).

Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" olarak göstermektedir. Finansal riskten korunma taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Finansal riskten korunma aracının elde etme maliyetine ya da defter değerine dahil edilen kazanç ve kayıplar, net kâr/zararı etkiliyorsa konsolide kâr veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

u) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri (Devamı)

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kâr veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kâr veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 15).

v) Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

y) Finansal Varlıklar

TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" standardı kapsamındaki finansal varlıklar, kredi ve alacaklar olarak sınıflandırılır. Finansal varlıklar, ilk olarak, rayiç değerlerinden ve finansal varlıkların rayiç değerlerinin kâr veya zarar tablosu ile ilişkilendirilmemesi durumunda, birebir ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri dâhil olmak üzere kayda alınırlar.

Grup, finansal varlıklarının sınıflandırılmasına ilk kayda alımdan sonra karar vermektedir ve izin verildiği ve uygun olduğu sürece, her mali dönem sonunda bunu yeniden değerlendirmektedir.

Bütün olağan finansal varlık alım ve satım işlemleri Grup'un ilgili varlığı almayı taahhüt ettiği işlem tarihinde kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimleri içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım ve satımlardır.

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar sabit veya belirlenebilir ödemeli ve belirli bir piyasada işlem görmeyen türev dışı finansal araçlardır. Bu finansal varlıklar, etkin faiz metodu kullanılarak indirgenmiş değerleri üzerinden, eğer varsa değer düşüklüğü çıkarıldıktan sonra yansıtılır. Krediler ve alacaklar elden çıkarıldığı veya değer düşüklüğüne uğradığı zaman, gerçekleşen kâr ya da zarar, itfa sürecinde olduğu gibi kâr veya zarar tablosuna yansıtılır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler Ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Grup, SPK'nın 7 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca düzenlenecek mali tablo ve dipnot formatları hakkındaki duyurusuna istinaden geçmiş dönemlere ait konsolide finansal tablolarda cari dönemde yapılan gösterim değişikliklerine uygun olarak gerekli sınıflandırmaları yapmıştır. Bu sınıflandırmalar aşağıda açıklanmıştır:

- i) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 6.862.906 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler ve 571.710 TL tutarındaki verilen sipariş avansları "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 330.453 TL tutarındaki peşin ödenen vergiler ve fonlar "cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer finansal borçlar" içerisinde sınıflandırılan, 158.345 TL "kısa vadeli borçlanmalar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iv) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer borçlar" içerisinde sınıflandırılan, 1.824.066 TL tutarındaki vergi karşılığı "çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- v) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer kısa vadeli yükümlülükler" içerisinde sınıflandırılan, 128.600.678 TL tutarındaki alınan avanslar "ertelenmiş gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vi) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer duran varlıklar" içerisinde sınıflandırılan 4.145.008 TL tutarındaki gelecek yıllara ait giderler ve 385.011.890 TL tutarındaki verilen avanslar "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer kısa vadeli yükümlülükler" içerisinde sınıflandırılan, 2.412.255 TL tutarındaki izin ve prim karşılıkları "çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- viii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer duran varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 295.155 TL tutarındaki verilen depozito ve teminatlar "ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ix) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kâr veya zarar tablosunda "diğer faaliyet giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 1.806.824 TL sabit kıymet satış zararı "yatırım faaliyetlerinden giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2-FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler Ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

- x) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kâr veya zarar tablosunda "finansal gelirler" içerisinde yer alan 27.476.317 TL net kur farkı gelirinin; 62.101.639 TL'lik tutarı "finansman gelirleri" içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri ve 34.625.322 TL'lik kısmı "finansman giderleri" içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri olarak sınıflandırılmıştır. Bu tutarlardan "finansman gelirleri" içerisinde sınıflandırılan, 2.696.205 TL ticari faaliyetlerinden kur farkı gelirleri "esas faaliyetlerinden diğer gelirler" hesabına ve "finansman giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 1.266.168 TL ticari faaliyetlerinden kur farkı giderleri "esas faaliyetlerinden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xi) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kâr veya zarar tablosunda "diğer faaliyet gelirleri ve giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 488.894 vade farkı gelir ve 13.175 TL vade farkı gideri netlenerek "esas faaliyetlerden diğer gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kâr veya zarar tablosunda "finansal gelirler ve giderler" içerisinde sınıflandırılan 825.958 TL vade farkı geliri (tahakkuk etmemiş finansman geliri) ve 951.215 TL vade farkı gideri (tahakkuk etmemiş finansman gideri) netlenerek "esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xiii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide kâr veya zarar tablosunda "genel yönetim giderleri" içerisinde sınıflandırılan 5.318.498 TL dava karşılıkları, "esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir. Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 220.269.635 TL (31 Aralık 2012: 164.658.323 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 26.721.553 TL (31 Aralık 2012: 31.498.033 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 18).

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde swapların gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3-NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2013	2012
Kasa	83.743	37.165
Bankalar		
-vadeli mevduatlar	225.815.921	152.624.102
-vadesiz mevduatlar	16.997.842	20.889.827
	242.897.506	173.551.094

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %8,37 (2012: %6,57), ABD Doları mevduatlar için %2,95 (2012: %2,47) ve Avro mevduatlar için %1,40'dır (2012:%1,48).

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 yıldan kısadır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Kasa ve bankalar	242.897.506	173.551.094
Eksi: Bloke mevduat	(12.545.297)	(26.751.834)
Eksi: Faiz tahakkukları	(185.617)	(34.207)
Nakit ve nakit benzeri değerler	230.166.592	146.765.053

Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 12.545.297 TL (2012: 26.751.834 TL) olup, Grup'un almış olduğu kredilere ilişkindir.

DİPNOT 4-FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Kısa vadeli borçlanmalar	4.868	158.345
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	206.444.281	227.744.067
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	206.449.149	227.902.412
Uzun vadeli borçlanmalar	1.845.729.285	1.231.021.886
Toplam finansal borçlar	2.052.178.434	1.458.924.298

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4-FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
TL	4.868	158.345	-	-	4.868	158.345
					4.868	158.345

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 26.888.950 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2012: 14.523.586 TL).

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ABD Doları	78.833.987	102.572.819	4,29	4,01	168.255.379	182.846.308
Avro	12.138.806	19.091.618	3,75	3,14	35.645.602	44.897.759
TL	2.543.300	-	12,05	-	2.543.300	-
					206.444.281	227.744.067

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ABD Doları (*)	761.444.661	646.124.199	5,48	5,39	1.602.959.511	1.129.589.168
Avro (**)	32.455.398	44.389.508	3,71	3,77	92.769.774	101.432.718
TL	150.000.000	-	12,05	-	150.000.000	-
					1.845.729.285	1.231.021.886

- (*) T. Garanti Bankası A.Ş. , Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 1.015.548.494 TL (475.822.749 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 22.191.828 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup, International Finance Corporation ("IFC")'ye olan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmında gösterilen 9.375.000 ABD Doları ve uzun vadeli borçlanmalarda gösterilen 65.625.000 ABD Doları kredi borcunu 22 Ocak 2014 tarihinde kredi yeniden yapılandırma çerçevesinde ödemiştir. Buna mukabil, Grup, 15 Ocak 2014 tarihinde T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı ve Kredi Bankası A.Ş., T.Vakıflar Bankası T.A.O. ve T.İş Bankası A.Ş. konsorsiyumundan 125.000.000 TL ve 20.000.000 ABD Doları tutarında benzer vade şartlarında uzun vadeli kredi kullanmıştır.
- (**) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 34.315.791 TL (11.685.950 Avro) olup bu krediye ilişkin 2.535.503 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4-FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Finansal borçlara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 14'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Vadesi 1-2 yıla kadar	365.659.693	147.180.834
Vadesi 2-3 yıla kadar	377.431.782	275.738.605
Vadesi 3-4 yıla kadar	192.187.365	283.791.178
Vadesi 4-5 yıla kadar	277.421.482	127.588.464
Vadesi 5 yıldan uzun	633.028.963	396.722.805
	1.845.729.285	1.231.021.886

Grup'un uzun vadeli borçlanmaların 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla kayıtlı değerleri ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	2013		2012	
	Kayıtlı değer	Makul değer	Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları	1.602.959.511	1.889.822.374	1.129.589.168	1.455.602.170
Avro	92.769.774	104.688.016	101.432.718	115.256.720
TL	150.000.000	145.505.889	-	-
	1.845.729.285	2.140.016.279	1.231.021.886	1.570.858.890

İskonto işleminin etkisinin önemli olmamasından dolayı kısa vadeli kredilerin kayıtlı değeri ile gerçeğe uygun değeri birbirine eşit olarak alınmıştır.

DİPNOT 5-TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Ticari Alacaklar

a) Kısa vadeli ticari alacaklar:

	2013	2012
Alicılar	88.521.959	84.678.009
Diğer kısa vadeli alacaklar	4.068.523	446.699
Alacak senetleri ve vadeli çekler	-	900.000
Eksi: Şüpheli Alacaklar Karşılığı	(7.524.230)	(6.835.997)
	85.066.252	79.188.711
Eksi: Vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri	-	(281.466)
	85.066.252	78.907.245

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5-TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, ticari alacakların vadesi bir aydan kısa olup vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2012: %5,56).

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Dönem başı-1 Ocak	6.835.997	174.570
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	1.732.463	6.661.427
Geçen dönem şüpheli ticari alacaklardan tahsilatlar	(925.147)	-
Cari dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar	(119.083)	-
Dönem sonu-31 Aralık	7.524.230	6.835.997

31 Aralık 2013 tarihi itibarı ile 7.524.230 TL (31 Aralık 2012: 6.835.997 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1-3 ay arası	163.459	917.054
3-12 ay arası	620.852	-
12 ay üzeri	6.739.919	5.918.943
Dönem sonu-31 Aralık	7.524.230	6.835.997

Grup'un alacak hesaplarını tahsil etmekteki geçmiş deneyimi, ayrılan karşılıklarda göz önünde bulundurulmuştur. Grup, olası tahsilat kayıpları için ayrılan karşılık dışında herhangi bir ek ticari alacak riskinin bulunmadığını düşünmektedir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarı ile 2.187.957 TL (31 Aralık 2012: 4.865.521 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
0-1 ay arası	1.519.731	3.008.696
1-3 ay arası	193.818	1.459.395
3-12 ay arası ve üzeri	474.408	397.430
Dönem sonu-31 Aralık	2.187.957	4.865.521

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5-TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

b) Uzun vadeli ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar:

	2013	2012
Uzun vadeli ticari alacaklar ⁽¹⁾	17.575.895	20.449.496

⁽¹⁾ Uzun vadeli ticari alacaklar Grup'un TEİAŞ ile mahsuplaşacağı 154KW elektrik iletim hattı bedellerinden oluşmaktadır.

c) Kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar:

	2013	2012
Satıcılar	106.953.168	69.083.268
Eksi: Vadeli alışlardan tahakkuk etmemiş finansman gideri	-	(221.894)
	106.953.168	68.861.374

d) Uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar:

	2013	2012
DSİ'ye borçlar ⁽¹⁾	123.975.785	115.894.568

⁽¹⁾ Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çınarcık Barajı Projesi kapsamında bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ'den 'inşaatı devam etme aşamasında olup devralınan' projeye ilişkin ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla birlikte, ilgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler TÜFE ile endekslenerek hesaplanmaktadır ve ödemeler 10 eşit taksitte yapılacaktır. Bilanço tarihi itibarıyla bu proje tamamlanmış olup, ilk taksidi 2015 yılında ödenmek üzere 123.975.785 TL (31 Aralık 2012: 115.894.568 TL) Grup'un uzun vadeli diğer ticari borçları altında kaydedilmiştir (Dipnot 23.b).

DİPNOT 6-DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Diğer alacaklar:

	2013	2012
Vergi dairesinden alacaklar	6.677.213	6.583.586
Diğer çeşitli alacaklar	365.428	148.881
	7.042.641	6.732.467

b) Diğer borçlar:

	2013	2012
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	12.565.293	5.554.855
Alınan depozito ve teminatlar	130.912	75.500
Diğer çeşitli borçlar	22.138	-
	12.718.343	5.630.355

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7-PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2013	2012
Gelecek aylara ait giderler	7.311.469	6.862.906
Verilen sipariş avansları	5.200.208	571.710
	12.511.677	7.434.616

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2013	2012
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar için verilen avanslar	50.978.170	385.011.890
Gelecek yıllara ait giderler	1.796.610	4.145.008
	52.774.780	389.156.898

DİPNOT 8-STOKLAR

	2013	2012
Yedek parçalar	15.017.550	11.679.272
Diğer hammadde	132.905	152.533
İşletme malzemeleri	45.407	62.824
	15.195.862	11.894.629

1 Ocak-31 Aralık 2013 hesap döneminde satışların maliyeti içerisinde giderleştirilen stok maliyeti 14.238.893 TL'dir (2012: 3.186.716 TL).

DİPNOT 9-DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2013	2012
Devreden KDV	17.847.420	18.301.427
Personel avansları	39.600	37.471
İş avansları	36.469	216.178
	17.923.489	18.555.076

b) Diğer duran varlıklar:

	2013	2012
Gelecek yıllarda indirilebilir KDV	123.513.256	111.599.976
	123.513.256	111.599.976

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10-FİNANSAL YATIRIMLAR

Bağlı ortaklıklar	2013	2012
Tasfiye halinde Aken BV (Dipnot 2.2)	1.988.942	1.988.942

DİPNOT 11-SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

Grup 19 Aralık 2012 tarihinde Akkök Sanayi ve Cez a.s. ile %45 oranında ortaklık sahibi olduğu iştiraki Akcez hisselerini 140 milyon ABD Doları bedelle Akkök Sanayi ve Cez a.s.'ye satmak üzere hisse devir sözleşmesi imzalamıştır.

26 Nisan 2013 tarihinde hisse devrine ilişkin tüm işlemler tamamlanmış ve hisselerin kontrolü devredilmiştir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla söz konusu satış amaçlı elde tutulan varlığın satışından elde edilen kâr diğer gelirler altında sınıflandırılmıştır (Dipnot 21).

Satış amaçlı elde tutulan varlıklar ile ilgili bilgiler aşağıdaki gibidir:

26 Nisan 2013					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem kârı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.609.991.992	1.065.197.459	683.158.279	50.389.340	45

31 Aralık 2012					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem kârı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.599.533.215	1.105.128.023	1.727.959.000	69.027.000	45

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12-MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	Girişler	Transferler	Çıkışlar	Değer Düşüklüğü	31 Aralık 2013
Maliyet:						
Arsalar	3.719.977	-	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	986.710.994	329.414	5.675.751	(2.593.763)	-	990.122.396
Binalar	73.663.624	193.150	1.754.276	(281.115)	-	75.329.935
Makine ve teçhizat ^(*) ^(**)	663.204.368	130.492	1.394.236	(86.779.393)	(35.533.970)	542.415.733
Motorlu taşıtlar	1.020.143	124.886	-	(141.721)	-	1.003.308
Döşeme ve demirbaşlar	8.149.863	923.929	-	(1.065.162)	-	8.008.630
Özel maliyetler	13.772.214	251.870	-	(874.197)	-	13.149.887
Yapılmakta olan yatırımlar ^(*) ^(**)	249.923.854	899.560.376	(8.824.263)	-	-	1.140.659.967
	2.000.165.037	901.514.117	-	(91.735.351)	(35.533.970)	2.774.409.833
Birikmiş amortisman:						
Yerüstü düzenleri	50.092.501	27.923.745	-	(2.468.438)	-	75.547.808
Binalar	3.657.125	1.867.579	-	(76.067)	-	5.448.637
Makine ve teçhizat	342.210.395	26.962.504	-	(75.130.579)	-	294.042.320
Motorlu taşıtlar	585.469	141.688	-	(100.806)	-	626.351
Döşeme ve demirbaşlar	4.974.499	588.214	-	(982.980)	-	4.579.733
Özel maliyetler	2.274.002	368.297	-	(874.197)	-	1.768.102
	403.793.991	57.852.027	-	(79.633.067)	-	382.012.951
Net defter değeri	1.596.371.046					2.392.396.882

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup'un Egemen İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali maliyetlerini içermektedir

(**) Grup'un önceki yıllarda tamamladığı yatırımlardan Himmetli, Feke1, Gökçaya, Bulam ve Burç hidroelektrik santrallerine ait ek maliyetlerinin aktifleştirmelerini içermektedir.

(***) Grup'un 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla faaliyetinin durdurulması kararı aldığı Çerkezköy Doğalgaz KÇ Santrali Aralık 2013 itibarıyla satılmıştır.

(****) İzmir İli Kemalpaşa İlçesi'nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrimiçi Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12-MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2012	Girişler	Transferler	Çıkışlar	Değer Düşüklüğü	31 Aralık 2012
Maliyet:						
Arsalar	3.719.977	-	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	622.517.054	3.107.311	361.134.291	(47.662)	-	986.710.994
Binalar	59.457.685	147.154	14.066.688	(7.903)	-	73.663.624
Makine ve teçhizat (**)	586.233.704	1.351.321	84.025.800	(2.806.457)	(5.600.000)	663.204.368
Motorlu taşıtlar	1.121.498	168.687	-	(270.042)	-	1.020.143
Döşeme ve demirbaşlar	7.329.227	906.921	-	(86.285)	-	8.149.863
Özel maliyetler	13.750.116	38.546	-	(16.448)	-	13.772.214
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	471.438.353	239.132.751	(459.226.779)	(1.420.471)	-	249.923.854
	1.765.567.614	244.852.691	-	(4.655.268)	(5.600.000)	2.000.165.037
Birikmiş amortisman:						
Yerüstü düzenleri	27.048.464	23.061.870	-	(17.833)	-	50.092.501
Binalar	1.987.933	1.671.168	-	(1.976)	-	3.657.125
Makine ve teçhizat	317.349.333	25.835.070	-	(974.008)	-	342.210.395
Motorlu taşıtlar	594.843	142.506	-	(151.880)	-	585.469
Döşeme ve demirbaşlar	4.551.501	478.446	-	(55.448)	-	4.974.499
Özel maliyetler	1.931.873	356.711	-	(14.582)	-	2.274.002
	353.463.947	51.545.771	-	(1.215.727)	-	403.793.991
Net defter değeri	1.412.103.667					1.596.371.046

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un, Feko 1, Gökkaya, Himmetli ve Kemah Hidroelektrik Santralleri ve Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

(**) Grup'un yapılmakta olan yatırımlarından Himmetli, Feko1 ve Gökkaya Hidroelektrik santralleri tamamlanarak aktifleştirilmiştir. Ayrıca daha önceki yıllarda aktifleşen Kemalpaşa santralinin geliştirme projesi maliyetleri de aktifleştirilmiştir.

(***) Tekirdağ İli Çerkezköy İlçesi'nde bulunan Çerkezköy Doğalgaz KÇ Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak

31 Aralık 2014 günü itibarıyla durdurulması karar alınmıştır.11.466.010 TL tutarındaki Çerkezköy buhar türbini için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 5.600.000 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır (Dipnot 21).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12-MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 57.273.035 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 50.996.119 TL) satılan malın maliyetine, 578.992 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 549.652 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen 123.424.171 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2012: 12.682.685 TL).

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 14'de belirtilmiştir.

DİPNOT 13-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
Maliyet				
Haklar	7.593.118	161.289	(1.017.727)	6.736.680
Lisanslar	127.283.452	-	(112.021)	127.171.431
	134.876.570	161.289	(1.129.748)	133.908.111
Birikmiş amortisman				
Haklar	2.398.477	593.939	(304.042)	2.688.374
Lisanslar	8.408.607	1.736.654	(112.020)	10.033.241
	10.807.084	2.330.593	(416.062)	12.721.615
Net defter değeri	124.069.486			121.186.496
	1 Ocak 2012	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2012
Maliyet				
Haklar	7.310.587	300.722	(18.191)	7.593.118
Lisanslar	127.295.167	-	(11.715)	127.283.452
	134.605.754	300.722	(29.906)	134.876.570
Birikmiş amortisman				
Haklar	1.832.697	583.971	(18.191)	2.398.477
Lisanslar	6.375.356	2.044.966	(11.715)	8.408.607
	8.208.053	2.628.937	(29.906)	10.807.084
Net defter değeri	126.397.701			124.069.486

Cari dönem amortisman giderinin 320.903 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 313.596 TL) satılan malın maliyetine, 2.009.690 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2012: 2.315.341 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14-KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

14.1 Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2013 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülükler karşı gerekli gördüğü karşılıkları ayırmaktadır.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla ayrılan dava karşılık tutarı 11.106.365 TL'dir (31 Aralık 2012: 12.654.676 TL).

	2013	2012
Dava karşılığı ^(*)	11.106.365	12.654.676
Maliyet giderleri karşılığı ^(*)	55.442	134.805
Diğer karşılıklar	-	3.300.000
	11.161.807	16.089.481

^(*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

^(*) Grup'un dava karşılıkları genel olarak müteselsil sorumluluk nedeniyle Grup aleyhine açılmış olan işçi davalarına ve kamulaştırma davalarına ilişkindir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	134.805	919.048
Cari dönem maliyet gider karşılığı	2.198.491	93.420
Konusu kalmayan gider karşılığı	-	(347.516)
Ödenen maliyet giderleri	(2.277.854)	(530.147)
	55.442	134.805

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Dava karşılığı açılış bakiyesi	12.654.676	2.778.855
Cari dönem dava karşılığı	535.802	9.875.821
Konusu kalmayan dava karşılığı (Dipnot 21)	(2.084.113)	-
	11.106.365	12.654.676

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14-KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.1 Diğer Kısa vadeli karşılıklar (Devamı)

Diğer karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Diğer karşılıkların açılış bakiyesi	3.300.000	12.219.000
Cari dönem karşılığı	-	3.300.000
Ödenen diğer karşılıklar	-	(12.219.000)
Konusu kalmayan diğer karşılıklar ⁽¹⁾	(3.300.000)	-
	-	3.300.000

⁽¹⁾ Grup'un bağlı ortaklığı Mem Enerji Bulam santralinde meydana gelen hasar nedeniyle 2012 yılında ayırdığı 3.000.000 TL karşılık ve 300.000 TL tutarındaki TRT payı karşılığı 2013 yılında iptal edilmiştir (Dipnot 21).

14.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

	2013			2012	
	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	156.363.666	156.363.666	123.075.264	123.075.264
Verilen teminat mektupları	Avro	400.000	1.174.600	200.000	470.340
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.053.798	194.336.122	11.256.000	20.064.946
			351.874.388		143.610.550

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başlıca EPDK'ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) verilen ve doğalgaz alımına istinaden doğalgaz temin edilen firmalara verilen teminat mektuplarından ve teminat senetlerinden oluşmaktadır.

b. Alım taahhütleri

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında şirketimiz 2013 yılı için yaklaşık 866.624.298 kWh enerji tedarik etmeyi taahhüt etmiştir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 867.502.469 kWh enerji tedarik edilmiştir.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2013 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 233.400.000 Sm³'dür. 2013 yılı asgari alım taahhüt miktarı 114.750.000 Sm³ dür. Grubun 2013 yılından kalan eksik çekişi 10.917.001 Sm³'dür. Grubun yaptığı doğal gaz anlaşması gereğince 2013 yılından kalan eksik çekişe gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı tanınmıştır. Bu hak ile 2013 yılından kalan eksik çekiş grubun bulunduğu Organize Sanayi Bölgesine devir edilmiş olup, bu devir ile taahhüt yerine getirilecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 14-KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	2013		2012	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	106.618.002	106.618.002	68.809.840	68.809.840
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	13.950.958	29.775.529	14.452.392	25.762.834
Alınan teminat mektupları	Avro	77.599.873	227.872.026	78.768.049	185.238.821
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.879.510	535.259	1.536.623
			366.145.067	281.348.118	

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	2013		2012	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı ⁽¹⁾	ABD Doları	291.053.798	621.196.122	211.256.000	376.584.946
	TL	156.363.666	156.363.666	123.075.264	123.075.264
	Avro	19.876.583	58.367.586	19.676.583	46.273.420
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı ⁽²⁾	ABD Doları	884.000.000	1.886.721.200	884.000.000	1.575.818.400
	Avro	56.000.000	164.444.000	56.000.000	131.695.200
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı			-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	ABD Doları		-	-	-
			2.887.092.574	2.253.447.230	

⁽¹⁾ 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji ile International Finance Corporation ("IFC") arasında akdedilen 24 Haziran 2010 tarihli Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere 27 Ağustos 2010 tarihinde IFC lehine her biri 100.000.000 ABD Doları bedelle, İzmir İli, Kemalpaşa İlçesi, Ulucak Köyü, Kirovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: L18B03C4A-L18B03D03DB, Ada No: 534, Parsel No: 11'de kayıtlı 51.078,79 m² yüzölçümlü arsa niteliğindeki gayrimenkulün tamamı ile; Bilecik İli, Bozüyük İlçesi, yeni mahallesi, Yaftı Mevkii'nde vaki ve kain ve Bilecik Bozüyük Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: 30L1, Ada No: 45, Parsel No:21'de kayıtlı 11.923,64 m² yüzölçümlü prefabrik fabrika binaları, karkas idari bina, sosyal tesisler, müştemilatı ve arsası niteliğindeki gayrimenkulün tamamı üzerinde birinci derece ve birinci sırada üst limit ipotek tesis edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14-KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler (Devamı)

Buna ek olarak İşbankası nezdinde açılmış olan Borç Servisi Rezerv hesabı üzerinde IFC lehine rehin edilmek üzere IFC ile "Hesap Rehin Sözleşmesi" imzalanmıştır. IFC ve Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında, Akocak ve Uluabat sigortalardan doğacak alacaklar üzerinde (üçüncü şahıs sorumluluk sigortası hariç) "Alacak Temlikli Sözleşmeleri" imzalanmış, IFC, Akocak ve Uluabat Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde dâni mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, 22 Ocak 2014 tarihinde IFC kredisinin tamamını geri ödemiş olup, yukarıda bahsedilen teminat, rehin ve ipoteklerin kaldırılması için gerekli işlemlere başlanmıştır. Kredisinin geri ödenmesini müteakip IFC lehine tesis edilen tüm TRİ'ler 2014 yılı içinde kaldırılacaktır.

Akenerji'nin Ayyıldız Rüzgar Santralinin finansmanının sağlanması amacıyla Akenerji ve HSBC plc arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılan 19.476.583 EURO tutarındaki 10 yıl vadeli kredisinin teminatını teşkil etmek üzere makine teçhizat rehni banka lehine verilmiştir.

Geride kalan 351.874.388 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(*) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, %100 oranında iştiraki bulunan Akkur Enerji tarafından "Burç Bendi" ve "Feke 1" Hes Projelerinin yatırım ihtiyaçlarının finansmanının sağlanması amacıyla söz konusu şirket ile National Bank of Greece S.A. London Şubesi arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 7 yıl vadeli, 2 yıl geri ödemesiz 75.000.000 ABD Doları tutarında kredisinin geri ödenmesini teminatını teşkil etmek üzere Akkur Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi ile Akkur Enerji arasında "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi" ve Burç Bendi ve Feke 1 Hidroelektrik Santralleri üzerinde "Makine ve Teçhizat Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlandıktan sonra "Üst Hakkı İpoteki" tesis edilmiş ile birlikte Ticari İşletme Rehni ve Makine Teçhizat rehni kaldırılacaktır.

Buna ek olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi Burç Bendi ve Feke 1 Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde dâni mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacıyla söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredisinin, özkaynak katkısı, Borç Servis Karşılama oranının desteklenmesi, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak MEM Enerji ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında "Hisse Rehin Sözleşmesi" (MEM Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir), "Hesap Rehin Sözleşmesi", "Alacak Temlikli Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırmaların tamamlanması ile birlikte "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi", "İpotek Sözleşmesi (Üst Hakkı)" ve "İpotek Sözleşmesi" imzalanacaktır.

Buna ek olarak ilgili projelerin sigorta poliçelerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. dâni mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

11 Ekim 2011 tarihinde Akenerji'nin, %100 oranında iştiraki bulunan Egemer Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne ait yaklaşık 900 MWm/882MWe kurulu güçte olacak Egemer-Erzin Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali Projesi için 12 yıl vadeli ve 651 milyon Amerikan Doları tutarındaki kredi T. Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumu tarafından proje finansmanı olarak sağlanmış olup, buna ilişkin sözleşmeler akdedilmiştir. Akenerji ilgili finansmanda; proje tamamlama tarihine kadar sermaye katılımı, artan proje maliyetini karşılama ve proje tamamlama; proje tamamlandıktan sonra ise tahakkuk etmiş borç yükümlülüğünün

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 14-KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler (Devamı)

Egemen'in karşılamadığı kısmını karşılama olmak üzere Egemen lehine garantör olmuş, bu konuda bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi", "Hesap Rehin Sözleşmesi", "Alacak Rehin Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanınca bunlara ek olarak Kredi Veren lehine "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilecektir. Ayrıca projenin sigorta poliçelerinde kredi verenlerin teminat temsilcisi olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %349'dur (31 Aralık 2012: %239).

DİPNOT 15-TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	2013		2012	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	1.524.408.373	43.100.260	621.247.430	61.091.914
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	172.044.390	(4.303.365)	-	-
	1.696.452.763	38.796.895	621.247.430	61.091.914

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise makul değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım işlemleri oluşturmaktadır.

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kâr/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle özet konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" altında göstermektedir.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15-TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kâr veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kâr veya zarar olarak özet konsolide finansal tablolara yansıtılır.

31 Aralık 2013 itibarıyla Grup'un 22.224.209 Avro alım taahhüdü karşılığında 30.031.861 ABD Doları vadeli döviz satış taahhüdü ile 20.000.000 ABD doları alım taahhüdü karşılığında 42.686.000 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

Faiz oranı swap işlemlerinin dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıda gösterilmiştir:

	2013	2012
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	61.091.914	41.921.415
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal gider	1.076.036	386.686
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen		
- Finansal riskten korunma fonu	(16.357.753)	17.686.186
Bilanço ile ilişkilendirilen		
- Yapılmakta olan yatırımlar	(2.709.937)	1.097.627
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	43.100.260	61.091.914

DİPNOT 16-ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	2013	2012
Personele ait ödenecek vergiler	607.423	597.011
Ödenecek SSK primleri	497.306	462.887
Personele borçlar	23.336	38.206
	1.128.065	1.098.104

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2013	2012
Prim karşılığı	2.087.346	1.786.920
Ücretli izin karşılığı	634.587	625.335
	2.721.933	2.412.255

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16-ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların açılış bakiyesi	2.412.255	674.595
Cari dönem karşılığı	2.201.635	1.801.385
Ödenen karşılıklar	(1.764.167)	(63.725)
Konusu kalmayan karşılıklar	(127.790)	-
	2.721.933	2.412.255

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	2013	2012
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	1.411.684	1.673.875
	1.411.684	1.673.875

Grup'un kıdem tazminatı yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak itibariyle	1.673.875	955.285
Hizmet maliyeti	292.135	1.102.102
Yıl içinde iptal edilen karşılıklar	(458.485)	-
Faiz maliyeti	61.431	23.882
Ödenen tazminatlar	(359.764)	(524.220)
Aktüeryal kayıp	202.492	116.826
31 Aralık itibariyle	1.411.684	1.673.875

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde ayrılmaktadır.

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup'la ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet yılını (kadınlarda 20) dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle 3.254,44 TL (31 Aralık 2012: 3.033,98 TL) ile sınırlandırılmıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16-ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır. KGK tarafından yayımlanan TMS/TFRS'er, Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır

	2013	2012
İskonto oranı (%)	3,67	2,50
Emeklilik olasılığı (%)	93,00	92,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için 1 Ocak 2014 tarihinden itibaren geçerli olan 3.438,22 TL (1 Ocak 2013: 3.129,25 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

DİPNOT 17-ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	2013	2012
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	375.814.000

Şirket'in 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse (%)	2013	Hisse (%)	2012
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	140.409.411
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	76.789.568
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	63.619.843
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	94.995.178
	100	729.164.000	100	375.814.000
Sermaye farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		477.802.910

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17-ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Sermaye artışı

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla sermayesini 375.814.000 TL'den 729.164.000 TL'ye arttırmıştır. Bu artışın 353.035.872 TL tutarındaki kısmı geçmiş yılda ödenen sermaye avansından karşılanmış, geriye kalan 314.128 TL ise 2013 yılı içerisinde nakden ödenmiştir.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan hisse senetleri ihraç primleri, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl kârları

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	11.803.700	11.803.700

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net kârın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan kârın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: IV. No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kâr dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kâr tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem kârlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5 inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirilmeden sermaye artırımını yapan ve bu nedenle payları "eski" ve "yeni" şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem kârından temettü dağıtacaklarını, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

Şirket'in yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem kârı ve kâr dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynak bulunmamaktadır (31 Aralık 2012: 13.585.642 TL'dir).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18-VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	2013	2012
Cari dönem kurumlar vergi gideri	6.304.119	2.294.307
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(5.805.264)	(303.453)
Dönem kârı vergi yükümlülüğü (net)	498.855	1.990.854

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2013 ve 2012 yılları için %20'dir.

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali kârları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

31 Aralık tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2013	2012
Cari dönem vergi gideri	(1.666.905)	(2.717.128)
Ertelenen vergi geliri	42.726.800	2.903.149
Toplam vergi	41.059.895	186.021

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kâr üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Vergi öncesi kâr /(zarar)	(190.816.934)	49.867.601
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	38.163.387	(9.973.520)
İstisnaların etkisi	(1.014.016)	5.675.782
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan birikmiş zararlar ⁽¹⁾	(5.694.107)	(1.443.212)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararlarının etkisi	9.029.157	3.486.381
Diğer	575.474	2.440.590
Cari dönem vergi geliri	41.059.895	186.021

⁽¹⁾ Konsolidasyon kapsamına giren ve 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin Vergi Usul Kanunu gereğince vergi matrahı bulunmayıp cari yıl zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan şirketlerin etkisidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18-VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2012: %20).

	2013	2012
Ertelenen vergi varlıkları	93.346.269	62.189.713
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(52.215)	(8.299.739)
Ertelenen vergi varlıkları, net	93.294.054	53.889.974

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/ (yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/ (yükümlülükleri)	
	2013	2012	2013	2012
Devreden mali zararlar	(220.269.635)	(164.658.323)	44.053.927	32.931.665
Türev finansal araçlar	(38.796.895)	(61.091.914)	7.759.379	12.218.382
Yatırım indirimi	(55.283.362)	(54.380.005)	11.056.672	10.876.001
Dava karşılıkları	(11.106.365)	(12.654.676)	2.221.273	2.530.935
Proje iptal karşılığı	(6.479.445)	(5.659.860)	1.295.889	1.131.972
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	-	(5.600.000)	-	1.120.000
HES hasar karşılığı	-	(3.000.000)	-	600.000
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.411.684)	(1.673.875)	282.337	334.775
Şüpheli ticari alacak karşılığı	(163.459)	(917.054)	32.692	183.411
Kullanılmamış izin karşılığı	(634.587)	(625.335)	126.917	125.067
TRT payı karşılığı	-	(300.000)	-	60.000
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	-	(250.119)	-	50.024
Maddi duran varlıklar	(131.124.417)	37.455.405	26.224.883	(7.491.081)
Kredi komisyonu	2.535.503	3.803.254	(507.101)	(760.651)
EPDK harç karşılığı	(1.648.586)	-	329.717	-
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	240.034	-	(48.007)
Prim karşılığı	(2.087.346)	(137.403)	417.469	27.481
Ertelenen vergi varlıkları, net	93.294.054	53.889.974	93.294.054	53.889.974

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18-VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak itibarıyla	53.889.974	47.449.588
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	42.923.215	2.903.149
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen		
- Finansal riskten korunma fonu (net)	(3.519.135)	3.537.237
31 Aralık itibarıyla	93.294.054	53.889.974

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Ertelenen vergi varlıkları:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	78.886.420	43.807.666
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	14.459.849	18.382.047
	93.346.269	62.189.713
Ertelenen vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(52.215)	(808.658)
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	-	(7.491.081)
	(52.215)	(8.299.739)

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 220.269.635 TL (31 Aralık 2012: 164.658.323 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 26.721.553 TL (31 Aralık 2012: 31.498.033 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2014	104.569
2015	15.585.627
2016	113.704.896
2017	7.254.508
2018	83.620.035
	220.269.635

Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmede gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2016	1.529.476
2017	3.492.077
2018	21.700.000
	26.721.553

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 19-HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2013	2012
Satış gelirleri	771.837.927	806.910.118
Satışlardan iadeler (-)	(809.363)	(4.928.766)
Hasılat (Net)	771.028.564	801.981.352
Satışların maliyeti (-)	(621.594.161)	(663.360.142)
Brüt Kâr	149.434.403	138.621.210

DİPNOT 20-ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	2013	2012
İlk madde malzeme gideri	514.247.578	566.930.053
Amortisman ve itfa gideri ⁽¹⁾	60.182.620	54.174.708
Personel giderleri ⁽²⁾	25.977.001	23.444.884
Genel üretim gideri	17.118.753	22.212.389
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	14.238.893	3.186.716
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	7.288.961	8.691.501
Sigorta giderleri ⁽³⁾	7.103.147	6.270.879
Çeşitli vergi giderleri	3.712.593	2.191.905
Kira giderleri ⁽⁴⁾	1.922.360	2.296.045
Büro giderleri	1.803.098	1.913.739
Bilgi işlem giderleri	1.861.108	1.912.823
Taşıt araçları giderleri	1.783.440	1.500.568
Seyahat giderleri	1.024.210	873.008
Reklam giderleri	552.151	552.063
EPDK lisans gideri	187.780	274.968
Diğer giderler	6.451.816	10.600.988
Toplam	665.455.509	707.027.237

⁽¹⁾ Amortisman ve itfa giderlerinin 57.593.938 TL (31 Aralık 2012: 51.309.715 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.588.682 TL (31 Aralık 2012: 2.864.993 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

⁽²⁾ Personel giderlerinin 11.283.145 TL (31 Aralık 2012: 12.991.009 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 14.693.856 TL (31 Aralık 2012: 10.453.875 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

⁽³⁾ Sigorta giderlerinin 6.896.892 TL (31 Aralık 2012: 5.901.015 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 206.255 TL (31 Aralık 2012: 369.864 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

⁽⁴⁾ Kira giderlerinin 214.963 TL (31 Aralık 2012: 829.245 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.707.397 TL (31 Aralık 2012: 1.466.800 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 21-ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	2013	2012
Konusu kalmayan diğer karşılıklar ⁽¹⁾	7.291.188	6.220.468
İştirak satış kârı	6.702.460	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	1.234.112	2.696.205
Vade farkı geliri ⁽²⁾	618.641	475.719
Sigorta hasar bedeli	416.531	1.847.563
Tazminat gelirleri	368.370	492.221
Hurda satışları	310.111	261.022
Risk paylaşım geliri ⁽³⁾	136.418	2.541.001
Karbon sertifikası geliri	95.519	204.454
Diğer gelir ve kârlar	1.867.548	1.400.887
Toplam	19.040.898	16.139.540

⁽¹⁾ 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 7.291.188 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 3.000.000 TL'si Bulam Santrali hasar karşılığından, 2.084.113 TL'si dava karşılığından, 925.147 TL'si şüpheli ticari alacak karşılığından, 300.000 TL'si TRT payı karşılığından, 557.590 TL'si kadem tazminatı karşılığından, 105.037 TL'si izin karşılığından ve 319.301 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır. (31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla 6.220.468 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 5.301.761 TL'si dava karşılığından, 479.389 TL'si prim karşılığından, 347.516 TL'si maliyet gider karşılığından, 28.077 TL'si kadem tazminatı karşılığından ve 63.725 TL'si izin karşılığından oluşmaktadır.)

⁽²⁾ Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2012: %1,40).

⁽³⁾ Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("SEDAŞ") ile, Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ile, Elektra Enerji Toptan Satış ve İthalat İhracat A.Ş. ile, Limak Enerji Ticareti A.Ş. ile, Meram Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ile ve 2M Enerji Toptan Elektrik Ticaret A.Ş. ile imzalanan "Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	2013	2012
Sabit kıymet değer düşüklüğü karşılığı ⁽¹⁾	35.533.970	5.600.000
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	4.002.466	1.266.168
Çerkezköy santrali giderleri ⁽²⁾	3.525.278	-
Şüpheli ticari alacak karşılığı	1.732.463	6.661.427
Proje giderleri ⁽³⁾	819.585	-
Dava karşılıkları	535.802	9.875.821
Karşılık giderleri	-	4.962.042
Diğer gider ve zararlar	2.781.655	978.427
Toplam	48.931.219	29.343.885

⁽¹⁾ İzmir İli Kemalpaşa İlçesi'nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz KÇ Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır. (31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali için 5.600.000 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır.)

⁽²⁾ 31 Aralık 2013 itibarıyla satılan Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 2013 yılı sabit giderlerinden oluşmaktadır.

⁽³⁾ Şirket'in Çamlica ve Salihler RES projeleri lisans ihalesi aleyhte sonuçlanmış olup, proje maliyetleri için 819.585 TL karşılık ayrılmıştır. Grup, karşılık tutarının tazmini için ilgili taraflar hakkında yasal yollara başvurmuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22-YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

	2013	2012
Sabit kıymet satış kârı	13.695.250	-
Finansal yatırımlardan temettü geliri	302.518	-
Toplam	13.997.768	-

b) Yatırım faaliyetlerinden giderler:

	2013	2012
Sabit kıymet satış zararı	-	1.806.824
Toplam	-	1.806.824

DİPNOT 23-FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	2013	2012
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	40.396.907	59.405.434
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	5.450.556	4.660.165
Toplam	45.847.463	64.065.599

b) Finansman giderleri:

	2013	2012
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	262.065.073	33.359.154
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	56.198.609	58.003.997
Diğer finansal giderler ⁽¹⁾	8.081.217	2.777.793
Toplam	326.344.899	94.140.944

⁽¹⁾ Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır (Dipnot 5.d).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24-İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	2013	2012
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") ⁽¹⁾	5.615.800	-
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") ⁽²⁾	783.357	734.075
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") ⁽³⁾	466.341	431.208
BSH Ev Aletleri San.ve Tic.A.Ş.("BSH") ⁽³⁾	-	1.216.341
EczacıbaşıYapı Gereçleri San.ve Tic.A.Ş.("Eczacıbaşı") ⁽³⁾	-	1.011.901
Demirer Kablo Tesisleri San.ve Tic.A.Ş.("Demirer") ⁽³⁾	-	241.995
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	-	11.201
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.("Akkök")	-	6.608
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	-	3.360
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.("Sedaş")	-	862.959
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş. ("Akkim")	-	308.167
Diğer	128.865	343.514
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman geliri	-	(10.973)
	6.994.363	5.160.356

⁽¹⁾ Enerji satışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

⁽²⁾ Grup, Sepaş'a, Akiş'e, Üçgen'e, elektrik satmaktadır. Bu alacaklar müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

⁽³⁾ Grup 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2013 yılı için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2012: %6).

b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	2013	2012
Sedaş	343.721	515.496
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.("Akcez")	-	122.872
	343.721	638.368

İlişkili taraflardan finansal alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, TL alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %10,70, ABD Doları alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %3,89, Avro alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %3,83'dür (31 Aralık 2012:TL Alacaklar için: %8,50, ABD Doları ve Avro alacaklar için: %3,50).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24-İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	2013	2012
Aksa ⁽¹⁾	8.677.148	2.858.927
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği ⁽²⁾	809.566	618.154
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") ⁽³⁾	656.957	5.041.496
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") ⁽⁴⁾	581.699	448.140
Cez a.s. ⁽⁵⁾	535.239	428.647
Akkök ⁽⁶⁾	474.844	985.859
Sedaş ⁽⁷⁾	363.228	436.404
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	159.416	128.579
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB") ⁽⁸⁾	-	5.565.867
Diğer	54.554	40.797
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman gideri	-	(23.102)
	12.312.651	16.529.768

⁽¹⁾ Grup'un elektrik alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

⁽²⁾ Grup'un almış olduğu danışmanlık borçlarından oluşmaktadır.

⁽³⁾ Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan doğan borçlarından oluşmaktadır.

⁽⁴⁾ Grup'un bilgi işlem hizmet borçlarından oluşmaktadır.

⁽⁵⁾ Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi 1 Ocak 2013 itibarıyla "İlişkili" kapsamından çıkmıştır.

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur. (31 Aralık 2012: % 6).

d) İlişkili taraflara diğer borçlar

	2013	2012
AKEN B.V.	2.936.500	-
	2.936.500	-

İlişkili taraflara diğer borçlar tasfiye halindeki Aken BV.'nin sermayesine istinaden gönderdiği tutardan oluşmaktadır. 2014 yılında tasfiye işlemlerinin sonuçlanmasıyla ilgili tutar iştirak tutarıyla netleştirilecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24-İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak-31 Aralık 2013 ve 2012 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	2013	2012
Sepaş ^(*)	39.481.395	-
Akiş ^(**)	8.359.689	-
Üçgen ^(**)	4.938.396	5.036.756
Akkim ^(**)	210.888	2.832.223
Aksa	53.729	60.842
Sedaş	44.289	99.323.501
Akcez	5.578	254.267
Akport Tekirdağ Liman İşletmesi A.Ş.	-	80.880
BSH ^(***)	-	11.401.782
Eczacıbaşı ^(***)	-	8.692.160
Demirer ^(***)	-	2.762.394
Diğer	866.539	7.842.527
	53.960.503	138.287.332

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

(**) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışını içermektedir.

(***) Grup 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

b) İlişkili taraflara yapılan diğer işlemler

	2013	2012
Akkök ^(*)	125.930.000	-
Cez a.s. ^(*)	125.930.000	-
	251.860.000	-

(*) 26 Nisan 2013 tarihinde Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin yarısı 70 milyon ABD Dolar karşılığında Akkök'e, geri kalanı da aynı tutar karşılığında Cez a.s.'ye satılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24-İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	2013	2012
Aksa ⁽¹⁾	48.591.534	20.517.540
Sepaş ⁽²⁾	9.897.903	-
Dinkal ⁽³⁾	7.670.404	7.483.602
Cez a.s. Turkey Daimi Tem ⁽⁴⁾	6.859.318	6.828.024
Akkök ⁽⁵⁾	5.307.388	9.596.021
Cez Trade Bulgaria EAD ⁽⁶⁾	3.361.303	1.642.566
Aktek ⁽⁷⁾	3.192.449	4.223.128
Akhan Bakım ⁽⁸⁾	1.724.591	1.457.747
Cez a.s. ⁽⁹⁾	440.905	3.112.077
Ak-pa	217.281	192.765
Akkim	136.554	408.647
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	123.911	-
Sedaş	3.134	403.682
ÇOSB ⁽¹⁰⁾	-	57.633.451
Akcez	-	1.243.108
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	-	3.135.734
Üçgen	-	84.178
Diğer	2.565	352.423
	87.529.240	118.314.693

⁽¹⁾ Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.

⁽²⁾ Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

⁽³⁾ Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan oluşmaktadır.

⁽⁴⁾ Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

⁽⁵⁾ Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtımlarından oluşmaktadır.

⁽⁶⁾ Grup'un bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.

⁽⁷⁾ Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

⁽⁸⁾ Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi, 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

iii) 1 Ocak-31 Aralık 2013 ve 2012 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	2013	2012
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	2.811.845	3.204.421
İkramiye	1.993.755	1.360.634
Huzur hakkı	1.073.899	789.593
	5.879.499	5.354.648

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 25-PAY BAŞINA KAZANÇ

Konsolide kâr veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net kârın ilgili dönem içinde çıkarılmış hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

	2013	2012
Net dönem (zararı)/ kâr	(127.081.836)	81.115.772
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	729.164.000	375.814.000
1.000 adet pay başına (kayıp)/ kazanç	(174)	216

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetlerinin her birinin nominal bedelinin 1 Kr olduğu öngörülmüştür.

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; likidite riski, piyasa riski (kur riski, faiz oranı riski), kredi riski ve fonlama riskidir.

Grup'un risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamaktadır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan da yararlanmaktadır.

Finansal risk yönetimi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde Akenerji'nin Finansman Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Finansman Müdürlüğü, Grup'un diğer birimleri ile yakın işbirliği kurmakta, finansal risklerin tespit edilip değerlendirilmesi ve riskten korunmasını sağlamaktadır.

(a) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik yapısından dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablo Grup'un bilanço tarihi itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için maruz kalacağı nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate almaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler⁽¹⁾⁽²⁾:

2013	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	2.052.178.434	2.602.079.664	51.978.990	247.138.725	1.550.205.328	752.756.621
Ticari borçlar	243.241.604	243.241.604	117.617.233	1.648.586	49.590.314	74.385.471
Diğer borçlar	15.870.961	15.870.961	15.521.901	132.942	216.118	-
	2.311.290.999	2.861.192.229	185.118.124	248.920.253	1.600.011.760	827.142.092

2012	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	1.458.924.298	1.631.907.237	41.261.641	224.342.903	939.965.835	426.336.858
Ticari borçlar	201.285.710	201.530.706	85.636.138	-	11.589.457	104.305.111
Diğer borçlar	5.906.296	5.906.296	5.552.838	77.517	275.941	-
	1.666.116.304	1.839.344.239	132.450.617	224.420.420	951.831.233	530.641.969

⁽¹⁾ Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemişlerdir.

⁽²⁾ Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlardır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

Türev finansal varlık ve yükümlülükler:

2013	Defter değeri	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlanmalar	43.100.260	426.492	22.812.028	19.861.740	-
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	(4.303.365)	(4.303.365)	-	-	-
Net	38.796.895	(3.876.873)	22.812.028	19.861.740	-
2012	Defter değeri	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlanmalar	61.091.914	610.935	15.068.133	45.412.846	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(b) Piyasa Riski

Faiz oranı riski

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle ve faiz swapları yoluyla yönetilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	2013	2012
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	225.815.921	152.624.102
Ticari alacaklar	109.636.510	104.517.097
Diğer alacaklar	7.722.456	7.665.990
Finansal borçlanmalar	168.679.993	90.713.212
Ticari borçlar	119.265.819	85.391.142
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal borçlanmalar	1.883.498.441	1.368.211.086
Ticari borçlar	123.975.785	115.894.568

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Aralık 2013 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem kârı yaklaşık 564.889 TL (2012: 1.104.568 TL) daha düşük/yüksek olacaktır.

Kur riski

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Yabancı para cinsinden gösterilen varlıklar ve yükümlülükler alım satım taahhütleriyle beraber Grup'un kur riskine maruz kalmasına neden olmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Varlıklar	287.024.624	495.318.146
Yükümlülükler	2.048.127.142	1.633.614.869
Net yabancı para pozisyonu	(1.761.102.518)	(1.138.296.723)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	2013				2012			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	133.340.045	59.142.420	2.407.598	12.094	105.147.153	42.352.159	12.607.979	3
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	979.126	67.228	284.570	-	712.358	8.124	282.105	12.000
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	343.721	-	117.051	-	286.620	-	121.879	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	79.436	24.150	9.499	-	11.031	4.150	1.545	-
Dönen Varlıklar	134.742.328	59.233.798	2.818.718	-	106.157.162	42.364.433	13.013.508	12.003
Diğer Duran Varlıklar	152.282.296	11.138.201	43.762.994	-	389.160.984	10.964.249	157.169.755	-
Duran Varlıklar	152.282.296	11.138.201	43.762.994	-	389.160.984	10.964.249	157.169.755	-
Toplam Varlıklar	287.024.624	70.371.999	46.581.712	12.094	495.318.146	53.328.682	170.183.263	12.003
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	203.900.981	78.833.987	12.138.806	-	227.744.066	102.572.819	19.091.618	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	123.698.232	3.222.689	39.435.068	290.189	21.158.349	5.337.210	4.951.413	-
Ertenmiş Gelirler	15.017	7.036	-	-	128.347.200	72.000.000	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	55.442	-	18.880	-	134.805	-	57.322	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	327.669.672	82.063.712	51.592.754	290.189	377.384.420	179.910.029	24.100.353	-
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.720.456.616	761.444.661	32.455.398	-	1.256.171.802	646.124.199	44.389.508	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	854	400	-	-	58.647	32.900	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.720.457.470	761.445.061	32.455.398	-	1.256.230.449	646.157.099	44.389.508	-
Toplam Yükümlülükler	2.048.127.142	843.508.773	84.048.152	290.189	1.633.614.869	826.067.128	68.489.861	-
Net Yabancı Para Varlık(Yükümlülük) Pozisyonu	(1.761.102.518)	(773.136.774)	(37.466.440)	(278.095)	(1.138.296.723)	(772.738.446)	101.693.402	12.003

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kâr/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	31 Aralık 2013	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(165.010.582)	165.010.582
ABD Doları Net Etki	(165.010.582)	165.010.582
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(11.002.020)	11.002.020
Avro Net Etki	(11.002.020)	11.002.020
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(97.650)	97.650
Diğer Net Etki	(97.650)	97.650
Toplam Net Etki	(176.110.252)	176.110.252
	31 Aralık 2012	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(137.748.355)	137.748.355
ABD Doları Net Etki	(137.748.355)	137.748.355
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	23.915.237	(23.915.237)
Avro Net Etki	23.915.237	(23.915.237)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	3.445	(3.445)
Diğer Net Etki	3.445	(3.445)
Toplam Net Etki	(113.829.673)	113.829.673

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır.

(d) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlarına fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektedir.

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak takip etmektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da Grup tarafından takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımlarının finansmanını fonlama riskinde belirtildiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır. Yatırımların tamamlanma dönemleri ve bu yatırımlardan sağlanacak nakit akımları Grup tarafından sermaye risk yönetimi kapsamında değerlendirilmekte ve takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımların tamamlanmasını takip eden dönemlerde net borç/toplam sermaye oranında önemli ölçüde azalma beklemektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Ticari ve ilişkili taraflara borçlar	243.241.604	201.285.710
Toplam finansal borçlanmalar	2.052.178.434	1.458.924.298
Diğer borçlar	15.870.961	5.906.296
Toplam borçlar	2.311.290.999	1.666.116.304
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 3)	(242.897.506)	(173.551.094)
Net borç	2.068.393.493	1.492.565.210
Toplam özkaynaklar	828.027.582	944.434.149
Net borç/toplam sermaye oranı	%250	%158

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(e) Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat olarak karşılamaktadır.

Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
2013						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	6.994.363	102.642.147	343.721	7.378.735	-	242.813.763
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	22.727	65.399.659	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	6.994.363	100.454.190	343.721	7.378.735	-	242.813.763
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	2.187.957	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	584.114	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri						
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.524.230	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.524.230)	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2012	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	ilişkili taraf	Diğer	ilişkili taraf	Diğer	ilişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalmayan azami kredi riski	5.160.356	99.356.741	638.368	7.027.622	-	173.513.929
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	2.651.808	36.364.955	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	5.113.620	94.491.220	638.368	7.027.622	173.513.929	-
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	46.736	4.865.521	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	38.306	2.855.982	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.835.997	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(6.835.997)	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa kote edilen bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Grup, finansal araçların tahmini makul değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

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

Parasal varlıklar

Yabancı para cinsinden bakiyeler dönem sonunda yürürlükteki döviz alış kurları kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmektedir. Bu bakiyelerin kayıtlı değere yakın olduğu öngörülmektedir.

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

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

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Uzun vadeli döviz kredileri genellikle değişken faizli olduğundan makul değerleri kayıtlı değerlerine yakın olmaktadır. Uzun vadeli banka kredileri ilgili notlarda açıklanmak üzere saptanan gerçeğe uygun değerleri, sözleşmenin öngördüğü nakit akımlarının cari piyasa faiz oranı ile iskonto edilmiş değeridir (Dipnot 4).

Gerçeğe uygun değer tahmini:

1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Grup, bilançoda gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen finansal araçlar için TFRS 7'deki değişikliği uygulamıştır. Bu değişiklik, gerçeğe uygun değer hesaplamalarının aşağıdaki hesaplama hiyerarşisinde belirtilen aşamalar baz alınarak açıklanmıştır:

Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.

Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.

Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Yıl sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle makul değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir (Seviye 2).

Aktif piyasalarda ticareti yapılmayan finansal araçların gerçeğe uygun değeri, değerlendirme tekniklerinin kullanılması yoluyla belirlenir. Bu belirleme teknikleri, en az şirketin spesifik tahminleri kadar güvenilir ve mevcut olduğu durumlarda gözlenebilir piyasa verilerinin maksimum düzeyde kullanımını sağlar. Eğer bir finansal aracın gerçeğe uygun değeri açısından gereken tüm önemli girdiler gözlenebilir durumdaysa, bu araç Seviye 2 kapsamındadır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un gerçeğe uygun değer ile ölçülen varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Türev finansal araçlar	2013	2012
Seviye 1	-	-
Seviye 2	38.796.895	61.091.914
Seviye 3	-	-
	38.796.895	61.091.914

DİPNOT 27-BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup, International Finance Corporation ("IFC")'ye olan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmında gösterilen 9.375.000 ABD Doları ve uzun vadeli borçlanmalarda gösterilen 65.625.000 ABD Doları kredi borcunu 22 Ocak 2014 tarihinde kredi yeniden yapılandırma çerçevesinde ödemiştir. Kredinin geri ödenmesini müteakip IFC lehine tesis edilen tüm TRİ'ler 2014 yılı içinde kaldırılacaktır (Dipnot 14). Buna mukabil, Grup, 15 Ocak 2014 tarihinde T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı ve Kredi Bankası A.Ş., T.Vakıflar Bankası T.A.O. ve T.İş Bankası A.Ş. konsorsiyumundan 125.000.000 TL ve 20.000.000 ABD Doları tutarında benzer vade şartlarında uzun vadeli kredi kullanmıştır. Söz konusu kredi nedeniyle sabit kıymetler üzerinde ipotek bulunmamaktadır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Miralay Şefik Bey Sokak 15 Ak Han
Gümüşsuyu 34437 İstanbul/Türkiye
Tel: 0 212 249 82 82 Faks: 0 212 249 73 55
www.akenerji.com.tr