

2014

FAALİYET RAPORU



ODAŞ ENERJİ

2014 YILI ODAŞ FAALİYET RAPORU

1-	Bağımsız Denetim Faaliyet Raporu Görüş Yazısı	3
2-	Bir Bakışta ODAŞ Enerji	9
	a. Finansal Verilerde Öne Çıkanlar	11
	b. Mevcut Santrallerimiz & Devam Eden Yatırımlarımız	16
	c. 2014 Yılında Öne Çıkanlar	20
3-	Yönetim	23
	a. Yönetim Kurulu Üyeleri	24
	b. Vizyon & Misyon & Değerler	25
4-	Faaliyetlerimiz	27
	a. Odaş Grup Şirketleri	28
	b. İştiraklerimiz	30
	c. Yatırımcı İlişkileri & Hisse Performansı	34
	d. Operasyonel Gelişmeler	37
	e. İnsan Kaynakları	38
5-	Kurumsal Yönetim	41
	a. Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu Kapsamında Bilgiler	42
6-	Konsolide Finansal Tablolar	57
	a. Finansal Tablolar Hakkında Bağımsız Denetçi Raporu	59
	b. Finansal Tablolar	62
	c. Dipnotlar	68
7-	İletişim Bilgileri	160

**BAĞIMSIZ DENETİM
FAALİYET RAPORU
GÖRÜŞ YAZISI**

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.
Yönetim Kurulu'na,

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetim Standartları Çerçevesinde Denetimine İlişkin Rapor

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları (birlikte "Grup")'nın 31 Aralık 2014 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514'üncü maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca yıllık faaliyet raporunun finansal tablolarla tutarlı olacak ve gerçeği yansıtacak şekilde hazırlanmasından ve bu nitelikteki bir faaliyet raporunun hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, Grup'un faaliyet raporuna yönelik olarak TTK'nın 397'nci maddesi ve Tebliğ çerçevesinde yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin Grup'un 22 Mayıs 2015 tarihli bağımsız denetçi raporuna konu olan finansal tablolarıyla tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin finansal tablolarla tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, tarihi finansal bilgiler hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır.

Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen yeniden düzenlenmiş finansal tablolarla tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.



Büyükdere-Cad. No: 23 Kat
34381 Şişli - İSTANBUL
Telefon: 0212 225 68 73 (pbx)
Faks: 0212 225 62 53

nexia@nexiatirkiye.com.tr
www.nexiatirkiye.com.tr

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'inci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca; BDS 570 "İşletmenin Sürekliliği" çerçevesinde, Grup'un öngörülebilir gelecekte faaliyetlerini sürdüremeyeceğine ilişkin herhangi bir hususa rastlanmamıştır.



O. Tuğrul ÖZSÜT
Sorumlu Ortak Başdenetçi

22 Mayıs 2015
İstanbul, Türkiye



Büyükdere Cad. No: 23 Kat: 7
34381 Şişli / İSTANBUL
Telefon: 0212 225 68 70 (pbx)
Faks: 0212 225 68 52

nexia@nexiaturkiye.com.tr
www.nexia.turkiye.com.tr

**ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM
SANAYİ TİCARET A.Ş.**

2014 Faaliyet Raporu

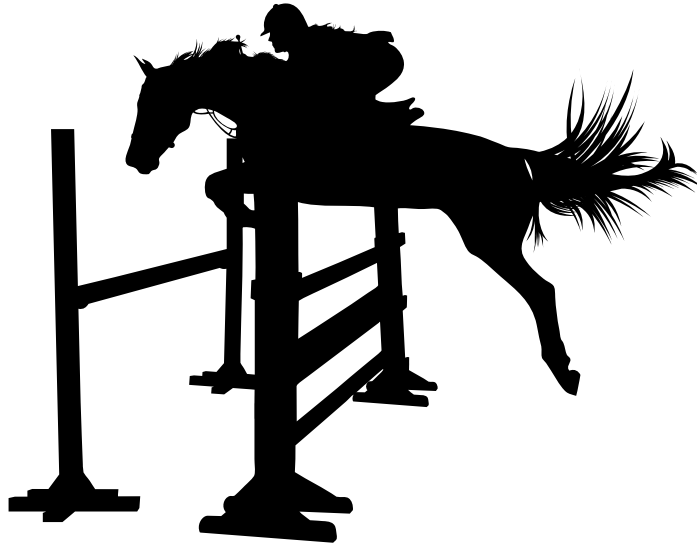


2 | BİR BAKIŞTA ODAŞ ENERJİ
A. FİNANSAL VERİLER

2 | BİR BAKIŞTA ODAŞ ENERJİ

“Odaş Enerji, enerji sektörünün zor sürecinde erken yol aldığı stratejilerle zorlukların üzerinden gelmektedir.”

ODAŞ Enerji, Dikey entegre olmuş yapı içerisinde doğru lokasyonlarda hayata geçirdiği, avantajlı üstünlüğe sahip yatırımlarını doğru üretim çeşitlendirmesiyle ve stratejisiyle birleştirip özkaynak karlılığı yüksek yatırımlar yapmayı benimsemiştir. Bununla beraber madencilik alanına da kayarak sağlayacağı yatay entegre yapı ile gelir çeşitliliği elde edecektir.



Türkiye'nin enerji sektöründe serbest piyasa koşullarının getirdiği yeniliklere hızlı bir şekilde adapte olmuş, yeni jenerasyon elektrik üretim ve satış şirketler topluluğu olan Odaş Enerji, 31 Aralık 2014 itibariyle **140 MW** doğal gaz çevrim, **0,25 MW** güneş olmak üzere toplam **140,25 MW** kurulu güce sahiptir. Elektrik toptan satış faaliyetlerini %100 iştiraki **Voytron** üzerinden yürüten ODAŞ Enerji, 31 Aralık 2014 itibariyle **33.678 adet sayaca** hizmet vermektedir. Faaliyetlerini dikey entegre yapısı içerisinde tedarik edilen elektriğin satılabileceği müşteri portföyünü hazır bulundurmaya üzere konumlandırılan Voytron, 2014 yılı içinde **1,9 milyon MWh**'lık elektrik satışı gerçekleşmiştir.

8,2 MW'lık kurulu güçle 2015 yılının ilk yarısında faaliyete geçmesi planlanan Küçük Enerji **Köprübaşı Hidro Elektrik Santrali** ve 2017 yılında tamamlanması hedeflenen **330 MW**'lık kurulu gücündeki yerli kömüre dayalı **Çan Termik Santrali** ile ODAŞ Grubu'nun toplam kurulu gücü 3 yıl içerisinde yaklaşık **3,5** kat kadar artacaktır. Doğal gaz çevrim santralinin uzun vadeli gaz tedarikini sağlamak üzere kurulan ve **%90**'ı ODAŞ Enerji'ye ait olan **ODAŞ Doğal Gaz**, aynı zamanda Voytron'un elektrik sektöründe oluşturduğu satış ağını doğal gaz sektörüne de taşımayı hedeflemektedir.

53,2 MİLYON TL'LİK FAVÖK

25,2 MİLYON TL NET KAR

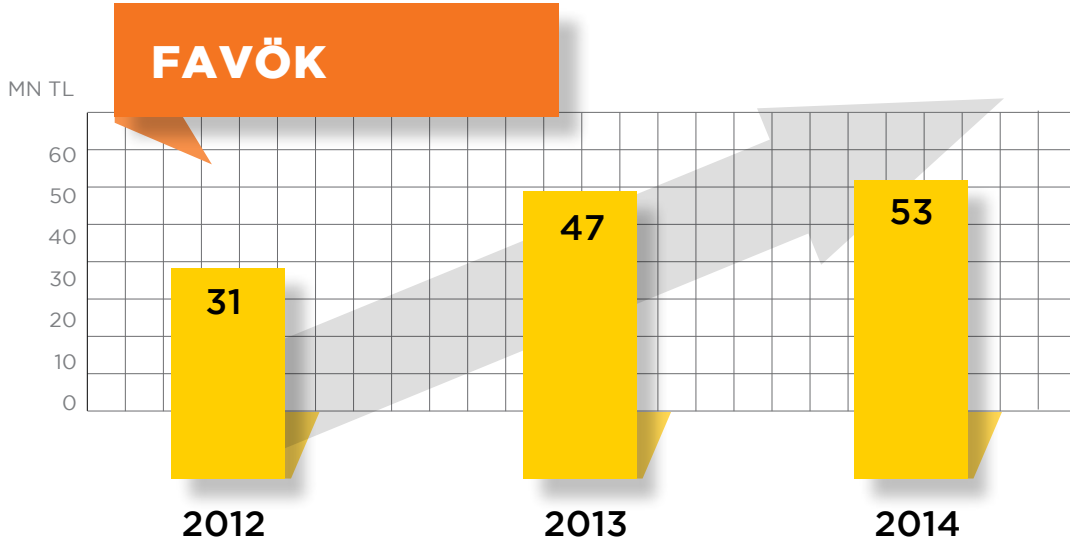
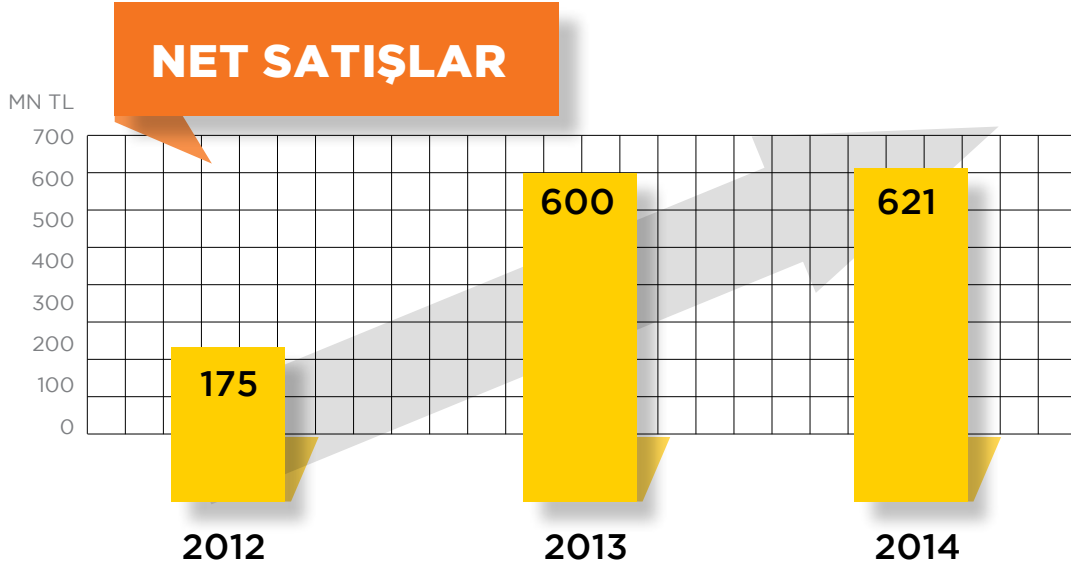
Odaş Enerji 2014 yılında **25,2 milyon TL net kar** elde etti.

621 MİLYON TL NET SATIŞLAR

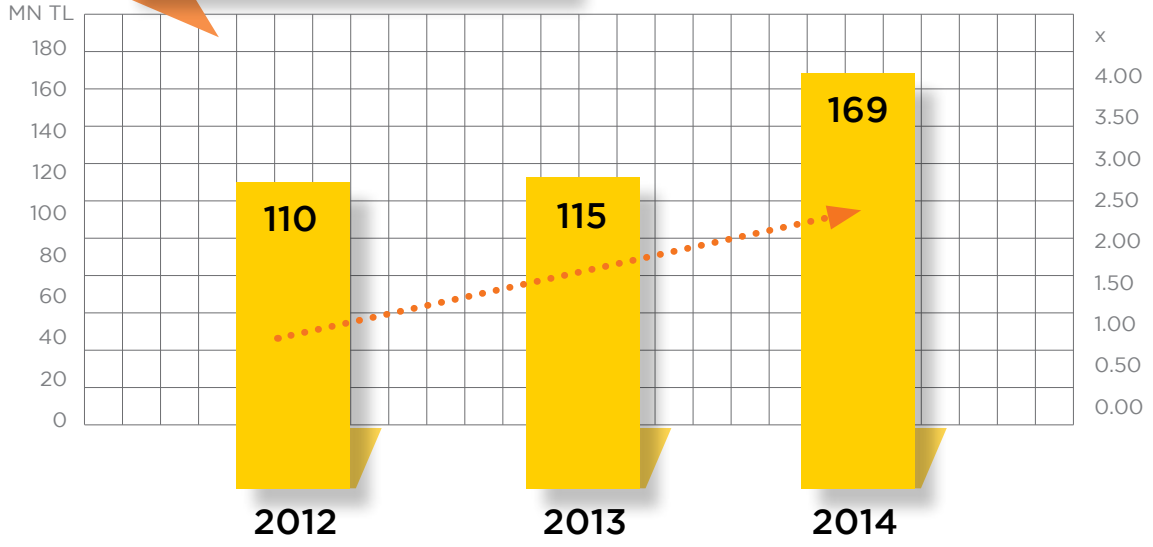
2014 yıl sonu itibariyle toplam **621 milyon TL** Satış geliri elde eden ODAŞ Enerji'nin, toplam satış gelirlerinin **%34'ünü** Şanlıurfa doğalgaz santralinden elde edilen üretim gelirleri oluşturdu. Odaş Enerji dikey entegre olmuş yapısını doğru bir üretim stratejisiyle birleştirmesi sayesinde 2014 yılında **53,2 Milyon TL'lik FAVÖK** rakamına ulaşırken, **25,2 Milyon TL Net Kar** elde etmiştir.

Konsolide Finansal Veriler (Milyon TL)	2014	2013	2012
Net Satışlar	621	600	175
FAVÖK	53	47	31
Nakit & Nakit Benzerleri	71	52	48
Kısa Vadeli Yükümlülükler	104	45	39
Uzun Vadeli Yükümlülükler	136	123	124
Net Borç	169	115,7	110,6
Net Borç /FAVÖK (x)	3,2	2,5	3,5

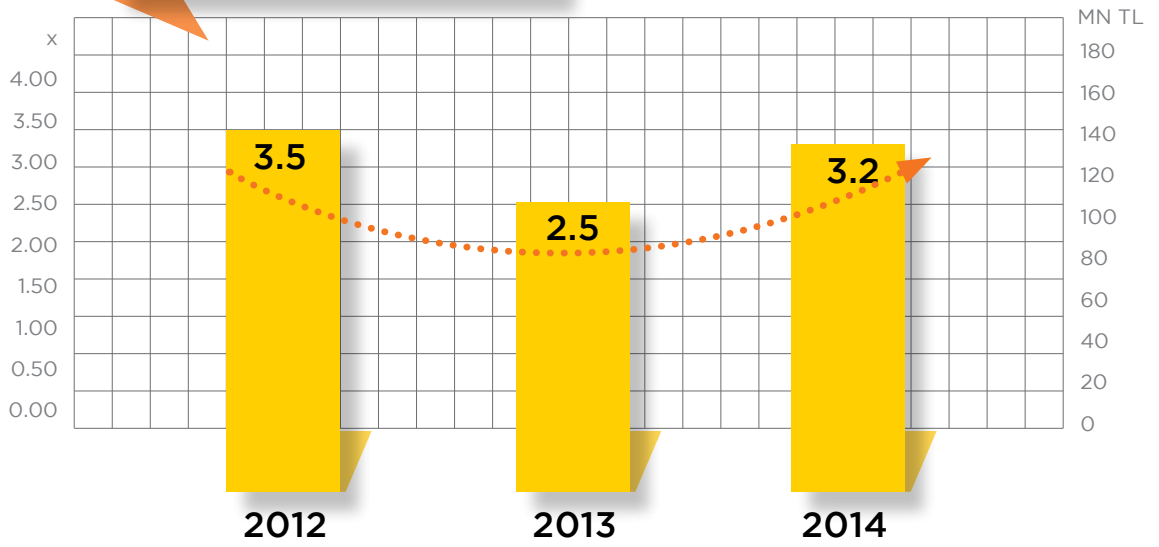
ÖZET FİNANSAL VERİLER




NET BORÇ



NET BORÇ - FAVÖK







**SÜRATLİ VE ÇEVİK İŞ
YAKLAŞIMIMIZ SAYESİNDE,
GİZLİ DEĞERLERİ
KEŞFEDEBİLİYOR VE GETİRİSİ
YÜKSEK YATIRIMLAR
YAPABİLİYORUZ.**

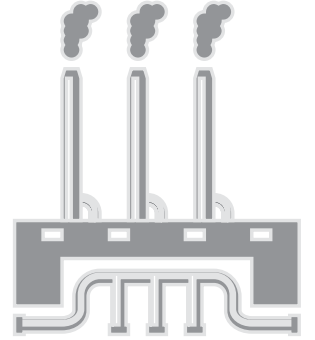
**B. MEVCUT SANTRALLERİMİZ &
DEVAM EDEN YATIRIMLARIMIZ
C. 2014 YILINDA ÖNE ÇIKANLAR**

“ ODAŞ Enerji, **DİKEY ENTEGRE** olmuş yapı içerisinde **DOĞRU LOKASYONLARDA** hayata geçirdiği, avantajlı üstünlüğe sahip yatırımlarını doğru üretim çeşitlendirmesiyle ve stratejisiyle birleştirip **ÖZKAYNAK** karlılığı yüksek yatırımlar yapmayı benimsemiştir. ”

MEVCUT SANTRALLERİMİZ

Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali (140 MW)

Odaş Enerji'nin Şanlıurfa'daki doğal gaz santralinin yatırımlarına 2010 yılında başlanmıştır. 2011 yılında **54MW'lık** birinci etap, 2012 yılında **74 MW'lık** ikinci etap yatırımları tamamlanmıştır. 2013 yılında tamamlanan **12 MW'lık** buhar türbini yatırımı ile birlikte toplam kapasite **140 MW'a** çıkmıştır.



Güneş Enerji Santrali (0,25 MW)

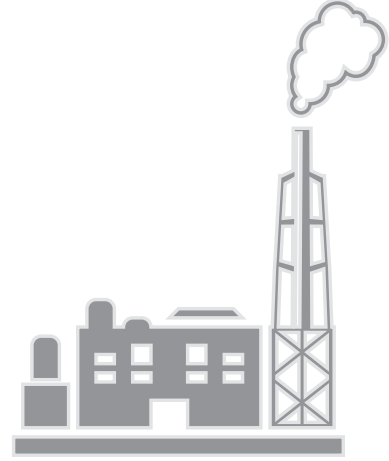
Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ile aynı lokasyonda bulunan **0,25 MW** kapasiteli güneş enerjisi santrali 2014 Ocak ayında devreye alınmıştır. Santral hem üretim için gerekli olan iç tüketim ihtiyacını karşılamakta hem de ürettiği fazla elektrik enerjisini sisteme satmaktadır.



DEVAM EDEN YATIRIMLARIMIZ

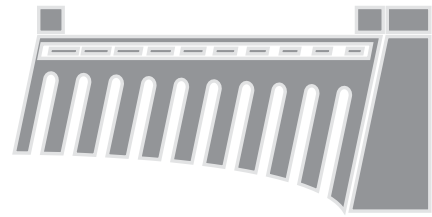
Çan Maden Sahası ve Termik Santral Yatırımı (340 MWm/330 MWe)

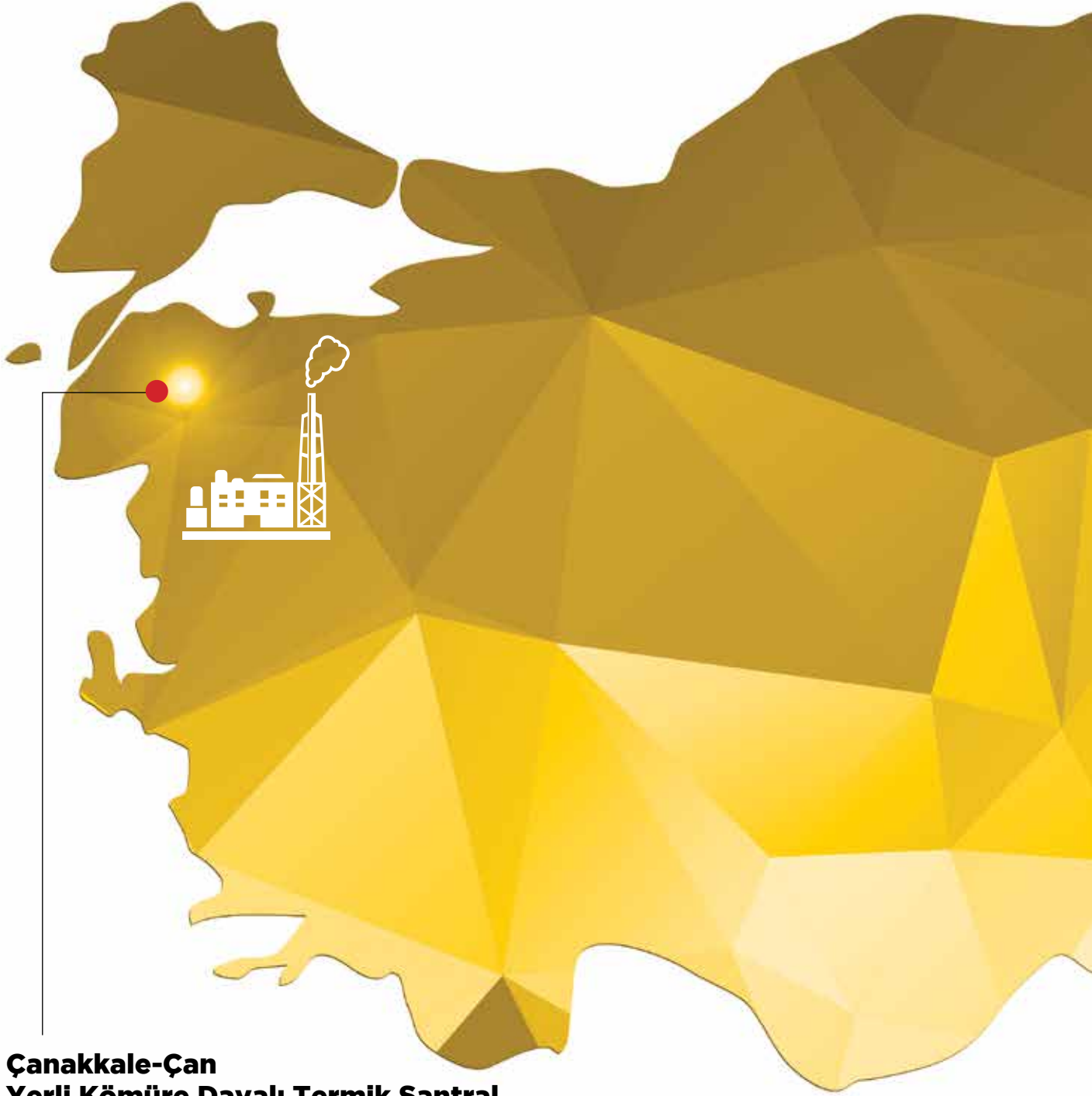
ODAŞ Enerji mevcut sektör koşullarında en avantajlı üretim yöntemlerini değerlendirmek amacıyla kalori değeri yüksek yerli kömür kaynaklarına yönelmesi sonucunda, 2013 Eylül ayında Çanakkale ili Çan ilçesinde bedeli ödenmiş rödovans hakkı bulunan Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin **%92'sini** satın almıştır. Söz konusu sahada Alman menşeli bağımsız maden değerlendirme şirketi Fichtner GmbH tarafından yapılan ve uluslararası Joint Ore Reserves Committee ("JORC") standartlarına uygun çalışmalar neticesinde yüksek kalorifik değerli kömür rezervi tespit edilmiştir. Rezervin ortalama kalorifik değeri **3,481 kcal/kg** dir. Buna ilave olarak kömür damarının sahanın kuzey-kuzeydoğu yönünde devam ettiği gözlenmiş olup, yapılacak ilave çalışmalar neticesinde tespit edilen rezervin artması muhtemeldir. Rezerv, yerli linyite dayalı termik santral işleten enerji şirketleri arasında en yüksek kalorili kömür rezervi olma özelliğini taşımaktadır. Bu durum yatırımı devam eden elektrik santralinde MW başına yatırım maliyetlerini düşürmekle beraber, MWh başına üretim maliyetinde de emsallerine göre avantaj sağlamaktadır.



Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali Yatırımı (8,2 MW)

ODAŞ Enerji'nin **%90'**ına sahip olduğu Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali'nin **8,2 MW** üretim lisansı bulunmakta olup lisansın süresi 12.04.2012 tarihinden itibaren **49 yıldır**. Santral Trabzon ili, Manahoz deresinde kurulmaktadır. Türkiye'de bu büyüklükte bir santralin elektromekanik ekipmanları ilk defa yerli bir şirketten sağlanmış olup, ekipmanların yerli şirketten sağlanması sayesinde santralde geçerli olacak garanti alım fiyatı **7,3 \$cent/KWh** yerine **9,6 \$cent/KWh** olacaktır. Mevcut durum itibarıyla santral yatırımının, 2015 yılı Haziran ayı sonunda faaliyete geçmesi hedeflenmektedir.





Çanakkale-Çan
Yerli Kömüre Dayalı Termik Santral
(340 MWm/330 MWe) Yatırım Aşamasında

● Hidroelektrik | ● Yerli Kömür | ● Doğal Gaz Santrali | ● Güneş Enerjisi

Trabzon Köprübaşı Hidroelektrik Santrali
8,2 MW Yatırım Aşamasında



Odaş Şanlıurfa Doğal Gaz ve Güneş Enerjisi Santrali
140 MW Doğalgaz Faaliyette
0,25 MW Güneş Enerjisi Faaliyette

2C | 2014 YILINDA ÖNE ÇIKANLAR

Lisanssız İlk Güneş Enerjisi Santrali Yatırımımız Devreye Alındı

Şanlıurfa'da yer alan doğalgaz kombine çevrim santralının Türkiye'de ilk olarak hem üretim için gerekli olan iç tüketim ihtiyacını karşılayacak hem de ürettiği fazla elektrik enerjisinin sisteme satacak olan **0,25 MW** kapasiteli güneş enerjisi santrali devreye alındı.

Trabzon Köprübaşı HES Projesi

Trabzon Köprübaşı'nda **8,2 MW** kapasiteli hidroelektrik santralimizin devam eden yatırımlarının finansmanı amacıyla **%90** iştirakimiz Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. tarafından **10.4 Milyon ABD Doları** tutarında ilk **2** yılı anapara geri ödemesiz toplam **9** yıl vadeli kredi kullanılmıştır.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. ve Çan Linyitleri İşletmesi Müdürlüğü Arasında Çerçeve Sözleşmesi İmzalandı

%92 oranında iştirak ettiğimiz Çan Kömür ve İnşaat A.Ş ile Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu arasında, Kurumun Çan Linyitleri İşletmesi Müdürlüğü'nden 2017-2021 yıllarını kapsayacak şekilde ve toplamda **1.000.000 ton** olmak üzere kömür alımımızla ilgili çerçeve sözleşmesi 08.09.2014 tarihinde imzalanmıştır. Böylelikle, Çan-2 Termik Santral sahasındaki yüksek kalitedeki mevcut rezervimiz ile sözleşme gereği alınacak kömür paçallanarak, kömür satışı ile elektrik satış gelirinde optimizasyonun sağlanması hedeflenmektedir.

EPIAŞ C Grubu Pay Sahipliği Başvurusu Yapıldı

Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ)'nin C Grubu Pay Sahipliği Çağrısına istinaden şirketimiz Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. olarak nominal değeri 1,00 TL olan C Grubu paylardan azami **200.000** adedine sahip olmak üzere 28.08.2014 tarihinde ilgili kuruma başvuruda bulunulmuştur.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. Termik Santral Ön Lisans Alındı

Şirketimizin **%92** oranında iştiraki olan Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin Çanakkale ili Çan ilçesinde kurulması planlanan **340 MWm/330 MWe** kurulu gücündeki Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine ilişkin ön-lisans belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 10.07.2014 tarih ve 5117-5 sayılı kararı ile uygun bulunarak 24.07.2014 tarihinde Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'ye teslim edilmiştir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş'nin Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine İlişkin Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporu (ÇED) Kabul Edildi.

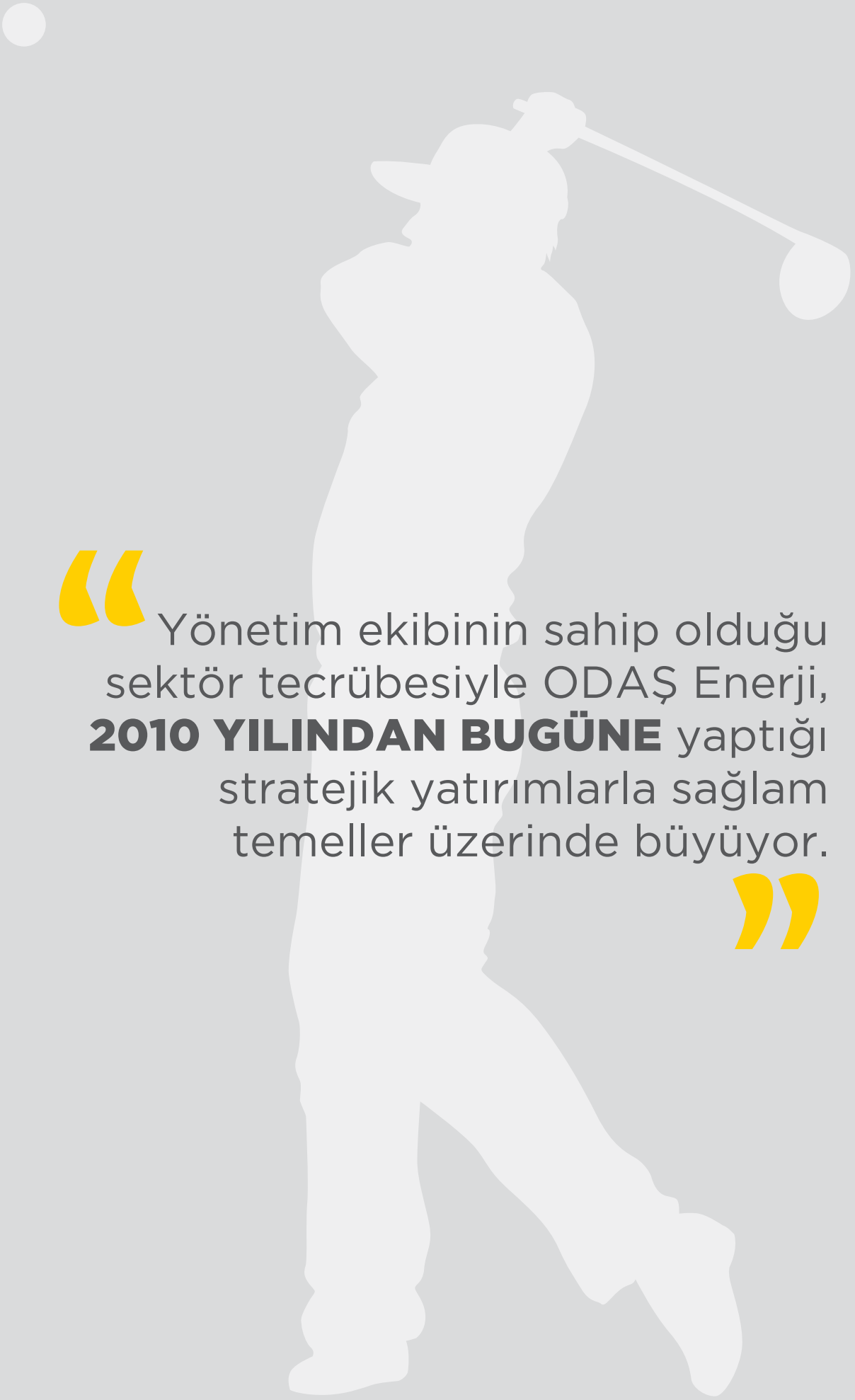
Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine ilişkin olarak hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporu (ÇED) ilgili resmi komisyon tarafından 05.12.2014 tarihinde nihai olarak kabul edilmiştir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş'nin Çan-2 Termik Santral Elektrik Üretim Tesisi Hakkında Gelişmeler Paylaşıldı

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin Çanakkale ili Çan ilçesinde kurulması planlanan **340 MWm/330 MWe** kurulu gücündeki Çan-2 Termik Santraline ilişkin yatırım bütçesinin, santral yapımında kullanılacak yeni imalatlarla beraber mevcut kömür rezervimizin kalorifik değer ve parametrelerine uygun olarak dizayn edilmiş bazı ekipmanların da yeniden değerlendirilmesiyle emsallerine göre yaklaşık **1/3 oranında** daha düşük bir maliyetle gerçekleşmesi ve böylece ekonomi sağlanması beklenmektedir.

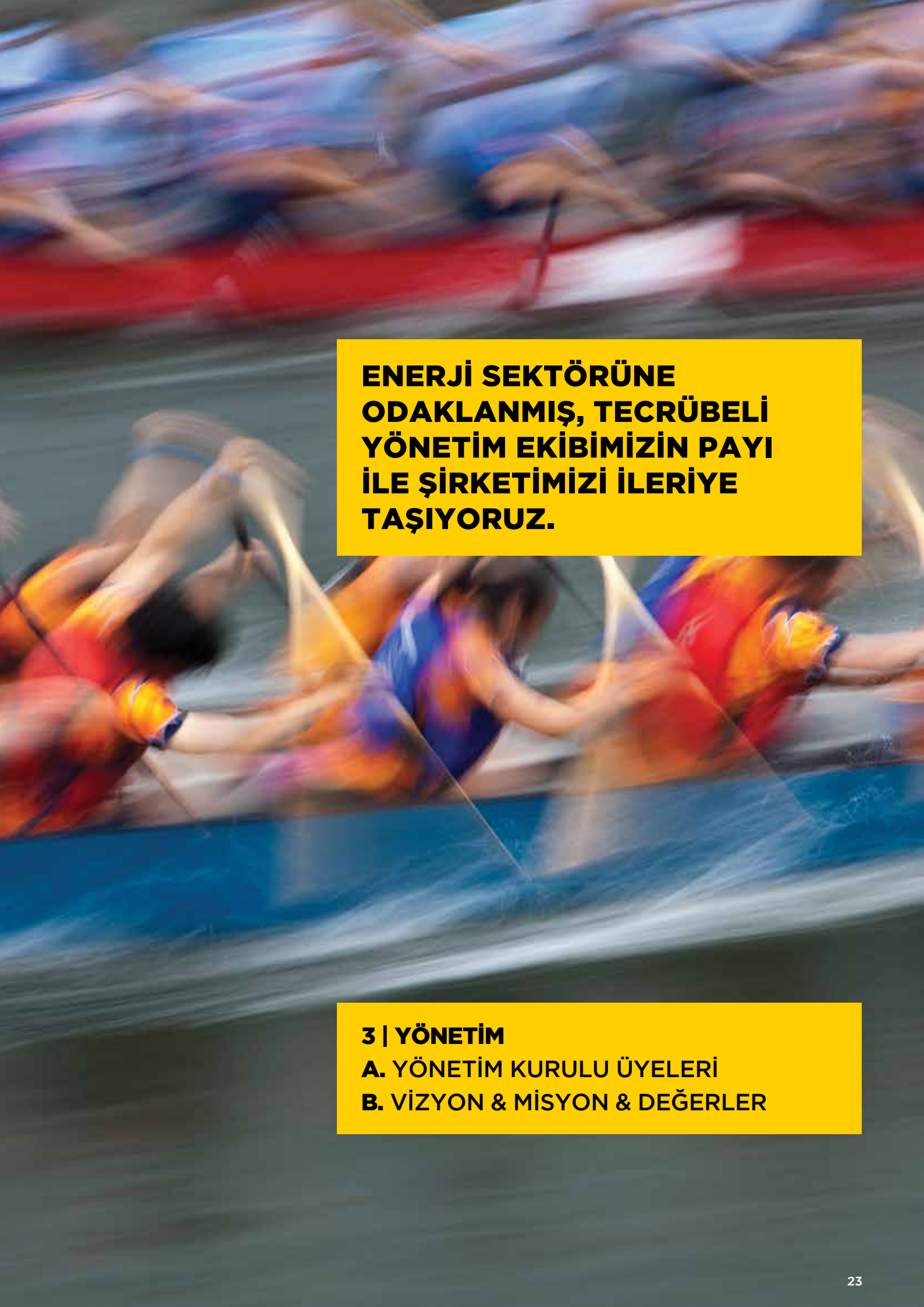
Likidite Sağlayıcılık Faaliyetlerine Yönelik İş Yatırım Menkul Değerler İle Sözleşme İmzalandı

Şirketimiz ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi A.Ş., Borsa İstanbul'un 450 numaralı Genelgesinde düzenlenen Likidite Sağlayıcılığı faaliyeti kapsamında İş Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ile 24.12.2014 tarihinde hizmet sözleşmesi imzalamıştır.



“ Yönetim ekibinin sahip olduğu sektör tecrübesiyle ODAŞ Enerji, **2010 YILINDAN BUGÜNE** yaptığı stratejik yatırımlarla sağlam temeller üzerinde büyüyor. ”





**ENERJİ SEKTÖRÜNE
ODAKLANMIŞ, TECRÜBELİ
YÖNETİM EKİBİMİZİN PAYI
İLE ŞİRKETİMİZİ İLERİYE
TAŞIYORUZ.**

3 | YÖNETİM

A. YÖNETİM KURULU ÜYELERİ

B. VİZYON & MİSYON & DEĞERLER

3A | YÖNETİM KURULU ÜYELERİ

Abdulkadir Bahattin ÖZAL Yönetim Kurulu Başkanı

İlk ve orta öğrenimini TED Ankara Koleji'nde tamamladıktan sonra liseyi Üsküdar Cumhuriyet Lisesi'nde bitiren Sayın Özal, 1985 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Kontrol ve Bilgisayar Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur. 1988 yılında Boğaziçi Üniversitesi Fizik Mühendisliği bölümündeki eğitiminin ardından iş hayatına atılmış, inşaat, ithalat, ihracat ve enerji sektöründe firmalar kurmuş ve yöneticilik yapmıştır. Sayın Burak Altay ile birlikte enerji sektöründe bir çok Start-Up proje geliştirmiş ve başarılı enerji yatırımlarına imza atmışlardır. Sayın Özal, ODAŞ Grubu'nun kurucu ortağı olarak Şirketin Yönetim Kurulu Başkanlığı görevini sürdürmektedir.

Burak ALTAY Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

Koç Üniversitesi İşletme bölümü mezunu olan Sayın Altay, Marmara Üniversitesi Hukuk bölümünde yüksek lisans eğitimi alma sürecinde Koç Üniversitesi'nde Asistan olarak ders vermiştir. Girişimciliğe enerji sektöründe Alstom Power'ın Türkiye temsilciğini alarak başlayan Sayın Altay, sonrasında Sayın Bahattin Özal ile birlikte enerji sektöründe birçok Start-Up proje geliştirmiş ve başarılı enerji yatırımlarına imza atmışlardır. Sayın Altay, ODAŞ Grubu'nun kurucu ortağı olarak Şirket Yönetim Kurulu Başkanı Vekilliği görevini sürdürmektedir.

Mustafa Ali Özal Yönetim Kurulu Üyesi

Gazi Üniversitesi Ekonomi Bölümü mezunu olan Sayın Özal, 1982 yılında iş hayatına girmiştir. Farklı sektörlerde faaliyet gösteren çeşitli şirketlerde yöneticilik ve yönetim kurulu üyeliği görevlerinde bulunmuştur. Sayın Özal, Şirket Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

Hafize Ayşegül ÖZAL DİNÇ Yönetim Kurulu Üyesi

1972 senesinde eğitimini tamamlayan Sayın Özal, 1994 yılında Aköz Vakfı'nda göreve başlamış, 1996 senesinde aynı vakıfta Vakıf Müdürlüğü görevine getirilmiştir. Hali hazırda 250 öğrenciye burs veren ve pek çok öğrenci ile yardıma muhtaç kişilere destek sağlayan Aköz Vakfı'nın Yönetim Kurulu Üyesidir. Sayın Özal Dinç, Şirket Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

Yavuz BAYLAN Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

İstanbul Üniversitesi Ekonomi bölümünden mezun olan Sayın Baylan, sekiz yıllık Maliye Bakanlığı Baş Hesap Uzmanlığı görevinin ardından 1981 yılında özel sektörde mali danışman olarak görev yapmaya başlamıştır. 1987 yılında BDO Türkiye'nin kuruluşuna öncülük etmiş ve 1989 yılında Yeminli Mali Müşavir olmuştur. Sayın Baylan, Şirket Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

Levent YARALI Bağımsız Yönetim Kurulu

Ankara Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olan Sayın Yaralı, İstanbul Üniversitesi Sosyal Bilimler Enstitüsü'nde Özel Hukuk Yüksek Lisansını tamamladıktan sonra Columbia Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde Ziyaretçi Araştırma Görevlisi olarak çalışmıştır. Halen İstanbul Üniversitesi Sosyal Bilimler Enstitüsü'nde Özel Hukuk Doktorasına devam eden Sayın Yaralı, aynı zamanda Ernst & Young şirketinde Avukat olarak çalışmıştır. Sayın Yaralı, Şirket Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

VİZYON

“Enerji ve Madencilik sektöründe, stratejik yatırımlarla farklılaşarak sürdürülebilir karlılık sağlayan öncü bir firma olmak”


MİSYON

Hızlı ve esnek bir yaklaşımla topluma ve çevreye duyarlı, getirisi yüksek yatırımlarla ülkemize ve pay sahiplerimize değer yaratan ürün ve hizmetleri sağlamak.

DEĞERLERİMİZ

Yaratıcılık ve esneklik
Şeffaflık ve Sürdürülebilirlik
Topluma ve çevreye duyarlılık
İş sağlığı ve güvenliği





**ÇOK ÇALIŞIYOR VE
MÜCADELEMİZİ SADECE
ÖZELLİKLİ PROJELERİ
HAYATA GEÇİRMEK ÜZERE
VERİYORUZ.**

4 | FAALİYETLERİMİZ
A. ODAŞ GRUP ŞİRKETLERİ
B. İŞTİRAKLERİMİZ

**Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.
(Çanakkale)**

Yerli Kömüre Dayalı Termik Santral

%92

**Voytron Elektrik Toptan
Satış Dış Tic. A.Ş.**

Elektrik Toptan Satışı

%100

**Küçük Enerji Üretim ve
Ticaret Ltd. Şti. (Trabzon)**

*Köprübaşı Regülatörü ve
Hidroelektrik Santrali*

%90

**ODAŞ Doğalgaz Toptan
Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.**

Doğal Gaz Toptan Satışı

%90

NOT: Yüzdelik kısımlar ODAŞ Enerji'nin sahip olduğu ortaklık oranlarını göstermektedir.





**Hidro Enerji Elektrik Üretim
Sanayi A.Ş. (Trabzon)**

Volkan Hidroelektrik Santrali Üretim Lisansı

%100

**Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.
(Bilecik)**

*Hisar Regülatörü ve Hidroelektrik
Santrali Üretim Lisansı Başvurusu*

%80

**Yel Enerji Elektrik Üretim
Sanayi Ticaret A.Ş.
(Zonguldak)**

Kömür Termik Santrali Lisansı Başvurusu

%75

**Ağrı Elektrik Üretim Sanayi Ticaret
A.Ş. (Konya)**

Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali Lisansı

%70

4B | İŞTİRAKLERİMİZ

VOYTRON Elektrik Toptan Satış Dış Tic. A.Ş.

Odaş Enerjinin %100 oranında iştirak ettiği Voytron 2009 yılında kurulmuştur. Şirketin büyüme stratejisi, dikey entegrasyon sağlamak gayesiyle yaygın elektrik dağıtımı olup, bu sayede elektriği nihai tüketicilere ulaştırmaktır. Voytron geniş müşteri ağı ile 31.12.2014 tarihi itibarı ile 33.678 adet serbest tüketici sayacına elektrik tedariki sağlamaktadır. Voytron'un bünyesinde 2010 yılında EPDK'dan alınmış toptan satış lisansı bulunmaktadır. Bu lisansın vermiş olduğu yetkiyle şirket ikili anlaşmalar yapmak suretiyle piyasadan almış olduğu elektriği müşterilerine satmaktadır. Müşteri portföyünde Vodafone, Türk Hava Yolları, İkitelli Organize Sanayi Bölgesi gibi tüketim miktarı yüksek olan şirketleri bulunduran Voytron, serbest tüketici limitinin daha da düşmesiyle sektörde bireysel hane halkı tüketicilerine elektrik satma oranını artırmayı hedeflemektedir.

Hızlı bir değişim süreci geçiren elektrik sektöründe geçmişte toptan satış lisansı almış birçok firma piyasa dinamikleriyle ve EPDK'nın zorunlu tuttuğu düzenlemelerle başa çıkmakta zorlanırken ODAŞ Grubu firması olmasının verdiği avantajla Voytron, sektörde yer alan toptan satış firmaları arasında öne çıkmayı başarmıştır. Voytron'un grup için en büyük avantajı dikey entegrasyonu sağlaması olarak gösterilebilir. Elektrik piyasasının doğası gereği yaşanan yüksek volatilité sebebiyle fiyatlar saatlik, günlük ve aylık olarak değişkenlik göstermektedir. Voytron'un ikili anlaşmalar vasıtasıyla elektrik satış fiyatını TEDAŞ tarifesine belirli bir miktar iskonto oranıyla sabitleyebilmesi grubun minimum nakit akışını garanti altına almasını sağlamaktadır.

“ Odaş Enerji dikey entegre olmuş yapısını doğru bir üretim stratejisiyle birleştirmesi sayesinde **2014** yılında **53,2 Milyon TL**'lik FAVÖK rakamına ulaşırken, **25,2 Milyon TL** Net Kar elde etmiştir. ”

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.

Grubumuz mevcut sektör koşullarında en avantajlı elektrik üretim yöntemlerini değerlendirmek amacıyla kalorifik değeri yüksek yerli kömür kaynaklarına yönelmiştir. Bu kapsamda, 2013 Eylül ayında Çanakkale İli Çan İlçesinde bedeli ödenmiş rödovans hakkı bulunan Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin %92'sini satın almıştır. Mevcut ruhsat sahasında Joint Ore Reserves Committee ("JORC") standartlarına uygun sondaj çalışmaları yapılmıştır. 2013 yılında tespit edilen rezervlerin ortalama kalorisi 3,481 kcal/kg olup bu değer Türkiye'de Linyit ile elektrik üreten santraller içerisinde en yüksek değerdir. Bu doğrultuda, 340 MWm/330MWe'lik elektrik üretim santralının yatırım sürecine başlanmıştır.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti.

%90'ı 2012 Aralık ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiş olan firma Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim lisansına sahiptir. Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santralının kurulu gücü 8,2 MW olup Trabzon ili, Manahoz deresinde inşa edilmektedir. Lisansın süresi 12.04.2012 tarihinden itibaren 49 yıldır. Mevcut durum itibarıyla santral yatırımının %85'i tamamlanmış olup, 2015'in ilk yarısı yılında faaliyete geçmesi hedeflenmektedir.

ODAŞ Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Odaş Enerji'nin %90 iştiraki olan ODAŞ Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş., Şanlıurfa'da yer alan ODAŞ Doğalgaz Santralının uzun vadeli güvenilir doğalgaz tedarikini sağlamanın yanı sıra Voytron'un elektrik sektöründe oluşturduğu satış ağını doğalgaz sektörüne de taşıması amacıyla kurulmuştur. Mart 2013 itibarıyla şirket EPDK'dan Doğalgaz Toptan Ticareti Lisansını almıştır.

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti

%80'i ODAŞ Enerji'ye ait olan şirketin Hisar Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim lisansı başvurusu bulunmaktadır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ön lisansı alınan Santralin kurulu gücü 9,2 MW olup Bilecik ili, Sakarya nehrinde yer almaktadır.

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.

%100'ü 2012 Aralık ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiş olan şirket, Trabzon ili Balkodu deresinde 1,9 MW kurulu gücünde Volkan Hidroelektrik Santrali üretim lisansına sahiptir.


Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.

Yel Enerji'nin %75'i 2013 Ocak ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiştir.

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.

%70'i 2012 Aralık ayında ODAŞ Enerji bünyesine geçmiş olan firma, Konya ili Karatay ilçesinde 63 MW gücünde Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali üretim lisansına sahiptir.





**YATIRIMLAR İÇİN EN UYGUN
LOKASYONLARI BULUYOR
VE KEŞFEDİLMEMİŞ
DEĞERLERİ ORTAYA
ÇIKARTIYORUZ.**

**C. YATIRIMCI İLİŞKİLERİ & HİSSE
PERFORMANSI
D. OPERASYONEL GELİŞMELER
E. İNSAN KAYNAKLARI**

4C | YATIRIMCI İLİŞKİLERİ VE HİSSE PERFORMANSI

2014 yılı boyunca Yatırımcı İlişkileri Bölümü ve Şirket üst düzey yöneticileri pek çok analist ve yatırımcılar ile bir araya gelerek şirketin mevcut faaliyetleri ve yatırım projeleri hakkında gelişmeleri, gerçekleşen finansal ve operasyonel veriler ışığında aktarmıştır.

Yatırımcı İlişkileri Faaliyetleri:

ODAŞ Enerji Yatırımcı İlişkileri Bölümü, Şirketin, sermaye piyasalarıyla ilgili yasal düzenlemelerden kaynaklanan yükümlülüklerine tam olarak uymasını sağlayarak benimsediği kurumsal yönetim standartlarına paralel bir şekilde, dürüstlük, hesap verebilirlik, şeffaflık ve güvenilirlik ilkeleri doğrultusunda paydaşları ile eşit mesafede yakın ilişkiler kurmayı ve onlara azami faydayı sağlamayı amaçlamaktadır.

Bu dönem içerisinde toplam 45 yatırımcı ile görüşmeler gerçekleştirilmiş ve Aralık ayı içerisinde 40'a yakın borsa uzmanı ve analistin katıldığı Analist toplantısı ile grubun faaliyetleri, finansal tabloları ve büyüme planlarıyla ilgili bilgilere yer verilmiştir.

Sermaye Piyasası Mevzuatı uyarınca 2014 yılı boyunca toplam 57 adet özel durum açıklamasının kamuoyuna duyurusu yapılmıştır.

Hisse Değerlendirmesi ve Piyasa Değeri

31.12.2014 tarihi itibarıyla piyasa değeri 260 Milyon TL olan ODAŞ Enerji 2014 yılı içinde ODAŞ hissesi "Ticker: ODAS", en düşük 3,41 TL, en yüksek 6,34 TL seviyesinde işlem görmüştür. Şirket hisseleri 2014 yılında nominal olarak %86, endeksin ise %35 üzerinde getiri sağlamıştır. %28.6'sı Borsa İstanbul'da işlem gören şirketin halka açık oran içerisindeki yabancı yatırımcı payı 2014 yıl sonu itibarıyla % 33,29'dur.

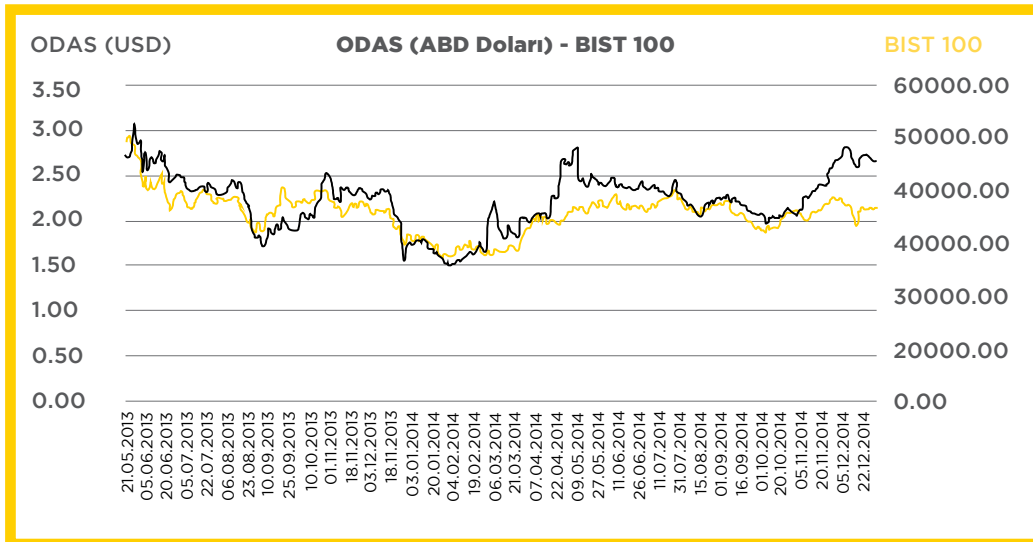
Likidite Sağlayıcılık Çalışmaları

ODAŞ Enerji mevcut likidite yapısının güçlendirilmesi ve günlük işlem hacmine olumlu katkıda bulunması amacıyla Borsa İstanbul'un 450 numaralı Genelgesinde düzenlenen Likidite Sağlayıcılığı faaliyeti kapsamında İş Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ile 24.12.2014 tarihinde hizmet sözleşmesi imzalamıştır. Likidite Sağlayıcılığı, dünya borsalarında örnekleri bulunan ve uygulandığı paylarda likiditeyi destekleyen bir mekanizma olmasının katkısıyla daha derinlikli bir hisse hacmine ulaşılması hedeflenmektedir.

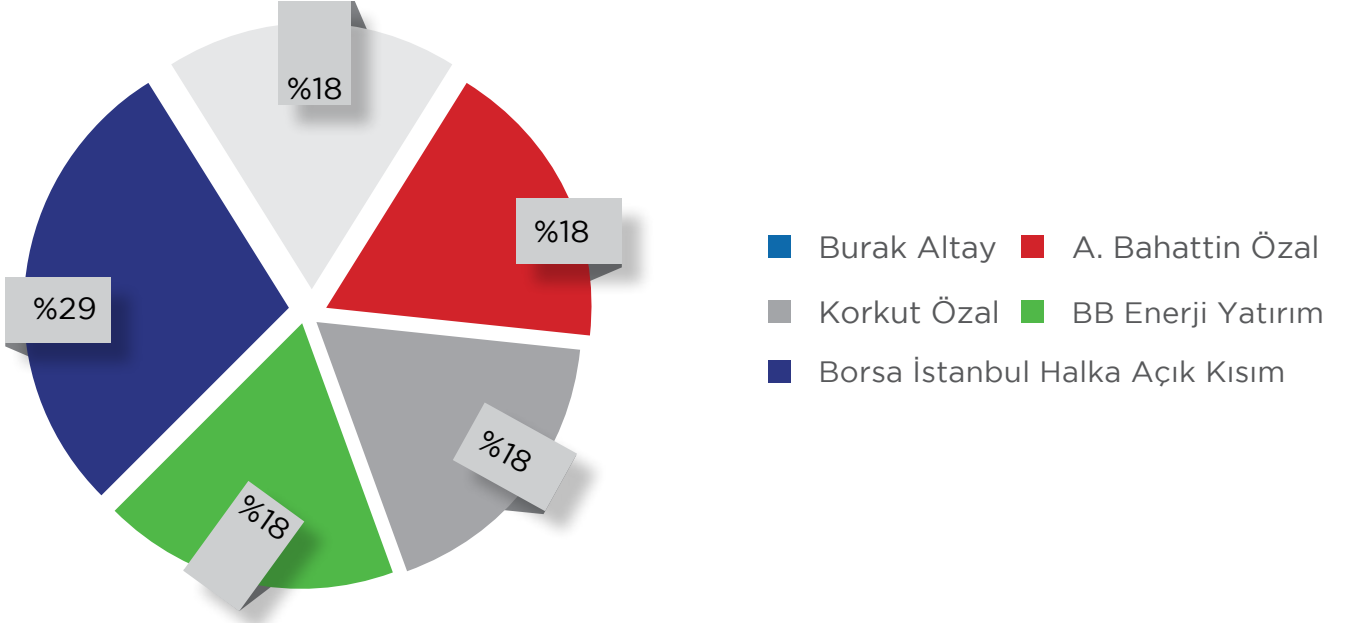
Bu hususta, ODAŞ Enerji ortakları A.Bahattin Özal ve Burak Altay ortak başına 200.000 adet olmak üzere toplam 400.000 adet ODAŞ Payı için İş Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'ye bir alım opsiyonu vermiştir ve bununla bağlantılı olarak sadece bu kapsamda kullanılması ve vade sonunda geri alınması kaydıyla ortak başına 200.000 adet olmak üzere toplam 400.000 adet ODAŞ Elektrik payını İş Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'ye ödünç olarak vermiştir.

İkinci Ulusal Pazardan Birinci Ulusal Pazar'a Geçiş

ODAŞ Enerji 2014 yılı içerisinde ayrıca İkinci Ulusal Pazar'da işlem görmekte paylarının Birinci Ulusal Pazarı'nda işlem görmesi amacıyla Borsa İstanbul Kotasyon Yönetmeliği'nin 13'üncü maddesi kapsamındaki şartları sağlayarak Borsa İstanbul A.Ş.'ye başvuruda bulunmuştur. Başvuru talebinin değerlendirilmesi sonucunda, Şirketin, 42.000.000 TL olan sermayesinin kota alınarak Şirket payları 09.01.2015 tarihinden itibaren Ulusal Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.



Ortaklık Yapısı*



Ortaklar	(A) Grubu Pay	(B) Grubu Pay	Toplam Pay	Pay Oranı
Burak ALTAY	1.500.000	6.000.000	7.500.000	%17,9
A. Bahattin ÖZAL	1.500.000	6.000.000	7.500.000	%17,9
Korkut ÖZAL		7.500.000	7.500.000	%17,9
BB Enerji Yatırım		7.500.000	7.500.000	%17,9
Borsa İstanbul Halka Açık Kısım		12.000.000	12.000.000	%28,6
Toplam	3.000.000	39.000.000	42.000.000	%100

*2014 Yılı sonu itibarı ile.

4D | OPERASYONEL GELİŞMELER

140,25 MW MEVCUT KAPASİTE

■ ODAŞ Enerji mevcut durumda **140MW**'lık doğalgaz çevrim santrali ve **0,25 MW**'lık güneş santrali ile faaliyet göstermektedir.

500 MW KURULU GÜÇ HEDEFİ

■ ODAŞ, elektrik üretiminde yüksek kurulu güç hedeflerini izlemeyip, orta ölçekli ama karlı bir üretim politikasını benimsemiştir. Bunu sağlamak için de Çan'daki **340 MW**'lık termik santral ve Köprübaşı'ndaki **8.2 MW**'lık HES yatırımına 2014 yılında başlamıştır.

OPERASYONEL VERİLER

ODAŞ ŞANLIURFA DOĞAL GAZ SANTRALİ OPERASYONEL VERİLER

2014

Toplam Net Elektrik Üretimi ('000 MW)	583,5
Ortalama Spot Fiyat (TL/MWh)	164,05
Ortalama ODAŞ Urfa Fiyatı (TL/MWh)	313,32
Fiyat Marjı	91%

VOYTRON OPERASYONEL VERİLER

2014

Toplam Toptan Elektrik Satışı (Milyon MWh)	1,85
Toplam Sayaç Sayısı	33.678

1,85 MİLYON MWh TOPLAM ELEKTRİK SATIŞI

■ 31 Aralık 2014 itibariyle **33.678** adet sayaca hizmet veren Voytron, 2014 yılında **1,85 milyon MWh** toptan elektrik satışı gerçekleştirmiştir.

583,5 GWh TOPLAM ELEKTRİK ÜRETİMİ

■ 2014 yılında toplam elektrik üretimi **583,5 GWh** olarak gerçekleşmiştir.

Odaş Enerji Grubu, faaliyetlerine başladığı ilk günden bu yana her bir ferdini sürdürülebilir büyüme hedefi prensipleri doğrultusunda özenle seçmekte, genç ve dinamik çalışan ailesini ülkemize ve sektöre değer katacak, aynı zamanda birlikteliğe ve çeşitliliğe önem veren kurumsal bir yaklaşımla kurmaktadır.

İnsan Kaynakları politikaları, “Yaratıcılık ve Esneklik”, “Şeffaflık ve Sürdürülebilirlik”, “Topluma ve Çevreye Duyarlılık”, “İş Güvenliği ve İşçi Sağlığı’na Odaklılık” grup değerleri baz alınarak oluşturulmuştur. Bu kapsamda, tüm fertlerini kapasitelerinin en üst noktasına taşıyabilme hedefiyle, kendilerine gelişimlerinde gerekli tüm desteği sağlamak, aynı zamanda çalışanların yaşam kalitelerini artırarak yüksek iş huzuru ve tatmini elde edecek uygulamalar geliştirmek, İnsan Kaynakları politikalarının öncelikli hedefleri arasındadır.

Sektörde, çeşitlendirilmiş enerji kaynaklarına sahip, stratejik yatırımlarıyla farklılaşarak sürdürülebilir karlılık sağlayan öncü bir enerji firması olmak vizyonu ile hareket eden Odaş Enerji Grubu, 2014 yıl sonu itibariyle faaliyetlerini %20’si yönetim seviyesi olmak üzere toplam 85 çalışanıyla sürdürmektedir. Grup çalışanlarının %24’ü kadın, %76’sı erkek olup, %58’i üniversite mezunudur. Üretim kanalında yer alan tüm teknik çalışanlar ise, en az meslek lisesi mezuniyetine sahip, uzmanlık alanlarına göre sahip olması gereken bütün mesleki yeterlilik eğitimlerini tamamlamış ve yetkinlik belgelerini almış profillerden oluşmaktadır.

“Tüm fertlerini kapasitelerinin **EN ÜST NOKTASINA TAŞIYABİLME HEDEFİYLE**, kendilerine gelişimlerinde gerekli tüm desteği sağlamak, aynı zamanda çalışanların yaşam kalitelerini artırarak yüksek iş huzuru ve tatmini elde edecek uygulamalar geliştirmek, **İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKALARININ ÖNCELİKLİ HEDEFLERİ** arasındadır.”

Seçme ve Yerleştirme Faaliyetleri

Odaş Enerji, nitelikli insan kaynağının grubun yeni fertleri olarak aileye kazandırılması sürecinde, her yönetim kademesinden sağlanan katılım ile grup mülakatları, vaka çalışmaları, mesleki bilgiye dayanan sunumlar, yetkinliğe dayalı birebir mülakatlar, alanında uzman kuruluşlar tarafından gerçekleştirilen yabancı dil testi, kişilik envanteri gibi uygulamalar ile detaylı referans kontrolü aşamalarını gerçekleştirmektedir.

Bu kapsamda, 2014 yılı içerisinde 28 kişi Odaş Enerji ailesine katılmıştır. Ayrıca 11 meslek lisesi ve üniversite öğrencisine staj imkanı sağlanmıştır.

Eğitim ve Gelişim Faaliyetleri

Tüm çalışanlarının mesleki ve bireysel gelişimlerini öncelikli hedefleri arasında gören Odaş Enerji, çalışanlarının eğitimleri için gereken tüm kaynakları stratejik bir planlama ile ayırmakta, performans ve yetkinlik değerlendirme sistemleriyle gerek yöneticilerinden gerekse çalışanlardan geri bildirim alarak kişisel gelişim planlarını oluşturmaktadır.

Bu doğrultuda, 2014 yılı içerisinde alanında deneyimli kuruluşlardan yönetim seviyesi için takım koçluğu, uzman seviyesi için fonksiyonel bazda mesleki gelişim eğitimleri, üretim çalışanları için başta iş güvenliği olmak üzere teknik gelişim eğitimleri alınmıştır. Ayrıca tüm çalışanların uzmanlık alanlarıyla ilgili seminer ve kongrelere gitmesi desteklenerek, bireysel ve mesleki farkındalık yaratılması amaçlanmıştır.

Performans Yönetimi

Odaş Enerji, çalışanlarının yıl içerisinde gösterdiği performansları yetkinlik bazlı performans değerlendirme formları ile ölçmektedir. Değerlendirme sürecinin akabinde, tüm sonuçlar şirket bazında kalibre edilmekte, çalışanlarla etkin iletişim kurularak karşılıklı geri bildirim ile nihai hale getirilmektedir. Performans değerlendirme sonuçları, başta gelecek dönem ücretlerinin belirlenmesi olmak üzere, kişisel gelişim planlaması, fonksiyonel eğitim analizi, rotasyon talep ve ihtiyaçlarının belirlenmesi, potansiyel yönetici tespiti gibi birçok alanında kullanılmaktadır.

Bu kapsamda, 2014 yılı içerisinde tüm çalışanlar için bireysel bazda performans değerlendirmesi ve bire bir geri bildirim seansları yapılmış, ayrıca yönetim seviyesi için uluslararası bir kuruluş tarafından yönetsel yetkinliklerin ölçüldüğü ve gelişim planlamasının yapıldığı bir değerlendirme merkezi uygulanmıştır. 2015 yılında ise, şirket stratejik hedeflerinin üst yönetimden başlayarak tüm çalışanlara indirgeneceği hedef yayılım prensibi ile sayısal kriterleri de içeren "Balanced Scorecard" yaklaşımının uygulanması hedeflenmektedir.

Ücret ve Yan Fayda Yönetimi

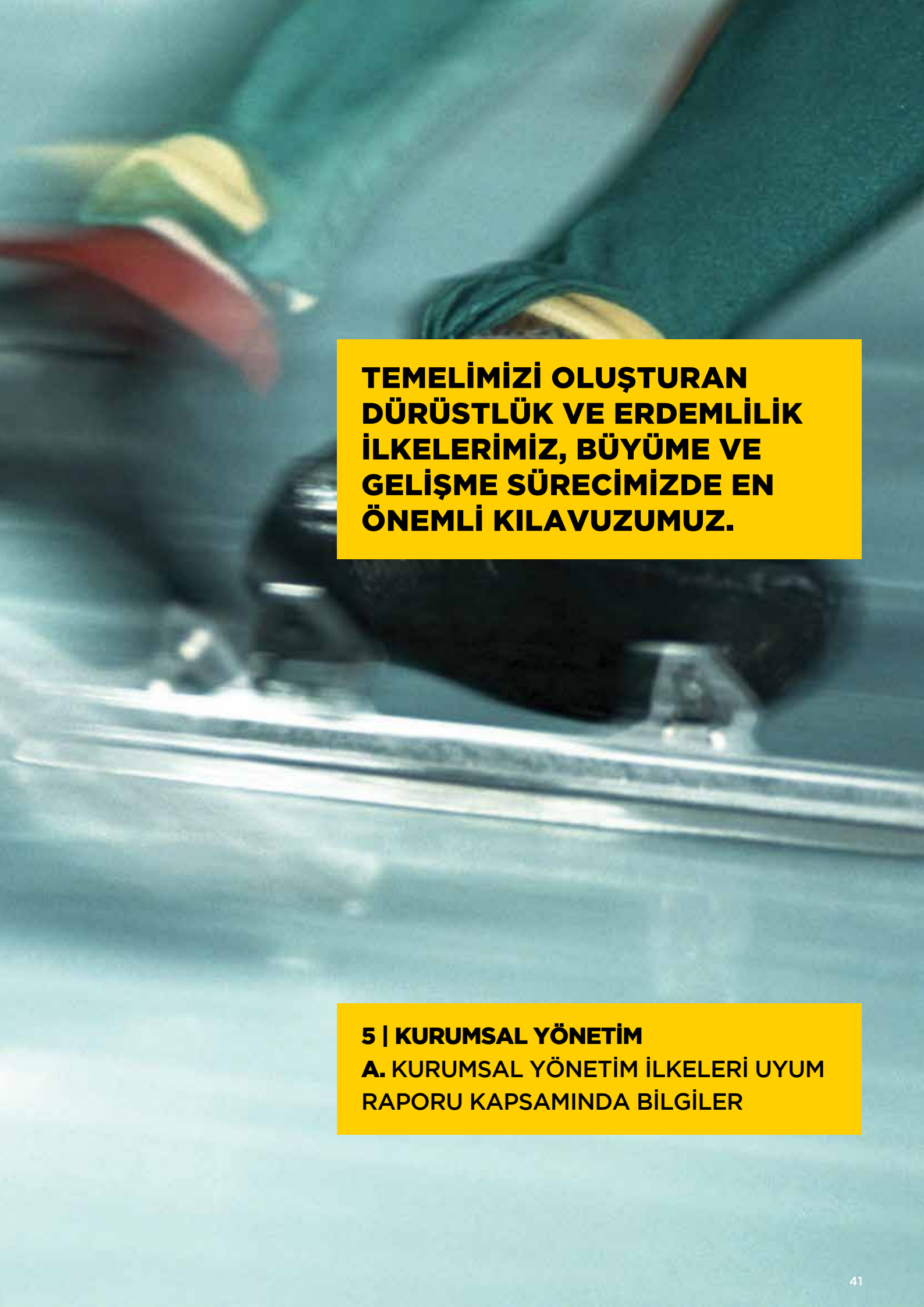
Odaş Enerji Grubu Ücret ve Yan Fayda Yönetim sistemi, ücret piyasası ve politikası, mevcut ücret yapısı ve ödeme gücü, bireysel performans ve dar bant iş kademeleri kriterlerinden oluşmaktadır. Alanında uzman bağımsız danışmanlık şirketlerinin araştırma ve çalışmaları doğrultusunda yapılan düzenli piyasa analizleri ile adil ve piyasayla rekabet edebilir bir ücret ve yan fayda politikası uygulanmaktadır.

İç İletişim Aktiviteleri

Odaş Enerji'nin temel insan kaynakları politikalarından birisi de, genç ve dinamik çalışan ailesi ile açık iletişim esaslı ortak bir dil oluşturmaktır. Hiyerarşiden uzak şeffaf paylaşımlar sayesinde yenilikçi ve çözüm odaklı fikirler üretilmesi, bu sayede şirket performansının sürekli geliştirilerek, mükemmelleştirmeye odaklı ve herkes tarafından benimsenen bir kültür yaratılması hedeflenmektedir.

Bu doğrultuda, 2014 yılı içerisinde takım çalışmasına yönelik outdoor aktiviteler ve spor faaliyetleri, sosyal sorumluluk içeren yardım kampanyaları, paylaşım odaklı bölge ve santral ziyaretleri, açık ofis kahvaltıları ve piknikler, bireysel görüşlerin açıkça paylaşıldığı departman yemekleri, yıl sonu iletişim toplantısı ve kutlaması vb. birçok faaliyet gerçekleştirilmiştir.





**TEMELİMİZİ OLUŞTURAN
DÜRÜSTLÜK VE ERDEMLİLİK
İLKELERİMİZ, BÜYÜME VE
GELİŞME SÜRECİMİZDE EN
ÖNEMLİ KILAVUZUMUZ.**

5 | KURUMSAL YÖNETİM
A. KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM
RAPORU KAPSAMINDA BİLGİLER

5 | KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

BÖLÜM I - KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİNE UYUM BEYANI

ODAŞ Enerji (“Şirket”), Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri’ne uyum sağlama yönünde azami ölçüde özen göstermekte, hedeflerine yönelirken kurumsal yönetim ilkelerinin eşitlik, şeffaflık, hesap verebilirlik ve sorumluluk kavramlarını benimsemektedir. ODAŞ Enerji 2014 yılı dönemi içerisinde Seri:II-17.1 No:56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkeleri’nin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ kapsamında zorunlu olan ilkelere tam olarak uyulurken, zorunlu olmayan ilkelere de uyum sağlanmak için azami gayret göstermiştir.

Bu temellerin üzerine dayalı olarak, 2013 yılı içerisinde şirket bünyesinde başlatılan ve 2014 yılı boyunca da devam eden Kurumsal Yönetim ilkelerine Uyum Çalışmaları Şirket bünyesinde kurulan pek çok mekanizmayla işletilmeye devam etmektedir. Çalışmaların ilk aşamasında hissedarlara eşitlikçi hesap verebilir, sorumlu ve şeffaf bir yapı sunabilmek amacı ile Şirket esas sözleşmesinde değişiklikler yapılmıştır. Esas sözleşmede hissedarlara Kurumsal Yönetim İlkeleri’nde öngörülen haklar tanınırken, yönetim yapısında da “daha iyi yönetim” hedeflenmiştir.

Şirketin internet sitesi, kamuoyuna en fazla bilgiyi hızlı, eşzamanlı, doğru ve eksiksiz olarak aktarmak üzere güncellenmiştir.

ODAŞ Enerji bu beyan ile şeffaf ve açık bir yönetim şeklini benimsemiş, başta küçük hissedarlarına olmak üzere tüm ortaklarına karşı sorumlu, hesap verebilir bir yönetim anlayışını oluşturmayı hedeflemiştir.

Henüz Uygulanamayan Kurumsal Yönetim İlkelerinin Gerekeşi

Şirket’in Kurumsal Yönetim Komitesi, kurumsal yönetim uygulamalarını geliştirmeye yönelik çalışmalarına devam etmektedir. İlkelerin bir kısmında uygulamada yaşanan zorluklar, bazı ilkelere uyum konusunda gerek ülkemizde gerekse uluslararası platformda süregelen tartışmalar gibi nedenlerden dolayı ilkelere tam uyum henüz sağlanamamıştır. Hâlihazırda uygulanmakta olan ilkeler dışında kalan ve henüz uygulanmayan prensipler, bugüne kadar menfaat sahipleri arasında herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Sınırlı sayıdaki uygulanması zorunlu olmayan ilkenin de önü-

müzdeki dönemlerde, gerekli yapısal değişiklikler ve şirket içi düzenlemelerin yapılarak, hayata geçirilmesi planlanmaktadır. Aşağıda Şirketimiz bünyesinde Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde yürütülen kapsamlı çalışmalar ve ilgili bölümlerde henüz uyum sağlanamayan ilkeler açıklanmıştır.

- Esas Sözleşme’de ifade edilmemesine karşın, Şirket’te hiç kimse sınırsız karar verme yetkisine sahip değildir.
- “Kurumsal Yönetim İlkeleri”nin 4.6.5 no.lu maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyelerine ve Üst Düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatler yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Ancak yapılan açıklama kişi bazında değil yönetim kurulu ve üst düzey yönetici ayrımına yer verilecek şekildedir.

BÖLÜM II - PAY SAHİPLERİ Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Şirketimiz bünyesinde pay sahipliği haklarının kullanılması konusunda faaliyet göstererek Yönetim Kurulu ile mevcut ve potansiyel pay sahipleri arasında iletişimin sağlanması ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri’ne uyumlu olarak buna ilişkin gerekli işlemlerin yürütülmesi görevi Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yerine getirilmektedir. Bu bölüm, Kurumsal Yönetim Komitesi’ne ve ayrıca Şirket Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Burak ALTAY’a bağlı olarak çalışmaktadır.

Bu çerçevede Yatırımcı İlişkileri Birimi;

- Şirket’in yurt içi ve yurt dışı bireysel ve kurumsal yatırımcılara tanıtımının yapılması
- Mevcut ve potansiyel yatırımcı olabilecek kurumlar ve aracı kurumlar nezdinde Şirket’in tanıtımının yapılması, bu kurumlardaki analistlerden gelen bilgi taleplerinin karşılanması
- Pay sahiplerinden gelen soruların ve taleplerin yanıtlanması
- Konferans ve yatırımcı toplantılarına katılım vasıtasıyla proaktif ve düzenli olarak pay sahiplerinin ve potansiyel yatırımcıların Şirket ile ilgili gelişmelerden haberdar edilmesi

- Şirket hisse performansı, muadil grup performanslarının analizlerinin yapılması
- Şirket ile ilgili kamuya açıklanmamış, gizli ve ticari sır niteliğindeki bilgiler hariç olmak üzere, yerli ve yabancı kurumsal yatırımcılardan gelen Şirket ile ilgili bilgi taleplerinin yanıtlanması,
- Genel Kurul toplantılarının yürürlükteki mevzuata, Esas Sözleşme'ye ve diğer Şirket içi düzenlemelere uygun olarak yapılmasının sağlanması
- Genel Kurul toplantılarında pay sahiplerinin yararlanabileceği dokümanların hazırlanması ve söz konusu dokümanların Genel Kurul'dan üç hafta önce Şirket internet sitesi aracılığıyla yatırımcıların bilgisine sunulması,
- Genel Kurul toplantı tutanağı aracılığıyla, oylama sonuçlarının kaydının tutulması ve oylama sonuçlarının yer aldığı raporları pay sahiplerinin bilgisine sunulması,
- Finansal raporlama, Kurumsal yönetim ve kamuyu aydınlatma ile ilgili her türlü husus da dahil olmak üzere sermaye piyasası mevzuatından kaynaklanan yükümlülüklerin yerine getirilmesi, gözetilmesi ve takip edilmesi,
- İnternet sitesinde yer alan "Yatırımcı İlişkileri" bölümünün içeriğini düzenli olarak takip edilmesi ve gerektiğinde güncellemelerin yapılması,
- Üçer aylık faaliyet dönemleri itibarıyla Şirket'in ilgili döneme ait faaliyetleri ve finansal durumuna ilişkin sunumların hazırlanması; özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin mevzuat çerçevesinde, içsel bilgilere erişimi olanların listesini hazırlamak ve bu listenin güncelliğinin takip edilmesi
- Pay sahipleri ile Şirket üst yönetimi ve Yönetim Kurulu arasında çift yönlü bilgi akışının temin edilmesi çalışmalarından sorumludur.

ODAŞ Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Adı Soyadı	Ünvanı	Telefon	E-Posta
Melih Yüceyurt	Finans ve Yatırımcı İlişkileri Direktörü	0216 474 1 474	melihyuceyurt@odasenerji.com
Mehmet Erdem Aykın	Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi	0216 474 1 474	mehmetaykin@odasenerji.com

Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının kullanımı

Yatırımcı İlişkileri Bölümü'ne ulaşan her türlü bilgi talebi, yatırımcılar arasında herhangi bir ayırım yapılmaksızın eşitlik ilkesi çerçevesinde, ticari sır niteliğinde veya henüz kamuya açıklanmamış bir bilgi olmamak kaydıyla titizlikle yanıtlanmaktadır. Bu doğrultuda 2014 yılı içerisinde pay sahipleri tarafından çeşitli konularda gelen bilgi taleplerine telefon ve e-posta ile yazılı ve sözlü olarak açık, net ve ayrıntılı olarak cevap verilmiş, ticari sır kapsamına girmemek kaydıyla her soru yatırımcıları tatmin edecek şekilde cevaplanmıştır.

Bunun yanında, Şirketin internet sitesinde (www. odasenerji.com.tr) ayrı bir bölüm olarak yer alan "Yatırımcı İlişkileri" üzerinden yatırımcıların tam, doğru ve güncel olarak bilgilendirmelerine yönelik her türlü veriye ulaşılabilir. Pay sahiplerinin haklarının kullanılmasını etkileyecek gelişmelerin yatırımcılara duyurulması için 2014 dönemi içerisinde kullanılan araçlar, Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) aracılığıyla yapılan özel durum açıklamaları ve Şirket internet sitesi üzerinden paylaşılmaktadır.

Pay sahiplerinin özel denetçi tayini talebi hakkı yasal mevzuatla düzenlenmiş olduğundan, Şirket Ana Sözleşmesinde özel denetçi atanması talebine ilişkin herhangi bir düzenleme bulunmamaktadır. Dönem içerisinde özel denetçi tayinine ilişkin olarak herhangi bir talep olmamıştır.

Genel Kurul Toplantıları

Genel Kurul toplantıları, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Kurumsal Yönetim İlkeleri dikkate alınarak pay sahibinin yeterli bilgilenebilmesine ve geniş katılımına imkân sağlayacak şekilde gerçekleştirilmektedir.

Şirketin olağan genel kurulu, Şirket'in faaliyet dönemi sonundan itibaren ve yılda en az bir defa toplanır ve Türk Ticaret Kanunu'nun 413 maddesi hükmü göz önüne alınarak yönetim kurulu tarafından hazırlanan gündemdeki konuları görüşüp karara bağlar. Genel kurul toplantısına ait bildirimler ve ilanlar, mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlayacak, elektronik haberleşme dahil, her türlü iletişim vasıtası ile Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasa Kanunu ve ilgili diğer mevzuat hükümlerinde belirlenen asgari süreler dikkate alınarak ilan edilir.

Şirketimizin 2013 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı 31 Mart 2014 Pazartesi günü, saat 15:00'de Şirket merkezi olan Fatih Sultan Mehmet Mh. Poligon Cd. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2. Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye/İSTANBUL adresinde yapılmıştır. 2013 yılı Olağan Genel Kurul toplantısı T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından görevlendirilen Hükümet Komiseri gözetiminde yapılmıştır. Toplantıya ait gündem, tutanak ve Hazirun cetveli Şirket'in internet sitesinde mevcuttur.

Genel Kurul toplantılarına davet, Türk Ticaret Kanunu hükümleri, Sermaye Piyasası Kanunu ve Şirket Esas Sözleşmesi hükümlerine göre Yönetim Kurulu'nca yapılmaktadır. Genel Kurul'un yapılması için Yönetim Kurulu kararı alındığı anda KAP ve Elektronik Genel Kurul Sistemi (EGKS) aracılığı ile gerekli açıklamalar yapılarak kamuoyu bilgilendirilmektedir.

Genel Kurul toplantı ilanı, mevzuat ile öngörülen usullerin yanı sıra, mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlayacak şekilde internet sitesi www. odasenerji.com vasıtası ile asgari 21 gün önce yapılmakta, ayrıca Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi ve günlük yayımlanan yüksek tirajlı gazetelerden birinin tüm Türkiye baskısında yayımlanmaktadır.

Genel Kurul toplantı öncesinde gündem maddeleri ile ilgili olarak bilgilendirme dokümanı hazırlanmakta ve kamuya duyurulmakta tüm bildirimlerde yasal süreçlere ve mevzuata uyulmaktadır. Genel Kurul gündem maddeleri çerçevesinde, denetlenmiş yıllık Faaliyet Raporu dâhil, finansal tablo ve raporlar, Kurumsal Yönetim Uyum Raporu, kâr dağıtım önerisi, bağımsız denetim raporları ve Esas Sözleşme'de değişiklik yapılacak ise tadil metni ve gerekçesi, Bilgilendirme Politikası, Ücretlendirme Politikası, Kâr Dağıtım Politikası, bağımsız olanlarla birlikte tüm Yönetim Kurulu üye adaylarının özgeçmişleri ve gündem maddelerine dayanak teşkil eden diğer belgeler Genel Kurul toplantısından üç hafta önce, Şirket merkezi ve internet sitesinde pay sahiplerinin en kolay yolla ulaşabileceği şekilde incelemeye açık tutulmaktadır.

Genel Kurul toplantıları fiziki ve elektronik olarak eş zamanlı bir şekilde, Şirket Merkezi'nde ve Elektronik Genel Kurul Sistemi'nde üzerinden yapılmaktadır. Genel Kurul toplantılarının yapıldığı mekân tüm pay sahiplerinin katılımına imkân verecek şekilde planlanmaktadır. Genel Kurul gündeminde yer alan gündem başlıkları açık ve farklı yorumlara yol açmayacak, her bir teklifin ayrı başlık altında değerlendirilmesine imkân verecek şekilde belirlenmektedir. Genel Kurul toplantısı süresince gündemde yer alan konular tarafsız

ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle pay sahiplerine aktarılmakta, pay sahiplerine eşit şartlar altında düşüncelerini açıklama ve soru sorma imkânı verilmektedir. Genel Kurul toplantı esnasında ortaklar tarafından sorulan sorulara Yönetim Kurulu üyeleri ve şirketin üst kademe yöneticileri gerekli açıklamalarda bulunmaktadır.

Genel Kurul toplantısı öncesinde kendisini vekil vasıtasıyla temsil ettirecekler için vekâletname örnekleri gazete ilanı ve internet sitesi vasıtasıyla pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır. Toplantıda uygulanacak oy kullanma prosedürü internet sitesi ve gazete ilanlarıyla pay sahiplerinin bilgisine sunulmaktadır. Genel Kurul toplantılarımızda gündem maddelerinin oylanmasında el kaldırma usulü ile açık oylama yöntemi kullanılmaktadır.

Genel Kurul toplantısından sonra toplantı tutanakları Şirket'in tutanak defterinde saklanmaktadır. Toplantı tutanaklarına KAP'tan, EGKS'den ve şirket internet sitesinden ulaşılabilir. Genel Kurul tutanakları, hazırlanmış cetveli, gündemler ve ilanlar eşzamanlı olarak tüm yerli ve yabancı yatırımcıların değerlendirmelerine sunulmaktadır.

2013 yılı Olağan Genel Kurul'u Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'inci Maddesi gereğince şirketin elektronik genel kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun olarak yerine getirilmiştir. Toplantıya ait davet ilanının Kanun ve Esas Sözleşmede öngörüldüğü gibi ve gündemi de ihtiva edecek şekilde 06.03.2014 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformunda (KAP), Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin Elektronik Genel Kurul Sisteminde (EGKS), Türkiye Sicil Gazetesinin 10 Mart 2014 tarih ve 8524 sayılı nüshasında ve şirketin internet sitesinde ilan edilmek suretiyle yapılmıştır. Hazır bulunanlar listesinin tetkikinden şirketin toplam 42.000.000 TL sermayesine tekabül eden her biri 1 TL nominal değerinde 42.000.000 adet hissenin vekaleten olmak üzere toplam 30.193.420 TL'lik Sermayeye karşılık 30.193.240 adet hissenin toplantıda temsil edildiğinin ve böylece gerek kanun gerekse esas sözleşmede öngörülen asgari toplantı nisabının mevcut olduğu anlaşılması üzerine divan başkanı tarafından açılmıştır. 2013 Olağan Genel Kurul'unda pay sahiplerine soru sorma hakları sağlanmış olup gündeminin son maddesi olan "Dilek ve Temenniler" kısmında pay sahiplerinden gelen herhangi bir soru ya da görüş gelmemiştir.

Genel kurul toplantısına ilişkin gündem, hazırlanmış ve toplantı tutanakları Şirket merkezinde pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır. Ayrıca Şirket'in inter-

net sitesinin Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nde genel kurul toplantısına ait belge ve dokümanlar pay sahiplerinin ve tüm menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur. 2013 yılında, dönem içinde yapılan bağış ve yardımların tutarı ile ilgili olarak genel kurul toplantısında ayrı bir gündem maddesine yer verilmiştir. Bu bağlamda 2013 yılı Olağan Genel Kurul toplantısının 17 nolu gündem maddesinde de belirtildiği üzere 2013 yılı içerisinde toplam 50.200 TL bağış ve yardımlarda bulunulmuştur.

Yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahipleri, yönetim kurulu üyeleri, idari sorumluluğu bulunan yöneticiler ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımları, ortaklık veya bağlı ortaklıklar ile çıkar çatışmasına neden olabilecek önemli bir işlem yapmamıştır.

Oy Hakları ve Azlık Hakları

Genel Kurul toplantılarında oy kullanma prosedürü, toplantı başlangıcında pay sahiplerine duyurulmaktadır. Şirket'te oy hakkını kullanmayı zorlaştırıcı uygulamalardan kaçınılmaktadır.

Şirketin yapılacak olağan ve olağanüstü genel Kurul toplantılarında (A) grubu pay sahipleri her bir pay için 15 oy hakkına, (B) grubu pay sahipleri her bir pay için 1 oy hakkına sahiptirler. Genel kurul toplantılarında pay sahipleri kendi aralarından veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil olunabilirler.

Şirkette pay sahibi olan temsilciler kendi oylarından başka temsil ettikleri ortakların sahip olduğu oyları da kullanmaya yetkilidirler. Yetki belgesinin şekli Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde yönetim kurulu belirler. Yetki belgesinin yazılı olması şarttır.

Temsilci, yetki devreden ortağın yetki belgesinde belirtilmiş olması kaydıyla, oyu, devreden istediği doğrultusunda kullanmak zorundadır. Vekaleten oy kullanılması konusunda Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemelerine uyulur. Genel Kurul toplantılarında oylar, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde vekaleten kullanılanları da belirleyen belgeler gösterilerek el kaldırılmak suretiyle verilir. Ancak hazır bulunan pay sahiplerinden şirket sermayesinin yirmide birine sahip olanların isteği üzerine gizli oya başvurulur.

(A) Grubu paylar ana sözleşmenin 7., 8. ve 10. Maddeleri (Yönetim Kurulu, Yönetim Kuruluna aday gösterme, başkan ve başkan vekili seçilme, şirketi temsil ve Genel Kurulda oy hakkı) çerçevesinde yönetim kurulu üyelerinin belirlenmesi ve genel kurulda oy hakkı kullanımında imtiyaza sahiptir.

(B) grubu paylara ise özel hak veya imtiyaz tanınmamıştır. Karşılıklı iştirak içinde bulunan şirketler bulunmaktadır. Azlık haklarının sermayenin yirmide birinden daha düşük bir şekilde belirlenmesine ilişkin olarak esas sözleşmede bir hüküm yer almamaktadır. Ayrıca Şirket Ana Sözleşmesinde, azlık paylarının yönetimde temsiline veya birikimli oy kullanma yönteminin kullanılmasına ilişkin bir hüküm bulunmamaktadır.

Kar Payı Hakkı

Şirketin kâr dağıtım kararları, Türk Ticaret Kanunu; Sermaye Piyasası Mevzuatı; Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) Düzenleme ve Kararları; Vergi Yasaları; ilgili diğer yasal mevzuat hükümleri ile Şirketimizin Esas Sözleşmesi dikkate alınarak belirlenmektedir. Kâr dağıtımında, Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak pay sahipleri ve Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir politika izlenmektedir.

Şirket Kâr Dağıtımını her sene ayrı bir gündem maddesi olarak Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunulacaktır. Şirketin kâr dağıtım politikası yıllık faaliyet raporunda ve Şirket internet sitesinde yayınlanmaktadır.

Şirket'in kâr dağıtımında konusunda imtiyazlı hisseleri bulunmamaktadır. Şirket'in her bir hissesi eşit oranda kâr payı alma hakkına sahiptir.

Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 20. maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtabilir. Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtım şekli ve zamanı, yönetim kurulunun bu konudaki teklifi üzerine genel kurulca kararlaştırılır.

Sermaye Piyasası Kanunu madde 20 ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV No.27 sayılı tebliğinin 9. maddesi çerçevesinde, dağıtılacak kar payı avansı hesap dönemi sonunda yeterli kar oluşmaması veya arar oluşması durumlarında, bir önceki yıla ait bilançoda yer alan olağanüstü yedek akçelerden ya da olağanüstü yedek akçe tutarının zararı karşılamaya yeterli olmaması durumunda aynı tebliğin 10. maddesi uyarınca

temettü avansı karşılığında alınan teminatın paraya çevrilip gelir kaydedilerek bu tutardan mahsup edilmesine karar verilmiştir.

Payların Devri

Şirketin sermayesinin yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde beşini aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri için veya hallerinde her defasında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayı alınacak, Sermaye Piyasası mevzuat uyarınca gerekli özel durum açıklamaları yapılacaktır. Bu hüküm oy hakkı edinilmesi halinde de geçerlidir.

Herhangi bir pay devri söz konusu olmasa dahi, mevcut paylar üzerinde imtiyaz tesisi, imtiyazın kaldırılması veya intifa senedi çıkarılması yukarıda öngörülen oransal sınırlara bakılmaksızın Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun onayına sunulacaktır.

Yönetim Kurulu (A) grubu payların devrinde TTK m.493 hükmü çerçevesinde Şirket amacının gerçekleştirilmesi ve ekonomik bağımsızlığının korunabilmesini gerekçe göstererek devre onay vermeme ve pay defterine kayıttan imtina etme yetkisine sahiptir. Borsada işlem görecektir (B) grubu payların devrine kısıtlama getirilemez.

Gayri kabili rücu olarak sağlanan proje finansman kapsamında, bankalar ve/veya finans kuruluşlarının şirketin ödemelerinde temerrüde düşmesi hali gibi kredi sözleşmesi hükümleri gereği olarak Şirket üzerinde kontrol sahibi olduğu ve/veya Şirketle iştirak ilişkisinin olduğu hallerde ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırları aşıldığı takdirde, bu bankalar ve/veya finans kuruluşlarına Enerji Piyasası ve Düzenleme Kurumu tarafından verilen süre içinde söz konusu ihlal giderilecektir.

Yukarıda belirtilen hükümler saklı kalmak kaydıyla Şirketin nama yazılı paylarının devri Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Mevzuatının ilgili hükümlerine tabidir.

KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK **Kurumsal İnternet Sitesi ve İçeriği**

Şirketin internet sitesi adresi www.odasenerji.com.tr olup, internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri başlığı altında bulunan bölümde SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen hususlara yer verilmektedir. İnternet sitesi; pay sahiplerinin, menfaat sahiplerinin ve tüm kamuoyunun açık, net ve eş zamanlı olarak bilgilendirilmesi amacıyla kurulmuştur. İnternet sitesinde yer alan bilgiler sürekli olarak güncellenmektedir. Burada yer alan bilgiler, uluslararası yatırımcıların da yararlanması açısından ayrıca İngilizce olarak hazırlanmıştır.

Faaliyet Raporu

Şirketin faaliyet raporu hissedarların, kamuoyunun ve diğer tüm menfaat sahiplerinin Şirket faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak şekilde ve Türk Ticaret Kanunu ile Sermaye Piyasası Mevzuatında gerekli görülen detayda hazırlanmaktadır.

MENFAAT SAHIPLERİ **Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi**

Şirket menfaat sahiplerinin kendilerini ilgilendiren hususlarda bilgilendirilmelerini sağlamak amacıyla internet sitesinde gerekli düzenlemeler yapılmış, Şirket ile ilgili her türlü bilgi Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur. Pay sahipleri, yatırımcılar ve analistler Şirketin finansal raporlarına, faaliyet raporlarına ve diğer bilgilere Şirketin internet sitesinden ulaşabilmektedir. Buna ilave olarak bazı önemli duyuru ve mesajlar, elektronik posta yoluyla tüm çalışanlara iletilmektedir.

Şirkette, yasal düzenlemelere uyumun sağlanması ve bunun gözetimi Denetimden Sorumlu Komite'nin, kurumsal yönetimle ilgili konularda ortaklar ve menfaat sahiplerinden gelen şikâyetlerin incelenmesi ve sonuçta bağlanması ise Kurumsal Yönetim Komitesi'nin sorumluluğundadır.

Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Menfaat sahiplerinin şirket yönetiminde yer almasına ilişkin herhangi bir model oluşturulmamıştır. Diğer taraftan, çalışanlar ve diğer menfaat sahipleri ile yapılan toplantılarda iletilen talep ve öneriler yöneticiler tarafından değerlendirmeye alınmakta ve bunlara ilişkin politika ve uygulamalar geliştirilmektedir.

İnsan Kaynakları Politikamız

ODAŞ Enerji'nin İnsan Kaynakları politikası, çalışanlarının yaşam kalitesini artıran ve performans kapasitelerini yüksek standartlara taşıyan vazgeçilemeyen bir işveren olmak üzerine kuruludur.

İnsan Kaynakları misyonu, tüm çalışanlar arasında açık iletişim esaslı ortak bir dil oluşturarak, dinamik, motive olmuş, kaliteli bir iş gücünün, yenilikçi, yaratıcı, çözüm odaklı fikirleri ile grubun performansını sürdürülebilir bir şekilde geliştirecek, her birey tarafından benimsenen mükemmelleştirmeye odaklı ve bir kültür yaratacak insan kaynakları sistemlerini kurmaktır.

İnsan Kaynakları politikası, çalışanların kendi potansiyellerini optimum seviyede kullanmalarını ve kişisel gelişimlerinin sürekliliğini sağlamayı hedefleyerek, aşağıdaki 3 temel süreçten oluşmaktadır.

- Hedeflerin belirlenmesi ve iletilmesi
- Çalışanlarla iletişim olgusunun, açık iletişim ve zamanında yapıcı geri bildirim ağı ile oluşturulması
- Çalışanların görevlerini en iyi şekilde yerine getirebilmesi için uygun gelişim aktiviteleri planlayarak, hem buldukları pozisyon hem de gelecekte olası başka görevlere hazırlanabilmesi amacıyla sürekli gelişebilecekleri zeminin hazırlanması

Çalışanlar ile etkin ve şeffaf ilişkileri yürütmek, merkezi olarak İnsan Kaynakları bölümünün koordinasyonunda olmak üzere, tüm yönetici ve vardiya amirlerinin sorumluluğundadır. Tüm yönetici ve amirler, çalışanlarına herhangi bir ast üst baskısı olmadan eşit ve adil davranmakla yükümlüdürler. Odaş Enerji yönetim anlayışının temel prensiplerinin başında yer alan eşitlik ilkesi konusundaki hassasiyetlerin sonucu olarak, çalışanlardan ayrımcılık konusunda herhangi bir olumsuz geri bildirim veya şikâyet alınmamıştır.

Odaş Enerji Grubu'nda, şirket çalışanlarının görev tanımları ve dağılımı ile performans ve ödüllendirme kriterlerini çalışanlara duyurulması esasına uyulmaktadır. Organizasyonda yer alan tüm görevlere ait iş analizleri ve değerlendirmeleri detaylı bir şekilde yapılmakta

ve şirket büyümesine paralel olarak periyodik olarak gözden geçirilmektedir. Bu çalışmaların sonucunda o işin yapılabilmesi için ihtiyaç duyulan tüm yetkinlik ve kalifikasyonlar belirlenmekte, işe alım süreçleri her pozisyona göre daha önce belirlenmiş olan bu kriterler göz önünde bulundurularak yönetilmektedir. Ayrıca, her yıl çalışanlarla gerçekleştirilen geri bildirim görüşmeleri ile iyileştirilmesi gereken alanlar tespit edilerek düzenleyici ve önleyici faaliyetler yürütülmektedir.

Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Şirket etik kuralları yazılı olarak hazırlanmış ve çalışanların bilgisine sunulmuştur. Etik Kurallar Yönetim Kurulu tarafından tanımlanır, güncellenir ve yayınlanır.

ODAŞ Enerji İş Etiği Kuralları, ODAŞ Enerji politikaları ve değerleri ile bütünlük içindedir ve yönetim kurulu, yöneticiler dahil olmak üzere tüm çalışanların bu kurallara uyması talep edilir. rulu tarafından tanımlanır, güncellenir ve yayınlanır.

ODAŞ Enerji İş Etiği Kuralları, ODAŞ Enerji politikaları ve değerleri ile bütünlük içindedir ve yönetim kurulu, yöneticiler dahil olmak üzere tüm çalışanların bu kurallara uyması talep edilir.

Dürüstlük

Tüm iş süreçlerimizde ve ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlük en önem verdiğimiz değerimizdir. Çalışanlarla ve tüm diğer ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlikle hareket ederiz.

Ayrımcılık

Yaş, dil, din, ırk, sağlık durumu, cinsiyet ve medeni durum konularında ortaya çıkabilecek ayrımcılıklar işyeri kurallarına aykırıdır. Çalışanlar bu konudaki şikâyetlerini direkt İnsan Kaynakları Departmanı'na bildirebilir. Bu konudaki herhangi bir şikâyetin iletilmesi engellenemez.

Gizlilik

Çalışanlarımız, yasalarca belirlenmiş mesleki gizlilik ilkelerine uymakla yükümlüdür.

ODAŞ Enerji Grubu çalışanları olarak; müşterilerimizin, çalışanlarımızın ve çalıştığımız diğer ilgili kişi ve kuruluşların gizliliklerine ve özel bilgilerinin korunmasına özen gösteririz.

Grup Şirketleri'nin faaliyetlerine ilişkin gizli bilgileri korur, bu bilgileri sadece ODAŞ Enerji Grubu'nun amaçları doğrultusunda kullanır; bu bilgileri belirlenen yetkiler dahilinde ilgili kişilerle paylaşırız.

Çıkar Çatışması Durumlarının Önlenmesi

Bir ODAŞ Enerji çalışanının, onun ailesinin veya bir yakınının, çalışanın şirket içerisindeki pozisyonundan faydalanarak şahsi menfaat sağlaması; vereceği iş kararlarından veya sahip olduğu gizli bilgilerden fayda sağlayabilecek kişi ya da organizasyonlarla yakın ilişki içine girmesi yasaktır. Görevleri esnasında çalışanlar şirket yararını korumaya özen gösterir, kendilerine veya yakınlarına çıkar sağlama anlamına gelebilecek her türlü eylem ve davranıştan kaçınırlar.

Çıkar çatışması durumu çalışanın özel çıkarları ile ODAŞ Enerji'nin çıkarlarının çatışması halinde ya da ihtimalinde oluşur. Çalışanın pozisyonundan dolayı uygun olmayan kişisel menfaatler elde etmesi durumu da bir çıkar çatışması durumudur.

Hiçbir çalışan, şirket operasyonlarından şahsen aile üyeleri veya herhangi bir yakını lehine yarar sağlayamaz; şirket mülklerini, bilgilerini ve pozisyonlarını şahsi çıkarları için kullanamaz, şirket ile rekabete giremez. ODAŞ Enerji çalışanları yaptığı iş sebebiyle ilişkide olduğu çeşitli kişi, kurum ve kuruluşlardan ve sadece şirket içinde belirlenmiş kurallar çerçevesinde hediye alır/verir.

Şirket varlıklarının korunması ve doğru kullanımı çalışanlarımız şirket varlıklarını korumalı ve verimli kullanılmalarını sağlamalıdır. Şirketin bütün varlıkları, sadece iş amaçlı kullanılmalıdır.

YÖNETİM KURULU

Yönetim Kurulunun Yapısı ve Oluşumu

Şirket, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve mevzuatı uyarınca Genel Kurul tarafından seçilecek en az 5 (beş) üyeden oluşan bir Yönetim Kurulu tarafından temsil ve idare edilir.

31.03.2014 tarihinde yapılan Genel Kurul toplantısında alınan karar çerçevesinde Şirketimizin Yönetim Kurulu 1 yıllık süre için 6 (altı) üyeden oluşacak şekilde aşağıdaki gibi oluşmuştur:

Adı Soyadı	Şirket ile İlişkisi	Bağımsızlık Durumu	Diğer Komitelerde Aldığı Görevler
A.Bahattin Özal	Yönetim Kurulu Başkanı	Bağımsız Değil	Yok
Burak Altay	Yönetim Kurulu Başkan Yrd. (Genel Müdür)	Bağımsız Değil	Yok
Mustafa Ali Özal	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız Değil	Yok
Hafize Ayşegül Özal Dinç	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız Değil	Yok
Yavuz Baylan	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız	Denetim Komitesi / Kurumsal Yönetim Komitesi
Levent Yaralı	Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız	Denetim Komitesi / Kurumsal Yönetim Komitesi

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Burak ALTAY aynı zamanda Şirket Genel Müdürü'dür. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşıdıkları tespit edilen Sn. Yavuz BAYLAN ve Sn. Levent YARALI bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev yapmaktadır. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerimizin seçildiği tarihte aday komitesi henüz oluşmamış olduğundan iki adayın üyelikleri bağımsızlıklarına dair beyanları ile birlikte Genel Kurul'un onayına sunulmuştur. Söz konusu kişilerin adaylıkları, Yönetim Kurulu'nun 31.03.2014 tarihinde yapılan Genel Kurul toplantısında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak seçilmişlerdir. Bağımsız üyelere her birinin bağımsızlıklarına ilişkin vermiş oldukları yazılı beyanları aşağıdaki gibidir.

31.03.2014 tarihli olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Yönetim Kurulu'na "Bağımsız Üye" sıfatıyla seçilmem dolayısıyla Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetime ilişkin düzenlemeleri gereği;

ODAŞ Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin ("ODAŞ Enerji") ilişkili taraflarından biri veya ODAŞ Enerji Sermayesinde doğrudan veya dolaylı olarak %5 veya daha fazla paya sahip hissedarların yönetim veya sermaye bakımından ilişkili olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim, üçüncü dereceye kadar kan ve sıhrî hısımların arasında son beş yıl içinde doğrudan veya dolaylı istihdam, sermaye ve önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmadığını,

Son beş yıl içerisinde, başta ODAŞ Enerji'nin denetimi, derecelendirmesini ve danışmanlığını yapan şirketler olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde ODAŞ Enerji'nin faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmadığımı ve yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,

Son beş yıl içerisinde, ODAŞ Enerji'ye önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde ortak, çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu

Kamu Kurum ve Kuruluşlarında tam zamanlı görev almadığımı,

Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,

ODAŞ Enerji faaliyetlerine olumlu katkıda bulunabilecek, ortaklar arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

ODAŞ Enerji'nin faaliyetlerini işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabiliyor olduğumu,

Yönetim Kurulumuz, ortaklarımız ve ilgili bütün tarafların bilgisine sunarım.

Bağımsız üyelerin Rapor tarihine kadar görev aldıkları dönem içerisinde bağımsızlıklarını ortadan kaldıracak bir durum meydana gelmemiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin Şirket dışı başka görev veya görevler almasına ilişkin olarak herhangi bir sınırlama getirilmemiştir.

Mevcut durum itibarıyla Yönetim Kurulu üyeleri Şirketimizle bir çıkar çatışmasına sebebiyet verecek herhangi bir işlem yapmamakta ve aynı faaliyet konularında rekabet etmeye yönelik bir faaliyette bulunmamaktadır. Şirketimiz Yönetim Kurulu üyeleri, 31.03.2014 tarihli 2013 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında oy birliği ile alınan karar ile 2014 yılı hesaplarını incelemek amacıyla toplanacak olan Olağan Genel Kurulu'na kadar görev yapmak üzere seçilmişlerdir.

Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

Şirketin Yönetim Kurulu toplantılarının toplanma sıklığı ile toplantı ve karar nisabına ilişkin hususlar Şirket Esas Sözleşmesinde belirlenmiştir. Buna göre Yönetim Kurulu, Şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe üyelerin yarısından bir fazlası ile toplanır. Yönetim Kuruluna ait kararlar mevcut üyelerin çoğunluğuyla verilir. Yönetim kurulu toplantıları şirketin idari merkezinde veya idare merkezinin bulunduğu şehrin uygun bir yerinde yapılabileceği gibi yönetim kurulu kararıyla baş-

ka bir şehirde de yapılabilir.

Yönetim Kurulu toplantılarının sekretaryası Hukuk Bölümü tarafından yerine getirilmektedir.

Yönetim Kurulu toplantı gündemi Yönetim Kurulu Başkanının diğer Yönetim Kurulu üyeleri ve genel müdür ve/veya icra başkanı ile yapacağı görüşmeler sonucunda belirlenir. Gündemin belirlenmesi aşamasında yöneticilerden gelen taleplere önem verilir.

Yönetim Kurulu 2014 yılında 33 kez toplanmıştır.

Toplantıların tamamında alınan kararlara ilişkin karar zaptına geçirilen bir karşı görüş bulunmamaktadır. Ancak böyle bir durumun oluşması halinde bu görüşlere ilişkin gerekli tüm hususlar zabıtlara kaydedilecektir

Sermaye Piyasası mevzuatının gerektirdiği hallerde, önemli Yönetim Kurulu kararları özel durum açıklaması yoluyla kamuya açıklanmaktadır.

Yönetim Kurulu üyelerinin başkan dâhil olmak üzere hiçbirinin ağırlıklı oy hakkı ve/veya olumsuz veto hakkı bulunmamaktadır. Toplantılarda her üyenin bir oy hakkı bulunmaktadır.

Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kurları ile şirkette sebep olacakları zarar henüz sigorta ettirilmemiştir.

Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Şirket hisse senetlerinin halka arzı sürecinde Yönetim Kurulu'nun 21.03.2013 tarihli kararı ile Denetimden Sorumlu Komite ve Kurumsal Yönetim Komitesi olmak üzere iki adet komite oluşturulmuştur. Ayrıca Riskin Erken Saptanması Komitesi 25.12.2013 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla kurulmuştur. Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi için öngörülen görevlerin yerine getirilmesi yetki, görev ve sorumlulukları Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Kurumsal Yönetim İlkeleri kapsamında kurulan komitelerin görev ve çalışma esasları Yönetim Kurulu'nun 25.12.2013 tarihli kararıyla yürürlüğe girerek kamuyu aydınlatma platformunda duyurulmuş, ayrıca tüm komiteler tarafından yerine getirilecek faaliyetlere ilişkin genel prosedürlerin belirlendiği Görev ve Çalışma

Esasları da Şirketin internet sitesinde menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.

Denetim Komitesi

Denetimden Sorumlu Komite, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak yapılandırılmıştır. Komite en az iki üyeden oluşmaktadır. Komite üyeleri Yönetim Kurulunun bağımsız iki üyesinden oluşmakta olup, Sn. Yavuz BAYLAN Komite Başkanı ve Sn. Levent Yaralı Komite Üyesi olarak görev yapmaktadır. Komite başkanı daha önce benzer bir görevde bulunmuş, mali tabloları analiz edebilecek bilgi birikime sahip, muhasebe standartlarına vakıf ve yüksek nitelikli olmasına özen gösterilmektedir.

Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan komitenin amacı; Sermaye Piyasası mevzuatına ve bu düzenlemede yer alan esaslara uygun olarak Şirketin muhasebe sistemi, finansal bilgilerin kamuya açıklanması, bağımsız denetimi ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetiminde Yönetim Kurulu'na yardımcı olmak, yaptığı değerlendirmeler çerçevesinde tespit ettiği hususları değerlendirerek Yönetim

Kurulu'na raporlamaktır. Komitenin yılda en az dört defa her çeyrekte bir kez olmak üzere toplanmasına ilişkin düzenleme Denetimden Sorumlu Komite Görev ve Çalışma Esaslarında yapılmıştır.

2014 yılı içerisinde Denetim Komitesi 5 defa toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi, Yönetim Kurulu'nun icrada görevli olmayan 2 bağımsız ve 1 Şirket yetkilisinden olmak üzere toplam 3 üyeden oluşmaktadır.

Kurumsal Yönetim Komitesi 2014 yılı boyunca 5 kez toplanmıştır. Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan komitenin amacı; Sermaye Piyasası mevzuatına ve bu düzenlemede yer alan esaslara uygun olarak,

Şirketin kurumsal yönetim ilkelerine olan uyumunu izlemek, bu konuda iyileştirme çalışmalarında bulunmak ve Yönetim Kurulu'na öneriler sunmaktır. Komitenin yılda en az üç defa toplanmasına ilişkin düzenleme, Kurumsal Yönetim Komitesi Görev ve Çalışma Esaslarında yapılmıştır.

Adı Soyadı	Şirket ile İlişkisi	Bağımsızlık Durumu
Levent Yaralı (Komite Başkanı)	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız
Yavuz Baylan (Komite Üyesi)	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Bağımsız
Melih Yüceyurt (Komite Üyesi)	Finans ve Yatırımcı İlişkileri Direktörü	Bağımsız Değil

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi, Yönetim Kurulu'nun icrada görevli olmayan en az 2 üyesinden oluşmaktadır. Komite üyeleri Yönetim Kurulunun bağımsız iki üyesinden oluşmakta olup, Sn. Yavuz BAYLAN Komite Başkanı ve Sn. Levent Yaralı Komite Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Türk Ticaret Kanunu, Şirket ana sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği doğrultusunda; Şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla Yönetim Kurulu'na öneriler sunmak üzere kurulmuştur. Komite, Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapmaktadır. Komitenin yılda en az bir defa toplanmasına ilişkin düzenleme, Riskin Erken Saptanması Komitesi Görev ve Çalışma Esaslarında yapılmıştır.

2014 yılı içerisinde Riskin Erken Saptanması Komitesi 6 defa toplanmıştır.

Risk Yönetim ve İç Kontrol Mekanizması

ODAŞ Enerji yapısı gereği mevzuata uygun olarak, mali tablolarını konsolide bazda düzenlemektedir. Elektrik Üretim ve elektrik toptan satıştan oluşan iki ana faaliyet grubunda, UFRS bazlı mali tablolar çeyrek dönemler itibarıyla hazırlanmaktadır. ODAŞ Enerji seviyesinde de, söz konusu iki grup arası işlemlerin eliminasyonu yapılmakta ve konsolide mali tablolar oluşturulmaktadır. Konsolidasyona tabi olan şirketlerin dönemsel finansal sonuçları ve performansları analiz edilmekte ve konsolide bazda mali raporlamaya tabi olmaktadır. ODAŞ Enerji iç kontrol faaliyetleri, mevzuat çerçevesinde, Denetimden Sorumlu Komite'nin sorumluluğunda ve İç Denetim Müdürü ve Finansal Kontrolör Adeviye DEMİR PEKMEZCİ koordinasyonunda yürütülmektedir. Mali tabloların kamuya açıklandığı çeyreklik dönemlerde, konsolide mali tablolar Denetimden Sorumlu Komite'nin kontrol ve onayından geçerek Şirket Yönetim Kurulu'na sunulmaktadır.

1 Temmuz 2012 tarihinde yürürlüğe giren yeni Türk Ticaret Kanunu (TTK) halka açık şirketler için risk yönetim faaliyetini bir zorunluluk haline getirmiştir. Yönetim Kurulu'nun 25.12.2013 tarihli kararıyla Yönetim

Kurulu'na bağlı olarak kurulan Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla Yönetim Kurulu'na görüş ve öneriler sunmak üzere kurulmuştur.

Şirketin Stratejik Hedefleri

Şirket Yönetim Kurulu stratejik hedeflerin belirlenmesi aşamasında ilgili birimlerin görüş ve önerilerini almaya özen göstermektedir. Stratejik hedeflere ilişkin oluşturulan öneriler Yönetim Kurulu'na raporlanmakta ve hedeflerin en kısa zaman içerisinde uygulanması yönünde çalışmalar yapılmaktadır. Hedeflere ulaşılma derecesi, mali tablo dönemlerinde ve yılsonunda gerçekleşen faaliyetler izlenerek ölçülmektedir. Yönetim Kurulu yılda bir kez, Şirket'in hedeflerine ulaşma derecesini, faaliyetlerini ve geçmiş performansını gözden geçirmek amacıyla yıllık bir değerlendirme yapar. Şirket Yönetim Kurulu 2014 yılı Kasım ayında 2015 yılı hedeflerine yönelik aşağıdaki Özet Strateji Belgesini yayınlamıştır:

“ODAŞ Enerji olarak, enerji sektöründe elektrik üretimi ve satışı alanındaki faaliyetlerimizi uzun vadeli stratejik planımız doğrultusunda yürütmekteyiz. Enerji sektöründeki faaliyetlerimiz ulusal ve uluslararası konjoktüre göre iç verimliliği yüksek yatırım ve projelerle güçlenerek devam edecektir. Bu kapsamda, Grubumuzun Çanakkale ili Çan ilçesinde yatırımına başladığı 340 MWm/330 MWe'lık Çan Termik Santrali, büyüme stratejimizi ve iç verimliliği yüksek yatırım beklentimizi karşılayan projelerimizden biridir. Bu çerçevede, söz konusu yatırım en hızlı şekilde ve optimum finansal ve çevresel çözümlerle tamamlanacaktır. Ancak büyüyen sektörel faaliyetlerimiz içerisinde oluşabilecek yeni yatırım fırsatlarındaki yüksek sermaye iç verimlilik beklentimizin kapasite artırımımıza belirli bir büyüklükten sonra sınırlama getirmesi muhtemeldir. Bu doğrultuda, Grubumuz enerji sektöründeki artan gelirlerini çeşitlendirerek maksimize etmeyi hedeflemektedir. ODAŞ Enerji, sektördeki varlığını geliştirmek için iki yönlü ilave strateji oluşturma amacındadır. Bu iki yönlü strateji sayesinde, üst üste eklediği maddi değerler ile birlikte dikey ve yatay entegrasyonla ilave sinerji sağlayan iş alanları gelişecektir. Bu çerçevede, mevcut ana faaliyet konumuz olan elektrik üretim ve satışına, kömür madenciliği üretimini ve direkt satışını en hızlı şekilde entegre etmek istemekteyiz. Özellikle son zamanlar

da yeraltı madenciliğinde oluşan iş kazalarının ve bu çerçevede getirilen yeni standartların, küçük yeraltı ocaklarını işletilemez kılacağı kanaatindeyiz. Bu durum aynı zamanda arz talep dengesini değiştireceğini beklemekteyiz. Bu beklentiyle, madencilik çalışmalarına başlayacağımız Çan madenimizi ve yakın çevresini kömür tedarik merkezi olarak tayin edip, özellikle bu bölgeye yakın lokasyonlarda açık ocak olarak işletilebilecek rezervleri bünyemize katıp kendi rezervimizle beraber bir açık işletme tedarik zinciri kurmayı hedeflemekteyiz. Bu çalışmalar, hem gelir kalemlerimizde çeşitliliğe, hem de sektördeki faaliyetlerimizin entegrasyonuna imkan verecektir. Yeni sahalarla ilgili açık işletme olarak işletilebilecek yüksek kalorili kömür rezerv mevcudiyeti, giriş için belirli olacaksa da, aynı ruhsat alanında metal madenciliği ile ilgili potansiyeller de araştırılacaktır. Aynı zamanda Grubumuz ve yöneticilerimiz sektörde, çeşitli kaynaklardan maksimum verimlilikte enerji üretimi, elde edilen enerjinin optimum koşullarda ticareti ve pazara sunulması konularında ciddi know-how'a sahiptirler. Bu bilgi birikimi sayesinde Grubumuz, uygun şartlar ve fırsatlar oluşması halinde enerji sektörü açısından stratejik gördüğümüz yakın coğrafyaya penetrasyonunu sağlayacak ve aynı zamanda ilave gelir kalemi oluşturacak yeni enerji sektörü taahhüt işlerine girmeyi planlamaktadır. Bunun yanı sıra yatırımı devam eden Köprübaşı HES'i 2015 bahar döneminde, Çan termik santralini ise 2017 yılının ilk yarısında devreye almayı hedeflemekteyiz. Bu sayede doğalgaz, hidroelektrik, termik ve güneş kaynaklarından oluşan üretim yelpazesini genişletmiş olacağız. Elektrik satış tarafında ise yüksek işletme sermayesi ihtiyacına sebebiyet veren ve rekabetten ötürü düşük fiyatlarla elektrik satılmak durumunda kalınan kurumsal müşterilerin portföydeki ağırlığını ciddi şekilde azaltmayı planlamaktayız. Bu durum, her ne kadar satış hasılatı rakamında geçici olarak negatif etki yaratacak olsa da nakit akış pozisyonunda pozitif etki yaratacaktır."

Mali Haklar

Kurumsal Yönetim İlkeleri gereğince Yönetim Kurulu Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticiler için "Ücretlendirme Politikası" yazılı olarak oluşturularak 25.12.2013 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında kabul edilmiş ve KAP aracılığıyla pay sahiplerinin bilgisine duyurularak Şirketin internet sitesinde yer verilmiştir.

Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca Yönetim Kurulu Üyelerinin aylık ücretleri ve huzur hakları Genel Kurulca kararlaştırılır. Şirketin 31.03.2014 tarihinde gerçekleştirilen 2013 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Yö-

netim Kurulu Üyelerine aylık 5.000 TL net ücret ödemesine karar verilmiştir.

2014 yılında Yönetim Kurulu Üyeleri ile Şirket Grup Müdürlerinden oluşan Üst Düzey Yöneticilere sağlanan mali haklara aşağıda yer verilmiştir:

Mali Menfaatlerin Toplamı(TL)	
Yönetim Kurulu Üyeleri	562.682
Üst Düzey Yöneticiler	1.781.912

Şirket yönetim kurulu üyelerine yapılan ödemeler aylık ücret ve yıllık performansa bağlı prim gibi nakdi ödemeler ile kişilere sağlanan şirket aracı, sağlık sigortası gibi ayrı yardımlardan oluşmaktadır. Yönetim kurulu üyelerine verilecek ücretler, Şirketin karlılık oranına, performansına ve iç dengelerine bağlı olarak belirlenip, düzenli ve sürekli olarak her ayın belirli dönemlerinde yapılan nakdi ödemelerdir.

Şirket üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler aylık ücretlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere verilecek ücretler, unvan ve yapılan işin özelliği, liyakat, deneyim, performans, benzer görevler için aynı sektörde uygulanan ücret politikaları, şirket içi dengeler, enflasyon ve Şirket'in o yıl mali hedeflerini tutturma durumu göz önünde bulundurularak belirlenir.

Ücretlendirme uygulamalarının, ortakların, çalışanların ve müşterilerin çıkarlarını zedeleyecek teşvik sistemlerini içermemesine dikkat edilir. Ücretler; yılda bir defa gözden geçirilerek güncellenir. Şirketimizde herhangi bir Yönetim Kurulu üyesine ve yöneticilerine borç verilmemekte, kredi kullandırılmamakta, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullandırılmakta veya lehine kefalet gibi teminatlar verilmemektedir.

DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Odaş Elektrik Üretim San.Tic. A.Ş.

ODAŞ Enerji'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından son revizyonlarla birlikte düzen-

lenen 15.04.2014 tarih ve E-102704 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Yatırım teşvik belgesi Şanlıurfa merkezde gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, Belge ile KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. Tamamı yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 127.000.000 TL'dir. 37 Projemiz, Yatırım Teşvik Belgesinde öngörülen süre içerisinde tamamlanmış olup Teşvik Tamamlama Vizesinin (Teşvik Kapatma) yapılması için Ekonomi Bakanlığına müracaat edilmiştir.

Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd.Şti.

ODAŞ Enerji bünyesindeki Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd. Şti uhdesinde bulunan Köprübaşı Reg. ve Hidroelektrik Santralinin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 31.12.2013 tarih ve A-113287 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Yatırım teşvik belgesi Trabzon İli Köprübaşı ilçesinde gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 18.12.2013 - 18.12.2016 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. Proje Yabancı Kaynaklar ve Özkaynak ile finanse edilecek olup teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 28.571.000 TL'dir. Aralık 2014 itibarıyla santral yatırımının %70'i tamamlanmış olup 2015 Temmuz ayında tamamlanması planlanmaktadır.

KAR DAĞITIM POLİTİKASI

Şirketin karı, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilir ve dağıtılır. Şirketin faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, Şirketin genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler ve bircümle mali yükümlülükler hesap yılı sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kar, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur.

Birinci Tertip Kanuni Yedek Akçe:

Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddesi hükümlerine göre %5 kanuni yedek akçe ayrılır.

Birinci Temettü:

Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatına uygun olarak birinci temettü ayrılır.

Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, Genel Kurul, kar payının, yönetim kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş vakıflara ve benzer nitelikteki kişi ve kurumlara dağıtılmasına karar verme hakkına sahiptir.

İkinci Temettü:

Safi kardan, (a), (b) ve (c) bentlerinde belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı, Genel Kurul, kısmen veya tamamen ikinci temettü payı olarak dağıtmaya veya fevkalade yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

İkinci Tertip Kanuni Yedek Akçe:

Pay sahipleriyle kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan, ödenmiş sermayenin % 5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri, Türk Ticaret Kanunu'nun 519. maddesinin 2. fıkrası uyarınca ikinci tertip kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

Sahipleri için belirlenen birinci temettü nakden ve/veya pay biçiminde dağıtılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve temettü dağıtımında, yönetim kurulu Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ayrılmadıkça, esas sözleşmede pay üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara kar payı dağıtılmasına karar verilmez.

Paylara ilişkin temettü, kistelyevm esası uygulanmaksızın, faaliyet dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın dağıtılır.

Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 20 maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtabilir.

İlgili tebliğlere uygun olarak dağıtılabilecek kar oluşması durumunda; Sermaye Piyasası Kurulu ve Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, Şirketin yıllık dağıtılabilir karının Yönetim Kurulu'nca alınacak kar dağıtım kararı ile, Genel Kurul'un onayına sunulacaktır ve Genel Kurul onay verirse dağıtım yasal süreler içerisinde tamamlanacaktır.

Kar payının, pay sahiplerine hangi tarihte verileceği Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından hükme bağlanır. Kar payı ödemeleri yasal süre içinde gerçekleştirilir. Diğer dağıtım yöntemlerinde ise SPK'nın ilgili mevzuat, tebliğ ve düzenlemelerine uygun hareket edilir.

Genel Kurul'da alınacak karara bağlı olarak dağıtılacak temettü, tamamı nakit veya tamamı bedelsiz hisse şeklinde olabileceği gibi, kısmen nakit ve kısmen bedelsiz hisse şeklinde de belirlenebilir. Kar dağıtım politikasının uygulamasında pay sahiplerinin menfaatleri ile şirket menfaati arasında tutarlı bir politika izlenir.

Yönetim Kurulu, kar dağıtımını yapılmadığı takdirde karın neden dağıtılmayacağını ve dağıtılmayacak karın nasıl kullanılacağını Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunar.

DAVALAR

ODAŞ Enerji tarafından T.C. Başbakanlık'a karşı finansal kiralama sözleşmesi kapsamında getirilen makine ve ekipmana uygulanan KDV'nin de 2011/2604 Sayılı Bakanlar Kurulu Kararındaki %1 oranından faydalanması için 24.02.2012 tarihinde dava açılmıştır. Dava, Danıştay 4. Dairesi'nin 2012/1177 esasında kayıtlıdır. Davanın lehe sonuçlanması durumunda finansal sözleşme kapsamında getirilmiş mevcut malların KDV'si %18'den %1'e düşürülecektir. Dava esastan incelenmek üzere hakime verilmek için beklemededir. ODAŞ'ın taraf olduğu söz konusu dava dışında davamız bulunmamaktadır.



**ÖZSERMAYE KARLILIĞI VE İÇ
GETİRİ VERİM ORANI YÜKSEK
YATIRIMLARLA, GÜÇLÜ VE
SÜRDÜRÜLEBİLİR FAVÖK
DEĞERLERİNE ULAŞMAYI
HEDEFLEMEDİR.**

6 | KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
**A. FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**
B. FİNANSAL TABLOLAR
C. DİPNOTLAR

**ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM
SANAYİ TİCARET A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

01 Ocak - 31 Aralık 2014 Hesap Dönemine
Ait Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetim Raporu

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.

1 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Hesap Dönemine Ait
Finansal Tablolar Hakkında Bağımsız Denetçi Raporu

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.

Yönetim Kurulu'na,

Giriş

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları (birlikte "Grup")nın 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan finansal durum tablosu, aynı tarihte sona eren yıla ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, öz kaynaklar değişim tablosu, nakit akış tablosu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotları denetlemiştir bulunuyoruz.

Finansal Tablolara İlgili Olarak Şirket Yönetiminin Sorumluluğu

Grup yönetimi finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmasını sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanması, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

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

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

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

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki finansal tablolar Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. ve bağlı ortaklarının 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait finansal performansını ve nakit akışlarını, TMS/TFRS çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Tarafımızca hazırlanan bu bağımsız denetim raporu 17.04.2015 tarih ve 36231672-302 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu kararı uyarınca Grup yönetimi tarafından yeniden düzenlenen 31.12.2014 dönemi finansal tablolarının ve açıklayıcı dipnotlarının tekrar incelenmesi sonucunda hazırlanmıştır. Grup yönetimi tarafından yapılan muhasebe politikası değişiklikleri ve etkileri, Raporun aşağıdaki "Diğer Hususlar" bölümünde ve raporun "2.b-Muhasebe Politikasında Değişiklik" dipnotunda açıklanmıştır.

Diğer Hususlar

Görüşümüzü etkilememekle birlikte aşağıdaki hususlara dikkat çekmek isteriz :

a) TMS 32 Finansal Araçlar:Sunum standardının 37. Paragrafında belirtildiği üzere, 2013 yılında özkaynak işlemlerinden (hisse senedi ihracından) kaynaklanan 2.865.131 TL toplam tutarlı işlem maliyetleri, Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. hisse senetlerinin halka arzı esnasında elde edilen ve öz kaynaklarda muhasebeleştirilen 48.000.000 TL tutarlı hisse senedi ihrac primlerinden düşülerek gösterilmiştir. Yapılan işlemin inceleme döneminde Birikmiş Kar Zararı 2.865.131 TL azaltıcı etki yaratmış olup, öz kaynaklarda herhangi bir etki yaratmamıştır. Konu ile ilgili detaylar "30. Sermaye, Yedekler ve Diğer Öz Kaynak Kalemleri" dipnotunda verilmiştir.

b) 2011 ve 2012 yıllarında Odaş Elektrik Üretim San. A.Ş. tarafından enerji nakil hattına ilişkin olarak yapılan toplam 1.853.876 TL harcamaya; TEİAŞ kendi birim fiyatları ile hesaplama yaparak 07.05.2013 tarihinde 502.526 TL mahsup işlemi yapmıştır. 1.351.350 TL kalan net maliyet bedeli, ilgili maddi duran varlık kaleminin maliyetinin güvenli bir şekilde ölçülebildiği tarih olan 07.05.2013 tarihinde aktifleştirilmiş ve amortisman hesaplanmaya başlanmıştır. Daha önceki 2014 yılı mali tablolarında 31.12.2014 tarihinde aktifleştirilmiş olan enerji nakil hattı bedelinin TMS-1 standardı 27. paragrafı uyarınca tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilmesi nedeni ile 31 Aralık 2013 tarihi itibarı ile Maddi Duran Varlıklarda ölçülebilen net maliyet bedeli olan 1.351.350 TL artış gerçekleşmiş, aktifleştirme tarihinden



itibaren amortisman hesaplanması nedeni ile Birikmiş Amortismanlar ile dönem zararında 23.708 TL artırıcı etki meydana gelmiştir. Ertelemiş vergi etkisi dikkate alındığında işlemin 4.472 TL ertelenmiş vergi varlığı etkisi ile net 18.966 TL Birikmiş Kar Zarar etkisi olmuştur. 2014 yılında 1.002 TL birikmiş amortisman etkisi, 200 TL ertelenmiş vergi varlığı etkisi ile 800 TL net etki oluşmuştur. Konu ile ilgili detaylar "14.Maddi Duran Varlıklar" dipnotunda verilmiştir. Diğer ertelenmiş vergi ve birikmiş kar zarar etkilerine ilişkin olarak ilgili dipnotlar revize edilmiştir.

c) T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun 17f.04.2015 tarih 36231672-115.01-302 sayılı Kararına istinaden Şirket Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. (Çan Kömür)'ün %92 oranındaki paylarının satın alımıyla ilgili olarak muhasebe politikasında değişikliğe gitmiştir. SPK Kararına göre Çan Kömür'ün paylarının satın alınımının TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri Standardı" çerçevesinde işletme birleşmesi olarak değerlendirilmesi hususunda, Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (IASB) nezdinde yürütülen çalışmalar kapsamında maden işletmelerinin satın alımlarının IFRS 3 (TFRS 3) Standardı kapsamında işletme birleşmesi veya varlık alımı olarak tanımlanması konusunda farklı uygulamaların bulunduğu ve TFRS 3 Standardı'nın gözden geçirilmesi kapsamında yürütülen projede yatırım yapılan varlığın işletme olarak tanımlanması kriterlerinin netleştirilmesi yönündeki çalışmaların sürdüğü belirtilerek, konunun değerlendirilmesi ve gerekli görülmesi durumunda TFRS Standartlarının uygulama esaslarına ilişkin genel ilke kararı oluşturulması için Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kuruluna konu iletilmiştir. SPK'nın bu kararı göz önünde bulundurularak Şirket muhasebe politikasında değişikliğe gitmiş bulunmaktadır. Çan Kömür'ün hisse satın alımı TFRS-3'e göre işletme birleşmesi olarak değerlendirilmeye devam edilmiş olup, bağımsız değerlendirme raporu ile belirlenen şirket değeri ve TMS-38'e göre rödovans sözleşmesine atfedilen gayrimaddi hak bedeli ile, değerlemenin dikkate alınması sonucu oluşan pazarlıklı satın alma kazancı tutarı ihtiyatlılık gereği iptal edilmiştir. Muhasebe politikası değişikliği sonucunda 31.12.2013 tarihli mali tablolarında Haklar hesabında 289.884.961 TL tutarında, Ertelemiş Vergi Yükümlülüğü hesabında 57.980.846 TL tutarında ve kar/zarar tablosunda 202.739.392 TL tutarında düzeltme yapılmıştır. Satın alma esnasında hesaplanan 5.918.204 TL şerefiye tutarı, Şerefiye hesabında sınıflandırılmıştır. Konu ile ilgili detaylar "3.İşletme Birleşmeleri" ve "18. Şerefiye" dipnotlarında verilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurumu, aynı kurul kararında bahsi geçen şirket politikasının devam ettiği sürece rödovans hakkına ilişkin itfa süre ve yönteminin rödovans süresi içinde "Doğrusal Amortisman" yöntemi olarak belirlenmesinin daha uygun olacağını belirtmiştir. Şirket, ihtiyatlılık gereği Haklar hesabına kaydedilen 289.884.961 TL tutarı iptal ettiğinden herhangi bir amortisman tutarı ayrılması da söz konusu olmamıştır.

d) 31.12.2014 tarihinde "Gider Tahakkukları" hesabında sunulan henüz ödeme vadesi gelmemiş ancak faiz gider karşılığı ayrılan finansal kiralama faiz yükümlülükleri ilgili olduğu Finansal Kiralama faiz yükümlülükleri ile birlikte gösterilmiştir. 2014 yılı için daha önce Gider Tahakkukları hesabında gösterilen 104.902 TL faiz karşılığı tutarı Ertelemiş Finansal Kiralama Borçlanma Maliyetlerinden düşülerek gösterilmiştir. Konu ile ilgili olarak "20.Kiralama İşlemleri" ve "46. Finansal Araçlar" dipnotları revize edilmiş ve gerekli açıklamalar verilmiştir.

e) KGK'nın 2013-2 sayılı "Ortak Kontrolde Tabi İşletme Birleşmesi kararına göre yapılan muhasebe politikası değişikliği geriye dönük olarak uygulanmış, TMS-1 standardı 40-A ve 40-B paragrafları uyarınca asgari karşılaştırmalı finansal tablolara ilave olarak bir önceki dönemin başlangıcına ait üçüncü bir finansal tablo sunulmuştur. Bu kapsamda 31.12.2013 tarihli bağımsız denetim raporunda daha önce 31.12.2012 tarihli Finansal Durum Tablosunda "Şerefiye" hesabında sınıflandırılan 26.309.154 TL, öz kaynaklar içerisinde denkleştirici hesap kalemi olarak "Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında gösterilmiştir. Konu ile ilgili detaylar "3. İşletme Birleşmeleri", ve "30. Sermaye, Yedekler ve Diğer Öz Kaynak Kalemleri" dipnotunda verilmiştir.

f) TMS-23 Borçlanma Maliyetleri standardı 6-e hükmüne göre grup, bağlı ortaklıklardan Küçük Enerji'nin kullanmış olduğu USD yatırım kredisine ilişkin olarak katılan kur farkı giderlerine ilişkin muhasebe politikası değişikliğine gitmiş olup, "dönemsel yaklaşım" metodunu benimseyerek kullanılan krediye ilişkin anapara kur farklarında düzeltme yapmıştır. Gerçek faiz maliyetindeki düzeltme, "temsili faiz maliyeti" esas alınarak yapılmaktadır. Temsili faiz maliyeti ise, yabancı para cinsinden borçlanma fonksiyonel para birimi cinsinden yapılmış olsaydı, bu borçlanma nedeniyle borçlanmanın yapıldığı tarihteki faiz oranı esas alınarak cari dönemde ortaya çıkması beklenen faiz maliyetidir. Temsili faiz maliyeti aktifleştirilecek borçlanma maliyetinin hesabında tavan borçlanma maliyeti olarak dikkate alınmıştır. Bu doğrultuda geriye dönük olarak kullanılan yatırım kredisine ilişkin 31.12.2014 tarihi itibarı ile katılan ve önceki dönem yayınlanan bağımsız denetimden geçmiş finansal tablolarda yatırım maliyetinden düşülerek kambiyo zararı (finansal giderler) kalemine kaydedilen 2.349.648 TL kur farkı gideri iptal edilerek özelliikli varlık maliyeti (Köprübaşı HES Projesi) ile ilişkilendirilmiştir. Muhasebe politikası değişikliği 469.893,60 TL ertelenmiş vergi etkisi ile birlikte 1.879.574 TL dönem karını artırıcı etki oluşturmuştur. Konu ile ilgili detaylar "24.Borçlanma Maliyetleri" dipnotunda verilmiştir.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

1. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 378'inci maddesine göre, yönetim kurulu Grup'un 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'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 04 Mart 2015 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
2. TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2014 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
3. TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.
(Member of NEXIA INTERNATIONAL)

O. Tuğrul Özüt
Sorumlu Ortak, Başdenetçi

22.05.2015
İstanbul, Türkiye



Büyükdere Cad. No.23 Kat.7
34381 Şişli / İSTANBUL
Telefon 0212 225 68 78(pbx)
Faks 0212 225 62 52

nexia@nexiatrkiye.com.tr
www.nexiatrkiye.com.tr

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**1 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Hesap Dönemine Ait Finansal Tablolar ve Dipnotlar****İÇİNDEKİLER****SAYFA**

Finansal Durum Tabloları	63
Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tabloları	65
Özkaynaklar Değişim Tabloları	66
Nakit Akış Tabloları	67
1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	68
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	73
3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ	91
4. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	95
5. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	95
6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	95
7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	98
8. FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR	99
9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	99
10. STOKLAR	100
11. CANLI VARLIKLAR	100
12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	101
13. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	101
14. MADDİ DURAN VARLIKLAR	102
15. HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR	103
16. ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR	103
17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	104
18. ŞEREFİYE	105
19. MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ	110
20. KİRALAMA İŞLEMLERİ	111
21. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI	112
22. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	112
23. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	113
24. BORÇLANMA MALİYETLERİ	113
25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	114
26. TAAHHÜTLER	117
27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	117
28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	119
29. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	122
30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	124
31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	127
32. İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ	130
33. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ	130
34. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	131
35. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	132
36. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	132
37. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ	133
38. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	133
39. SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER	134
40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	134
41. PAY BAŞINA KAZANÇ	138
42. PAY BAZLI ÖDEMELER	138
43. SİGORTA SÖZLEŞMELERİ	138
44. KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	138
45. YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA	138
46. TÜREV ARAÇLAR	138
47. FİNANSAL ARAÇLAR	139
48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	142
49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	153
50. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	155
51. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	156
52. TMS'YE İLK GEÇİŞ	156
53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	157
54. ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	159
55. FAİZ, VERGİ, AMORTİSMAN ÖNCESİ KAR (FVAÖK)	159

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ****31 ARALIK 2014 TARİHİ İTİBARIYLA****KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (TL)**

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

VARLIKLAR	Dipnot	Yeniden Düzenlenmiş	Yeniden Düzenlenmiş
		Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
		31.12.2014	31.12.2013
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	70.907.968	52.404.670
Finansal Yatırımlar		-	-
Ticari Alacaklar	6-7	28.553.915	33.238.324
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	6	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7	28.553.915	33.238.324
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	8	-	-
<i>Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar</i>	8	-	-
<i>Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar</i>	8	-	-
Diğer Alacaklar	6-9	5.417.105	9.785.335
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	5.119.864	8.370.563
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	9	297.241	1.414.772
Türev Araçlar	46		
Stoklar	10	183.036	188.471
Canlı Varlıklar	11		
Peşin Ödenmiş Giderler	12	5.936.593	19.659.892
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	25	53.653	-
Diğer Dönen Varlıklar	29	29.446.193	33.429.815
ARA TOPLAM		140.498.463	148.706.507
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar	39	-	-
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		140.498.463	148.706.507
Duran Varlıklar			
Finansal Yatırımlar	4	-	-
Ticari Alacaklar	6-7	-	-
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	6-7	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	6-7	-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	8	-	-
<i>Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraflardan Alacaklar</i>	8	-	-
<i>Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar</i>	8	-	-
Diğer Alacaklar	9	148.573	-
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	9	148.573	-
Türev Araçlar	46		
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar		-	-
Canlı Varlıklar	11		
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	13	-	-
Maddi Duran Varlıklar	14	212.897.125	167.554.678
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	8.477.554	6.399.344
Şerefiye	18	5.918.204	5.918.204
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	17	2.559.350	481.140
Peşin Ödenmiş Giderler	12	390.159	-
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	1.343.167	60.817
Diğer Duran Varlıklar	29	54.918.957	5.956.270
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		278.175.535	179.971.109
TOPLAM VARLIKLAR		418.673.998	328.677.615

İlişikteki yer alan dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.
BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ
31 ARALIK 2014 TARİHİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (TL)

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

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
		31.12.2014	31.12.2013
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	61.555.163	-
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	47	1.083.082	13.729.280
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	41.921.271	33.284.811
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	3.336	58.759
Ticari Borçlar	6-7	39.552.629	37.320.172
<i>İlişkili Taraplara Ticari Borçlar</i>	6	-	-
<i>İlişkili Taraplara Olmayan Ticari Borçlar</i>	7	39.552.629	37.320.172
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	8	-	-
<i>Finans Sektörü Faaliyetleri İlişkili Taraplara Borçlar</i>	8	-	-
<i>Finans Sektörü Faaliyetlerinden İlişkili Olmayan Taraplara Borçlar</i>	8	-	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	162.497	121.929
Diğer Borçlar	6-9	3.963.524	5.590.024
<i>İlişkili Taraplara Diğer Borçlar</i>	6	730.794	3.275.120
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar</i>	9	3.232.730	2.314.904
Türev Araçlar	46	-	-
Devlet Teşvik ve Yardımları	23	-	-
Ertelenmiş Gelirler	12	11.189.783	16.947.983
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	25	41.131	-
Kısa Vadeli Karşılıklar	25	-	-
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	25	-	-
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	29	-	-
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	16.469.288	23.813.701
ARA TOPLAM		175.941.704	130.866.659
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Varlık Gruplarına İlişkin Yükümlülükler	39	-	-
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		175.941.704	130.866.659
Uzun Vadeli Yükümlülükler	47	131.772.746	67.343.603
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	47	4.171.281	55.539.942
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	-	-
Diğer Borçlar	6-9	500	-
<i>İlişkili Taraplara Diğer Borçlar</i>	6-9	-	-
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar</i>	9	500	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	27	334.817	251.386
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	27	223.300	251.386
Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	27	111.517	-
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar	40	-	-
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	10.342.539	6.028.556
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler		-	-
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		146.621.882	129.163.487
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		95.190.169	67.959.353
Ödenmiş Sermaye	30	42.000.000	42.000.000
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	45.134.869	45.134.869
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	30	(26.405.410)	(26.405.410)
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları		-	-
<i>Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşlemleri İçeren Birleşmelerin Etkisi</i>	30	(26.405.410)	(26.405.410)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	30	(27.756)	(105.555)
Yabancı Para Çevirim Farkları		-	-
Riskten Koruma Kazanç/Kayıpları		-	-
Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları		-	-
<i>Diğer Kazanç/Kayıplar</i>	30	(27.756)	(105.555)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	-	-
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	7.335.449	14.428.699
Net Dönem Karı/Zararı	41	27.153.018	(7.093.250)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	920.243	688.118
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		96.110.412	68.647.471
TOPLAM KAYNAKLAR		418.673.998	328.677.615

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.
BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ
01 OCAK - 31 ARALIK 2014 DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden Düzenlenmiş	Yeniden Düzenlenmiş
		Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
KAR VEYA ZARAR KISMI		31.12.2014	31.12.2013
Hasılat	31	621.537.517	599.703.615
Satışların Maliyeti (-)	31	(565.299.471)	(549.519.841)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar/Zarar		56.238.046	50.183.774
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı		-	-
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)		-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Brüt Kar/Zarar		-	-
BRÜT KAR/ZARAR		56.270.046	50.183.774
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(5.985.184)	(4.463.611)
Pazarlama Giderleri (-)	33	(1.516.724)	(2.310.954)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	33	-	-
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	7.140.948	3.297.879
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(9.015.838)	(4.028.640)
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI		46.861.248	42.678.448
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	57.562	8.202
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	-	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/Zararlarından Paylar		-	-
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ZARARI		46.918.810	42.686.650
Finansman Gelirleri	37	18.123.009	15.794.742
Finansman Giderleri (-)	37	(30.913.719)	(65.156.269)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		34.128.100	(6.674.877)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri		(7.003.708)	(472.036)
Dönem Vergi Gideri/Geliri	40	(3.991.525)	-
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	40	(3.012.183)	(472.036)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		27.124.392	(7.146.913)
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI			
DÖNEM KARI/ZARARI		27.124.392	(7.146.913)
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(28.626)	(53.663)
Ana Ortaklık Payları	30	27.153.018	(7.093.250)
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	0,646500	(0,168887)
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	-	-
Hisse Adedi		42.000.000	42.000.000
Arttırılan Sermaye Tutarı (Halka Arz)		42.000.000	42.000.000
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	-	-
Durdurulan Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar	38	(77.799)	40.638
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Hesaplanan Aktüeryal Kayıp ve Kazançlar	38	(97.249)	50.798
Vergi Etkisi	38	19.450	(10.160)
Dönem Vergi Gelir/Gideri		-	-
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	38	-	-
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(77.799)	(40.638)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		27.046.593	(7.106.275)
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(28.544)	(53.358)
Ana Ortaklık Payları		27.075.137	(7.052.917)

İlişikteki yer alan dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ****31 ARALIK 2014 TARİHİ İTİBARIYLA****KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

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

			Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar	
	Ödenmiş Sermaye	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Aktüeryal Kayıp/ Kazanç	Azınlık Payları	Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/ Kayıpları	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net Dönem Karı/Zararı	Özkaynaklar
01 Ocak 2013 bakiye	30.000.000	-	(64.917)	4.049	(26.309.154)	(1.075.761)	15.504.460	18.058.677
Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	-	-	(40.638)	-	-	-	-	(40.638)
Azınlık Payı	-	-	-	684.069	-	-	-	684.069
Transferler	-	-	-	-	-	15.504.460	(15.504.460)	-
Sermaye Artırımı	12.000.000	45.134.869	-	-	-	-	-	57.134.869
Muhasebe Politikalarında Değişiklik	-	-	-	-	(96.256)	-	-	(96.256)
Net Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	(7.093.250)	(7.093.250)
31 Aralık 2013 bakiye	42.000.000	45.134.869	(105.555)	688.118	(26.405.410)	14.428.699	(7.093.250)	68.647.472
01 Ocak 2014 bakiye	42.000.000	45.134.869	(105.555)	688.118	(26.405.410)	14.428.699	(7.093.250)	68.647.472
Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	-	-	77.799	-	-	-	-	77.799
Azınlık Payı	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferler	-	-	-	-	-	(7.093.250)	7.093.250	-
Net Dönem Karı	-	-	-	232.125	-	-	27.153.018	27.385.143
31 Aralık 2014 bakiye (Yeniden Düzenlenmiş)	42.000.000	45.134.869	(27.756)	920.243	(26.405.410)	7.335.449	27.153.018	96.110.412

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU (TL)**

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

		Yeniden Düzenlenmiş	Yeniden Düzenlenmiş
	Dipnot Referansları	01.01- 31.12.2014	01.01- 31.12.2013
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		396.360	(24.611.657)
Dönem Karı/Zararı		27.153.018	(7.093.250)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		7.631.547	(1.284.093)
- Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	10-31-33-34	4.965.325	3.840.609
- Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		4.055.267	765.979
Kıdem Tazminatı Karşılığı	27	19.776	7.562
Vergi Karşılığı	40	3.991.525	-
İzin Karşılığı	27	53.591	40.957
Şüpheli Alacak Karşılığı	7	-	532.941
Diğer Borç ve Gider Karşılıkları (Maden Restorasyon)	19	111.517	-
Reeskontlar	34	(121.142)	184.518
- Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		(4.710.362)	(7.053.343)
Gelir Tahakkuku	29	(21.179.651)	(30.867.044)
Gider Tahakkuku (Faiz ve Diğer)	29	16.469.288	23.813.701
- Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	3.031.631	470.391
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	35	57.562	8.202
- Kar/Zarar Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		232.125	684.069
Azınlık Payları	30	232.125	684.069
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(34.466.004)	(16.097.420)
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	5.435	88.334
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	4.922.467	(11.838.940)
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(19.633.409)	8.783.137
Diğer Alacaklardaki Değişim	9	4.219.657	(3.732.728)
Diğer Varlıklardaki Değişim	29	(23.853.066)	12.515.865
- Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		2.115.542	1.379.672
Ticari Borçlardaki Değişim	7	2.115.542	1.379.672
Borç Karşılıklarındaki Değişim		-	-
- Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlardaki Artış/Azalış		-	-
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		11.757.775	(12.943.401)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Değişim	12	13.333.140	(11.733.108)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamındaki Borçlardaki Değişim	27	(32.799)	28.994
Diğer Borçlardaki Değişim	9	(1.626.000)	(1.300.155)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	27	83.434	60.868
- İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(33.633.815)	(1.566.223)
Dönem Karı Vergi ve Yükümlülüğü	25-40	(3.950.394)	(853.605)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Değişim	12	(5.758.202)	6.479.528
Diğer Yükümlülüklerdeki Değişim	29	(23.925.219)	(7.192.146)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		318.561	(24.474.763)
Aktüeryal Kayıp/ Kazanç	30	77.799	(136.894)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(52.443.542)	(39.520.000)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	3	-	(5.918.204)
Maddi Duran Varlık Alımları ve Satımları, Net	14	(50.154.278)	(33.412.199)
Maddi Olmayan Duran Varlık Alımları ve Satımları, Net	17	(2.289.264)	(189.597)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		70.550.480	68.329.014
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri	30	-	57.134.869
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri ve Çıkışları	37	134.565.339	(3.572.388)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	37	(64.014.859)	14.766.533
NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		18.503.298	4.197.357
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		-	-
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		18.503.298	4.197.357
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		52.404.670	48.207.313
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		70.907.968	52.404.670

İlişikteki yer alan dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. ("Odaş" veya "Şirket") doğalgaz kombine çevrimleri vasıtasıyla elektrik üretim faaliyetinde bulunmaktadır. Şirket 28 Eylül 2010 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur.

Şirket, elektrik enerjisi üretim tesisleri kurulması, tesislerin işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretilmesi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya oluşturulan kapasitenin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Şirket 14 Temmuz 2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) üretim lisansı almıştır. Bu lisansa göre 49 yıl süreyle Şanlıurfa'da kurulacak üretim tesisi ile elektrik üretimi faaliyetinde bulunacaktır. Üretim santralının toplam planlanan kurulu gücü 150 Mw'dır. 54 Mw gücündeki üretim tesisinin ilk etabı 28 Ekim 2011 tarihinde tamamlanarak işletmeye alınmıştır. 56 Mw gücündeki üretim tesisinin ikinci etabı ise 30 Nisan 2012 tarihinde tamamlanarak işletmeye alınmıştır. Ağustos 2012 ayında da türbin kapasitesini 18 Mw ekleyerek iki kademedeki kurulu gücünü 128 Mw'a çıkarmıştır. Ayrıca şirket 2012 yılında 12 Mw 3. Etap ek buhar türbini yatırımına başlamış olup, 2013 yılında yatırım tamamlanarak faaliyete geçmiştir ve toplam kurulu güç 140 Mw'a ulaşmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla sermaye ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2014		31.12.2013	
	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı
Korkut Özal	7.500.000	17,86%	12.500.000	28,57%
A. Bahattin Özal	7.500.000	17,86%	9.000.000	21,43%
Burak Altay	7.500.000	17,86%	9.000.000	21,43%
BB Enerji Yatırım San. ve Tic. A.Ş.	7.500.000	17,86%	-	-
Halka Açık Kısım	12.000.000	28,57%	12.000.000	28,57%
Toplam Sermaye	42.000.000	100%	42.000.000	100%

Grup'un bünyesinde 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla istihdam edilen ortalama personel sayısı 77 kişidir (31 Aralık 2013: 65).

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. , Türkiye'de kayıtlı olup ticari sicile kayıtlı merkez adresleri aşağıdaki gibidir:

Fatih Sultan Mehmet Mh.Poligon Cd.Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat : 17
Tepeüstü, Ümraniye/ İstanbul.

Bağlı ortaklıklar

Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Ticaret A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 28.09.2012 tarihinde Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Ticaret A.Ş.'nin %100 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Ticaret A.Ş. ("Voytron Elektrik") 17 Eylül 2009 tarihinde aşağıdaki adreste kurulmuş ve sicile tescil edilmiştir. Voytron Elektrik, elektrik piyasasına ilişkin ilgili mevzuata uygun olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı faaliyetleri ile iştigal etmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1. ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul’da bulunmaktadır.

Voytron Elektrik, 11 Mart 2010 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (EPDK) 20 yıl süreli toptan satış lisansı almıştır.

Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Ticaret A.Ş.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	100%	100%

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.11.2012 tarihinde Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.’nin %100 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. (Hidro Enerji) 05.04.2005 tarihinde kurulmuştur. Hidro Enerji, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul’da bulunmaktadır.

Hidro Enerji, 20 Eylül 2012 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (EPDK) 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Lisans Trabzon ilinde kurulacak Volkan HES üretim tesisine ilişkin verilmiştir. Tesisin toplam kurulu gücü 1.913 MWm / 1.857 MWe’dir.

Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	100%	100%

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.11.2012 tarihinde Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.’nin %70 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. (Ağrı Elektrik) 13.04.2011 tarihinde kurulmuştur. Ağrı Elektrik, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul’da bulunmaktadır.

Ağrı Elektrik, 05 Temmuz 2012 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (EPDK) 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Lisans Konya ili Karatay ilçesinde kurulacak üretim tesisine ilişkin verilmiştir. Ağrı I Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali’nin tesis toplam kurulu gücü 63 MWm / 61 MWe’dir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1. ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Ağrı Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	70%	70%
Abdulkadir Bahattin Özal	15%	15%
Burak Altay	15%	15%

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.12.2012 tarihinde Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti.'nin %90 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. (Küçük Enerji) 01.05.2007 tarihinde kurulmuştur. Küçük Enerji elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Küçük Enerji 12 Nisan 2012 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Lisans Trabzon ilinde kurulacak Köprübaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim tesisine ilişkin verilmiştir. Tesisin toplam kurulu gücü (2 x 4,097) MWm / (2 x 3,975) MWe'dir.

Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	90%	90%
Abdulkadir Bahattin Özal	5%	5%
Burak Altay	5%	5%

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 27.12.2012 tarihinde Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin %80 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti. (Ena Elektrik) 17.01.2007 tarihinde kurulmuştur. Ena Elektrik elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul'da bulunmaktadır.

Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	80%	80%
Hidayet Büküm	20%	20%

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1. ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 10.01.2013 tarihinde Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.’nin %75 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. (Yel Enerji) 22.10.2007 tarihinde kurulmuştur. Yel Enerji elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul’da bulunmaktadır.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	75%	75%
Abdulkadir Bahattin Özal	12,50%	12,50%
Burak Altay	12,50%	12,50%

Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 11.01.2013 tarihinde kurucu ortak olarak Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.’ye %80 oranında ortak olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Odaş Doğalgaz 4646 sayılı Kanun gereği, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) yayınladığı tebliğ, karar ve yönetmeliklerde belirlenen hususların kabulü ve taahhüdü ile Doğalgaz, Sıvılaştırılmış Doğalgaz (LNG), Sıkıştırılmış Doğalgaz (CNG)’ ın, üretim, ithalat, diğer toptan satış şirketleri ve kanunlarca izin verilecek kaynaklardan satın alınarak ihracatçı, dağıtım, LNG, CNG, toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere ve kanunun izin vereceği müşterilere toptan satışı ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul’da bulunmaktadır.

Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş., 20 Mart 2013 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (EPDK) 30 yıl süreli doğalgaz toptan satış lisansı almıştır.

Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	50%	50%
A. Bahattin Özal	20,01%	20,01%
Burak Altay	20,01%	20,01%
Tahsin Yazan	9,98%	9,98%

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. :

Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. 09.09.2013 tarihinde Çan Kömür’ün %92 oranında hisselerini satın almış olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mah. Poligon Cad. Buyaka 2 Sitesi No: 8B 2.Kule Kat:17 Tepeüstü Ümraniye / İstanbul’da bulunmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

1. ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

Çan Kömür, yerli kömüre dayalı elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.’nin Çanakkale ili Çan ilçesinde kurulması planlanan 340 MWm/330 MWE kurulu gücündeki Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisine ilişkin önlisans belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun 10.07.2014 tarih ve 5117-5 sayılı kararı ile uygun bulunarak 24.07.2014 tarihinde Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.’ye teslim edilmiştir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. ile Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu arasında, Kurumun Çan Linyitleri İşletmesi Müdürlüğü’nden 2017-2021 yıllarını kapsayacak şekilde ve toplamda 1.000.000 ton olmak üzere kömür alımımızla ilgili çerçeve sözleşmesi 08.09.2014 tarihinde imzalanmıştır.

Böylelikle, Çan-2 Termik Santral sahasındaki yüksek kalitedeki mevcut rezervimiz ile sözleşme gereği alınacak kömür paçallanarak, kömür satışı ile elektrik satış gelirinde optimizasyonun sağlanması hedeflenmektedir.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	92%	92%
Mustafa Koncagül	8%	8%

YS Madencilik San. ve Tic. Ltd. Şti.

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. 12.12.2014 tarihinde kurucu ortak olarak YS Madencilik Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.’ye %70 oranında ortak olup konsolidasyona dahil edilmiştir.

YS Madencilik, her nevi doğal taş, maden cevherlerinin mamul ve yarı mamul halde alımı, satımı, imalatı, montajı, ihalat ve ihracatını yapmak ile iştigal etmektedir.

Merkezi Fatih Sultan Mehmet Mahallesi Poligon Caddesi Buyaka2 Sitesi 3. Kule No: 8C 13.Kat Tepeüstü Ümraniye / İSTANBUL’ da bulunmaktadır

YS Madencilik Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki şekildedir;

	31 Aralık 2014
Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	70%
Süleyman Sarı	30%

Ana ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların sahip olduğu EPDK lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Lisans Türü	Lisans No	Tarih	Lisans Süresi	Lisansın Yürürlüğe Girdiği Tarih
Voytron Elektrik	Toptan Satış	ETS/2461-2/1599	11.03.2010	20 yıl	11.03.2010
Odaş	Üretim	EÜ/3323-2/2005	14.07.2011	49 yıl	14.07.2011
Hidro Enerji	Üretim	EÜ/4027-2/2427	20.09.2012	49 yıl	20.09.2012
Ağrı Elektrik	Üretim	EÜ/3905-3/2372	05.07.2012	49 yıl	05.07.2012
Küçük Enerji	Üretim	EÜ/3769-4/2314	12.04.2012	49 yıl	12.04.2012
Odaş Doğalgaz	Doğalgaz	DTS/4318-4/291	20.03.2013	30 yıl	20.03.2013
	Toptan Satış				

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

**01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

a. Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup’un finansal tablolarının hazırlanmasında uygulanan belli başlı muhasebe politikaları aşağıdaki gibidir:

Uygulanan Muhasebe Standartları

Şirket yasal defterlerini ve mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar Şirket’in yasal kayıtlarına dayandırılmış olup Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) tebliğlerine uygun hale getirilmesi için düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutulmuştur.

SPK, Seri II, No: 14.1 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” 13 Haziran 2013 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanarak 1 Nisan 2013 tarihinden sonra sona eren ara dönem finansal raporlardan geçerli olmak üzere, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. Bu tebliğ işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir.

Seri II, No: 14.1 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” ne istinaden, işletmeler, finansal tablolarının hazırlanmasında Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/IFRS”) esas alırlar. Dolayısıyla ilişikteki finansal tablolar TMS/IFRS’ye göre hazırlanmış olup finansal tablolar ve dipnotlar, SPK tarafından uygulanması zorunlu kılınan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dâhil edilerek sunulmuştur.

İşlevsel ve Sunum Para Birimi

Finansal Tabloların gösterilmesinde “kuruş”lar yuvarlama yapılarak gösterilmiştir ve kullanılan para birimi TL’dir.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından açıklanan dolar kuru 1 ABD Doları = 2,3189 TL (31 Aralık 2013: 2,1343), 1 EURO = 2,8207 TL (31 Aralık 2013: 2,9365 TL), 1 GBP = 3,5961 TL (31 Aralık 2013: 3,5114 TL), 1 CHF = 2,3397 TL’dir (31 Aralık 2013: 2,3899 TL)’dir.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Mali Tabloların Düzeltilmesi

Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları’na uygun mali tablo hazırlayan şirketler, SPK’nın 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamamaktadır. SPK’nın aldığı karar doğrultusunda TMS 29 “Yüksek Enflasyonist Ekonomilerde Finansal Raporlama”ya göre finansal tabloların hazırlanması ve sunumu uygulanmamaktadır.

Konsolidasyon Esasları

Konsolidasyon, ana ortaklık olan Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. bünyesinde gerçekleştirilmiştir.

Konsolide finansal tablolar TMS 27 “Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolara İlişkin Türkiye Muhasebe Standardı” na uygun olarak hazırlanmıştır.

Konsolide finansal tablolar ana ortaklığın tüm bağlı ortaklıklarını kapsar.

- Ana ortaklığın her bir bağlı ortaklıklardaki yatırım tutarı ve bağlı ortaklıkların özkaynaklarından ana ortaklığın payına isabet eden tutarlar elimine edilir.

**01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR(DEVAMI)

- Konsolide edilen bağlı ortaklıkların dönem kar/zararından azınlık paylarına isabet eden tutarlar belirlenir ve Konsolide edilen bağlı ortaklıkların net aktiflerinden azınlık paylarına isabet eden tutarlar ana ortaklığa isabet eden tutardan ayrı olarak belirlenir. Net aktiflerden azınlık paylarına isabet eden tutarlar; TFRS 3'e uygun olarak, işletme birleşmesinin gerçekleştiği tarihte hesaplanan azınlık payları; işletme birleşmesinin gerçekleştiği tarihten sonra özkaynaklarda meydana gelen değişikliklerden azınlık paylarına isabet eden tutarlardan oluşur.

- Grup içi bakiyeler, işlemler, gelir ve giderler tamamen elimine edilir.

- Gelir, gider ve temettüer dahil olmak üzere, grup içi bakiyeler ve işlemler tamamen elimine edilir. Grup içi işlemler nedeniyle oluşan ve stoklar ve maddi duran varlıklar gibi varlıkların maliyetine dahil edilen kar ve zararlar tamamen elimine edilir. Grup içi zararlar, varlıklarda konsolide finansal tablolara yansıtılması gereken bir değer düşüklüğünün oluştuğunu gösterebilir. Grup içi işlemlerden kaynaklanan kar ve zararların elimine edilmesi sırasında ortaya çıkan geçici farklara ilişkin olarak TMS 12 "Gelir Vergileri" Standardı hükümleri uygulanır.

- Konsolide finansal tablolara dahil olan şirketlerin herhangi birinin finansal tablolarının benzer işlemler ve benzer koşullardaki diğer olaylar için farklı muhasebe politikaları kullanılarak hazırlanmış olması durumunda, konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında ilgili şirketin finansal tablolarında gerekli düzeltmeler yapılır.

- Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan ana ortaklık ve bağlı ortaklık finansal tabloları aynı tarih itibarıyla hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar, benzer işlemler ve benzer koşullardaki diğer olaylar için yeknesak muhasebe politikaları benimsenmiştir.

- Bir bağlı ortaklığın gelir ve giderleri, TFRS 3'de belirlenen elde etme tarihinden itibaren konsolide finansal tablolara dahil edilir ve bu durum ana ortaklığın bağlı ortaklık üzerindeki kontrol gücünü kaybettiği tarihe kadar devam eder. Bağlı ortaklık elden çıkarıldığında; elde edilen gelir ile bağlı ortaklığın defter değeri arasındaki fark, konsolide gelir tablosuna kazanç veya zarar olarak yansıtılır. Bu işlem ile ilgili olarak, varsa "TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri" Standardına uygun olarak doğrudan özkaynak ile ilişkilendirilen birikmiş kur farkları kazanç veya zararın hesaplanmasında dikkate alınır.

- Azınlık payları, konsolide bilançoda ana ortaklığın özkaynaklardaki payından ayrı olarak özkaynaklar içerisinde gösterilir. Grup'un kar ya da zararından azınlık paylarına isabet eden tutar da ayrıca gösterilmelidir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Grup, 31 Aralık 2014 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide finansal durum tablosu ile; 1 Ocak - 31 Aralık 2014 dönemine ait konsolide kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akım tablosu 1 Ocak - 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide kapsamlı gelir tablosu, nakit akım tablosu ile; 1 Ocak - 31 Aralık 2014 konsolide özsermaye değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Aralık 2013 dönemi konsolide özsermaye değişim tablosu ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

b. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarındaki değişiklik geçmişe dönük uygulanırsa, işletme etkilenen her bir özkaynak kaleminin finansal tablolarda yer verilen en eski döneme ait açılış tutarını düzeltmeli ve bu yeni muhasebe politikası eskiden beri uygulanıyormuşcasına önceki dönemlerle karşılaştırılabilir bilgileri sunmalıdır.

**01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Muhasebe politikasında değişiklik, geçmişe dönük uygulama gerektirmekle birlikte döneme özgü veya kümülatif olarak değişikliğin etkisi belirlenemiyor ise geçmişe dönük uygulama yapılmayabilir.

Grup, 17.04.2015 tarih ve 36231672-302 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu kararına istinaden 31 Aralık 2014 tarihi itibari ile muhasebe politikalarında aşağıdaki değişiklikleri gerçekleştirmiş olup, etkileri ile birlikte sunulmuştur:

a) TMS 32 Finansal Araçlar:Sunum standardının 37. Paragrafında belirtildiği üzere, 2013 yılında özkaynak işlemlerinden (hisse senedi ihracından) kaynaklanan 2.865.131 TL toplam tutarlı işlem maliyetleri, Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. hisse senetlerinin halka arzı esnasında elde edilen ve öz kaynaklarda muhasebeleştirilen 48.000.000 TL tutarlı hisse senedi ihraç primlerinden düşülerek gösterilmiştir. Yapılan işlemin inceleme döneminde Birikmiş Kar Zararı 2.865.131 TL azaltıcı etkisi olmuştur.

b) 2011 ve 2012 yıllarında Odaş Elektrik Üretim San. A.Ş. tarafından enerji nakil hattına ilişkin olarak yapılan toplam 1.853.876 TL harcamaya; TEİAŞ kendi birim fiyatları ile hesaplama yaparak 07.05.2013 tarihinde 502.526 TL mahsup işlemi yapmıştır. 1.351.350 TL kalan net maliyet bedeli, ilgili maddi duran varlık kaleminin maliyetinin güvenli bir şekilde ölçülebildiği tarih olan 07.05.2013 tarihinde aktifleştirilmiş ve amortisman hesaplanmaya başlanmıştır. Daha önceki 2014 yılı mali tablolarında 31.12.2014 tarihinde aktifleştirilmiş olan enerji nakil hattı bedelinin TMS-1 standardı 27. paragrafı uyarınca tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilmesi nedeni ile 31 Aralık 2013 tarihi itibari ile Maddi Duran Varlıklarda ölçülebilen net maliyet bedeli olan 1.351.350 TL artış gerçekleşmiş, aktifleştirme tarihinden itibaren amortisman hesaplanması nedeni ile Birikmiş Amortismanlar ile dönem zararında 23.708 TL artırıcı etki meydana gelmiştir. Ertelenmiş vergi etkisi dikkate alındığında işlemin 4.472 TL ertelenmiş vergi varlığı etkisi ile net 18.966 TL Birikmiş Kar Zarar etkisi olmuştur. 2014 yılında 1.002 TL birikmiş amortisman etkisi, 200 TL ertelenmiş vergi varlığı etkisi ile 800 TL net etki oluşmuştur.

c) T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun 17.04.2015 tarih 36231672-115.01-302 sayılı Kararına istinaden Şirket Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. (Çan Kömür)'nin %92 oranındaki paylarının satın alımıyla ilgili olarak muhasebe politikasında değişikliğe gitmiştir. SPK Kararına göre Çan Kömür'ün paylarının satın alımının TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri Standardı" çerçevesinde işletme birleşmesi olarak değerlendirilmesi hususunda, Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (IASB) nezdinde yürütülen çalışmalar kapsamında maden işletmelerinin satın alımlarının IFRS 3 (TFRS 3) Standardı kapsamında işletme birleşmesi veya varlık alımı olarak tanımlanması konusunda farklı uygulamaların bulunduğu ve TFRS 3 Standardı'nın gözden geçirilmesi kapsamında yürütülen projede yatırım yapılan varlığın işletme olarak tanımlanması kriterlerinin netleştirilmesi yönündeki çalışmaların sürdüğü belirtilerek, konunun değerlendirilmesi ve gerekli görülmesi durumunda TFRS Standartlarının uygulama esaslarına ilişkin genel ilke kararı oluşturulması için Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kuruluna konu iletilmiştir. SPK'nın bu kararı göz önünde bulundurularak Şirket muhasebe politikasında değişikliğe gitmiş bulunmaktadır. Çan Kömür'ün hisse satın alımı TFRS-3'e göre işletme birleşmesi olarak değerlendirilmeye devam edilmiş olup, bağımsız değerlendirme raporu ile belirlenen şirket değeri ve TMS-38'e göre rödovans sözleşmesine atfedilen gayrimaddi hak bedeli ile, değerlemenin dikkate alınması sonucu oluşan pazarlıklı satın alım kazancı tutarı ihtiyatlılık gereği iptal edilmiştir. Muhasebe politikası değişikliği sonucunda 31.12.2013 tarihli mali tablolarında Haklar hesabında 289.884.961 TL tutarında, Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü hesabında 57.980.846 TL tutarında ve kar/zarar tablosunda 202.739.392 TL tutarında düzeltme yapılmıştır. Satın alma esnasında hesaplanan 5.918.204 TL şerefiye tutarı, Şerefiye hesabında sınıflandırılmıştır.

Sermaye Piyasası Kurumu, aynı kurul kararında bahsi geçen şirket politikasının devam ettiği sürece rödovans hakkına ilişkin itfa süre ve yönteminin rödovans süresi içinde "Doğrusal Amortisman" yöntemi olarak belirlenmesinin daha uygun olacağını belirtmiştir. Şirket, ihtiyatlılık gereği Haklar hesabına kaydedilen 289.884.961 TL tutarı iptal ettiğinden herhangi bir amortisman tutarı ayrılması da söz konusu olmamıştır.

**01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

d) 31.12.2014 tarihinde “Gider Tahakkukları” hesabında sunulan henüz ödeme vadesi gelmemiş ancak faiz gider karşılığı ayrılan finansal kiralama faiz yükümlülükleri ilgili olduğu Finansal Kiralama faiz yükümlülükleri ile birlikte gösterilmiştir. 2014 yılı için daha önce Gider Tahakkukları hesabında gösterilen 104.902 TL faiz karşılığı tutarı Ertelenmiş Finansal Kiralama Borçlanma Maliyetlerinden düşülerek gösterilmiştir.

e) KGK'nın 2013-2 sayılı “Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmesi kararına göre yapılan muhasebe politikası değişikliği geriye dönük olarak uygulanmış, TMS-1 standardı 40-A ve 40-B paragrafları uyarınca asgari karşılaştırmalı finansal tablolara ilave olarak bir önceki dönemin başlangıcına ait üçüncü bir finansal tablo sunulmuştur. Bu kapsamda 31.12.2013 tarihli bağımsız denetim raporunda daha önce 31.12.2012 tarihli Finansal Durum Tablosunda “Şerefiye” hesabında sınıflandırılan 26.309.154 TL, öz kaynaklar içerisinde denkleştirici hesap kalemi olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında gösterilmiştir. 31.12.2012 tarihli finansal durum tablosu, 31.12.2013 ve 31.12.2014 tarihli finansal durum tablosu ile karşılaştırmalı olarak sunulmuştur.

f) TMS-23 Borçlanma Maliyetleri standardı 6-e hükmüne göre grup, bağlı ortaklıklardan Küçük Enerji'nin kullanmış olduğu USD yatırım kredisine ilişkin olarak katlanılan kur farkı giderlerine ilişkin muhasebe politikası değişikliğine gitmiş olup, “dönemsel yaklaşım” metodunu benimseyerek kullanılan krediye ilişkin anapara kur farklarında düzeltme yapmıştır. Gerçek faiz maliyetindeki düzeltme, “temsili faiz maliyeti” esas alınarak yapılmaktadır. Temsili faiz maliyeti ise, yabancı para cinsinden borçlanma fonksiyonel para birimi cinsinden yapılmış olsaydı, bu borçlanma nedeniyle borçlanmanın yapıldığı tarihteki faiz oranı esas alınarak cari dönemde ortaya çıkması beklenen faiz maliyetidir. Temsili faiz maliyeti aktifleştirilecek borçlanma maliyetinin hesabında tavan borçlanma maliyeti olarak dikkate alınmıştır. Bu doğrultuda geriye dönük olarak kullanılan yatırım kredisine ilişkin 31.12.2014 tarihi itibarı ile katlanılan ve önceki dönem yayınlanan bağımsız denetimden geçmiş finansal tablolarda yatırım maliyetinden düşülerek kambiyo zararı (finansal giderler) kalemine kaydedilen 2.349.648 TL kur farkı gideri iptal edilerek özelliikli varlık maliyeti (Köprübaşı HES Projesi) ile ilişkilendirilmiştir. Muhasebe politikası değişikliği 469.893,60 TL ertelenmiş vergi etkisi ile birlikte 1.879.574 TL dönem karını artırıcı etki oluşturmuştur.

c. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişikliğin etkileri varlık, yabancı kaynak veya özkaynak kalemlerinde değişiklik yaratıyorsa, ilgili varlık, yabancı kaynak veya özkaynak kaleminin defter değerleri değişikliğin yapıldığı dönemde düzeltilmelidir.

Muhasebe tahminindeki bir değişikliğin etkisinin ileriye yönelik olarak finansal tablolara yansıtılması, tahminde değişiklik yapıldığı tarihten sonraki işlemlere, olaylara ve koşullara uygulandığı anlamına gelir.

Hataya ilişkin döneme özgü veya kümülatif etkilerin hesaplanmadığı durumlar haricinde önceki dönem hataları geriye yönelik yeniden düzenleme yoluyla düzeltilirler.

Konsolide mali tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibarı ile vukuu muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibarıyla gelir ve gider tutarlarını belirleyen tahminler ve varsayımlar yapması gerekmektedir. Gerçekleşen sonuçlar, tahmin ve varsayımlardan farklı olabilir. Bu tahmin ve varsayımlar düzenli olarak gözden geçirilmekte, gerekli düzeltmeler yapılmakta ve ilgili dönemin faaliyet sonuçlarına yansıtılmaktadır.

Kullanılan önemli tahminler, başlıca maddi ve maddi olmayan varlıkların ekonomik ömürleri ve karşılıklar ile ilgilidir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

**01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

TFRS Standartlarındaki Değişiklikler

a) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

1 Ocak 2014 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında 31 Aralık 2014 dönem finansal tabloları önceki yılda kullanılan standartlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup’un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

1 Ocak 2014 tarihinde aktif hale gelen yeni standart, yorum ve değişiklikler

TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar (Değişiklik)

TFRS 10 standardı yatırım şirketi tanımına uyan şirketlerin konsolidasyon hükümlerinden muaf tutulmasına ilişkin bir istisna getirmek için değiştirilmiştir. Konsolidasyon hükümlerine getirilen istisna ile yatırım şirketlerinin bağlı ortaklıklarını TFRS 9 Finansal Araçlar standardı hükümleri çerçevesinde gerçeğe uygun değerden muhasebeleştirmeleri gerekmektedir. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik “muhasebeleştirilen tutarları netleştirme konusunda mevcut yasal bir hakkının bulunması” ifadesinin anlamına açıklık getirmekte ve TMS 32 netleştirme prensibinin eş zamanlı olarak gerçekleşmeyen ve brüt ödeme yapılan hesaplaşma (takas büroları gibi) sistemlerindeki uygulama alanına açıklık getirmektedir. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü - Finansal olmayan varlıklar için geri kazanılabilir değer açıklamaları (Değişiklik)

TFRS 13 ‘Gerçeğe uygun değer ölçümleri ’ne getirilen değişiklikten sonra TMS 36 Varlıklarda değer düşüklüğü standardındaki değer düşüklüğüne uğramış varlıkların geri kazanılabilir değerlerine ilişkin bazı açıklama hükümleri değiştirilmiştir. Değişiklik, değer düşüklüğüne uğramış varlıkların (ya da bir varlık grubunun) gerçeğe uygun değerinden elden çıkarma maliyetleri düşülmüş geri kazanılabilir tutarının ölçümü ile ilgili ek açıklama hükümleri getirmiştir. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme - Türev ürünlerin devri ve riskten korunma muhasebesinin devamlılığı (Değişiklik)

TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardına getirilen değişiklik, finansal riskten korunma aracının kanunen ya da düzenlemeler sonucunda merkezi bir karşı tarafa devredilmesi durumunda riskten korunma muhasebesinin durdurulmasını zorunlu kılan hükme dar bir istisna getirmektedir.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olması beklenmemektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2012’de yapılan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2015 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9’a yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini standardın diğer safhaları KGK tarafından kabul edildikten sonra değerlendirecektir.

TFRS 11 – Müşterek Faaliyetlerde Hisse Edinimi (Değişiklikler)

TFRS 11, faaliyeti bir işletme teşkil eden müşterek faaliyetlerde ortaklık payı edinimi muhasebesi ile ilgili rehberlik etmesi için değiştirilmiştir. Bu değişiklik, TFRS 3 İşletme Birleşmeleri’nde belirtildiği şekilde faaliyeti bir işletme teşkil eden bir müşterek faaliyette ortaklık payı edinen işletmenin, bu TFRS’de belirtilen rehberlik ile ters düşenler hariç, TFRS 3 ve diğer TFRS’lerde yer alan işletme birleşmeleri muhasebesine ilişkin tüm ilkeleri uygulamasını gerektirmektedir. Buna ek olarak, edinen işletme, TFRS 3 ve işletme birleşmeleri ile ilgili diğer TFRS’lerin gerektirdiği bilgileri açıklamalıdır.

Değişiklikler, 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde hiçbir etkisi olmayacaktır.

TMS 19 – Tanımlanmış Fayda Planları: Çalışan Katkıları (Değişiklik)

TMS 19’a göre tanımlanmış fayda planları muhasebeleştirilirken çalışan ya da üçüncü taraf katkıları göz önüne alınmalıdır. Değişiklik, katkı tutarı hizmet verilen yıl sayısından bağımsız ise, işletmelerin söz konusu katkıları hizmet dönemlerine yaymak yerine, hizmetin verildiği yılda hizmet maliyetinden düşerek muhasebeleştirebileceklerini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik, 1 Temmuz 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde hiçbir etkisi olmayacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

TMS 16 ve TMS 38 – Kabul edilebilir Amortisman ve İtfa Yöntemlerinin Açıklığa Kavuşturulması (TMS 16 ve TMS 38’deki Değişiklikler)

TMS 16 ve TMS 38’deki Değişiklikler, maddi duran varlıklar için hasıllata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını yasaklamış ve maddi olmayan duran varlıklar için hasıllata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını önemli ölçüde sınırlandırmıştır. Değişiklikler, 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 41 Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler (Değişiklikler)

TMS 16’da, “taşıyıcı bitkiler”in muhasebeleştirilmesine ilişkin bir değişiklik yapılmıştır. Yayınlanan değişiklikte üzüm asmaları, kauçuk ağacı ya da hurma ağacı gibi canlı varlık sınıfından olan taşıyıcı bitkilerin, olgunlaşma döneminden sonra bir dönemden fazla ürün verdiği ve işletmeler tarafından ürün verme ömrü süresince tutulduğu belirtilmektedir. Ancak taşıyıcı bitkiler, bir kere olgunlaştıktan sonra önemli biyolojik dönüşümden geçmedikleri için ve işlevleri imalat benzeri olduğu için, değişiklik taşıyıcı bitkilerin TMS 41 yerine TMS 16 kapsamında muhasebeleştirilmesi gerektiğini ortaya koymakta ve “maliyet modeli” ya da “yeniden değerlendirme modeli” ile değerlendirilmesine izin vermektedir. Taşıyıcı bitkilerdeki ürün ise TMS 41’deki satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer modeli ile muhasebeleştirilecektir. Değişiklikler, 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

c) TMS/TFRS’lerde Yıllık İyileştirmeler

KGK, Eylül 2014’de ‘2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler’ ve ‘2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler’ ile ilgili olarak aşağıdaki standart değişikliklerini yayınlamıştır. Değişiklikler 1 Temmuz 2014’den itibaren başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir.

Yıllık İyileştirmeler - 2010-2012 Dönemi

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler

Hakediş koşulları ile ilgili tanımlar değişmiş olup sorunları gidermek için performans koşulu ve hizmet koşulu tanımlanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Bir işletme birleşmesindeki özkaynak olarak sınıflanmayan koşullu bedel, TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında olsun ya da olmasın sonraki dönemlerde gerçeğe uygun değerinden ölçülerek kar veya zararda muhasebeleşir. Değişiklik işletme birleşmeleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 8 Faaliyet Bölümleri

Değişiklikler şu şekildedir: i) Faaliyet bölümleri standardın ana ilkeleri ile tutarlı olarak birleştirilebilir/ toplulaştırılabilir. ii) Faaliyet varlıklarının toplam varlıklar ile mutabakatı, bu mutabakat işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili yönetici’sine raporlanıyorsa açıklanmalıdır. Değişiklikler geriye dönük olarak uygulanacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

TMS 16.35(a) ve TMS 38.80(a)'daki değişiklik yeniden değerlemenin aşağıdaki şekilde yapılabileceğini açıklığa kavuşturmuştur i) Varlığın brüt defter değeri piyasa değerine getirilecek şekilde düzeltilir veya ii) varlığın net defter değerinin piyasa değeri belirlenir, net defter değeri piyasa değerine gelecek şekilde brüt defter değeri oransal olarak düzeltilir. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 24 İlişkili Taraf Açıklamaları

Değişiklik, kilit yönetici personeli hizmeti veren yönetici işletmenin ilişkili taraf açıklamalarına tabi ilişkili bir taraf olduğunu açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Yıllık İyileştirmeler - 2011-2013 Dönemi

TFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Değişiklik ile i) sadece iş ortaklıklarının değil müşterek anlaşmaların da TFRS 3'ün kapsamında olmadığı ve ii) bu kapsam istisnasının sadece müşterek anlaşmanın finansal tablolarındaki muhasebeleşmeye uygulanabilir olduğu açıklığa kavuşturulmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü Karar Gerekçeleri

TFRS 13'deki portföy istisnasının sadece finansal varlık, finansal yükümlülükler değil TMS 39 kapsamındaki diğer sözleşmelere de uygulanabileceği açıklanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Gayrimenkulün yatırım amaçlı gayrimenkul ve sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflanmasında TFRS 3 ve TMS 40'un karşılıklı ilişkisini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut TFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır / yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır. Karar Gerekçeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

Yıllık İyileştirmeler - 2011-2013 Dönemi

TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat

KGK Mayıs 2014'de TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat standardını yayınlamıştır. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatla uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. TFRS 15, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 15'e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

dipnotlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar – Nihai Standart (2014)

KGK, Temmuz 2014’te TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardının yerine geçecek olan ve sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesi aşamalarından oluşan projesi TFRS 9 Finansal Araçlar’ı nihai olarak yayınlamıştır. TFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanında muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir beklenen kredi kaybı modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur. Buna ek olarak, TFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonun seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran “kendi kredi riski” denilen sorunu ele almaktadır. TFRS 9, 1 Ocak 2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir; ancak, erken uygulamaya izin verilmektedir. Ayrıca, finansal araçların muhasebesi değiştirilmeden ‘kendi kredi riski’ ile ilgili değişikliklerinin tek başına erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 27 – Bireysel Mali Tablolarda Özkaynak Yöntemi (TMS 27’de Değişiklik)

Ağustos 2014’te KGK, işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yönteminin kullanılması seçeneğini yeniden sunmak için TMS 27’de değişiklik yapmıştır. Buna göre işletmelerin bu yatırımları:

- maliyet değeriyle
- TFRS 9 (veya TMS 39)’a göre veya
- özkaynak yöntemini kullanarak muhasebeleştirilmesi gerekmektedir.

İşletmelerin aynı muhasebeleştirmeyi her yatırım kategorisine uygulaması gerekmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerli olup, geçmişe dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup, erken uygulama açıklanmalıdır. Değişiklik, Şirket için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi

KGK, Eylül 2014’te TFRS’lerdeki yıllık iyileştirmelerini, “TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi”ni yayınlamıştır. Doküman, değişikliklerin sonucu olarak değişikliğe uğrayan standartlar ve ilgili Gerekeçler hariç, dört standarda beş değişiklik getirmektedir. Etkilenen standartlar ve değişikliklerin konuları aşağıdaki gibidir:

- TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler – elden çıkarma yöntemlerinde değişiklik
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – hizmet sözleşmeleri; değişikliklerin TFRS 7’ye ara dönem özet finansal tablolara uygulanabilirliği
- TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar – iskonto oranına ilişkin bölgesel pazar sorunu
- TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama – bilginin ‘ara dönem finansal raporda başka bir bölümde’ açıklanmasıdır.

**01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

KGK Tarafından Yayınlanmış İlke Kararları (2012 - 13 Dönemi)

Yukarıda belirtilenlere ek olarak KGK Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına yönelik aşağıdaki ilke kararlarını yayımlamıştır. "Finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi" yayınlanma tarihi itibarıyla geçerlilik kazanmıştır ancak diğer kararlar 31 Aralık 2012 tarihinden sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere uygulanmıştır.

1. Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi

KGK, 20 Mayıs 2013 tarihinde finansal tablolarının yeknesak olmasını sağlamak ve denetimini kolaylaştırmak amacıyla "Finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi" yayınlamıştır. Bu düzenlemede yer alan finansal tablo örnekleri, bankacılık, sigortacılık, bireysel emeklilik veya sermaye piyasası faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulan finansal kuruluşlar dışında TMS'yi uygulamakla yükümlü olan şirketlerin hazırlayacakları finansal tablolara örnek teşkil etmesi amacıyla yayınlanmıştır. Grup bu düzenlemenin gerekliliklerini yerine getirmek amacıyla gerekli sınıflama ve sunum ilkelerine uymuştur.

2. Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi

Karara göre i) ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi (pooling of interest) yöntemi ile muhasebeleştirilmesi gerektiği, ii) dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilmemesi gerektiği ve iii) hakların birleştirilmesi yöntemi uygulanırken, ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla birleşme gerçekleşmiş gibi finansal tabloların düzeltilmesi ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulması gerektiği hükme bağlanmıştır.

3. İntifa Senetlerinin Muhasebeleştirilmesi

İntifa senedinin hangi durumlarda finansal bir borç hangi durumlarda ise özkaynağa dayalı finansal araç olarak muhasebeleştirilmesi gerektiği konusuna açıklık getirilmiştir. Söz konusu kararın Grup'un finansal tablolarında bir etkisi olmamıştır.

4. Karşılıklı İştirak Yatırımlarının Muhasebeleştirilmesi

Bir işletmenin iştirak yatırımı olan bir işletmede kendisine ait hisselerin bulunması durumu karşılıklı iştirak ilişkisi olarak tanımlanmış ve karşılıklı iştiraklerin muhasebeleştirilmesi konusu, yatırımın türüne ve uygulanan farklı muhasebeleştirme esaslarına bağlı olarak değerlendirilmiştir. Söz konusu ilke kararı ile konu aşağıdaki üç ana başlık altında değerlendirilmiş ve her birinin muhasebeleştirme esasları belirlenmiştir.

- i) Bağlı ortaklığın, ana ortaklığın özkaynağa dayalı finansal araçlarına sahip olması durumu,
- ii) İştiraklerin veya iş ortaklığının yatırımcı işletmenin özkaynağa dayalı finansal araçlarına sahip olması durumu
- iii) İşletmenin özkaynağa dayalı finansal araçlarına, TMS 39 ve TFRS 9 kapsamında muhasebeleştirdiği bir yatırımının bulunduğu işletme tarafından sahip olunması durumu.

Söz konusu kararın Grup'un finansal tablolarında bir etkisi olmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

KGK Tarafından Yayımlanmış İlke Kararları (2014 Dönemi)

1. Kur Farklarının Borçlanma Maliyeti Olarak Aktifleştirilmesi (Taslak)

TMS 23 Borçlanma Maliyetleri standardında özellikli varlıklar, amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar olarak tanımlanmakta ve özellikli varlıklara ilişkin borçlanma maliyetlerinin muhasebeleştirilme esasları düzenlenmektedir. Buna göre, TMS 23’ün 1 inci paragrafında bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetlerinin bu varlığın maliyetinin bir parçasını oluşturduğu, diğer borçlanma maliyetlerinin ise gider olarak muhasebeleştirileceği belirtilmektedir.

Yabancı Para Cinsinden Borçlanmalarda Kur Farklarının Ne Ölçüde Faiz Maliyeti Düzeltmesi Olarak Dikkate Alınabileceğinin Belirlenmesinde Uygulanabilecek Yöntemler:

Dönemsel Yaklaşım

Bu yöntemde, yabancı para cinsinden borçlanmanın yabancı para cinsinden faiz maliyetinin fonksiyonel para birimine çevrilmesiyle bulunan tutar (“gerçek faiz maliyeti”) doğrudan borçlanma maliyeti olarak kabul edilmemekte, bu tutarda anaparaya ilişkin kur farklarının bir kısmı ya da tamamı kadar düzeltme yapılabilmektedir. Gerçek faiz maliyetindeki düzeltme, “temsili faiz maliyeti” esas alınarak yapılır.

Temsili faiz maliyeti ise, yabancı para cinsinden borçlanma fonksiyonel para birimi cinsinden yapılmış olsaydı, bu borçlanma nedeniyle borçlanmanın yapıldığı tarihteki faiz oranı esas alınarak cari dönemde ortaya çıkması beklenen faiz maliyetidir. Temsili faiz maliyeti aktifleştirilecek borçlanma maliyetinin hesabında tavan borçlanma maliyeti olarak dikkate alınır.

Gerçek faiz maliyetinin temsili faiz maliyetinden yüksek olma ihtimali bulunmasına rağmen, işletmelerin bu tür bir durumla karşılaşma olasılıklarının düşük olduğu dikkate alınarak ilke kararında sadece temsili faiz maliyetinin gerçek faiz maliyetinden yüksek olduğunda esas alınacak muhasebe esaslarına yer verilmiştir.

Kümülatif Yaklaşım

Kümülatif yaklaşımda, yatırım projesi bir bütün olarak değerlendirilmektedir. Bu çerçevede, aktifleştirilecek borçlanma maliyeti hesaplanırken, dönemsel yaklaşımdan farklı olarak gerçek faiz maliyetinde sadece cari dönemde ortaya çıkan ana paraya ilişkin kur farkına göre değil, bu farkla birlikte önceki dönemlerde ortaya çıkan ve aktifleştirilemediği için kur farkı zararı olarak giderleştirilen kur farkları kümülatif olarak dikkate alınmak suretiyle düzeltme yapılmaktadır.

Kümülatif gerçek faiz maliyetinin kümülatif temsili faiz maliyetinden yüksek olma ihtimali bulunmasına rağmen, işletmelerin bu tür bir durumla karşılaşma olasılıklarının düşük olduğu dikkate alınarak ilke kararında sadece kümülatif temsili faiz maliyetinin kümülatif gerçek faiz maliyetinden yüksek olduğunda esas alınacak muhasebe esaslarına yer verilmiştir.

Grup, 31.12.2014 tarihi itibarı ile bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji’nin Hidroelektrik Santrali yatırımı için kullanmış olduğu 10.470.000 USD tutarlı yatırım kredisine ilişkin olarak “dönemsel yaklaşım” metodunu benimsemiş ve kullanılan krediye ilişkin anapara kur farklarında düzeltme yapmıştır. (Not:24 Borçlanma Maliyetleri)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

d. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit işletmedeki nakit ile vadesiz mevduatı, nakit benzeri ise tutarı belirli bir nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değer kaybetme riski önemsiz olan yatırımları ifade etmektedir. Nakit benzerleri, kısa vadeli nakit yükümlülükler için elde bulundurulmuş ve yatırım amacıyla veya diğer amaçlarla kullanılmayan varlıklardır.(Not:53)

Ticari Alacaklar

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Şirket kaynaklı ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir. (Not:7)

Grup'un, ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir alacak risk karşılığı oluşturulur. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir. (Not: 7)

Değer düşüklüğü tutarı, zarar yazılmasından sonra oluşacak bir durum dolayısıyla azalır, söz konusu tutar, cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır.

İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığı halinde, taraf Şirket ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - i) 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);
 - ii) Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya,
 - iii) Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;
- b) Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;
- c) Tarafın, Şirket'in ortak ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;
- d) Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;
- e) Tarafın, a) veya d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya d) veya e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması; veya,
- g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Finansal Araçlar

Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlık olarak sınıflanan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınanlar haricindeki finansal varlıklar, gerçeğe uygun piyasa değeri ile alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamaların toplam tutarı üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan finansal varlıkların alımı veya satışı sonucunda ilgili varlıklar, işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar “gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar”, “vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar”, “satılmaya hazır finansal varlıklar” ve “kredi ve alacaklar” olarak sınıflandırılır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, finansal varlığın itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışında sınıflandırılan finansal varlıklar ile ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle hesaplanmaktadır.

a) Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar; alım-satım amacıyla elde tutulan finansal varlıklardır. Bir finansal varlık kısa vadede elden çıkarılması amacıyla edinildiği zaman söz konusu kategoride sınıflandırılır. Finansal riske karşı etkili bir koruma aracı olarak belirlenmemiş olan türev ürünleri teşkil eden bahse konu finansal varlıklar da gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar olarak sınıflandırılır. Bu kategoride yer alan varlıklar, dönen varlıklar olarak sınıflandırılırlar.

b) Vadesine kadar elde tutulan finansal varlıklar

Şirket’in vadesine kadar elde tutma olanağı ve niyeti olduğu, sabit veya belirlenebilir bir ödeme planına sahip, sabit vadeli borçlanma araçları, vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar olarak sınıflandırılır. Vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar etkin faiz yöntemine göre itfa edilmiş maliyet bedelinden değer düşüklüğü tutarı düşülerek kayıtlara alınır ve ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle hesaplanır.

c) Satılmaya hazır finansal varlıklar

Şirket’in aktif bir piyasada işlem görmeyen ve borsaya kote olmayan fakat satılmaya hazır finansal varlık olarak sınıflanan özkaynak araçları bulunmakta ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir olarak ölçülemediği için maliyet değerleriyle gösterilmektedir.

d) Krediler ve alacaklar

Sabit ve belirlenebilir ödemeleri olan, piyasada işlem görmeyen ticari ve diğer alacaklar ve krediler bu kategoride sınıflandırılır. Krediler ve alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değer düşüklüğü düşülerek gösterilir. (Not:7)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Finansal yükümlülükler

Grup'un finansal yükümlülükleri ve özkaynak araçları, sözleşmeye bağlı düzenlemelere, finansal bir yükümlülüğün ve özkaynağa dayalı bir aracın tanımlanma esasına göre sınıflandırılır. Şirket'in tüm borçları düşüldükten sonra kalan varlıklarındaki hakkı temsil eden sözleşme özkaynağa dayalı finansal araçtır. Belirli finansal yükümlülükler ve özkaynağa dayalı finansal araçlar için uygulanan muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir.

Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

a) Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, finansal durum tablosu tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Gelir tablosunda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar.

b) Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler, finansal borçlar dahil, başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Stoklar

Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ile satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir. Stokların net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleşebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün olduğu yılda gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Daha önce stokların net gerçekleşebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleşebilir değerinde artış olduğu kanıtlandığı durumlarda, ayrılan değer düşüklüğü karşılığı iptal edilir. İptal edilen tutar önceden ayrılan değer düşüklüğü tutarı ile sınırlıdır. (Not: 10)

Maddi Varlıklar

Maddi 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 mali tablolara yansıtılmaktadır. Amortisman, enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar üzerinden ve aşağıda belirtilen maddi varlıkların ekonomik faydalı ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Arsalar, ekonomik faydalı ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmamışlardır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Doğalgaz Çevrim Santrali	40
Yerüstü ve yeraltı düzenleri	8-50
Binalar	50
Makine, tesis ve cihazlar	4-15
Taşıt araç ve gereçleri	5
Döşeme ve demirbaşlar	3-15
Özel maliyetler	kira süresi (gün) veya kullanım ömründen küçük olanı

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın makul değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının finansal durum tablosu tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

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

Maddi varlıkların bakım ve onarım giderleri normal şartlarda gider yazılmaktadır. Ancak, istisnai durumlarda, eğer bakım ve onarım varlıklarda genişletme veya önemli ölçüde geliştirme ile sonuçlanırsa söz konusu maliyetler aktifleştirilebilir ve ilişkilendirildiği maddi varlığın kalan faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulur. (Not: 14)

Maddi Olmayan Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, iktisap edilmiş hakları, bilgi sistemlerini, bilgisayar yazılımları, geliştirme faaliyetlerini ve özel maliyetleri içermektedir. Bunlar, iktisap maliyeti üzerinden kaydedilir ve iktisap edildikleri tarihten sonra tahmini faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur. Söz konusu maddi olmayan varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Haklar	3-49
Bilgisayar Programları	3
Geliştirme Faaliyetleri	10

Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerine indirilir. Gerikazanılabilir değer, ilgili maddi olmayan varlığın mevcut kullanım değeri ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir. (Not:17)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Kiralama İşlemleri

Finansal Kiralama İşlemleri

Grup, finansal kiralama yoluyla edinmiş olduğu sabit kıymetleri, finansal durum tablosunda kira başlangıç tarihindeki rayiç değeri ya da, daha düşükse minimum kira ödemelerinin finansal durum tablosu tarihindeki bugünkü değeri üzerinden yansıtmaktadır (mali tablolarda ilgili maddi duran varlık kalemlerine dahil edilmiştir). Finansal kiralama işlemine konu olan sabit kıymetin iktisap aşamasında katlanılan masrafları maliyete dahil edilir. Finansal kiralama işleminden kaynaklanan yükümlülük; ödenecek faiz ve anapara borcu olarak ayrıştırılır. Faiz giderleri, sabit faiz oranı üzerinden hesaplanarak ilgili dönemin hesaplarına dahil edilir.

Raporlama dönemi sonu itibari ile henüz ödenmemiş ancak tahakkuk etmiş olan finansal kiralama faiz bedelleri gider kaydedilmiş, gider kaydedilen finansal kiralama faiz karşılıkları Ertelenmiş Finansal Kiralama Borçlanma Maliyetlerinden düşülerek gösterilmiştir. (Not:20 Kiralama İşlemleri, Not:47 Finansal Araçlar)

Operasyonel Kiralama İşlemleri

Kiralayanın malın tüm risk ve faydalarını elinde bulundurduğu kira sözleşmeleri operasyonel kiralama olarak adlandırılır. Bir operasyonel kiralama için yapılan ödemeler, kiralama süresi boyunca doğrusal yöntemle göre gider olarak kayıtlara alınır.

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde kullanılmak veya idari maksatlarla veya işlerin normal seyri esnasında satılmak yerine, kira elde etmek ve/veya sermaye kazancı elde etmek amacıyla veya her ikisi için tutulan araziler ve binalar yatırım amaçlı gayrimenkuller olarak sınıflandırılır ve maliyet yöntemine göre maliyet eksi birikmiş amortisman (arazi hariç) değerleri ile gösterilir. İnşası, şirket tarafından yapılan yatırım amaçlı gayrimenkulün maliyeti ise, inşaat veya ıslah çalışmalarının tamamlandığı tarihteki maliyeti üzerinden belirtilir. Söz konusu tarihte varlık, yatırım amaçlı gayrimenkul haline gelir ve bu nedenle yatırım amaçlı gayrimenkuller hesap kalemine transfer edilir.

Borçlanma Maliyetleri

Grup, borçlanma maliyetlerini, kar/zarar tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtır. Kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti, oluştuğunda kar/zarar tablosuna kaydedilir.

Enerji üretim tesisleri koşullara bağlı olarak, özellikli varlık olarak değerlendirilebilir. İşletmelerce, bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri, ilgili özellikli varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir. İşletmeler, diğer borçlanma maliyetlerini oluştukları dönemde gider olarak muhasebeleştirirler.

Bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine dahil edilir. Bu tür borçlanma maliyetleri, güvenilir bir biçimde ölçülebilmeleri ve işletmeye gelecekte ekonomik fayda sağlamalarının muhtemel olması durumunda, özellikli varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir. Bir özellikli varlığın elde edilmesi, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri, özellikli varlıkla ilişkili harcamaların hiç yapılmamış olması durumunda ortaya çıkmayacak borçlanma maliyetleridir.

Bir işletme bir özellikli varlığın edinilmesi amacıyla özellikle borçlanmış ise, bu durumda aktifleştirilecek borçlanma maliyeti tutarı; ilgili dönem boyunca söz konusu borçlanmaya ilişkin oluşan borçlanma maliyetlerinden, söz konusu fonların geçici olarak nemalandırılması ile sağlanan gelirlerin düşülmesi suretiyle belirlenir.

**01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Bir işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, bir özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durumlarda; aktifleştirilebilecek borçlanma maliyeti tutarı, ilgili varlığa ilişkin yapılan harcamalara uygulanacak bir aktifleştirme oranı yardımı ile belirlenir. Bu aktifleştirme oranı, özellikli varlık alımına yönelik yapılmış borçlanmalar hariç olmak üzere, işletmenin ilgili dönem süresince mevcut tüm borçlarına ilişkin borçlanma maliyetlerinin ağırlıklı ortalamasıdır. Bir dönem boyunca aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinin tutarı, ilgili dönem boyunca oluşan borçlanma maliyetleri tutarını aşamaz.

Bir varlığın amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilmesi için gerekli tüm işlemler esas itibarıyla tamamlandığında, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Bir özellikli varlığın yapımının parçalar halinde tamamlandığı ve diğer parçaların yapımı devam ederken her bir parçanın kullanılabilir olduğu durumlarda; belli bir parçanın amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilmesi için gerekli tüm işlemler esas itibarıyla tamamlandığında, ilgili parçaya ilişkin borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir.

Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Şarta Bağlı Varlıklar

Karşılıklar

Karşılıklar, Grup’un finansal durum tablosu tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğünün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşmesinin kuvvetle muhtemel olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabilirdiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir. Birden fazla sayıda benzer yükümlülüğün bulunduğu durumlarda, gerekli olabilecek ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkış olasılığı aynı nitelikteki yükümlülüklerin tamamı dikkate alınarak değerlendirilir. Aynı nitelikte bulunan yükümlülüklerden herhangi bir tanesine ilişkin kaynak çıkışı ihtimali az bile olsa karşılık ayrılmaktadır. Gelecekteki operasyonel zararlarla ilgili olarak karşılık ayrılmamaktadır. Paranın zaman değerinin etkisinin önemli olduğu durumlarda, karşılık tutarı; yükümlülüğün yerine getirilmesi için gerekli olması beklenen giderlerin bugünkü değeri olarak belirlenir.

Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Varlıklar

Geçmişteki olaylardan kaynaklanan ve gerçekleşmesi gelecekte Grup’un tamamıyla kontrolünde olmayan, bir veya birden fazla olayın olması veya olmaması durumuna bağlı olan olası varlık ve yükümlülükler, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler olarak kabul edilmektedir.

Grup, şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri kayıtlarına yansıtılmamaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ilgili bir ekonomik fayda çıkışı olasılığı uzak olmadığı sürece, şarta bağlı varlıklar ise ancak ekonomik faydaların girişi kuvvetle muhtemel ise mali tablo dipnotlarında açıklanmıştır.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

a) Tanımlanan Fayda Planı

Kıdem tazminatı karşılıkları TMS 19 “Çalışanlara Sağlanan Faydalar”a göre aktüer çalışmasına dayanarak yansıtılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü Grup’un personelinin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından ya da ilgili kanunca belirtilmiş nedenlerden dolayı iş akdinin sona ermesinden doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının finansal durum tablosu tarihi itibarıyla değerini ifade eder.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Grup, kıdem tazminatını personelin işten ayrılması veya işine son verilmesi ile ilgili Şirket'in kendi deneyimlerinden doğan bilgilere dayanarak ve hak kazanılan menfaatlerin indirgenmiş net değerinden kaydedilmesini öngörerek hesaplanır ve mali tablolara yansıtılır.

b) Tanımlanan Katkı Planları

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup, bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

Hasılat

Gelirler, tahsil edilmiş veya edilecek olan alacak tutarının gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür. Tahmini müşteri iadeleri, indirimler ve karşılıklar söz konusu tutardan düşülmektedir.

Satış gelirleri

Malların satışından elde edilen gelir, aşağıdaki şartların tamamı yerine getirildiğinde muhasebeleştirilir:

- Şirket'in mülkiyetle ilgili tüm önemli riskleri ve kazanımları alıcıya devretmesi,
- Şirket'in mülkiyetle ilişkilendirilen ve süregelen bir idari katılımının ve satılan mallar üzerinde etkin bir kontrolünün olmaması,
- Gelir tutarının güvenilir bir şekilde ölçülmesi,
- İşleme ilişkili ekonomik faydaların işletmeye akışının olası olması, ve
- İşlemden kaynaklanan ya da kaynaklanacak maliyetlerin güvenilir bir şekilde ölçülmesi.

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanacak tutarlar üzerinden gerçekleştiği dönemde 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.

Teiaş Elektrik Satış Geliri; Piyasa katılımcısının serbest piyasa PMUM (Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi) tarafından uzlaştırılan serbest piyasada yapmış olduğu tüm satış işlemlerine istinaden ve serbest piyasa bulunmasından ötürü uzlaştırma sisteminden doğan satışları içermektedir.

Serbest Tüketici Elektrik Satışı; EPDK' nın yayınlamış olduğu tüketici limitlerine göre serbest tüketici tanımına giren tüm tüketicilere yapılan satışlar (Örneğin; 2014 yılı içerisinde bu limit yıllık 4.500 kwh iken 2015 yılında 4.000 kwh'a çekilmiştir).

İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı; Gerek toptan satış şirketlerine veya özel üretim şirketlerine fiziksel veya hizmet satışları. Primer Frekans Kontrol (PFK) ilgili mevzuatta yükümlülüğü bulunan santrallerin bu yükümlülüğünü başkasına devir etmesi ile ilgili hizmet satışını içermektedir.

Enerji Dengesizliği; İlgili mevzuata göre grup şirketleri birleşerek dengeleme grubu oluşturduklarında tüm dengesizlik alacak ve borçları dengeden sorumlu tarafa tarafın bünyesinde uzlaştırılır. Dengeden sorumlu tarafta bu tutarları dengeleme grup üyelerine dağıtır. Grup dengesizlik kalemlerinin içerisinde pozitif dengesizlik alacak, negatif dengesizlik borç ve sıfır bakiye borç/alacak tutarları bulunmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Faiz geliri

Faiz gelirleri tahakkuk esasına göre gelir kaydedilmektedir.

Kira gelirleri

Dönemsel tahakkuk esasına göre gelir kaydedilmektedir.

Kur Değişiminin Etkileri

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden Türk Lirası'na çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden değerlendirilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin değerlemelerinden doğan kur kazancı veya zararları, kar/zarar tablosuna yansıtılmıştır.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Ertelenmiş vergi, finansal durum tablosu yükümlülüğü metodu dikkate alınarak hesaplanmıştır. Ertelenmiş vergi, aktif ve pasiflerin mali tablolarda yansıtılan değerleri ile yasal vergi bazı arasındaki geçici farkların vergi etkisi dikkate alınarak yansıtılmaktadır. Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Ertelenmiş vergi alacağı ve yükümlülüğü, aktif ve pasif kalemlerin vergi ve defter değerleri arasındaki farklardan doğan vergiden (gelecekte indirilebilecek veya vergilendirilebilir geçici farklar) oluşmaktadır. Ertelenmiş vergi alacağı ve yükümlülüğü zamanlama farklarının kullanılabilmesi düşünülen zamana bakılmaksızın kayıtlara alınmaktadır.

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası gibi) ve indirimlerin (yatırım indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüer) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalanlara yapılan temettü ödemeleri %15 (22.07.2006 tarihinden önce %10) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımını sayılmaz ve stopaj uygulanmaz.

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

Hisse Başına Kar

Gelir tablolarında belirtilen hisse başına kazanç, net karın, raporlama dönemleri boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesiyle bulunmaktadır. Dönem içerisinde içsel kaynaklardan sermaye artırımını yapılması halinde, hisse adedinin ağırlıklı ortalaması hesaplanırken yeni bulunan değerlerin dönem başı itibarıyla de geçerli olduğu kabul edilir.

Finansal Durum Tablosu Tarihinden Sonraki Olaylar

Finansal durum tablosu tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, finansal durum tablosu tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup; finansal durum tablosu tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, mali tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Finansal durum tablosu tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, mali tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde mali tablo dipnotlarında açıklanır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Nakit Akım Tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Şirket'in faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Şirket'in yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. 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.

e. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Mali tabloların hazırlanması, finansal durum tablosu 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. Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Grup, TMS-23 "Borçlanma Maliyetleri" standardı kapsamında, doğalgaz çevrim santrallerinin ve hidro elektrik santrallerinin yapımını finanse edebilmek için kullanmış olduğu kredilere ait borçlanma maliyetlerini özellikli varlık olarak değerlendirilen doğalgaz çevrim santrali ve hidro elektrik santralinin maliyet bedeline eklemiştir.

Ertelenen Vergi Varlıkları

Grup vergiye esas finansal tabloları ile TMS raporlama standartlarına göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabilir tarihler ve gerektiğinde kullanılacak vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur.

Gerçeğe Uygun Değerin Belirlenmesi

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesini gerektirmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlar ile ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde sıralanmıştır.

Seviye 1 : Özdeş Varlıklar veya Borçlar için aktif piyasadaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2 : Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3 : Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmeleri

Kamu Gözetimi ve Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayınlanarak 21.07.2013 tarih ve 28714 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 2013-2 sayılı ve “Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi” konulu Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına Yönelik İlke Kararı uyarınca Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirme Esasları belirlenmiştir.

Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının B1-B4 paragraflarında açıklanmıştır. Buna göre ortak kontrole tabi işletmelerin veya teşebbüslerin birleşmelerine TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı uygulanmaktadır.

Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren bir işletme birleşmesi, birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesidir.

Bir grup birey, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak toplu halde, söz konusu işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak için o işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip olduğunda bir işletmeyi kontrol ediyor sayılır. Dolayısıyla, söz konusu grup, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak, birleşen işletmelerin her biri üzerinde, faaliyetlerinden fayda sağlamak için söz konusu işletmelerin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip ise ve bu güç geçici değil ise bu tür bir işletme birleşmesi, bu TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının kapsamı dışındadır.

Birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile, birleşme öncesine ve sonrasında ilişkin olarak birleşen işletmelerin her birindeki kontrol gücü olmayan paylarının (azınlık paylarının) derecesi ilişkili değildir. Benzer şekilde, birleşen işletmelerden birinin konsolide finansal tablolardan çıkarılmış bir bağlı ortaklık olması gerçeği, birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile ilişkili değildir.

Bu sebeple 31.12.2012 tarihli finansal tablolarda Şerefiye olarak sınıflandırılan işlemler TMS-8 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar standardının 10-12’nci paragrafına uygun olarak 31.12.2013 ve 31.12.2014 tarihli finansal tablolarda “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında özkaynaklar altında gösterilmiştir.

Aşağıda “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında yer alan ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi nedeniyle oluşan tutarlar gösterilmiştir;

Şirket Ünvanı	İktisap Maliyeti	İktisap Edilen Özkaynak Pay Değeri	Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi
Voytron Elektrik	23.342.950	(729.287)	24.072.237
Hidro Enerji	150.490	51.398	99.092
Ağrı Elektrik	70.000	20.616	49.384
Küçük Enerji	2.065.876	44.768	2.021.108
Ena Elektrik	32.270	(35.063)	67.333
Yel Enerji	-	(96.256)	96.256
Toplam	25.661.586	(743.824)	26.405.410

Buna göre; ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi yöntemi ile muhasebeleştirilmesi dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilemeyeceğinden dolayı 31.12.2013 tarihi itibari ile ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınmasından dolayı oluşan 26.405.410 TL şerefiye tutarları özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak “ Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında gösterilmiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ (DEVAMI)

TMS-1 standardı 40-A ve 40-B paragrafları uyarınca asgari karşılaştırmalı finansal tablolara ilave olarak bir önceki dönemin başlangıcına ait üçüncü bir finansal tablo sunulmuştur. Bu kapsamda raporda daha önce 31.12.2012 tarihli Finansal Durum Tablosunda “Şerefiye” hesabında sınıflandırılan 26.309.154 TL, öz kaynaklar içerisinde denkleştirici hesap kalemi olarak “Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında öz kaynaklarda gösterilmiştir ve 31.12.2013 tarihli finansal durum tablosu ile karşılaştırmalı olarak sunulmuştur.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.’nin Satın Alımı

Şirket, 09.09.2013 tarihinde Çanakkale İli Çan İlçesinde bedeli ödenmiş Röдовans hakkı bulunan Çan Kömür ve İnşaat Anonim Şirketi’nde bulunan 10.000 adet hissenin %92’lik kısmı olan 9.200 adedini Mustafa Koncagül ve Süleyman Koncagül’den 6.614.727 TL bedelle satın almıştır.

Şirketin röдовans sözleşmesi ile işletim hakkına sahip olduğu kömür sahasının rezerv tespit çalışmaları uluslararası bağımsız bir maden değerlendirme şirketi tarafından yapılmıştır ve 26 Şubat 2014 tarihinde imzalanan “Çan Yaylaköy Linyit Kaynakları Değerleme Raporu”na göre sahanın belirli bir kısmında yapılan çalışmalar sonucu, 18,94 milyon ton ispatlanmış, 5,76 milyon ton ilave olması gereken olmak üzere toplam 24,70 milyon ton kömür rezervi tespit edilmiştir. Şirket, Çan’da yaptığı çalışmalarda kendi başına yeni bir değer ortaya çıkarmıştır. Bu yeni oluşan kaynakla hem milli ekonomiye bir değer katılmıştır hemde uygun şartlarda önemli bir rezervi kullanabilme imkanı doğmuştur.

Şirketin hedefleri arasında bu kaynağı en iyi değerlendirmek üzere rezervin bulunduğu bölgede termik santral yapmaya, bu sayede kömürün en değerli kısmını perakende piyasasında nispetten yüksek fiyattan satmaya, kömürün nispeten daha az kalorifik değerdeki kısmını da kurcağı termik santralle elektriğe çevirip maksimum kazanç sağlamayı hedeflemektedir. Birleşme sonrası yatırımda sağlanacak başarılı unsurlar ile şirkete ciddi rekabet avantajı sağlanması hedeflenmektedir. Şirket, bulunan rezerv sayesinde büyük satın alma bedelleri veya rekabetçi röдовans payları vermemektedir.

Çan Kömür’ün satın alma işleminin gerçekleştirilmesi sırasında sözkonusu maden sahasının daha verimli ve yüksek kapasitede çalışması için gerekli işletme sermayesi ve yatırımların aktarılması sonucunda kapasite çalışması için kapasite kullanım oranı artışına bağlı olarak operasyonlarda gerçekleşen ve gerçekleşmesi beklenen büyümenin şirketin değerine yapacağı katkı, Çan Kömür’ün satın alımı sonucunda şerefiye doğmasına neden olmuştur.

Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.

Satın alma Maliyeti	6.614.727
Toplam Net Tanımlanabilir Varlıkların Gerçeğe Uygun Değeri (%100)	(757.090)
Kontrol Gücü Olmayan Payların Gerçeğe Uygun Değeri (%8)	60.567

Şerefiye (Not: 18)

5.918.204

Çan Kömür’ün toplam net tanımlanabilir varlıklarının değeri aşağıdaki gibidir. Buna göre varlıkların gerçeğe uygun değeri ile gösterimi açısından gerçeğe uygun değer ile ölçüm yapılabilecek; kayıtlarda yer alan stok (ilk madde ve malzeme), arsa ve arazi, yatırım kalemleri ile kayıtlarda yer almayan sözleşmeye bağlı “Röдовans Hakkı” görülmektedir. Aktifte bulunan araziler, firmanın kömür madeni çıkarılmasına ilişkin yatırım harcamalarından bağımsız olmayıp, gerçeğe uygun değeri yatırım harcamalarından bağımsız olarak düşünülmemiştir. Hazırlanan değerlendirme raporunda da arsa ve araziler Röдовans Hakkı ile birlikte değerlendirilmiştir. Arsanın nitelik itibari ile değerini artıran unsur Röдовans Hakkıdır. Diğer varlık ve yükümlülükler gerçeğe uygun değeri ile yer almakta olup, birleşme tarihi bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ (DEVAMI)

Tanımlanabilir Varlık ve Devralınan Yükümlülüklerin Değeri	Gerçeğe Uygun Değer
Nakit ve Nakit Benzerleri	106.375
Ticari ve Diğer Alacaklar	57.111
Stoklar	312.983
Maddi Duran Varlıklar	956.744
Ertelenen Vergi Yükümlülükleri	(7.524)
Ticari ve Diğer Borçlar	(668.599)
Toplam Net Tanımlanabilir Varlıkların Değeri	(757.090)

2013 yılında satın alma dolayısıyla edinilen Çan Kömür’ün 01 Ocak 2013 tarihi ile satın alma tarihi olan 09 Eylül 2013 döneminde 354.483 TL hasılat, 20.944 TL dönem karı bulunmakta olup ilgili dönem konsolidasyon kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmemiştir. Satın alma tarihi olan 09.09.2013 ile 31.12.2013 döneminde satın alınan şirketin hasılatı bulunmamakta olup, bu işlem konsolide gelir tablosunda 128.011 TL azaltıcı etkisi olmuştur. Çan Kömür hisselerinin satın alınmasının dönem başında olduğu varsayımıyla Çan Kömür’ün 01.01.2013-31.12.2013 dönemi hasılatı 354.483 TL olup dönem zararı 107.066 TL olarak gerçekleşmiştir.

Yukarıda açıklandığı üzere TFRS 3 “İşletme Birleşmeleri”ne göre kayda alınma şartlarını karşılayan ve yukarıdaki tabloda gösterilen tanımlanabilir varlıklar, yükümlülükler ve şarta bağlı yükümlülükler gerçeğe uygun değerleri üzerinden kayda alınmıştır. Birleşme tarihi itibarıyla edinilen ticari ve diğer alacakların brüt tutarları defter değerlerini yansıtmaktadır. Tekrar etmeyen gerçeğe uygun değer ölçümü hiyerarşisinde Seviye 3 “Varlık veya Borçlara İlişkin Olarak Gözlemlenebilir Piyasa Verilerine Dayanmayan Veriler” dikkate alınmıştır.

Ödenen Nakit	6.614.727
Satın Alınan Nakit ve Nakit Benzerleri	(106.596)

Net Nakit Çıkışı **6.508.131**

Satın alma bedeli olarak ödenen 6.614.727 TL, 09.09.2014 tarihinde peşin olarak ödenmiştir.

4. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

5. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

İşletmenin ürün veya hizmet grubu sunumunda risk ve getiri açısından diğer faaliyet alanlarından farklı özellikler taşıyan, ayırt edilebilir faaliyet bölümünün ve farklı risk ve getiri özelliklerine sahip ayırt edilebilir coğrafi bölümünün olmaması nedeniyle bölümlere göre raporlama yapılmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle ilişkili taraflarla olan bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan diğer alacaklar :

	31.12.2014	31.12.2013
Korkut Özal	3.755.178	5.042.221
Burak Altay	829.558	1.416.596
Bahattin Özal	522.856	1.147.313
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	13.219	338.048
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	-	461.751
Arsin Enerji Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. Mekel	-	19.229
Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	-	432
TOPLAM	5.120.811	8.425.590
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(947)	(55.027)
TOPLAM	5.119.864	8.370.563

b) İlişkili taraflara diğer borçlar :

	31.12.2014	31.12.2013
Bahattin Özal	291.130	708.500
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	201.245	-
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	206.064	73.013
Burak Altay	3.500	738.190
Hidayet Büküm	31.304	31.304
Esin Ersan	20.000	20.000
Hafize Ayşegül Özal	20.000	20.000
Korkut Özal	-	1.663.650
Aköz Vakfı İdari İşletmesi	-	860
Eylül Elektromekanik Enerji San. ve Ltd. Şti.	-	28.530
TOPLAM	773.243	3.284.047
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(42.449)	(8.927)
TOPLAM	730.794	3.275.120

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

ii) İlişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

a) İlişkili taraflara yapılan ürün satışları

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	943	288.703
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	-	120.516
Arsin Enerji Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş.	-	158.357
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	-	-
TOPLAM	943	567.576

b) İlişkili taraflara hizmet satışları

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	406.760	-
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	41.107	-
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	2.000	-
Arsin Enerji Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş.	36.000	-
Eylül Elektromekanik Enerji San ve Ltd Şti	104.210	-
TOPLAM	590.077	

c) İlişkili taraflardan yapılan hizmet alımları

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	660.944	56.939
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	864.862	-
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	1.116	-
Aköz vakfı iktisadi işletmesi	-	1.084
HK Yatırım Elektrik Üretim San.Tic.Ltd.Şti	3.034	-
Eylül Elektromekanik Enerji San ve Ltd Şti	-	347
TOPLAM	1.529.957	58.370

d) İlişkili taraflara finansman giderleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	-	31.532
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	16.959	19.251
TOPLAM	16.959	50.783

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

e) İlişkili taraflardan finansman gelirleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Korkut Özal	414.134	324.547
Bahattin Özal	57.328	43.689
Burak Altay	89.376	66.473
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	828.538	759.080
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	436.471	488.742
Eylül Elektromekanik Enerji San ve Tic. A.Ş.	36.279	-
Arsin Enerji Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş.	-	1.799
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic. A.Ş.	-	171.409
TOPLAM	1.862.126	1.855.739

İlişkili kişilerden olan alacaklara ve borçlara dönemlere ilişkin uygulanan faiz oranları aşağıda belirtilmiştir;

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
1. Dönem için uygulanan faiz oranı	14,50%	11%
2. Dönem için uygulanan faiz oranı	11,50%	8,50%
3. Dönem için uygulanan faiz oranı	11,50%	13%
4. Dönem için uygulanan faiz oranı	11%	10%

f) İlişkili taraflardan yapılan sabit kıymet alımı

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Mekel Enerji İnş. Taah. Danş. Tic.A.Ş.	153.848	1.166.127
Hidro Kontrol Elektrik Üretim A.Ş.	478.493	546
Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	1.704	-
TOPLAM	634.045	1.166.673

Üst yönetime 2014 yılı oniki aylık hesap döneminde sağlanan ücret ve benzeri faydalar aşağıda belirtilmiştir:

a) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar: Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere 2014 yılı oniki aylık hesap döneminde sağlanan ücret ve benzeri faydaların toplam tutarı 2.344.594 TL (31.12.2013: 1.270.172 TL)'dir.

b) İşten ayrılma sonrası faydalar: Kanunen tanınan hakları hakeden personele kıdem tazminatı ödenmektedir. İş Kanunu'ndan doğan haklar dışında bir ödeme yapılmamaktadır.

c) Diğer uzun vadeli faydalar: Yoktur.

d) İşten çıkarma nedeniyle sağlanan faydalar: Yoktur.

e) Hisse bazlı ödemeler: Yoktur.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Müşteri cari hesapları	28.607.209	33.268.190
-Diğer alacaklar	28.607.209	33.268.190
Alacak senetleri	54.735	80.151
Şüpheli ticari alacaklar	403.667	532.941
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(403.667)	(532.941)
	28.661.945	33.348.341
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(108.028)	(110.017)
TOPLAM	28.553.915	33.238.324

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Vadesi geçmemiş	25.169.068	29.158.163
Vadesi geçmiş 0-30 gün	2.323.330	2.605.672
Vadesi geçmiş 30-90 gün	910.007	824.188
Vadesi geçmiş 90-180 gün	204.804	680.167
Vadesi geçmiş 180-360 gün	-	-
Vadesi geçmiş 360 günden fazla	-	-
TOPLAM	28.607.209	33.268.190

Şüpheli alacak karşılığının 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönem başı bakiye	532.941	385.594
İlave karşılıklar	-	147.347
Ödemeler (-)	(129.274)	-
TOPLAM	403.667	532.941

Ticari borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Satıcı Cari Hesapları	33.150.637	37.595.366
-Diğer satıcı borçları	33.150.637	37.595.366
Diğer Ticari Borçlar	6.569.683	3.895
	39.720.320	37.599.261
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	(167.690)	(279.089)
-Diğer borçlar	(167.690)	(279.089)
TOPLAM	39.552.630	37.320.172

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Vadesi geçmemiş	33.150.637	37.595.366
Vadesi geçmiş 0-30 gün	-	-
Vadesi geçmiş 30-90 gün	-	-
Vadesi geçmiş 90-180 gün	-	-
Vadesi geçmiş 180-360 gün	-	-
Vadesi geçmiş 360 günden fazla	-	-
TOPLAM	33.150.637	37.595.366

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

8. FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
İlişkili Kuruluşlardan Alacaklar	5.120.811	8.425.590
Diğer Alacaklar	97.929	99.865
Vergi Dairesinden Alacaklar	62.313	1.131.921
Verilen depozito ve teminatlar	135.491	190.835
Personelden Alacaklar	1.652	1.660
TOPLAM	5.418.196	9.849.871
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(1.091)	(64.536)
-İlişkili kuruluşlardan alacaklar	(947)	(55.027)
-Diğer alacaklar	(144)	(9.509)
TOPLAM	5.417.105	9.785.335

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Vadesi geçmemiş	5.218.740	8.525.455
Vadesi geçmiş 0-30 gün	-	-
Vadesi geçmiş 30-90 gün	-	-
Vadesi geçmiş 90-180 gün	-	-
Vadesi geçmiş 180-360 gün	-	-
Vadesi geçmiş 360 günden fazla	-	-
TOPLAM	5.218.740	8.525.455

Uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Verilen depozito ve teminatlar (*)	148.573	-
TOPLAM	148.573	-

(*)Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye 146.825 TL tutarında depozito ve teminat verilmiştir.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
İlişkili kuruluşlar borçlar	773.243	3.284.047
Diğer çeşitli borçlar	961.448	88.075
Ödenecek vergi ve fonlar	2.408.826	2.230.787
	4.143.517	5.602.909
Tenzil: Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(179.993)	(12.885)
-İlişkili taraf satıcı borçları	(42.449)	(8.927)
-Diğer borçlar	(137.544)	(3.958)
TOPLAM	3.963.524	5.590.024

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Vadesi geçmemiş	1.734.691	3.372.122
Vadesi geçmiş 0-30 gün	-	-
Vadesi geçmiş 30-90 gün	-	-
Vadesi geçmiş 90-180 gün	-	-
Vadesi geçmiş 180-360 gün	-	-
Vadesi geçmiş 360 günden fazla	-	-
TOPLAM	1.734.691	3.372.122

Ödenecek vergi fonların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
TRT Payı	594.063	852.927
Belediye Tüketim Vergisi	1.014.704	452.799
Enerji Fonu	425.146	748.967
Ücretlilerde Gelir Vergisi Kesintisi	222.868	116.580
Katma Değer Vergisi	83.541	30.447
Diğer Vergi Borçları	68.504	29.068
TOPLAM	2.408.826	2.230.787

Uzun Vadeli Diğer Borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Alınan depozito ve teminatlar	500	-
TOPLAM	500	-

10. STOKLAR

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Diğer stoklar (*)	183.036	188.471
TOPLAM	183.036	188.471

(*) Diğer stoklar Grup'un Şanlıurfa'daki santralinde kullanılan sonraki dönemlerde kullanılacak sarf malzemelerinden oluşmaktadır.

11. CANLI VARLIKLAR

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Verilen sipariş avansları (*)	3.448.354	19.641.614
Gelecek aylara ait giderler (**)	2.488.239	18.278
TOPLAM	5.936.593	19.659.892

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (DEVAMI)

(*) 2014 yılında verilen sipariş avanslarının, 672.186 TL’si Odaş tarafından TEİAŞ’a verilen avans bedelinden, 852.280 TL’si Voytron tarafından yurtdışından yapılan elektrik ithalatı için Enscoşa Energ&Energy Services şirketine peşin ithalat bedelinden, 1.237.016 TL’si Voytron tarafından Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.-Ankara’ya verilen avans bedelinden oluşmaktadır.

(**) 2014 yılında Gelecek Aylara Ait Giderlerin, 2.141.903 TL’si Odaş’ın Şanlıurfa Doğalgaz Çevrim Santraline ilişkin Wartsila’dan almış olduğu bakım hizmet bedeline ilişkin peşin düzenlenen fatura bedellerinden oluşmaktadır. Wartsila, bakım ve yedek parça sözleşmesine bağlı olarak makinaların çalışma saatleri esas alınarak Odaş’a bakım hizmet bedeli faturaları düzenlemektedir. Düzenlenen faturalar peşin olarak düzenlenmekte olup, bakım döneminin başında tahsil edilmektedir. Sözleşmenin toplam bedeli 11.000.374 Euro olup, birim çalışma saatine isabet eden bakım maliyetleri her yıl değişkenlik göstermektedir. Dönemlere ait fiyatlandırma, çalışma saatlerine bağlı bakım maliyetleri esas alınarak yapılmıştır. Buna göre 2014 yılında toplam fiili çalışma saati esas alınarak sözleşmenin yıllık ortalama birim fiyatı üzerinden (32,62 Euro) 2014 yılına isabet eden kısmı üretim maliyeti ile ilişkilendirilmiş, kalan kısım ise Gelecek Aylara Ait Giderler’e aktarılmıştır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Verilen sipariş avansları	-	-
Gelecek yıllara ait giderler	390.159	-
TOPLAM	390.159	-

Ertelenmiş Gelirler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Alınan Avanslar (*)	11.189.783	16.947.983
TOPLAM	11.189.783	16.947.983

(*)Elektrik üretim rakamları günlük olarak PMUM sistemine tahmin olarak girilmekte ve bedeli ertesi gün banka hesaplarına yatırılmaktadır. Bankaya gelen bu tutarlar 340 Alınan Avanslar hesabında takip edilmekte olup, fatura düzenlendikçe bu hesaptan düşüm yapılmaktadır. 31.12.2014 tarihi itibari ile alınan avansların, 11.141.127 TL’si TEİAŞ tarafından bankaya yatırılan elektrik üretim bedelidir.

13. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

14. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	01.01.2014	Giriş	Çıkış	Transfer	31.12.2014
Maliyet					
Arsa ve araziler	1.273.563	2.744.572		(52.023)	3.966.112
Binalar				127.023	127.023
Tesis, makine ve cihazlar	168.252.501	2.813.489			171.065.990
Araçlar	478.385	28	(151.023)		327.390
Mobilya ve demirbaşlar	1.194.883	247.094	(768)		1.441.209
Yapılmakta olan yatırımlar	3.182.599	46.541.128	(1.250)	(2.234.786)	47.487.691
Toplam	174.381.931	52.346.311	(153.041)	(2.159.786)	224.415.415

Birikmiş Amortisman					
Binalar		423			423
Tesis, makine ve cihazlar	6.544.423	4.432.014			10.976.437
Araçlar	118.293	80.583	(78.336)		120.540
Mobilya ve demirbaşlar	164.537	256.353			420.889
Toplam	6.827.253	4.769.373	(78.336)	-	11.518.290

Net Defter Değeri	167.554.678	47.576.938	(74.705)	(2.159.786)	212.897.125
--------------------------	--------------------	-------------------	-----------------	--------------------	--------------------

	01.01.2013	Giriş	Satın alınan şirketten devrolunan varlıklar	Çıkış	Transfer	31.12.2013
Maliyet						
Arsa ve araziler	797.653	-	442.410	-	33.500	1.273.563
Tesis, makine ve cihazlar	130.258.002	28.719.337	5.750	-	9.269.412	168.252.501
Araçlar	399.047	147.053	-	(67.715)	-	478.385
Mobilya ve demirbaşlar	300.596	908.616	4.235	(18.563)	-	1.194.883
Yapılmakta olan yatırımlar	9.269.412	3.197.598	-	-	(9.284.412)	3.182.599
Toplam	141.024.710	32.972.603	452.395	(86.278)	18.500	174.381.931

Birikmiş Amortisman						
Tesis, makine ve cihazlar	2.977.082	3.567.340	-	-	-	6.544.423
Araçlar	48.316	89.156	-	19.178	-	118.293
Mobilya ve demirbaşlar	72.515	94.883	1.684	4.545	-	164.537
Toplam	3.097.913	3.751.379	1.684	23.723	-	6.827.253

Net Defter Değeri	137.926.797	29.221.225	450.711	(62.555)	18.500	167.554.678
--------------------------	--------------------	-------------------	----------------	-----------------	---------------	--------------------

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

14.MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

Grup’un finansal kiralama yoluyla edinmiş olduğu sabit kıymetler yukarıdaki tabloda “Tesis,Makine ve Cihazlar” olarak gösterilmiş olup makine ekipmanlardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2014 itibariyle finansal kiralama yoluyla edinilen varlıkların maliyet değeri 57.542.073 TL, birikmiş amortismanı 3.811.548 TL’dir.

Tesis Makine ve Cihazların 169.714.642 TL tutarı Doğalgaz Çevrim Santraline aittir.

Doğalgaz Çevrim Santrali 28 Ekim 2011 tarihinde ilk etabı tamamlayarak üretime başlamış olması nedeniyle 2011 yılında 56.522.392 TL’ lik tutar aktifleştirilmiş, 30 Nisan 2012 tarihinde ise ikinci etabı tamamlayarak üretime başlamış olması nedeniyle 73.735.610 TL’ lik tutar daha aktifleştirilerek Tesis Makine ve Cihazın tutarı 2012 yıl sonunda 130.258.002 TL’ ye ulaşmıştır. 23 Ekim 2013 tarihinde Geçici Kabul yapılarak üçüncü etap 37.455.752 TL olarak tamamen aktifleştirilmiş, ayrıca 2013 yılı sonunda 758.260 TL tutarında güneş enerjisi panelleri aktifleştirilmiş olup, Tesis Makine ve Cihazın tutarı 2013 yıl sonunda 166.901.151 TL’ye ulaşmıştır. 30.06.2014 tarihi itibari ile 2.813.491 TL tutar daha aktifleştirilerek doğalgaz çevrim santrali maliyetine ilave edilmiştir.

2011 ve 2012 yıllarında Odaş Elektrik Üretim San. A.Ş. tarafından enerji nakil hattına ilişkin olarak yapılan toplam 1.853.876 TL harcamaya; TEİAŞ kendi birim fiyatları ile hesaplama yaparak 07.05.2013 tarihinde 502.526 TL mahsup işlemi yapmıştır. 1.351.350 TL kalan net maliyet bedeli, ilgili maddi duran varlık kaleminin maliyetinin güvenli bir şekilde ölçülebildiği tarih olan 07.05.2013 tarihinde aktifleştirilmiş ve amortisman hesaplanmaya başlanmıştır.

ODAŞ’ın ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 7 adet Wartsila W18V50SG Motor +Türbin+Jeneratör, 1 adet Genpower Jeneratör, 3 adet Sperre Kompresör+Hava Kurutucu, Havalandırma Ünitesi, 1 adet İç İhtiyaç Trafosu, 3 adet Yağ Tankları+Yağ Pompaları, 28 adet Alfa Laval Radyötörler, Şalt Merkezi, Enerji Nakil Hattı Ekipmanları, Kumanda Odası ve Pano Odası , Jeneratör, 3 fazlı yağlı transformator, Yağ Ünitesi-Konsolu, Atık ısı kazanı, drum, kondenser, kondens pompaları, besi suyu pompaları, soğutma suyu pompaları, degazör ünitesi, soğutma kulesi fanları, R/O su yumuşatma ünitesi, gezer vinç, yangın tankları, yangın ünitesi, ve türbin kumanda odası ve pano odası ekipmanları ve Üretime Yardımcı Diğer Ekipmanların Tamamında, Yapı Kredi Bankası A.Ş. lehine 500.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır.

Ayrıca Ticari İşletme Rehnine konu, üzerinde rehin tesis edilen ticari işletme ve unsurları da Makine Kırılması, Kar Kaybı, Yangın vb. tüm önemli rizikoların teminat altına alındığı sigorta poliçeleri ile koruma altına alınmıştır.

15. HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

16. ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.**01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**

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

17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	01.01.2014	Giriş	Satın alınan şirketten devrolunan varlıklar	Çıkış	Transfer	31.12.2014
Maliyet						
Haklar	468.626	587.210	(550.000)			505.836
Şerefiye	5.918.204					5.918.204
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	156.237	92.267			2.159.786	248.504
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri						2.159.786
Toplam	6.543.067	679.477	(550.000)		2.159.786	8.832.330
Birikmiş İtfa Payları						
Haklar	59.670	26.824	(4.862)			81.632
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	84.054	47.175				131.229
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri					141.916	141.916
Toplam	143.724	73.998	(4.862)		141.916	354.777
Net Defter Değeri	6.399.344	605.478	(545.138)		2.017.870	8.477.554

	01.01.2013	Giriş	Satın alınan şirketten devrolunan varlıklar	Çıkış	Transfer	31.12.2013
Maliyet						
Haklar	350.426	103.200	-	-	15.000	468.626
Şerefiye	-	5.918.204	-	-	-	5.918.204
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	-	-	-	-	-	-
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	81.931	74.307	-	-	-	156.238
Toplam	432.357	6.095.711	-	-	15.000	6.543.068
Birikmiş İtfa Payları						
Haklar	40.381	19.119	-	-	(170)	59.670
Şerefiye	-	-	-	-	-	-
Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	-	-	-	-	-	-
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	35.940	48.115	-	-	-	84.054
Toplam	76.321	67.234	-	-	(170)	143.724
Net Defter Değeri	356.036	6.028.477	-	-	14.830	6.399.344

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

17. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

31 Aralık 2014 tarihi itibari ile Maddi Olmayan Duran Varlıklar’ın detayı aşağıdaki şekildedir;

Şirket / Bağlı Ortaklık	Maddi Olmayan Duran Varlık	Tutar
Odaş Enerji	Şerefiye	5.918.204
Çan Kömür	Çan 2 Termik Santrali Önlisans bedeli	10.000
Voytron Elektrik	Elektrik Toptan Satış Lisansı	272.250
Ağrı Enerji	Elektrik Üretim Lisansı	34.750
Odaş Doğalgaz	Doğalgaz Toptan Satış Lisansı	61.700
Hidro Enerji	Toptan Satış Lisansı ve Tadil Bedelleri	15.000
Küçük Enerji	Toptan Satış Lisansı ve Tadil Bedelleri	15.000
Odaş Elektrik	Toptan Satış Lisansı ve Tadil Bedelleri	97.136
TOPLAM		6.424.040

31 Aralık 2014 tarihi itibari ile Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar’ın detayı aşağıdaki şekildedir;

Şirket / Bağlı Ortaklık	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlık/Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	Tutar
Voytron Elektrik	Bilgisayar Yazılımları	140.418
Voytron Elektrik	İnternet Sitesi	4.600
Odaş Elektrik	Bilgisayar Yazılımları	48.274
Odaş Elektrik	İnternet Sitesi	35.934
Çan Kömür	Hazırlık ve Geliştirme Giderleri (*)	2.060.586
Çan Kömür	Bilgisayar Yazılımları	19.279
Yel Enerji	Hazırlık ve Geliştirme Giderleri (*)	99.200
TOPLAM		2.408.291

(*) Grup’un halihazırda varolan maden kaynaklarının geliştirilmesi için yaptığı harcamalar (sondaj çalışmaları, değerlendirme ve topoğrafik, jeolojik çalışmalar) Maddi Olmayan Duran Varlıklar olarak aktifleştirilmiştir.

Yel Enerji’de itfa işlemi maddi olmayan duran varlığın kullanıma hazır olduğunda (ruhsat devir alındığında), yani yönetimin amaçladığı şekilde faaliyet gösterebilmesi için gereken konum ve duruma geldiğinde başlatılacaktır. Bu nedenle Geliştirme Giderleri aktifleştirilmiş ancak itfa payı hesaplanmamıştır.

Çan Kömür’de geliştirme giderleri olarak aktife alınan tutarlar ise 09.07.2013 tarihinde Çan Kömür ile İR.17448 Ruhsat No’lu Çanakkale ili Çan ilçesi Yayaköy Köyü’nde bulunan maden kömürü sahasının rödevans karşılığı işletme sözleşmesi ile işletme hakları alınan maden kömürüne ilişkin olarak daha önceden işletilen maden sahasında yapılan arazi ölçüm, test ve sondaj, mimarlık mühendislik, arazi hasar bedelleri, iş makinası kiralama hizmeti gibi harcamalar geliştirme giderleri olarak aktifleştirilmiş ve rödevans sözleşmesinin süresinde itfa edilmeye başlanmıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

18. ŞEREFİYE

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerinde sona eren yıllarda şerefiye hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	5.918.204	-
İşletme birleşmesi etkisi (Not 3)	-	5.918.204
Öz kaynaklarda sınıflanan	-	-
Değer Düşüklüğü	-	-
	5.918.204	5.918.204

Grup, Çan Kömür’ün satın alınması esnasında ortaya çıkan 5.918.204 TL tutarındaki şerefiye ile ilgili olarak 31 Aralık 2013 itibarıyla gerçekleştirdiği değer düşüklüğü çalışmalarında konsolide finansal tablolarda taşınan şerefiye tutarını Çan Kömür’ün gerçeğe uygun değeri ile karşılaştırmış ve bir değer düşüklüğü olmadığı sonucuna ulaşmıştır. Çan Kömür, Biga Belediyesi ile yaptığı rödovans sözleşmesi uyarınca Çan ilçesi Yayaköy köyünde bulunan Maden Kömürü sahasını işletecektir. Rapor tarihi itibarıyla satın alma sonrası herhangi bir kömür çıkarma ve kömür satışı gerçekleşmemiştir.

Kömür sahanın rezerv tespit çalışmaları Alman menşeli uluslararası bağımsız maden değerlendirme şirketi tarafından yapılmıştır ve 26 Şubat 2014 tarihinde imzalanan “Çan Yaylaköy Linyit Kaynakları Değerleme raporuna göre Sahanın belirli bir kısmında yapılan çalışmalar sonucu, 18,94 milyon ton ispatlanmış, 5,76 milyon ton ilave olması gereken olmak üzere toplam 24,70 milyon ton kömür rezervi tespit edilmiştir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, şirket değeri, bağımsız değerlendirme firması olan tarafından 4 Mart 2014 tarihi itibarıyla hazırlanan bağımsız değerlendirme raporu baz alınarak Şirket yönetimi tarafından güncellenmiş ve şirket değeri 290.581.485 TL olarak hesaplanmıştır. Şerefiye tutarında herhangi bir değer düşüklüğü oluşmadığından şerefiye tutarına değer düşüklüğü hesaplanmamıştır. 31.12.2014 tarihi itibarı ile kömür çıkarma ve termik santral faaliyeti henüz başlamadığından hesaplanan şerefiye tutarına ilişkin herhangi bir değer düşüklüğü uygulanmamıştır.

19. MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Grup’un hali hazırda varolan maden kaynaklarının geliştirilmesi için yaptığı harcamalar TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar standardı uyarınca aktifleştirilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarı ile aktifleştirilen toplam geliştirme harcamaları tutarı bağlı ortaklıklar bazında aşağıdaki gibidir.

<u>Bağlı Ortaklık</u>	<u>Geliştirme Harc. Tutarı</u>
Çan Kömür	2.060.585
Yel Enerji	99.200
Toplam	2.159.785

Geliştirme Gideri olarak aktifleştirilen tutarların itfasına ve net defter değerlerine ilişkin tutarlar 17. No’lu dipnotta yer almaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

19. MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ (DEVAM)

Yel Enerji'de geliştirme gideri olarak aktive alınan 99.200 TL tutar Çanakkale ili Bayramiç ilçesindeki 1.205,11 hektarlık İR:17517 numaralı kömür madeni işletme ruhsatına ilişkin yapılan sondaj çalışmalarına ilişkin tutardır. İR:17517 numaralı maden ruhsatının devrine ilişkin olarak 11.11.2014 tarihinde yapılan protokolde, ruhsatın Yel Enerji Elektrik Üretim A.Ş. tarafından ruhsat sahibine 1.000.000.-USD verilmiştir. Sahanın ruhsat devri için gerekli mercilere başvuru yapılmıştır. Devir bedeli yapılacak sondajlar sonunda netleşecektir.

Maden ruhsatının devrinin henüz gerçekleşmemiş olması nedeni ile hazırlık ve arama gideri niteliğinde harcama bulunmaması nedeni ile sondaj tutarı TMS-38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar standardında göre aktifleşmiş olup, itfa işlemi maddi olmayan duran varlığın kullanıma hazır olduğu (ruhsatın devir alındığı), yani yönetimin amaçladığı şekilde faaliyet gösterebilmesi için gereken konum ve duruma geldiğinde başlatılacaktır. Bu nedenle Geliştirme Giderleri aktifleştirilmiş ancak itfa payı hesaplanmamıştır.

Çan Kömür'de geliştirme giderleri olarak aktive alınan tutarlar ise 09.07.2013 tarihinde Çan Kömür ile İR.17448 Ruhsat No'lu Çanakkale ili Çan ilçesi Yayaköy Köyü'nde bulunan maden kömürü sahasının rödevans karşılığı işletme sözleşmesi ile işletme hakları alınan maden kömürüne ilişkin olarak daha önceden işletilen maden sahasında yapılan arazi ölçüm, test ve sondaj, mimarlık mühendislik, arazi hasar bedelleri, iş makinası kiralama hizmeti gibi harcamalar geliştirme giderleri olarak aktifleştirilmiş ve rödevans sözleşmesinin süresinde itfa edilmeye başlanmıştır. 31.12.2014 tarihi itibari ile maden kömürünün çıkarılması için yapılan harcama toplamı 2.060.585 TL'dir.

20. KİRALAMA İŞLEMLERİ

Faaliyet Kiralamaları

Kiracı durumunda Grup

Kiralama sözleşmeleri:

Grup'un faaliyet kiralamasına konu olan 2 adet kira sözleşmesi bulunmaktadır.

Kiralama sözleşmelerinin birincisi, kira başlangıç tarihi 01.08.2013 olup, kiralama dönemi 5 yıl olan ofis ve depo binalarıyla ilgilidir.

İkincisi, kira başlangıç tarihi 01.11.2013 olup, kiralama dönemi 1 yıl olan işyeri büro kiralaması ile ilgilidir.

Tüm faaliyet kiralamaları Grup'un yenileme hakkını kullanması durumunda piyasa şartlarına göre koşulların yeniden gözden geçirilmesine ilişkin bir ibare taşır. Grup'un kiralama dönemi sonunda kiraladığı varlığı satın alma hakkı yoktur.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

20. KİRALAMA İŞLEMLERİ

Gider olarak muhasebeleştirilen ödemeler	31.12.2014	31.12.2013
Asgari kira ödemeleri	799.843	397.158

Finansal Kiralamalar

1. Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile Yapılan Finansal Kiralama Devir Sözleşmesi:

Asya Katılım Bankası ile ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi için 4 adet Wartsila W18V50SG Gaz Motorunun finansal kiralaması için imzalanan sözleşme Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O.’ya devredilmiş olup devir sözleşmesi imzalanmıştır.

-Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O ile Yapılan Finansal Kiralama Anlaşması:

İlişkili taraf Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. ile Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. arasında T.C. Beyoğlu 24. Noterliği’nde 15/09/2008 tarih 35348 yevmiye numarası ile imzalanmış olan finansal kiralama sözleşmesi, T.C. Beyoğlu 24. Noterliği’nde 27/03/2012 tarih 15749 yevmiye numarası ile imzalanan yeni finansal kiralama kiracı değişikliği ve tadil sözleşmesi ile Odaş tarafından devir alınmıştır. Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile 1 adet güç transformatörünün finansal kiralaması için sözleşme imzalanmıştır.

Odaş, ilk taksidin başlangıç tarihi olan 29.02.2012 tarihinden itibaren ödemelerine başlamış olup 15.10.2014 tarihine kadar 27 taksit halinde KDV hariç 484.403 EUR ödemiştir.

2. Asya Katılım Bankası ile T.C. Üsküdar 9. Noterliği’nde 25/10/2011 tarih 38887 yevmiye numarası ile ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi kapsamında aşağıda detayları verilen finansal kiralama sözleşmeleri imzalanmıştır.

Proje Açıklaması	Proje No	Tutar (KDV Hariç)	Taksit Sayısı	İlk Ödeme	Son Ödeme
ODAŞ-1	LEA-21-94-12-1	22.306.976 EUR	20	29.07.2013	27.04.2018
ODAŞ-2	LEA-21-94-12-2	8.320.500 EUR	20	16.08.2013	17.05.2018
ODAŞ-3	LEA-21-94-12-3	686.516 EUR	20	16.09.2013	15.06.2018

3. Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile Yapılan Finansal Kiralama Devir Sözleşmesi:

Asya Katılım Bankası ile ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi için T.C. Üsküdar 9. Noterliği’nde 25/10/2011 tarih 38887 yevmiye numarası ile imzalanmış olan 2. maddede detayları verilen finansal kiralama sözleşmesine ait ödenecek kira tutarları, T.C. Beyoğlu 24. Noterliği’nde 11/03/2014 tarih 18691 yevmiye numarası ile imzalanan yeni finansal kiralama devir sözleşmesi ile Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O.’ya devredilmiştir.

Proje Açıklaması	Proje No	Tutar (KDV Hariç)	Taksit Sayısı	İlk Ödeme	Son Ödeme
ODAŞ 1-2-3	74211	2.347.063 EUR	14	03.09.2014	05.03.2020

Doğalgaz Çevrim santralinde kullanılan motorlar ve trafo için finansal kiralama yapılmıştır.

YKB Leasing ile 6 yıl vadeli 2.003.810,27 Euro anapara bedelli finansal kiralama sözleşmesi yapılmıştır. Kredi faiz oranı 6 ayda bir olan geri ödeme tarihlerindeki euribor oranına göre değişkenlik göstermek üzere Euribor+6 şeklindedir. 31.12.2014 tarihi itibari ile ödenecek finansal kiralama yükümlülükleri yıllar itibari ile cari dönem sonu TL karşılığı olarak aşağıdaki gibidir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

20. KİRALAMA İŞLEMLERİ (DEVAMI)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla toplam finansal kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir.

Ödeme Yılı	Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (TL)	Ertelenmiş Finansal Kiralama Maliyetleri (TL)
2015	1.263.629	180.547
2016	1.263.629	210.565
2017	1.263.629	153.114
2018	869.076	97.838
2019	869.076	55.761
2020	434.544	11.395
Toplam	5.963.583	709.220

21. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

22. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

23. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından son revizyonlarla birlikte düzenlenen 15.04.2014 tarih ve E-102704 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım (7x19)+17=150 MW kurulu gücünde doğalgaz yakıtı termik-kombine çevrim santrali olup, teşvik belgesi EPDK'nın EU/3323-2/2005 tarih 14.07.2011 sayılı Üretim Lisansına istinaden düzenlenmiştir.

Yatırım teşvik belgesi Şanlıurfa merkezde gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 24.05.2011-24.05.2014 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. Tamamı yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 127.000.000 TL'dir.

Belge konusu yatırım, Yatırım Teşvik Belgesinde öngörülen süre içerisinde tamamlanmış olup Teşvik Tamamlama Vizesinin (Teşvik Kapatma) yapılması için Ekonomi Bakanlığına müracaat edilmiştir. Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 06.02.2015 tarih, 117824 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım 340 MW kurulu gücünde yerli kömüre dayalı elektrik üretim santrali (Çan 2 Termik Santrali) olup, teşvik belgesi EPDK'nın 10.07.2014 tarih ÖN/5117-5/03070 sayılı Önlisansına istinaden düzenlenmiştir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

23. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI (DEVAMI)

Yatırım teşvik belgesi Çanakkale Çan 2.bölgede gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 13.08.2014-13.08.2017 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile Sigorta Primi İşveren Hissesi Desteği, Faiz Desteği, Vergi İndirimi Oranı Desteği, KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyeti teşviklerinden yararlanılmaktadır. 29.170.144 TL’si Sermaye kaynaklarından, kalan 132.886.216 TL’si yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 162.056.360 TL’dir.

Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd. Şti.’nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen 31.12.2013 tarih, A-113287 numaralı yatırım teşvik belgesi mevcuttur. Belge konusu yatırım (2x4,097)=8,195 MW kurulu gücünde hidrolik elektrik üretim santrali (Köprübaşı Reg. ve Hidroelektrik Santrali) olup, teşvik belgesi EPDK’nın 12.04.2012 tarih EÜ/3769-4/2314 sayılı Üretim Lisansı’na istinaden düzenlenmiştir.

Yatırım teşvik belgesi Trabzon Köprübaşı 3.Bölgede gerçekleştirilen komple yeni yatırım için verilmiş olup, 18.12.2013-18.12.2016 dönemlerini kapsamaktadır. Belge ile KDV istisnası teşviklerinden yararlanılmaktadır. 4.243.400 TL’si şirket kaynaklarından, kalan 24.327.600 TL’si yabancı kaynaklarla finanse edilecek olan teşvik belgesine dayalı yatırımın toplam tutarı 28.571.000 TL’dir.

24. BORÇLANMA MALİYETLERİ

2014 yılı içerisinde Grup’un bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji Üretim ve Tic. Ltd. Şti.’nin Köprübaşı HES Projesi için kullanmış olduğu yatırım kredisine ilişkin olarak 1.304.355 TL net finansman maliyeti yatırım maliyetine ilave edilmiştir.

Ayrıca grup, Küçük Enerji’nin 08.04.2014 tarihinde kullanmış olduğu 10.470.000 USD bedelli yatırım finansman kredisine ilişkin olarak cari dönemde katlanılan kur farklarının aktifleştirilmesi ve özellikli varlık maliyeti ile ilişkilendirilmesine ilişkin olarak “dönemsel yaklaşım” metodu benimsenmiş ve kullanılan kredi anapara kur farklarına ilişkin olarak gerçekleşen 2.349.468 TL kur farkı giderini de özellikli varlık maliyeti (Köprübaşı HES Projesi) ile ilişkilendirmiştir.

Yapılan hesaplamada, aynı kredinin aynı koşullarla TL olarak kullanılması durumunda 23,5 baz faiz oranı esas alınmış olup, kredi kullanım tarihi olan 08.04.2014 tarihinden 31.12.2014 tarihine kadar hesaplanan faiz tutarına ilişkin olarak;

	31.12.2014
Kredinin TL Olarak Kullanılması Durumunda Toplam Faiz Tahakkuku	4.013.220
Özellikli Varlık Maliyeti ile İlişkilendirilen Toplam USD Kredi Faiz Tutarı	1.137.905
Özellikli Varlık Maliyeti İle İlişkilendirilebilecek Kur Farkı	2.875.315
Kredi Anapara Toplam Kur Farkı Gideri	2.349.468
Özellikli Varlık Maliyeti ile İlişkilendirilen Kur Farkı Gideri	2.349.468

25.KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Diğer borç ve gider karşılıkları(*)	111.517	-
TOPLAM	111.517	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

(*)TFRS-6 Standardının 11.Paragrafında; Bir işletme maden kaynaklarının araştırılması ve değerlendirilmesini üstlenmesi sonucunda, belirli bir süre boyunca oluşan kaldırma ve restorasyon yükümlülüklerini "TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar" Standardına göre finansal tablolara yansıtır denilmektedir.

Buna göre proje müdürü ve teknik ekip tarafından yapılan değerlendirmede; Çanakkale İli Çan İlçesi Yayaköy Ruhsat No:17448 nolu sahada maden faaliyetlerinin %70'lik kısmı kapalı işletme, %30'luk kısmı açık işletme olarak işletilecektir. Bu kapsamı içeren temdit projeleri Migem'e onaya sunulmuştur. Açık işletme sonrası kapalı işletmeye geçilecektir. Kapalı işletme dönemlerinde yerüstünde herhangi bir dekapaj çalışması olmayacaktır. Açık işletmede dekapaj yapılan bölge Çan 2 termik santrali kapsamında ÇED raporunda da belirtildiği üzere kül depo sahası olarak kullanılacaktır. Saha ekonomik ömrünü tamamlamasına müteakip rölekasyon çalışması ile düzenlenip ağaçlama yapıp terk edilecektir. Teraslama ve ağaçlama için yaklaşık öngörülen maliyet 300.000 TL civarında olacaktır.

Yaklaşık 150 dönüm alanda dekapaj çalışması yapılacaktır. Temdit projesi gereği dönüm başına 100 ağaç düşmektedir. Bölge toprak yapısı sebebi ile yaklaşık dönüm rölekasyon maliyeti bu şekilde 2.000 TL civarında hesaplanmaktadır. 150 dönüm alan için toplam maliyet 150*2.000 TL = 300.000 TL olarak hesaplanmıştır. Açık işletme ekonomik ömrünü tamamladıktan sonra bu çalışma yapılacak olup tahmini olarak 20 yıl sonunda gerçekleşecektir.

300.000 TL toplam maliyetin bugünkü değere indirgenmiş tutarı 111.517 TL'dir.

Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
	53.653	-
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	53.653	-
TOPLAM		

Dönem Karı Vergi Karşılıkları, Net	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönem Karı ve Diğer Yasal Yükümlülük Karşılığı	3.991.525	-
Eksi : Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar (-)	(3.950.394)	-
TOPLAM	41.131	-

Rehinler

- Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Yapılan Hisse Rehni Anlaşmaları:

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'deki ortakların hisselerin tamamını rehnedenden hisse rehin anlaşmaları imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 1 TL nominal değerli 30.000.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşmaları uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

-Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd Şti. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd Şti.'deki ortakların hisselerin tamamını rehnedenden hisse rehin anlaşmaları imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 1 TL nominal değerli 2.650.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşmaları uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)

-Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Yapılan Ticari İşletme Rehni Anlaşması:

ODAŞ'ın ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 7 adet Wartsila W18V50SG Motor +Türbin+Jeneratör, 1 adet Genpower Jeneratör, 3 adet Sperre Kompresör+Hava Kurutucu, Havalandırma Ünitesi, 1 adet İç İhtiyaç Trafosu, 3 adet Yağ Tankları+Yağ Pompaları, 28 adet Alfa Laval Radyötörler, Şalt Merkezi, Enerji Nakil Hattı Ekipmanları, Kumanda Odası ve Pano Odası , Jeneratör, 3 fazlı yağlı transformatör, Yağ Ünitesi-Konsolu, Atık ısı kazanı, drum, kondenser, kondens pompaları, besi suyu pompaları, soğutma suyu pompaları, degazör ünitesi, soğutma kulesi fanları, R/O su yumuşatma ünitesi, gezer vinç, yangın tankları, yangın ünitesi, ve türbin kumanda odası ve pano odası ekipmanları ve Üretime Yardımcı Diğer Ekipmanların Tamamında, Yapı Kredi Bankası A.Ş. lehine 500.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır. İşletme rehni bulunan ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santralinin net defter değeri 106.454.968 TL'dir.

Ayrıca Ticari İşletme Rehnine konu, üzerinde rehin tesis edilen ticari işletme ve unsurları da Makine Kırılması, Kar Kaybı, Yangın vb. tüm önemli rizikoların teminat altına alındığı sigorta poliçeleri ile koruma altına alınmıştır.

Kefalet

-Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile Yapılan Finansal Kiralama Devir Sözleşmesi:

Asya Katılım Bankası ile ODAŞ I Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi için 4 adet Wartsila W18V50SG Gaz Motorunun finansal kiralaması için imzalanan sözleşme Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O.'ya devredilmiş olup devir sözleşmesi imzalanmıştır. Finansal Kiralama Devir Sözleşmesi uyarınca, Korkut Özal, Abdulkadir Bahattin Özal, Burak Altay, Voyton Elektrik Toptan Satış Dış Ticaret A.Ş. yükümlülükleri teminat altına almak amacıyla müteselsil borçlu ve müteselsil kefil olmuşlardır.

-Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O ile Yapılan Finansal Kiralama Anlaşması:

İlişkili taraf Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. ile Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. arasında T.C. Beyoğlu 24. Noterliğinde 15/09/2008 tarih 35348 yevmiye numarası ile imzalanmış olan finansal kiralama sözleşmesi, T.C. Beyoğlu 24. Noterliğinde 27/03/2012 tarih 15749 yevmiye numarası ile imzalanan yeni finansal kiralama kiracı değişikliği ve tadil sözleşmesi ile Odaş tarafından devir alınmıştır. Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile 1 adet güç transformatörünün finansal kiralaması için sözleşme imzalanmıştır. Finansal Kiralama Sözleşmesi uyarınca, Korkut Özal, Abdulkadir Bahattin Özal, Burak Altay, Öztay Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş., Aköz Ticaret Müşavirlik ve Mümessillik A.Ş., Hidro Kontrol Elektrik Üretim Sanayi A.Ş. ve Aköz İnşaat Pazarlama Organizasyon Mümessillik Sanayi Ticaret A.Ş. yükümlülükleri teminat altına almak amacıyla müşterek borçlu ve müteselsil kefil olmuşlardır.

Odaş, ilk taksidin başlangıç tarihi olan 29.02.2012 tarihinden itibaren ödemelerine başlamış olup 15.10.2014 tarihine kadar 27 taksit halinde olarak KDV hariç 484.403 EUR ödemek durumundadır.

Temlik

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Yapılan PMUM Alacağın Devri Sözleşmesi:

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin TEİAŞ'a yaptığı enerji satışından kaynaklanan gelirinin Yapı Kredi Bankası A.Ş.'ye devri konusunda anlaşma imzalanmıştır. İmzalanmış olan anlaşmanın toplamı 500.000.000 TL olup anlaşma uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar temlikler geçerli olacaktır.

Teminatlar

Grup tarafından verilen teminatlar aşağıdaki gibidir:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)

TEMİNAT REHİN İPOTEKLER	31.12.2014	31.12.2013
A) Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	635.194.204	520.190.514
B) Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar	76.074.033	72.417.394
C) Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. Kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
D) Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ' lerin toplam tutarı	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer Şirket şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
TOPLAM	711.268.237	592.607.908

Grup tarafından verilen teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Verilen Teminat Mektupları ve Senetler	211.268.237	376.607.908
<i>* Kredi Kurumlarına Verilen</i>	<i>155.833.272</i>	<i>313.518.374</i>
Odaş	132.680.772	289.769.374
Voytron	14.103.500	14.700.000
Ena Elektrik	2.450.000	2.450.000
Hidro Enerji	1.137.000	1.137.000
Yel Enerji	1.462.000	1.462.000
Ağrı Elektrik	2.000.000	2.000.000
Küçük Enerji	2.000.000	2.000.000
<i>*Ticari Faaliyet sebebiyle ve Lisans Gereği olarak verilen Teminatlar</i>	<i>55.434.965</i>	<i>64.089.534</i>
Odaş	2.513.432	15.421.141
Voytron	28.373.827	39.264.132
Ena Elektrik	1.076.440	901.440
Hidro Enerji	202.778	1.519.130
Küçük Enerji	1.754.721	1.784.244
Ağrı Elektrik	2.949.431	2.949.431
Çan Kömür	16.400.000	1.000.000
Odaş Doğalgaz	2.164.336	1.250.016
<i>*İşletme Rehni</i>	<i>500.000.000</i>	<i>215.000.000</i>
Odaş	500.000.000	215.000.000
TOPLAM	711.268.237	592.607.908

Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

TEMİNAT REHİN İPOTEKLER	31.12.2014	31.12.2013
Alınan teminat mektupları	7.080.604	16.588.055
Alınan teminat çekleri	75.000	19.000
Alınan teminat senetleri	-	-
İpotekler	-	-
TOPLAM	7.155.604	16.607.055

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

25. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Grup tarafından alınan teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	31.12.2013
Alınan Teminat Mektupları	7.080.604	16.588.055
Odaş	1.859.758	1.740.340
Voytron	3.122.500	14.847.715
Küçük Enerji	2.098.346	-
Alınan Teminat Senetleri	75.000	19.000
Küçük Enerji	75.000	-
Voytron	-	19.000
TOPLAM	7.155.604	16.607.055

Aleyhte Davalar :

31 Aralık 2014 tarihi itibari ile Grup’un bağlı ortaklıklarından Küçük Enerji Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. 50.000 TL tutarında ve Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Tic. A.Ş. aleyhinde 255.839 TL tutarında ticari faaliyetler ile ilgili açılmış bulunan çeşitli davalar mevcuttur. Bu davaların 31 Aralık 2014 tarihi itibari ile nasıl sonuçlanacağı henüz kesinlik kazanmamıştır. Söz konusu davalar ile ilgili Grup yönetimi olumsuz bir sonuç beklememektedir ve bu davalar Grup’un faaliyet sonuçlarını, finansal durumunu veya likiditeyi önemli ölçüde etkileyebilecek nitelikte değildir.

31 Aralık 2014 tarihi itibari ile aleyhte davaların Grup yönetimi tarafından Grup aleyhine sonuçlanma ihtimali, yükümlülük doğurmama ihtimalinden daha düşük olduğundan finansal tablolarda dava yükümlülüklerine ilişkin olarak herhangi bir muhasebeleştirme işlemi yapılmamıştır.

26. TAAHHÜTLER

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Kıdem tazminatı ve izin karşılığı

Grup ve yurtiçinde faaliyette bulunan bağlı ortaklıkları, mevcut iş kanunu gereğince, en az bir yıl hizmet verdikten sonra emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdürler. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 1 Temmuz 2014 tarihi itibariyle, 3.438,22 TL (31 Aralık 2013: 3.254,44 TL) ile sınırlandırılmıştır.

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Kıdem Tazminatı Karşılığı	78.436	160.110
İzin Karşılığı	144.864	91.273
TOPLAM	223.300	251.383

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

TMS 19 (Çalışanlara Sağlanan Faydalar)'a uygun olarak Grup'un yükümlülükleri aktüer varsayımlarla yapılan bir hesaplama gerekmektedir. Grup, kıdem tazminatı karşılığını, TMS 19'a uygun olarak "Projeksiyon Metodu"nu kullanarak, Grup'un geçmiş yıllardaki personel hizmet süresini tamamlama ve kıdem tazminatına hak kazanma konularındaki deneyimlerini baz alarak hesaplamış ve finansal tablolara yansıtmıştır.

Kıdem tazminatı karşılığı, çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değeri hesaplanarak ayrılır. Buna bağlı olarak 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla yükümlülüğü hesaplamak için kullanılan aktüer varsayımları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
İskonto oranı	%8,90	%9,50
Tahmin edilen artış oranı	%4,75	%5,00

31 Aralık 2014 - 31 Aralık 2013 tarihleri arasında kıdem tazminatı karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

Kıdem Tazminatı Karşılığı

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönem başı bakiye	160.110	91.679
Satın Alınan Şirketlerden Devrolunan Karşılıklar	-	10.071
İlave Karşılık / Ödeme (-)	(81.674)	58.360
Dönem sonu bakiye	78.436	160.110

	2014	2013
1 Ocak	160.110	91.679
Satın Alınan Şirketlerden Devrolan Karşılık	-	10.071
Ödeme	(4.200)	(16.635)
Faiz Maliyeti	23.610	9.006
Cari Hizmet Maliyeti	(3.835)	15.191
Aktüeryal Kazanç/(Kayıp)	(97.249)	50.798
31 Aralık	78.436	160.110

31 Aralık 2014 - 31 Aralık 2013 tarihleri arasında izin karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönem başı bakiye	91.273	50.316
İlave karşılıklar	53.591	40.957
Dönem Sonu Bakiye	144.864	91.273

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

27. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Personele borçlar	45.347	39.989
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	117.150	81.940
TOPLAM	162.497	121.929

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

1 Ocak – 31 Aralık 2014 ve 1 Ocak – 31 Aralık 2013 dönemlerine ait satışların maliyetinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Göp sistem alış tutarı	148.513.425	115.435.584
İkili anlaşmalar enerji ticari mallar maliyeti	134.401.685	160.327.070
Doğalgaz kullanımı	107.951.410	99.297.986
Dağıtım şirketleri sistem kullanım mallar maliyeti	68.644.146	74.337.518
TEİAŞ enerji dengesizlik tutarı	18.643.395	26.965.997
Yurtdışı elektrik alımları	17.640.625	30.943.851
Doğalgaz Bedeli	16.746.017	-
TEİAŞ kabul edilen yük atama tutarı	11.193.959	7.194.260
TEİAŞ sıfır bakiye düzeltme kalemi	10.657.642	7.789.603
TEİAŞ Yek alacak tutarı	10.486.360	3.515.625
Bakım onarım gideri	5.666.506	2.286.784
Amortisman ve itfa gider payı	4.431.370	3.594.708
Personel gider payı	2.193.783	1.029.126
TEİAŞ Enterkonneksiyon Kapasite Tahsis Bedelleri	1.798.423	2.495.311
TEİAŞ sistem kullanım ücreti	1.537.984	1.327.768
PFK yükümlülük transferi hizmet bedeli	1.248.908	278.246
Sigorta giderleri	999.387	505.665
TEİAŞ Diğer giderler	605.809	106.968
Teiaş DGP Borç Tutarı	602.540	2.280.869
Teiaş Geçmişe Dönük Düzeltme Tutarı	464.626	2.318.265
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	135.742	113.205
Grup Şirketler Dengesizlik	39.150	-
Reaktif Kapasitif Mallar Maliyeti	28.489	1.829.400
TEİAŞ sistem işletim ücreti	-	51.915
İkili anlaşmalar sistem kullanım bedeli	-	3.384.528
Dağıtım Şirketleri Kullanım Bedelleri GDDK	-	425.295
TEİAŞ kontrol edilemeyen ücret	-	377.025
TEİAŞ elektrik kalite hizmet bedeli	-	373.366
Dağıtım Şirketleri Vade Farkı Maliyeti	-	131.688
TEİAŞ Fark Fonu	-	52.089
Diğer Giderler	668.090	750.126
TOPLAM	565.299.471	549.519.841

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

Üretim faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Doğalgaz kullanımı	107.951.410	99.297.986
TEİAŞ enerji dengesizlik tutarı	18.643.395	23.490.659
TEİAŞ kabul edilen yük atama tutarı	11.193.959	7.194.260
TEİAŞ sıfır bakiye düzeltme kalemi	10.657.642	7.789.603
Bakım onarım gideri	5.666.506	2.286.784
Amortisman ve itfa gider payı	4.431.370	3.594.708
Personel gider payı	2.193.783	1.029.126
TEİAŞ sistem kullanım ücreti	1.476.110	1.266.993
PFK yükümlülük transferi hizmet bedeli	1.248.908	278.246
Sigorta giderleri	999.387	505.665
TEİAŞ DGP Borç Tutarı	602.540	2.280.869
TEİAŞ Diğer Giderler	507.118	106.968
TEİAŞ geçmişe dönük düzeltme kalemi	401.820	2.220.862
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	113.003	92.290
TEİAŞ sistem işletim ücreti	565	51.915
TEİAŞ elektrik kalite hizmet bedeli	-	373.366
Diğer Giderler	668.090	738.748
Toplam	166.755.606	152.599.048

Toptan elektrik satış faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Göp sistem alış tutarı	148.513.425	115.435.584
İkili anlaşmalar enerji ticari mallar maliyeti	134.401.685	160.327.070
Dağıtım şirketleri sistem kullanım mallar maliyeti	68.644.146	74.337.518
Yurtdışı elektrik alımları	17.640.625	30.943.851
Yek alacak tutarı	10.486.360	3.515.625
TEİAŞ Enterkonneksiyon Kapasite Tahsis Bedelleri	1.798.423	2.495.311
TEİAŞ Diğer Giderler	98.691	-
TEİAŞ geçmişe dönük düzeltme kalemi	62.805	97.404
TEİAŞ Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Ücreti	61.310	60.775
Grup Şirketler Dengesizlik	39.150	-
Reaktif Kapasitif Mallar Maliyeti (-)	28.489	1.829.400
TEİAŞ piyasa işletim ücreti	22.739	20.915
TEİAŞ enerji dengesizlik tutarı	-	3.475.337
İkili anlaşmalar sistem kullanım bedeli	-	3.384.528
Dağıtım şirketleri GDDK	-	425.295
TEİAŞ kontrol edilemeyen ücret	-	377.025
Dağıtım Şirketleri Vade Fakı Maliyeti	-	131.688
TEİAŞ Fark Fonu	-	52.089
Diğer giderler	-	11.378
Toplam	381.797.848	396.920.793

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

Doğalgaz satış faaliyetinden kaynaklanan satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Doğalgaz Bedeli	16.746.017	-
TOPLAM	16.746.017	-

İkili Anlaşmalar Enerji Ticari Mallar Maliyeti; Voytron Elektrik şirketinin sistem dışında üretici firmalardan almış oldukları elektrik maliyetidir.

Dağıtım Şirketleri Sistem Kullanım Mallar Maliyeti; Voytron Elektrik şirketinin direkt tüketiciye yapmış olduğu satışlarda dağıtım şirketlerinin dağıtım hatlarını kullanmakta ve sayaç okumalarını da ilgili dağıtım şirketi yapmaktadır. Voytron’ da dağıtım şirketlerine bu bedelleri ödemekte ve aynı tutarı müşterisinden tahsil etmektedir.

Teiaş Enerji Dengesizlik Tutarı; Gün Öncesi Piyasasında Odaş’ ın Dengelemeden Sorumlu taraf olması nedeniyle

Göp Sistem Alış Tutarı; PMUM gün öncesi piyasasından (TEİAŞ) alınan elektrik bedelleri.

Enerji Dengesizliği; Voytron’ un Gün Öncesi Piyasasında yapmış olduğu tüketim tahminlerinde gerçekleşen ile arada oluşan farkın negatif yansımaları.

TEİAŞ Geçmişe Dönük Düzeltme Kalem; PMUM uzlaştırma da yapılan hatalar bir sonraki dönemde bu kalemden gösterilmektedir.

TEİAŞ Kabul Edilen Yük Alma Tutarı; Dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme birimlerine ilgili uzlaştırma dönemi için geçerli teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş ve yerine getirilmiş olan Yük Alma Talimat Miktarından iletim sistemi kayıpları düşüldükten sonra hesaplanan miktar ile teklif fiyatının çarpılmasıyla elde edilen tutardır.

TEİAŞ EPYHY Madde 25 e göre Keyat Tutarı; Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme biriminin ilgili uzlaştırma dönemi için geçerli teklifinin 2 (iki) etiket değerine sahip, Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Alma Teklifi Miktarının teklif fiyatı ile çarpılmasıyla bulunan tutardır.

TEİAŞ Sıfır Bakiye Düzeltme Kalem; Piyasa İşletmecisinin, toptan elektrik piyasası adına yaptığı işlemlerden kar veya zarar etmemesi esasına dayalı olarak, bir fatura dönemi içerisinde, gün öncesi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının gerçekleştirmiş oldukları enerji alış ve satışları, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti ve süresinde ödenmeyen alacaklar hariç olmak üzere, dengeleme mekanizmasının uzlaştırılması ve dengeden sorumlu tarafların dengesizliklerinin uzlaştırılmasına ilişkin olarak, piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek alacaklar toplamının, borçlar toplamına eşit olması esasını gerçekleştirmek üzere piyasa katılımcılarına sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranınca yansıtılan tutardır.

TEİAŞ Sistem Kullanım Ücreti; Piyasa katılımcısının Teiaş iletim sistemini kullanmasından dolayı , sistem kullanım anlaşması imzalamış piyasa katılımcısına kurulu çekiş-veriş gücü uyarınca yansıtılacak gelir tavanları esas alınarak yıllık olarak TEİAŞ tarafından hesaplanıp EPDK tarafından onaylanan tutardır.

YEK Alacak Tutarı; Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme mekanizması (YEKDEM) portföyünün uzlaştırılmasından elde edilen enerji dengesizlik tutarı YEKDEM kapsamında hesaplanan ödeme yükümlülüğü oranı (ÖYO) dikkate alınarak her bir tedarikçiye yansıtılan tutardır.

PFK Yükümlülük Transfer Hizmet Bedeli; Elektrik piyasası yan hizmetler yönetmeliği uyarınca primer frekans kontrol hizmetine (PFK) katılmakla zorunlu üretim tesislerinin, ilgili uzlaştırma döneminde PFK yükümlülüğünü başka bir şirkete transfer etmek istediği durumda şirketlerin aralarında anlaşarak belirlediği bedeldir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

28. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

TEİAŞ Elektrik Kalite Hizmet Bedeli; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun 3575 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama Yöntem Bildiriminin (Yöntem Bildirimi) Sistem İşletim Tarifesi başlıklı 5. bölümünde açıklandığı üzere, iletim sistemi faturalarında yer alan Elektrik Kalite Hizmetleri Bedeli, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat olan Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde üreticilerden ve ilgili diğer sistem kullanıcılarından yan hizmet alınmasıyla ilişkili olan tüm maliyetlerdir.

TEİAŞ Piyasa İşletim Ücreti; Piyasa İşletmecisinin yürüttüğü hizmetlere ilişkin işletme giderlerinin ve yatırım harcamalarının amortismanının karşılanması amacıyla, elektrik enerjisi alım ve satımına ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilen tutardır. Piyasa işletim geliri tavanının Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirilen organize toptan elektrik piyasası faaliyetleri dikkate alınarak piyasa katılımcılarına paylaştırılması suretiyle tahakkuk ettirilir.

TEİAŞ Kontrol Edilemeyen Ücret; 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat olan Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde üreticilerden ve ilgili diğer sistem kullanıcılarından yan hizmet alınmasıyla ilişkili olan tüm maliyetlerdir. Yan hizmetlere ilişkin maliyetler ayrıca, iletim sistemi üzerindeki enerji akışı kısıtlarının giderilmesi için alınan hizmetlerden kaynaklanan maliyetleri de içermektedir. Kontrol edilemeyen maliyetler, tamamıyla tüm kullanıcılara eşit miktarda yansıtılmakta olup, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturalarında kontrol edilemeyen ücret kalemi olarak yer almaktadır.

Enterkonneksiyon Kapasite Tahsis Bedeli; Elektrik ithalat ve ihracatı için, kullanıma açık enterkonneksiyon hatlarının kapasitesi ve süresi, piyasa şartları dikkate alınarak Sistem İşleticisi tarafından, lisansları kapsamında işletmekte oldukları enterkonneksiyon hatları için genel olarak veya gerekli görülen durumlarda hat bazında belirlenip ilan edildikten sonra ihale usulüyle piyasa katılımcılarına sunulur. İhale sonucunda oluşan fiyat kapasite tahsis o dönem için kapasite tahsis bedelini oluşturur.

29. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer Dönen Varlıklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Gelir tahakkukları (*)	21.179.651	30.867.044
Devreden KDV	6.722.723	1.201.203
İş Avansları	99.410	217.130
Personel Avansları	130.487	40.676
Verilen Sipariş Avansları	1.313.922	1.103.763
TOPLAM	29.446.193	33.429.815

(*) Gelir-Gider Tahakkukları ve Verilen-Alınan Sipariş Avanslarının İşleyişi Hakkında Bilgi

Toptan satış şirketi (Voytron); sistemden yapılan alımlar dönemi takip eden bir sonraki ayın 15 - 20. günü arasında Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (“PMUM”) sisteminde açıklanır. Açıklamayı müteakip aynı güne fatura düzenlenir. Teias’ a ve müşterilere kesilen faturalar satış rakamına eklenir ve karşı hesap olarak da “Gelir Tahakkukları” hesabına kayıt edilmektedir. Aynı zamanda Teias’ın düzenlemiş olduğu faturalar da maliyet rakamına eklenir, karşı hesap olarak da “Gider Tahakkukları” hesabına kayıt edilmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

29. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

Günlük olarak yapılan tahmini tüketim miktarlarına göre Teiaş' a ödemeler günlük olarak yapılmakta olup, 159 Verilen Sipariş Avansları hesabında takip edilmektedir. Fatura düzenlendikçe bu hesaptan düşülmektedir.

Üretim şirketi (Odaş); sistemden yapılan satışlar dönemi takip eden bir sonraki ayın 15-20. günü arasında PMUM sisteminde açıklanır. Açıklamayı müteakip aynı güne fatura düzenlenir. Dönem sonlarına ise muhasebenin dönemsellik kavramı gereği Teiaş'a düzenlenen fatura rakamları satışa eklenir, karşı hesabı ise "Gelir Tahakkukları" olmaktadır. Aynı zamanda Teiaş'ın düzenlemiş olduğu fatura da maliyet hesabına eklenir, karşı hesap olarak da "Gider Tahakkukları" kullanılmaktadır.

Üretim rakamları günlük olarak PMUM sistemine tahmin olarak girilmekte ve bedeli ertesi gün banka hesaplarına yatırılmaktadır. Bankaya gelen bu tutarlar 340 Alınan Avanslar hesabında takip edilmekte olup, fatura düzenlendikçe bu hesaptan düşüm yapılmaktadır.

Gelir tahakkuklarının ayrıntısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Elektrik satışı gelir tahakkukları	20.597.146	30.782.551
Vadeli mevduat hesabı faiz gelir tahakkukları	40.077	10.913
Diğer faiz geliri tahakkukları	507.802	11.578
Diğer gelir tahakkukları	34.626	62.001
TOPLAM	21.179.651	30.867.043

Diğer Duran Varlıklar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Verilen avanslar (*)	54.918.957	5.956.250
TOPLAM	54.918.957	5.956.250

(*) 2014 yılında verilen sipariş avanslarının, 48.379.824 TL' si Çan-2 Termik Santral Üretim Tesisisi'ne, 4.056.835 TL'si Köprübaşı Hidro Elektrik Santrali'ne ve Çan-Etili Maden yatırımına ilişkin yapılan harcamaları içermektedir.

Diğer kısa vadeli yükümlülükler

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Gider tahakkukları(*)	16.469.288	23.813.701
TOPLAM	16.469.288	23.813.701

(*)Gider tahakkuklarının ayrıntısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Elektrik alışı gider tahakkukları	14.131.993	23.649.989
Dağıtım şirketleri gider tahakkukları	2.249.674	155.355
Faiz Tahakkukları	80.885	8.357
Diğer gider tahakkukları	6.736	-
TOPLAM	16.469.288	23.813.701

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş sermaye

Grup’un 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Şirketin nominal sermayesi 42.000.000 TL olup, kayıtlı sermaye tavanı 210.000.000 TL tutarındadır. Şirketin kayıtlı sermaye sistemine giriş başvurusu Sermaye Piyasası Kurulunca kabul edilmiştir.

Sermaye	31 Aralık 2014		31 Aralık 2013	
	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı
Korkut Özal	7.500.000	17,86%	12.000.000	28,57%
A. Bahattin Özal	7.500.000	17,86%	9.000.000	21,43%
Burak Altay	7.500.000	17,86%	9.000.000	21,43%
BB Enerji Yatırım San.ve Tic.A.Ş.	7.500.000	17,86%	-	-
Halka Açık Kısım (*)	12.000.000	28,57%	12.000.000	28,57%
Ödenmiş Sermaye	42.000.000	100%	42.000.000	100%

Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. arasında imzalanmış olan Genel Kredi Sözleşmeleri uyarınca verilen kredinin güvencesi olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. yararına ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.’deki ortakların hisselerin tamamını rehnedenden hisse rehin anlaşmaları imzalanmıştır. Rehin tutarının toplam değeri 1 TL nominal değerli 30.000.000 adet hissedir. Hisse rehin anlaşmaları uyarınca güvence altına alınan yükümlülüklerin tamamen ödenmesine kadar anlaşmalar geçerli olacaktır.

Şirketin çıkarılmış sermayesi 42.000.000 (kırkikimilyon) TL olup, söz konusu çıkarılmış sermayesi muvazaadan ari şekilde tamamen ve nakden ödenmiştir.

Bu sermaye her biri 1 (bir) TL nominal değerde, 3.000.000 adet nama yazılı (A) Grubu, 39.000.000 adet nama yazılı (B) Grubu olmak üzere toplam 42.000.000 adet paya bölünmüştür.

(A) grubu paylar işbu Ana sözleşmenin 7, 8 ve 10’uncu maddeleri (Yönetim Kurulu, Yönetim Kuruluna aday gösterme, başkan ve başkan vekili seçilme, şirketi temsil ve Genel Kurulda oy hakkı) çerçevesinde yönetim kurulu üyelerinin belirlenmesi ve genel kurulda oy hakkı kullanımında imtiyaza sahiptir. (B) Grubu paylara ise özel hak veya imtiyaz tanınmamıştır.

Sermaye artırımlarında, artan sermayeyi temsil etmek üzere, (A) Grubu paylar oranında (A) Grubu pay, (B) Grubu paylar oranında (B) Grubu pay ihraç edilecektir. Yapılan sermaye artırımlarında sadece (B) grubu pay ihraç edilmesine yönetim kurulunca karar verilmesi durumunda (A) grubu pay sahiplerine de sermayeleri oranında (B) grubu pay alma hakkı verilir.

Yönetim Kurulu, 2014-2018 yılları arasında Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar (A) ve/veya (B) grubu yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayenin artırılması, imtiyazlı pay ihraç edilmesi ve pay sahiplerinin yeni pay alma hakkının sınırlandırılması ile primli pay ihracı konusunda karar almaya yetkilidir. Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir.

Yeni pay alma hakkını kısıtlama yetkisi, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz. Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Şirketin sermayesinin yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde beşini aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri için veya hallerinde her defasında EPDK onayı alınacak, Sermaye Piyasası mevzuatı uyarınca gerekli özel durum açıklamaları yapılacaktır. Bu hüküm oy hakkı edinilmesi halinde de geçerlidir.

Yönetim Kurulu (A) grubu payların devrinde TTK 493’üncü madde hükmü çerçevesinde Şirket amacının gerçekleştirilmesi ve ekonomik bağımsızlığının korunabilmesini gerekçe göstererek devre onay vermeme ve pay defterine kayıttan imtina etme yetkisine sahiptir. Borsada işlem görecektir (B) grubu payların devrine kısıtlama getirilemez.

Hisse Senedi İhraç Primi

Yeni çıkarılan ve 13-14 Mayıs 2013 tarihinde halka arz edilen 12.000.000 adet hisselerin nominal bedelinden daha yüksek bir bedel fiyat üzerinden satılması nedeni ile oluşan 48.000.000 TL fark, hisse senedi ihraç primleri olarak muhasebeleştirilmiştir. Yeni hisse çıkarımı ve bunların halka arzı nedeni ile katılan 2.865.131 TL tutarındaki aşağıda detayları verilen giderler, ilgili düzenlemeler uyarınca, hisse senedi ihraç primlerinden düşülerek gösterilmiştir.

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Hisse Senedi İhraç Primleri	45.134.689	48.000.000
Hisse Senedi Halka Arz Giderleri (-)	(-)	(2.865.131)
TOPLAM	45.134.689	45.134.689

Aktüeryal kayıp/kazanç fonu

Aktüeryal kayıp/kazanç fonunun hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönem başı bakiye	105.555	64.917
Cari dönem aktüeryal kazanç/(kayıp)	(77.799)	40.638
TOPLAM	27.756	105.555

Geçmiş Yıl Kar/Zararları

Dönem net karı dışındaki birikmiş kar/zararlar netleştirilerek bu kalemdede gösterilmiştir.

Geçmiş Yıl Kar / Zararları	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Geçmiş Yıl Kar/Zarar	14.428.699	(1.075.761)
Dönem Kar/Zararı	(7.093.250)	15.504.460
TOPLAM	7.335.449	14.428.699

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Kar Payı Dağıtımı

Halka açık şirketler, kar payı dağıtımlarını SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-19.1 no'lu Kâr Payı Tebliği'ne göre yaparlar.

Ortaklıklar, kârlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler. Kar payı, dağıtımına karar verilen genel kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla, eşit veya farklı tutarlı taksitlerle ödenebilir. Taksitli ödemede II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği'nin 5'inci maddesinde yer alan hükümlere uyulur. Ayrıca, payları borsada işlem gören ortaklıklar, ara dönem finansal tablolarında yer alan karları üzerinden nakden kar payı avansı dağıtılabilir.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz.

Dağıtılması öngörülen kar payı tutarının tamamı, ancak yasal kayıtlarda (Vergi Usul Kanunu'na göre tutulan kayıtlarda) mevcut net dağıtılabılır kardan veya diğer kaynaklardan karşılabildiği sürece dağıtılabilecektir.

Azınlık payları

Grup'un azınlık payı detayı aşağıdaki gibidir:

Azınlık Payları	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Sermaye	1.109.907	849.338
Geçmiş Yıl Kar/Zararı	(161.220)	(107.557)
Dönem Kar/Zararı	(28.444)	(53.663)
TOPLAM	920.243	688.118

Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi

Kamu Gözetimi ve Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayınlanarak 21.07.2013 tarih ve 28714 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 2013-2 sayılı ve "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi" konulu Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına Yönelik İlke Kararı uyarınca Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirme Esasları belirlenmiştir.

Buna göre; ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi yöntemi ile muhasebeleştirilmesi dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilemeyeceğinden dolayı 31.12.2013 tarihi itibari ile ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınmasından dolayı oluşan 26.405.410 TL şerefiye tutarları özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında gösterilmiştir.

Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının b1-b4 paragraflarında açıklanmıştır. Buna göre ortak kontrole tabi işletmelerin veya teşebbüslerin birleşmelerine TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardı uygulanmaz.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

30. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren bir işletme birleşmesi, birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesidir.

Bir grup birey, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak toplu halde, söz konusu işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak için o işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip olduğunda bir işletmeyi kontrol ediyor sayılır. Dolayısıyla, söz konusu grup, sözleşmeye dayalı anlaşmaların bir sonucu olarak, birleşen işletmelerin her biri üzerinde, faaliyetlerinden fayda sağlamak için söz konusu işletmelerin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücüne sahip ise ve bu güç geçici değil ise bu tür bir işletme birleşmesi, bu TFRS-3 İşletme Birleşmeleri standardının kapsamı dışındadır.

Birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile, birleşme öncesine ve sonrasına ilişkin olarak birleşen işletmelerin her birindeki kontrol gücü olmayan paylarının (azınlık paylarının) derecesi ilişkili değildir. Benzer şekilde, birleşen işletmelerden birinin konsolide finansal tablolardan çıkarılmış bir bağlı ortaklık olması gerçeği, birleşmenin ortak kontrole tabi işletmeleri içerip içermediğinin belirlenmesi ile ilişkili değildir.

Bu sebeple 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda Şerefiye olarak sınıflandırılan işlemler TMS-8 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar standardının 10-12’nci paragrafına uygun olarak 31.12.2014 ve 31.12.2013 tarihli finansal tablolarda “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında özkaynaklar altında gösterilmiştir.

Aşağıda “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında yer alan ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi nedeniyle oluşan tutarlar gösterilmiştir;

Şirket Ünvanı	İktisap Maliyeti	İktisap Edilen Özkaynak Pay Değeri	Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi
Voytron Elektrik	23.342.950	(729.287)	24.072.237
Hidro Enerji	150.490	51.398	99.092
Ağrı Elektrik	70.000	20.616	49.384
Küçük Enerji	2.065.876	44.768	2.021.108
Ena Elektrik	32.270	(35.063)	67.333
Yel Enerji	-	(96.256)	96.256
Toplam	25.661.586	(743.824)	26.405.410

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

Satışların detayı aşağıdaki gibidir:

Hasılat :

ODAS ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Yurtiçi Satışlar	621.631.375	600.967.134
Serbest Tüketici Elektrik Satışı	361.900.692	367.520.068
TEİAŞ Elektrik Satış Geliri	207.545.509	192.571.780
İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı	20.713.061	40.875.286
PFK Satışlar	13.927.102	-
Güneş Enerjisi Kaynaklı Satışlar	109.058	-
Dağıtım Şirketleri Doğalgaz Satış Geliri	17.391.836	-
Diğer Satışlar	44.118	-
Yurtdışı Elektrik Satışları	691.304	-
Yurtdışı Elektrik Satışları	691.304	-
Satıştan İadeler (-)	(785.163)	(1.158.925)
Satış İskontoları (-)	-	(104.595)
Toplam	621.537.517	599.703.615

Üretim faaliyetinden kaynaklanan elektrik satışlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Yurtiçi Satışlar	212.037.373	189.666.000
TEİAŞ Elektrik Satış Geliri	197.706.585	186.965.706
Serbest Tüketici Elektrik Satışı	294.628	1.915.612
İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı	-	784.682
PFK Satışlar	13.927.102	-
Güneş Enerjisi Kaynaklı Satışlar	109.058	-
Toplam	212.037.373	189.666.000

(*Üretim faaliyetinden yapılan satışların %93'ü Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye yapılmaktadır.

Toptan elektrik satış faaliyetlerinden kaynaklanan satışların detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Yurtiçi Satışlar	392.158.049	411.301.135
Serbest Tüketici Elektrik Satışı	361.606.064	365.604.457
TEİAŞ Elektrik Satış Geliri	9.838.924	5.606.075
İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı	20.713.061	40.090.603
Yurtdışı Satışları	691.304	-
Yurtdışı Elektrik Satışı	691.304	-
Satıştan İadeler (-)	(785.163)	(1.158.925)
Satış İskontoları (-)	-	(104.595)
Diğer Satışlar	44.118	-
Toplam	392.108.308	410.037.615

Toptan Doğalgaz satış faaliyetlerinden kaynaklanan satışların detayı aşağıdaki gibidir:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Yurtiçi Satışlar	17.391.835	-
Dağıtım Şirketleri Doğalgaz Satış Geliri	17.391.835	-
Toplam	17.391.835	-

Teiaş Elektrik Satış Geliri; Piyasa katılımcısının serbest piyasa PMUM (Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi) tarafından uzlaştırılan serbest piyasada yapmış olduğu tüm satış işlemlerine istinaden ve serbest piyasa bulunmasından ötürü uzlaştırma sisteminden doğan satışları içermektedir.

Serbest Tüketici Elektrik Satışı; EPDK' nın yayınlamış olduğu tüketici limitlerine göre serbest tüketici tanımına giren tüm tüketicilere yapılan satışlar (Örneğin; 2014 yılı içerisinde bu limit yıllık 4.500 kwh iken 2015 yılında 4.000 kwh a çekildi)

İkili Anlaşmalar Elektrik Satışı; Gerek toptan satış şirketlerine veya özel üretim şirketlerine fiziksel veya hizmet satışları. Primer Frekans Kontrol (PFK) ilgili mevzuatta yükümlülüğü bulunan santrallerin bu yükümlülüğünü başkasına devir etmesi ile ilgili hizmet satışını içermektedir.

Enerji Dengesizliği; İlgili mevzuata göre grup şirketleri birleşerek dengeleme grubu oluşturduklarında tüm dengesizlik alacak ve borçları dengeden sorumlu tarafa tarafın bünyesinde uzlaştırılır. Dengeden sorumlu tarafta bu tutarları dengeleme grup üyelerine dağıtır. Grup dengesizlik kalemlerinin içerisinde pozitif dengesizlik alacak, negatif dengesizlik borç ve sıfır bakiye borç/alacak tutarları bulunmaktadır.

01 Ocak-31 Aralık 2014 döneminde üretim faaliyetlerinden yapılan elektrik satışlarının şirketlere göre sıralaması şu şekildedir:

Ünvan	Oran
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	94%
Limak Yatırım Enerji Üretim İşl.Hiz.Ve İnş.A.Ş.	2%
Boyabat Elektrik Üretim Ve Tic.A.Ş.	2%
Sanko Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	1%
Diğer Firmalar	2%

01 Ocak-31 Aralık 2014 döneminde toptan satış faaliyetlerinden yapılan elektrik satışların ilk on şirkete göre sıralaması şu şekildedir:

Ünvan	Oran
İkitelli Organize Sanayi Bölgesi Başkanlığı	32%
Avea İletişim Hizmetleri A.Ş.	19%
Vodafone Telekomünikasyon A.Ş.	12%
Yeni Mağazacılık A.Ş.(A101)	10%
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	2%
Fina Elektrik Enerjisi İth.İhr. Ve Toptan Satış A.Ş.	1%
Bir Enerji Elektrik Toptan Satış İth.İhr.A.Ş.	1%
Flament Tekstil San. Tic. A.Ş.	1%
Albaraka Türk Katılım Bankası A.Ş.	1%
Mutlu-Mes Turkuaz Miltaş Uzman İnşaat Ortak Girişimi	1%
Diğer Firmalar	19%

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

31. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

01 Ocak-31 Aralık 2014 döneminde toptan satış faaliyetlerinden yapılan doğalgaz satışların şirketlere göre sıralaması şu şekildedir:

Ünvan	Oran
Doğal Enerji İthalat A.Ş.	57%
Botaş-Boru Hatları İle Petrol Taşıma Aş.	29%
Hipot Enerji Ve Madencilik Aş.	5%
Zorlu Doğal Gaz İthalat İhracat Ve Toptan Tic. A.Ş.	4%
Angoragaz Doğalgaz Toptan Satış İth.İhr.San.Ve Tic.Aş.	2%
Enerya Gaz Ticaret A.Ş.	1%
Torunlar Doğalgaz Top.Sat.San.Ve Tic. A.Ş.	1%
Diğer Firmalar	1%

Satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Satılan mamul maliyeti	166.755.606	152.575.340
Satılan ticari mal maliyeti	398.543.865	396.920.793
TOPLAM	565.299.471	549.496.133

32. İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

33. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	1.516.724	2.310.954
Genel yönetim giderleri	5.985.184	4.463.611
TOPLAM	7.501.908	6.774.565

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

1 Ocak - 31 Aralık 2014 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2013 dönemlerine ait pazarlama satış ve dağıtım giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

33. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ (DEVAMI)

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Personel giderleri	983.062	55.708
Elektrik satış komisyon gideri	158.085	237.323
Kargo gideri	141.373	-
Danışmanlık gideri	61.602	88.806
Yıllık lisans gideri	58.273	35.162
Diğer	48.080	68.004
Vergi gideri	32.059	1.152.927
Reklam gideri	25.234	-
Akaryakıt gideri	6.818	23.137
Seyahat giderleri	2.139	71.739
Sistem Kullanım Bedeli	-	564.259
Araç kira gideri	-	13.890
TOPLAM	1.516.725	2.310.954

Genel Yönetim Giderleri

1 Ocak - 31 Aralık 2014 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2013 dönemlerine ait genel yönetim giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Personel gideri	2.785.311	2.083.077
Kira gideri	799.843	397.158
Danışmanlık gideri	518.565	148.695
Diğer giderler	444.262	372.437
Amortisman Gideri	378.738	256.249
Vergi giderleri	315.750	206.030
Muhasebe Mali Müşavirlik Giderleri	210.739	169.768
Seyahat gideri	134.095	485.700
Aidat gideri	112.879	-
Temsil Ağırlama Giderleri	80.729	62.805
Kullanılmamış izin karşılığı	53.591	40.957
Noter gideri	59.703	50.828
Akaryakıt gideri	47.785	24.908
Kıdem tazminatı karşılığı	19.775	474
Kargo Gideri	12.625	159.624
Sigorta gideri	10.176	4.901
Ortak giderlere katılım	616	-
TOPLAM	5.985.184	4.463.611

1 Ocak - 31 Aralık 2014 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2013 dönemlerine ait araştırma ve geliştirme giderleri bulunmamaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

34. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Kur Farkı Gelirleri	3.323.239	1.494.963
Reeskont Faiz Gelirleri	1.318.606	770.401
Önceki Dönem Gelir ve Karları	21.574	354
Faaliyetle İlgili Diğer Gelir ve Karlar (*)	2.224.017	318.971
Şüpheli Tic. Alc. Karşılık İptali(Not:7)	129.274	385.594
Diğer Olağandışı Gelirler	124.237	327.596
TOPLAM	7.140.947	3.297.879

(*) 1.403.991 TL'lik tutar Küçük Enerji tarafından taşeronlara yansıtılan giderlere ilişkindir. 2013 yılında bu yansıtımlar henüz başlamamıştır. Yansıtılan gider kalemleri de Diğer Olağan Gider ve Zararlar'da takip edilmektedir.

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Kur Farkı Gideri	1.917.939	2.147.243
Reeskont Gideri	1.197.464	958.379
Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar	1.865.387	376.318
Önceki Dönem Gider ve Zararları	2.696.034	1.000
Diğer Olağan Gider ve Zararlar	1.172.498	12.759
Çalışmayan Kısım Gider ve Zararları	166.517	-
Şüpheli Alacak Karşılığı (Not:7)	-	532.941
TOPLAM	9.015.838	4.028.640

35. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Sabit kıymet satış karı	57.562	8.202
TOPLAM	57.562	8.202

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

36. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Amortisman giderleri		
Satışların maliyeti	4.431.369	3.594.708
Genel yönetim giderleri	378.738	256.249
TOPLAM	4.810.107	3.850.957

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	2.193.783	1.029.126
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	983.062	55.708
Genel yönetim giderleri	2.785.311	2.083.077
TOPLAM	5.962.156	3.167.911

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Sigorta giderleri		
Satışların maliyeti	999.387	505.665
Genel yönetim giderleri	10.176	4.901
TOPLAM	1.009.563	510.566

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Danışmanlık giderleri		
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	61.602	88.806
Genel yönetim giderleri	518.565	148.695
TOPLAM	580.167	237.501

37. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

Finansman Giderleri (-)

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Menkul kıymet satış zararları	12.704	-
Kambiyo zararları	3.272.553	39.701.797
Faiz ve komisyon giderleri	27.628.462	25.454.472
TOPLAM	30.913.719	65.156.269

Finansman Giderleri

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Faiz gelirleri	4.412.942	8.292.207
Menkul satış karı	20.622	48
Kambiyo karı	13.689.445	7.502.487
TOPLAM	18.123.009	15.794.742

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

38. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup’un 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle diğer kapsamlı gelir/(gider) dökümü aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Aralık 2014	01 Ocak - 31 Aralık 2013
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		
Aktüeryal kazanç/(kayıplar) (Not: 27)	(97.249)	50.798
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri) (Not: 40)	19.450	(10.160)
TOPLAM	(77.799)	40.638

39. SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

40. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait gelir tablosunda yer alan vergi gelir /giderleri aşağıda özetlenmiştir:

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Dönem vergi gideri	(3.991.525)	-
Ertelenen vergi geliri / gideri	(3.012.183)	(472.036)
Öz sermayede yansıtılan ertelenmiş vergi (*)	(19.450)	10.160
Toplam Vergi Gelir / Gideri	(7.023.158)	(461.876)

(*)TMS 19 Çalışanlara sağlanan faydalar standardında yapılan değişiklik kapsamında aktüeryal kazanç/kayıp tutarına ilişkin hesaplanan ertelenmiş vergi tutarıdır.(Not:38)

Cari Vergi

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı %20’dir. Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası gibi) ve indirimlerin (yatırım indirimi gibi) kullanılması sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

30 Aralık 2003 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanan, Vergi Usul Kanunu, Gelir Vergisi Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu’nda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun (“5024 sayılı Kanun”), kazançlarını bilanço esasına göre tespit eden gelir veya kurumlar vergisi mükelleflerin finansal tablolarını 1 Ocak 2004 tarihinden başlayarak enflasyon düzeltmesine tabi tutmasını öngörmektedir. Mükellefler ayrıca 31 Aralık 2003 tarihli bilançolarını da söz konusu yasada belirtilen esaslar dahilinde enflasyon düzeltmesine tabi tutmak zorundadırlar. 31 Aralık 2003 tarihli bilançolar 5024 sayılı Kanun ve Maliye Bakanlığı tarafından 28 Şubat 2004 tarihinde yayımlanan Genel Tebliğlerle enflasyon düzeltmesi yapmak zorunda olan mükelleflerin, düzeltme şartlarının oluşması halinde 1 Ocak 2004 tarihinden sonra düzenleyecekleri finansal tablolardan sadece bilançolarını düzeltme işlemine tabi tutmaları zorunlu tutulmuştur.

Grup, cari dönemde vergi matrahını 338 Numaralı Vergi Usul Kanunu Tebliği ile bildirilen düzeltme şartlarının oluşması halinde (fiyat endeksi artışının son on iki hesap döneminde % 100, içinde bulunulan hesap döneminde %10) 5024 sayılı Kanun ve sözkonusu tebliğlerdeki usul ve esaslar doğrultusunda hesaplayacaktır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

40.GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalanlara yapılan temettü ödemeleri %15 (22 Temmuz 2006 tarihinden önce %10) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımını sayılmaz ve stopaj uygulanmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları 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. Mahsuptan sonra kalan geçici vergi, devlete karşı olan herhangi bir başka mali borçlara da mahsup edilebilir.

En az iki yıl süre ile elde tutulmuş iştirak hisseleri, kurucu senetleri, intifa senetleri, rüçhan hakları ile gayrimenkul satışından doğan karların %75’i; beş yıl pasifte öz kaynak kalemleri içinde bir fon hesabında tutulmak ve satış bedelinin tamamının satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılının sonuna kadar tahsil edilmesi şartı ile kurumlar vergisinden istisnadır.

Cari Dönem Vergisi İle İlgili Varlıklar :

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisi ile ilgili varlıkların detayı aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar (*)	53.653	-
Toplam	53.653	-

(*)31.12.2013 tarihinde grubun cari dönem vergi varlıkları “İlişkili Taraflardan Olmayan Diğer Alacaklar” hesabında sınıflanmış olup tutarı 948.005 TL’dir.

Cari dönem vergi varlıkları, grubun ilgili dönemde Kurumlar Vergisi matrahı bulunmayan ancak yıl içerisinde stopaj ve geçici vergi ödemesi bulunan veya Kurumlar Vergisi karşılığında fazla tutarda yıl içerisinde stopaj ve geçici vergi ödemesi ödemesi gerçekleşen şirketlere ilişkin vergi varlık tutarıdır.

Cari Dönem Vergi Gideri :

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarı ile dönem karı vergi yükümlülüğü hesaplaması ve detayları aşağıdaki gibidir,

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Vergi öncesi kar / (zarar)	37.099.552	(11.869.225)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	164.014	3.682.632
Mahsup edilecek geçmiş yıl zararı	(17.305.941)	(8.186.593)
Kurumlar Vergisi Matrahı	19.957.625	-
Dönem Vergi Gideri (*)	3.991.525	-

(*) Grup ana ortaklığı Odaş Elektrik Üretim A.Ş. ile bağlı ortaklıklardan Küçük Enerji ve Odaş Doğalgaz’a ait cari dönem vergi giderlerinin toplamından oluşmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

40.GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

Ertelenen Vergi

Grup ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin kayıtlı değerleri ile Vergi Usul Kanunu arasındaki farklı değerlendirmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır.

Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, SPK Tebliği ve vergi kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanır. 31 Aralık 2008 tarihinden sonra gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi alacağı ve yükümlülüğü için uygulanacak oran %20'dir.

Türk Vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin, bağlı ortaklık ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi düzenlemesine olanak tanımamaktadır. Bu nedenle, ertelenen vergi aktifine sahip şirketlere ertelenen vergi pasifine sahip şirketlerin ertelenen vergi pozisyonları netleştirilmemiş ve ayrı açıklanmıştır.

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibari ile ertelenen varlığı ve ertelenen vergi yükümlülüğü konsolide finansal tablolarda aşağıdaki şekilde yansıtılmıştır.

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Ertelenen Vergi Varlığı	1.343.167	60.817
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	(10.342.539)	(6.028.556)
Toplam	(8.999.372)	(5.967.739)

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle ertelenen vergiye konu olan birikmiş geçici farklar ve ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hazırlanan dökümü aşağıdaki gibidir:

Ertelenen vergi varlıkları / yükümlülükleri	Birikmiş Geçici Farklar		Vergi oranı	Ertelenen Vergi Varlıkları / (Yükümlülükleri)	
	31.12.2014	31.12.2013		31.12.2014	31.12.2013
Birikmiş Mali Zararlar	3.770.150	-	20%	754.030	-
Sabit Kıymetler	(49.297.725)	(30.837.700)	20%	(9.839.545)	(6.167.540)
Kıdem Tazminatı ve İzin Karşılığı	(33.383)	224.950	20%	(6.677)	44.990
Reeskontlar	(238.565)	(117.510)	20%	(47.713)	(23.502)
Şüpheli Ticari Alacaklar	403.665	532.940	20%	80.733	106.588
Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri	11.565	10.460	20%	2.313	2.092
Peşin Ödenen Giderler	30.030	(140)	20%	6.006	(28)
Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	111.515	-	20%	22.303	-
Negatif Şerefiye (Not:3)	145.890	348.305	20%	29.178	69.661
	44.996.860	29.838.695		8.999.372	5.967.739

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

40.GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibari ile Odaş ve Bağlı Ortaklıklarının ertelenen vergi hareketleri aşağıdaki gibidir.

Odaş Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	31.12.2014	31.12.2013
Açılış bakiyesi	(5.926.677)	(5.470.908)
Cari yıl ertelenen vergi geliri / (gideri)	(3.414.531)	(465.672)
Öz sermayede yansıtılan ertelenmiş vergi	(8.204)	9.903
Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	(9.349.413)	(5.926.677)

Bağlı Ortaklıklar Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	31.12.2014	31.12.2013
Önceki dönemden devrolan ertelenen vergi	(41.062)	(26.441)
Satın Alınan Şirket Önceki dönemden devrolan ertelenen vergi	-	(8.514)
Cari dönem ertelenen vergi geliri / (gideri)	402.348	(6.363)
Öz sermayede yansıtılan ertelenmiş vergi	(11.245)	256
Ertelenen Vergi Varlığı/Yükümlülüğü	350.041	(41.062)

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibari ile Bağlı Ortaklıkların şirketler itibari ile vergi varlık/ yükümlülüklerine ilişkin bakiyeler aşağıdaki gibidir.

Bağlı Ortaklıklar Ertelenen Vergi Varlığı	31.12.2014	31.12.2013
Odaş Doğalgaz Toptan Sat. San. ve Tic. A.Ş.	143.902	84
Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Tic. A.Ş.	1.198.550	60.733
Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti.	539	-
YS Madencilik San. Tic. Ltd. Şti.	176	-
Ertelenen Vergi Varlığı	1.343.167	60.817

Bağlı Ortaklıklar Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	31.12.2014	31.12.2013
Ağrı Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	(2.671)	(1.715)
Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.	(881.226)	(31.565)
Ena Elektrik Üretim Ticaret Ltd. Şti.	-	(158)
Hidro Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	(1.104)	(395)
Küçük Enerji İnşaat Ltd. Şti.	(70.030)	(65.384)
Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.	(38.096)	(2.661)
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü (-)	(993.127)	(101.878)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

40.GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (DEVAMI)

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibari ile, birikmiş mali zararların ve tükenme sürelerinin yıllara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

Tükenme Tarihi	31 Aralık 2014		31 Aralık 2013	
	Kayıtlara Alınan Kısım	Kayıtlara Alınmayan Kısım	Kayıtlara Alınan Kısım	Kayıtlara Alınmayan Kısım
2014	-	-	-	33.909
2015	754.030	43.088	-	58.146
2016	-	40.424	-	47.448
2017	-	362.670	-	13.751.482
2018	-	2.807.305	-	6.775.120
2019	-	12.594.149	-	-
	754.030	15.847.636	-	20.666.106

Ana ortak Odaş Elektrik Üretim A.Ş. 2014 yılını 36.722.254,70 TL vergi matrahı ile sonuçlandırmış olup, önceki dönemlerde ertelenmiş varlığı olarak kayıtlara alınmamış olan 17.074.623,78 TL Birikmiş Mali Zararını oluşturan vergi matrahından mahsup etmiştir.

Bilanço tarihi itibari ile Grup'un bağlı ortaklıklarının sonraki dönemlerde (ilerleyen 5 yıl içerisinde) dönem karlarından mahsup edebileceği kullanılmayan mali zararları bulunmaktadır ve yukarıdaki tabloda gösterilmiştir. Kullanılabileceği öngörülme mali zararlardan oluşan ertelenen vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır. Grup kullanılabilir mali zararları bulunan bağlı ortaklıklardan sadece Voytron Elektrik Toptan Satış Dış Tic. A.Ş. için 2015 yılında kar öngörmektedir. Diğer kullanılacak mali zararları bulunan bağlı ortaklıkların yatırım aşamasında olması, enerji piyasasında fiyatların uzun süreli öngörülememesi ve aşırı volatilité göstermesi nedeni ile diğer kullanılacak mali zararlar ertelenen vergi varlığı olarak kayıtlara alınmamıştır.

41. PAY BAŞINA KAZANÇ

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Net kar / (zarar)	27.153.018	(7.093.250)
Adi hisselerin ağırlıklı ortalama sayısı	42.000.000	42.000.000
Nominal değeri 1 TL olan pay başına kar / (zarar)	0,646500	(0,168887)

42. PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

43. SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

44. KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

45. YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA

01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, TMS 29 kapsamında toptan eşya genel fiyat endeksleri kullanılarak enflasyon düzeltmeleri yapılmıştır. Söz konusu standartta yüksek enflasyon dönemlerinde para birimi ile hazırlanan finansal tabloların, düzeltme katsayısı kullanılmak suretiyle, paranın satın alma gücündeki değişimlerin finansal tablo kalemlerine olan etkilerini gidererek, finansal tabloların paranın cari satın alma gücü cinsinden ifade edilmesi öngörülmektedir.

SPK, 17.03.2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 01.01.2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 01.01.2005 tarihinden başlamak kaydıyla, KGK tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

46. TÜREV ARAÇLAR

Yoktur. (31 Aralık 2013 Yoktur.)

47. FİNANSAL ARAÇLAR

Kısa Vadeli Finansal Borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Banka kredileri	61.555.163	-
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (*)	1.263.629	18.596.738
Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-) (**) (***)	(180.547)	(4.867.457)
Kredilerin anapara taksitleri ve faizleri	41.921.271	33.284.811
Kısa Vadeli Finansal Borçlar - Net	104.559.516	47.014.091

(*) Finansal kiralama işlemlerinden borçlar: Kiracıların finansal kiralama yapanlara olan ve vadesi 1 yılı geçmeyen borçlar izlenmektedir.

(**) Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-): Finansal kiralamanın yapıldığı tarihte kiralama işlemlerinden doğan borçlar ile kiralanan varlığa ilişkin kira ödemelerinin bugünkü değeri arasındaki farkı gösteren henüz ödenmemiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri izlenmektedir.

(***) 31 Aralık 2013 tarihi itibari ile vadesi henüz dolmamış ancak tahakkuk eden ve gider kaydedilen 104.902 TL faiz bedeli, Ertelenmiş Finansal Kiralama Maliyetleri hesabından düşülmüştür.

Uzun Vadeli Finansal Borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Banka kredileri	131.772.746	67.343.604
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (*)	4.699.954	64.367.560
Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-) (**)	(528.673)	(8.827.618)
Uzun Vadeli Finansal Borçlar - Net	135.944.026	122.883.546

(*) Finansal kiralama işlemlerinden borçlar: Kiracıların finansal kiralama yapanlara olan ve vadesi 1 yılı geçen borçlar izlenmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

47. FİNANSAL ARAÇLAR (DEVAMI)

(**) Ertelenmiş finansal kiralama maliyetleri (-): Finansal kiralamanın yapıldığı tarihte kiralama işlemlerinden doğan borçlar ile kiralanan varlığa ilişkin kira ödemelerinin bugünkü değeri arasındaki farkı gösteren henüz ödenmemiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri izlenmektedir.

Çevrim santralinde kullanılan motorlar ve trafo için finansal kiralama yapılmıştır.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla uzun vadeli kredi yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Uzun Vadeli Kredi Yükümlülükleri	31 Aralık 2014
1 - 2 Yıl	40.161.730
2 - 3 Yıl	35.332.898
3 - 4 Yıl	21.295.675
4 - 5 Yıl	18.801.361
5 Yıl ve Üstü	16.181.082
Toplam	131.772.746

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla uzun vadeli finansal kiralama yükümlülüklerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Ödeme Yılı	Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Ertelenmiş Finansal Kiralama Maliyetleri
2016	1.263.629	210.565
2017	1.263.629	153.114
2018	869.076	97.838
2019	869.076	55.761
2020	434.544	11.395
Toplam	4.699.954	528.673

Diğer Finansal Borçlar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Diğer finansal borçlar (*)	3.336	58.759
Toplam	3.336	58.759

(*) Şirkete ait kredi kartları ile yapılan harcamalara ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

47. FİNANSAL ARAÇLAR (DEVAMI)

Grup'un kredi borçlarının vade ve faiz tutarlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Yıllık faiz oranı %		Döviz değeri		TL	
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
TL Krediler	10-13%	11-15%	-	-	61.555.163	135.016
Kısa vadeli krediler			-	-	61.555.163	135.016
EURO Krediler	3%-6,50%	6%-9%	14.264.680	11.288.879	40.236.383	33.149.795
USD Krediler	6,50%	-	712.689	-	1.652.655	-
TL Krediler	10-13%	-	-	-	32.234	-
Kredilerin kısa dönem taksit ve faizleri			14.977.369	11.288.879	41.921.272	33.149.795
Toplam kısa vadeli krediler			14.977.369	11.288.879	103.476.435	33.284.811
EURO Krediler	3%-6,5%	6%-9%	38.543.901	22.923.228	108.720.781	67.314.060
USD Krediler	6,5%	6%-9%	9.940.905	-	23.051.965	-
TL Krediler	10-13%	11%-15%	-	-	-	29.543
Toplam uzun vadeli krediler			48.484.806	22.923.228	131.772.746	67.343.604

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir.

Grup’un sermaye yapısı; Not 47’de açıklanan finansal borçları da içeren borçlar, Not:53’te açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve Not 30’da açıklanan ödenmiş sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup’un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskleri üst yönetim tarafından değerlendirilmektedir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutmayı amaçlamaktadır.

Grup yatırımları için uzun vadeli Euro ve USD kredi kullanmıştır. Borçlanma yapısını mevcut yatırımlarının yatırım süresine denk tutarak kısa vadeli borçlanma yükünü minimuma indirmeye çalışmaktadır. Kullandığı Euro ve USD kredilere ilişkin olarak bu kredilerin TL olarak kullanılması durumunda oluşabilecek riskleri Not 37’de belirtildiği üzere muhasebeleştirmiştir.

Grup, endüstrideki diğer firmalarla tutarlı olmak üzere özkaynakları kaldıraç oranına göre inceler. Söz konusu rasyo net borcun toplam özkaynaklara bölünmesi ile hesaplanır. Net borç ise toplam kredilerden (cari ve cari olmayan kredilerin bilançoda gösterildiği gibi dahil edilmesiyle) nakit ve nakit benzerlerinin çıkarılması suretiyle elde edilir.

2014 yılında Grup’un stratejisi, 2013’den beri değişmemekte olup, 31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla özkaynakların borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

Sermaye Riski

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Finansal ve ticari borçlar	218.504.345	207.276.567
Nakit ve nakit benzerleri	(70.907.968)	(52.404.670)
Net borç	147.596.377	154.871.897
Toplam özkaynak	96.110.412	68.647.471
Net borç / toplam özkaynak oranı	536%	256%

Grup yönetimi, mevcut borçların yönetilebilmesi için daha yüksek tutarda karlılık ve özkaynak düzeyine ulaşmayı hedeflemektedir.

Grup’un cari dönem sermaye risk yönetimi stratejisi, önceki dönemlere göre farklılık arz etmemektedir.

b) Finansal Risk Faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grup’un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48.FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

b.1) Kredi Riski

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup, işlemlerini yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır. Grup'un maruz kaldığı kredi riskleri ve müşterilerin kredi dereceleri devamlı olarak izlenmektedir.

Müşterilerin ticari alacak bakiyeleri üzerinden sürekli olarak kredi değerlendirmeleri yapılmaktadır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48.FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

31.12.2014	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar			
Raporlama Tarihi İtibariyle Maruz Kalınan Azami Kredi Riski (A+B+C+D+E) *	-	28.837.979	5.119.864	297.241	70.766.388	-	59.681.633
- Azami riskin teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	284.064	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net değeri	-	25.115.774	5.119.864	297.241	70.766.388	-	59.681.633
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	3.438.141	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	403.667	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(403.667)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

* Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırılması ile ilgili tablo aşağıdaki gibidir.

31.12.2014	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	-	2.323.330	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	-	910.007	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	204.804	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Teminat vs. ile güvence altına alınan kısmı	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	-	3.438.141	-	-	-	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

31.12.2013	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama Tarihi İtibariyle Maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E) *	-	33.238.324	8.370.563	1.414.772	52.308.002	-	1.103.762
- Azami riskin teminat, vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	190.835	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net değeri	-	29.128.297	8.370.563	1.223.937	52.308.002	-	1.103.762
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	4.110.027	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	532.941	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(532.941)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

* Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırılması ile ilgili tablo aşağıdaki gibidir.

31.12.2013	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	-	2.605.672	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	-	824.188	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	680.167	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-	-	-
Teminat vs. ile güvence altına alınan kısmı	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	-	4.110.027	-	-	-	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Teminatlar ile güvence altına alınmayan müşteriler için risk kontrolü müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeleri ve diğer faktörleri dikkate alarak müşterinin kredi kalitesinin değerlendirilmesi sonucu bireysel limitler belirlenmekte ve söz konusu kredi limitlerinin kullanımı sürekli olarak izlenmektedir.

Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış alacaklar ile koşulları yeniden görüşülmüş bulunan alacakların kredi kalitesine ilişkin detaylar

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Grup 1	214	27.678.904
Grup 2	30.483.482	11.043.893
Grup 3	49.183	-
Toplam	30.532.879	38.722.797

Grup 1 - Yeni müşteriler (3 aydan kısa süredir müşteri olanlar).

Grup 2 - Önceki dönemlerde tahsilat gecikmesi yaşanmamış mevcut müşteriler (3 aydan uzun süredir müşteri olanlar).

Grup 3 - Önceki dönemlerde tahsilat gecikmesi yaşanmış, ancak gecikmeli olsa da tahsilat yapılmış mevcut müşteriler.

b.2) Likidite Riski

Likidite riski yönetimi ile ilgili esas sorumluluk, yönetim kuruluna aittir. Yönetim kurulu, Grup yönetiminin kısa, orta ve uzun vadeli fonlama ve likidite gereklilikleri için, uygun bir likidite riski yönetimi oluşturmuştur. Grup, likidite riskini tahmini ve fiili nakit akımlarını düzenli olarak takip etmek ve finansal varlık ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlamak suretiyle, yönetir.

Bu kapsamda, alacak ve borç vadelerinin uyumlu olmasına özen gösterilmekte, kısa vadeli likiditenin korunması amacıyla, net işletme sermayesi yönetimi hedefleri konulmakta ve bilanço oranlarının belli seviyelerde tutulmasına çalışılmaktadır.

Orta ve uzun vadeli likidite yönetiminde ise Grup'un nakit akış tahminleri finansal piyasalar ve sektör dinamikleri baz alınarak yapılmakta, nakit akış döngüsü izlenmekte ve çeşitli senaryolara göre test edilmektedir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir. Alacaklar veya borçlar sabit olmadığı zaman açıklanan tutar, rapor tarihindeki getiri eğrilerinden elde edilen faiz oranı kullanılarak belirlenir.

Türev ve türev olmayan finansal yükümlülüklerle ilişkin likidite risk tablosu aşağıda sunulmuştur.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**31.12.2014**

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	223.712.761	253.898.433	61.176.528	27.151.298	156.050.715	9.519.893
Banka kredileri	173.722.844	203.908.516	19.586.817	23.451.474	151.350.333	9.519.893
Finansal kiralama yükümlülükleri	5.963.583	5.963.583	631.815	631.815	4.699.954	-
Ticari borçlar	39.720.320	39.720.320	37.717.381	2.002.939	-	-
Diğer borçlar	4.306.014	4.306.014	3.240.515	1.065.071	428	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	-	-	-	-	-	-
Türev nakit girişleri	-	-	-	-	-	-
Türev nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

31.12.2013

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	261.511.140	261.511.140	78.467.250	43.781.698	139. 262.192	-
Banka kredileri	99.868.547	99.868.547	5.924.712	21.404.755	72.539.080	-
Finansal kiralama yükümlülükleri	82.964.297	82.964.297	4.752.225	13.844.512	64.367.560	-
Ticari borçlar	37.599.261	37.599.261	36.017.179	1.582.082	-	-
Diğer borçlar	41.079.034	41.079.034	31.773.133	6.950.349	2.355.552	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	-	-	-	-	-	-
Türev nakit girişleri	-	-	-	-	-	-
Türev nakit çıkışları	-	-	-	-	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

b.3) Piyasa Riski

Piyasa riski, piyasa fiyatlarında meydana gelen değişimler nedeniyle bir finansal aracın gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında bir işletmeyi olumsuz etkileyecek dalgalanma olması riskidir.

Bunlar, yabancı para riski, faiz oranı riski ve finansal araçlar veya emtianın fiyat değişim riskidir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde veya maruz kalınan riskleri yönetim ve ölçüm yöntemlerinde, önceki yıla göre bir değişiklik olmamıştır.

b.3.1) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48.FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

	DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU											
	31.12.2014						31.12.2013					
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	51.973.429	2.848.786	16.083.254	375	7.404.369	18.099	2.507.894	375	7.404.369	18.099	2.507.894	375
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	852.280	-	302.152	-	7.112.481	1.200.698	1.549.407	-	7.112.481	1.200.698	1.549.407	-
3. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	52.825.710	2.848.786	16.385.406	375	14.516.850	1.218.797	4.057.300	375	14.516.850	1.218.797	4.057.300	375
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	44.300.026	-	15.705.330	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	44.300.026	-	15.705.330	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	97.125.735	2.848.786	32.090.737	375	14.516.850	1.218.797	4.057.300	375	14.516.850	1.218.797	4.057.300	375
10. Ticari Borçlar	4.277.902	116.830	1.420.564	-	1.070.710	-	364.621	-	1.070.710	-	364.621	-
11. Finansal Yükümlülükler	3.635.461	169.980	1.149.110	-	52.454.113	-	17.862.800	-	52.454.113	-	17.862.800	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	7.913.363	286.810	2.569.674	-	53.524.822	-	18.227.421	-	53.524.822	-	18.227.421	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	176.123.634	10.470.000	53.832.294	-	145.702.074	-	49.617.597	-	145.702.074	-	49.617.597	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	176.123.634	10.470.000	53.832.294	-	145.702.074	-	49.617.597	-	145.702.074	-	49.617.597	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	184.036.997	10.756.810	56.401.968	-	199.226.896	-	67.845.018	-	199.226.896	-	67.845.018	-
19. Bilanço Dışı Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(86.911.262)	(7.908.024)	(24.311.231)	375	(184.710.046)	1.218.797	(63.787.718)	375	(184.710.046)	1.218.797	(63.787.718)	375
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(132.063.568)	(7.908.024)	(40.318.714)	375	(191.822.527)	18.099	(65.337.125)	375	(191.822.527)	18.099	(65.337.125)	375
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23. İhracat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24. İthalat	44.300.026	-	15.705.330	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Grup, başlıca ABD Doları ve EURO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve EURO kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lük oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece dönem sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin dönem sonundaki %20'lik kur değişiminin etkilerini gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artış ifade eder.

Döviz Pozisyonu Duyarlılık Analizi

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2014				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(9.489.629)	9.489.629	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(9.489.629)	9.489.629	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(29.173.477)	29.173.477	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(29.173.477)	29.173.477	-	-
GBP'nin TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	450	(450)	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
9- GBP Net Etki (7+8)	450	(450)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(38.662.656)	38.662.656	-	-

31.12.2013				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	1.462.556	(1.462.556)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	1.462.556	(1.462.556)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(76.545.262)	76.545.262	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(76.545.262)	76.545.262	-	-
GBP'nin TL karşısında % 20 değişmesi halinde;				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	450	(450)	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım(-)	-	-	-	-
9- GBP Net Etki (7+8)	450	(450)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(75.082.255)	75.082.255	-	-

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

48. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Piyasa faiz oranlarındaki değişmelerin finansal araçların gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında dalgalanmalara yol açması, Grup’un faiz oranı riskiyle başa çıkma gerekliliğini doğurur.

Riskten korunma stratejileri, faiz oranı beklentisi ve tanımlı olan risk ile uyumlu olması için düzenli olarak değerlendirilmektedir. Böylece optimal riskten korunma stratejisinin oluşturulması, gerek bilançonun pozisyonunun gözden geçirilmesi gerekse faiz harcamalarının farklı faiz oranlarında kontrol altında tutulması amaçlanmaktadır.

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup’un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir:

Faiz Pozisyonu Tablosu		
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Sabit faizli finansal araçlar	137.648.160	221.361.065
- Finansal varlıklar	70.907.968	52.404.670
- Finansal yükümlülükler	66.740.192	169.956.395
Değişken faizli finansal araçlar	173.763.351	-
- Finansal varlıklar	-	-
- Finansal yükümlülükler	173.763.351	-
Toplam	311.411.511	221.361.065

b.3.3) Fiyat Riski

Grup’un finansal durum tablosunda alım-satım amaçlı finansal varlık olarak sınıfladığı pay senetleri bulunmadığından dolayı fiyat riski mevcut değildir. (31.12.2013: Yoktur.)

49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç Değer

Rayiç değer, bir varlığın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım satımına konu olan fiyatını ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan finansal varlıklar ve yükümlülükler bilanço tarihindeki piyasa fiyatlarına yaklaşan döviz kurlarından çevrilmiştir.

Aşağıdaki metodlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

Finansal Varlıklar

Kısa vadeli olmalarından ve önemsiz kredi riskine tabi olmalarından dolayı nakit ve nakit eşdeğeri varlıklar ile tahakkuk etmiş faizleri ve diğer finansal varlıkların taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait

Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (DEVAMI)

Banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Üzerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin rayiç değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Kısa vadeli olmaları sebebiyle ticari borçların rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Finansal Varlıkların ve Yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenmektedir

- **Birinci seviye:** Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatından değerlenir
- **İkinci seviye:** Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlenir.
- **Üçüncü Seviye:** Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlenir.

Gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkların seviye sınıflandırmaları aşağıdaki gibidir.

Gerçeğe uygun değeri ile gösterilen finansal varlıklar bulunmadığından seviye sınıflandırma tablosuna yer verilmemiştir.

31.12.2014

	Gerçeğe Uygun Değer Üzerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	Krediler ve Alacaklar (Nakit ve Nakit Benz. Dahil)	Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	-	70.907.968	-	-	70.907.968	53
Ticari Alacaklar	-	28.553.915	-	-	28.553.915	6-7
Diğer Alacaklar	-	5.417.105	-	-	5.417.105	6-9
Finansal Yükümlülükler						
Finansal Borçlar	-	-	-	240.506.879	240.506.879	47
Ticari Borçlar	-	-	-	39.552.629	39.552.629	6-7
Diğer Borçlar	-	-	-	3.963.524	3.963.524	6-9

31.12.2013

	Gerçeğe Uygun Değer Üzerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	Krediler ve Alacaklar (Nakit ve Nakit Benz. Dahil)	Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	-	52.404.670	-	-	52.404.670	53
Ticari Alacaklar	-	33.238.324	-	-	33.238.324	6-7
Diğer Alacaklar	-	9.785.335	-	-	9.785.335	6-9
Finansal Yükümlülükler						
Finansal Borçlar	-	-	-	169.897.836	169.897.836	47
Ticari Borçlar	-	-	-	37.320.172	37.320.172	6-7
Diğer Borçlar	-	-	-	5.590.024	5.590.024	6-9

Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

49. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (DEVAMI)

Türev Finansal Araçlar (Vadeli İşlem Anlaşmaları)

Grup yabancı para piyasasında vadeli işlem anlaşmaları yapmamaktadır.

50. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

1) Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. Çan II Termik Santrali projesi finansmanı için Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. Hadımköy Şubesi ile Halk Bankası A.Ş. Kozyatağı Kurumsal Şubesi konsorsiyumu ile aşağıdaki anlaşmalar imzalanmıştır:

14.01.2015 tarihinde Kredi Sözleşmesi imzalanmış olup krediye ilişkin bilgiler şu şekildedir.

- Köprü Kredisi limiti ile beraber toplamda azami 116.000.000 EUR'ya (yüz on altı milyon Avro) ya da Projenin Toplam Yatırım Tutarının %80'inin (yüzde seksen) 116.000.000 EUR'dan (yüz on altı milyon Avro) az olması halinde Projenin Toplam Yatırım Tutarının %80'ine (yüzde seksen) tekabül eden tutara (hangisi daha düşük ise hiçbir surette bunu aşmayacak şekilde) kadar (“Ana Kredi”); ve

Ana Kredi Kullanımının gerçekleşeceği tarihe kadar yapılacak olan Yatırım Harcamalarının finansmanı amacıyla ve işbu Sözleşme hükümleri uyarınca kapatılmak kaydıyla, yukarıda belirtilen Ana Kredi limitinden ayrı bir limit teşkil etmeksizin, köprü kredisi olarak nakden ve tek seferde toplamda 20.000.000 EUR (yirmi milyon Avro) (“Köprü Kredisi”)

- 14.01.2015 tarihinde Ardıl Alacaklılık Sözleşmesi imzalanmıştır.
- 14.01.2015 tarihinde Ardıl Alacakların Devri Sözleşmesi imzalanmıştır.
- 14.01.2015 tarihinde Hesap Rehni Sözleşmesi imzalanmıştır.
- 14.01.2015 tarihinde Bankacılık, Sigortacılık ve Hedging Hizmetleri Sözleşmesi imzalanmıştır.
- 14.01.2015 tarihinde Hisse Rehni Sözleşmesi imzalanmıştır.
- 14.01.2015 tarihinde Alacak Devri Sözleşmesi ve 23.01.2015 tarihinde tadil Alacak Devri Sözleşmesi imzalanmıştır.
- 14.01.2015 tarihinde Garanti Mektubu, Ücret Mektubu ve Elektrik Üretim Lisansı Devir Taahhütnamesi imzalanmıştır.
- Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. uhdesinde bulunan taşınmazlar üzerine Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. Hadımköy Şubesi ile Halk Bankası A.Ş. Kozyatağı Kurumsal Şubesi lehine garameten ipotek tesis edilmiş olup Çan Tapu Müdürlüğü'nde ipotek sözleşmeleri 22.01.2015 tarihinde imzalanmıştır.

2) Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. adına Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü'nden 06.02.2015 tarih ve 117824 numaralı Yatırım Teşvik Belgesi alınmıştır.

3) Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. adına Çevre ve Şehircilik Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nden 21.05.2015 tarih ve 3765 karar numaralı ÇED Olumlu Belgesi alınmıştır.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

50. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)

4) Borsa İstanbul Yönetim Kurulunun 07.01.2015 tarihli toplantısında, payları İkinci Ulusal Pazar'da işlem görmekte olan Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin paylarının Borsa Ulusal Pazarı'nda işlem görmesi talebinin değerlendirilmesi sonucunda, Şirketin Kotasyon Yönetmeliği'nin 13'üncü maddesinde yer alan kotasyon şartlarını sağlaması nedeniyle, 42.000.000 TL olan sermayesinin kota alınarak Şirket paylarının 09.01.2015 tarihinden itibaren Ulusal Pazar'da işlem görmeye başlamasına karar verilmiştir.

5) 16.01.2015 tarihli Odaş Elektrik Yönetim Kurulu Toplantısında Odaş Doğalgaz Toptan Satış Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %40,02 oranındaki hissesinin EPDK onayını müteakip devralınmasına karar verilmiştir.

6) 22.01.2015 tarihinde Odaş Elektrik, Anadolu Export Sanayi ve Ticaret A.Ş. 'nin %96 oranındaki hissesini bedelsiz olarak devralmıştır.

7) Anadolu Export Maden Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi ile Londra borsasına kayıtlı Stratex International PLC'nin yan kuruluşu olan Stratex Madencilik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi arasında 28.01.2015 tarihinde Kütahya ve Uşak il sınırları içerisinde bulunan ve Karaağaç olarak adlandırılan altın sahasının aramalarını tamamlamak ve arama sonuçlarına göre işletme yatırıma karar vermek amacıyla "Ruhsat Devir Sözleşmesi" imzalanmıştır.

8) Anadolu Export Maden Sanayi Ticaret Anonim Şirketi'nin Karaağaç olarak adlandırılan altın sahasının aramalarını tamamlamak ve arama sonuçlarına göre işletme yatırıma karar vermek amacıyla Stratex International PLC (Stratex) ile Anadolu arasında ruhsat devir alım sözleşmesi imzalanmış ve devir ile ilgili olarak Maden İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MİGEM) başvuruda bulunulmuştur.

9) 12.02.2015 tarihinde Ena Elektrik Üretim Ltd. Şti. nezdindeki Odaş Elektrik'e ait 48.080 adet payın satışına dair teklif toplanmasına ilişkin ihale ilanı yayınlanmış olup sektörden 26 firmaya da ayrıca ihale ilanı gönderilmiştir.

10) Odaş Elektrik yönetim kurulunun 12.02.2015 tarihli kararı doğrultusunda 210.000.000 (ikiyüzon milyon) TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde kalmak kaydıyla, şirketin her biri 1 (bir) TL nominal değerde 42.000.000 (KırkikiMilyon) TL olan çıkarılmış sermayesinin, mevcut ortakların rüçhan hakları kısıtlanarak, nakit karşılığı olmak üzere 8.500.000 (SekizMilyonBeşyüzbin) TL artırılarak 50.500.000 (ElliMilyonBeşyüzBin) TL'sına çıkarılmasına, artırılan 8.500.000 (SekizMilyonBeşYüzBin) TL nominal değerli payların, halka arz edilmeksizin belirlenecek nitelikli yatırımcılara satılmak üzere ihraç belgesinin onaylanması için 12.02.2015 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunmuş, ihraç belgesinin Sermaye Piyasası Kurulu tarafından onaylanmasını takiben, ihraç edilecek payların Borsa İstanbul A.Ş. Toptan Satışlar Pazarı'nda, "Toptan Satışlar Pazarının Kuruluş ve İşleyiş Genelgesi"nin VII. Maddesinde belirtilen esaslara göre hesaplanacak işlem fiyatı üzerinden, yine ilgili mevzuatta belirlenen sürelerde satılması hususunda BGC Partners Menkul Değerler A.Ş. ile "Finansal Danışmanlık ve Aracılık Sözleşmesi" imzalanmış ve 26.02.2015 tarihinde yine gerekli iznin alınabilmesi için EPDK'ya başvuruda bulunulmuştur.

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait
Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

51. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Grup'un SPK'nın kurul kararı ile muhasebe politikası değişikliklerine ilişkin olarak yapmış olduğu kayıtların finansal tablolardaki düzeltme etkileri aşağıdaki gibidir.

	Dipnot	Yeniden Düzenlenmiş 31.12.2014	ÖNCEKİ 31.12.2014	FARK 31.12.2014
Maddi Duran Varlıklar	14	212.897.125	210.603.883	2.293.242
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	8.477.554	292.444.310	(283.966.756)
Şerefiye	18	5.918.204		5.918.204
Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17-18	2.559.350	292.444.310	(289.884.960)
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	1.343.167	1.740.388	(397.221)
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	47	1.083.082	978.180	104.902
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	16.469.288	16.574.191	(104.903)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	10.342.539	68.251.797	(57.909.258)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	45.134.869	48.000.000	(2.865.131)
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	7.335.449	207.241.224	(199.905.775)
Net Dönem Kar/Zararı	41	27.153.018	25.484.793	1.668.225
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	920.243	23.979.036	(23.058.793)

	Dipnot Referansları	Yeniden Düzenlenmiş 31.12.2014	ÖNCEKİ 31.12.2014	FARK 31.12.2014
Satışların Maliyeti (-)	31	(565.299.471)	(565.266.952)	(32.519)
Finansman Giderleri (-)	37	(30.913.719)	(33.263.187)	2.349.468
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	40	(3.012.183)	(2.551.180)	(461.003)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(28.626)	(216.351)	187.725
Ana Ortaklık Payları	30	27.153.018	25.484.793	1.668.225

52. TMS'YE İLK GEÇİŞ

Yoktur.

53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Nakit ve Nakit Benzerleri

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Kasa	12.511	96.668
Banka	70.766.388	52.308.002
- Vadesiz mevduat	835.178	4.130.647
- Vadeli mevduat	69.931.211	48.177.355
Vadesiz çekler	128.669	-
Diğer hazır değerler	400	-
TOPLAM	70.907.968	52.404.670

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (DEVAMI)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2013: yoktur)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla vadeli mevduat tutarlarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur:

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2014 TL
TL	02.01.2015	7,00%	785.000
TL	05.01.2015	7,75%	5.200.000
TL	02.01.2015	10,00%	10.100.000
TL	02.01.2015	8,25%	765.627
TL	05.01.2015	7,75%	700.000
TL	05.01.2015	7,75%	450.000
TL	02.01.2015	8,23%	1.313
TOPLAM			18.001.940

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2014 USD	31 Aralık 2014 TL
USD	12.01.2015	1,95%	163.795	379.823
USD	12.01.2015	2,00%	1.000.000	2.318.900
USD	26.01.2015	2,25%	1.677.259	3.889.395
TOPLAM			2.841.054	6.588.118

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2014 EUR	31 Aralık 2014 TL
EUR	02.01.2015	0,04%	5.765.000	16.261.336
EUR	07.01.2015	1,75%	3.500.000	9.872.450
EUR	20.01.2015	1,90%	6.809.433	19.207.367
TOPLAM			16.074.433	45.341.153

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

53. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (DEVAMI)

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla vadeli mevduat tutarlarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur:

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2013 TL
TL	31.01.2014	8,05%	1.600.000
TL	02.01.2014	9,00%	13.000.000
TL	02.01.2014	6,00%	6.000.000
TL	02.01.2014	6,50%	9.982.509
TL	02.01.2014	7,50%	2.008.386
TL	02.01.2014	6,83%	1.414.117
TL	02.01.2014	6,00%	400.000
TL	02.01.2014	6,50%	125.000
TL	02.01.2014	7,50%	179.838
TL	02.01.2014	7,50%	1.507.276
TL	02.01.2014	6,60%	1.200.000
TL	02.01.2014	3,50%	193.276
TL	02.01.2014	5,00%	134.284
TL	02.01.2014	5,50%	86.000
TL	02.01.2014	6,83%	1.645.200
TL	02.01.2014	6,50%	90.000
TL	02.01.2014	6,50%	435.186
TL	02.01.2014	5,50%	85.000
TL	02.01.2014	6,50%	780.345
TOPLAM			40.866.418

Vadeli Mevduat Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2013 EUR	31 Aralık 2013 TL
EUR	23.01.2014	2,86%	1.328.247	3.900.397
EUR	02.01.2014	3,27%	876.430	2.573.637
EUR	02.01.2014	4,00%	285.000	836.903
TOPLAM			2.489.677	7.310.937

31 Aralık 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait nakit akış tablosunda yer alan düzeltmelerin detayı aşağıda sunulmuştur:

	01 Ocak-31 Aralık 2014	01 Ocak-31 Aralık 2013
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	4.965.325	3.840.609
Kıdem Tazminatı Karşılığı	19.776	7.562
Vergi Karşılığı	3.991.525	-
İzin Karşılığı	53.591	40.957
Şüpheli Alacak Karşılığı	-	532.941
Diğer Borç ve Gider Karşılıkları (Maden Restorasyon)	111.517	-
Reeskontlar	(121.142)	184.518
Gelir Tahakkuku	(21.179.651)	(30.867.044)
Gider Tahakkuku (Faiz ve Diğer)	16.469.288	23.813.701
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	3.031.631	470.391
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	57.562	8.202
Azınlık Payları	232.125	684.069

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.

01 Ocak 2014 – 31 Aralık 2014 Dönemine Ait Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

54. ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup’un özkaynak değişim tablosu SPK’nın 07.06.2013 tarihli ve 2013/19 sayılı Haftalık Bülteni’nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, finansal tablo ve dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur.

Dipnot 2’de açıklanan muhasebe politikalarındaki değişikliklerin etkisi ile birikmiş kar/zararlar hesabı ile diğer kapsamlı gelirden gösterilen kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/ giderlerin etkileri özkaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.

55. FAİZ, VERGİ, AMORTİSMAN ÖNCESİ KAR (FVAÖK)

Finansman, vergi, amortisman öncesi gelir olarak hesap edilen bu finansal veri bir işletmenin finansman, vergi, nakit çıkışı gerektirmeyen giderler ile amortisman ve itfa payı giderleri dikkate alınmaksızın ölçülen gelirinin göstergesidir. Bu finansal veri, bazı yatırımcılar tarafından, işletmenin kredilerini geri ödeyebilme ve/veya ilave borçlanabilme kabiliyetinin ölçümünde kullanılmasından dolayı mali tablolarda ayrıca belirtilir. Ancak, FVAÖK, diğer finansal verilerden bağımsız olarak dikkate alınmamalı, net kar (zarar), işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerinden elde edilen net nakit akımı, yatırım ve finansal faaliyetlerinden elde edilen veya TMS / TFRS ile uyumlu olarak hazırlanan finansal data veya işletmenin faaliyet performansı gibi finansal göstergelerden elde edilen diğer verilere bir alternatif olarak değerlendirilmemelidir. Bu finansal bilgi nakit akım tablosunda yer alan diğer finansal verilerle bilgilerle birlikte değerlendirilmelidir.

Faiz, vergi, amortisman öncesi kar tutarı 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla 53.548.301 TL’dir.
(31.12.2013: 47.249.818 TL)

İLETİŞİM BİLGİLERİ

Fatih Sultan Mehmet Mahallesi Poligon Caddesi Buyaka2 Sitesi
No: 8B - 2. Kule Kat: 17 - 34771 Tepeüstü, Ümraniye / İstanbul
T: 0 216 474 1 474 | F: 0 216 474 0 474
www.odasenerji.com

