

2015 Kurumsal Profil

Doğanın gücünü enerjiye dönüştürme sanatı...

aksa
ENERJİ



Değerli paydaşlarımız,

Türkiye'nin kalkınmasının kilit unsurlarından biri olan enerji alanında yaptığımız yatırımlar ve her defasında yüzümüzün akıyla tamamladığımız projelerle sürdürülebilir büyümemize devam ederken, yarattığımız büyük istihdamla da Türkiye ekonomisini de destekliyoruz. Verimliliği ve yenilikçiliği temel alan anlayışımız bugün bize uluslararası pazarların da kapısını aralamaya başladı.

Kazancı Grubu olarak, çalışmalarımızı paydaşlarımıza, topluma ve çevreye saygılı bir anlayışla yürütmeyi amaç edindik. Her alanında faaliyet gösterdiğimiz enerji sektörünün sadece ticari bir perspektifle ele alınamayacağı; kamu ve çevre yararını gözetmeyen şirketlerin kalıcı olamayacağı bilinciyle stratejilerimizi şekillendiriyoruz.

Azim, yenilikçilik, yatırım tutkusu, müşteri odaklı üretim ve hizmet anlayışı, 1960 yılından bu yana Türkiye'de enerji denildiğinde akla gelen şirketlerden biri olan Kazancı Grubu'nun sarsılmaz değerleri olmuştur. Çalışmalarımızın başarı öyküsüne dönüşmesinde değerlerimiz kadar ülkemize olan bağlılığımız ve yarım asrı aşkın yolculuğumuzda bugüne kadar aklı, emeği ve güveniyle bize güç veren siz paydaşlarımızın da rolü çok büyük.

Sahip olduğumuz değerlerimiz ve paydaşlarımızın desteğiyle bundan sonra da başarılarımıza yenilerini katacağımıza ve ülkemize değer yaratmaya devam edeceğimize olan inancım tamdır.

Saygılarımla,

Ali Metin Kazancı
Kurucu

Kazancı Grubu Hakkında

02 Grup Şirketleri

Bir Bakışta Aksa Enerji

- 04** Aksa Enerji'nin Vizyonu ve Misyonu
- 06** Aksa Enerji'nin Ortaklık Yapısı
- 08** Rakamlarla Aksa Enerji
- 10** Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 12** Kilometre Taşları
- 14** Aksa Enerji'nin Stratejisi
- 16** Geleceğe Bakış

Faaliyetler

- 20** 2015 Yılı Gelişmeleri
- 22** Üretim Portföyü ve Özellikleri
- 32** Yatırımlar
- 34** Satışlar

Sürdürülebilirlik

- 38** Sürdürülebilirlik Stratejisi
- 39** Sürdürülebilir Yönetim Yapısı
- 40** Çevresel Sürdürülebilirlik
- 44** Toplumsal Sorumluluk
- 45** İnsan Kaynakları
- 50** İş Sağlığı ve Güvenliği

Sözlük

*Usta dokunuşlarla
dođayı değere
dönüştürüyoruz.*

*Doğa insan için çok şey ifade
ediyor; bazen ilham, bazen
enerji kaynağı oluyor.*

*Büyüme enerjisini ülkemizin
doğal kaynaklarından alan bir
Şirket olarak, doğanın gücünü
santrallerimizde sürdürülebilir
bir geleceğe dönüştürüyoruz.*

*Türkiye için hep yenilediđimiz
ve geliştirdiđimiz
performansımızı, ilham
kaynağı doğa olan resimler
eşliđinde sunuyoruz.*

Enerji sektörüne odaklanmış bir Grup: Kazancı Holding

Enerji sektörünün tüm ana segmentlerinde aktif olarak yer alan Kazancı Holding, yarım asrı aşkın bir süredir Türkiye’de sektörün en büyük oyuncularından birisidir.



Aksa Doğal Gaz

Faaliyet Alanı

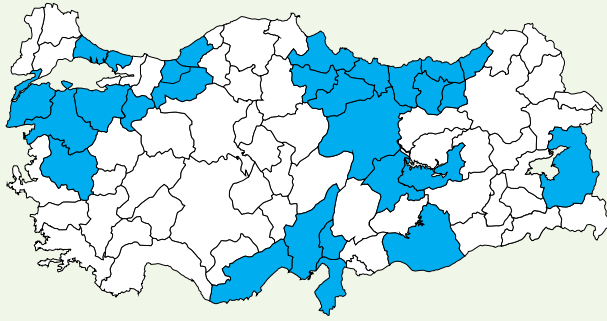
Doğal Gaz Dağıtım ve Satışı

İştirak oranı

%100

24 şehirde faaliyet gösteren Aksa Doğal Gaz’ın dağıtım bölgelerinde 10 milyon nüfus bulunmaktadır. Şirket, 20 dağıtım lisansı, 1,9 milyon abonesi, 6,74 bcm (milyar metreküp) gaz dağıtımı, 17.495 km şebeke uzunluğu ve %17,3 pazar payıyla Türkiye’deki en büyük özel doğal gaz dağıtım şirkettir.

www.aksadogalgaz.com.tr



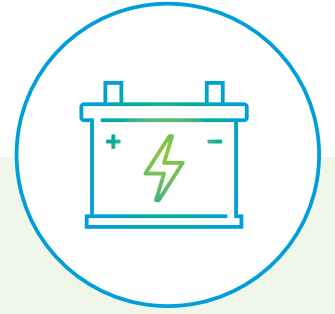
Aksa Doğal Gaz Dağıtım Bölgeleri

İstanbul (Hadımköy- Çatalca)	Zonguldak	Bayburt
Çanakkale	Samsun	Sivas
Balıkesir	Amasya	Malatya
Bursa	Tokat	Elazığ
Bolu	Ordu	Mersin
Bilecik	Giresun	Adana
Afyon	Trabzon	Osmaniye
Düzce	Rize	Hatay
	Gümüşhane	Van



17.495 KM

Aksa Doğal Gaz’ın toplam şebeke uzunluğu 17.495 km’dir.



Aksa Jeneratör

Faaliyet Alanı

Jeneratör Üretimi ve Satışı

İştirak oranı

%100

%60 ihracat payıyla Türkiye’nin sektör lideri olan Şirket’in Türkiye ve Çin’de iki üretim tesisi, 13 satış iştiraki ve ABD’de bir ortak girişim şirketi bulunmaktadır.

www.aksa.com.tr

Enerji sektörüne
1960'larda jeneratör
üretimiyle girmiştir.

Kurulduğu günden
bu yana sadece
enerji sektörüne
odaklanmıştır.

Zaman içerisinde
elektrik ve doğal gazın
ana segmentlerinde
büyümüştür.

Enerji iş kollarını
kurarak grup içinde
dikey entegrasyonu
başarıyla sağlamıştır.



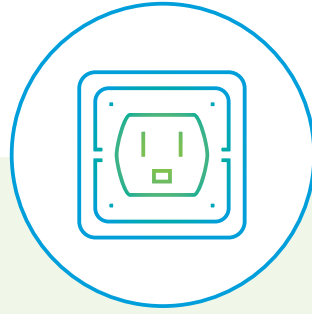
Aksa Enerji

Faaliyet Alanı
Elektrik Üretimi

İştirak oranı
%62

Aksa Enerji, Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. Sermayesinin %21,4'ü halka açık olan Şirket'te Goldman Sachs'ın %16,6 oranında ortaklığı bulunmaktadır. 2015 yılı içerisinde Sürdürülebilirlik Endeksi'ne dâhil olan 14 şirketten biri olan Aksa Enerji'nin hisseleri, ayrıca BIST 50 ve BIST 100 endekslerinde işlem görmektedir.

www.aksaaenerji.com.tr



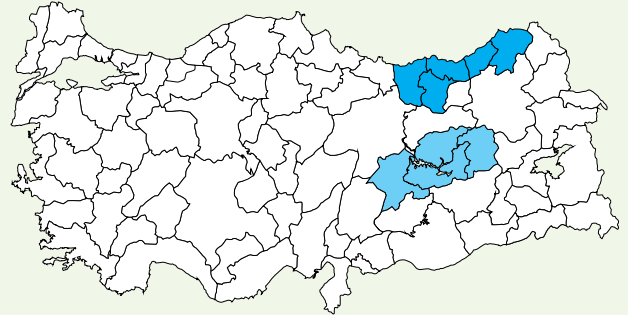
Aksa Elektrik

Faaliyet Alanı
Elektrik Dağıtımı
ve Satışı

İştirak oranı
%100

İki elektrik dağıtım bölgesinde 2 milyondan fazla aboneye yıllık 6,1 TWhsa elektrik dağıtımı ve satışı yapan Aksa Elektrik, faaliyet bölgelerindeki kayıp/kaçak oranının Türkiye ortalamasının çok altında olmasıyla öne çıkmaktadır.

www.aksaelektrik.com.tr



Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.

Giresun, Gümüşhane, Trabzon, Rize, Artvin

Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.

Malatya, Elazığ, Tunceli, Bingöl



2 milyon abone

Aksa Elektrik, 2 milyondan fazla aboneye yıllık 6,1 TWhsa elektrik dağıtımı ve satışı yapmaktadır.

Aksa Enerji

Aksa Enerji'nin Vizyonu, Türkiye elektrik pazarında en büyük özel sektör elektrik üreticisi rolümüzü devam ettirerek milletimiz ve tüm paydaşlarımız için sürdürülebilir ve artan bir değer yaratmaktır.

Aksa Enerji'nin Misyonu, Enerji sektöründeki derin bilgi ve tecrübelerimiz ışığında, teknolojik gelişmelere olan duyarlılığımız ve kendini her zaman yenileyen eğitilmiş ve kaliteli çalışan kadromuzla, verimliliği yüksek projelerimizi hayata geçirmeye devam etmektir.



Aksa Enerji'nin %21,39 oranında hissesi Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Aksa Enerji'nin payları A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Aksa Enerji'nin 31 Aralık 2015 itibarıyla çıkarılmış sermayesi, her biri 1 TL nominal değerinde 293.896.220 adedi A grubu nama yazılı pay, 319.272.898 adedi B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam 613.169.118 adet paya ayrılmıştır.

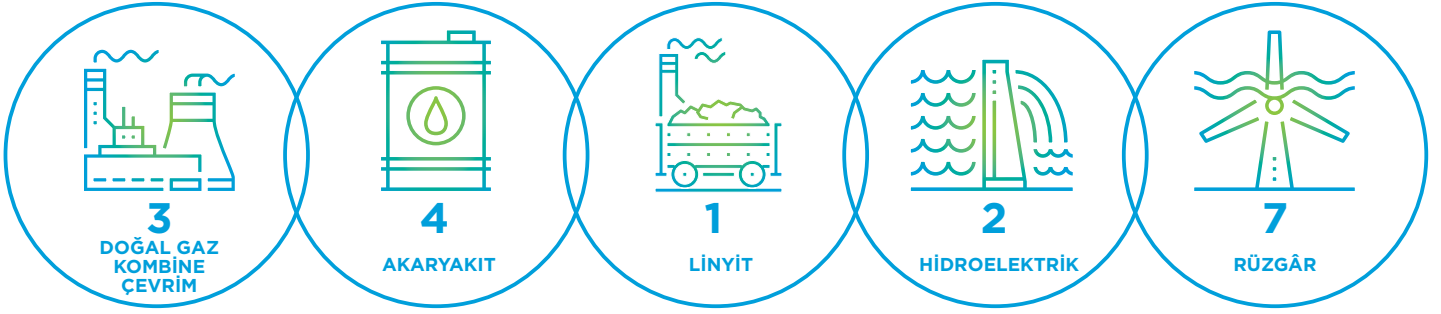
Pay Grubu A (Nama)	Pay Grubu B (Hamiline)
Nominal Değeri (TL)	Nominal Değeri (TL)
293.896.220	319.272.898
TOPLAM	613.169.118

Aksa Enerji'nin ortaklık yapısı ve oy oranları

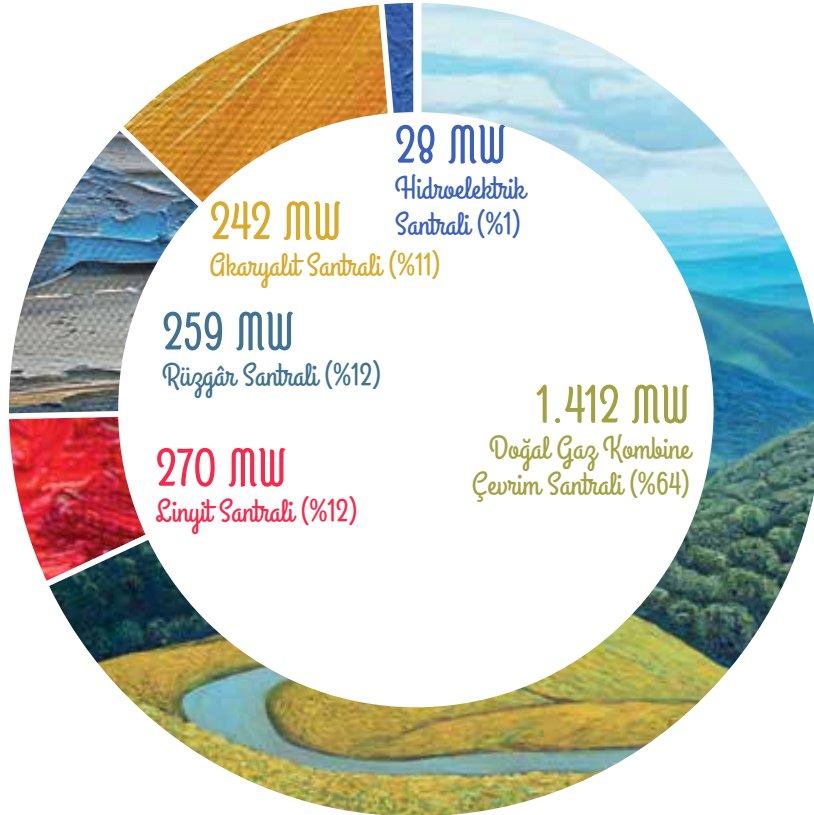
	Hisse Tutarı	Hisse Grubu	Hisse Oranı (%)	Oy Oranı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	293.861.845	A	47,92	47,92
Kazancı Holding A.Ş.	86.203.133	B	14,05	14,05
Toplam Kazancı Holding A.Ş.	380.064.978		61,98	61,98
Goldman Sachs International	101.911.765	B	16,62	16,62
Ali Metin Kazancı	4.814	A	0,00	0,00
Mehmet Kazancı	4.812	A	0,00	0,00
Ş. Cemil Kazancı	4.812	A	0,00	0,00
Necati Baykal	4.811	A	0,00	0,00
Tülay Kazancı	1	A	0,00	0,00
Aksa Makine San. A.Ş.	15.125	A	0,00	0,00
Diğer (Halka Açık Kısım)	131.158.000	B	21,39	21,39
TOPLAM^(*)	613.169.118		100,00	100,00

^(*)Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında "Diğer (Halka Açık Kısım)" altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile 4.458.962 adet pay elde etmiş olup söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer" (Halka Açık Kısım) payları içinde gösterilmiştir.





Toplam Kurulu Güç **2.211 MW***



Operasyonel santral sayısı

17

Yatırım tutarı (milyon TL)

500

2015'te devreye giren kapasite

155 MW

2016'da devreye girecek kapasite

97 MW**

*Faaliyet raporu tamamlanma tarihindeki (Mart 2016) kurulu gücü ifade etmektedir.
**Gana Projesi hariç tutulmuştur.

Ciro (milyon TL)
2.320

FAVÖK (milyon TL)
436

Afrika'ya ilk adım:
370 MW kurulu güç ile garantili elektrik satışı

Kurumsal Yönetim hedefi:
2016'da ilk sürdürülebilirlik raporu

Müşteri sayısı:
85.000'den 125.000'e artış

Aksa Enerji'nin cirosu, 2015 yıl sonunda 2,3 milyar TL'ye ulaşmıştır.

Başlıca Finansal Göstergeler

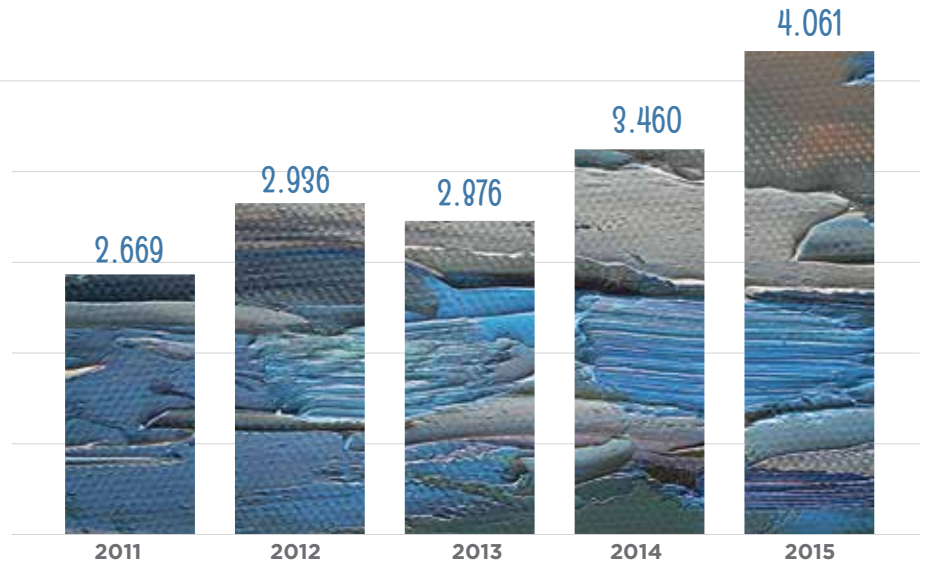
Konsolide (milyon TL)	2011	2012	2013	2014	2015
Satış Gelirleri (net)	1.307	1.841	1.786	1.957	2.320
Net Dönem Kârı	(126)	231	(133)	39,4	(228,4)
FAVÖK	292	323	312	343,9	436,2
Toplam Aktifler	2.669	2.936	2.876	3.460	4.061
Özsermaye	699	1.116	984	1.022	789,4
FAVÖK Marjı (%)	22	18	18	18	19
Toplam Yatırımlar	330	136	640	753	500

Aksa Enerji, hayata geçirdiği kapsamlı yatırımlarının sonucunda, 2009 yılında 1.342 MW olan kurulu gücünü, 2015 yılının sonunda 2.076 MW'a, Ocak 2016 tarihinde ise 2.211 MW'a yükseltmiştir. Aksa Enerji, kurulu gücünde sağladığı büyümeye paralel olarak elektrik satışlarını da yıllar içinde istikrarlı bir biçimde artırmıştır. Şirket'in 2015 yılı elektrik satışı 14.018 GWsa olmuştur.

Toplam Aktifler (Milyon TL)

+%21,6

Aksa Enerji'nin toplam varlıkları bir önceki yıla göre %21,6 artarak 4,1 milyar TL olmuştur.

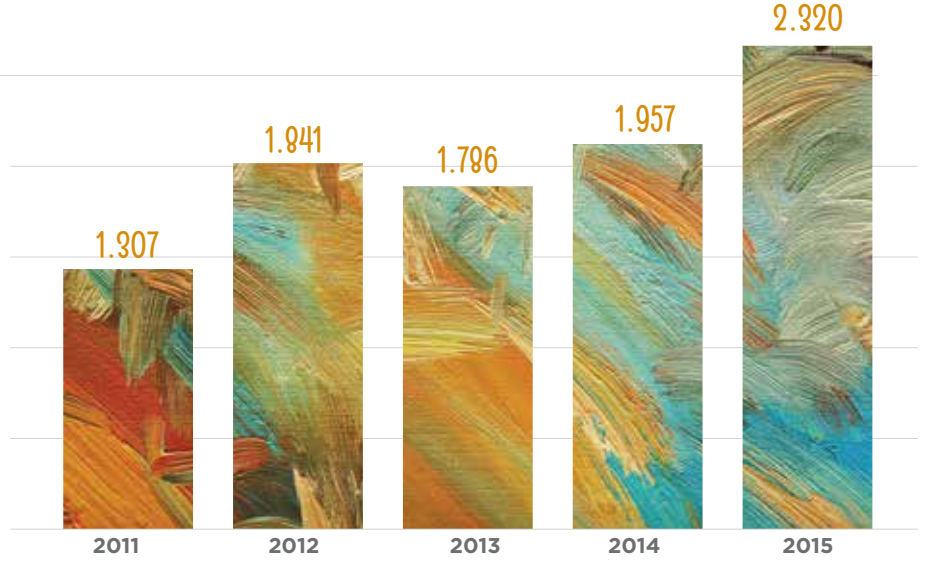


Satış Gelirleri

(Milyon TL)

+%19

Aksa Enerji'nin satış gelirleri bir önceki yıla göre %19 artarak 2,3 milyar TL olmuştur.

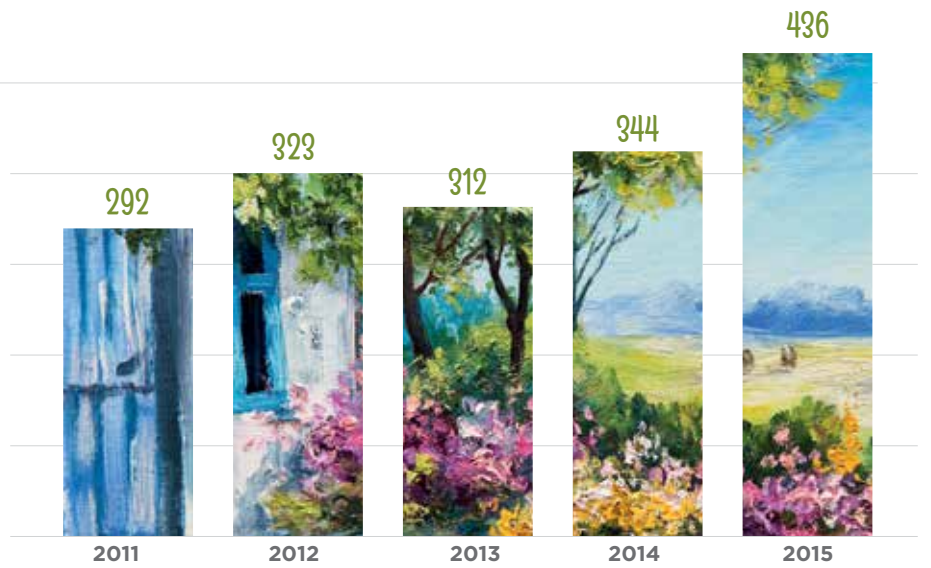


FAVÖK

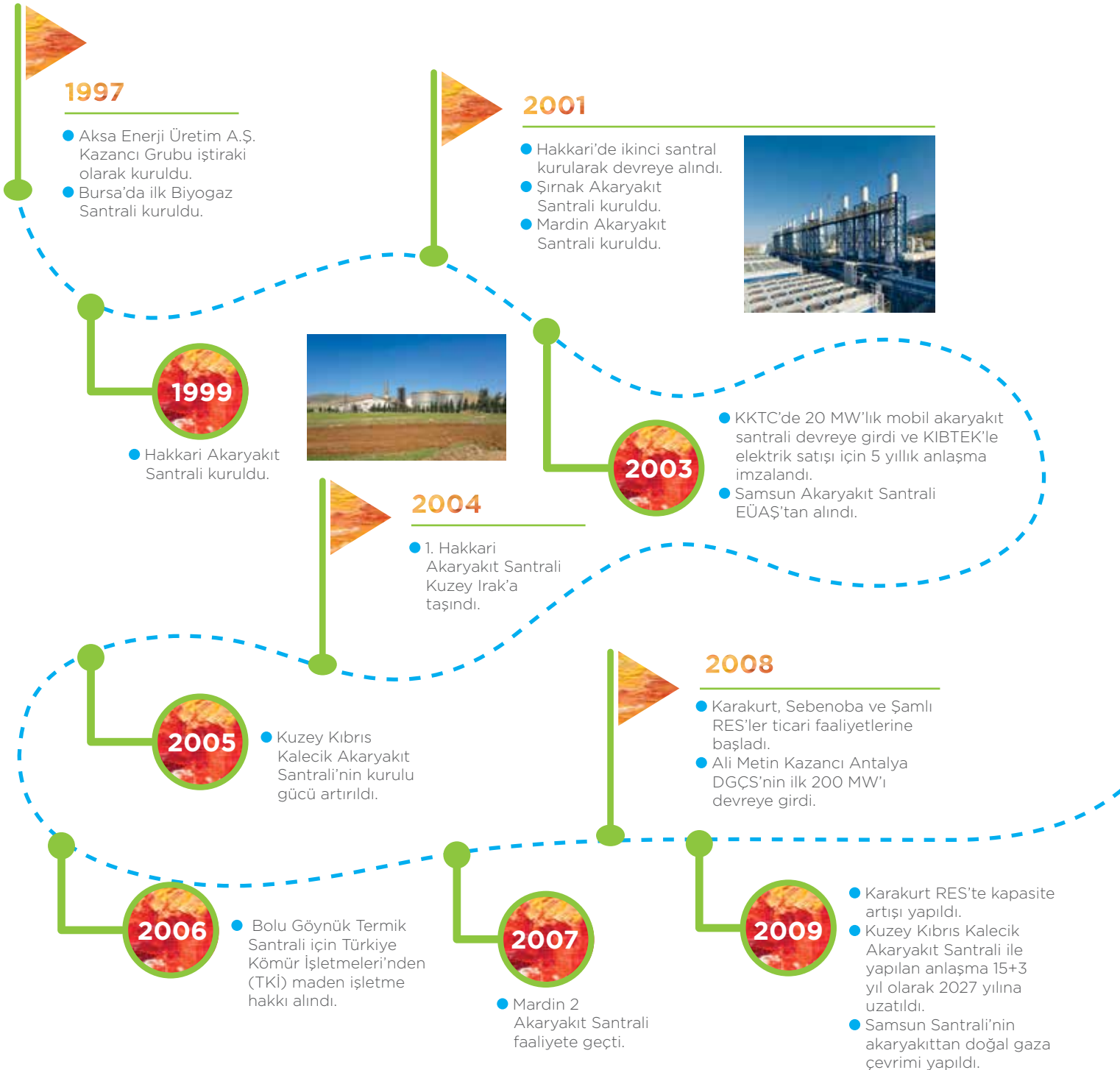
(Milyon TL)

+%27

Aksa Enerji'nin FAVÖK'ü bir önceki yıla göre %27 artarak 436 milyon TL olmuştur.



Sürdürülebilir bir başarı hikayesi...



2011

- Bursa Biyogaz Santrali'nin lisansı iptal edildi.
- Çorum İncesu HES ticari faaliyetine başladı.

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nin kapasitesi artırıldı.
- Şanlıurfa DGÇS ticari faaliyetine başladı.
- Şanlıurfa RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Samsun Santrali doğal gaz kombine çevrim santrali haline getirildi.
- Kızılköy RES Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine alındı.
- Şanlıurfa Doğal Gaz Enerji Santrali'nin 11,7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak devreye alındı.



- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde 13 MW'lık buhar türbini devreye alındı.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS tamamlanıp 1.150 MW olarak işletmeye alındı.
- Ayvacık RES devreye alındı.
- Şanlıurfa RES'in 24 MW'lık ek kapasite yatırımı tamamlandı.
- Kuzey Irak'ta bulunan santral Mardin'e taşınarak Mardin 2 Santrali kuruldu.

2010

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. halka arz edildi.
- Karakurt RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Van DGÇS'nin kombine çevrim yatırımı tamamlandı ve kapasitesi artırıldı.

2012

- Bolu Göynük Termik Santrali inşaatına başladı.

2013

- Kapıdağ RES'in %93 hissesi devralındı.
- Hakkari Santrali'nin üretim lisansı iptal edildi.

2014



- Belen/Atık RES'in 14 MW'lık bölümü ticari işletmeye alındı.
- Kapıdağ RES'in kapasite artışı yapıldı.
- Kızılköy RES projesinin yapımı tamamlanan 24 MW kurulu gücündeki bölümü ticari faaliyete başladı.
- Siirt Akköy Akaryakıt Santrali devralındı.
- Sebenoba RES'te kapasite artışı yapıldı.

2015

- Kızılköy RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Sebenoba RES'te kapasite artışı yapıldı.
- Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 370 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulumu ve elektrik satışı için anlaşma imzalandı.
- Bolu Göynük Termik Santrali'nin 135 MW'lık ilk fazı ticari faaliyetine başladı.

- Samsun DGÇS'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Siirt Akköy Akaryakıt Santrali'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Turkrating Aksa Enerji'yi TR A+ ve TR A2 notlarıyla yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti seviyelerinde derecelendirdi.
- Kozbükü HES'in lisans kapasitesi artırıldı.
- Aksa Enerji BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girdi.

- Borsa İstanbul ViOP'ta "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" Piyasa Yapıcısı oldu.
- Aksa Enerji ilk tahvil ihracını gerçekleştirdi.
- Şanlıurfa DGÇS'de kapasite artışı yapıldı.
- Van DGÇS'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde kapasite artışı yapıldı.

Sürdürülebilir büyüme stratejisi...

TEMEL TAŞLAR

Kazancı Grubu ile oluşturulan güçlü sinerji

Aksa Enerji, enerji sektöründeki lider firmalardan biri olan Kazancı Grubu'nun %62 iştiraki olup halka açık bir şirkettir. Kazancı Grubu şirketleri, sinerjik bir yapılanma kapsamında üretimden dağıtım kadar enerji değer zincirinin tüm halkalarında faaliyet göstermektedir.

Grubun sahip olduğu entegre yapılanma, Aksa Enerji'nin en önemli rekabet avantajlarından birini oluşturmaktadır. Şirket, enerji santrallerinin kurulumundan işletimine kadar, süreçlerinde ihtiyaç duyduğu tüm hizmet ve çözümleri Grup çatısı altında etkin, hızlı ve verimli bir şekilde karşılamaktadır.

Hepsi enerji sektörünün farklı alanlarında faaliyet gösteren Grup şirketleri, çapraz satış imkanı, marka bilinirliği ve bütünsel hizmet sunma avantajı sağlamaktadır.

Aksa Enerji, stratejileri ve Kazancı Grubu'nun diğer şirketleriyle oluşturduğu yatay ve dikey entegrasyonun yarattığı rekabet avantajı sayesinde kurumsal hedeflerine başarıyla ulaşmaktadır.

Yerli ve yenilenebilir enerji projeleriyle yaratılan kaynak çeşitliliği

Yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretimi, Aksa Enerji'nin büyüme stratejilerinin merkezinde yer almıştır.

Türkiye enerji coğrafyasının tamamında aktif olan Aksa Enerji, proje ve inşaat aşamasındaki 7 projesi ile kaynak çeşitliliğini geliştirmiş, yerli ve yenilenebilir kaynakların portföydeki payını 2014 yılındaki %12 seviyesinden 2015 yılında %20'ye yükseltmiştir. Aksa Enerji, portföyündeki rüzgâr ve hidroelektrik santralleri ile ülkemizin en büyük yenilenebilir enerji üretim kapasitelerinden birine sahiptir. Diğer taraftan, 270 MW kurulu güçteki Bolu Göynük Termik Santrali, Şirket'in tümüyle yerli kaynağa dayalı bir yatırımı olup santralin ilk fazı 2015 yılının ilk yarısında, ikinci fazı ise 2016 yılının Ocak ayında olmak üzere ticari faaliyete başlamıştır. Böylece 2016 yılı başında Bolu Göynük Termik Santrali'nin ikinci fazının da devreye girmesiyle Şirket'in yerli ve yenilenebilir kaynaklı kurulu gücü tüm portföyünün %25'ine ulaşmıştır.

İnşaatı devam eden 81 MW kurulu güçteki Kozbükü Hidroelektrik Santrali ve rüzgâr portföyüne eklenecek 45 MW kurulu güç ile beraber şirketin yerli ve yenilenebilir kaynaklı kurulu gücünün tüm portföy içerisindeki ağırlığı daha da artacaktır.

Türkiye'nin enerji arz güvenliğine önemli katkı sağlayan üretim portföyü

Aksa Enerji'nin santral portföyü doğal gaz, akaryakıt, linyit, rüzgâr ve hidroelektrik kaynaklarını kullanarak enerji üreten ve geniş bir coğrafyaya yayılmış 17 santralden oluşmaktadır.

Aksa Enerji yaptığı yatırımlarla 2009 yılında 1.342 MW olan kurulu gücünü 2015 yıl sonu itibarıyla 2.076 MW'a yükseltmiş, böylece Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkıda bulunmuştur.

Ortak hedeflere kilitlenmiş, sektörünün en nitelikli insan kaynağı

Sektörünün en yetkin teknik ekiplerinden birine sahip olan Aksa Enerji, güçlü takım ruhu ve şirket genelinde paylaşılan değerleri ile farklılaşmaktadır. Köklü profesyonel deneyime sahip olan Aksa Enerji'nin üst yönetim ekibi, ortalama 18 yıllık sektör deneyimine sahiptir.

Verimlilik ve kârlılık odağı

Hedefi sürdürülebilir operasyonel mükemmeliyet olan yetkin ve deneyimli proje geliştirme ve işletme ekipleri, Aksa Enerji'nin sektördeki en düşük santral kurulum maliyetlerinden birine sahip olmasında kilit öneme sahiptir. Bu durum Şirket'in verimliliği ve kârlılığı açısından son derece değerli bir temel oluşturmaktadır. Aksa Enerji, yatırım planına alınmış 7 enerji santrali projesi ve yurt dışı projeleri ile büyüme ve verimliliğe odaklıdır. Şirketin portföyü içerisindeki yerli ve yenilenebilir kaynaklı üretimin artmasıyla üretim maliyetleri azalmakta, kar marjı ise artmaktadır.

MAKROEKONOMİK VE SEKTÖREL TEMELLER

Türkiye'nin güçlü büyüme potansiyeli

Türkiye, demografik özellikleri, endüstrisi ve altyapısına dayalı büyüme potansiyeliyle çekici bir pazar olarak gelişmesini hızla sürdürmektedir. Bununla beraber, eşsiz bir coğrafi konuma sahip olan ülkemiz, Hazar, Orta Asya ve Orta Doğu bölgelerinden Balkanlar ve Orta Avrupa'ya kadar uzanan bir enerji koridorunda yer almaktadır. Türkiye ekonomisi umut veren dinamizmiyle 2015 yılını tamamlarken, seçim tartışmalarını geride bırakmış; yatırımlar açısından geleceğe daha güvenle bakmaya başlamıştır. 2015 yılında, küresel finansal piyasalardaki dalgalanmaya, komşu ülkelerde artan jeopolitik gerginliğe, en büyük ticaret ortağımız olan AB'deki ekonomik sorunlara ve Çin ekonomisindeki yavaşlamaya rağmen, Türkiye'nin %3,5 civarında bir büyüme yakalayacağı düşünülmektedir.

Zengin yerli ve yenilenebilir kaynaklar

Ülkemizin sahip olduğu büyüme potansiyeli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının zenginliği, Türkiye enerji sektörünü yatırım açısından cazip kılmaktadır. Nüfus artışı, sanayileşme, insanların refah seviyesinin yükselmesi ve teknolojik gelişmelere paralel olarak önümüzdeki yıllarda enerji talebi gayri safi yurt içi hasıla ile beraber büyümeye devam edecektir. 2015 yılı itibarıyla Türkiye'nin kurulu gücü bir önceki seneye göre 3.628 MW artarak 73.148 MW'a ulaşmıştır.

Geniş üretim ve dağıtım ağıyla desteklenen etkin talep yönetimi

1997 yılında kurulan Aksa Enerji, 2015 yıl sonu itibarıyla 2.076 MW kurulu gücü ile Türkiye'de enerjile özdeş marka konumuna ulaşmıştır. Türkiye'deki halka açık şirketler arasında en büyük serbest elektrik üreticisi olan Aksa Enerji, 2015 yılında satışlarının yaklaşık %64'ünü 125.000'i aşkın sözleşmeli müşterisine gerçekleştirmiştir.

Türkiye'deki serbest üreticilerin toplam kurulu gücünün %5'ini temsil eden Aksa Enerji, serbest üreticiler tarafından sağlanan toplam elektriğin %10,4'ünü tek başına üretmektedir.

Türkiye'nin dört bir yanındaki ve K.K.T.C.'deki üretim gücü, Kazancı Grubu'nun müşteri portföyü ve yüksek hacimli ikili anlaşmaları, Aksa Enerji'ye etkin talep yönetimi yapma imkânı sunmaktadır.

Sektöre liderlik eden öncü anlayış

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı olan Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş., 2015 yılında Borsa İstanbul VİOP'ta "Piyasa Yapıcılık Programı" kapsamına alınan "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" piyasa yapıcısı olmuştur. Aksa Enerji, İş Yatırım aracılığıyla gerçekleştirdiği piyasa yapıcılığı ile VİOP elektrik ürünleri piyasasının likiditesinin artırılmasına ve daha fazla katılımcının bu pazarda bulunmasına katkı sağlamayı amaçlamaktadır.

Paydaşlara verilen sürdürülebilirlik taahhüdü

Aksa Enerji'nin hisseleri Borsa İstanbul Ulusal Pazarı'nda AKSEN sembolü ile işlem görmektedir. Şirket, 2015 Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'ne giren sadece 14 şirketten biri olmuş; Kasım 2015 döneminde toplam 29 şirketin yer aldığı endeks içinde işlem görmeye başlamıştır. Aksa Enerji aynı zamanda, BIST 50 ve BIST 100 endekslerinde de yer almaktadır.

Kârlılığı artıracak yeni stratejiler

Aksa Enerji satış gelirleri içinde döviz bazlı gelirlerini artırmayı ve verimliliği görece düşük olan santrallerini yurt dışında yüksek kâr marjı ile gelir yaratacak kontratlarla işletmeyi hedeflemektedir. Bu strateji çerçevesindeki ilk anlaşma 2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile imzalanmıştır.

Aksa Enerji, iki yıl içerisinde kurulu gücünü 2.707 MW seviyesine ulaştıracak, bir kısmı kapasite artışı niteliğindeki 7 enerji santrali projesi üzerinde çalışmalarını sürdürmektedir.

Yatırım Stratejisi

Aksa Enerji stratejik yatırım planı kapsamında, yerli ve yenilenebilir kaynakların portföyündeki payını artırmaya odaklanmıştır. Şirket, iki yıl içerisinde kurulu gücünü 2.707 MW seviyesine ulaştıracak, bir kısmı kapasite artışı niteliğindeki 7 enerji santrali projesi üzerinde çalışmalarını sürdürmektedir. Yurt içindeki 6 projenin tamamı, yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı olup 5 RES ve 1 HES santralini kapsamaktadır.

Yurt dışında ise, Türkiye'de rekabet şansı azalan enerji santrallerinin acil enerji ihtiyacı olan ülkelerde değerlendirilerek yüksek marjlı, ABD doları bazlı getiri yaratacak projelerde kullanılması planlanmaktadır. Aksa Enerji, Gana

Cumhuriyeti'nde 370 MW kurulu güçte enerji santrali kurulması ve üretilen elektriğin beş yıl süreyle ABD doları bazlı garantili satışı için anlaşma imzalamıştır. Santralde üretilen elektriğin tamamı Gana'ya alım garantili olarak ABD doları bazlı fiyat üzerinden yapılan uzun vadeli enerji satış anlaşması ile satılacaktır. Sözleşmenin süresi tarafların mutabakatı ile 5 yıl bitmeden uzatılabilecek ve imzalanan kontrat ABD doları bazlı olduğundan potansiyel kur farkı zararının oluşmasını engelleyecektir.

Yurt içindeki enerji yatırımları ile Türkiye'nin lider enerji firmalarından olan Aksa Enerji, Gana projesi ile ilk adımını attığı Afrika'da, potansiyel yeni yatırım fırsatlarını da değerlendirmeyi planlamaktadır.

Satış Stratejisi

Potansiyel kur farkı zararının önüne geçilebilmesi amacıyla ABD doları bazlı satışların toplam ciro içindeki payını artırmak için 2016 yılında Şirket'in tüm yenilenebilir enerji üretimi Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'na (YEKDEM) satılacaktır. YEKDEM'e satışlar 7,3 US cent/KWsa fiyatından yapılacak olup Şirket'in bilançosundaki potansiyel kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşacaktır.

Bu çerçevede Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC) ve YEKDEM satışları ile ABD doları bazlı ciro 2015 yılına göre artacak, Gana projesi ve Afrika'daki potansiyel diğer projelerin hayata geçirilmesiyle beraber oluşacak bu koruma mekanizması, Aksa Enerji'nin odak noktası olacaktır.



Aksa Enerji, Gana Cumhuriyeti'nde

370 MW

kurulu güçte bir enerji santrali inşa etmek için anlaşma imzalamıştır.

Faaliyetler

Aksa Enerji, 2015 yılında da yerli ve yenilenebilir enerji yatırımlarına hız kesmeden devam etmiştir.



Aksa Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş., Borsa İstanbul VİOP'ta "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" piyasa yapıcısı olmuştur.



Bolu Göynük Termik Santrali

Aksa Enerji tarafından temeli 2012 yılında atılan ve yerli kömür kullanılarak enerji üreten Bolu Göynük Termik Santrali'nin açılışı Ağustos ayında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Taner Yıldız ve Çevre ve Şehircilik Bakanı İdris Güllüce'nin katılımlarıyla gerçekleştirilmiştir. Türkiye'de özel sektör tarafından devreye alınmış yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Santrali, 270 MW kurulu gücüyle yılda 2 milyar KWsa enerji üretecektir.

Gana Cumhuriyeti ile Yapılan Satış Anlaşması

2015 yılını Aksa Enerji için özellikli kılan gelişmelerin en önemlilerinden biri, Şirket'in Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 370 MW kurulu güçte akaryakıt enerji santrali kurulması ve üretilen elektriğin beş yıl süreyle ABD doları bazlı garantili satışı için yaptığı anlaşma olmuştur.

Santralde üretilen elektriğin tamamı, Gana'ya alım garantili olarak ve anlaşmada belirlenen toplam ve ABD doları bazlı fiyat üzerinden uzun vadeli enerji satış anlaşması ile satılacaktır. Kontrat

gelirleri ABD doları cinsinden olacağı için potansiyel kur farkı zararlarına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşacaktır.

Gana Parlamentosu'nda onaylanan anlaşmaya istinaden, üretim lisansı ve satış tarifesi yetkili kurumlar tarafından onaylanmıştır. Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, akaryakıt santraline dönüştürülmüş olup bir kısım motorları Gana'ya nakledilmiştir. Kalan motorların Nisan 2016 tarihine kadar nakledilmesi planlanmaktadır. Yatırım projesi hızla devam etmekte olup, dördüncü çeyrek içerisinde ilk grup motorların elektrik üretimine başlaması beklenmektedir.

Kredi Derecelendirme Notu

2015 yılında, Turkrating, Aksa Enerji'yi yerli para cinsinden ulusal düzeyde yatırım yapılabilir kategoride değerlendirerek, Uzun Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A+, Kısa Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A2 ve görünümünü ülke koşullarının getirmiş olduğu tekrarlanan seçim süreçlerinin artırdığı belirsizlik ve riskler nedeniyle Durağan olarak belirlemiştir.



Akso Enerji, paydaşlarına, topluma ve çevreye kattığı değeri artırma ve faaliyetlerini sorumlu bir şekilde yönetme çabalarına yön verebilmek amacıyla Sürdürülebilirlik Komitesi'ni kurmuştur.

Uzun dönem kredi derecelendirme notu olan TR A+, Turkrating tarafından verilen yüksek kredi kalitesi notu olup TR A notunun (ortalamanın üzerinde kredi kalitesi) üzerinde konumlandırılmaktadır. TR A+ notu, Şirket'in finansal yükümlülükleri yerine getirme kapasitesi açısından uzun vadede güçlü seviyeye ve düşük kredi riskine sahip olduğunu göstermektedir.

TR A2 olan Kısa Vadeli Kredi Derecelendirme notu ise, güçlü kapasitesi açısından uzun vadede güçlü seviyeye ve düşük kredi riskine sahip olduğunu göstermekte olup güçlü borç ödeme kabiliyeti ile en yüksek seviye olan TR A1'in (en güçlü borç ödeme kabiliyeti) bir seviye altında değerlendirilmiştir.

Piyasa Yapıcılığı

Akso Enerji Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı olan Akso Aksen Enerji Ticareti A.Ş., Borsa İstanbul VİOP'ta "Piyasa Yapıcılık Programı" kapsamına alınan "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" İş Yatırım Menkul Değerler A.Ş. aracılığıyla piyasa yapıcısı olmuştur. Akso Aksen Enerji Ticareti A.Ş., piyasa yapıcılığı ile Akso Enerji'nin temel hedefi olan VİOP elektrik ürünleri piyasasının likiditesinin artırılmasına ve daha fazla katılımcının bu pazarda bulunmasına katkı sağlamayı amaçlamaktadır. Özellikle elektrik üreticileri, toptan ve perakende elektrik ticareti şirketleri, sanayi şirketleri ve elektrik maliyeti riskini koruma altına almak isteyen kullanıcıların Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmeleri'ndeki avantajlardan faydalanması hedeflenmektedir. VİOP kapsamında sunulan riskten

korunma enstrümanları, halka açık bir şirket olan Akso Enerji Üretim A.Ş.'ye yatırımcılarına ve hissedarlarına olan taahhütlerini yerine getirirken önemli bir alternatif sunmaktadır.

Sürdürülebilirlik

Akso Enerji, paydaşlarına, topluma ve çevreye kattığı değeri artırma ve faaliyetlerini sorumlu bir şekilde yönetme çabalarına yön verebilmek amacıyla Sürdürülebilirlik Komitesi'ni kurmuştur. 2015 yılında Şirket BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne giren 14 şirketten biri olmuş, sürdürülebilirlik aksiyonlarının izlenebilir ve geliştirilebilir bir yapıya kavuşturulmasını sağlamak konusunda önemli bir adım atmıştır.



Bolu Göynük Termik Santrali,

270 MW

kurulu gücüyle yılda 2 milyar kWh'a enerji üretecektir.

Aksa Enerji'nin üretim portföyü, 2'si hidroelektrik, 7'si rüzgâr, 4'ü akaryakıt, 3'ü doğal gaz ve bir tanesi linyit santrali olmak üzere 17 enerji santralinden oluşmaktadır. Aksa Enerji Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nin (K.K.T.C.) elektrik ihtiyacının %60'ını ülkede faaliyet gösteren enerji santrali ile karşılamaktadır.

Üretim Portföyünde Yıl İçerisinde Meydana Gelen Değişiklikler

- Sebenoba Rüzgâr Santrali'nin kapasite artırımı çalışmaları çerçevesinde, toplam 17 MW kurulu güçteki rüzgâr türbinlerinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü kademeli olarak 28 Mayıs 2015 tarihine kadar yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Böylece, Hatay Sebenoba Rüzgâr Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a yükselmiş ve kapasite artırımı çalışmaları tamamlanmıştır.
- Kıyıköy Rüzgâr Santrali'nin kapasite artırımı çalışmaları kapsamındaki 3 MW kurulu gücün Bakanlık kabulü yapılmış olup santral toplam 27 MW kurulu güce ulaşmıştır.
- Bolu Göynük Termik Santrali'nin yapımı tamamlanmış bulunan 135 MW kurulu güçteki ilk fazının Bakanlık kabulü 15 Temmuz 2015'te yapılmış olup santral ticari faaliyete geçmiştir. 135 MW'lık ikinci fazının kabulü ise 29 Ocak 2016'da tamamlanmış ve bu tarih itibarıyla santral toplam 270 MW olarak hizmet vermektedir.
- 131 MW kurulu güçteki Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin Gana Cumhuriyeti ile yapılan anlaşma çerçevesinde Gana'da kurulacak 370 MW kurulu güçteki santralde kullanılacak olması nedeniyle, üretim lisansının iptali için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvuru yapılmış, sistem kullanım anlaşması feshedilmiştir.
- 24 MW kurulu güçteki Siirt Akköy Akaryakıt Santrali'nin üretim lisansı, EPDK'ya yapılan başvuru sonucu iptal edilmiştir. Serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkânı gittikçe azalan santralin, yurt dışında ABD doları bazlı getiri ile yüksek marj sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.
- EPDK'ya yapılan başvurunun olumlu karşılanması sonucunda Ordu ilinde inşaatı devam eden Kozbükü Hidroelektrik Santrali'nin lisansı tadil edilerek, kurulu gücü 62 MW'tan 81 MW'a yükseltilmiştir.
- Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin kapasite artırımı çalışmaları çerçevesinde, toplam 18 MW kurulu gücün Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 18 Kasım 2015 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır.
- 115 MW kurulu güçteki Van Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin üretim lisansı, EPDK'ya yapılan başvuru sonucu iptal edilmiştir. Siirt Akköy Santrali gibi bu santralin de yurt dışında ABD doları bazlı getiri ile yüksek marj sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.
- Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde yer alan Kalecik Akaryakıt Santrali'nde yapılan kapasite artırımı çalışmaları tamamlanmış; 33 MW eklenen santralin kurulu gücü, 153 MW'a ulaşmıştır.

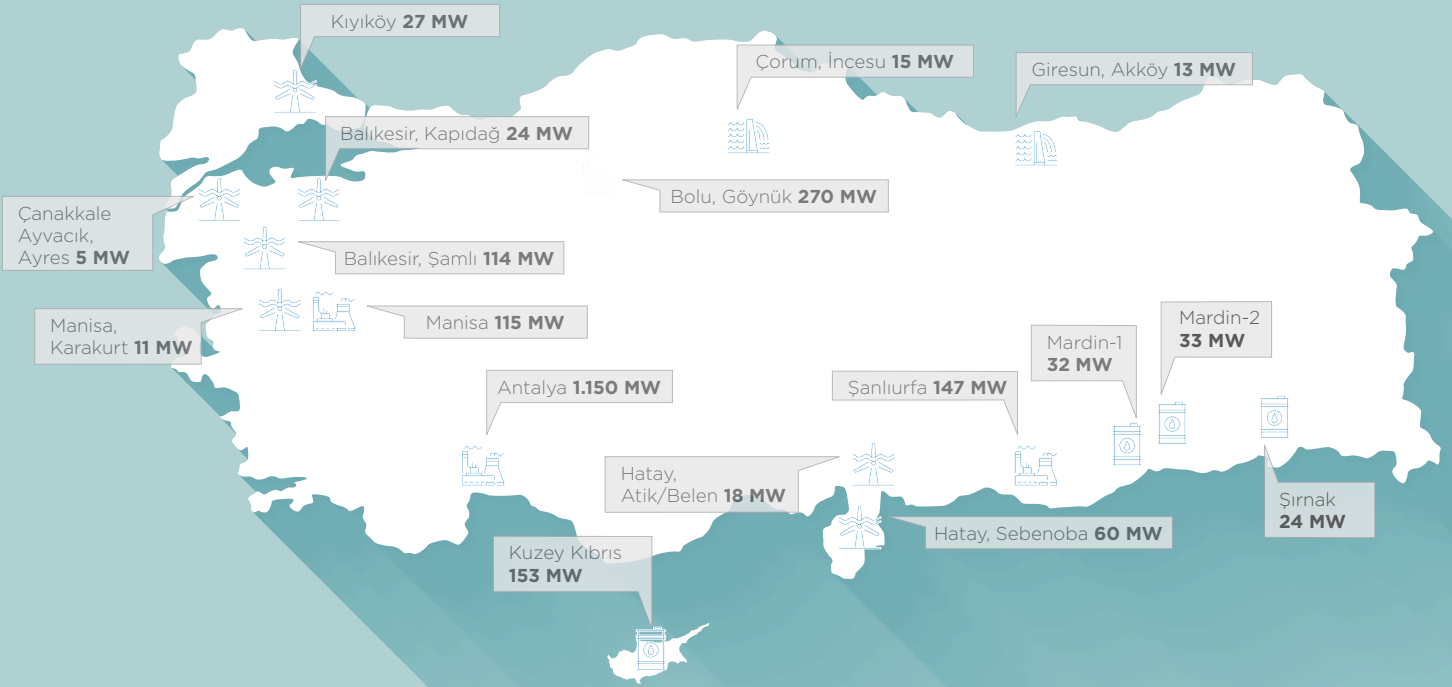


Aksa Enerji KKTÇE'nin elektrik ihtiyacının

%60'ını

ilçede faaliyet gösteren enerji santrali ile karşılamaktadır.

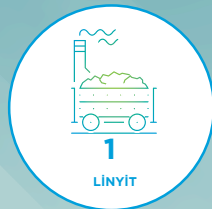
Aksa Enerji'nin yerli ve yenilenebilir enerji santrallerindeki kurulu gücü 557 MW'a ulaşmıştır.



1.412 MW



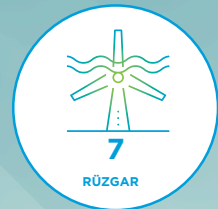
242 MW



270 MW



28 MW



259 MW

SANTRAL SAYISI
17

KURULU GÜÇ
2.211 MW*

*Faaliyet raporu tamamlanma tarihindeki (Mart 2016) kurulu gücü ifade etmektedir.



DOĞAL GAZ ENERJİ SANTRALLERİ



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali 1.150 MW

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, turizm ile öne çıkan Batı Akdeniz Bölgesi'nin enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur.

2 adet 300 MW gücünde SIEMENS SGT5-4000F gaz türbini, 1 adet 300 MW gücünde SIEMENS SST5-5000F buhar türbini, 4 adet 50 MW gücünde GE LM 6000 gaz türbini ve 2 adet 25 MW gücünde GE Thermodyne buhar türbini ile 1.150 MW kurulu güce sahiptir.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla %59 termal verimlilikteki santral, serbest üreticiler arasında en verimli tesislerden biridir.

Santralin gaz türbinleri ultra düşük NoX yanma sistemine sahiptir. Düşük NoX seviyeleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı nedeniyle karbon monoksit seviyeleri de tek haneli olarak gerçekleşmektedir.



Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali 115 MW

Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, 2008 yılında kurulmuştur. Basit dönüşümlü olarak faaliyete başlayan santralin kombine dönüşümü 2009 yılının 4. çeyreğinde tamamlanmıştır.

12 adet 8,7 MW gücünde WARTSILA 20V34SG gaz motoru, 12 adet AALBORG kazan ve 1 adet 10,5 MW gücünde DRESSER-RAND buhar türbini ile toplam 115 MW kurulu güçte üretime devam etmektedir.

Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santralidir. Son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.

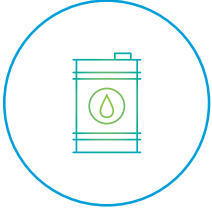


Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali 147 MW

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Şanlıurfa ve çevre illerin artan enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2011 yılında kurulmuştur.

1 adet 11,5 MW DRESSER-RAND buhar türbini 2012 yılının ikinci yarısında devreye alınmıştır. 12 adet 9,7 MW gücünde WARTSILA 20V34SG gaz motoruna sahip santral, 2015 yılı içerisinde gerçekleşen kapasite artışı ile toplam 147 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Santral, son teknoloji karbon monoksit oksidasyon sistemine sahiptir.



AKARYAKIT ENERJİ SANTRALLERİ



Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali **153 MW**

2003 yılında işletmeye alınan Kuzey Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali, 6 adet 17,8 MW WARTSILA 18V46 dizel motora sahip, akaryakıtla çalışan bir enerji santralidir. 2011 yılının 3. çeyreğinde kombine çevrim dönüşümü tamamlanmış, 6 adet AALBORG kazan ve 1 adet 13,5 MW DRESSER-RAND türbini devreye alınmıştır. DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

KIB-TEK ile yapılmış olan 5 yıllık sözleşme 2008 yılında 2027 yılına uzatılarak ABD doları bazında satın alım garantili çalışmak üzere 15+3 yıl olarak yeniden düzenlenmiştir. 2015 yılı içerisinde gerçekleşen kapasite artışı ile emre amadelik yüzdesi artırılmış, santral 153 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Mardin 1 Akaryakıt Enerji Santrali **32 MW**

Mardin 1 Enerji Santrali, 2007 yılından itibaren 3 adet 10,7 MW WARTSILA 18V38 dizel motor ile üretim yapmakta ve toplam 32 MW kurulu güç ile hizmet vermektedir.

Santralde DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Mardin 2 Akaryakıt Enerji Santrali **33 MW**

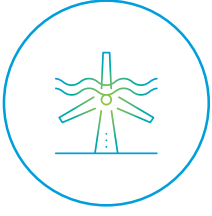
Mardin 2 Enerji Santrali, 33 MW kurulu güce sahip olup 2011 yılının Kasım ayında devreye girmiştir.

Santralde 3 adet 11 MW WARTSILA 18V38 dizel motor ve DESOX baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Şırnak Akaryakıt Enerji Santrali **24 MW**

Şırnak Enerji Santrali 24 MW kurulu güce sahip olup 4 adet 6 MW WARTSILA 18V32LN dizel motor ile çalışmaktadır.

Santral 2001 yılında devreye alınmış ve 2010 yılında Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine dâhil edilmiştir. DESOX baca gazı temizleme sistemine sahiptir.



RÜZGÂR ENERJİ SANTRALLERİ



Balıkesir Şamlı Rüzgâr Enerji Santrali 114 MW

Balıkesir'in Şamlı bölgesindeki 114 MW kapasiteli rüzgâr parkında 80 metre yüksekliğindeki toplam 30 adet VESTAS 3 MW ve 13 adet V90 1,8/2 MW rüzgâr türbini bulunmaktadır. Santralin kurulu gücüne 2017 yılında 13 MW daha eklenmesi planlanmaktadır.

Santral karbon emisyonu konusunda Gold Standard Certification'a sahiptir.



Hatay Sebenoba Rüzgâr Enerji Santrali 60 MW

Hatay'ın Sebenoba bölgesindeki rüzgâr parkında 67 metre yüksekliğinde 20 adet VESTAS V80 rüzgâr türbini bulunmaktadır. 2015 yılı başında santralin kurulu gücü 47 MW'tan 60 MW'a çıkarılmıştır.

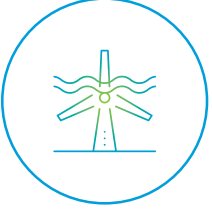
Karbon emisyonu için VCS Sertifikası mevcuttur. Sertifikanın 28 Kasım 2011 tarihinden bu yana satışı yapılmakta olup 2015 yılında toplam 6.500 VCU satış yapılmıştır.



Manisa Karakurt Rüzgâr Enerji Santrali 11 MW

Manisa'nın Karakurt bölgesindeki rüzgâr parkı 2007 yılında devreye alınmıştır. 80 metre yüksekliğinde 6 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgâr türbini bulunmaktadır. Santralin kurulu gücünü 12 MW artırmak amacıyla yapılacak kapasite artırımı çalışması 2017 yılı yatırım planına alınmıştır.

Karbon emisyonları için Türkiye'de VCS Sertifikası'nı hak eden ilk rüzgâr santralidir. Sertifikanın 20 Ağustos 2009 tarihinden bu yana satışı yapılmakta olup 2015 yılında toplam 9.000 VCU satış yapılmıştır.



RÜZGÂR ENERJİ SANTRALLERİ



Balıkesir Kapıdağ Rüzgâr Enerji Santrali 24 MW

Balıkesir'in Erdek İlçesi'ne bağlı rüzgâr parkı, toplam 24 MW kurulu güç ile faaliyet göstermektedir. 78 metre yüksekliğinde 12 adet VESTAS 2,0 MW V80 rüzgâr türbini bulunan santral, 2013 yılı başında devreye alınmıştır. Dünya Bankası kredisiyle gerçekleştirilen projede, 2 adet V80 model türbinin daha montajı yapılarak 4 MW kapasitenin devreye alınması planlanmaktadır.



Ayvacık Ayres Rüzgâr Enerji Santrali 5 MW

Çanakkale'nin Ayvacık bölgesindeki rüzgâr parkının 80 metre yüksekliğinde 3 adet VESTAS 1,8 MW V90 rüzgâr türbini bulunmaktadır. Rüzgâr parkı 2011 yılında devreye alınmış olup 2017 yılında yapılacak kapasite artırımı çalışmalarıyla 9 MW kurulu güce ulaşması planlanmaktadır.



Hatay, Belen/Atik Rüzgâr Enerji Santrali 18 MW

Hatay'ın Belen ilçesindeki rüzgâr parkında, 78 metre yüksekliğinde toplam 9 adet Gamesa G90 2,0 MW model rüzgâr türbini kullanılmıştır. Bir bölümü 2013, diğer bölümü 2014 yılı içerisinde tamamlanarak ticari işletmeye alınmıştır.



Kırklareli, Kıyıköy Rüzgâr Enerji Santrali 27 MW

Kıyıköy Rüzgâr Santrali Kırklareli'nin Vize İlçesi, Kıyıköy Beldesi'nde hizmet vermektedir. 12 adet GAMESA G97 2,0 MW rüzgâr türbini bulunan santral, 2014 yılında devreye alınmıştır. 2015 yılının ilk çeyreğinde yapılan kapasite artışı ile kurulu gücü 24 MW'tan, 27 MW'a yükseltilmiştir.



HİDROELEKTRİK ENERJİ SANTRALLERİ



Çorum, İncesu Hidroelektrik Enerji Santrali 15 MW

Çorum Çekerek Çayı üzerinde bulunan nehir tipi santral, Kazankaya Regülatör ve İncesu hidroelektrik enerji santrallerinden oluşmaktadır. 3 adet 5 MW VATECH Francis tip hidrolik türbini bulunmaktadır. 2011 yılında devreye alınan İncesu HES, Aksa Enerji'nin üretim filosunun ilk hidroelektrik enerji santralidir.

Santralin, karbon salımları için Gönüllü Emisyon Sertifikası başvurusu yapılmış olup süreç devam etmektedir.



Giresun, Akköy Hidroelektrik Enerji Santrali 13 MW

Akköy Hidroelektrik Santrali, Giresun'daki Yağlıdere Çayı üzerinde kurulu, nehir tipi enerji santralidir. Akköy-Espiye Regülatör ve Akköy hidroelektrik enerji santralinden oluşmaktadır. 3 adet VATECH Francis Tip hidro turbo jeneratörü bulunmaktadır. Santral 2012 yılında devreye girmiş ve 2014 yılı içerisinde Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine alınmıştır.

Santralin, karbon salımları için Gönüllü Emisyon Sertifikası başvurusu yapılmış olup süreç devam etmektedir.



Üretim Portföyü ve Özellikleri



LİNYİT SANTRALİ



Bolu Göynük Termik Santrali **270 MW**

Bolu Göynük Termik Santrali, Aksa Enerji'nin ilk linyit santrali yatırımdır. Santralin inşaatına 13 Temmuz 2012 tarihinde başlanmış olup proje kapsamındaki çalışmalar başarıyla tamamlanmıştır.

Santral iki aşamalı olarak devreye alınmış olup 135 MW gücündeki ilk fazı 15 Temmuz 2015 tarihinde, 135 MW gücündeki ikinci fazı ise 29 Ocak 2016 tarihinde ticari faaliyetine başlamıştır.

Santralin linyit temini Aksa Enerji ve Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu (TKİ) arasında yapılan rödovans sözleşmesi kapsamında sağlanmaktadır. Bu sözleşme, TKİ'nin özel sektörle yaptığı ilk anlaşma olması nedeniyle önem taşımaktadır. Linyit madeni açık maden olup yaklaşık 40 milyon ton kömür rezervine sahiptir. Madende hafriyat çalışmalarına devam edilmekte olup santralin kömür ihtiyacını karşılamak

amacıyla, 2015 yılında hafriyat çalışmasının 12.860.000 m³'lük bölümü tamamlanmış ve 2015 yıl sonu itibarıyla 830.000 ton kömür üretime hazır hale getirilmiştir.

Bolu Göynük Termik Santrali, halen kullanılmakta olan pülverize kömürle çalışan termik santrallere alternatif bir teknoloji olan "akışkan yataklı yakma" teknolojsi ile dizayn edilmiştir. Akışkan yataklı kazan sayesinde yanma odasının altından verilen hava ile bir hava yastığı oluşturularak bu yastık üzerinde kömür ve kireç taşından oluşan katı yakıtla yanma işlemi gerçekleştirilmektedir. Bu işlemle, kömürün kazan yanma odasında daha uzun süre kalması sağlanarak yanma reaksiyonu daha düşük sıcaklıkta gerçekleşmektedir. Bu durum çevre için zararlı olan NOx miktarını minimum seviyeye indirmektedir.

Diğer taraftan, yanma sırasında kireç taşı kullanımı ile desülfürizasyon işlemi doğrudan kazanın içinde gerçekleştirilmektedir. Bu teknoloji sayesinde santralin çevreye gaz yönünden verebileceği zararlar ortadan kaldırılmakla birlikte, santral verimi de artarak daha ucuz enerji üretimi sağlanmaktadır. Bu teknoloji 1985 yılından bugüne kadar 50.000 MW'tan fazla kurulu güçte uygulanarak deneme safhasını çoktan geride bırakmış ve çevre dostu olduğunu kanıtlamıştır.



Aksa Enerji, Türkiye’de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemini Bolu Göynük Termik Santrali’ne kurmuştur.

Türkiye’de bir ilk: Baca gazı arıtma sistemi

Aksa Enerji, çevreye duyarlı yaklaşımıyla yakıt olarak kullanılacak olan linyit kömürünün çevre ve insan sağlığı üzerine olası etkilerini bertaraf etmek amacıyla gerekli yatırımları yapmış ve Türkiye’de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemini Bolu Göynük Termik Santrali’ne kurmuştur. Elektrostatik filtre ve DECOX sistemi içeren teknoloji ile SO_x arındırılması nedeniyle bacadan atmosfere saf su buharı verilmektedir. Böylece, Avrupa Birliği yasal çerçevesinde 2018 yılına kadar sağlanması gereken emisyon değerlerine santralin devreye girdiği 2015 yılında, son teknoloji ile ulaşılmıştır. Aynı duyarlılık linyit kömürünün yakılması sırasında oluşan küllerin elimine edilmesinde de gösterilmektedir. Bu küllerin bir kısmının çimento fabrikaları ve yol yapım projelerinde ham madde olarak kullanılması

planlanmakta, çalışmalar ve analizler devam etmektedir. Kalan kısmı ise maden sahasındaki kömür çıkartılmış geçirimsiz alanlara gömülecek ve aynı zamanda, rekültivasyon projesiyle bölge ağaçlandırılacaktır. Bunların dışında henüz santral devreye girmeden, santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak için 6.000’den fazla fidan dikilmiştir.

Bolu Göynük Termik Santrali, yerli bir kaynağı ekonomiye kazandırdığı için önemli bir yatırımdır. Yatırımın bir diğer özelliği bölge istihdamına ve ekonomisine yaptığı katkıdır. İnşaat esnasında 1.200 kişinin çalıştığı proje sahasında istihdamın büyük bölümü Bolu Göynük ve civar köylerden sağlanmıştır. Bölge yaşamına ve ticari döngüsüne katkı sağlayan santral, kendi

ekosistemini yaratmış olup çevre halkı ile işbirliği ve diyalog içinde çalışmaktadır.

Yıllık 2 milyar KWsa elektrik enerjisi üretmesi planlanan santral, ucuz bir yerel kaynak olan linyitten enerji üreteceği için üretim maliyetlerini düşürecek ve yaklaşık %50 FAVÖK (Faiz Amortisman Vergi Öncesi Kâr) marjı ile faaliyet gösterecektir. Türkiye’nin ikinci özel linyit santrali olma özelliğini taşıyan santralle Aksa Enerji, yeni ve ucuz bir yakıt türünü portföyüne katmış olup Türkiye’nin enerjideki dışa bağımlılığını ve dolayısıyla cari açığını azaltmak için ekonomimize katkıda bulunmaktadır.

Aksa Enerji, hem küresel piyasalarda hem de Türkiye piyasasında yaşanan gelgitlere ve krizlere rağmen yatırımlarına planladığı gibi devam etmiştir.

Geride bıraktığımız dönemde Aksa Enerji yoğun bir yatırım ve yapılanma süreci geçirmiştir. Şirket'in 2009-2015 yılları arasında gerçekleştirdiği 4,43 milyar TL'lik yatırım harcamasının yaklaşık %47'si özkaynaklar ile geri kalanı ise uzun vadeli proje kredileri ile finanse edilmiştir.

2015 yıl sonu itibarıyla Şirket'in net finansal borcu 2,538 milyon TL, FAVÖK'e oranı ise 5,8'dir. Aksa Enerji'nin 2015 yılı yatırım tutarı 500 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Aksa Enerji, hem küresel piyasalarda hem de Türkiye piyasasında yaşanan gelgitlere ve krizlere rağmen yatırımlarını planladığı gibi tamamlamaktadır. Aksa Enerji'nin devam eden ve planlanan yatırımları aşağıda özetlenmiştir:

- Ordu ilinde inşaatı devam eden 81 MW kurulu güce sahip olacak Kozbükü Hidroelektrik Santrali'nin 2016 yılının ilk yarısı sonuna kadar tamamlanarak hizmete alınması planlanmaktadır.

- Üretim portföyündeki rüzgâr payının artırılmasına büyük önem veren Aksa Enerji, Kapıdağ, Şamlı, Ayvacık ve Karakurt santrallerindeki kapasite artırım çalışmalarına devam etmektedir.
- Lisans aşamasındaki 12 MW kurulu güce sahip Datça Rüzgâr Enerji Santrali'nin yatırımının 2016 yılında yapılması planlanmaktadır.
- 2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile imzalanan anlaşma çerçevesinde 370 MW kurulu güce sahip akaryakıt enerji santralinin inşaat çalışmaları 2016 yılı içinde başlayacaktır.
- Şirket Afrika'da bazı potansiyel projeler için çeşitli ülkelerde görüşmeler yapmaktadır.

Projeler	Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Oranı (%)
Bolu Göynük Termik Santral Yatırımı	122.709.875	100
Kozbükü Hidroelektrik Santrali Yatırımı	205.467.608	97
K. Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali Yatırımı	6.781.525	98
Gana Akaryakıt Santrali Yatırımı	97.991.669	28
Diğer*	26.529.066	
TOPLAM	459.479.743	

*Henüz lisans aşamasında olan projelere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.



Aksa Enerji, 2015 yılında

500 Milyon TL

tutarında yatırım
harcaması yapmıştır.



Aksa Enerji'nin 2015 yılı satışları, Türkiye elektrik tüketiminin %5,3'ünü karşulamaktadır.

2015 Yılı Operasyonel Performans

2015 yılında Türkiye elektrik tüketiminin %5,3'ünü karşılayan Aksa Enerji'nin toplam elektrik satış hacmi, bir önceki yıla göre %43 artarak 14.018 GWSa'e yükselmiştir.

Aksa Enerji 2010 yılında hem anlaşmalı müşteri sayısını ve satış hacmini artırma, hem de anlaşmalı satışlar içerisinde kârlılığı daha yüksek olan ticarethane ve mesken satışlarına yönelme kararı almıştır. Bu strateji değişikliğinin sebebi; satışların önemli bir bölümünün ikili anlaşmalar ile yapılmasının, bir diğer ifadeyle fiyatının ve yaklaşık tüketim miktarının önceden belli olmasının; Aksa Enerji'nin mali ve operasyonel performansını spot piyasada meydana gelmesi olası dalgalanmalardan koruması ve üretim planlamasının en verimli şekilde yapılmasını sağlamasıdır.

İkili anlaşma satış hacmini yükseltmeyi hedefleyen Aksa Enerji'nin 2015 satışlarının 5 TWSa'lik bölümü spot piyasaya 9 TWSa'lik bölümü ise ikili anlaşmalar çerçevesinde serbest tüketicilere gerçekleşmiştir. İkili anlaşmalar içinde en büyük ağırlığı

%53 ile nihai tüketicilere yapılan satışlar almış, bunu tezgahüstü piyasalarda yapılan ikili anlaşmalar takip etmiştir. 2010 yılı satışlarının sadece %14'ü ikili anlaşmalar kapsamında gerçekleşirken, 2015 yılında bu oran %64'e yükselmiştir.

Aksa Enerji, bir Kazancı Grubu iştiraki olan Aksa Elektrik ile yakın bir işbirliği içinde çalışmakta olup 2015 yılında mesken, ticarethane ve endüstriyel müşteri abone sayısını Aksa Elektrik işbirliğinde yürütülen pazarlama çalışmalarının da etkisiyle önceki yıla göre %45 artırmıştır. 2010 yılında 245 adet olan sözleşmeli müşteri sayısı ise 2015 yılında 125.912 adede ulaşmıştır. 2010 yılında ikili anlaşmalarla gerçekleştirilen elektrik enerjisi satışı 0,6 TWSa iken 2015 yılında bu hacmin 15 kat artarak 9 TWSa'e ulaştığı görülmektedir.

Aksa Elektrik, Çoruh ve Fırat elektrik dağıtım bölgelerinde 2 milyondan fazla aboneye yıllık yaklaşık 6,1 TWSa perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Aksa Enerji, Aksa Elektrik ile oluşturduğu işbirliği kapsamında adı geçen bölgelerde hacim bazında

%24 oranında bir penetrasyona sahiptir. Aksa Enerji, bölgedeki varlığını güçlendirmeye ve dağıtım bölgelerindeki potansiyeli müşteri olarak kazanmaya kararlıdır. Aksa Elektrik'in tüketiciler tarafından tercih edilmesinde, müşteri odaklı hizmet yaklaşımının yanında, Aksa Enerji'nin üretim kapasitesi, sektör liderliği, çevre dostu yenilenebilir enerji kaynaklarından da enerji üretmesi, iş kolundaki engin tecrübesi ve arz devamlılığı büyük rol oynamaktadır.

Ulaşılan yüksek müşteri kitlesi ve satış hacmi Grup iç entegrasyonunun ve işbirliğinin başarısına işaret etmektedir.

2015 yılı piyasa koşullarının sunduğu imkânları en doğru şekilde kullanmaya odaklanan Aksa Enerji, 2015 yılında cirosunu bir önceki yıla göre %19 artırarak 2.320 milyon TL seviyesine ulaştırmıştır.

Aksa Enerji 2015 yılında faiz, amortisman ve vergi öncesi kârını (FAVÖK) bir önceki yıla göre %27 artırarak 436,2 milyon TL ile kapatmıştır.

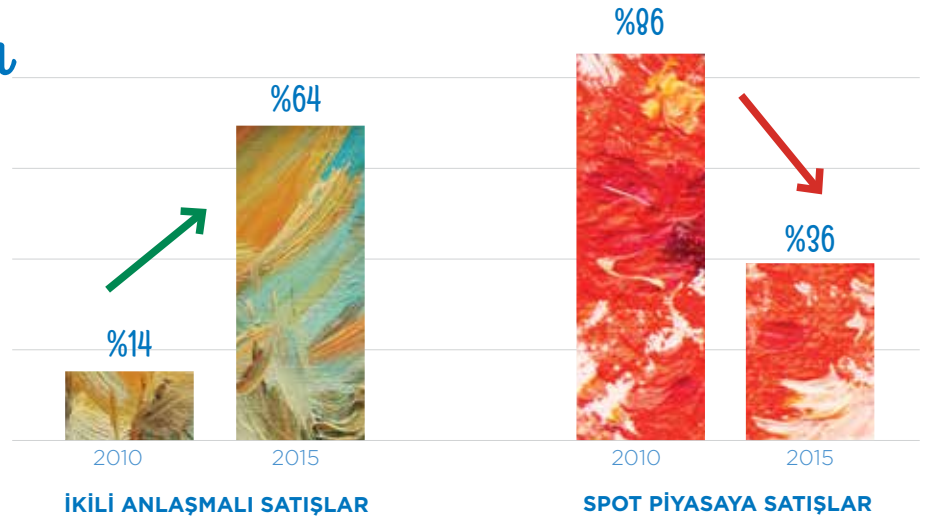


Aksa Enerji'nin toplam elektrik satış hacmi bir önceki yıla göre %43 artarak, **14.018 GWh'a** yükselmiştir.

Satışların Dağılımı

+%64

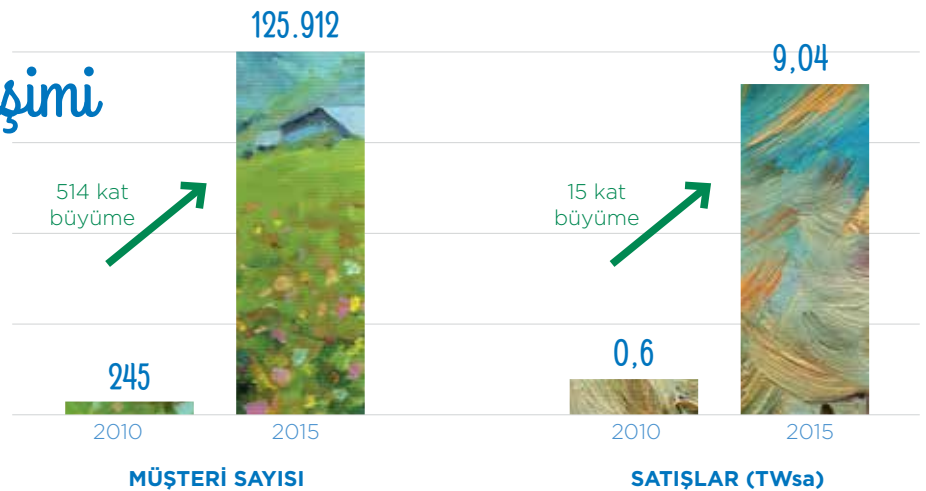
Aksa Enerji'nin ikili anlaşmalı satışları toplam satışlarının %64'üne ulaşmıştır.



İkili Anlaşma Müşterilerinin Gelişimi


+%1.500

Aksa Enerji'nin ikili anlaşmalı müşterilerinin tüketim miktarı son beş yılda yaklaşık 15 kat artmıştır.



Sürdürülebilirlik



A painting of a forest path. The path is made of dirt and leads into a dense forest of tall, thin trees. The sky is bright and yellow, suggesting a sunny day. The overall style is impressionistic with visible brushstrokes.

Aksa Enerji, paydaşları için yarattığı değeri artırmak ve uzun vadeli kılmak amacıyla iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal, iş sağlığı ve güvenliği ve kurumsal yönetim alanlarındaki faaliyetlerini stratejik bir yaklaşımla “Sürdürülebilirlik” çatısı altında toplamıştır.

Aksa Enerji'nin 2015 yılında BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne dahil olması, sürdürülebilirlik anlayışını kurumsallaştırdığının en önemli göstergelerinden birisidir.

Sürdürülebilirlik Stratejimiz

Aksa Enerji, paydaşları için yarattığı değeri artırmak ve uzun vadeli kılmak amacıyla iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal, iş sağlığı ve güvenliği ile kurumsal yönetim alanlarındaki faaliyetlerini stratejik bir yaklaşımla "Sürdürülebilirlik" çatısı altında toplamıştır.

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği sektördeki küresel ve ulusal risk ile fırsatların bilincinde olup bu çerçevede sürdürülebilirlik stratejisini "Yönetimsel Yaklaşım", "Çevresel Sürdürülebilirlik", "Çalışanlar", "Ar-Ge ve İnovasyon" ve "Toplumsal Sorumluluk" olmak üzere beş alanda ele almaktadır.



Aksa Enerji, BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmeye hak kazandı.

Aksa Enerji, çalışmalarının bir sonucu olarak belli kriterlerin yurt dışındaki bağımsız bir kurum (EIRIS) tarafından değerlendirildiği ve puanlandığı süreçten başarıyla geçmiştir. Bunun sonucunda 2015 yılında Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmeyi başaran sadece 14 şirketten biri olan Aksa Enerji, Kasım 2015 - Ekim 2016 döneminde BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaktadır.

Sürdürülebilirlik anlayışını kurumsallaşma sürecinin bir parçası haline getirmeyi amaçlayan Şirket, uluslararası standartlarda ve formatta hazırlanarak, tescilli yurt dışında yapılacak ilk Sürdürülebilirlik Raporu'nu 2016 yılında yayınlamak için çalışmalarını sürdürmektedir.

Sürdürülebilir Yönetim Yapısı

Aksa Enerji, Kurumsal Yönetim İlkeleri ile uyumlu, iklim değişikliğinin de içinde bulunduğu çevresel, sosyal ve yönetsel risklerinin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedefleri oluşturarak Şirket'in karar, yönetim, operasyon ve denetim süreçleri ile bütünleştirilmesini sağlamak ve uzun vadeli değer yaratmak amacıyla doğrudan Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür'e bağlı Sürdürülebilirlik Komitesi'ni (Komite) kurmuştur.

Komite'ye Kurumsal İletişim ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü başkanlık etmekte, Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı da Komite'de Genel Sekreter olarak yer almaktadır. Diğer Komite üyeleri, İşletme ve Operasyon, İşletmeler Destek ve Koordinasyon, İnsan Kaynakları, Yatırım Planlama-Fosil Kaynaklar, Yatırım Planlama-Yenilenebilir Kaynaklar, İş Süreçleri, İnsan Kaynakları, Satın Alma ve Lojistik Birimleri üst düzey

yöneticileri arasından Yönetim Kurulu tarafından atanmaktadır. Gerektiğinde Komite toplantılarına Enerji Ticaret, Satış ve Pazarlama birimlerinden yine aynı usul ile belirlenen üst düzey yöneticiler de katılmaktadır.

Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmak ve verilen diğer görevleri gerçekleştirmek üzere Sürdürülebilirlik Koordinasyon Kurulu (Kurul) kurulmuştur. Kurul, Komite'nin önerisi ve Genel Müdür'ün onayı ile Çevre ve Enerji Mevzuatları Uzmanı'nın Başkanlığı'nda, RES, HES, AES, Doğal Gaz Santral İşletme ve İnsan Kaynakları yöneticilerinden oluşmaktadır.

Aksa Enerji, biyolojik çeşitliliğin korunmasını stratejik hedeflerinin bir parçası olarak görmektedir.

Çevresel etkilerini yönetmeyi faaliyetlerinin ayrılmaz bir parçası olarak gören Aksa Enerji, tüm iş süreçlerinde çevre bütünlüğünü sağlamak amacıyla çevre politikasını oluşturmuştur. ISO 14001 standartlarına göre sertifika alan Şirket, çevresel sürdürülebilirlik çalışmalarını "aşağıdaki ilkelere bağlı kalarak gerçekleştirmektedir:

- Aksa Enerji'nin çevre politikasının temelinde iklim değişikliği yer almaktadır. Şirket, iklim değişikliğinin farkında ve bilincinde olup bu kapsamdaki etkilerini en aza indirmek amacıyla enerji kullanımını çeşitlendirmektedir.
- Şirket, çevreye olan etkisini minimize etmek ve sera gazlarının salımını azaltmak amacıyla, enerji verimliliğini çevre politikasının önemli bir bileşeni olarak görmektedir. Enerji verimliliğinin yanı sıra yenilenebilir ve alternatif enerji kullanımını artırmak, iklim değişikliği ile mücadelede başvurulan yöntemlerdir. Aksa Enerji, yenilenebilir enerji kaynaklı kapasitelerini artırmayı hedeflemektedir. Şirket, sera gazlarını azaltmayı hedeflemekte ve bunların dışında kalan hava emisyonlarını da en aza indirmek için çalışmalar yapmaktadır.

Yerli ve Yenilenebilir Gücün Toplam Kurulu Güce Oranı

%20 → %28
2015 2016

- Aksa Enerji, doğal kaynakların verimli kullanılmasını ve inovasyonu, üretimin her alanında teşvik etmektedir. Bu bağlamda su yönetimine de önem vermekte, su kullanımını risk ve etki değerlendirmelerinin bir sonucu olarak verimli kullanmayı ilke edinmektedir. Aynı zamanda atık yönetiminin bir parçası olarak atıklarını ve tehlikeli atıklarını en aza indirmeyi hedeflemektedir.
- Aksa Enerji, biyolojik çeşitliliğin korunmasını stratejik hedeflerinin bir parçası olarak görmektedir.
- Aksa Enerji, mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmalarının yanı sıra, yeni üretim tesislerinin kurulması öncesinde düzenli olarak çevresel etki değerlendirmesi yapmaktadır.
- Aksa Enerji, çevre performansını amaçlar ve hedefler koyarak, gelişmeleri ölçerek, sonuçları raporlayarak sürekli geliştirmenin yollarını aramaya devam etmeyi, performansını Sürdürülebilirlik Raporları ve web sitesi aracılığıyla tüm paydaşlarıyla paylaşmayı, sorumlu çevre yönetimine olan taahhüdüne katılımı başta çalışanları olmak üzere tüm paydaşları için teşvik etmeyi taahhüt etmektedir.

Aksa Enerji'nin 2015 yılında çevre yatırım ve harcamaları 37 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2013 yılına kıyasla çevre yatırım ve harcamalarını yaklaşık 6 kat artıran Şirket, çevre performansını geliştirmeyi amaçlamaktadır. Başta çalışanlar olmak üzere tüm paydaşlar nezdinde sorumlu çevre yönetimi süreçleri teşvik edilmektedir. Bu yönde etkin çevre yönetimi uygulamalarının benimsenmesi amacıyla çalışan eğitimleri verilmekte ve tedarikçiler bilinçlendirilmektedir.



Aksa Enerji, 2020'de MWha başına salımlarını 2008 yılına göre,

%15

azaltmayı hedeflemektedir.

Doğal Kaynak Yönetimi

Aksa Enerji doğal kaynakların verimli kullanılması stratejisinden yola çıkarak su yönetimini de öncelikleri arasına almıştır. Bu çerçevede risk ve etki değerlendirmesi yapılarak yatırımlar planlanmaktadır.

2012 yılında Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde yapılan 2,5 milyon Euro'luk yatırım ile su tasarrufu sağlayan dekarbonizasyon tesisi devreye girmiştir. Saatte 500 m³ su tasarrufu sağlayan bu tesis ile Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin MWha başına su tüketimi 0,7 m³'ten 0,55 m³'e düşmüştür. 2015 yılında toplam 19.200 m³ su geri kazanılıp kullanılmıştır.

Şirket'in bir diğer dekarbonizasyon projesi ise 2,8 milyon Euro'luk yatırım ile devreye giren Bolu Göynük Termik Santrali'nde gerçekleştirilmiştir. Bu sayede saatte 350 m³ su tasarrufu hedeflenmektedir. Ayrıca, Bolu Göynük tesisinde 4,5 milyon Euro yatırım ile Çatak Göleti oluşturulmuştur. Çevre halkının su ihtiyacının bir kısmının bu göletten karşılanması planlanmaktadır.

2011 yılında Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde yapılan çalışma sonucunda ters-ozmos yöntemiyle arıtılan su geri kazanılarak soğutma kulelerinde kullanılmaya başlanmıştır. Bu proje sayesinde 2013 yılından bu yana kullanılan toplam suyun %13'ü geri kazanılmıştır. 5 yıl sonunda projenin toplam maliyet tasarrufu 450.000 TL olmuştur.

Atık Yönetimi

Aksa Enerji, çevresel sürdürülebilirliğin doğal bir parçası olan atık yönetimi dahilinde atıkları ve tehlikeli atıkları en aza indirmeyi hedeflemektedir. Bu hedef çerçevesinde Bolu Göynük Termik Santrali'nde ortaya çıkan küllerin bir kısmının çimento fabrikaları ve yol yapım projelerinde ham madde olarak kullanılmak üzere yollanma çalışmaları ve analizleri devam etmektedir. Kalan kısım ise maden sahasında kömür çıkartılmış geçirimsiz alanlara gömülecek ve rekültivasyon projeleriyle de bölge ağaçlandırılacaktır. Ayrıca kül sahası yatırımı yapılmaktadır.

Biyçeşitlilik

Aksa Enerji, biyolojik çeşitliliğin korunmasını stratejik hedeflerinin bir parçası olarak görmektedir. Bu çerçevede Şirket'in etkilerinin biyçeşitlilik açısından değerlendirilmesi, izlenmesi, belirlenen hedefler çerçevesinde gözden geçirilmesi ve Şirket faaliyetlerinin biyçeşitlilik üzerindeki etkilerinin raporlanmasını da içeren bir biyçeşitlilik stratejisi hazırlanmıştır.

Aksa Enerji, sadece çevresel etkilerinin ölçmekle sınırlı kalmamakta, aynı zamanda koruma çalışmaları da gerçekleştirmektedir. Faaliyet gösterdiği alanlarda flora ve faunanın korunmasına büyük önem vermektedir. Bu kapsamda, 2015 yılında Türkiye Tabiatını Koruma Derneği (TTKD) ile işbirliği yapılarak Hatay Dağ Ceylanlarını Koruma Projesi kapsamında, Türkiye'deki dağ ceylanı neslinin ve habitatının korunmasına destek olunmuştur.

Aksa Enerji, iklim değişikliği ile mücadelede, sorunun ana kaynağı olan sera gazlarını azaltmayı öncelikli hedeflerinden biri olarak görmektedir.

İklim Değişikliği ve Enerji

İklim değişikliğinin farkında ve bilincinde olan Aksa Enerji, bu alandaki etkilerini en aza indirmek için çalışmaktadır. Bu konuda başlatılan dönüşüm çerçevesinde, tüm birim yöneticilerinin performansına bağlı ücretlendirmelerinde iklim değişikliği kriterlerinin de kullanılması yolunda adımlar atılmıştır.

Şirket iklim değişikliği ile mücadelede, sorunun ana kaynağı olan sera gazlarını azaltmayı öncelikli hedeflerinden biri olarak görmektedir. Sera gazı salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılı için sera gazı izleme planları hazırlanarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmuş ve Bakanlık onayı alınmıştır.

Şirket, enerji kaynaklarını çeşitlendirerek ve enerji verimliliği projeleri gerçekleştirerek sera gazı salımlarını düşürmeyi amaçlamaktadır. Bu bağlamda, Aksa Enerji'nin gerçekleştirdiği enerji verimliliği projelerinden biri atık ısıdan enerji üretimidir. Şirket, kombine çevrim santrali teknolojisi ile üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısını kullanarak enerji üretmekte, bu yöntemle ünite başına enerji kullanımını ortalama %10 azaltmaktadır. Mevcut tüm doğal gaz santrallerinde ve Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde atık ısıdan enerji üretilmektedir.

Sera Gazı Emisyonları (ton CO₂- eşdeğer)*

	2013	2014	2015
Kapsam 1	3.074.515,7	3.793.772,4	2.295.640,7
Kapsam 2	77.300,5	81.936,1	77.020,7
Toplam	3.151.816,1	3.875.708,5	2.372.661,4

*Veriler sera gazı protokolüne uygun olarak hesaplanmıştır. Kapsam 1 (doğrudan) ve Kapsam 2 sera gazı salımlarını kapsamaktadır. Aksa Enerji Genel Müdürlük binasının enerji tüketiminden kaynaklı salımlar dahil edilmemiştir. Küresel ısınma potansiyeli (GWP) katsayıları Hükümetler Arası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) kaynaklarından alınmıştır.

Sera gazı salımlarının düşürülmesi için yapılan bir diğer proje de doğal gaz santrallerinde oxidat filtreleri kullanılmasıdır.

2015 yılında sera gazı azaltım hedefinin çok daha ötesine geçilerek 2014 yılına oranla sera gazı salımında yaklaşık %40 azalma sağlanmıştır. Aksa Enerji, 2020'de MWsa başına salımlarını 2008 yılına göre %15 azaltmayı hedeflemektedir.

Şirket, enerji verimliliği projelerine ek olarak, alternatif enerji kullanımını artırarak yatırımlarını hidroelektrik, rüzgâr gibi yerli ve yenilenebilir kaynaklara yapmaktadır.

Aksa Enerji'nin yenilenebilir enerji kapasitesi 2014 yılında 267 MW iken 2015 yılı sonunda 287 MW'a yükselmiş olup; 2016'da 384 MW'a ulaşması planlanmaktadır. Yerli ve

yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücün toplam kurulu güce oranı 2015 yılı sonu itibarı ile %20 iken, 2016 yılı sonuna kadar %28'e yükseltilmesi hedeflenmektedir.

Aksa Enerji, sera gazı dışındaki hava emisyonlarını da takip ederek düşürmek için çalışmalar gerçekleştirmektedir. Santrallerde kurulan emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonlar anlık olarak kontrol edilmektedir. Bu amaçla, akaryakıt santrallerinde NOx arıtma sistemleri kurulmuştur. Bunun yanı sıra Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Santrali'nde 2017'ye kadar SO2 emisyonunun Avrupa Birliği standartlarına ulaştırılması hedeflenmektedir. Bu hedef doğrultusunda DeSOx arıtma sistemleri kurulmaktadır.

2015 yılında hedefin çok daha ötesine geçilerek 2014 yılına oranla sera gazı salımında yaklaşık %40 azaltım sağlanmıştır. Aksa Enerji, 2020'de MWsa başına salımlarını 2008 yılına göre %15 azaltmayı hedeflemektedir.

Bolu Göynük Termik Santrali'nde ise Avrupa Birliği'nde 2018 yılında sağlanması gereken yasal emisyon değerlerine 2015 yılında ulaşan Şirket, bunu Türkiye'de ilk kez kullanılan "baca gazı arıtma sistemi" ile gerçekleştirmektedir.

Bolu Göynük Termik Santrali "akışkan yataklı yakma" teknolojisi ile dizayn edilmiştir. Bu teknoloji NOx miktarını

minimum seviyeye düşürmektedir. Aynı zamanda, yanma sırasında kireç taşı kullanımı ile desülfürizasyon işlemi doğrudan kazanın içinde gerçekleşmekte, hem zararlı gazlar ortadan kaldırılmakta hem de santral verimliliği artırılmaktadır.

Aksa Enerji, sürdürülebilir ve sorumlu şirket dönüşümünün bir göstergesi olarak The Trillion Tonne Communiqué'yi imzalamıştır.

İklim değişikliği ile mücadele edilmesi için acilen yeni ve uzun ömürlü politikaların hayata geçirilmesi gerektiğini savunan The Prince of Wales's Corporate Leaders Group tarafından yaratılan bu bildirin 60 ülkede bini aşkın imzacısından biri de Aksa Enerji olmuştur.

Aksa Enerji, üretim yaptığı bölgelerde yerel istihdam politikası izleyerek doğrudan ekonomik değer yaratmaktadır.

Türkiye'nin en büyük serbest elektrik üreticilerinden Aksa Enerji, hayata enerji veren elektrik enerjisini üretirken, doğa ve paydaşları üzerindeki etkilerini en iyi şekilde yönetmeye çalışmaktadır. Geniş bir tanımlamayla, Şirket minimum çevresel ayak izi ile üretmeye çalıştığı enerjiden faydalanan herkesi, paydaşları arasında görmektedir.

Şirket, operasyonlarını paydaşları üzerindeki sosyal etkilerini dikkate alarak yürütürken, çalışanlardan başlayarak tüm değer zinciri boyunca her bir paydaş için değer yaratmak için çalışmaktadır. En önemli paydaş olarak görülen çalışanlara öncelikle tüm işletmelerde sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamı sunulmakta,

verilen eğitimlerle kişisel ve mesleki gelişimleri desteklenerek kariyer planlarına katkıda bulunmaktadır.

Aksa Enerji üretim yaptığı bölgelerde, yerel istihdam politikası izleyerek doğrudan ekonomik değer yaratmaktadır. Bolu Göynük'te yer alan santralde ilçeye bağlı Bölücekova, Himmetoğlu ve Karaardıç köylerinden doğrudan istihdam sağlanmıştır. Ek hizmetlere ihtiyaç doğması durumunda yine personel alımı santralin bulunduğu bölgeden temin edilmekte, hane halklarının gelir düzeylerinin artmasına ve yerel iş piyasasının canlanmasına yardımcı olmaktadır. İki santralimizin

bulunduğu Kiyıköy ve Antalya Döşemealtı Belediyelerine çeşitli amaçlarla yaklaşık 180 bin TL tutarında bağış yapılmıştır.

Şirket'in faaliyet gösterdiği bölgelerde yerel ekonomik kalkınmaya destek olan altyapı çalışmaları ve onarım projeleri aracılığıyla kalıcı değer yaratılmaktadır. Diğer yandan, sosyal etkiler kadar bölgede yaratılan çevresel etkiler de önemslenmekte ve bu konuda çalışmalar yürütülerek ayak izi düşürülmeye çalışılmaktadır.

2015 yıl sonu itibarıyla Akxa Enerji bünyesinde 779 kişi çalışmakta, çalışanların %12'si Genel Müdürlük'te, %88'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.



Akxa Enerji, sektör lideri olarak çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir ve bu amaçla çalışanlarını düzenli aralıklarla organize edilen eğitimlerle desteklemektedir. Bu eğitimler vasıtasıyla, çalışanların yeni beceriler edinmesi, sürekli gelişen teknolojinin ön planda olduğu enerji sektöründe yeniliklerden haberdar olması, performans ve yetkinliklerini geliştirmesi amaçlanmaktadır.

2015 yılında verilen eğitimler aracılığıyla 779 çalışana ve 723 taşeronu ulaşılmıştır. Eğitimler; ilkyardım, İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG), yangın, gaz türbinleri, teknik, mesleki, çevre atık yönetimi, makine, SEO (Search Engine Optimization), beden dili, işte pozitif yaşam, ücret yönetimi, EKAT belgesi ve sürdürülebilirlik eğitimlerini içermektedir.

Akxa Enerji, çalışan memnuniyeti ve sürdürülebilir performans için sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamının önemini gözeterek politikalar doğrultusunda İSG alanında çeşitli uygulamaları hayata geçirmektedir. Türkiye çapındaki tüm tesisler ve taşeron şirketlerde, ziyaretçiler ve ilişkide bulunan kuruluşları da kapsayan entegre projeler geliştirilmektedir. İSG projeleri mevzuata uyumlu ve çağdaş uygulamalara yakışır şekilde risk perspektifinden ele alınmaktadır. Akxa Enerji, yürütmekte olduğu tüm iş alanlarında öne çıkan riskleri tanımlayarak bu risklerin minimuma indirgenmesi için gereken önlemleri almaktadır. İşyeri kazalarına karşı alınan tedbirler, eğitimler aracılığıyla tüm işgücü ile paylaşılmakta ve acil durum planları konusunda tüm çalışanlar bilgilendirilmektedir. Var olan İSG uygulamaları, çalışanlarca içselleştirilen kalite sistemleri aracılığıyla güçlendirilmektedir.

Aksa Enerji, sektöründe “gelişim odaklı ve üretken profesyoneller tarafından en çok tercih edilen işveren olmayı” hedeflemektedir.

Temel demografik veriler	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Erkek	552	571	533	596	748	746
Kadın	34	36	25	31	29	33
Toplam	586	607	558	627	777	779

Öğrenim durumuna ilişkin veriler	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Lisans, yüksek lisans ve doktora	140	158	135	146	166	169
Meslek yüksek okulu	76	96	89	112	137	144
Meslek lisesi, lise ve altı	370	353	334	369	474	466
İK yaş ortalaması	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Yaş	34,81	34,04	34,69	34,95	35,11	35,47

Aksa Enerji’de İnsan Kaynakları Politikası

Kazancı Grubu’nun benimsediği “en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” yaklaşımı, Aksa Enerji İnsan Kaynakları Politikası’nın temelini oluşturmaktadır. Aksa Enerji’nin insan kaynakları

- çalışmalarındaki temel amaçları;
- sektöründeki insan kaynakları uygulamaları arasında “en iyi örneklerden biri” olmak,
 - insan kaynaklarıyla ilgili tüm süreçleri rekabet avantajı sağlayacak şekilde ve etkin olarak yönetmek,
 - koordinasyonu oluşturarak performans desteği sağlamaktır.

Aksa Enerji, insan kaynakları uygulamalarıyla, organizasyon yapısının Şirket’in stratejik plan ve hedefleri doğrultusunda dinamik tutulmasını ve rekabete hazır olmasını sağlamayı hedeflemektedir.

Aksa Enerji hayata geçirdiği insan kaynakları uygulamalarıyla çalışanlarına hızlı ve etkin şekilde destek vermekte; farklı ünitelerin verimlilik ve performansının daha da artırılmasında büyük rol oynamaktadır.

Aksa Enerji, çalışanlarının başarısının müşterilerinin mutluluğuna yansıdığına bilincindedir. Bu yalın

gerçekten hareketle Şirket, uzun vadeli hedeflerini gerçekleştirme adına sürdürülebilir insan kaynağı yapısına büyük önem vermektedir. İnsan kaynağı yetkinliklerinin sürekli olarak geliştirilmesini öngören İK politikaları, uzun vadeli şirket hedeflerine göre şekillendirilmektedir.

Aksa Enerji çalışanları, yeniliğe ve değişime açık, dinamik, kendisini ve işini geliştirme potansiyelinin farkında olan; işe alımdan itibaren gelişim ve yaratıcılığın sürdürüldüğü, çabaların ödüllendirildiği ve başarıların takdir edildiği bir takımın üyesidirler.



Aksa Enerji'de 2015 yıl sonu itibarıyla toplam
779
kişi çalışmaktadır.

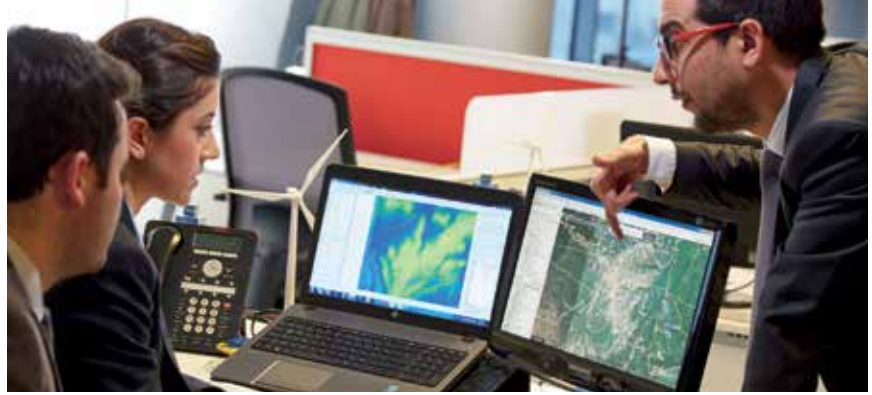
Aksa Enerji, sektöründe “gelişim odaklı ve üretken profesyoneller tarafından en çok tercih edilen işveren olmayı” hedeflemektedir. Aksa Enerji'nin insan kaynakları bakış açısını;

- doğru işe doğru insan,
- farklılıkların yönetimi,
- fırsat eşitliği,
- kişisel ve mesleki gelişim gibi değerler oluşturmaktadır.

İnsan kaynağı Aksa Enerji için stratejik bir avantajdır.

Aksa Enerji, insan kaynağını tüm diğer kaynaklarını yöneten “stratejik bir avantaj” olarak görmektedir. Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti Aksa Enerji'nin insan kaynakları vizyonunun değişmez unsurlarıdır. Bu doğrultuda Şirket, insan kaynağının bağlılığını artırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve uygulamaktadır.

Aksa Enerji, insan kaynağının çeşitliliğini organizasyonel yapılanmasının değerli bir ögesi ve entelektüel sermayesini oluşturan insan kaynağının temel bir özelliği olarak kabul etmektedir. Şirket'te insan kaynağı politikasının tüm süreç ve uygulamalarında, çalışanlara fırsat eşitliği sağlanması



hedeflenmekte; ırk, din, dil, cinsiyet ve cinsel tercih bazlı ayırım yapılmamaktadır. Aksa Enerji, diğer taraftan, evrensel kabul görmüş insan hakları ilkelerini benimsemiş olup çocuk işçi çalıştırılmasına ve zorla çalıştırmaya karşıdır.

Aksa Enerji insan kaynağının yapısı

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2015 itibarıyla toplam 779 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %33'ü beyaz, %67'si mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %12'si Genel Müdürlük'te, %88'i ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'de yetenek yönetimi

Aksa Enerji, yetenek yönetimi çalışmaları ile mevcut ve potansiyel insan kaynağını keşfetmektedir. Hem çalışanların yeteneklerini geliştirmeleri hem de Şirket hedeflerinin gerçekleştirilmesi için gerekli kariyer yolları, çalışanlara ve Şirket'e fayda sağlayacak ortak paydalarda oluşturulmaktadır.

Aksa Enerji'nin değişmez hedefi, iyi eğitilmiş, kuruma katma değer sağlayacak, iş ahlakına sahip, gelişime açık, teknolojiyi iyi kullanabilen, yenilikçi, global pazarı takip eden, Şirket vizyonunu benimseyecek ve bu vizyonu gerçekleştirmek için

Aksa Enerji'de 2015 yılında toplam 15.549,5 adam x saat teknik ve mesleki eğitim çalışması gerçekleştirilmiştir.

çalışacak yetenekli kişileri ekibe kazandırmaktır. Şirket'te yeni bir pozisyon için işe alım ihtiyacı doğduğunda, iş tanımı ve işin gerektirdiği özellikler dikkate alınarak iç ve dış kaynaklar değerlendirilmektedir.

Performans, organizasyonel gelişim ve eğitim yönetimi

Aksa Enerji'de misyon, vizyon ve stratejik amaçları gerçekleştirmek için çalışanlarda bulunması gereken beceri, yetkinlik ve performans düzeyleri tanımlanarak çalışan performansını bu tanımlara göre değerlendirilmektedir.

Aksa Enerji, çalışanlarını eğitim ve gelişim programlarıyla mesleki ve bireysel anlamda da desteklemektedir. Bu hedef doğrultusunda yürütülen eğitim ve gelişim faaliyetinin temel amacı, çalışanların gelişimini sürekli kılmak

suretiyle Aksa Enerji'nin sektörel etkinliğini ve verimliliğini devamlı olarak iyileştirmektir.

Şirket, çalışanlarının kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına ve Kazancı Grubu'nun hedef ve stratejilerine paralel olarak farklı gelişim olanakları sağlamakta, performans ve yetkinliklerini geliştirecek eğitim ve gelişim programları yürütmektedir.

2015 yılı eğitim çalışmalarından satırbaşları

Aksa Enerji'de 2015 yılında çalışanlara yönelik toplam 15.549,5 adam x saat teknik ve mesleki eğitim çalışması gerçekleştirilmiştir. Kurum içi ve kurum dışı olmak üzere toplam 13 ana başlık altında düzenlenen eğitim çalışmalarına ilişkin detaylar aşağıda sunulmuştur. Çalışanlara verilen eğitimlere ek olarak, taşeron firmalarda çalışan 723 kişiye İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi verilmiştir.

Kurum İçi Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam x Saat Katılım
İlkyardım Eğitimi	9	2	18
İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi	16	779	12.464
Yangın Eğitimi	6	4	24
GE Gaz Türbinleri Eğitimi	3	9	27
Teknik Eğitimler	9	30	270
Çevre ve Atık Yönetimi Eğitimi	6	37	222
Makine Bakım Eğitimi	2	15	30

Kurum Dışı Eğitimler

Eğitim Adı	Eğitim Saati	Katılımcı	Adam x Saat Katılım
SEO Eğitimi	3,5	2	7
Beden Dili Eğitimi	3,5	2	7
İşte Pozitif Yaşam Eğitimi	3,5	1	3,5
Ücret Yönetimi Eğitimi	3	3	9
EKAT Belgesi Eğitimi	220	11	2.420
Sürdürülebilirlik Eğitimi	48	1	48



Aksa Enerji'de ücret ve yan haklar

Aksa Enerji, çalışanlar için anlamlı ve işletme için sürdürülebilir optimum şartları sağlamaya odaklıdır.

Şirket, sektöründe en çok tercih edilen işveren olma hedefine paralel olarak, rekabetçi, piyasaya duyarlı ve çalışanın hayat kalitesini geliştirmeyi öngören bir ücretlendirme politikası uygulamaktadır.

Aksa Enerji'de ücretlendirme temel olarak performansa dayalıdır. Performansın yanı sıra

genel makroekonomik koşullar, Türkiye'deki güncel enflasyon oranı ve sektördeki trendler, çalışanlara adil ve doğru bir ücret politikası uygulanması açısından dikkatle takip edilmektedir. Aksa Enerji'nin ücret sisteminin;

- adil,
- şeffaf,
- ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan,
- sürdürülebilir başarıyı özendiren
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu

bir yapıda olması sürekli olarak gözletilmektedir.

Kariyer.net'ten "İnsana Saygı" Ödülü

Aksa Enerji, iş başvurularında adaylara yaptığı hızlı ve kaliteli geri bildirimler neticesinde Kariyer.net'ten "İnsana Saygı" ödülünü almaya hak kazanmıştır. Aksa Enerji İnsan Kaynakları Direktörlüğü, çalışmalarının her anında "İnsana Saygı" yaklaşımını benimsemiştir.

Aksa Enerji'nin değişmez hedefi, iş arayan adaylar için en çok tercih edilen şirketler arasında yer almaktır.

Aksa Enerji, çalışanlarına uluslararası standartlarda güvenli bir iş ortamı sunmaktadır.

Aksa Enerji, faaliyetlerini gerçekleştirirken tüm çalışanlarına ek olarak ziyaretçi, taşeron ve ilişkide bulunduğu kuruluşlar için de iş sağlığı güvenliği ile ilgili tedbirleri almayı taahhüt etmektedir.

Aksa Enerji, çalışanlarının sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi ve iş kazaları ile meslek hastalıklarının önlenmesi çalışmalarının önemini benimsemiş ve bu konuları, insan kaynakları politika ve uygulamalarının temellerinden biri olarak kabul etmiştir. 2015 yılı itibarıyla, çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının önlenmesine yönelik çalışmalar yapan Sağlık ve Güvenlik Kurulu'nda temsil edilen çalışan oranı %70'tir.

Aksa Enerji'nin İstanbul'daki Genel Müdürlük ofisi ile santrallerinde, İş Kanunu ve İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu mevzuatlarına tam uyum gözetilerek, dünyadaki çağdaş iş sağlığı ve güvenliği uygulamaları ve teknolojik gelişmeler takip edilmektedir. Söz konusu gelişmeler mevcut Aksa Enerji İSG Politikası'na entegre edilerek farklı projeler hayata geçirilmektedir.

Bu doğrultuda Aksa Enerji;

- İlgili ulusal ve uluslararası yasal gereklilikleri yerine getirmekte ve sektördeki iyi iş güvenliği uygulamalarını belirleyerek bu uygulamaları kendi bünyesine katmaktadır.
- Faaliyetlerle ilgili tehlikeleri tanımlamakta, riskleri değerlendirmekte ve değerlendirdiği riskleri sınıflandırarak bunları mümkün olan en alt düzeye indirmeyi hedeflemektedir.
- Çalışan, taşeron ve ziyaretçiler açısından iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili tüm tedbirlerin alınmasını sağlamakta ve bu tedbirleri periyodik olarak gözden geçirmektedir.
- İnsan kaynağını Şirket bünyesinde iş sağlığı ve güvenliği konularında eğitmektedir. İş sağlığı ve güvenliğine ayrılan eğitim saati, toplam eğitimlerin %60'ını oluşturmaktadır.
- Tesislerin tamamında, çalışanların mesleklerindeki gelişmelerini ve yeni mesleklere uyumlarını sağlamak amacıyla gerekli bilgi, beceri, tavır ve değer duygularını geliştiren ve bireylerin fiziki, sosyal, kültürel

ve ekonomik yeteneklerinin gelişim sürecinin bir plan içerisinde yürütülmesi amacıyla mesleki eğitimler planlayıp uygulamaktadır.

- Özel risk grupları arasında yer alan çalışanlara uluslararası standartlarda geçerliliği olan eğitimlerin organizasyonunu sağlamaktadır.
- Herhangi bir iş kazası veya acil durum için tüm tesislerin acil durum planlarını yapmakta ve etkin şekilde uygulamaktadır.
- Tüm santrallerinde yangına karşı önlem almış ve "otomatik söndürme sistemleri" kurmuştur.

Aksa Enerji almaya hak kazandığı aşağıdaki belgelerin sürekliliğini sağlamış ve her dört sistemi de başarıyla içselleştirmiştir:

- ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi
- ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi
- OHSAS 18001 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi
- ISO 50001 Enerji Verimliliği Yönetim Sistemi





AES: Akaryakıt Enerji Santrali

Dağıtım Bölgesi: Bir dağıtım şirketinin lisansında tanımlanan bölge

Dağıtım Şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden tüzel kişi

DGÇS: Doğal Gaz Çevrim Santrali

EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

EURELECTRIC (The Union of the Electricity Industry-Eurelectric): Avrupa ülkeleri elektrik enerjisi sektör temsilcilerinin oluşturduğu birlik. Türkiye, Birliğin üyesi olup TESAB tarafından temsil edilmektedir.

EÜAŞ: Elektrik Üretim Anonim Şirketi

FAVÖK (EBITDA): Faiz, amortisman ve vergi öncesi kâr

Fosil Yakıtlar: Hidrokarbon ve yüksek oranlarda karbon içeren kömür, petrol ve doğal gaz gibi doğal enerji kaynaklarıdır. Ölen canlı organizmaların oksijensiz ortamda milyonlarca yıl boyunca, çözülmesi ile oluşur.

HES: Hidroelektrik Enerji Santrali

İ.H.D.: İşletme Hakkı Devri (TOR)

İkili Anlaşmalar: Gerçek veya tüzel kişiler ile lisans sahibi tüzel kişiler arasında ya da lisans sahibi tüzel kişilerin kendi aralarında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmalar

Kaya Gazı: Organik madde yönünden zengin kil ile kuvars ve kalsit minerallerinden oluşan tortul kayacın küçük gözeneklerinde bulunan ve yatay sondaj ile hidrolik kırma yöntemleriyle yer yüzüne taşınabilen, konvansiyonel olmayan enerji kaynakları arasında yer alan gaz türü.

KIBTEK: Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu

Kyoto Protokolü: 11 Aralık 1997'de imzalanmış uluslararası sözleşme. Küresel ısınma ve iklim değişikliği konusunda mücadeleyi sağlamaya yönelik uluslararası tek çerçeve olup Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamındadır.

OECD (Ekonomik Kalkınma ve İşbirliği Örgütü): 1960 Paris Sözleşmesi kapsamında kurulmuş uluslararası bir iktisadi yapılanmadır. Türkiye, 34 üye ülkeden biridir.

Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve ilgili mevzuat çerçevesinde, Ulusal Yük Dağıtım Merkezi tarafından elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı olarak fiziki dengelenmesi sonucu tüzel kişilerin birbirlerine borçlu ya da alacaklı oldukları tutarları hesaplamak suretiyle mali uzlaştırma sistemini çalıştıran birim

RES: Rüzgâr Enerji Santrali

Serbest Tüketici: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle tedarikçisini seçme serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişi

Sürdürülebilir Enerji: Gelecek nesillerin enerji ihtiyaçlarını karşılayabilmeleri için gerekli olan kaynakları ve yeterlilikleri tehlikeye atmadan bugünün ihtiyaçlarını karşılayabilen enerji biçimi.

Tedarikçi: Müşterilerine elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, toptan satış şirketleri, perakende satış şirketleri, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri

Tüketici: Elektriği kendi ihtiyacı için alan, serbest ve serbest olmayan tüketiciler

W: Watt: Güç birimi
KW: Kilowatt
MW: Megawatt
GW: Gigawatt
TW: Terawatt

Wsa: Watt/saat: Enerji Birimi
KWsa: Kilowatt/saat
MWsa: Megawatt/saat
GWsa: Gigawatt/saat
TWsa: Terawatt/saat

Y.İ.: Yap/İşlet (BOO)

Y.İ.D.: Yap/İşlet/Devret (BOT)

YEK: Yenilenebilir Enerji Kaynakları

YEKDEM: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması

Yenilenebilir Enerji: Sürekli devam eden, doğal süreçlerden elde edilen enerji türüdür. Bu kaynaklar güneş, rüzgâr, akarsu, biyolojik süreçler ve jeotermal olarak sıralanabilir.

1 TW=1.000 GW=1 milyon MW=1 milyar KW=1 trilyon W
1 TWsa=1.000 GWsa=1 milyon MWsa=1 milyar KWsa=1 trilyon Wsa

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmaı No:10 34805

Kavacık Beykoz - İSTANBUL / TÜRKİYE

Tel: 0 216 681 00 00

Fax: 0 216 681 57 83

www.aksaenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr



KAZANCI HOLDİNG

2015
Kurumsal
Yönetim
Uygulamaları

Doğanın gücünü enerjiye dönüştürme sanatı...

AKSA
ENERJİ

Yönetimden

- 02** Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 06** Yönetim Kurulu
- 08** CEO'nun Mesajı
- 14** Üst Yönetim

Genel Ekonomik Görünüm

- 18** Dünya ve Türkiye Ekonomisi
- 20** Dünya Enerji Piyasasında Görünüm
- 24** Türkiye Enerji Piyasasında Görünüm

Kurumsal Yönetim

- 30** Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
- 32** Komiteler
- 33** Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu
- 45** 2015 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri
- 46** Organizasyon Şeması

Genel Kurul

- 50** Olağan Genel Kurul Gündemi
- 51** Bağımsızlık Beyanı
- 54** Bilgilendirme Politikası
- 57** Bağış ve Yardım Politikası
- 57** Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esaslarına İlişkin Ücret Politikası
- 59** Etik İlkeler
- 63** Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele
- 64** Kâr Dağıtım Politikası
- 65** Kâr Dağıtımına İlişkin Yönetim Kurulu Kararı
- 66** Kâr Dağıtım Tablosu
- 67** Aksa Enerji 2015 Faaliyet Dönemi Finansal Tablolarına İlişkin Yönetim Kurulu Kararı
- 68** Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları Yıllık Bağlılık Raporu
- 76** Sorumluluk Beyanı



Aksa Enerji, dinamik ve esnek yapısının getirdiği avantajla son dönemdeki küresel ve ulusal faktörlerin belirlediği sektör eğilimlerini doğru analiz ederek stratejilerini gözden geçirmiştir. Bu bağlamda, hedef bölgelerine yurt dışı coğrafyaları da katan Aksa Enerji'nin ilk büyük yurt dışı hamlesi Gana Cumhuriyeti olmuştur.

Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı





Aksa Enerji

2.211 MW

kurulu güç seviyesine ulaşmıştır.

İyi analiz edilmesi gereken bir yılı geride bırakmış bulunuyoruz.

2015 yılı küresel ekonomi açısından bir öncekinden daha karmaşık bir yıl olmuştur. Piyasalarda yaşanan dalgalanmalara yıl boyunca ABD Merkez Bankası'nın (Fed) faiz kararına ilişkin belirsizlik de eklenince, özellikle gelişmekte olan ülkelere ilişkin büyüme beklentileri aşağı yönlü revize edilmiştir.

25 baz puanlık ilk artırımdan sonra faizleri kademeli bir şekilde yükselteceğinin sinyallerini veren Fed'in düşük faiz politikasına son vermesi, gelişmekte olan ekonomiler açısından artık sıcak paraya dayalı büyüme öyküsünün sonuna geldiği şeklinde yorumlanmaktadır.

2014 yılına kıyasla 2015 yılında pozitif veriler göze çarpmasına rağmen, ABD haricindeki gelişmiş ülkelerde bu toparlanma yavaş ve düzensiz ilerlemektedir. Euro Bölgesi'nde aşağı yönlü riskler hala mevcudiyetini korumaktadır. Avrupa Merkez Bankası'nın izlediği gevşek para politikasının kapsamlı bir genişleme programına dönüşüp dönüşmeyeceği merak edilen konuların başında gelmektedir.

Yıl içerisinde küresel ekonomi için tehlike çanları çaldırılan bir diğer gelişme de Çin'in büyüme artış hızının beklenenden fazla yavaşlaması olmuştur. Her ne kadar Çin'in ekonomi ve büyüme modelinin daha istikrarlı bir modele dönüşmesi uzun süredir beklenen bir şey olsa da, bu durumun gelişmekte olan ülkelerde ekonominin yavaşlaması ve ABD dolarının uzun soluklu bir değerlenme sürecine girmesi gibi çok katmanlı sonuçlarının olması kuvvetle muhtemel görünmektedir.

Çin ekonomisindeki yavaşlamanın bir sonucu da petrol talebindeki artışın gözle görülür ivme kaybetmesi olmuştur. Böylelikle, petrol fiyatlarında hâlihazırda düşüş eğilimi yaratan ABD'de kaya petrolü maliyetlerinin düşmesi ve Orta Doğu'da tırmanan çatışma ortamı gibi faktörlere talep yönlü gelişmeler de eklenmiştir. 2014 Haziran ayından beri düşen petrol fiyatları, 2015 sonu itibarıyla varil başına 40 ABD dolarının da altına gerilemiş durumdadır. Bu durumun, özellikle petrol ithal eden ülkelerde kısa vadede olumlu etkileri olacağı düşünülse de, küresel ekonomiye bütünsel bir bakışla yaklaşıldığında önümüzdeki dönemde olumsuz makroekonomik parametreler doğurması da kaçınılmazdır.

Türkiye zorlu bir dönemi hasarsız atlattır.

Türkiye açısından 2015 yılının ekonomik değerlendirmesini yapmadan önce dikkate alınması gereken ilk şey, ülkenin yakın dönemde içinde bulunduğu siyasi iklimdir. Türkiye'de 7 Haziran seçimleri sonrasında bir hükümet kurulamaması ve güvenlik endişeleri nedeniyle belirsizlikler artmıştır.

Ancak, 1 Kasım 2015 tarihinde tekrarlanan genel seçimlerde yeniden tek parti hükümeti kurulmasına olanak veren meclis kompozisyonunun çıkması, siyasi istikrarsızlık endişelerini gidermiştir.

Yıl içerisinde yaşanan iki genel seçim ekonomimiz açısından sadece maliyet demek değil; aynı zamanda ertelenen yatırım ve projeler anlamına da gelmektedir. Kasım ayına kadar süren ve ekonomiyi gündemin ana maddesi



Aksa Enerji, Türkiye enerji sektöründeki deneyimi, entegre yapısı ve sürdürülebilir performansı ile proje geliştirmeden inşaaata, santral işletme ve bakımından elektrik ticaretine, sektörün tüm çalışma alanlarında Türkiye'nin en deneyimli ekibine sahiptir.

Yönetim Kurulu Başkanı'nun Mesajı

olmaktan çıkaran bu sürece rağmen ülkemiz beklenenin üzerinde bir performans sergilemeyi başarmıştır. Bu başarının en önemli göstergesi, yıl sonunda %4 olarak açıklanan gayri safi yurt içi hasıla (GSYH) büyümesidir. Ayrıca Türkiye, sadece iç siyasete ilişkin olumsuzluklar değil, içinde bulunduğu bölgesel coğrafya kaynaklı ekonomik risklerin ve Fed'in faiz artış kararı gibi aleyhine gelişen küresel şartların da arttığı bir yılda büyümesini sürdürmüştür.

Düşük seyreden petrol fiyatlarının cari işlemler dengesi üzerindeki iyileştirici etkisi net bir şekilde hissedilse de, 2015 yılında enflasyonla mücadelede hedeflenen sonuç ortaya çıkmamıştır. %8,81 olarak gerçekleşen yıllık TÜFE artışı, Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası'nın 2015 hedefinin oldukça üzerindedir. Enflasyondaki bu artışta 2014 yılında olduğu gibi geçtiğimiz yılda da gıda fiyatları ve TL'deki değer kaybı ana etmenler olmuştur.

Enerji fiyatlarındaki düşüş ve ekonomik aktivitedeki yavaşlama belirtilerine bağlı olarak daralan cari açık, dış dengelenme sürecine katkı sağlamaktadır. Ancak, ana ihracat pazarlarındaki ekonomik ve jeopolitik sorunlara ve gerileyen Euro/ ABD doları paritesinin fiyat etkisine bağlı olarak ülkemizin ihracat performansı zayıf kalmaya devam etmiştir. Bunun sonucunda, 2014 yılında büyümenin ana eksenini oluşturan net ihracatın katkısı 2015 yılında negatif olmuştur.

2015 enerji sektörü açısından hareketli geçmiştir.

Enerji sektörü, üretimle olan güçlü bağı sebebiyle ekonomik büyüme dediğimiz zaman akla gelen sektörlerin başında yer almaktadır. Bu yüzden Türkiye'nin ekonomik büyüme hedefiyle enerji politikaları birbirini tamamlayan iki parça durumundadır.

Bu yıl için enerjide olumlu ve olumsuz olmak üzere iki taraflı bir süreç yaşanmıştır. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin (EPIAŞ) kurulması,

TANAP Projesi'nin temelini atılması, Kuzey Irak Kürt Bölgesi'nden gelen petrol konusunda yeni gelişmelerin yaşanması ve tabii ki petrol fiyatlarının 40 ABD dolarının altına inmesi olumlu gelişmelerdir.

Enerji fiyatları, enerjide ithalata önemli düzeyde bağımlı bir ülke olan Türkiye'deki büyüme, ödemeler dengesi, enflasyon ve bütçe gibi makroekonomik veriler üzerinde önemli sonuçlar doğurmaktadır. Başta petrol olmak üzere emtia fiyatlarının düşüş trendini sürdürmesi sektörü de aşan olumlu sonuçlar doğurmuştur.

Öte yandan, yıl içerisinde 3,07 TL seviyesine kadar yükselen ABD doları ithal girdiye bağımlı enerji sektöründe yeni yatırımları ve kârlılığı önemli ölçüde baskılamıştır. Yüksek kur, sektör genelindeki enerji projelerinin finansmanının zorlaşması nedeniyle yeni başlayacak projelerin ertelenmesi şeklinde etki ederken, devam eden projelerde ise döviz bazlı borçlanma sektör oyuncularına finansman ve kur farkı giderleri açısından zorlayıcı koşullar oluşturmuştur.

Sektörümüzü yakından ilgilendiren bir diğer gelişme ise yılın son bölümünde en büyük doğal gaz tedarikçimiz olan Rusya'yla gerilen ilişkiler olmuştur. Bu durum, Türkiye'nin hem enerji kaynağı çeşitliliğinde hem de yerli ve yenilenebilir kaynakların daha etkin kullanılmasında yeni girişimlerin gerekliliğini bir kez daha hatırlatmıştır. Ayrıca bu gerilimin Türk Akımı gibi önem taşıyan büyük projelere darbe vurmasından da endişe edilmektedir.

Aksa Enerji yeni stratejileriyle sürdürülebilir kârlılık yolculuğuna devam etmektedir.

Şirketimiz, Türkiye enerji sektöründeki deneyimi, entegre yapısı ve sürdürülebilir performansı ile proje geliştirmeden inşaata, santral işletme ve bakımından elektrik ticaretine, sektörden tüm çalışma alanlarında Türkiye'nin en deneyimli ekibine sahiptir.

Şirketimiz, kurdaki dalgalanmalar ve doğal gaz maliyeti başta olmak üzere sektörün duyarlı olduğu konularda olumsuzlukların öne çıktığı bir yılda, uzun vadeli, öngörülmesi ve vizyon sahibi yaklaşımları ve dengeli portföy yapısıyla başarılı sonuçlar elde etmiştir.

2016 Ocak ayı itibarıyla toplam 2.211 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji'nin tamamı yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşan 114 MW'ı inşa halinde ve 12 MW'ı lisans aşamasında olan toplam 126 MW kurulu güçte yeni yatırım ve projeleri bulunmaktadır.

Geride bıraktığımız faaliyet döneminin Aksa Enerji için en fazla iz bırakan gelişmelerden bir tanesi, Bolu Göynük'te inşaatını tamamlayarak devreye aldığımız 270 MW kapasiteli termik santralimiz olmuştur. Ülkemizin yerli linyit kömüründen üretim yapan ikinci özel sektör yatırımı olması, Türkiye'nin elektrik ihtiyacının %1'ini karşılayacak olması ve bölgede istihdamı artırması, Bolu Göynük Termik Santrali'nin bize gurur veren birçok özelliğinden sadece birkaçıdır.

Şirketimiz, dinamik ve esnek yapısının getirdiği avantajla, son dönemdeki küresel ve ulusal faktörlerin belirlediği sektör eğilimlerini doğru analiz ederek stratejilerini gözden geçirmiştir. Bu bağlamda, hedef bölgelerine yurt dışı coğrafyaları da katan Aksa Enerji'nin ilk büyük yurt dışı hamlesi Gana Cumhuriyeti olmuştur. Tamamlandığında 370 MW kurulu güç ile çalışacak akaryakıt santralinin 2016 yılında operasyonel hale getirilmesi için çalışmalarımız tüm hızıyla sürmektedir.

2015 yılını Şirketimiz açısından dönüm yıllarından biri kılan bir diğer unsur ise artan rekabet ve hızla değişen pazar koşullarıyla paralel olarak satış stratejilerimizde de yaptığımız değişiklikler olmuştur. Arzın fazla, talebin düşük olduğu dönemlerde tezgâh üstü piyasalar veya spot piyasadaki düşük maliyetlerle tedarik ettiğimiz elektriği



2016 Ocak ayı itibarıyla toplam 2.211 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji'nin bir kısmı inşa halinde, 12 MW'ı ise lisans aşamasında toplam 496 MW büyüklüğünde yeni yatırımları ve projeleri bulunmaktadır.

ikili anlaşmalarımız yoluyla satarak sürdürülebilir kârlılığımıza yeni bir destek noktası ekledik.

Aksa Enerji tüm faaliyetlerinde sorumlu kurumsal vatandaş anlayışıyla hareket etmektedir.

Aksa Enerji olarak, stratejik hedeflerimizin hepsinin temelinde ülkemizin ekonomik, çevresel ve toplumsal kalkınması yatmaktadır. Entegre yapımız sayesinde artan enerji-çevre-insan etkileşimine uyumlu, işlevsel ve kalıcı faydalar sağlayan projeler üretme ve uygulama becerimiz, bizi sektörümüzün diğer oyuncularından ayırtıran başka bir özelliğimizdir. Yerli ve yenilenebilir enerjilerin ülke

ekonomisine kazandırılmasından istihdama kadar birçok alanda enerji sektörünün ve Türkiye'nin sürdürülebilir büyümesine destek olmaktan gurur duyuyoruz.

2016'ya hazırız.

İş yapış şeklimiz değişse de, en az geride bıraktığımız yıl kadar zorlu geçeceğini öngördüğümüz 2016 yılına aynı hedeflerle giriyoruz. Sürdürülebilir kârlılık eksenimizden sapmadan, verimliliği ve teknolojiyi esas alan üretim anlayışımızla, yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yaptığımız yatırımları artırarak ülkemizin yarınları için çalışmayı önümüzdeki dönemde de kararlılıkla sürdüreceğiz.

Bu taahhüdümüzün en büyük teminatı ise yetkin insan kaynağımız ve paydaşlarımızdan aldığımız destek olmaya devam edecek.

Bu vesileyle, Aksa Enerji ailesinin büyük bir özveriyle çalışan tüm fertlerine, bizden desteğini hiçbir zaman esirgemeyen siz değerli pay sahiplerimize, müşterilerimize ve tüm paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkanı



CEMİL KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

(1961) Cemil Kazancı, çalışma hayatına aile grup şirketlerinde başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, daha sonra Grup'un enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla, 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Kazancı Holding ve Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği de yapmaktadır.

SERDAR NIŞLI
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

(1954) Serdar Nişli, Orta Doğu Teknik Üniversitesi, Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans dereceleri olarak mezun olmuştur. Mezuniyetinin ardından Çayırhan Termik Santrali (TEK) ve özel sektörde 18 yıl farklı görevler üstlenen Nişli, 1996 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Aksa Enerji'de Genel Müdür olarak görev yapmış olan Nişli, görevine Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak devam etmektedir.

TÜLAY KAZANCI
Yönetim Kurulu Üyesi

(1959) Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyesi olan Tülay Kazancı, aynı zamanda ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri ve Aksa Anadolu Yakası Makine Satış ve Servis Ortaklık Kurulu Üyesi olarak da görev yapmaktadır. 2010 yılı Nisan ayından bu yana Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

YAĞMUR ŞATANA
Yönetim Kurulu Üyesi

(1963) 22 yıllık bankacılık ve finans kariyerine 1987 yılında İktisat Bankası'nda başlayan Şatana, 1989 yılında Finansbank'a katılmış, 2008 yılına kadar Finansbank'ta çeşitli yönetim kademelerinde görev almıştır. Fiba Holding bünyesinde faaliyet gösteren 16 grup şirketinde Yönetim Kurulu Başkanlığı ve Üyeliği görevlerinde bulunmuştur. 2012 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Şatana, Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



CÜNEYT UYGUN

Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

(1970) Saint Joseph Fransız Lisesi'nden mezun olduktan sonra Boğaziçi Üniversitesi'nde Matematik lisans ve Ekonomi yüksek lisans eğitimlerini tamamlamıştır. 2010 yılında Kazancı Holding bünyesine katılan Cüneyt Uygun, TSKB, Efes İçecek Grubu ve Turkcell'de yöneticilik yaptıktan sonra Turkcell'in Ukrayna operasyonunda CFO olarak görev almıştır. 2013 yılında Aksa Enerji'ye CEO olarak atanan Uygun, aynı zamanda 2015 yılı itibarı ile Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

T. YAVUZ İŞBAKAN

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

(1942) Türkiye Sınai Kalkınma Bankası Genel Müdür Yardımcılığı görevinden 2004 yılında emekli olan T. Yavuz İşbakan, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevine ek olarak, başka kurumsal şirketlerde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almıştır.

HALDUN ALPERAT

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

(1970) Lisans eğitimini Boğaziçi Üniversitesi Makine Mühendisliği'nde tamamlayan Haldun Alperat, The University of Wolverhampton'da Finans üzerine MBA yapmıştır. İş hayatına Garanti Yatırım Bankası'nda Araştırma Uzmanı olarak başlamış, daha sonra Caspian Menkul Değerler, Ege Yatırım, Raymond James Menkul Değerler ve Fideltus Capital'da Yöneticilik görevleri üstlenmiş, Ekspres Yatırım'ın Genel Müdürlüğü'nü yapmıştır. Fransızca ve İngilizce bilen Alperat, SFA (İngiltere) ve SPK İleri Düzey lisanslarına sahiptir.

DERYA UZTÜRK*

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

(1969) Boğaziçi Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nden mezun olan Derya Uztürk, Boğaziçi Üniversitesi'nde aynı bölümden yüksek lisans, ABD Lehigh Üniversitesi'nden ise doktorasını almıştır. ABD'de ExxonMobil Research & Engineering Company ve son olarak SVM'de enerji sistemlerinin optimizasyonu ve yönetimi konularında yöneticilik yapmış olan Uztürk'ün konu ile ilgili çok sayıda makalesi ve yayını bulunmaktadır.

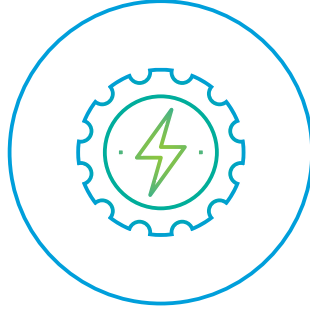
* Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi Yaver Uğur Timurkan'ın 3 Ağustos 2015 tarihinde görevinden ayrılmasından sonra 1 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi olarak atanan Derya Uztürk'ün üyeliği, ilk Genel Kurul'da pay sahiplerinin onayına sunulacaktır.

Bolu Göynük'te tamamlanan ve 2015 yılı içinde hizmete giren termik santral, sadece yerli linyit kullanmasıyla değil, projesinden sermayesine kadar birçok unsuruyla Aksa Enerji'nin yerli kaynağa odaklanma iddiasının güçlü bir göstergesi olmuştur.

Cüneyt UYGUN

Enerji Grup Başkanı,
CEO, Yönetim Kurulu
Üyesi





Aksa Enerji, 2015'te

14.018 GWhsa

elektrik satışı
gerçekleştirmiştir.

Türkiye enerji sektörü hareketli bir yılı geride bıraktı.

Geride bıraktığımız yılı doğru analiz edebilmek için dünyada olup bitenlere bakmak, hiç olmadığı kadar önem taşıyor. Petrol fiyatlarında devam eden dramatik düşüş dünya genelinde enerji fiyat ve maliyetlerini de geriletmiş, öte yandan, kurlardaki artış ise Türkiye gibi gelişmekte olan ülkelerde enerji şirketleri için yatırım maliyetlerini ve bilançolarda taşınan döviz cinsi borçluluğunu olumsuz etkilemiştir.

Sektörü doğrudan ilgilendiren bir diğer 2015 gelişmesi ise, Türkiye ve Rusya arasındaki ilişkilerin gerilmesi olmuştur. Türkiye'nin doğal gaz ihtiyacının yarısını Rusya'dan alması, yılın son döneminde, arz güvenliğine ilişkin endişelerin sıklıkla dillendirilmesine neden olmuştur. İki ülke arasındaki doğal gaz, petrol alımı ve nükleer santral projesi gibi konularda orta ve uzun vadede strateji farklılaşmasına ilişkin sinyaller gelse de, doğal gaz tedarikinde yakın geleceğe ilişkin endişeler şimdilik bertaraf edilmiş gibi görünmektedir.

Yıllık 30 milyar ABD doları işlem hacmine ulaşan elektrik piyasasının ve Türkiye'nin sahip olduğu enerji potansiyelinin daha adil bir şekilde yönetilmesini sağlayacak, şeffaflaşmasına olanak verecek bir yapılanma ihtiyacı, uzun zamandır sektör ajandasının en önemli maddelerinden biriydi. 2015, bu konuda önemli bir gelişmenin yaşandığı bir yıl olmuştur. Eylül ayında Enerji Piyasası Değerlendirme Kurumu'nun (EPDK) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'ye (EPIAŞ) 49 yıl süreyle piyasa işletim lisansı vermesiyle, enerji piyasasını şeffaflık ve güvenilirlik konusunda ileriye taşımaları beklediğimiz uluslararası standartlarda bir mekanizmanın kuruluş adımları atılmış oldu.



Kapasite tarafında ise, 2015 yılında Türkiye'de elektrik enerjisi kurulu gücü, bir önceki yıla göre %5 oranındaki artışla 73.148 MW'a ulaşmıştır. Kurak geçen 2014 yılına kıyasla bol yağışlı geçen 2015 yılında, hidroelektriğin hem kurulu güç, hem de üretim içindeki payı gözle görülür ölçüde artmıştır. Yüksek üretim maliyetine hidroelektrik kaynaklı üretim artışı ve piyasadaki arz fazlası eklenince, doğal gazın geçen yıl üretim içerisinde %48 olan payı, 2015 sonunda %38'e kadar gerilemiştir.

Yıllık 30 milyar ABD doları işlem hacmine ulaşan elektrik piyasasının ve Türkiye'nin sahip olduğu enerji potansiyelinin daha adil bir şekilde yönetilmesini sağlayacak, şeffaflaşmasına olanak verecek bir yapılanma ihtiyacı, uzun zamandır sektör ajandasının en önemli maddelerinden biriydi.

2015: Zorlu sınavlardan alınımızın akıyla çıktığımız bir yıl.

Aksa Enerji olarak, geriye dönüp baktığımızda 2015 yılını zorlu sınavlardan alınımızın akıyla çıktığımız bir yıl olarak anımsayacağız. Geçtiğimiz yıl, tamamladığımız yatırımlarımız, büyük ilerleme kaydettiğimiz projelerimiz ve sürdürülebilirlik doğrultusunda attığımız adımlarla, yine sektörde öncüsü olduğumuz işbirlikleri ve girişimlerimizle başarılı bir döneme imza attık.

Elektrik satış hacmimiz artarken güçlü müşteri kazanımımız devam etmiş ve yatırımlarımız planlarımıza uygun olarak yürütülmüştür. 2015 yılında %43 artarak 14 TWsa olarak gerçekleşen satış hacmimiz Türkiye elektrik tüketiminin %5,3'ünü karşılamıştır. İkili anlaşmalar tüm satışlarımızın %64'ünü oluşturmuş ve bu kapsamdaki müşteri sayımız 125.000'i geçerek geçen seneye göre %46 artış göstermiştir. Sektördeki sıkıntılara rağmen inşaat halindeki yatırımlarımız hız kesmeden devam etmiş ve 2015 yılı yatırım harcamalarımız 500 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Türkiye genelinde yıl içinde devreye alınan toplam 3.632 MW kapasite, artan yenilenebilir kaynaklı düşük maliyetli üretim ve sınırlı enerji talep artışı, 2015 yılında enerji fiyatlarının çok düşük seyretmesine neden olmuştur. Yıllık ağırlıklı ortalama spot elektrik fiyatı 142 TL/MWsa olarak önceki yıla göre %14 düşük gerçekleşirken, sektördeki rekabet ciddi ölçüde artmıştır. 2015 yılında geçen sene kamuoyu ile paylaşmış olduğumuz satış hacmi ve FAVÖK öngörülerini, enerji sektöründeki zorlu koşullara rağmen rahatlıkla aştığımızı görüyoruz. 2015 yıl sonu itibarıyla 2,3 milyar TL'ye ulaşan ciromuz %19 artmış, 436,2 milyon TL'ye yükselen FAVÖK'ümüz ise %27 büyümüştür. %18,8 olarak gerçekleşen FAVÖK marjımız ise finansal performansımızı tescilleyen bir diğer veri olmuştur.

Aksa Enerji yenilenebilir enerji yatırımları ve yeni pazar stratejileriyle piyasadaki öncü konumunu geliştiriyor.

Aksa Enerji olarak sürdürülebilir bir gelecek için yerli ve yenilenebilir enerjiye, yani bu toprakların zengin enerji kaynaklarına odaklanarak sektöre örnek oluyoruz. 2015 yılında da faaliyetlerimize bu temel anlayış yön vermiştir.

Bolu Göynük'te tamamlanan ve dönemin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Taner Yıldız ile Çevre ve Şehircilik Bakanı Sayın İdris Güllüce'nin onurlandırdığı bir açılışla hizmete giren termik santralimiz, sadece yerli linyit kullanmasıyla değil, projesinden sermayesine kadar birçok unsuruyla yerli kaynağa odaklanma iddiamızın güçlü bir göstergesi olmuştur.

Türkiye'de bir ilki gerçekleştirerek rödovans yöntemiyle yerli linyitten ürettiğimiz elektrik, enerjide dışa bağımlılığımızı azaltmamıza yardımcı olmaktadır. 390 milyon ABD doları yatırım ile Şirketimizin yakıt çeşitliliğine linyiti eklediğimiz santral, yılda 1,8 milyon ton yerli kömür kullanacak, 270 MW kurulu gücü ile yıllık 2 milyar KWsa üretim yapacaktır. Bolu Göynük Termik Santrali'nin ülkemiz ekonomisine önemli katkılarından bir diğeri ise başta bölge insanı olmak üzere yaklaşık bin kişiye istihdam sağlamış olmasıdır.

Bu büyük yatırım aynı zamanda, yerli ve yenilenebilir kaynaklı enerjinin, portföyümüz içindeki ağırlığını artırma hedefimizin merkezi olup üretim maliyetlerimizde düşüş, kâr marjımızda ise artış anlamına gelmektedir.


Bağlı olduğu ailenin yarım asrı aşan tecrübesiyle ülkemiz enerji sektörünün lider oyuncularından biri olan Aksa Enerji, yenilenebilir enerji alanında ilham veren bir rol üstlenmektedir.

Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgâr Santrali'nin kapasite artırım çalışmalarının tamamlanmasıyla toplam kurulu gücü 60 MW'a yükselmiştir. Böylece Aksa Enerji toplam 259 MW rüzgâr parkı kapasitesi ile Türkiye'nin en büyük rüzgâr parklarından birine sahip olmuştur.

Yerli ve yenilenebilir kaynaklı kurulu gücümüz 2013 yılından bu yana 2,7 kat artarak 557 MW'a yükselmiştir. Buna rağmen, portföyümüz içinde görece düşük kurulu güçteki hidroelektrik kapasitemiz, 2016 yılında devreye girecek Kozbükü HES projesi ile yükselecek, yerli ve yenilenebilir kaynak bazlı kurulu gücümüz 654 MW'a ulaşacaktır.

2015 yılında Türkiye enerji sektörünün en güçlü oyuncularından biri olarak verimlilik ve sürdürülebilirlik odaklı anlayışımızı yurt dışına da taşımak için kollarımızı sıvadık. Bu yeni stratejinin ilk meyvesi ise, Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile imzaladığımız 370 MW kurulu gücünde akaryakıt enerji santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin alım garantisi ile satış konusunda beş yıl süreli bir enerji satış anlaşması olmuştur.

İmzalanan anlaşmanın öne çıkan özelliklerinden biri, ABD doları bazlı olması, dolayısıyla Aksa Enerji'yi kur farkı zararından koruyacak olmasıdır. Santralin 2016 yılının 4. Çeyreği itibarı ile bölüm bölüm faaliyete geçmiş olması ve Şirket'in faaliyet kârına önemli katkı sağlaması beklenmektedir. Aksa Enerji olarak bu yatırımı, enerji ve altyapı yatırımı ihtiyacı bulunan Afrika ülkelerine girme ve yaratacağımız ABD doları bazlı gelirle sürdürülebilir kârlılığımızı artırma yolunda önemli bir basamak olarak görüyoruz.



Aksa Enerji Grubu'nun
ViOP elektrik kontratlarında,
işlem sayısı ve hacim
büyüklüğüyle lider olmasını
hedefliyoruz.

Yatırımlarına güven ve kararlılıkla devam eden Aksa Enerji, finansal performansını güçlendirme yolunda cesur adımlar da atmaktadır.

2014 yılında olduğu gibi 2015 yılında da, yoğun yatırım ve proje mesaimizin yanında, satış stratejilerimizi gözden geçirerek kârlılığımızı ve rekabet gücümüzü artırmanın yeni yollarını araştırmak ve uygulamak için tüm fırsatları değerlendirdik. Fiyatların gerilediği sektör ortamında talep yönlü gelişmeleri doğru analiz edip bazı santrallerimizde üretimi sınırlandırarak serbest piyasadan ve tezgâh üstü piyasadan yaptığımız düşük maliyetli alımlarla faaliyet kârımızı artırmaya yöneldik.

Ürettiğimiz ve serbest piyasadan tedarik ettiğimiz enerjiyi, ağırlıklı olarak ikili anlaşmalar yoluyla serbest elektrik tüketicilerine sunuyor, portföyümüzdeki mesken müşterilerinin sayısını artırarak kârlılığı daha yüksek olan bu segmenti büyültmeye devam ediyoruz.

Aksa Enerji Grubu'nun ViOP elektrik kontratlarında da, işlem sayısı ve hacim büyüklüğüyle lider olmasını hedefliyoruz.

2015 yılında, Şirketimizin %100 bağlı ortağı Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş., Borsa İstanbul ViOP'ta yeni "Piyasa Yapıcılık Programı" kapsamına alınan "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" piyasa yapıcısı olmuştur. Amacımız, Aksa Enerji'nin sektördeki öncü kimliği ve deneyimi ile ViOP elektrik ürünleri piyasasının likiditesinin artırılmasına ve daha fazla katılımcının bu pazarda bulunmasına katkıda bulunmaktır. Ayrıca, enerji sektörü katılımcıları için alternatif bir piyasa olan tezgâh üstü piyasalarda halihazırda en yüksek hacim ve işlem sayısına sahip olan Aksa Enerji Grubu'nun ViOP elektrik kontratlarında da, işlem sayısı ve hacim büyüklüğüyle lider olmasını hedeflemekteyiz.

BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ndeki 29 şirketten biri olduk.

Aksa Enerji olarak sürdürülebilirlik kavramını bütünsel bir bakışla ele alıyoruz. Bizim için sürdürülebilir enerji, sadece üretim aşamasında çevreyi korumak anlamına gelmiyor; biz bu tanıma finansman ve güvenlik unsurlarını da ekliyoruz. Faaliyet anlayışımızın temelini, enerjinin en uygun finansmanla, en az çevresel ve sosyal maliyetle, kesintisiz olarak arzına olanak sağlayan gelişmiş, esnek ve dinamik politikamız, kullandığımız son teknolojiler ve verimli uygulamalarımız oluşturuyor.

Bu bağlamda Şirketimizin çevresel, sosyal ve yönetsel risklerinin yönetilmesi için gerekli stratejilerini, politikalarını ve hedeflerini oluşturduk. Bunların karar, yönetim, operasyon ve denetim süreçleri ile bütünleştirilmesini sağlamak ve uzun vadeli değer yaratmak amacıyla Sürdürülebilirlik Komitesi'ni kurduk. Aksa Enerji'nin 2015 yılında Borsa İstanbul (BIST) Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmeye hak kazanmasıyla, çevre, sağlık, güvenlik, istihdam ve kurumsal yönetime ilişkin meselelere yaklaşımımız ve faaliyetlerimizi bu gözle değerlendirdiğimiz tescil edilmiştir. Endekste yer alan, Türkiye'de sürdürülebilirlik alanında lider 29 firma arasında olmak bize ayrıca gurur vermektedir.

2015 yılında başarılı stratejilerimizi ve güçlü performansımızı tescilleyen bir gelişmeye daha tanıklık ettik. Turkrating, Aksa Enerji'yi yerli para cinsinden ulusal düzeyde yatırım yapılabilir kategoride değerlendirerek, Uzun Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu TR A+, Kısa Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme notunu ise TR A2 olarak

belirledi. Turkrating tarafından verilen en yüksek kredi kalitesi notu olan uzun dönem kredi derecelendirme notu TR A+, Şirketimizin finansal gücünü, borç ödeme kabiliyetinin yüksekliğini, geleceğe emin adımlarla yürüdüğünü ortaya koyması açısından büyük önem taşımaktadır.

İnsan kaynağımız en büyük sermayemizdir.

Güvenli ve sürdürülebilir enerjinin üretiminde yüksek ve verimli teknolojimiz haricinde sahip olduğumuz nitelikli insan kaynağımızın payının da büyük olduğunu bilincindeyiz. Aksa Grubu'nun değer zincirinin tam merkezinde yer alan çalışanlarımıza yönelik yatırımlarımız, bizi sektörün en çok tercih edilen şirketlerinden biri yapmaktadır. 2015 yılında, işe alım süreçlerinde yaptığımız hızlı ve kaliteli geri bildirimler neticesinde Kariyer.net'ten aldığımız "İnsana Saygı" ödülü, Grubumuzun insan merkezli yaklaşımını bir kez daha ortaya koymuştur.

Sürdürülebilirlik çalışmalarımız sürecektir.

Sürdürülebilirliği bir iş anlayışı olarak benimseyen Aksa Enerji, önümüzdeki dönemde de, yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızı ekonomiye kazandırmaya, duyarlı, sorumlu ve öncü bir kuruluş olarak ülkemize değer katmaya devam edecektir. Yurt içindeki mevcudiyetimizi pekiştirecek girişimlerimizin yanı sıra, yakından izlediğimiz coğrafyalarda da yatırım fırsatlarını kovalayarak rekabetçi konumumuzu daha da güçlendirmeye çalışacağız. Önceliğimiz olan müşteri memnuniyetinden taviz vermeden, müşteri portföyümüzü çeşitlendirerek zenginleştirmeye ve onlarla kalıcı ilişkiler kurmaya devam edeceğiz.

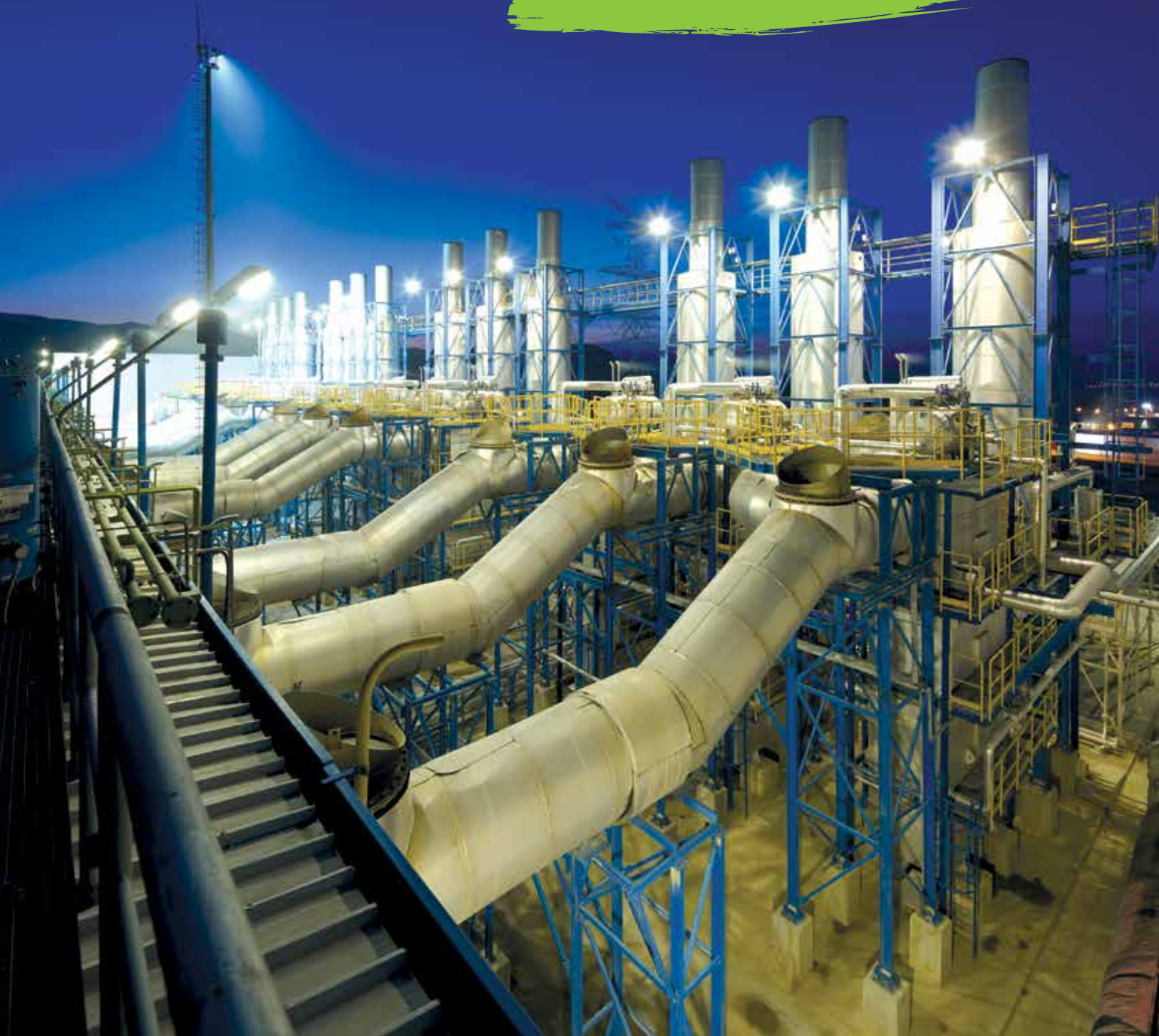
Günümüz dünyasında enerji sektörünün birçok alanda en önemli belirleyiciler arasında olduğu tartışılmaz bir gerçek. Türkiye, özellikle bulunduğu bölge itibarıyla enerji sektörü bazlı gelişmeleri olumlu ve olumsuz anlamda en yakından yaşayan ülkelerin başında geliyor. Gerek Türk Lirası'ndaki zayıflık, gerek coğrafyamızda son dönemde artan gerilimler, faaliyet koşullarımızı her geçen gün biraz daha güçleştiriyor. Ülkemiz için stratejik öneme sahip bir iş kolunda faaliyet göstermenin üzerimize yüklediği sorumlulukların bilincinde olarak, sektörü kuşatan zorlukların 2016 yılında bizim motivasyonumuzu daha da artıracığına olan inancım tam.

Kazancı Grubu'nun yarım asrı aşan bilgi ve deneyiminden aldığımız güç, yetkin insan kaynağımız, başta hissedarlarımız ve müşterilerimiz olmak üzere tüm paydaşlarımızın bize olan güveni, bizi bekleyen zorlukları aşmamızı sağlayacak gücü bize vermektedir. Geleceğe güvenle bakmamızı sağlayan tüm çalışanlarımıza, müşterilerimize ve diğer paydaşlarımıza teşekkür ediyor, saygılarımı sunuyorum.

Cüneyt Uygun

Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

Aksa Enerji'nin 2015 yılında Borsa İstanbul (BİST) Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmeye hak kazanmasıyla; iklim değişikliği de dahil olmak üzere, çevre, sağlık, güvenlik, istihdam ve kurumsal yönetime ilişkin meselelere yaklaşımımız ve faaliyetlerimizi bu gözle değerlendirdiğimiz tescil edilmiştir. Endekste yer alan, Türkiye'de sürdürülebilirlik alanında lider 29 firma arasında olmak bize ayrıca gurur vermektedir.





CÜNEYT UYGUN

Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

Özgeçmiş bilgileri için 7. sayfaya bakınız.

BARIŞ BAŞER

Başkan Yardımcısı, Enerji Üretim

1999 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Gemi Makinaları İşletme Mühendisliği'nden mezun olan Başer, iş hayatına 2000 yılında Edison International'da İşletme Müdürü olarak başlamıştır. Aynı kurumda 2005-2009 yılları arasında Santral Müdürü olarak görevine devam etmiş, 2009-2012 yılları arasında Ak Enerji AŞ'de İşletme Bakım Grup Müdürü, 2012-2013 yılları arasında Contour Global Paris'te Global İşletme ve Operasyonlar Koordinatörü olarak çalışmıştır. 2013 yılından itibaren Limak Enerji'ye bağlı Hamitabat Enerji Üretim AŞ'de Genel Müdür olarak görev yapan Başer, Aralık 2015 tarihinde Aksa Enerji'ye üretimden sorumlu Enerji Grubu Başkan Yardımcısı (COO) olarak atanmıştır.

MURAT KIRAZLI

Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü

Orta Doğu Teknik Üniversitesi (ODTÜ) Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümü lisans eğitiminin ardından Bilkent Üniversitesi'nde Finans yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına Kurucu Ortak olarak CCM Ltd. Şti.'nde başlayan Murat Kirazlı, akabinde sırasıyla Deloitte'da Enerji Sektörü Kıdemli Danışmanı ve Espe Enerji San. ve Tic. A.Ş.'de Enerji Ticareti Direktörü ve Limak Enerji Grubu'nda Enerji Ticareti Direktörü olarak görev yapmıştır. Kirazlı Eylül 2014 tarihinde Enerji Ticareti Direktörü olarak Aksa Enerji Grubu'na katılmış ve daha sonra ticaret ve satıştan sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



NESİM İBRAHİMHAKKIOĞLU
Mali İşler Direktörü (CFO)

İstanbul Üniversitesi İngilizce İşletme Bölümü lisans eğitiminin ardından Baruch College - Zicklin School of Business'ta Muhasebe yüksek lisansını tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına Citibank'ta başlayan Nesim İbrahimhakkioğlu, akabinde sırasıyla MTS Lojistik New York, Deutsche Bank New York, Finansbank ve Unit Investment NV'de çeşitli kademelerde görev almış olup son olarak Ayas Enerji'de Finans Direktörü olarak görev yapmıştır. 25 Haziran 2014 tarihi itibarıyla Enerji iş kolundan sorumlu CFO olarak göreve başlamıştır.

FATMA UTAN
Finansman Direktörü

Marmara Üniversitesi İktisat Bölümü mezunudur. 1989 yılında Töbank'ta Müfettiş Yardımcısı olarak bankacılık kariyerine başlayan Utan, NaHCivan Türkbank, Demirbank, İnterbank ve Halkbank'ta Müfettişlik, Bütçe Raporlama ve Mali Kontrol Yöneticiliği, Kredi ve Pazarlama Müdürlüğü, Ticari ve Kurumsal Şube Müdürlükleri yapmıştır. Fatma Utan 2010 yılında Aksa Enerji Grubu'na katılmıştır.

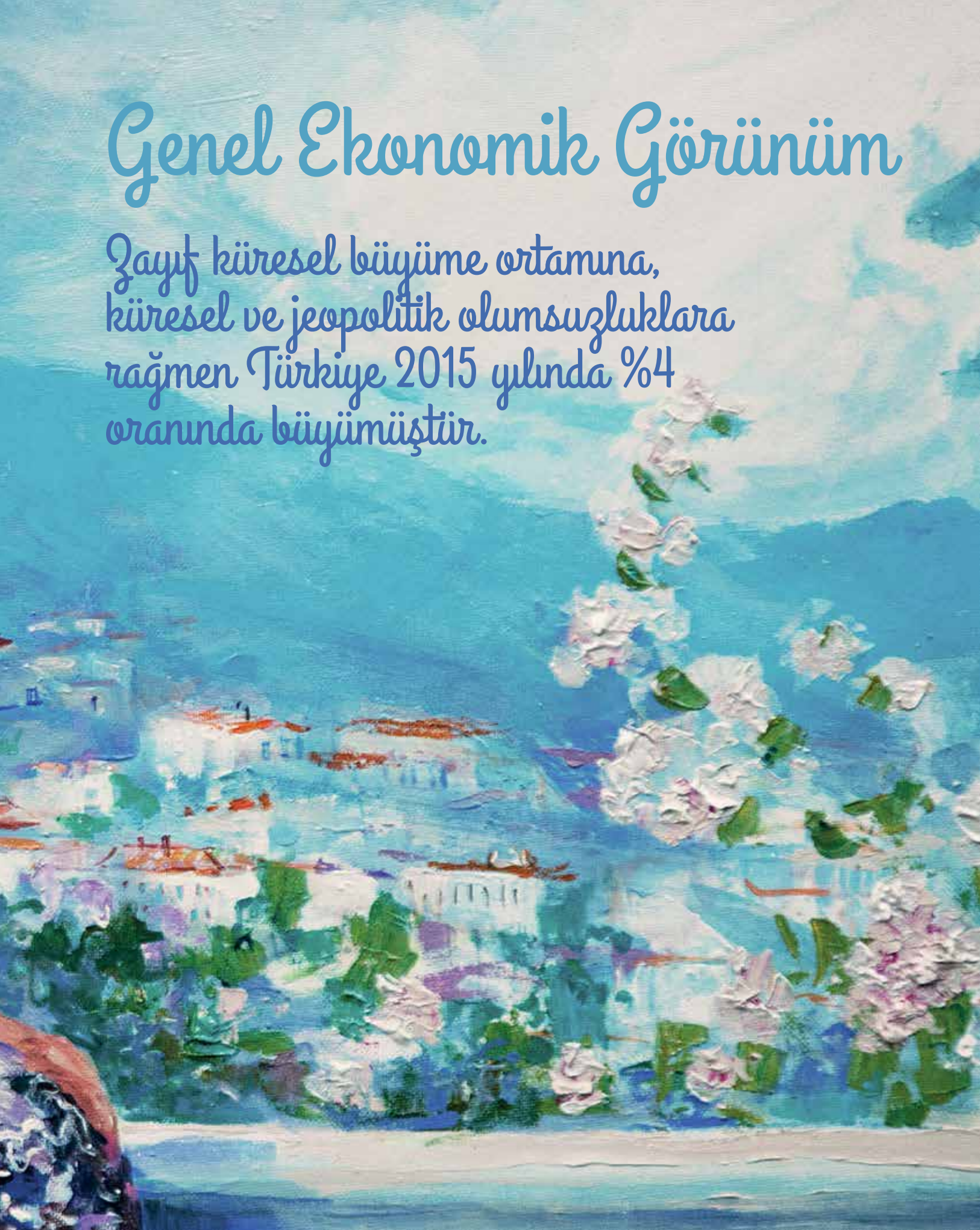
ÖZLEM McCANN
Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü

İzmir Amerikan Koleji'nden mezun olduktan sonra Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde Ekonomi Bölümü'nü bitirmiştir. Sermaye piyasalarında 19 yıllık tecrübesi bulunan Özlem McCann, çeşitli aracı kurumlarda kıdemli analist olarak çalıştıktan sonra Paris ve Londra'da yatırım bankacılığı alanında görevlerde bulunmuş, daha sonra HSBC Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ve Eczacıbaşı Menkul Değerler'de Yurt Dışı Satış (ICM) departmanlarında yöneticilik yapmıştır. Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey, Kurumsal Yönetim Derecelendirme Uzmanlığı ve FCA (İngiltere) lisanslarına sahip olan Özlem McCann, Aralık 2013 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırımcı İlişkileri Müdürü olarak başladığı görevine, 2015 yılı itibarı ile Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü olarak devam etmektedir.



Genel Ekonomik Görünüm

Zayıf küresel büyüme ortamına,
küresel ve jeopolitik olumsuzluklara
rağmen Türkiye 2015 yılında %4
oranında büyümüştür.



2014 yılında 45,8 milyar ABD doları olan cari işlemler açığı, 2015 yılında 32,2 milyar ABD dolarına gerilemiştir.

2015 yılı, küresel ekonomiye ilişkin soru işaretlerinin arttığı bir yıl olmuştur.

Zayıf ekonomik görünümün hâkim olmaya devam ettiği 2015 yılında gündeme ABD'deki faiz kararına ilişkin belirsizlikler damga vurmuştur. Nitekim, ABD Merkez Bankası'nın (Fed) dokuz yıl aradan sonra ilk kez faiz artırımına giderek 25 baz puanı artışıyla politika faiz oranını %0,50'ye yükseltmesi, özellikle gelişmekte olan ülkelerden sermaye çıkışlarına ivme kazandıracığı endişelerine ve yine bu ülkelerin para birimlerinin önemli kayıplar yaşamasına yol açmıştır. Öte yandan, Fed'in güçlü bir artış yerine, yol haritasının temel hatları belli, kademeli bir artış politikası izlemeyi seçmesi, kırılğan ekonomiler üzerindeki kısa vadeli olumsuz etkisini sınırlamıştır.

Gelişmekte olan ülke ekonomilerini baskılayan bir başka gelişme de, Çin ekonomisinin yavaşlamasına devam ederek çift haneli büyümelerden kalıcı olarak uzaklaşması olmuştur.

Bunun yanı sıra, artan bölgesel jeopolitik riskler de uluslararası piyasalarda söz konusu ülkelere yönelik risk algısını yükseltmektedir.

ABD dışındaki gelişmiş ülkelerde ekonomik aktivite 2015 yılında geçmiş dönemlere kıyasla bir miktar toparlanma kaydetse de zayıf bir seyir izlemiştir. 2015 yılında projeksiyonlar paralelinde toparlanmayı sürdüren Euro Bölgesi'nde, Avrupa Merkez Bankası'nın (ECB) parasal genişlemeye ilişkin yeni aksiyonlarının nasıl sonuç vereceği dikkatle izlenmektedir. Tıpkı Euro Bölgesi'nde olduğu gibi Japonya'daki zayıf toparlanma da, Japonya Merkez Bankası'nın (BoJ) para politikasında genişletici yeni kararları beraberinde getirmiştir.

Enerji ve emtia fiyatlarındaki gerileme sürmektedir.

2015 yılında küresel talep koşulları, Çin başta olmak üzere gelişmekte olan ekonomilerdeki ivme kaybı paralelinde zayıf bir görünüm sergilemiştir. Buna ilaveten, petrol arzında önemli bir değişim olmaması da petrol fiyatlarındaki aşağı yönlü hareketin

sürmesine neden olmuştur. 2015 yılında yaklaşık %40 oranında düşen petrol fiyatları, Aralık ayı içinde son 11 yılın en düşük seviyesine inmiş, Brent petrolün varil fiyatı 36 ABD dolarına kadar gerilemiştir. Yine aynı dönemde, tarım ürünleri ile metal fiyatları da belirgin seviyede bir düşüş kaydetmiştir. Başta petrol olmak üzere düşmeye devam eden emtia fiyatları, emtia ihracatçısı ülkeler açısından büyümeyi frenleyici bir etki yaratmaktadır.

2016 yılına ilişkin soru işaretleri artmaktadır.

Önümüzdeki dönemde de Fed'in faiz artırım sıklığının ekonominin ana gündem maddelerinin başında gelmesi beklenmektedir. Sermaye hareketlerinin yönünün de bu çerçevede şekilleneceği ve ABD dolarında güçlü seyrin devam edeceği öngörülmektedir. Ekonomik görünüm üzerindeki diğer bir belirleyici unsur ise petrol fiyatlarındaki düşme eğiliminin sürüp sürmeyeceği olacaktır. Bu durum emtia ithalatçısı ülkelerde özellikle enflasyonu ve cari açığı olumlu yönde etkileyecek bir gelişme olarak değerlendirilse de, fiyatların düşük düzeylerde kalmasının ve fiyatlardaki oynaklığın artmasının küresel ekonomi açısından risk yaratabileceği değerlendirilmektedir.



Petrol fiyatları 2015 yılında yaklaşık
%40
oranında düşmüştür.

Türkiye büyüme performansı ile diğer gelişmekte olan ülkelerden olumlu olarak ayrılmıştır.

Türkiye ekonomisi 2015'te küresel ve jeopolitik olumsuzluklara, yıl içinde gerçekleşen iki genel seçim ve tırmanan terör olaylarının iç siyasette yarattığı çalkantılara rağmen görece dirençli bir performans sergilemiştir. Zayıf küresel büyüme ortamında 2015 yılında yakalanan %4 büyüme, küçümsenecek bir rakam değildir.

Tarihi dip yapan petrol ve düşen emtia fiyatlarının cari ödemeler dengesi üzerindeki aşağı, yönlü etkisi Türkiye ekonomisi açısından bir diğer olumlu 2015 gelişmesi olmuştur. 2014 yılında 45,8 milyar ABD doları olan cari işlemler açığı, 2015 yılında 32,2 milyar ABD dolarına gerilemiştir. Öte yandan, düşük emtia fiyatlarının Türkiye'nin ana dış ticaret pazarlarında yarattığı sorunlar, Türkiye'nin bu ülkelere yönelik ihracatında daraltıcı bir rol oynamaktadır.

Fed'in Aralık ayında faizleri artırmasıyla birlikte ABD doları TL karşısında değer kazanma eğilimine devam etmektedir. Bunun yanı sıra, Avrupa Merkez Bankası'nın para politikasında genişletici yönde ilave adımlar atacağına sinyalini vermesi, Euro üzerindeki baskıyı da artırmıştır. Bu gelişmelerin etkisiyle 2015 yılına 2,30 düzeyinden başlayan USD/TL, Aralık ayı sonu itibarıyla 2,91 düzeyine çıkmıştır.

Türk Lirası'ndaki değer kaybının etkisinin en fazla hissedildiği konuların başında enflasyon gelmektedir. Bu duruma gıda fiyatlarındaki artışın da eklenmesiyle birlikte enflasyon yıl boyunca orta vadeli hedefin belirgin şekilde üzerinde seyretmiştir. Bu gelişmeler çerçevesinde, yıllık enflasyon %8,81 ile Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası'nın (TCMB) %5'lik hedefinin üzerinde gerçekleşmiştir.

Türkiye ekonomisi açısından 2016 beklentileri

2016 yılında emtia fiyatlarındaki düşük seviyelerin korunmasının, başta ithal enerji maliyetleri olmak üzere Türkiye ekonomisine olumlu etkilerinin sürmesi beklenmektedir. Fed'in, faiz artırımlarının ılımlı ve kademeli olacağını açıklaması, faiz artırımlarının Türkiye ekonomisi açısından etkilerinin sanılandan daha sınırlı olacağı öngörülerine neden olmaktadır. Diğer taraftan, 1 Kasım seçimlerinin tek parti iktidarına olanak vermiş olmasıyla, siyaset odaklı gündemin yerini kademeli olarak ekonomiye bırakacağına dair beklentiler artmaktadır.

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) yayınladığı Dünya Enerji Görünümü Raporu'na göre küresel enerji talebinde 2013-2040 yıllarında %33 artış beklenmektedir.

Petrol fiyatlarındaki sert düşüş, devam eden jeopolitik istikrarsızlıklar ve iklim değişikliği ile mücadeleye yönelik alınmış olan kararlar, enerji piyasalarının dinamiklerinin sürekli olarak değişmesine neden olmaktadır. Bu durum, enerji sektöründe öngörülebilirliğin düşük olduğu bir dönemden geçtiğimizi göstermektedir.

Gelir ve nüfus artışına paralel olarak dünyada enerji talebi hız kazanmaktadır.

Özellikle Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (OECD) üyesi haricindeki ülkelerdeki artan nüfusun yanı sıra, bu ülkelerde kentleşme ve sanayileşmenin öne çıkması sebebiyle OECD dışı ülkelerin, enerji talebindeki artışın tetikleyicisi olduğu düşünülmektedir. 2035 yılına kadar olan süreç için yapılan tahminlerde, nüfus artış hızının OECD dışı ülkelere kaynaklanması ve bu sebeple enerji talebinin büyük çoğunluğunun bu ülkelere geleceği öngörülmektedir. IEA tarafından yayımlanan 2015 Dünya Enerji Görünümü Raporu'na göre küresel enerji talebinde 2013-2040 yıllarında %33 artış görülecektir.

OPEC'in, 2015 Dünya Petrol Görünümü Raporu'na göre ise, küresel enerji talebinin, 2014-2040 yıllarında %47 artarak, günlük 399 milyon varil petrol eşdeğeri seviyesine yükseleceği öngörülmektedir. Küresel enerji tüketimi içerisinde gelişmekte olan ülkelerin payının ise %63'e yükseleceği tahmin edilmektedir. Yine aynı rapora göre, OECD üyesi ülkelerde enerji

tüketiminin ise enerji verimliliğinin artması ve yavaşlayan ekonomik büyümeye bağlı olarak aynı dönemde sadece %4 büyümesi beklenmektedir.

Raporda ayrıca, 2040 yılında fosil yakıtların küresel enerjideki payının %77'ye çıkması, bu kompozisyonda doğal gazın % 27,9 ile en büyük paya sahip olması, petrolün %25,2, kömürün ise %24,6 ile onu takip etmesi beklenmektedir.

Dünyada enerji talebinin büyük bölümü sanayi sektöründen gelmektedir. Elektrik üretiminde en yaygın kullanılan kaynak ise kömür olmaktadır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) tarafından hazırlanan 2015 yılı Bütçe Sunumu'nda yer alan bilgiye göre, ABD, Çin Hindistan ve Almanya'da kömür, Rusya'da doğal gaz, Fransa'da nükleer enerji ve Kanada'da yenilenebilir enerji, elektrik enerjisi üretiminde en fazla kullanılan kaynaklardır.

Doğal gaz tarafında ise, Çin başta olmak üzere kilit ülkelerde ekonomik yavaşlamanın ve gerileyen sanayi üretimin etkisiyle iştahın körelendiği gözlemlenmektedir. Talebi büyük ölçüde Asya'nın doğal gazı duyduğu ihtiyaç şekillendirirken, gelecek 15 yıldaki toplam yeni gaz talebinin %90'ının Çin, Hindistan, Pakistan ve ASEAN (Güney Doğu Asya Uluslar Birliği) ülkelerinden gelmesi beklenmektedir. Bunların yanı sıra düşen küresel petrol fiyatları, doğal gaz fiyatlarını da aşağı yönlü baskılamaktadır.

2015 yılında finansal piyasalarda ortaya çıkan gelişmeler, kömürlü termik santrallerin çevresel ve sağlık alanındaki etkileri ile beraber Paris'te kabul edilen iklim anlaşması, kömür sanayisini olumsuz etkilemiştir. Ekim 2015 itibarıyla, küresel kömür talebinin yaklaşık yarısından sorumlu olan Çin'deki 10 aylık kömür talebi, bir önceki yılda aynı dönemdeki talebe kıyasla göre %30 azalarak 170,31 milyon tona düşmüştür.

Petrol ve doğal gaz alternatif olarak gösterilen kaya gazına ilgi ise tüm dünyada artmaktadır. Rezerv bakımından Çin başı çekiyor olsa da, yaptığı büyük yatırımlarla ABD'nin 2035 yılına kadar kaya gazı üretimini 840 milyar m³'e çıkaracağı öngörülmektedir. Bu projeksiyon, ABD'yi en büyük gaz üreticisi olarak Rusya'nın ve en büyük hidrokarbon üreticisi olarak Suudi Arabistan'ın önüne taşımaktadır.

IEA'nın "2015 Dünya Enerji Görünümü Raporu"na göre yenilenebilir enerjinin 2030 yılında kömürü geçerek elektrik üretiminde en büyük kaynak olması beklenmektedir. 2040 yılına kadar yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik üretiminin, Avrupa Birliği ülkelerinde %50, Çin ve Japonya'da %30, ABD ve Hindistan'da ise %25'e yükseleceği öngörülmektedir.

2014 yılında küresel yenilenebilir enerji kaynaklı kurulu güç 128 GW artmış; bunun %37'sini rüzgâr, %33'ünü güneş ve %30'unu hidroelektrik enerjisi oluşturmuştur.

Petrol fiyatlarındaki düşüş enerji sektörünü farklı boyutlarda etkilemektedir.

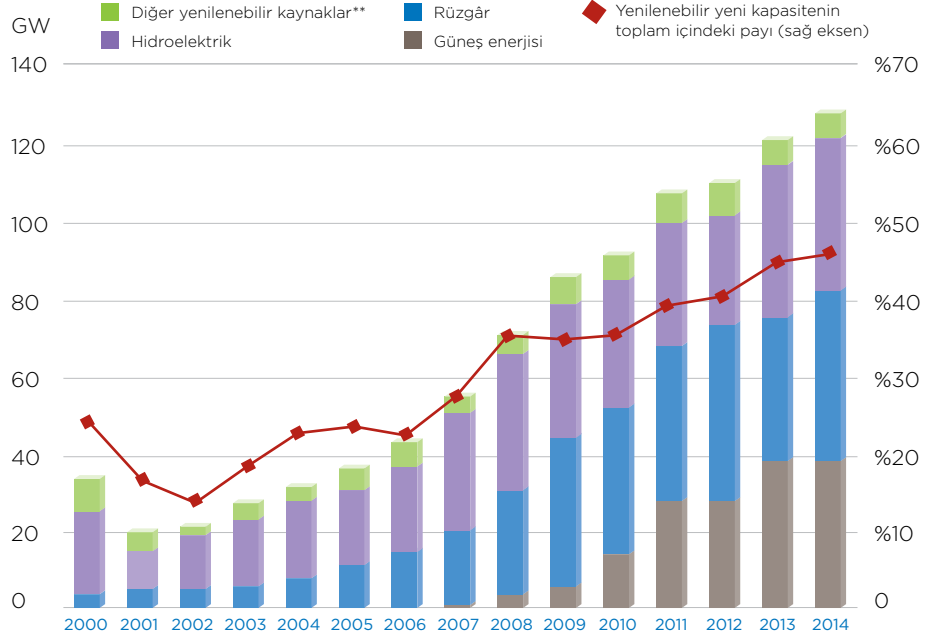
ABD'de petrol üretiminin günde 10 milyon varili aşması ve buna karşın Suudi Arabistan'ın liderliğinde OPEC üyelerinin üretimlerini kısmamaları sonucu petrol piyasasında oluşan arz fazlası, ham petrol fiyatlarını Haziran 2014'te ulaştıkları 115 ABD doları/varilden 2015 yıl sonunda 36 ABD doları/varil seviyesine indirmiştir. Bu durum, petrol ithal eden ülkelere enerji sektörünün maliyetlerini olumlu etkilemektedir.

Yaşanan dramatik düşüşün hız kaybetmeden sürmesi, daha önce petrol fiyatlarına ilişkin yapılmış projeksiyonların da gözden geçirilmesine neden olmaktadır. Goldman Sachs ve Morgan Stanley gibi kuruluşların projeksiyonları, 2016 yılında fiyatların 20 ABD doları seviyesine düşmesinin sürpriz olmayacağına işaret etmektedir.

Enerjinin üretimi ve tüketimi iklim değişikliği tartışmalarının merkezinde olmaya devam etmektedir.

Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC)'nin verilerine göre sanayi devriminden bu yana gökyüzüne bırakılan sera gazlarının miktarı günden güne çok büyük oranda artarken; artış hızı özellikle 1950'li yıllardan sonra devasa boyutlara ulaşmıştır. Atmosfere bırakılan sera gazı içinde fosil yakıtların payı yaklaşık %75'e ulaşmış; IPCC'nin yaptığı hesaplamaya göre dünya, son 200 yıl içinde ortalama 0,7° C ısınmıştır. Yapılan projeksiyonlarda sera gazı salınımları bugünkü hızla artmaya devam ederse, bu ısınma 2100 yılına kadar 2° C'yi bulacaktır.

Küresel Yenilenebilir Kapasite Artışı*



*IEA 2015 Dünya Enerji Görünümü Raporu verileridir.
**Jeotermal, deniz, biyoenerji ve yoğunlaştırılmış güneş enerjisini kapsamaktadır.

Düşük karbonlu enerji kaynaklarının kullanımının yaygınlaşması sonucunda, ekonomik verim ve enerji ile ilişkili sera gazı emisyonları arasındaki bağ önemli derecede zayıflamaya başlamıştır. IMF'nin tahminlerine göre, küresel ekonominin 2015 yılında %3,1 büyümüş olması beklenmekte olup karbondioksit (CO₂) emisyonlarının sabit kalacağı öngörülmektedir.

Bu bağlamda, petrol tartışmalarıyla birlikte, geçtiğimiz yıl içerisinde enerji gündemini belirleyen ana konulardan biri tüm dünya ülkelerinin katılımıyla yıl sonunda Paris'te gerçekleşen BM İklim Değişikliği Konferansı olmuştur. Konferans'ta, küresel iklim değişikliğiyle mücadelede tüm devletlere ve enerji aktörlerine düşen sorumluluk masaya yatırılmıştır.

Paris İklim Değişikliği Konferansı, uzun görüşme ve pazarlıkların ardından 12 Aralık'ta bir sonuç bildirgesi ortaya çıkarmıştır. Üzerinde tüm ülkelerin mutabık kaldığı anlaşmanın en öne çıkan maddeleri;

- Küresel ısınmayı 2° C'nin altında tutmak için gereken her türlü önlemin alınması,
- Gelişmekte olan ülkelerin kalkınmalarını sürdürebilmeleri ve bunun için gerekli enerji gereksinimlerini fosil yakıt dışı kaynaklardan sağlayabilmeleri için her yıl 100 milyar dolarlık bir fon yaratılması,
- Ülkelerin bu anlaşma ile kabul ettikleri yükümlülüklerini yerine getirip getirmediğinin her beş yılda bir denetlenmesi olarak değerlendirilmektedir.

Öte yandan, 1 Ocak 2020'de yürürlüğe girecek olması, bu anlaşmanın etkinliğinin Kyoto Protokolü gibi sınırlı kalacağı endişelerini beraberinde getirmektedir.

Dünya Enerji Piyasasında Görünüm

Kuzey Amerika



6,2 GT



\$9/t (%4)



\$36/t (%4)

Latin Amerika



1,2 GT



\$208/t (%26)



GT: Fosil yakıt kaynaklı CO₂ salımları



\$/t: ETS ve karbon fiyatlarıyla karşılanan CO₂ salımları



\$/t: Sübvansiyon edilmiş fosil yakıt veya örtülü karbon kaynaklı CO₂ salımları

Not: Örtülü karbon sübvansiyonu, sübvansiyonların ekonomik değerinin, bu yolla enerji tüketiminin yarattığı CO₂ salım miktarına bölünmesiyle hesaplanır. ETS=Emisyon Ticaret Sistemi

*IEA 2015 Dünya Enerji Görünümü Raporu verileridir.



Rusya

1,7 GT
\$107/t (%21)

Diğer Asya Ülkeleri

1,9 GT
\$68/t (%27)

Japonya

1,2 GT
\$66/t (%2)

Avrupa Birliği

3,2 GT
\$8/t (%60)

Hazar Bölgesi

0,5 GT
\$2/t (%34)
\$102/t (%52)

Çin

8,6 GT
\$6/t (%15)
\$29/t (%8)

Orta Doğu

1,7 GT
\$173/t (%63)

Hindistan

2,0 GT
\$104/t (%15)

Avustralya ve Yeni Zellanda

0,4 GT
\$3/t (%15)

Afrika

1,1 GT
\$168/t (%33)

Kaynak çeşitliliğinin ve başta kömür olmak üzere yerli ve yenilenebilir kaynakların kullanımının artırılması, dışa bağımlılığın azaltılması açısından önem taşımaktadır.

Türkiye'de elektrik talep büyüme hızı görece yavaşlamıştır.

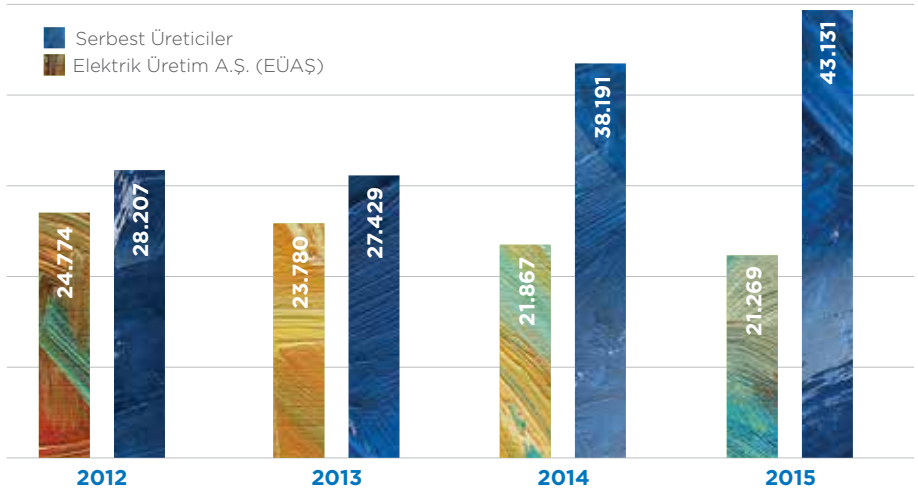
Küresel kriz sonrası GSYH büyüme hızı yavaşlayan Türkiye'nin 2003-2009 döneminde %5,5'e ulaşan ortalama elektrik talep artış hızı, 2009-2015 döneminde %5,2 seviyesine gerilemiştir. Son üç yılda ise bu hız GSYH'deki büyüme oranının yavaşlamasıyla %2,9 olarak gerçekleşirken, 10 yıllık ortalama talep artış hızı yaklaşık olarak %5,1 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Son 10 yılda, enerji talebi açısından OECD ülkeleri içinde en öne çıkan ülkelere biri olan Türkiye'de, TEİAŞ verilerine göre enerji talebinin yıllık %5 büyüme ile 2021 yılında 2015 yıl sonundaki 264 TWh'a seviyesinden 362 TWh'a ulaşması beklenmektedir. 2023 yılında enerji talebinde kömürün payının %27'den %37'ye çıkacağı; petrolün payının %27'den %26'ya ve doğal gazın payının ise %33'ten %23'e gerileceği tahmin edilmektedir. Hidroelektrik kaynaklı enerjinin payının %4, yenilenebilir kaynakların %6, devreye girmesi beklenen nükleer enerjinin ise %4 paya sahip olacağı öngörülmektedir.

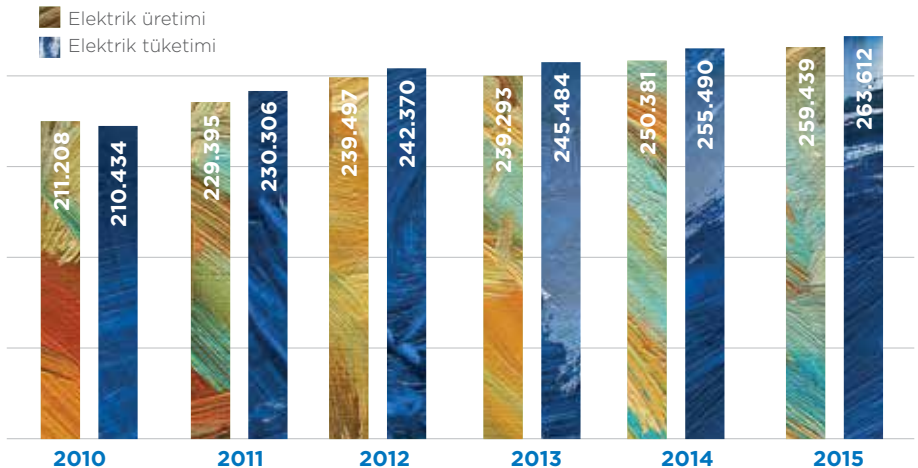
Serbest üreticilerin kurulu güç içindeki payı artmaktadır.

Türkiye'nin kurulu gücü yıllar itibarıyla artış göstermektedir. 2014 yılında 69.516 MW olan kurulu güç 2015 yıl sonu itibarıyla %5 oranında artarak 73.148 MW'a yükselmiştir. 2015-2025 döneminde, net 34.700 MW kapasite artışı beklenmektedir. Böylece kurulu gücün 2020'de 90.000 MW'a ulaşacağı, 2025'te ise 100.000 MW'ı aşacağı tahmin edilmektedir.

Türkiye'de Serbest Elektrik Üreticilerinin Kapasite Bazında Gelişimi (MW)



Türkiye Elektrik Üretim ve Tüketimindeki Gelişim (GWsa)



Elektrik sektöründeki özelleştirme süreci ve yeni yatırımlar ile birlikte, serbest üreticilerin toplam kurulu kapasite içindeki payı da artmaya devam etmektedir. Özel sektörün toplam kapasite içindeki payı 2003 yılında %3 iken, bu oran 2015 yılı sonunda %59'a yükselmiştir. 31 Aralık 2015 itibarıyla serbest üreticilerin kurulu gücü 43.131 MW'a ulaşmıştır. Devam eden projelerin ise neredeyse tamamı özel sektör projeleridir.

Kurulu gücün yapısı yerli ve yenilenebilir kaynaklarla yapılan yatırımlarla değişmektedir.

Türkiye'de elektrik üretimi, artan nüfus, şehirleşme ve endüstrileşme ile beraber kurulu gücün de büyümesiyle birlikte yıllar itibarıyla artış göstermiştir. 2009 yılında 194,8 GWsa olan elektrik üretimi, 2015 yılında 259,4 GWsa'e yükselmiştir.

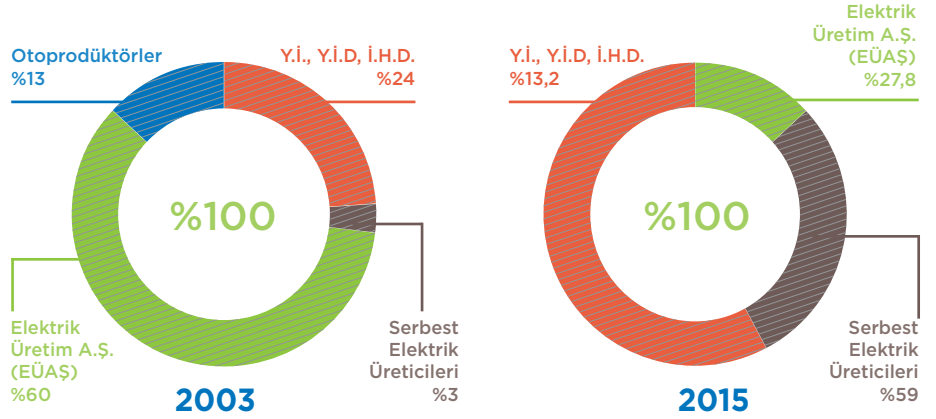
Stratejik önemlerinin artmasıyla beraber yerli ve yenilenebilir kaynaklara yapılan yatırımlar artmıştır. Bu çerçevede kurulu gücün yapısı değişmeye başlamış ve son yıllarda kapasite girişlerinin büyük bir kısmı kömür ve yenilenebilir kaynaklı olmuştur.

2015 itibarıyla kurulu gücün %34'ü doğal gaz ve LNG, %35'i hidroelektrik, %21'i kömür, %6'sı rüzgâr, %1'i akaryakıt ve %3'ü ise diğer kaynaklar olarak gerçekleşmiştir. Elektrik üretiminin ise %38'i doğal gaz ve LNG'den, %28'i kömürden, %26'sı hidroelektrikten, %4'ü ise rüzgârdan elde edilmiştir.

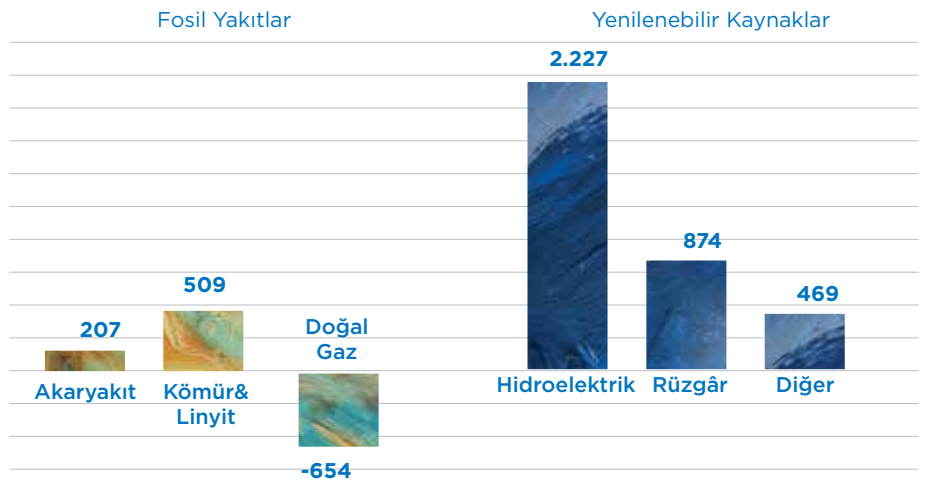
Kaynak çeşitliliği ve yerli kaynakların ekonomiye kazandırılması öncelikli gündem olacaktır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından hazırlanan "2015-2019 Stratejik Planı" raporunda, kaynak çeşitliliğinin sağlanması amacıyla, hidroelektrik, rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütle gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesinin önemine değinilmiştir. Üretimin büyük kısmının doğal gazdan elde edildiği ve kullanılan doğal gazın yurt dışından ithal edildiği düşünülecek olursa, kaynak çeşitliliğinin ve başta kömür olmak üzere yerli kaynakların kullanımının artırılması, dışa bağımlılığın azaltılması açısından önem taşımaktadır.

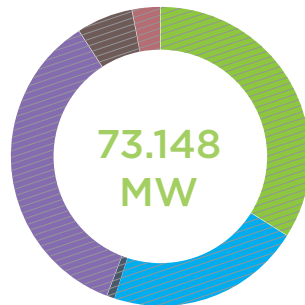
Kurulu Güç Dağılımı (2003/2015)



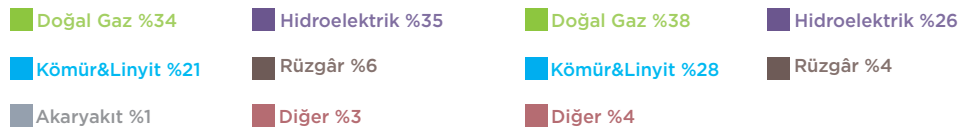
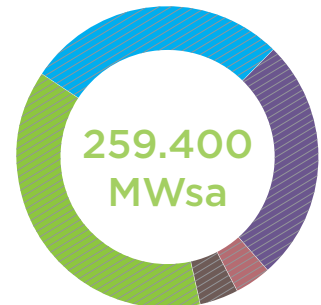
Kaynak Bazında Kapasite Artışı (2014/2015) (MW)



2015 Yılı Türkiye Kurulu Gücünün Kaynak Bazında Dağılımı (%)



2015 Yılı Türkiye Elektrik Üretiminin Kaynak Bazında Dağılımı (%)



Son bir yıl içinde hızla derinleşen tezgâh üstü enerji piyasasının hacminin 2016 yılında da artmaya devam etmesi beklenmektedir.

Stratejik Plan'da temel hedeflerden biri, sahip olunan yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi olarak belirlenmiştir. Bu kapsamda Afyonkarahisar-Dinar ve Eskişehir-Alpu rezervlerinin ekonomiye kazandırılarak sahaların yatırımcılara açılmaya başlanması, Karapınar-Ayrancı Kömür Sahasının ve Tekirdağ-Çerzeköy/İstanbul-Çatalca Kömür sahasının yatırıma açılması, performans göstergeleri olarak belirlenmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 2015 yılı stratejisinde, enerji arz güvenliği, alternatif enerji kaynakları, kaynak çeşitliliği, yerli kaynakların ekonomiye kazandırılması, sürdürülebilirlik, enerji piyasalarında serbestleşme ve enerji verimliliği başlıklarını öne çıkarmıştır.

Bakanlık tarafından, yenilenebilir enerji kaynaklarının enerji arzı içindeki payının artırılmasına yönelik olarak 6094 sayılı kanun kapsamında, hidroelektrik ve rüzgâr kaynaklı üretim için 7,3 cent/KWsa, jeotermal için 10,5 cent/KWsa, biyokütle (çöp gazı

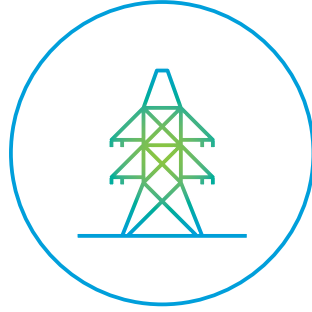
dâhil) ile güneş için 13,3 cent/KWsa fiyat desteği sağlanmıştır. Bununla birlikte, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yapan tesislerde yerli ekipman kullanılması halinde 0,4 ile 3,5 cent arasında ek fiyat desteği verilmektedir. Bu doğrultuda enerji şirketleri yenilenebilir enerji kaynaklı yatırımlarını hızlandırmaktadır. Yurt dışından ithal edilen doğal gazın yerine, kaynak çeşitliliğinin sağlanarak, yerli kaynakların kullanımının artırılması, dışa bağımlılığın azaltılması açısından enerji sektörü için önem arz etmektedir.

2015 yılında Türkiye enerji sektöründe önemli gelişmeler yaşanmıştır.

2015 yılında, Türk Akımı, Rusya doğal gaz tahkim süreci, düşen petrol fiyatları ve TANAP gibi konular öne çıkmıştır. 2015 yılında sektöre ilişkin gelişmeler aşağıda özetlenmiştir:

- Ulusal Yenilenebilir Enerji Eylem Planı oluşturularak Türkiye'nin su, rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütle gibi yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarıyla beraber büyümesine ilişkin yol haritası güncellenmiştir.

- Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAS) ile Azerbaycan Cumhuriyeti Devlet Petrol Şirketi (SOCAR) ve BP arasındaki Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi (TANAP) Ortaklar Anlaşması imzalanmıştır.
- Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ) 1 Eylül tarihi itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır.
- Uluslararası enerji piyasalarında en yaygın kullanılan Brent türü ham petrolün fiyatı, 2015 yıl sonu itibarıyla 36 ABD doları seviyesine gerilemiştir.
- TEİAŞ, 30 Mart'ta tüm Türkiye genelinde yaşanan elektrik kesintisine neden olan bilgisayar ağını yenilemek için ihaleye gitme kararı almış; saldırıları engelleyecek bir düzenleme yapılması için detaylı teknik şartname hazırlamıştır.



Tezgâh üstü enerji piyasasının hacimleri
2015 yılında 3 kat artarak
41,7 TWh'a
ulaşmıştır.

- 1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla serbest tüketici limiti yılda 4 MWh'a'ten 3,6 MWh'a'e indirilmiştir. Bu çerçevede aylık 122 TL ve üzeri elektrik faturası ödeyen mesken ve ticarethaneler tedarikçilerini seçme serbestisi kazanmışlardır.
- Elektrik enerjisi iletim hattı 56.892 km'ye çıkarılmış, dağıtım hattı ise 1.100.000 km'ye ulaşmıştır. 2015 yılı rakamlarına göre toplam elektrik iletim ve dağıtım şebeke uzunluğu dünyanın en büyük beşinci, Avrupa'nın ise en büyük üçüncü şebekesi konumundadır.
- 2016 yılı için 9.562 MW HES, MW 4.320 RES, 599 MW JES, 204 MW BES ve 201 MW GES olmak üzere toplam 14.885 MW gücünde santral YEKDEM'den faydalanacaktır.

2016 Yılı Beklentileri

2014 yılında 14,3 TWh işlem hacmi gerçekleşen tezgâh üstü enerji piyasasının hacimleri 2015 yılında 3 kat artarak 41,7 TWh'a ulaşmıştır. Son bir yıl içinde hızla derinleşen bu piyasanın hacminin 2016 yılında da artmaya devam etmesi beklenmektedir.

Jeopolitik gelişmeler ve kur artışının doğal gaz maliyetlerini artırması nedeniyle, yenilenebilir enerji kaynaklı üretimin desteklenmesi kapsamında sağlanan ABD doları bazlı YEKDEM tarifelerinin özellikle Dolar kurunun artışıyla cazibesini koruyacağı ve bu alandaki yatırımların devam edeceği öngörülmektedir.

Uzun yıllar Türkiye elektrik talebi büyümesi %7,2 iken talep son 10 yılda %4,7, son beş yılda ise %3,5 büyümüş olup son beş yılda 23.624 MW kurulu güç devreye alınmıştır. Talep büyümesinin yavaşlaması ve arzın artması sonucunda arz fazlası meydana gelmiştir. 2016 yılında talebin 2015 yılına göre %3 civarında artacağı tahmin edilmektedir.

Talep büyümesinin düşük, kapasite arzının artıyor olması nedeniyle 2016 yılında da, 2015 yılında olduğu gibi, enerji fiyatlarının düşük seyretmesi ve rekabetin yoğunlaşması beklenmektedir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), 1 Ocak 2016 tarihi itibarı ile elektrik perakende satış tarifelerini %6,8 oranında artırmıştır. Düzenlemeyle birlikte, elektrik faturalarında yer alan çeşitli kalemler tek bir başlık altında toplanmış olup dağıtım bedeli, iletim bedeli, kayıp-kaçak bedeli, perakende satış hizmet (psh) bedeli, "dağıtım bedeli" olarak tek bir kalem altında faturalanmaya başlanmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı

2016 Bütçe Sunumu

Enerji Bakanlığı'nın 2016 Bütçe Sunumu'na göre Türkiye kömür potansiyelinin tamamı karşılandığında doğal gaz ithalatı 7,2 milyar TL tutarında azalacaktır. Bu çerçevede yerli kömüre dayalı santral yatırımlarına teşvik uygulamasının izlenerek ihtiyaçlara

göre güncellenmesi yönünde çalışmalar yapılacağı belirtilmiştir. Geçen yıl 30 milyar KWh olan yerli kaynaklı elektrik üretiminin 2018 yılında 7 Milyar KWh'a çıkarılması planlanmaktadır.

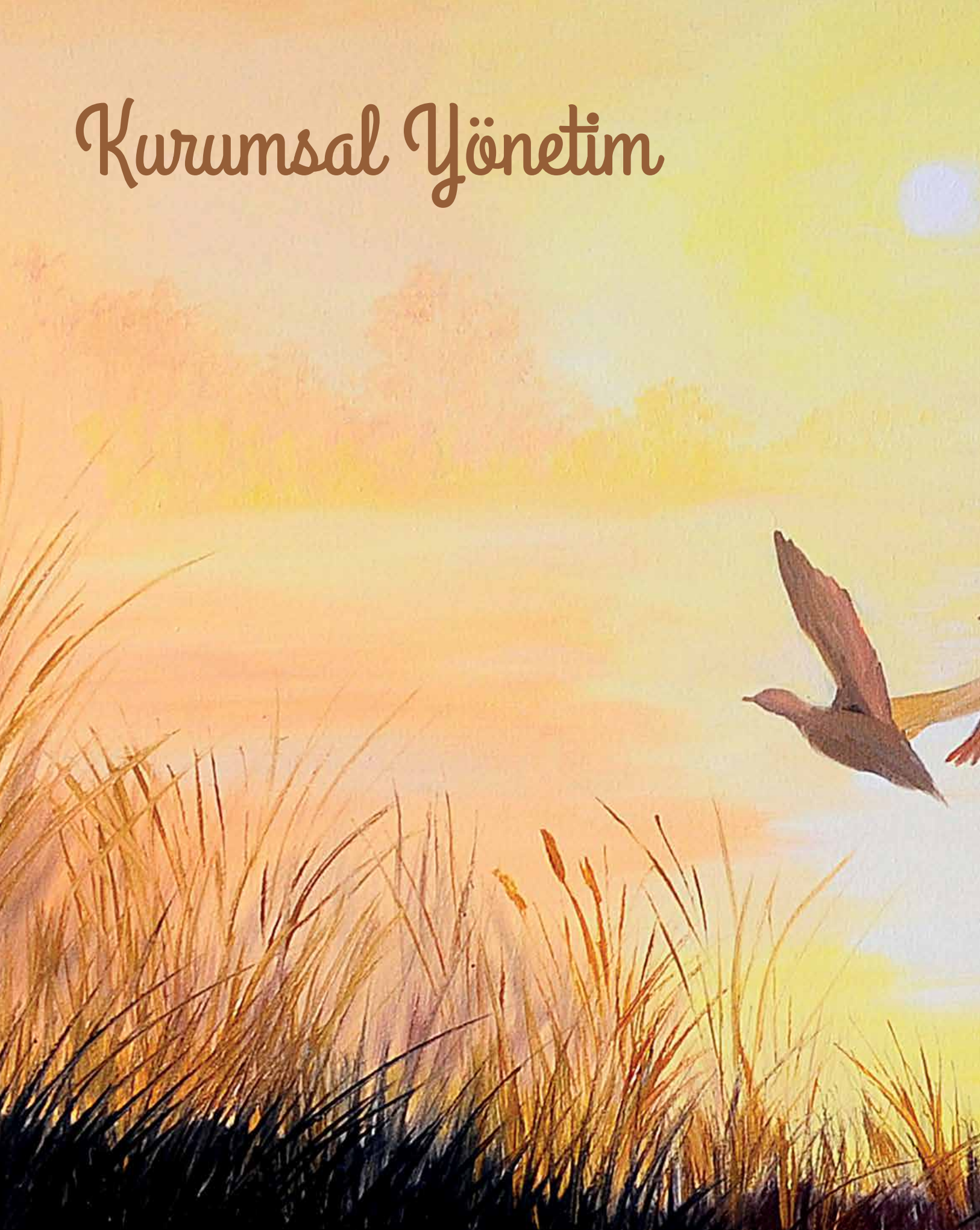
2019 Yılı Yol Haritası

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından Türkiye enerji sektörü için 2019 yılına kadar geçerli olacak yol haritası belirlenmiştir. 10 yılda enerji sektöründe yatırım ihtiyacının 110 milyar ABD dolarını aşacağı öngörüldükçe, yerli ve yenilenebilir kaynaklara öncelik verileceği vurgulanmaktadır.

Yapılan çalışmaya göre;

- 2019 yılı sonuna kadar yerli kömürün payının artırılması ve yenilenebilir enerji kaynaklı santrallerin toplam kurulu gücünün 45.000 MW'ın üzerine çıkarılması planlanmaktadır.
- Doğal gaz kaynaklı elektrik üretiminin payının %38'in altına inmesi ve doğal gaz ithalatında tek bir ülkeye bağımlılığın en fazla %50 seviyesinde olması hedeflenmektedir.
- Planlamaya göre 2019 yılı kurulu güç rakamları enerji kaynaklarına göre 32.000 MW hidroelektrik, 10.000 MW rüzgar, 3.000 MW güneş, 700 MW jeotermal ve 700 MW biyokütle olarak hedeflenmektedir.

Kurumsal Yönetim





Riskler ve Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji'nin karşı karşıya kalabileceği riskler merkezi olarak yönetilmekte, Finansman Departmanı bu konuda yönetim kademelerine yardımcı olmaktadır. Yatırım ağırlıklı bir sektörde faaliyet gösteren Şirket, yatırımlarını uzun vadeli proje finansmanı ile finanse etmektedir. Bu nedenle, likidite, kur ve faiz oranı riski, pozisyonları ve piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmektedir. Gerekli görüldüğünde politika değişiklikleriyle, maruz kalınan finansal riskler ve karşı karşıya olunan fırsatlar etkin biçimde yönetilmektedir. Üst yönetim tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde koruma enstrümanları satın alınmakta ve maruz kalınan risk seviyelerinin sınırlandırılmasına çalışılmaktadır. Ayrıca Bağımsız Yönetim Kurulu Üyemiz başkanlığında yılda dört kez toplanan Riskin Erken Saptanması Komitesi de risklerin belirlenmesi ve aksiyon alınması için çalışmalarını sürdürmektedir. Komite, her türlü potansiyel risk konusunda önlemlerin alınması, uygulanması

ve bunların bir risk yönetimi sistemi dahilinde yönetilmesi ve gözden geçirilmesiyle ilgili çalışmaları yürütmekte ve Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır.

Şirket, müşteri ilişkileri yönetimi, teknoloji, bilgi yönetimi ve hizmetlerin sağlanmasında yüksek hizmet kalitesini daha da ileriye taşımaya odaklanmıştır. Bu açıdan bakıldığında, pazar kaynaklı risklerin stratejik hedefler ile uyumlu bir metodoloji çerçevesinde analizi ve önceliklendirilmesi ile FAVÖK hedeflerine ulaşılması desteklenecektir.

Operasyonel olarak kur riski bulunmamakla beraber, yatırımlar için kullanılmış olan proje finansman kredilerinin döviz bazlı olması nedeniyle, finansallarımızda kur farkı gideri oluşabilmekte ve kârlılığımızı olumsuz etkileyebilmektedir. Enerji piyasasında fiyatların düşük seyretmeye devam etmesi ise Şirketimizi operasyonel olarak olumsuz etkileyen bir faktördür.

Bu iki ana risk faktörünün etkisini önlemek veya sınırlamak için öncelikli olarak rüzgâr parkı ve hidroelektrik kapasiteleri yıllar içinde artırılmış, yerli kaynak kullanan Bolu Göynük Termik Santrali devreye alınmıştır. Bu trendin devam ettirilerek üretim maliyetlerinin

azaltılmaya devam edilmesi, böylece yurt içinde rekabet avantajı elde edilmesi hedeflenmektedir. Rekabetin sürekli arttığı, spot piyasa elektrik fiyatlarının ise keskin bir düşüş kaydettiği 2015 yılında, piyasadan düşük fiyatlı tedarik yapılarak özellikle 2015 yılının ikinci çeyreğinde kâr marjı artırılmıştır. Yılın geri kalanında da piyasadan tedariğe devam edilmiş, ikili anlaşmalarla yapılan satışların bir kısmı bu segmentten sağlanmıştır. Potansiyel kur farkı giderini sınırlamak için ise 2015 yılında yenilenebilir kapasitenin yaklaşık yarısı YEKDEM'e verilmiştir, 2016 yılında ise Dolar kurunun yüksek seyredeceği beklentisi ile yenilenebilir kapasitenin tamamı YEKDEM'e verilerek 7.3 \$/cent fiyat ile Dolar bazlı getiri sağlanması planlanmıştır. Ek olarak, hem yurt içindeki düşük fiyatlar ve rekabet ortamı, hem de yüksek döviz kurunun finansallarımız üzerindeki potansiyel negatif etkisini bertaraf edebilmek için, yurt içinde rekabet şansı azalan santrallerimizin yurt dışında Dolar bazlı satış yapabilmeleri amacıyla Afrika'daki çeşitli ülkelerle görüşmeler yapılmaktadır.

Bu kapsamda Gana Cumhuriyeti ile Dolar bazlı bir elektrik satış anlaşması imzalanmıştır. Aksa Enerji, hizmet kalitesi ve güvencesi ile müşteri memnuniyetini ön planda tutarak müşteri sayısını artırmıştır. Bu açıdan değerlendirildiğinde, 2016 yılında da müşteri sayısını ve satış hacmini artırmaya devam edecektir.

İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim Faaliyetleri Hakkında Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji, risk yönetimi, kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek amacıyla yönelik olarak çalışan bir iç denetim birimine sahiptir. İç Denetim, çalışmalarını Denetimden Sorumlu Komite'ye raporlamaktadır. Risk odaklı bir anlayışla mali raporlama sisteminin güvenilirliği, Şirket'in yasal ve iç düzenlemelere uygunluğu, faaliyetlerinin etkinliği ve verimliliği, bilgi sistemlerinin güvenliği ve güvenilirliği ile ilgili denetimler gerçekleştirilmektedir. Buna göre 2015 yılında hem merkezi iç denetim hem de santrallerde yerinde iç denetim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Denetimler sonucunda risk yönetimi, iç kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliği yeterli seviyede görülmüştür. Bunun yanında tespit edilen münferit kontrol zafiyetleri hakkında yönetim birimlerine gerekli aksiyon önerileri sunulmuş ve aksiyonların zamanında uygulanıp uygulanmadığı etkin bir şekilde takip edilmiştir.

Finansal Durum ve Faaliyet Sonuçlarına İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Aksa Enerji, 2015 yılında sektörde görülen yüksek arza ve bir önceki yıla göre %14 düşük elektrik fiyatlarına rağmen, sektördeki olumsuz faktörleri avantaja çevirerek düşük maliyetli enerji tedariki ve artan yerli ve yenilenebilir kurulu gücü ile maliyetlerini düşürmüş, 2015'te güçlü operasyonel performansını korumuştur. Orta vadedeki kurulu güç hedefine ulaşmak üzere yıl boyunca yatırımlarına devam etmiştir. Şirket'in kârlılığı ise döviz kurlarındaki olumsuz gelişmelere paralel olarak nakit çıkışına neden olmayan ancak gider olarak yazılma zorunluluğu olan kur değişimi kaynaklı finansal giderler nedeniyle bir önceki yıla göre keskin bir düşüş göstermiştir. Şirket, serbest üreticiler arasında pazar payı konusunda liderliğini artan müşteri sayısı ile devam ettirmiştir.

Komitelere İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Yönetim Kurulu bünyesinde faaliyet gösteren komiteler en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez Şirket merkezinde toplanmaktadır.

5 Ağustos 2014 tarihinde gerçekleşen Olağan Genel Kurul'da Yönetim Kurulu üye sayısının 7'den 8'e, Bağımsız üye sayısının ise 2'den 3'e çıkarılması ile beraber yeni Yönetim Kurulu üyeleri atanmıştır. Bu çerçevede 11 Ağustos 2014 tarihli ve 310 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'de öngörüldüğü şekilde, komiteler yeniden oluşturulmuş, görev ve çalışma esasları gözden geçirilmiş, Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (www.kap.gov.tr) duyurulmuştur. Yıl içerisinde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerimizden birinin ayrılmasından sonra yeni yapılan atama sonrası üyelerin tecrübeleri gözden geçirilerek en fazla fayda sağlanabilecek şekilde komiteler tekrar oluşturulmuş ve gerekli duyurular yapılmıştır.

Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki şirket web sitesinde yer almaktadır.

Denetimden Sorumlu Komite

En az iki üyeden oluşan ve üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilen Denetimden Sorumlu Komite, sermaye piyasası mevzuatında ve komite görev ve çalışma esaslarında yer alan esaslara uygun olarak Şirket'in finansal ve operasyonel faaliyetlerini sağlıklı bir şekilde gözetilmesini teminen görev yapar. Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan Komite'nin amacı Şirket'in Esas Sözleşmesi'ne uyumlu bir şekilde, Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetimin ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak olup her türlü iç veya bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumludur. Buna göre:

- Bağımsız denetim şirketinin seçimiyle ilgili araştırmaların yapılması, ön onaydan sonra Yönetim Kurulu'na sunulması;
- Kamuya açıklanacak finansal tabloların ve dipnotlarının mevzuat ve uluslararası muhasebe standartlarına uygunluğunun incelenmesi;
- Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetimin ve şirket iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimi;
- Şirket muhasebesi, iç kontrol sistemi ve bağımsız denetimiyle ilgili şikayetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması Komite'nin görevleri arasındadır.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir komite başkanının daveti üzerine toplanır. Gerekli gördüğü yönetici, iç ve bağımsız denetçiyi toplantılarına davet ederek bilgi alabilir. Dışarıdan danışmanlık alabilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetim Komitesi gerekli gördüğü takdirde, belirli hususları Şirket Genel Kurulu'na bildirebilir.

Denetimden Sorumlu Komite'nin üyeleri aynı zamanda Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri olan T. Yavuz İşbakan ve Derya Uztürk olup Komite Başkanı T. Yavuz İşbakan'dır.

Denetimden Sorumlu Komite, yıl içinde yapılan toplantılarda periyodik denetim faaliyetleri hakkında bilgi almış, gerekli gördüğü durumlarda kapsamın genişletilmesi ya da daraltılması ve yıllık planda yapılması gereken değişiklikler üzerinde karar almıştır. Bağımsız Denetim Firmasının seçim sürecinde Yönetim Kurulu'na destek olmuş ve seçimin sıhhatli bir şekilde yapılmasına aracılık etmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile düzenlenen kurumsal yönetim ilkelerine uyumu, bu ilkelerin Şirket'te uygulanmaması halinde nedenlerinin araştırılması ve tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemler almış; yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermiştir. Ayrıca, Kurumsal Yönetim İlkeleri ile öngörülen Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevlerini de yerine getirmiştir. Bu kapsamda, Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi konularında Yönetim Kurulu'na destek olmuştur. Yönetim Kurulu'nun yapısı ve verimliliği hakkında düzenli değerlendirmeler yapmış ve bu konularda yapılabilecek değişikliklere ilişkin tavsiyelerini Yönetim Kurulu'na sunma görevlerini yerine getirmiştir.

Haldun Alperat (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi ve Komite Başkanı), Yağmur Şatana (Yönetim Kurulu Üyesi) ve Özlem McCann (Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü) Kurumsal Yönetim Komitesi'nin üyeleri olarak görev yapmaktadır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirmektedir. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin yaptığı tüm çalışmalar ve alınan kararlar yazılı toplantı tutanakları ile kayıt altına alınmakta ve rapor formatında Üst Yönetim ile paylaşılmaktadır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Derya Uztürk ile Yönetim Kurulu Üyesi Yağmur Şatana olup Komite Başkanlığı'nı Derya Uztürk üstlenmiştir.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu

1. Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Sermaye Piyasası Kurulu tarafından kamuya açıklanmış olan "Kurumsal Yönetim İlkeleri" kapsamında, Sermaye Piyasası Kurulu'nun şirketlerin uyum konusunda faaliyet raporlarında yer vermesini istediği asgari unsurlara ilişkin 31.12.2015 tarihi ile sona eren faaliyet dönemine ait Uyum Raporu aşağıda sunulmaktadır.

Aksa Enerji iyi kurumsal yönetimin şirketlerin sürdürülebilirliği için temel unsur olduğu görüşünden hareketle gerekli adımları atmaktadır. Şirketimiz kurumsal yönetimin i) Şeffaflık, ii) Adillik, iii) Sorumluluk ve iv) Hesap Verilebilirliğe dayalı dört prensibine uymayı ilke edinmiştir.

Şirketimiz Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin gereklerine uyulmasını stratejik bir hedef olarak benimsemektedir ve Sermaye Piyasası Mevzuatınca uygulanması zorunlu ilkeler uyumu eksiksiz sağlamıştır.

Bunun yanında uygulanması zorunlu olmayan kurumsal yönetim ilkelerinden, Şirketimizin rekabet gücünü etkilemeyecek, ticari sırlarını ifşa etmeyecek ve ortaklar arasında fırsat eşitsizliğine yol açmayacak olanları uygulamayı ilke edinmiştir. Söz konusu ilkelerin gereklerinin Şirket'in kendi dinamikleriyle uyum içinde uygulanabilmesi ve mevcut yönetim sistemlerimizin ilkeler çerçevesinde iyileştirilmesi yönündeki çalışmalar devam etmektedir. Bu değişikliklerin bir kısmına Şirketimizin hemen uyum sağlaması mümkün olmasına rağmen, diğer bir kısmına uyum sağlamak için gereken altyapı ve düzenleme çalışmalarının yapılması, daha uzun bir süreç ihtiyacı doğurmaktadır. Kurumsal Yönetim İlkeleri'nden uyum sağlanamayan hususlara, önümüzdeki dönemler içinde, faaliyet gösterilen enerji sektörünün özelliklerinin imkân verdiği ölçülerde uyum sağlanması yönündeki çalışmalar sürdürülecektir. Halihazırda uygulanmakta olan ilkeler

dışında kalan ve henüz uygulanmayan prensipler, bugüne kadar menfaat sahipleri arasında herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Aşağıdaki başlıklarda mevcut ilkeler, ilkelere uyum ve uygulanmayanlar için gerekçeler yer almaktadır.

PAY SAHIPLERİ

2. Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

Aksa Enerji'de pay sahipleri ile ilişkiler görevini, Şirket'in Borsa İstanbul'da ilk işlem görmeye başladığı 21 Mayıs 2010 itibarıyla faaliyetlerine başlayan Yatırımcı İlişkileri departmanı yürütmektedir. Yatırımcı İlişkileri departmanı İcra Yönetim Kurulu Üyesi'ne bağlı olarak çalışmaktadır.

Yatırımcı İlişkileri departmanı 2015 yılında; pay sahiplerinin bilgilendirilmesi faaliyetleri, pay sahiplerinin hak kullanımalarının kolaylaştırılması, Genel Kurul toplantısının gerçekleştirilmesi ve kamuyu aydınlatma esasları ile ilgili olarak yapılan açıklamalar konusunda çalışmalar yürütmüştür. Şirketimizin 2015 yılında 41 adet özel durum açıklaması olmuştur.

Şirket'in Bilgilendirme Politikası kapsamında, Yatırımcı İlişkileri departmanı Şirket'in ihraç ettiği sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyici ve ilgili menfaat sahipleri arasında fırsat eşitsizliğine neden olmayacak, gizli olmayan ve/veya ticari sır kavramına girmeyen, yasal mevzuatın öngördüğü açıklama ve bilgilendirmenin yanı sıra, kurumsal yönetim ilkelerinin özüne uygun olarak, finansal ve finansal olmayan bilgiler konusunda, ilgili menfaat sahiplerinin kendi aralarındaki fırsat eşitliğini bozmadan, zamanında, doğru ve tam olarak bilgilendirilmesi faaliyetlerini yürütmektedir.

Bu amaçla Şirketimiz ile ilgili menfaat sahiplerinin şirket ile ilgili her türlü konularda bilgi almalarını sağlamak üzere; Yatırımcı İlişkileri departmanının iletişim bilgileri Şirket internet sitesinde, Yıllık Faaliyet Raporlarında

ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda kamuoyuna açıklanmıştır. İlişkili menfaat sahiplerinin her türlü bilgi talepleri için telefon, e-mail ve faks iletişim kanalları oluşturulmuştur.

2015 yılı içerisinde Aksa Enerji'nin web sitesi yenilenmiş, tüm paydaşların her türlü detaylı bilgiye tek noktadan ulaşabilecekleri yeni bir "Yatırımcı İlişkileri" web sitesi hayata geçirilmiştir. İngilizce ve Türkçe olarak yatırımcı ilişkileri web sitesine www.aksainvestorrelations.com/tr adresinden erişim sağlanabilmektedir.

Şirket'in strateji ve faaliyetlerine ilişkin gelişmeler, faaliyet gösterilen sektör ve tabi olunan yasal düzenlemeler, mevzuata uygun olarak analistler ve yatırımcılarla gerçekleştirilen toplantılarla aktarılmaktadır. Yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben telekonferanslar ve/veya toplantılar düzenlenmektedir. Yatırımcı İlişkileri departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta ve kurumsal internet sitesi aracılığıyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta, organize ettiği telekonferanslarla yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı İlişkileri departmanına yönlendirilen sözlü ve yazılı sorular kamuya açıklanmış bilgiler çerçevesinde en kısa zamanda sözlü ve/veya yazılı olarak cevaplandırılır. Özel Durum Açıklamaları mevzuata uygun olarak ve Şirket'in Bilgilendirme Politikası uyarınca Yatırımcı İlişkileri departmanı koordinasyonunda yapılır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu

2015 yılı içerisinde yurt içinde ve yurt dışında katılan konferanslar ve direkt ziyaretlerle, analistlerle ve yatırımcılarla 148 birebir toplantı ve 12 telekonferans gerçekleştirilmiştir. Yine bu dönemde Yatırımcı İlişkileri departmanına 460 civarında bilgi talebi gelmiş, bu talepler kamuya açıklanmış bilgiler kapsamında telefon ve e-posta yoluyla yanıtlanmıştır. 2014 yıl sonu sonuçlarının açıklanmasını takiben Mart 2015'te analistlerin ve yatırımcıların katılımıyla gerçekleşen bir toplantı yapılmış, yabancı yatırımcılar için ise ayrıca telekonferans düzenlenmiştir. Birinci çeyrek sonuçlarının açıklanması ile yatırımcı ve analistlerin bilgilendirilmesi amacıyla telekonferans, ikinci çeyrekte 2 adet analist ve Fon/Portföy Yöneticisi toplantısı ve üçüncü çeyrekte ise telekonferans yapılmıştır. 2015 yıl sonu sonuçları ile ilgili analist ve yatırımcıların katılımıyla telekonferans düzenlenmiştir.

2015 yılında yapılan Olağan Genel Kurul toplantısı ile ilgili olarak, toplantının mevzuata uygun gerçekleştirilmesi yönünde çalışmalar yapılmıştır. Şirket'in 2014 faaliyet yılına ilişkin olağan Genel Kurul toplantısı 8 Haziran 2015 tarihinde gerçekleştirilmiş, yasal mevzuata, şirket esas sözleşmesine ve Genel Kurul yönergesi çerçevesinde usulüne uygun olarak yapılmıştır.

Şirketimiz B Grubu hisselerinin tamamı hamiline yazılı senetlerden oluşmaktadır. Bu nedenle pay sahiplik kayıtları MKK nezdinde tutulmaktadır.

Departmanımız hissedarlarımızın paydan doğan haklarının kullanımı konusunda da (temettü, Genel Kurul'a katılım, vs.) ortakların bilgilendirilmesini sağlayarak görevlerini mevzuata uygun olarak gerçekleştirmiştir. 2015 yılında kâr payı dağıtılmamış, bu konu ile ilgili işlemler Şirket Esas Sözleşmesi, SPK ve MKK düzenlemeleri çerçevesinde gerçekleştirilmiştir. Konu ile ilgili yapılması gereken ilan ve bildirimler yasal süresi içerisinde tamamlanmıştır.

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü

Özlem McCann

Yatırımcı İlişkileri İletişim

Tel	+90 216 681 10 53
Faks	+90 216 681 57 99
E-Posta	investorrelations@aksaenerji.com.tr
Web	www.aksainvestorrelations.com/tr

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Uzmanı

Nurdan Cengizek

Yatırımcı İlişkileri İletişim

Tel	: +90 216 681 10 36
Faks	: +90 216 681 57 99
E-Posta	investorrelations@aksaenerji.com.tr
Web	www.aksainvestorrelations.com/tr

3. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahiplerine eşit bilgi sunma ve değerlendirme imkânı tanıma konusunda titizlik gösterilmekte, ticari sır niteliği dışındaki bilgiler pay sahipleri ile paylaşılmaktadır.

Dönem içerisinde Yatırımcı İlişkileri departmanına yöneltilen ve tamamı yanıtlanan yaklaşık 460 adet bilgi talebi, ağırlıklı olarak Şirket'in stratejisi, faaliyetleri ve finansal performansı, devam eden ve planlanan yatırımları, sektörle ilgili gelişmeler, Bolu Göynük Termik Santrali, Gana projesi, hisse performansı vs. gibi konulara ilişkin olmuştur. Bu tür sorulara verilen cevaplar Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatına uygun olarak henüz kamuya açıklanmamışsa cevaplanmamış, kamuya açıklanmış bilgiler ise pay sahiplerinin istifadesine sunulmuştur.

Pay sahiplerinin Şirket ile ilgili bilgilere kolay ve eşit bir şekilde erişimini sağlamak amacıyla, kamuya açıklanan tüm bilgiler kurumsal Yatırımcı İlişkileri internet sitesinde (www.aksainvestorrelations.com/tr) pay sahiplerinin kullanımına sunulmaktadır.

Esas Sözleşmemizde bireysel bir hak olarak özel denetçi talep hakkı düzenlenmemiş olmakla birlikte, Türk Ticaret Kanunu'nun 438'inci maddesi uyarınca her pay sahibi, pay sahipliği haklarının kullanılabilmesi için gerekli olduğu takdirde ve bilgi alma veya inceleme hakkı daha önce kullanılmışsa, belirli olayların özel bir denetimle açıklığa kavuşturulmasını, gündemde yer almasa bile Genel Kurul'dan isteyebilir. Bugüne kadar pay sahiplerinin bu yönde bir talebi olmamıştır. Ayrıca Şirket faaliyetleri, Genel Kurul'da seçilen Bağımsız Denetçi tarafından periyodik olarak denetlenmektedir.

4. Genel Kurul Toplantıları

Şirketimiz 2015 yılında, 2014 yılı faaliyetine ilişkin Olağan Genel Kurulunu 08.06.2015 tarihinde elektronik ve fiziki ortamda gerçekleştirmiştir.

Genel Kurul toplantısı mevzuatın gerektirdiği biçimde Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu ve İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na duyurulmuştur.

Toplantıya ilişkin davet, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 414. Maddesi, Anonim Şirketlerin Genel Kurul Toplantılarının Usul ve Esasları ile bu toplantılarda bulunacak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Temsilcileri hakkında yönetmeliğin 10.maddesi, 6362 sayılı Sermaye Kanunu'nun 29.maddesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II. 17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" ve Ana Sözleşme'de öngörüldüğü şekilde Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 24.06.2015 tarih ve 8848 sayılı baskısında ve Şirketimizin www.aksainvestorrelations.com/tr internet adresinde ilan edilmiştir. Aynı zamanda Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) ve Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.'nin Elektronik Genel Kurul Sistemi'nde (EGKS) toplantı gününün ve gündeminin belirtilmesi yoluyla süresi içerisinde yapılmıştır. Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29'uncu maddesinin ikinci fıkrası istisnası kapsamına girmeyen paylar ile ilgili olarak adresini bildiren pay sahiplerine 12.05.2015 tarihinde iadeli taahhütlü mektupla yazılı bildirim yapılmıştır. Şirketimizin B Grubu nama yazılı hisse senetleri mevcut olmadığından ayrıca bir davet şekli yapılmamıştır.

Bu davet ilanlarında Genel Kurul'un yeri, gün ve saati, gündem, davetin Yönetim Kurulu tarafından yapıldığı ve pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılım prosedürü açıklanmıştır. Ayrıca Genel Kurul ile ilgili tüm bilgilerin yer aldığı "Bilgilendirme Dokümanı" davet ilanı ile beraber tüm paydaşların bilgisine sunulmuştur. Bilgilendirme dokümanında Şirket'in ortaklık yapısını yansıtan toplam pay sayısı ve oy hakkı, Şirket sermayesinde imtiyazlı pay bulunuyorsa her bir imtiyazlı pay grubunu temsil eden pay sayısı ve oy hakkı, Şirket'in ve Şirket'in önemli iştirak ve bağlı ortaklıklarının geçmiş hesap döneminde gerçekleşen veya gelecek hesap döneminde planladığı Şirket faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyecek yönetim ve faaliyetlerindeki değişiklikler ve bu değişikliklerin gerekçeleri ile değişikliğe taraf olan tüm kuruluşların son iki hesap dönemine ilişkin faaliyet raporları ve yıllık finansal tabloları, Genel Kurul toplantı gündeminde Yönetim Kurulu Üyeleri'nin azli, değiştirilmesi veya seçimi varsa, azil ve değiştirme gerekçeleri,

Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilecek kişiler hakkında bilgi; varsa gündemde yer alan Esas Sözleşme değişikliği ile ilgili Yönetim Kurulu kararı ile birlikte, Esas Sözleşme değişikliklerinin eski ve yeni şekilleri; Yönetim Kurulu Üyelikleri'ne aday gösterilecek kişilerin özgeçmişleri, son on yıl içerisinde yürüttüğü görevler ve ayrılma nedenleri, Şirket ve Şirket'in ilişkili tarafları ile ilişkisinin niteliği ve önemlilik düzeyi, bağımsızlık niteliğine sahip olup olmadığı ve bu kişilerin Yönetim Kurulu Üyesi seçilmesi durumunda, Şirket faaliyetlerini etkileyebilecek benzeri hususlar hakkında bilgi, Genel Kurul toplantı ilanının yapıldığı tarihte kamuya açıklanmıştır. Pay sahiplerinin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri bulunmadığından Genel Kurul gündemine dahil edilmemiştir. Mali tablo ve raporlar, Genel Kurul gündem maddeleri, Genel Kurul Toplantısı'na yapılan davetin ilan tarihinden itibaren pay sahiplerinin en rahat biçimde ulaşabilecekleri şekilde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda, Şirket merkezinde ve internet sitesinde incelemeye açık tutulmuştur.

Genel Kurul gündemi hazırlanırken, her teklifin ayrı bir başlık altında verilmiş olmasına dikkat edilmekte ve gündem başlıkları açık ve farklı yorumlara yol açmayacak şekilde ifade edilmektedir. Gündemde "diğer", "çeşitli" gibi ibarelerin yer almamasına özen gösterilmekte ve Genel Kurul toplantısından önce verilecek bilgiler, ilgili oldukları gündem maddelerine atıf yapılarak verilmektedir.

Genel Kurul toplantısı, pay sahiplerinin katılımını artırmak amacıyla pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açmayacak ve pay sahiplerinin mümkün olan en az maliyetle katılımını sağlayacak şekilde gerçekleştirilmekte olup bu amaçla Esas Sözleşme'de yer aldığı gibi, Şirket'in yönetim merkezi binasında veya yönetim merkezinin bulunduğu şehrin en elverişli yerinde yapılmaktadır.

Toplantı başkanı Türk Ticaret Kanunu, Kanun ve ilgili mevzuat uyarınca Genel Kurul'un yürütülmesi hakkında önceden hazırlıklar yaparak ve gerekli bilgiyi edinmektedir.

Genel Kurul toplantısında, gündemde yer alan konular tarafsız ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle aktarılarak pay sahiplerine eşit şartlar altında düşüncelerini açıklama ve soru sorma imkânı verilmektedir. Sorular sorunun gündemle ilgili olmaması veya hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olması halinde, sorulan soru en geç 15 gün içerisinde Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yazılı olarak cevaplanmaktadır. Genel Kurul toplantısı sırasında sorulan tüm sorular ile bu sorulara verilen cevaplar, en geç Genel Kurul tarihinden sonraki 30 gün içerisinde internet sitemizde kamuya duyurulur. 2015 yılında 2014 yılına ilişkin yapılan Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiş ve ortaklarımız soru sorma haklarını kullanmamışlardır. Olağan Genel Kurul toplantısı esnasında ortaklar, dinleyiciler ve toplantıya katılanlar tarafından soru sorulduğunda İcra Kurulu Başkanı ve Üst Kademe Yöneticileri tarafından gerekli açıklamalarda bulunmaktadır.

Gündemde özellik arz eden konularla ilgili Yönetim Kurulu üyeleri, ilgili diğer kişiler, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve denetçilerin gerekli bilgilendirmeleri yapabilmek ve soruları cevaplandırmak üzere Genel Kurul toplantısında hazır bulunmaları sağlanmaktadır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1527. Maddesi hükmü gereğince Şirket'in Elektronik Genel Kurul hazırlıkları yasal düzenlemelere uygun şekilde yerine getirilmiş olup toplam 613.169.118 adet hisse senedinden 2.137 adet payın asaleten, 502.712.338 adet payın vekaleten katılımı sonucu %81,98 oranındaki bir çoğunluk ile Genel Kurul Toplantısı fiziki ve elektronik ortamda eş zamanlı yapılmıştır. Toplantıya medyadan katılım olmamıştır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu

Genel Kurul toplantısında dönem içinde yapılan bağışlarla ilgili olarak bilgi verilmiştir. Söz konusu bağışlarla ilgili olarak ayrı bir gündem maddesi oluşturulmuştur. Sermaye Piyasası Mevzuatı gereğince 2015 yılında yapılacak bağışlarla ilgili olarak Genel Kurul tarafından tavan tutar belirlenmiştir.

Dönem içerisinde pay sahipleri tarafından özel denetçi talebi yapılmamıştır.

Genel Kurul toplantı tutanakları, Genel Kurul katılım cetvelleri Şirket merkezinde, Şirket internet sitemizde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yayınlanarak pay sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır.

5. Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirket'in hisseleri A ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. A grubu nama yazılı pay sahiplerinin seçeceği Yönetim Kurulu Üye adaylarının sayısı, toplam Yönetim Kurulu üye sayısının yarısını aşamaz. Bu doğrultuda 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 üyesi A grubu pay sahipleri tarafından gösterilen adaylar arasından seçilir.

Şirket Genel Kurul toplantılarında oy hakkının kullanılmasını zorlaştırıcı uygulamalardan kaçınılmaktadır. Bu bağlamda Şirket'in oydan yoksun hisse senedi bulunmamaktadır. Ana sözleşme uyarınca 1 TL itibarı değerdeki her bir pay bir oya sahiptir.

Sınır ötesi de dahil olmak üzere her pay sahibine oy hakkını en kolay ve uygun şekilde kullanma fırsatı sağlanması, ilke olarak kabul edilmiştir. Şirket'in Ana Sözleşmesi'nde oy hakkının iktisap tarihinden itibaren belirli bir süre sonra kullanılmasını öngören ya da oy hakkının kullanımını zorlaştıran düzenleme yer almamaktadır.

Ana Sözleşme'de, pay sahibi olmayan kişilerin temsilci olarak vekâleten oy kullanmasını engelleyen hükümler yer almamaktadır.

Genel Kurul toplantılarında pay sahipleri kendilerini diğer pay sahipleri veya hariçten tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil ettirebilirler. Şirket'te pay sahibi olan vekiller kendi oylarından başka temsil ettikleri pay sahibinin sahip olduğu oyları kullanmaya yetkilidirler. Yetki belgelerinin şeklini Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerini dikkate alarak Yönetim Kurulu tayin ve ilan eder. Vekaleten oy kullanmaya ilişkin Sermaye Piyasası mevzuatında yer alan düzenlemelere uyulur.

Ana Sözleşme'de birikimli oy yöntemi yer almamaktadır.

Şirket sermayesinde karşılıklı iştirak ilişkisi yoktur.

Azlık haklarının kullanılmasına ile ilgili olarak Şirket Ana Sözleşmesi'nde bir düzenleme bulunmamaktadır. Ana Sözleşme'de hüküm bulunmayan hallerde Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatı düzenlemeleri geçerli olmaktadır. Şirketimiz tarafından azlık haklarının kullanımı açısından ilgili mevzuatın yeterli olduğu kabul edilmektedir.

6. Kâr Payı Hakkı

Şirket Genel Kurulu tarafından kabul edilen kâr dağıtım politikası, faaliyet raporunda ve yatırımcı ilişkileri sitesinde yer almaktadır. Şirket, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı, Sermaye Piyasası Kurulu Düzenleme ve Kararları, Vergi Yasaları, ilgili diğer yasal mevzuat hükümleri ile Şirket'in Esas Sözleşmesi'ni dikkate alarak kâr dağıtım kararlarını belirlemektedir.

Kâr dağıtım politikası, pay sahiplerinin ortaklığın gelecek dönemlerde elde edeceği kârın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesine imkân verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir.

Kâr dağıtımına ilişkin esaslar Şirket'in Ana Sözleşmesi'nin 17. maddesinde düzenlenmiştir. Şirketimizin Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı

ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık bilançoda gözükten net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem kârının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veya Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesi ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanması konularında karar vermeye Şirketimiz Genel Kurulu yetkilidir.

Kâr dağıtımına ilişkin teklif, Şirketimizin uzun vadeli stratejileri, finansman ihtiyaçları, kısa vadeli mali yükümlülükleri ile alacaklılarla yapılan anlaşmalarda yer alan şartları ve kârlılık durumu dikkate alınarak değerlendirilerek Yönetim Kurulu tarafından hazırlanarak suretiyle Genel Kurul'umuzun onayına sunulur ve kâr dağıtımında Şirketimiz Ana Sözleşmesi'nde belirtilen sıra ve esaslar takip edilir.

Kâr payı hesap dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. Şirket Ana Sözleşmesinde kâr payı hakkına ilişkin herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu'nun Genel Kurul'a kârın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde, bunun nedenleri ile dağıtılmayan kârın kullanım şekline ilişkin bilgiye kâr dağıtımına ilişkin gündem maddesinde yer verilir.

Buna istinaden, 04.05.2015 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında SPK mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2014-31.12.2014 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2014 yılı faaliyetlerinin kâr ile sonuçlanmasına rağmen, dağıtılabılır net dönem kârı oluşmaması sebebiyle 2014 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kâr dağıtımının yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiş, bu teklif yapılan Genel Kurul'da oybirliği ile kabul edilmiştir.

7. Payların Devri

Şirket paylarının devri Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı, elektrik piyasası mevzuatı hükümlerinin saklı tutulması kaydıyla serbesttir. Şirket Esas Sözleşmesi'nde pay sahiplerinin paylarını serbestçe devretmesini zorlaştırıcı herhangi bir hüküm mevcut değildir.

Şirket sermayesinin yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile yukarıda belirtilen sermaye payı değişikliklerinden bağımsız olarak Şirket'in ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay veya pay senetlerinin devri için - işlem gerçekleştirilmeden önce - her defasında, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayının alınması zorunludur.

KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Bilgilendirme Politikası, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde, II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği kapsamında yer alan hususlar gözetilerek ticari sır niteliği taşımayan gerekli bilgi ve açıklamaları yerli ve yabancı pay sahipleri, yatırımcılar, sermaye piyasası uzmanları, aracı kurumlar ile ilgili tüm taraflar ve menfaat sahipleriyle eş zamanlı, adil, eksiksiz, açık, doğru, anlaşılır ve kolay ulaşılabilir bir şekilde paylaşmak amacıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesi Sermaye Piyasası Mevzuatı, Türk Ticaret Kanunu, Borsa İstanbul Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuatın getirdiği düzenlemeler esas alınmakta olup yatırım çevreleriyle etkin, aktif ve şeffaf bir iletişim hedeflenmiştir.

Bilgilendirme politikası, Yönetim Kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticiler ve çalışanlar tarafından bilinen "içsel bilgi" ve "ticari sır" özelliği taşımayan faaliyetlere ilişkin her türlü bilgi, belge, elektronik kayıt ve veriden oluşan, yasal olarak açıklanmasında sakınca bulunmayan bilgileri kapsamaktadır.

Şirketimizin Bilgilendirme Politikası Özel Durumlar Tebliği (II-15.1) çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturularak onaylanmıştır. Bilgilendirme Politikası'nın

oluşturulması, takibi, gözden geçirilmesi, güncellenmesi ve geliştirilmesinden Yönetim Kurulu sorumludur. Yönetim Kurulu bu hususta Kurumsal Yönetim Komitesi ve Yatırımcı İlişkileri birimi ile işbirliği içerisinde çalışır ve görüş alır. Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu'na Bilgilendirme Politikası ile ilgili konularda bilgi verir ve önerilerde bulunur, Bilgilendirme Politikası'nın uygulanmasına ilişkin olarak Yönetim Kurulu'na destek verir. Bilgilendirme Politikası'nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu'nda onaylandıktan sonra Şirket'in web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulur.

Şirket Bilgilendirme Politikası 11.04.2014 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile revize edilmiş olup 2014 yılında yapılmış olan Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulmuş ve kamuya duyurulmuştur.

9. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

2015 yılı içerisinde Aksa Enerji'nin web sitesi yenilenmiş, tüm paydaşlarımızın her türlü detaylı bilgiye tek noktadan düzenli ve kolay ulaşmalarını sağlamak amacıyla yeni bir "Yatırımcı İlişkileri" web sitesi hayata geçirilmiştir. Kamuoyunun aydınlatılmasında ve duyurulmuş güncel ve geçmiş bilgilere erişimin sağlanması amacıyla www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki web sitesi etkin olarak kullanılmaktadır. Web sitesi Türkçe ve İngilizce olarak, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin öngördüğü içerikte ve şekilde hazırlanmıştır.

Yatırımcı İlişkileri web sitemizde mevzuat uyarınca açıklanması zorunlu bilgilerin yanı sıra; ticaret sicili bilgileri, son durum itibarıyla ortaklık ve yönetim yapısı, imtiyazlı paylar hakkında detaylı bilgi, şirket esas sözleşmesinin son hali, özel durum açıklamaları, finansal raporlar, faaliyet raporları, izahnameler ve halka arz sirkülerleri, Genel Kurul toplantılarının gündemleri, katılanlar cetvelleri ve toplantı tutanakları, vekâleten oy kullanma formu, olduğu takdirde çağrı yoluyla hisse senedi veya vekâlet toplanmasında hazırlanan zorunlu bilgi formları ve benzeri formlar, kâr dağıtım politikası, bilgilendirme politikası, ücret politikası, etik ilkeler, rüşvet ve yolsuzluk politikası ve sürdürülebilirlik yaklaşımımız yer almaktadır. Hali hazırda internet

sitesinde ilan edilen bilgi ve belgelerin yeterli olduğu düşünülmektedir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilan edilmesini zorunlu kıldığı tüm belgeler ve ilanlar Şirket'in internet sitesinde eksiksiz ilan edilmektedir. Ortaklık ve yönetim yapısının son durumlarını yansıtabilmek için internet sitesi sürekli güncellenmektedir. Şirket, internet sitesi yolu ile ulaşan her türlü bilgi talebini ivedilikle cevaplandırmakta olup Şirket tarafından kamuya yapılan tüm açıklamalara web sitesinden ulaşılabilir.

Kamuya açıklanması gereken, özel durum açıklamaları, dipnotlar da dâhil olmak üzere UFRS finansal tablo bildirimleri, ticaret sicili bilgileri, son durum itibarıyla ortaklık, Yönetim Kurulu bilgileri izahnameler ve halka arz sirkülerleri, kar dağıtım politikası İngilizce olarak web sitemizde açıklanmıştır.

10. Faaliyet Raporu

Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından her yıl Genel Kurul toplantısından önce detaylı faaliyet raporu hazırlanarak ilgili menfaat sahiplerinin bilgisine hem basılı yayın olarak hem de Şirket'in internet sitesinde ilan edilmiştir. Ayrıca mevzuat gereğince 3'er aylık dönemlere ait raporlar Yürürlükteki Tebliğ Seri XI No:29) tebliğ hükümleri çerçevesinde faaliyet raporları hazırlanarak kamuya ilan edilmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu'nu, kamuoyunun Şirket'in faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak şekilde hazırlamaktadır. Söz konusu raporların şirket faaliyetleri hakkında detay bilgilerin içermesine ve söz konusu bilgilerin Şirket'in finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile uyumlu olmasına azami özen gösterilmektedir.

Şirketimizin hazırladığı faaliyet raporlarında Yönetim Kurulu üyeleri ve yöneticilerin şirket dışında yürüttükleri görevler hakkında bilgiye ve Yönetim Kurulu üyelerinin bağımsızlığına ilişkin beyanlarına yer verilmektedir.

Şirketimizin Yönetim Kurulu üyeleri arasından oluşturulan komitelerin yapısı ve üyeleri hakkında faaliyet raporlarında

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu

bilgi verilmektedir. Yönetim Kurulu'nun yıl içerisinde yaptığı toplantı sayısı faaliyet raporlarında yer almaktadır. Söz konusu üyelerin toplantıya katılım durumuna da yer verilmektedir. Şirketimiz ana sözleşmesine göre Yönetim Kurulu toplantı ve karar nisaplarında TTK ve diğer ilgili mevzuat ile öngörülen düzenlemelere uyulur.

Şirketimizin kuruluşundan bu yana Yönetim Kurulu Üyeleri ile ilgili olarak önemli nitelikte bir yaptırım ve ceza işlemi oluşmamıştır. Şirketimizce gelecekte bu tür işlemlerin olması durumunda (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuoyunun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirket faaliyetlerini önemli derecede etkileyebilecek mevzuat değişiklikleri olduğu takdirde (önemlilik seviyesi çerçevesinde) kamuoyunun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirketimizin Mali Tablolarına ilişkin hazırladığı açıklayıcı dipnotlarında Şirket aleyhine açılan önemli davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler yer almakta olup söz konusu dipnotlar aynı zamanda yıllık faaliyet raporlarında yer almaktadır.

Şirketimizin kuruluşundan bu yana yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkar çatışmaları oluşmamıştır. 2014 yılı içerisinde oluşturulan Etik İlkeler Politikası'nda ticari ilişkide bulunulan kişi, kurum ve kuruluşlarla, medyayla, kamu otoriteleriyle ve pay sahipleriyle ilişkilerin çerçevesi belirlenmiş, olası uyumsuzlukların çözülmesi amacıyla Etik Kurul kurulmuştur. Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkeleri'nin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlenmek ile sorumludur. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul İç Denetim Müdürü, Hukuk Direktörü ve İnsan Kaynakları Direktörü'nden oluşmaktadır. 2015 yılı içerisinde Etik İlkelerin ihlal

edildiğine dair şikayet veya bildirim bulunmamaktadır.

Oluşturulan prosedürlere rağmen söz konusu şirketler ile Şirketimiz arasında gelecekte oluşabilecek çıkar çatışmaları hakkında, Şirketimizin rekabet gücünü ve ticari sırlarını etkilememesi esas olmak üzere (önemlilik seviyesi çerçevesinde), kamuoyunun bilgilendirilmesi ilke olarak kabul edilmiştir.

Şirketimizin Mali Tablolarına ilişkin hazırladığı açıklayıcı dipnotlarında Şirket ve Şirket'in iştirak ve bağlı ortaklıkları ile ilgili bilgiler yer almakta olup söz konusu dipnotlar aynı zamanda faaliyet raporlarında yer almaktadır.

Şirketimizin hazırladığı yıllık faaliyet raporlarında çalışanların sosyal hakları ve mesleki eğitimleri ile ilgili bilgilere yer verilmektedir.

Her yıl Olağan Genel Kurul toplantılarında Kurumsal Yönetim İlkelerinin 1.3.6 ve 1.3.7 numaralı bölümünde yer alan hususlarla ilgili bilgilendirme yapılmakta, söz konusu hususlara yıllık faaliyet raporlarında da yer verilmektedir.

MENFAAT SAHİPLERİ

11. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirketimiz, ortakları, çalışanları, müşterileri, tedarikçileri ve toplum için her zaman değer üreten, değer ifade eden bir güven kurumu olmaya devam etmektedir. Serbest Tüketiciler'e yapılan enerji satışları için özel bir birim oluşturulmuş olup bu birim müşterilerin her zaman ulaşabilecekleri bir yapıda çalışmaktadır. Şirketimiz faaliyetleri, kaliteyi etkileyebilecek olan müteahhit ve tedarikçilerin kalite taahhütlerine uymalarını sağlar. Müteahhitlerin ve tedarikçilerin kalite bilincini geliştirmesi amacıyla bilgilendirme toplantıları düzenler ve taraflar arasında etkin iletişim ortamının yaratılmasına azami gayret gösterilir. Şirket ürün, hizmet ve kaliteye verilen önem çerçevesinde,

müşteri memnuniyetini geliştirmeye yönelik faaliyetlerini aralıksız sürdürür. Ayrıca, müşteri ve tedarikçilerimizi bilgilendirilen önemli olay ve gelişmeler ile yasal değişiklikler en seri iletişim araçlarıyla müşteri ve tedarikçilerimizle paylaşılmaktadır.

Şirket menfaat sahiplerinin bilgilendirilmesi amacıyla web sitesinde gerekli düzenlemeler yapılmış olup Şirket ile ilgili her türlü bilgi Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda menfaat sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.

Yatırımcı ve aracı kurumların talepleri halinde ise bu kuruluşlar ile birebir veya toplu olarak toplantılar düzenlenmekte; yurt içinde ve yurt dışında aracı kurumların düzenlediği yatırımcı konferanslarına katılım sağlanmakta ve Aksa Enerji ile sektöre ilişkin gelişmeler yatırımcılara aktarılmaktadır. Ayrıca, yatırımcıların ve analistlerin operasyonel ve finansal gelişmeler hakkında bilgilendirilmeleri amacıyla üçer aylık dönemler itibarıyla, finansal sonuçların açıklanmasını takiben telekonferanslar düzenlenmektedir. Yatırımcı ilişkileri Departmanı doğru, açık ve güvenilir bilgi akışını teminen her çeyrek açıklanan mali tablolara ilişkin sunumlar hazırlayarak e-posta yoluyla ve internet sitesi aracılığıyla bu sunumları yatırımcılarla ve analistlerle paylaşmakta ve organize ettiği telekonferanslarla da yatırım çevrelerine duyurmaktadır. Yatırımcı ilişkileri, analistler ve yatırımcılar tarafından yöneltilen, Şirket'in faaliyetlerine ve sektördeki gelişmelere ilişkin ticari sır kapsamında olmayan her türlü soru ve talebi telefon ve e-posta yoluyla yanıtlamaktadır.

Şirketimiz faaliyetleri ile ilgili olarak tüm menfaat sahiplerinin haklarının korunması ve şirket politikaları ve prosedürleri ile ilgili olarak bilgilendirilmesi, esas olarak kabul edilmiştir. Bu amaçla, gerek paydaşların, gerek çalışanların, gerek tedarikçi ve müşterilerin gerekse de kamunun etkin bir şekilde bilgilendirilmesi, Şirket Bilgilendirme Politikası çerçevesinde yerine getirilmektedir.

Şirketimizin iç iletişim kanalları, her türlü menfaat sahibinin ulaşımına açık olarak oluşturulmuş ve iletişim bilgileri aynı zamanda Şirket'in internet sitesinde ilan edilmiştir. Söz konusu menfaat sahiplerinin, Kurumsal Yönetim Komitesi veya Denetimden Sorumlu Komite ile iletişime geçmesini zorlaştırıcı herhangi bir şirket uygulaması bulunmamaktadır. Söz konusu komitelere tüm menfaat sahipleri diledikleri iletişim yöntemi ile ulaşabilmektedir.

Menfaat sahipleri arasında çıkar çatışmaları ortaya çıkması veya bir menfaat sahibinin birden fazla çıkar grubuna dâhil olması durumunda; sahip olunan hakların korunması açısından mümkün olduğunca dengeli bir politika izlenmekte ve her bir hakkın birbirinden bağımsız olarak korunması hedeflenmektedir. 2014 yılı içerisinde oluşturulan Etik İlkeler Politikası'nda ticari ilişkide bulunulan kişi, kurum ve kuruluşlarla, medyayla, kamu otoriteleriyle ve pay sahipleriyle ilişkilerin çerçevesi belirlenmiş, olası uyumsuzlukların çözümlenmesi amacıyla Etik Kurul kurulmuştur. Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkeleri'nin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlmek ile sorumludur. Olası şikayet ve bildirimler için etik@aksa.com.tr adresi oluşturulmuş ve paydaşlar ile paylaşılmıştır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı'na bağlı olarak çalışan Etik Kurul İç Denetim Müdürü, Hukuk Direktörü ve İnsan Kaynakları Direktörü'nden oluşmaktadır.

12. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda bir model veya mekanizma oluşturulmamıştır. Ancak Yönetim Kurulu'nda yer alan bağımsız üyeler Şirket'in ve pay sahiplerinin yanı sıra tüm menfaat sahiplerinin de yönetimde temsil edilmesini mümkün kılmaktadır. Şirket, çalışanlar, tedarikçiler, çeşitli sivil toplum kuruluşları ve diğer bütün menfaat sahiplerinin görüş, önerilerini ve müşteri memnuniyeti anketlerini dikkate almaktadır. Esas Sözleşme'de ifade edilmemesine karşın, Şirket'in kuruluşundan bu yana Yönetim Kurulu Başkanı ile Genel Müdür aynı kişi değildir. Şirket'te hiç kimse sınırsız karar verme yetkisine sahip değildir.

Şirketimizde çeşitli kademedeki personelin yönetime katılımı amacıyla departman bazında temsilin sağlandığı, departman müdürleri ile üst düzey yöneticilerin katıldığı yönetim toplantıları yapılmakta ve bu toplantılarda ilgili konular hakkında görüş alışverişinde bulunmaktadır. Söz konusu toplantılarda çalışanların, müşteri beklentilerinin ve tedarikçilerin görüşlerinin, talep ve beklentilerinin üst yönetime iletilmesi sağlanmaktadır. Alınan kararlar bölümler tarafından uygulanmaktadır. Şirketimizin faaliyet ve süreçleri, ISO 9001 kalite yönetim sistemi bağlamında prosedürlere bağlanarak çalışanların bilgilendirilmesi sağlanmıştır. Çalışanların katılımı ile ilgili olarak Esas Sözleşme'de herhangi bir hüküm bulunmamaktadır. 2015 yılı içerisinde çalışanların görüş bildirebilecekleri bir anket düzenlenmiş, çalışanların beklenti, görüş ve talepleri alınmıştır.

13. İnsan Kaynakları Politikası

Şirket'in benimsediği "en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır" yaklaşımı İnsan Kaynakları Politikasının temelini oluşturmaktadır.

İnsan kaynaklarının misyonu; yaratıcı, dinamik, bilgili, motive olmuş, etkin ve verimli bir Şirket ekibinin sürekliliğini sağlamak için tüm şirket yönetimine ve çalışanlarına destek vermek ve ilgili birimlerle koordineli olarak insan kaynakları sistemlerini kurmaktır. Şirket, çalışanlarına her türlü kariyer gelişimi imkânını tanımaktadır. Tüm çalışanlara; kariyer ve kişisel gelişim ihtiyaçlarına, zaman içinde oluşan gereksinimlerine ve Şirket'in hedef ve stratejilerine paralel olarak farklı eğitim olanakları sağlanmaktadır. Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik, mesleki bilgi ve kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.

Şirket erişmek istediği yüksek hedeflere en kaliteli insan gücüne sahip olarak ulaşacağını bilinci ile iyi eğitilmiş, yetenekli ve başarılı kişilerin istihdamına öncelik vermektedir. İstihdamda sadece o anda açık bulunan kadro ihtiyacının giderilmesi değil, uzun vadeli şirket hedefleri de değerlendirilmektedir.

Kural olarak personel ihtiyacı öncelikle Şirket'in mevcut personel kaynakları ile karşılanır. Kaynaklardan terfi, nakil yoluyla karşılanmayan personel açığını doldurmak üzere yeni personel alımı için şirket dışı kaynaklara başvurulur.

Çalışanlara sağlanan tüm haklarda adil davranılması, şirketimizce kabul edilerek uygulanmaktadır. Çalışanlarla ilgili olarak alınan kararlar veya çalışanları ilgilendiren gelişmeler departman müdürleri aracılığıyla ve e-mail yoluyla çalışanlar ile paylaşılmaktadır.

Şirket çalışanlarının görev tanımları, ISO 9001 kalite yönetim sistemi çerçevesinde yazılı kurallara bağlanarak çalışanlara duyurulmuştur. Çalışanlara verilen ücret ve diğer menfaatlerin belirlenmesinde performans ve verimlilik esas alınmaktadır. Şirketimizin, çalışanlarına yönelik olarak hisse senedi edindirme planları bulunmamaktadır.

Çalışanlar ile ilişkileri yürütmek için ayrı bir temsilci atanmamıştır. Şirketimizde çalışanlarla ilişkiler, İnsan Kaynakları Departmanı ve bu departman bünyesinde özelleştirilmiş sorumluluklarıyla İnsan Kaynakları Profesyonelleri tarafından yönetilmektedir. Aynı zamanda çalışanların yönetime ilişkin herhangi bir sorun yaşadığında başvurabileceği departman İnsan Kaynakları Departmanı olarak belirlenmiş ve çalışanlara iletişimi yapılmıştır. Şirket, çalışanlar arasında ırk, din, dil ve cinsiyet ayrımı yapılmaması ve çalışanların şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal kötü muamelelere karşı korunması için her türlü önlemi almış olup Etik İlkeleri uygulamaktadır. Gerek daha önce, gerek 2015 yılı içinde çalışanlardan ırk, din, dil veya cinsiyet ayrımı konusunda herhangi bir şikayet gelmemiştir.

İnsan Kaynakları Politikası ayrıca internet sitesinde yer almakta olup kamuya duyurulmaktadır.

14. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde bugüne kadar çeşitli uygulamalarda bulunan şirketimiz, yasalara ve çevresel değerlere karşı sorumluluğunun bilince bir kurum olarak, gelecek kuşaklara yaşanabilir bir dünya bırakmanın gereğine inanmaktadır. Şirketimiz bu

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu

yaklaşımı faaliyetinin her aşamasında dikkate almakta ve uygulamaktadır. Şirketimiz çevre ve insan sağlığının korunmasına yönelik 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi, 14001:2004 Çevre Yönetim Sistemi, OHSAS 18001:2007 İşçi Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi ve ISO 50001:2011 Enerji Yönetim Sistemi Standardı gereklilerini yerine getirerek ve sistemlerin sürekliliğini sağlayarak bu belgeleri almaya hak kazanmıştır. Aynı zamanda sosyal sorumluluk projeleri kapsamında Kazancı Holding bünyesinde çalışmalar yapılmakta ve öğrencilere burs sağlanmaktadır.

Yönetim Kurulumuz tarafından Şirket ve çalışanları için Etik İlkeler 2014 yılı içerisinde yürürlüğe girmiş, 07.01.2016 tarihinde revize edilmiş ve internet sitemizde ilan edilmiş olup şirket çalışanları bu konuda ayrıca bilgilendirilmiştir.

YÖNETİM KURULU

15. Yönetim Kurulu'nun Yapısı ve Oluşumu

Şirket Yönetim Kurulu, aldığı stratejik kararlarla, Şirket'in risk, büyüme ve getiri dengesini en uygun düzeyde tutarak akılcı ve tedbirli risk yönetimi anlayışıyla Şirket'in öncelikle uzun vadeli çıkarlarını gözeterek, Şirket'i idare ve temsil etmekte, Şirket'in stratejik hedeflerini tanımlamakta, Şirket'in ihtiyaç duyacağı işgücü ile finansal kaynaklarını belirlemekte ve yönetimin performansını denetlemektedir.

Şirket Esas Sözleşmesi değiştirilerek 5 Ağustos 2014 yılında Genel Kurul'da onaylanmıştır. Esas Sözleşme değişikliği ile beraber Yönetim Kurulu üye sayısı 7'den 8'e yükseltilmiştir. Yönetim Kurulu'nun yarısı (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun göstereceği adaylar arasından Genel Kurul'ca seçilir.

Yönetim Kurulu'nda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunur. Yönetim Kurulu'nda görev alacak üyelerin

çoğunluğu, Yönetim Kurulu üyeliği haricinde Şirket'te başkaca herhangi bir idari görevi bulunmayan ve Şirket'in günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan icrada görevli olmayan üyelerden oluşur. İcrada görevli olmayan üyelerin içerisinde Genel Kurul tarafından seçilecek Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerde belirtilen sayıda ve nitelikte bağımsız üyeler bulunur.

Yönetim Kurulu her Olağan Genel Kurul veya üyelerin seçiminin yapıldığı her Genel Kuruldan sonraki toplantısında (A) grubu nama yazılı pay sahiplerini temsilen gelen üyeler arasından Başkan ve Başkan Vekili seçer.

Bağımsız üyelerin adaylık ve seçim usulü hakkında Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne ilişkin düzenlemeler uygulanır. Yönetim Kurulu üyeleri en çok 3 yıl için seçilirler. Seçim süresi sona eren Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilirler.

Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerde belirtilen niteliklerin tamamına haiz üyelerden oluşmaktadır. Yönetim Kurulu Başkanlığı ve Genel Müdürlük görevleri farklı kişiler tarafından icra edilmektedir.

Bağımsız üyeler, bağımsızlık beyanlarını Yönetim Kurulu'na vermiş olup dönem içerisinde bağımsızlığı ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır. Bağımsız üyeler SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nde yer alan bağımsızlık kriterlerini taşımaktadır.

2015 yılı içerisinde bağımsız üye olarak görev yapan Y. Uğur Timurkan, başka bir kurumda tam zamanlı görev alacağı ve Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye yeterli zamanı ayıramayacağı için şirketimiz bağımsız Yönetim Kurulu üyeliği görevini devam ettirmesinin uygun olmayacağını bildirmiş ve şirketimizin bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğinden 03.08.2015

tarihinde istifa etmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 4.3.2'nci maddesi f bendi gereğince Y. Uğur Timurkan'ın istifası kabul edilmiş, boşalan bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğine Kurumsal Yönetim Komitesi'nin önerisi ile 01.09.2015 tarihinden itibaren görev yapmak ve yapılacak ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere Derya Uztürk atanmıştır. Tüm bağımsızlık kriterlerini taşıyan yeni bağımsız üyemiz yapılacak ilk Genel Kurul'da paydaşlarımızın onayına sunulacak olup kendisinin bağımsızlık beyanı da bu rapora dahil edilmiştir.

Azlık pay sahiplerinin Yönetim Kurulu'na temsilci göndermelerini teminen Ana Sözleşme'de birikimli oy kullanma yöntemine yer verilmesinin, Şirket'in ahenkli yönetim yapısını bozacağı düşüncesiyle bir düzenleme yapılmamıştır. Ayrıca bağımsız üyelerin rapor tarihine kadar görev aldığı dönem içerisinde bağımsızlığını ortadan kaldıracak bir durum meydana gelmemiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler almaları, Türk Ticaret Kanunu'na ve ilgili diğer mevzuata bağlanmıştır. Yönetim Kurulu üyeleri şirket işleri için yeterli zaman ayırmaktadır. Üyelerin başka bir şirkette yönetici ya da Yönetim Kurulu üyesi olması veya başka bir şirkete danışmanlık hizmeti vermesi halinde, söz konusu durumun çıkar çatışmasına yol açmamakta ve üyenin şirketteki görevini aksatmamaktadır. Bu nedenle, Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Şirket dışında başka görev veya görevler alması TTK ve diğer mevzuat çerçevesinde ele alınarak sınırlandırılmamıştır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu faaliyetlerini şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu bir şekilde yürütme ilkesini benimsemiş ve uygulamaktadır.

Yönetim Kurulu üyeleri aşağıda yer almakta olup SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak Yönetim Kurulu üyelerinin çoğunluğu icrada görevli olmayan üyelerden oluşmaktadır.

Adı Soyadı	Görevi	Görev Başlangıç Tarihi	İcrada Görevli Olup Olmadıkları	Görev Bitiş Tarihi
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	08.06.2015	Hayır	08.06.2018
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	08.06.2015	Hayır	08.06.2018
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	08.06.2015	Hayır	08.06.2018
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi	08.06.2015	Hayır	08.06.2018
Cüneyt Uygun	Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	08.06.2015	Evet	08.06.2018
T. Yavuz İşbakan	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	08.06.2015	Hayır	26.04.2016
Haldun Alperat	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	08.06.2015	Hayır	08.06.2018
Derya Uztürk*	Yönetim Kurulu Üyesi - Bağımsız Üye	11.09.2015	Hayır	

*Yönetim Kurulu Bağımsız üyesi Y. Uğur Timurkan'ın 03.08.2015 tarihli istifasından sonra Derya Uztürk 1 Eylül 2015 tarihi itibarı ile Bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğine atanmış olup üyeliği yapılacak ilk Genel Kurul'da paydaşlarımızın onayına sunulacaktır.

Yönetim Kurulu üyeleri arasındaki görev dağılımı, Yönetim Kurulu üyelerinin özgeçmişleri faaliyet raporunun 6. ve 7. sayfalarında sunulmuştur.

Yönetim Kurulu Üyelerinin Ortaklık Dışı Görevleri

Adı Soyadı	Görevleri
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Kapıdağ Rü.En.El.Ü.A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. ve Tic. A.Ş., Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd.Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd.Şti., Aksa Elektrik Satış A.Ş., Aksa Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş., Aksa Makina Sanayi A.Ş., Aksa Ankara Mak. Sat. Ve Ser. A.Ş., Aksa Servis Ve Kiralama A.Ş., Aksa Teknoloji A.Ş., Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Üyesi - Rasa Enerji Üretim A.Ş., Kapıdağ Rü.En.El.Ü.A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. Ve Tic. A.Ş., Deniz Elektrik Üretim Ltd.Şti., Ayres Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti., Aksa Elektrik Satış A.Ş., Aksa Elek. Per. Satış A.Ş., Çoruh Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Elek. Per. Satış A.Ş., Fırat Aksa Elek. Hiz. A.Ş., Çoruh Aksa Elek. Hiz. A.Ş.
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi - Kazancı Holding A.Ş., Rasa Enerji Üretim A.Ş., Kapıdağ Rü. En. El. Ü. A.Ş., Rasa Elektrik Üretim A.Ş., İdil İki Enerji San. ve Tic. A.Ş., Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Aksa Göynük Ener. Ürt. A.Ş., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti.
Cüneyt Uygun	Yönetim Kurulu Üyesi - Deniz Elektrik Üretim Ltd. Şti., Ayres Ayvacık Rü. En. El. Ü. S. Ltd. Şti., Baki Elektrik Ürt. Ltd. Şti., Alenka Enerji Ürt. Yat. Ltd. Şti.
Yağmur Şatana	Yönetim Kurulu Üyesi - Anadolu İplik ve Tekstil Fab. San. A.Ş., Detur International BV
T. Yavuz İşbakan	-
Haldun Alperat	CFO - Acun Medya Grup
Derya Uztürk	Ortak - Chemist Chemicals İstanbul Kimyasal Ürünler Pazarlama Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi

16. Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Şirket'in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir. Yönetim Kurulu, Genel Kurul'un görev ve yetkileri dışında kalan ve Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Ana Sözleşme ve ilgili diğer mevzuatla, Genel Kurul'ca kendisine verilen işlerin yürütülmesinde ve Şirket'in idaresinde görevli ve yetkilidir. Şirket tarafından verilecek bütün belgelerin ve yapılacak sözleşmelerin geçerli olabilmesi için, bunların Şirket'in unvanı altına konmuş ve Şirket'i ilzama yetkili şahısların imzasını taşıması gereklidir.

Şirket işlerinin ve faaliyetinin gelişmesi ile Yönetim Kurulu lüzum ve ihtiyaç gördüğü takdirde idare işlerinin ve görevlerinin kendi üyeleri arasında ne şekilde ve hangi esaslar dairesinde taksim edileceğini tespit eder. Yönetim Kurulu ayrıca iş ihtiyaçlarına göre içlerinde Yönetim Kurulu üyelerinin de bulunabileceği komite veya komisyonlar oluşturabilir.

Yönetim Kurulu, Şirket işleri gerektirdiğinde, ayda bir defadan az olmamak şartıyla toplanır. Başkanın veya üyelerden 5'inin lüzum göstermesi ile de Yönetim Kurulu'nun ayrıca toplanması gerekir. Yönetim Kurulu toplantıları Şirket'in idare merkezinde veya idare merkezinin bulunduğu şehrin uygun bir yerinde yapılabileceği gibi Yönetim Kurulu kararı ile başka bir şehirde de yapılabilir. Yönetim Kurulu üyeleri kendi aralarında verecekleri bir kararla vazife taksimi yapıp yapmayacaklarını tespit ederler.

Toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısının yapılması, çağrının gündemi içermesi ve çağrıya gündemle ilgili evrakların eklenmesi gereklidir. Yönetim Kurulu üyelerinin tümünün toplantıda hazır bulunması halinde çağrı zorunluluğu bulunmamaktadır. Yönetim Kurulu toplantılarına davet, tehlikede bulunan bir konunun gerekli kılması halinde, iyi niyetli olarak 7 (yedi) gün

önceden bildirimde bulunmaksızın da yapılabilir. Bu durumda, Yönetim Kurulu üyelerine toplantıya hazırlanmaları ve toplantıda hazır bulunmaları için yeterli süre tanınır. Bir üyenin Yönetim Kurulu toplantılarından birinde hazır bulunması, söz konusu üyenin bu toplantıya ilişkin davet şartından feragat ettiğine delil teşkil eder.

Şirket'in Yönetim Kurulu toplantısına katılma hakkına sahip olanlar bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilir.

Yönetim Kurulu, üyelerinin salt çoğunluğunun katılımı ile toplanır. Yönetim Kurulu toplantıya katılan üyelerin salt çoğunluğunun aynı yönde oy kullanması ile karar alır. Oyların eşitliği halinde oylan konunun ertesi toplantı gündemine alınır; bu toplantıda da oy çokluğu sağlanamazsa öneri ret olunmuş sayılır. Üyelerden hiçbiri toplantı yapılması isteminde bulunmadığı takdirde, Yönetim Kurulu kararları, Yönetim Kurulu üyelerinden birinin belirli bir konuda yaptığı karar şeklinde yazılmış önerisine, en az üye tam sayısının çoğunluğunun yazılı onayı alınmak suretiyle alınabilir. Aynı önerinin tüm Yönetim Kurulu üyelerine yapılmış olması bu yolla alınacak kararın geçerlilik şartıdır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca belirlenen kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirket'in her türlü ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerde Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemelerine uyulur.

Yönetim Kurulu üyelerinin her birinin konum ve görev alanlarına bakılmaksızın bir oy hakkı ve veto hakkı vardır.

Yönetim Kurulu kararlarına ilişkin karşı oy gerekçelerinin, karar zaptına geçirilmesi ve yazılı olarak denetçilere iletilmesinde yarar görülmektedir.

Şirketimiz Yönetim Kurulu üyeleri arasında görev dağılımı bulunmamakla beraber, oluşturulan komiteler hakkında faaliyet raporlarında ve Şirket'in internet sitesinde açıklama yapılmaktadır.

Yönetim Kurulu 1 Ocak - 31 Aralık 2015 tarihleri arasında 16 adet toplantı gerçekleştirmiş, toplantılara üyelerin tamamı katılım göstermiştir. Şirketimiz Yönetim Kurulu 2015 yılında tüm kararlarını toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile almış olup herhangi bir kararda muhalefet şerhi bulunmamaktadır.

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

Şirketimiz bünyesinde SPK mevzuatı çerçevesinde Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi bulunmaktadır. Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi görevlerini de yerine getirmesi benimsenmiştir. Komitelerin başkanları bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden seçilmiş olup Denetim Kurulu üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden oluşmaktadır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu üyeleri arasından oluşturulan komiteler tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydını tutmaktadır. Bu konuda yazılı hale getirilen çalışma esaslarına uyarlar. Söz konusu esaslar dahilinde tüm komiteler görevlerine yerine getirebilmeleri için gerekli gördükleri yöneticiyi toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir. Ayrıca komite faaliyetleri için gerekli finansal kaynak da Yönetim Kurulu tarafından sağlanmaktadır.

İcra Kurulu Başkanı/Genel Müdür komitelerde görev almamıştır.

Şirketimiz Yönetim Kurulunun yapılanması gereği Bağımsız Yönetim Kurulu üye sayısı 3 kişidir. Oluşturulan komitelerin en az başkanları ve Denetim Komitesi'nin tamamının bağımsız üyelerden oluşması gerektiğinden, bir Yönetim Kurulu üyesinin birden fazla komitede görev almaması ilkesi yerine getirilememiştir.

Komiteler, çalışma esaslarında belirtildiği sıklıkta Şirket merkezinde toplanmıştır. Detayları aşağıda ilgili komite başlıkları altında paylaşılmıştır.

Genel Kurul'da Yönetim Kurulu üyelerinin seçilmesini takiben Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 Kurumsal Yönetim Tebliği'nde öngörüldüğü şekilde, komiteler yeniden oluşturulmuş, görev ve çalışma esasları gözden geçirilmiş ve söz konusu tebliğe uygun olarak güncellenmiştir. Komitelere ve çalışma esaslarına ilişkin detaylı bilgi www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki Yatırımcı İlişkileri web sitesinde yer almaktadır.

Denetim, Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komiteleri'nin etkinliğine ilişkin Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesi olumlu yönde olmuş, değerlendirmeye Yönetim Kurulu Değerlendirmesi başlığı altında, faaliyet raporunun 30. ve 31. sayfalarında yer verilmiştir.

Denetimden Sorumlu Komite

En az iki üyeden oluşan ve üyelerinin tamamı bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilen Denetimden Sorumlu Komite, sermaye piyasası mevzuatında ve komite görev ve çalışma esaslarında yer alan esaslara uygun olarak Şirket'in finansal ve operasyonel faaliyetlerini sağlıklı bir şekilde gözetilmesini teminen görev yapar. Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan Komite'nin amacı Şirket'in Esas Sözleşmesi'ne uyumlu bir şekilde, Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetiminin ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak olup her türlü iç veya bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumludur.

Buna göre:

- Bağımsız denetim şirketinin seçimiyle ilgili araştırmaların yapılması, ön onaydan sonra Yönetim Kurulu'na sunulması;
- Kamuya açıklanacak finansal tabloların ve dipnotlarının mevzuat ve uluslararası muhasebe standartlarına uygunluğunun incelenmesi;
- Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetimin ve şirket iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimi;
- Şirket muhasebesi, iç kontrol sistemi ve bağımsız denetimiyle ilgili şikayetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması komitenin görevleri arasındadır.

Denetim Komitesi yılda en az dört kez bir Komite Başkanı'nın daveti üzerine toplanmaktadır. Gerekli gördüğü yönetici, iç ve bağımsız denetçiyi toplantılarına davet ederek bilgi alabilir. Dışarıdan danışmanlık alabilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetim Komitesi gerekli gördüğü takdirde belirli hususları Şirket Genel Kurulu'na bildirebilir.

Denetimden sorumlu komite 04.04.2011 tarihli ve 189 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda 32. sayfada yer verilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Komitenin amacı; Şirket'in Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile düzenlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumu, bu ilkelerin Şirket'te uygulanmaması halinde nedenlerinin araştırılması ve tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemlerin alınması; yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermek ve yardımcı olmaktır. Ayrıca, Kurumsal Yönetim İlkeleri ile öngörülen Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevleri de Komite tarafından yerine getirilmektedir.

Yılda 4 kez toplanan Kurumsal Yönetim Komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda 32. sayfada yer verilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Şirketimiz tarafından kurulan Riskin Erken Saptanması Komitesi; Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirmektedir.

Yılda 4 kez toplanan Riskin Erken Saptanması Komitesi 04.04.2011 tarihli ve 190 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olup komite yapısı ve üyelerine ait bilgilere faaliyet raporunda 32. sayfada yer verilmiştir.

18. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması, Şirket yönetiminin sorumluluğunda ve kontrolündedir. Şirket yönetimi, Şirket'in risk yönetimi ve iç kontrol sistemini, aşağıdaki amaçlara ulaşacak şekilde düzenli olarak gözden geçirmektedir:

- Şirket varlıklarının korunması;
- Kanun, düzenleme ve sözleşmelere uygunluğun sağlanması;
- Operasyonların verimliliğini ve etkinliği;
- Finansal ve operasyonel bilgilerin doğruluğu ve güvenilirliği; Önceden tespit edilmiş ve raporlanmış risk unsuru içeren faaliyet ve işlemlerin, yönetimce uygun görülmüş öneriler çerçevesinde bertaraf edilmesi ya da kontrol altına alınması.

Şirket'in faaliyet sonuçları, hedeflere ulaşma derecesi ve karşı karşıya olduğu risklere ilişkin tespit ve raporlamalar, ilgili yöneticilerin katılımı ile dönemsel olarak yapılan Yönetim Kurulu toplantılarında değerlendirilmektedir.

Ayrıca, Şirketimiz bünyesindeki Riskin Erken Saptanması Komitesi web sitemizde de açıklanmış olan çalışma esaslarına göre görev yapmakta olup Yönetim Kurulu'na yaptığı bilgilendirmeler ile olası risklerin yönetiminde Yönetim Kurulu'na destek olmaktadır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu

Risk yönetim ve iç kontrol mekanizması oluşturulmuş olup faaliyet raporunda bulunan Yönetim Kurulu Değerlendirmesi başlığında 30 ve 31. sayfalarında belirtilmiştir.

19. Şirket'in Stratejik Hedefleri

Şirketimiz Yönetim Kurulu Şirket'in stratejik hedeflerini bir önceki yıl tanımlamakta, bu amaçlara ulaşılabilmesi için gerekli insan ve finansal kaynağını belirlemektedir. Dönemsel olarak söz konusu hedeflere ulaşıp ulaşılmadığı kontrol edilmektedir.

Şirketimiz Yönetim Kurulu faaliyetlerini şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu bir şekilde yürütme ilkesini benimsemiş ve uygulamaktadır.

Şirketimiz Yönetim Kurulu her türlü işlem ve eylemlerinde mevzuata, Esas Sözleşme'ye ve Şirket iç düzenlemelerine ve oluşturulan politikalara uygunluğu gözetmektedir.

Misyonumuz

Enerji sektöründeki derin bilgi ve tecrübelerimiz ışığında, teknolojik gelişmelere olan duyarlılığımız ve kendini her zaman yenileyen eğitimli ve kaliteli çalışan kadromuzla, verimliliği yüksek projelerimizi hayata geçirmeye devam etmektedir.

Vizyonumuz

Türkiye elektrik pazarında en büyük özel sektör elektrik üreticisi rolümüzü devam ettirerek, milletimiz ve tüm paydaşlarımız için sürdürülebilir ve artan bir değer yaratmak.

Strateji ve Hedefler

Aksa Enerji, enerji ve altyapı yatırım ihtiyacı bulunan Afrika ülkelerine giriş yaparak karlılığını artırmayı ve ABD doları bazlı satışlarının hacmini artırarak kur farkının etkisini azaltmayı hedeflemektedir.

Bu çerçevede, serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkânı gittikçe azalan bazı santrallerin, yurt dışında ABD doları bazlı getiri ile yüksek marj sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.

20. Mali Haklar

Yönetim Kurulumuz yapılanması gereği ayrı bir Ücret Komitesi oluşturulmasını tercih etmemiş, Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde bu komitelere tanımlanan yapılması zorunlu görevlerin, Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmesine karar vermiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilmiş ve Genel Kurul toplantısında ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunularak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınmıştır. Söz konusu politika Şirket'in kurumsal internet sitesinde ilan edilmiştir.

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya Şirket'in performansına dayalı ödeme planları kullanılmamıştır. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olmasına gayret gösterilmiştir. Genel Kurul tarafından bağımsız üyelere huzur hakkı ödenmesi kararlaştırılmıştır.

Şirketimizin Yönetim Kurulu Üyelerine veya Üst Düzey Yöneticilerine borç-kredi kullandırması, lehine teminat veya kefalet vermesi şeklinde bir uygulaması bulunmamaktadır. Söz konusu işlemlerin yapılmaması ilke olarak Yönetim Kurulumuzca kabul edilmiştir.

Şirketimiz Yönetim Kurulu üyelerine ve üst yönetime verilen ücretler ve sağlanan tüm menfaatler yıllık faaliyet raporlarında ve Şirket'in internet sitesinde yer almaktadır.

Yönetim Kurulu üyeleri için aylık huzur hakkı dışında herhangi bir ücret ödemesi yapılmamaktadır.

01.01.2015-31.12.2015 hesap döneminde Yönetim Kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 3.950.875 TL (01.01.2014-31.12.2014: 4,441,383.83 TL) olarak gerçekleşmiştir.

"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 çeyreklerde bazda finansal tablolarımızın dipnotlarında ve yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Ancak açıklamamız kişi bazında olmayıp, Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticileri kapsamaktadır.

21. Gerçek Kişi Nihai Hâkim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

31.12.2015 tarihi itibarıyla Şirket'in ortaklık yapısı aşağıda sunulmuştur.

Pay Sahibinin Unvanı	Nominal Tutar (TL)	Oran (%)
Kazancı Holding A.Ş. ^(*)	380.064.978	61,98
Goldman Sachs	101.911.765	16,62
Halka Açık Kısım	131.158.000	21,39
Diğer	34.375	0,01
Toplam	613.169.118	100,00

^(*) 31.12.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'nin halka açık kısımdaki paylardan almış olduğu toplam 4.458.962 adet pay bulunmakta olup söz konusu paylar yukarıdaki tabloda "Halka Açık Kısım" payları içinde gösterilmiştir.

22. İçsel Bilgilere Erişimi Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Esaslar Tebliği gereğince İçsel Bilgilere Erişimi Olanların Listesi oluşturulmuştur ve listedeki güncellemeler görev değişikliklerini müteakiben yapılmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkanı ve üyelerine ilave olarak listede yer alan kişiler aşağıda belirtilmiştir.

Şaban Cemil Kazancı - Yönetim Kurulu Başkanı	Ahmet Serdar Nişli - Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Tülay Kazancı - Yönetim Kurulu Üyesi	Yağmur Şatana - Yönetim Kurulu Üyesi
Tevfik Yavuz İşbakan - Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi	Haldun Alperat - Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi
Derya Uztürk - Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi	Cüneyt Uygun - Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi
Barış Başer - Başkan Yardımcısı, Enerji Üretim	Nesim İbrahimhakkıoğlu - Mali İşler Direktörü (CFO)
Murat Kirazlı - Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Şenol İnan - İşletme ve Bakım Direktörü (FYK)
Fatma Utan - Finansman Direktörü	Kaan Görenek - Kazancı Holding İş Geliştirme Direktörü
Serhat Sert - Yatırım, İşletme ve Bakım Direktörü (YEK)	Özlem McCann - Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü
Erdoğan Gök - Risk Analiz ve Stratejik Planlama Yönetmeni	Serdar Şeşen - Hukuk Direktörü
Aylin Kırhan - Kurumsal Finansman Müdürü	Seda Halıcı - Bütçe ve Raporlama Müdürü
Hasan Akpınar - Finansman Müdürü	Ebru Koç - Finansman Müdürü
Serhat Demet - Muhasebe Müdürü (Enerji Üretim/Ticaret) (V)	Canan Cacur - Muhasebe Müdürü (Elektrik Satış) (V)
Özkan Gül - Finansman Yönetmeni	Gözde Hasçelik Abraş - Avukat
Nurdan Cengizek - Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Uzmanı	Cemil Bora Baskın - Finansal Kontrolör

Şirket tarafından içsel bilgilere erişimi olanların listesi, değişen proje ve konular kapsamına uygun olarak sürekli olarak güncel tutulmaktadır. İçsel bilgiye sahip Şirket çalışanları ile iletişim içinde olunan diğer taraflar, özel durumun oluşması sürecinde ve özel durumun oluşumundan Borsa İstanbul'da açıklanmasına kadar geçecek süreçte, bu bilginin gizliliğini korumakla yükümlü oldukları hususunda bilgilendirilmişlerdir.

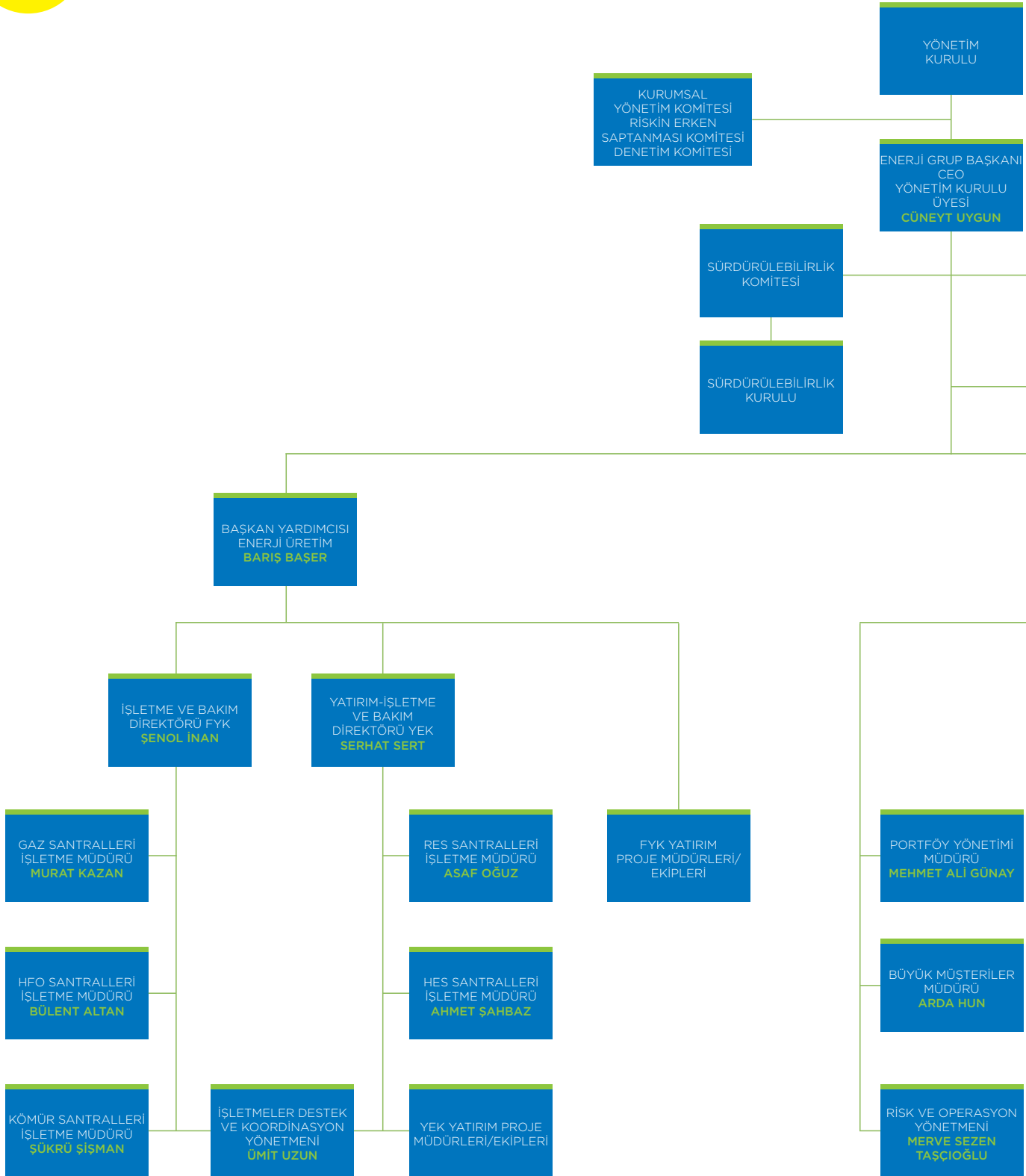
Şirket yasal ve hak ve menfaatlerinin zarar görmesini engellemek amacıyla içsel bilginin açıklanmasını, ilgili tebliğ hükümleri çerçevesinde erteleyebilecektir.

2015 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

2015 yılında Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik olmamıştır.



Organizasyon Şeması



HOLDİNG DESTEK
FONKSİYONLARI

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ
VE KURUMSAL
İLETİŞİM MÜDÜRÜ
ÖZLEM McCANN

RİSK ANALİZ VE
STRATEJİK PLANLAMA
YÖNETMENİ
ERDİNÇ GÖK

BAŞKAN YARDIMCISI
AKSA ENERJİ TİCARET
VE SATIŞ GENEL
MÜDÜRÜ
MURAT KIRAZLI

MALİ İŞLER
DİREKTÖRÜ (CFO)
NESİM
İBRAHİMHAKKIOĞLU

FİNANSMAN
DİREKTÖRÜ
FATMA UTAN

SATIŞ DİREKTÖRÜ
SERKAN GUNAYDIN

SATIŞ DESTEK
VE OPERASYON
DİREKTÖRÜ
ERSAN DEVREZ

PAZARLAMA İLETİŞİMİ
MÜDÜRÜ
ARIF ÖZPEYNİRCİ

SATIŞ MÜDÜRÜ
KORHAN BAYKAL

MUHASEBE MÜDÜRÜ
(ELEKTRİK SATIŞ)
CANAN CACUR

BÜTÇE VE
RAPORLAMA MÜDÜRÜ
SEDA HALICI

FİNANSMAN MÜDÜRÜ
HASAN AKPINAR

PAZARLAMA İLETİŞİMİ
YÖNETMENİ
ERDEM GÜNEŞ

SATIŞ YÖNETMENİ
DEMET DANIŞ

FİYATLANDIRMA
VE GELİR YÖNETİMİ
MÜDÜRÜ
NUR ÇATANA

KURUMSAL
FİNANSMAN MÜDÜRÜ
AYLİN KIRHAN

FİNANSMAN MÜDÜRÜ
EBRU KOÇ

SATIŞ YÖNETMENİ
İBRAHİM EVREN
DUMLU

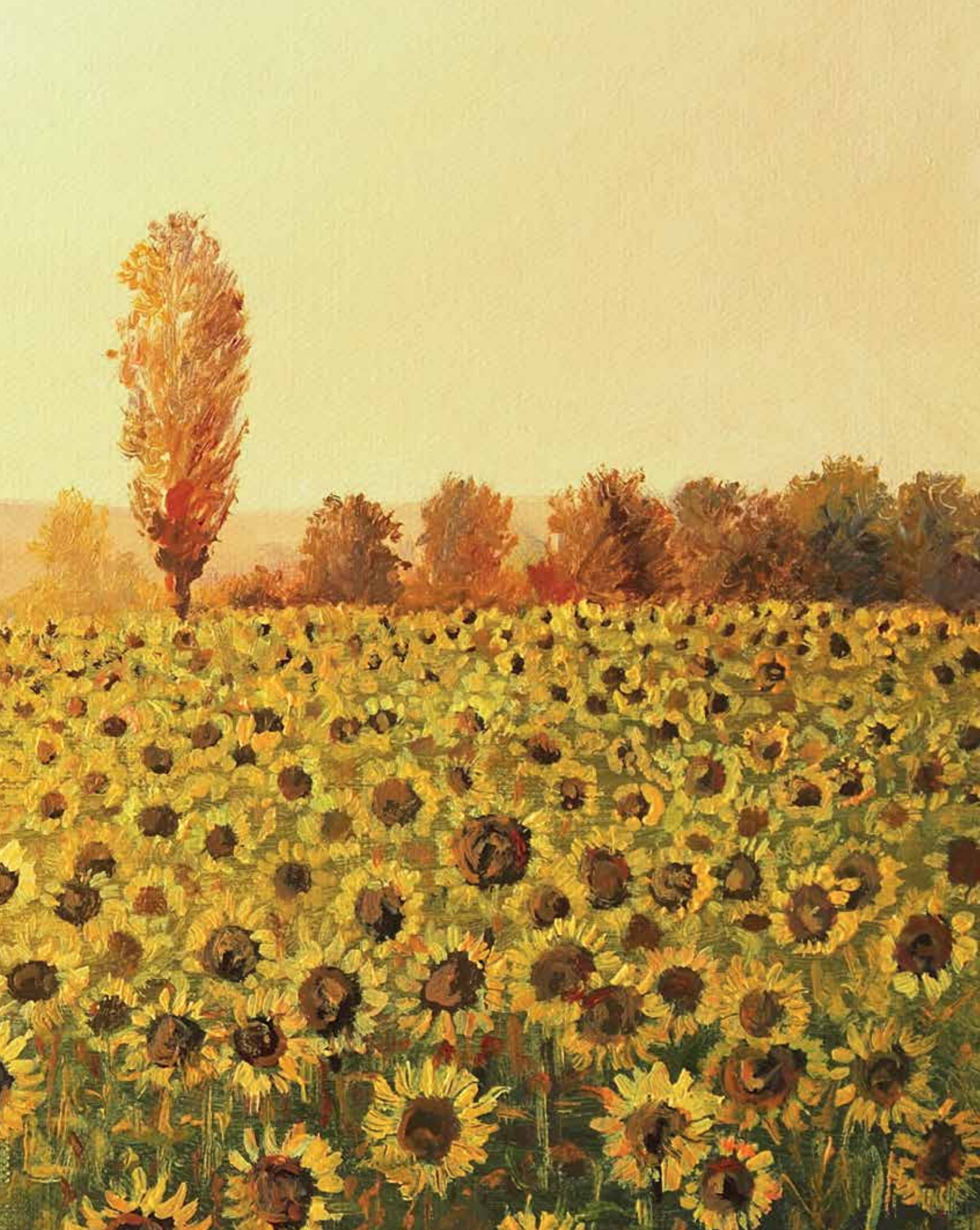
OPERASYON
YÖNETMENİ
ERTAN ÖZDEMİR

MUHASEBE MÜDÜRÜ
ENERJİ ÜRETİM/
TİCARET (V)
SERHAT DEMET

FİNANSMAN
YÖNETMENİ
ÖZKAN GÜL

Genel Kurul





Olağan Genel Kurul Gündemi

2014 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısı, 8 Haziran 2015 tarihinde saat 11:00'de Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı, No: 10, Kavacık, Beykoz, İstanbul adresinde aşağıdaki gündem maddelerini görüşmek üzere gerçekleştirilmiştir.

2014 YILI OLAĞAN GENEL KURUL GÜNDEMİ

1. Toplantının açılışı, Genel Kurul Başkanlık Divanı'nın seçimi;
2. Genel Kurul Başkanlık Divanı'na toplantı tutanaklarının imzalanması hususunda yetki verilmesi;
3. 2014 yılı faaliyetleri hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ve Bağımsız Denetim Kuruluşu Raporu'nun özetinin okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması;
4. 2014 yılı faaliyetleri hakkında finansal tabloların hesaplarının okunması, görüşülmesi ve karara bağlanması;
5. Yıl içinde Bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğinden ayrılan üyenin yerine Türk Ticaret Kanunu'nun 363'üncü maddesi uyarınca yapılan yeni üye seçiminin Genel Kurul onayına sunulması;
6. Yönetim Kurulu üyelerinin 2014 yılındaki faaliyetleri ile ilgili olmak üzere ayrı ayrı ibrasının görüşülmesi ve karara bağlanması;
7. Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından yapılan bağımsız denetim kuruluşunun seçiminin onaylanması hakkında karar alınması;
8. 2014 yılı faaliyet kârının kullanım şekli, dağıtım miktarı, şekli ve tarihi hakkındaki Yönetim Kurulu önerisinin görüşülmesi ve karara bağlanması;
9. Yönetim Kurulu üyelerinin ücretleri ile huzur hakkı, ikramiye ve prim gibi haklarının belirlenmesi;
10. Yönetim Kurulu Üyelerine, Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. Maddelerinde yazılı muameleleri yapabilmeleri için izin verilmesi;
11. 2014 yılı içerisinde Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.3.6 numaralı maddesinde belirtilen işlemler hakkında Genel Kurul'a bilgi verilmesi;
12. 2014 yılı içerisinde Şirket tarafından yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerinin bilgilendirilmesi ve 2015 yılında Şirket tarafından yapılabilecek bağış ve yardımlar için üst limit belirlenmesi;
13. Sermaye piyasası mevzuatı uyarınca 2014 yılı içinde üçüncü kişiler lehine verilmiş olan teminat, rehin, ipotekler ve elde edilmiş olan gelir veya menfaatler hakkında bilgi verilmesi;
14. Görüşler ve kapanış.

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hissimlerim arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
 - b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
 - c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
 - ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
 - d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
 - e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
 - f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,
 - g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
 - ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,
- beyan ederim.

Saygılarımla,



Derya Uztürk

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hisimlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticarî ilişki kurulmadığını,
 - b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
 - c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
 - ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
 - d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
 - e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
 - f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,
 - g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
 - ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,
- beyan ederim.

Saygılarımla,



T. Yavuz İşbakan

Bağımsızlık Beyanı

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim ilkelerinde belirlenen kriterler kapsamında "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hisimlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
 - b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
 - c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
 - ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
 - d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
 - e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
 - f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayıracağımı,
 - g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
 - ğ) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,
- beyan ederim.

Saygılarımla,



Haldun Alperat

I. AMAÇ VE KAPSAM

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin ("Aksa Enerji" veya "Ortaklık") Bilgilendirme Politikası, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde, II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği ("Tebliğ") kapsamında yer alan hususlar gözetilerek ticari sır niteliği taşımayan gerekli bilgi ve açıklamaları yerli ve yabancı pay sahipleri, yatırımcılar, sermaye piyasası uzmanları, aracı kurumlar ile ilgili tüm taraflar ve menfaat sahipleriyle eş zamanlı, adil, eksiksiz, açık, doğru, anlaşılır ve kolay ulaşılabilir bir şekilde paylaşmak amacıyla oluşturulmuştur.

Kamunun bilgilendirilmesi sermaye piyasası mevzuatı, Türk Ticaret Kanunu, Borsa İstanbul Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuatın getirdiği düzenlemeler esas alınmakta olup yatırım çevreleriyle etkin, aktif ve şeffaf bir iletişim hedeflenmiştir.

Bilgilendirme politikası, Yönetim Kurulu Üyeleri ile üst düzey yöneticiler ve çalışanlar tarafından bilinen "içsel bilgi" ve "ticari sır" özelliği taşımayan faaliyetlere ilişkin her türlü bilgi, belge, elektronik kayıt ve veriden oluşan, yasal olarak açıklanmasında sakınca bulunmayan bilgileri kapsamaktadır.

II. YETKİ VE SORUMLULUK

Ortaklığımızın Bilgilendirme Politikası Özel Durumlar Tebliği (II-15.1) çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturularak onaylanmıştır. Bilgilendirme Politikası'nın oluşturulması, takibi, gözden geçirilmesi, güncellenmesi ve geliştirilmesinden Yönetim Kurulu sorumludur. Yönetim Kurulu bu hususta Kurumsal Yönetim Komitesi ve Yatırımcı İlişkileri birimi ile işbirliği içerisinde çalışır ve görüş alır. Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu'na Bilgilendirme Politikası ile ilgili konularda bilgi verir ve önerilerde bulunur, Bilgilendirme Politikası'nın uygulanmasına ilişkin olarak Yönetim Kurulu'na destek verir. Bilgilendirme Politikası'nda yapılacak değişiklikler Yönetim Kurulu'nda onaylandıktan sonra Şirket'in web sitesinde yayınlanır ve yapılacak ilk Genel Kurul'da ortakların bilgisine sunulur.

III. KAMUYU AYDINLATMA YÖNTEM VE ARAÇLARI

Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu ve bu kapsamda yürürlüğe konulan düzenlemelerde yer alan hükümler saklı kalmak üzere, Aksa Enerji tarafından kullanılan bilgilendirme araç ve yöntemleri aşağıdaki gibidir:

- Kamuoyunun bilgilendirilmesi amacıyla oluşturulmuş Kamuyu Aydınlatma Platformu ("KAP") aracılığıyla duyurulan özel durum açıklamaları,
- Periyodik olarak KAP üzerinden iletilen finansal tablo ve dipnotları, bağımsız denetim raporu, sorumluluk beyanları ve faaliyet raporları,
- Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi aracılığıyla yapılan ilanlar ve duyurular,
- Yazılı ve görsel medya aracılığıyla yapılan basın açıklamaları ve basın toplantıları,
- Reuters, Forex vb. veri dağıtım kuruluşlarına yapılan açıklamalar,
- Sermaye piyasası katılımcıları ile yüz yüze veya elektronik haberleşme araçları üzerinden yapılan bilgilendirme görüşme ve toplantıları ile hazırlanan bilgilendirme ve tanıtım sunumları,
- Kurumsal web sitesi (www.aksenerji.com.tr),
- Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri web sitesi (www.aksainvestorrelations.com/tr) ve bilgi toplumu hizmetleri internet sitesi,
- Telefon, elektronik posta, faks vb. iletişim yöntem ve araçları üzerinden yapılan açıklamalar,
- Yukarıda sayılanlar haricinde ilgili mevzuat gereği ilanı gereken diğer belgeler.

IV. FİNANSAL TABLOLARIN KAMUYA AÇIKLANMASI

Aksa Enerji'nin ara dönem ve yıllık finansal tabloları ve bunlara ilişkin dipnotlar Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun düzenlemelerine ve Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (International Accounting

Standards Board) tarafından yayımlanan Uluslararası Finansal Raporlama standartlarına (UFRS) uygun olarak hazırlanır ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak denetimden geçirilir ve sermaye piyasası mevzuatında belirlenen süreler içerisinde Yönetim Kurulu'nun onayını takiben KAP üzerinden kamuya duyurulur. Kamuya açıklanan finansal tablolara ve bunlara ilişkin dipnotlara en geç açıklama yapıldıktan sonraki işgünü içinde Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri sitesinde ayrı bir başlık altında yer verilir. Söz konusu finansal tablolar ve dipnotlar beş yıl süreyle yatırımcı ilişkileri internet sitesinde yer alır.

Finansal tablolar ve bunlara ilişkin dipnotlarla ilgili olarak pay sahiplerinin ihtiyaç duyabileceği gerekli bilgiler yatırımcı ilişkileri internet sayfasında yer almakta olup düzenli olarak güncellenmektedir. Pay sahiplerinin yaptığı tüm başvuru ve sorulara herhangi bir ayırım yapılmaksızın telefon, e-posta, veya birebir görüşmeler yolu ile cevap verilir.

V. FAALİYET RAPORLARININ KAMUYA AÇIKLANMASI

Aksa Enerji, yıllık ve ara dönem faaliyet raporları Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri ve bu kapsamda yürürlüğe konulan diğer düzenlemelere uygun olarak hazırlanır ve ilgili düzenlemelerinde belirtilen süreler ve usul doğrultusunda Yönetim Kurulu onayını müteakiben KAP üzerinden kamuya açıklanır.

Kamuya açıklanan faaliyet raporlarına en geç açıklama yapıldıktan sonraki iş günü içinde Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri internet sitesinde ayrı bir başlık altında yer verilir. Söz konusu faaliyet raporları beş yıl süreyle yatırımcı ilişkileri internet sitesinde yer alır. Faaliyet raporu Türkçe ve/veya İngilizce olarak ilgililere verilmek üzere matbu olarak ve/veya CD formatında bastırılabilir ve hazırlanan kopyalar Yatırımcı İlişkileri Birimi'nden de temin edilebilir.

VI. ÖZEL DURUMLARIN KAMUYA AÇIKLANMASI

a. Özel Durumların Açıklanmasına İlişkin Usul

Tebliğ gereği yapılması gereken açıklamalar ve bunlarla sınırlı kalmaksızın menfaat sahiplerinin kararlarını, Ortaklığın hisse senedi (ve diğer sermaye piyasası araçlarının) değerini, yatırımcıların ve analistlerin bu araçlara ilişkin yatırım kararlarını ve değerlemelerini etkileyebilecek henüz kamuya açıklanmamış her türlü önemli bilgi Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili düzenlemeleri çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Birimi'nin şirket içi ilgili yöneticiler ve Yönetim Kurulu Üyeleri'yle koordinasyonu ile hazırlanır ve KAP üzerinden kamuya duyurulur; yapılan açıklama en geç sonraki işgünü içerisinde kurumsal web sitesinde yayınlanır. Özel durum açıklamaları beş yıl süreyle Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri internet sitesinde yer alır.

b. İçsel Bilginin Kamuya Açıklanmasının Ertelenmesi ve Gizliliğinin Korunması

Aksa Enerji, yasal hak ve meşru menfaatlerinin zarar görmesini önlemek amacıyla içsel bilgilerin kamuya açıklanmasını, bunun kamunun yanıtılmasına yol açmaması ve bu bilgilerin gizli tutulmasını sağlayabilecek olması kaydıyla Tebliğ hükümleri çerçevesinde erteleyebilir. İçsel bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenme sebepleri ortadan kalkar kalkmaz, sözü edilen içsel bilgiler Tebliğ düzenlemeleri çerçevesinde kamuya açıklanır.

İçsel bilgiye sahip Ortaklık çalışanları ile iletişim içinde olunan diğer taraflar, özel durumun oluşması sürecinde ve özel durumun oluşumundan Borsa İstanbul'da açıklanmasına kadar geçecek süreçte, bu bilginin gizliliğini korumakla yükümlü oldukları hususunda bilgilendirileceklerdir. Ortaklık nam ve hesabına çalışanlar henüz kamuya açıklanmamış, özel durum niteliğinde değerlendirilebilecek tüm bilgileri hiçbir suretle üçüncü

kişilerle paylaşmayacaklardır. Bu kişiler tarafından istenmeden içsel bilginin üçüncü kişilere açıklanmış olduğunun belirlenmesi halinde, sermaye piyasası düzenlemeleri kapsamında, bilginin gizliliğinin sağlanamayacağı sonucuna varıldığında, Ortaklık tarafından derhal özel durum açıklaması yapılacaktır.

Ortaklık, Tebliğ hükümleri çerçevesinde içsel bilgilere erişimi olan kişilerin listesini hazırlamıştır. Ortaklık tarafından içsel bilgilere erişimi olanların listesi, değişen proje ve konular kapsamına uygun olarak sürekli olarak güncel tutulacaktır. Söz konusu liste, talep üzerine ilgili resmi kurum ve kuruluşların bilgisine sunulacaktır.

İçsel bilgiye erişimi olan kişiler Ortaklık hakkındaki gizli ve/veya ticari sır niteliğindeki ve kamuya açık olmayan bilgiyi kendileri veya başkalarına çıkar sağlayacak şekilde kullanamaz, Şirket hakkında yanlış, yanıltıcı bilgi veremez, haber yayamaz. Ortaklık, bu bilgilerin şirket dışına çıkarılmasını önlemeye yönelik gerekli önlemleri alacak ve uygulayacaktır.

c. Yatırımcıların ve Analistlerin Bilgilendirilmesi, Yazılı - Sözlü Açıklamalar, Basın Açıklamaları, Konferanslar, Haber Ajanslarına Yapılan Açıklamalar

Yatırımcıların ve analistlerin bilgilendirilmesi, söz konusu taraflar ile Ortaklık arasındaki çift yönlü bilgi akışının sağlanması Yatırımcı İlişkileri Birimi'nin görev ve sorumluluk alanıdır. Yatırımcılar ve analistler tarafından iletilen yazılı veya sözlü bilgi talepleri, kamuya açıklanmış bilgiler çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Birimi tarafından, ilgili birim yöneticileriyle koordineli bir şekilde, ilgili üst yöneticilerin onayları dâhilinde yazılı ve/veya sözlü olarak yanıtlanır. Diğer birimler kendilerine analist ve/veya yatırımcılardan şirket faaliyetleri ve finansallarıyla ilgili soru ve bilgi talebi gelmesi durumunda bu talepleri Yatırımcı İlişkileri Birimi'ne yönlendirir.

Yatırımcı ilişkileri birimi Aksa Enerji'nin yurt içi ve yurt dışında mevcut ve potansiyel yatırımcı kişi ve kurumlar ile finans kuruluşları nezdinde tanıtımının yapılması, bu kurumlarda çalışan analistler ve araştırma uzmanlarının bilgi taleplerinin karşılanması, yatırımcı ilişkileri kapsamında kendilerine iletilen sorulara cevap verilmesi konularında, gerektiğinde talebin içeriğine göre ilgili birimlerle koordinasyon içerisinde hareket ederek, Aksa Enerji adına iletişimde bulunur. Ortaklık yetkilileri, zaman zaman, yatırımcılar ve analistlerle bilgi paylaşmak, şirket ve enerji piyasasıyla ilgili güncel bilgileri aktarmak amacıyla yurt içinde ve yurt dışında yatırımcı konferanslarına veya toplantılara iştirak edebilirler. Ayrıca, Yatırımcı İlişkileri Birimi'ne analistlerden ve yatırımcılardan gelen toplantı talepleri değerlendirilerek koordine edilir. Yatırımcı ve analist toplantılarında kullanılan, güncel verilerle hazırlanmış şirket sunumu yatırımcı ve analistlere e-posta yoluyla gönderilebilir, kurumsal web sitesinde yer alabilir. Ortaklık tarafından, devam eden projeleri, orta ve uzun vadeli stratejileri gibi faaliyetlerini doğrudan ilgilendiren konularda bilgilendirme amaçlı olarak özel durum açıklamalarının içeriğine bağlı kalınarak toplantılar düzenlenebilir ve basın bültenleri hazırlanabilir. Toplantılara davet edilecek basın mensupları arasında eşitlik ilkesine sadık kalınır. Yazılı ve görsel medyaya, haber ajanslarına ve Reuters, Bloomberg, Foreks vb. veri dağıtım kanallarına yazılı ve sözlü açıklamaları yapmaya sadece Yönetim Kurulu Başkanı, Yönetim Kurulu Üyeleri, CEO ve söz konusu kişilerin uygun göreceği diğer kişiler yetkilidir.

d. Web sitesi (www.aksaenerji.com.tr)

Kamuoyunun aydınlatılmasında ve duyurulmuş güncel ve geçmiş bilgilere erişimin sağlanması amacıyla www.aksaenerji.com.tr internet adresindeki Aksa Enerji web sitesi etkin olarak kullanılır. Web sitesi Türkçe ve İngilizce olarak, sermaye piyasası mevzuatının öngördüğü içerikte ve şekilde hazırlanmıştır. Şirket Esas Sözleşmesi'nin

son hali, periyodik mali tablo ve raporlar, izahnameler, halka arz sirkülerleri ve Genel Kurul toplantı gündemleri internet sitesinde yer alacaktır.

Ortaklık ve yönetim yapısının son durumlarını yansıtabilme için internet sitesi sürekli güncellenecektir. Şirket, internet sitesi yolu ile ulaşan her türlü bilgi talebini ivedilikle cevaplandıracaktır. Ayrıca, Ortaklık tarafından kamuya yapılan tüm açıklamalara Ortaklığın web sitesinden ulaşılabilir.

e. Analist Raporları

Çeşitli aracı kurum analistleri tarafından Aksa Enerji ile ilgili hazırlanan analist raporları, hazırlayan kurumun sorumluluğu olarak kabul edilir. Bu raporlar veya gelir modelleri doğrulanmaz, onaylanmaz, sorumluluğu alınmaz ve Ortaklık web sitesinde yayımlanmaz.

Bazı belirli ve sınırlı durumlarda ve talep halinde kamunun yanlış bilgilendirilmesini önlemek amacıyla, sadece kamuya açık ve geçmişe yönelik bilgileri kullanmak ve spesifik bir konuyla sınırlı olmak kaydıyla, analist raporları gözden geçirilebilir. Ortaklık kendisi hakkında rapor hazırlayan analistleri ve iletişim bilgilerini web sitesinde açıklayabilir. Sermaye piyasası aracının fiyatı veya yatırımcıların yatırım kararları üzerinde etki doğurabilecek olsa bile, kamuya açıklanmış bilgiler üzerinde yapılan analizler ve değerlendirmeler içsel bilgi kapsamında değerlendirilmez.

f. Medya Organlarında ve İletişim Kanallarında Çıkan Haber ve Söylentilerin Takibi

Aksa Enerji, yurt içinde anlaştığı medya takip ajansı aracılığıyla ulusal yayın yapan önemli basın organlarında Şirket ve Grup şirketleri ile ilgili olarak çıkan haberlerin takibini yapmaktadır. Bu kapsamda her sabah, yayınlanan haberler üst düzey yöneticilere ve Yatırımcı İlişkileri Birimi'ne yönlendirilmektedir.

Aksa Enerji ilke olarak, piyasada, yazılı ve sözlü medyada ve/veya internet ortamında yer alan Aksa Enerji kaynaklı olmayan haber, söylenti, ve/veya spekülasyonlar hakkında görüş bildirmez. Ancak Aksa Enerji hakkında, yatırımcıların yatırım kararlarını ve sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyebilecek öneme sahip, basın-yayın organları veya kamuoyunda çıkan, doğrudan Ortaklık yetkilileri kaynaklı olmayan ve daha önce yapılmış olan Özel Durum Açıklamaları, izahname, sirküler, finansal raporlar vb. dokümanlar aracılığı ile kamuya duyurulmuş bilgilerden farklı içerikteki haber ve söylentilerin varlığı halinde, sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde Ortaklık tarafından açıklama yapılır.

g. İleriye Yönelik Bildirimler

Aksa Enerji, gerekli gördüğü durumlarda Şirket'in geleceğe yönelik içsel bilgi niteliğindeki hedef ve beklentilerine ilişkin değerlendirmeleri sermaye piyasası mevzuatında belirtilen esaslar çerçevesinde kamuya açıklayabilir.

İleriye dönük bildirimler makul varsayım ve tahminlere dayandırılır. Açıklamada olası riskler, belirsizlikler ve diğer faktörler nedeniyle gerçekleşecek sonuçların beklentilerden önemli ölçüde sapabileceğine açık bir şekilde yer verilir. Öngörülmeleyen gelişmeler dolayısıyla oluşan sapma durumunda tahminler revize edilebilir ve bu durum derhal Bilgilendirme Politikası'nda belirtilen usuller çerçevesinde kamuya açıklanır.

h. Sessiz Dönem ve Yasak Dönem

Aksa Enerji asimetrik bilgi dağılımını ve faaliyet sonuçları ile ilgili Bilgilendirme Politikası'nda belirlenen usullere aykırı açıklamaları önlemek amacıyla takvim yılının belirli dönemlerinde finansal sonuçlar ve bunlarla ilgili diğer konuları sermaye piyasası katılımcıları ile paylaşmaktan kaçınır. Bu döneme "Sessiz Dönem" adı verilir. Aksa Enerji üçer aylık ara dönem sonuçlarını kamuya açıklamasından önceki iki hafta

ve yıllık mali sonuçlarını açıklamadan önceki üç hafta, açıklamayı takip eden işgününe kadar Sessiz Dönem uygulaması yürütecektir.

Şirket Sessiz Dönem boyunca kamuya açıklama yapmaya yetkili kişilerin katılımıyla bilgilendirme toplantıları gerçekleştirilebilir, bu kişiler konferans, panel ve benzeri etkinliklere katılabilir, yazılı ve sözlü açıklama yapabilir; ancak bu çerçevede paylaşılacak bilgiler ilgili ara dönem öncesi sonuçları ve Aksa Enerji tarafından daha önce kamuya açıklanmış bilgiler ile sınırlı tutulur.

Aksa Enerji tarafından Sessiz Dönem'den ayrı olarak takvim yılının belirli dönemlerinde içsel bilgilere erişimi olan kişilerin Aksa Enerji paylarını alıp satamayacakları "Yasak Dönem" uygulamaları yürürlüğe konur. Yasak Dönem, ilgili ara dönem finansal raporunun KAP üzerinden kamuya açıklandığı tarihten bir ay önce başlayıp, sonuçların KAP üzerinden duyurulması ile sona ermektedir.

i. İdari Sorumluluğu Bulunan Kişiler ve Bunlarla Yakından İlişkili Kişilerin Belirlenmesi

Aksa Enerji, Tebliğ hükümleri doğrultusunda sermayeyi temsil eden paylar ve bu paylara dayalı diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin ortaklık içinde idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler tarafından gerçekleştirilen tüm işlemlerin işlemi yapan tarafından ilgili borsaya bildirilmesi için idari sorumluluğu bulunan kişileri yazılı olarak bilgilendirir. İdari sorumluluğu bulunan kişiler ile bunlarla yakından ilişkili kişilerin tespitinde Tebliğ'de belirtilen tanımlar dikkate alınır.

Bağış ve Yardım Politikası

Aksa Enerji Üretim A.Ş., sayılanlarla sınırlı olmaksızın kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı ile eğitim, kültür, sanat, çevre ve spor alanlarında faaliyet gösteren kişilere, sivil toplum kuruluşlarına, dernek veya vakıflara, kamu kurum ve kuruluşlarına Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve şirket Etik İlkelerine bağlı kalmak kaydıyla yardım ve bağış yapabilir.

Aksa Enerji, her bir hesap dönemi içinde yapılmış tüm bağış ve yardımlarını ilgili yılın Genel Kurul toplantısında ayrı bir gündem maddesi ile pay sahiplerinin bilgisine sunar ve yıllık faaliyet raporunda kamuya açıklar. 01.01.2015-31.12.2015 hesap dönemi içinde yapılan bağışların toplam tutarı 1.053.746 TL'dir.

Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esaslarına İlişkin Ücret Politikası

1. AMAÇ

Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan düzenleme, yükümlülük ve prensipler çerçevesinde Yönetim Kurulu'nca Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu sağlamak, güven ve açıklık içerisinde çalışmalarını devam ettirmek üzere belirlenecek ücretlendirme esaslarına ilişkin Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin ücret politikasının yazılı hale getirilmesini, uygulanmasını ve denetlenmesini sağlamaktır.

2. SORUMLULUK

Ücretlendirme politikası ve uygulamalarından Yönetim Kurulu adına Aksa Enerji Üretim A.Ş. "Kurumsal Yönetim Komitesi" sorumludur.

Kazancı Holding İnsan Kaynakları Direktörlüğü, Şirket ücretlendirme politikaları çerçevesinde günlük uygulamaları yürütmekten sorumludur.

3. TEMEL İLKELER

3.1. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilmeli ve Genel Kurul toplantısında ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunularak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınır.

3.2. Hazırlanan Ücret Politikası, Şirket'in internet sitesinde yer alır.

3.3. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ücretlendirmesinde hisse senedi opsiyonları veya Şirket'in performansına dayalı ödeme planları kullanılmaz. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olmasına dikkat edilir.

3.4. Şirket, Ücret Politikası içeriğinde herhangi bir Yönetim Kurulu Üyesi'ne veya üst düzey yöneticilerine borç veremez, kredi kullandıramaz, verilmiş olan borçların ve kredilerin süresini uzatamaz, şartlarını iyileştiremez, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullandıramaz veya lehine kefalet gibi teminatlar veremez.

4. ÜCRETLENDİRME POLİTİKALARI

4.1. Şirket ücretlendirme politikaları; Şirket'in uzun dönemli hedefleri ve risk yönetimleriyle uyumlu sağlıklı bir finansal yapıya sahip olacak ve aşırı risk almasını önleyecek şekilde üst düzey yöneticileri ve çalışanlarına yönelik olarak ücretlendirmeye ilişkin politikaları kapsamaktadır.

4.2. Ücretlendirme politikalarının temel amacı; ortakların ve çalışanların çıkarlarını zedeleyecek teşvik sistemlerini içermemesi, Şirket'in özsermayesi ve yıllık mali tablosu içerisinde risk teşkil edecek bir orana sahip olmaması, adil, ölçülü, karşılaştırılabilir kıstaslarla yapılmasını sağlamaktır.

4.3. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin önerilerde, yasal düzenlemelerin yanı sıra Şirket'in mevcut finansal durumunu, hedeflerini ve gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerini göz önünde bulundurur.

Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esaslarına İlişkin Ücret Politikası

4.4. Geleneksel olarak benimsenen eşit performansa eşit ücret verilmesi ilkesi söz konusudur. İşin taşıdığı önem, zorluk ve sorumluluk, risk gibi özellikleri göz önüne alınarak ödenen ücretler arasında bir denge sağlanması amaçlanır.

4.5. Objektif olarak herkese hak ettiği ölçüde hiçbir kayırcılığa ve huzursuzluğa yol açmaksızın ücret verilmesi hedeflenir.

4.6. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin öneriler, Şirket'in uzun vadeli hedeflerini dikkate alarak belirlenir.

4.7. Şirket'in ve Üye'nin performansı ile bağlantılı olacak şekilde ücretlendirmede kullanılabilir ölçütler belirlenir.

4.8. Kriterlere ulaşma derecesi dikkate alınarak, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve üst düzey yöneticilere verilecek ücretlere ilişkin öneriler Yönetim Kurulu'na sunulur.

4.9. Komite alacağı kararlarda yasal düzenlemelerin yanı sıra Şirket'in mevcut finansal durumunu, hedeflerini ve gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerini göz önünde bulundurmak zorundadır.

5. ÜCRETLER

Ücretler sabit ve değişken olmak üzere iki türden oluşur.

5.1. Sabit Ücretler: Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetime verilecek ücretler Şirket'in iç dengeleri, stratejik hedefleri ve etik değerleriyle uyumlu olması sağlanmalıdır. Sabit ücret, görev ve sorumlulukların kapsamına göre belirlenir; bu ücret, her bir pozisyon için gereken şartlar ve deneyim dikkate alarak hesaplanır. Kâr ya da gelir gibi performansa bağlı olmaksızın düzenli ve sürekli olarak yılın belirli dönemlerinde sabit miktarlarda yapılan nakdi ödemelerdir. Bu ücretler emsallerine uygunluk ilkesine veya piyasa teamüllerine uygun düzeyde belirlenir. Ancak, ücretlerin belirlenmesinde Şirket'in mali durumu göz önünde bulundurulur.

5.2. Değişken Ücretler: Performansa dayalı prim, ikramiye, komisyon gibi sabit ücret dışında kalan her türlü nakdi, gayrinakdi ödemelerdir. Değişken ücretler mevcut potansiyel riskler, sermaye ve likidite durumu ile gelecekte elde edilmesi planlanan gelirlerin gerçekleşme olasılığı ve zamanı dikkate alınarak öz sermayeyi zayıflatmayacak şekilde belirlenir.

Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve üst düzey yönetime verilecek ücretler, Şirket'in sadece kâr ya da gelir gibi kısa dönemli performansı ile ilişkilendirilmez. Yönetim Kurulu Üyeleri'nden oluşan komitelerin üyelerine, üstlendikleri sorumluluklar dikkate alınmak suretiyle ücretlendirme yapılabilir. Bahse konu ücretlerin, Şirket'in etik değerleri, iç dengeleri ve stratejik hedefleri ile uyumlu olmasına özen gösterilir.

İcrai görevi bulunan Yönetim Kurulu Üyeleri ile üst düzey yönetime, Şirket'in performansına bağlı ödeme yapılması mümkün olmakla birlikte, bu teşvik ödemeleri Şirket'in kurumsal değerlerine olumlu yönde etki edecek şekilde olmasına özen gösterilir.

Şirket yönetimi tarafından değişken ücretlerin garanti edilmesi mümkün değildir.

6. POLİTİKA DEĞİŞİKLİĞİ

Ücret Politikası, Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından, Şirket hedef ve stratejilerini destekleyecek şekilde Şirket iş süreçlerindeki değişimlere ve sektördeki artan risklere göre gerekli görülmesi halinde motivasyon ve bağımlılığı artırmak amacıyla yılda en az bir defa gözden geçirilerek güncellenir ve Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunulur. Ayrıca Şirket internet sitesinde de yayınlanır.

1. AMAÇ

Aksa Enerji A.Ş. pay sahiplerine mali değer katmak ve kurumsal değerini yükseltmek amacıyla tanımlanmış olduğu "Etik İlkeler"i bütün yönetici ve çalışanların uymak zorunda olduğu ve kurallar olarak tanımlar. Bu kurallar ile Aksa Enerji yönetici ve çalışanlarının yüksek standartlarda davranış sergilemeleri, davranış ve tutumlarının kurumsal etkilerinin farkında olmaları, çalışanlarının ve pay sahiplerinin en doğru yöntemleri kullanmaları ve en yüksek nitelikteki tutum sergilemelerini sağlamak hedeflenmektedir. Aşağıda belirtilen Aksa Enerji Etik İlkeleri'ne, Yönetim Kurulu, yöneticiler ve çalışanların tamamının uyması beklenir.

2. KAPSAM

Etik İlkeler, tüm Aksa Enerji ve bünyesindeki şirketlerde çalışanlara yöneliktir. Aksa Enerji bünyesindeki her çalışanın bu ilkelere uyması önem taşır ve zorunludur. Bu ilkelerin uygulanması, Aksa Enerji'nin ulaşmak istediği kusursuzluğun teminatıdır. İlkeler geniş ve genel içerikli olup asgari standardı sağlar.

3. SORUMLULUK

Şirketimizde etik ilkelere uygun bir ortam oluşturmak yöneticilerimizin sorumluluğundadır. Bunun için Yönetim Kurulu üyelerimiz ve yöneticilerimiz öncelikle Etik ilkelerin önemini kabul edip, bu ilkelere uyarlar. Davranış ve düşünceleri ile diğer çalışanlara örnek olur, bu ilkelerin öncelikle sorumlu oldukları birimlerde yerleştirilmesini ve yaşatılmasını benimserler. Şirket kültürünün yerleştirilmesi, çalışanlara uymak zorunda oldukları normların, değerlerin ve ilkelerin benimsetilmesi için çalışırlar. Çalışanlar için hem Şirket'in işleyişi hem de etik sorunlarla ilgili konularda açık iletişim kurabilecekleri bir ortam sağlarlar. Davranış ve kararlarında, her zaman kendi kişisel ilişkileri veya mali ve ticari çıkarlarıyla Şirket'e karşı olan sorumlulukları arasındaki mevcut veya ilerde meydana çıkabilecek menfaat çatışmaları da dâhil olmak üzere, dürüst ve tutarlı bir tavır sergilerler. Etik İlkelerde bilinen ya da şüphelenilen bir ihlalin olması durumunda bu durumu vakit geçirmeksizin Etik Kurulu'na bildirirler.

İşbu belge kapsamındaki ilkelerin uygulanmasından tüm Aksa Enerji çalışanları; uygulamaya refakat etmekten, uygunsuzlukları tespit etmekten ve düzeltici tedbirleri almaktan ise her seviyedeki yöneticiler sorumludur.

Ayrıca, Aksa Enerji Etik İlkelerinin uygulanmasını desteklemek üzere Yönetim Kurulu Üyeleri, Grup Başkanı ve İnsan Kaynakları yöneticileri/çalışanları görevlidir. Bu görevlerin bireysel vakalarda destek sağlama yetkisi ve yeterliği bulunmaktadır.

Belirli bir durumda ilkeleri nasıl uygulayacağı konusunda şüpheye düşülmesi durumunda sorun bir üst yöneticiye iletilir.

İlkeler ile ilgili, belirli bir vakayla sınırlı olmayan ve bugünkü ya da gelecekteki başka durumlar için de geçerli olabilecek soru veya yorumları bulunan her Aksa Enerji çalışanı, Aksa Enerji genelinde bir iç iletişime girmek zorundadır.

4. ETİK İLKELER

Etik ilkeler hem Şirketimizin başarısı hem de kişisel başarı açısından önemli bir unsurdur.

Şirketimiz, çalışanlarının uymakla yükümlü oldukları etik ilkeler,

- Genel kurallar
- Şirket Kaynaklarının Kullanımı,
- İlişkiler,
- Şirket'e karşı yükümlülükler olarak dört ana başlık altında sınıflandırılmış ve müteakip maddelerde sunulmuştur.

4.1. GENEL KURALLAR

4.1.1. Dürüstlük

Tüm iş süreçlerimizde ve ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlük öncelikli değerlerimizdir. Çalışanlarla ve tüm paydaşlarımızla ilişkilerimizde doğruluk ve dürüstlikle hareket ederiz.

4.1.2. Hukuka Saygı

Faaliyetlerimizle ilgili tüm hukuk kurallarına uygun davranırız. Çalışanlarımızın Şirket ya da kişisel çıkarlarına hizmet edeceğini düşünerek hukuka aykırı işler yapmalarına izin verilmez.

Mali ve ticari kayıtlarda doğruluk ve yasalara uygunluk esastır.

Yapılan iş konusunda hukuki alanda bir şüphe oluşmuşsa konu Etik Kurulu'na, Şirket Grup Başkanı'na ve Hukuk Direktörü'ne danışılır.

4.1.3. Gizlilik

Gizli bilgi, Şirket'e ait olan ve üçüncü kişiler tarafından bilinmeyen, bilinmesi halinde Şirket ve/veya paydaşları için zarara sebep olabilecek veya diğerleri için fayda sağlayabilecek, finansal, stratejik, teknik, ticari, personel özlük hakları, üçüncü taraflar ile yapılan gizlilik sözleşmesi kapsamındaki konular ve benzeri bilgiler olarak tanımlanabilir.

Çalışanlarımızın yukarıda bahsi geçen gizli bilgileri koruması ve sadece Şirket faaliyetleri için kullanması beklenir.

Çalışanlar, Aksa Enerji ve tüm paydaşlarına ait bilgilerin korunmasına özen gösterir. Çalışanlarımız, bu bilgileri sadece belirlenmiş olan yetkiler dâhilinde ilgili kişiler ile paylaşırlar. Gizli bilgileri içeriden paylaşmak suretiyle borsadan hisse alım satımı da dâhil herhangi bir ticari menfaat sağlayacak şekilde kendi amaçları doğrultusunda kullanamazlar.

Şirket'ten ayrılırken sahip olunan gizli bilgileri üçüncü kişiler ile paylaşmazlar.

Çalışma dönemi boyunca teslim aldıkları Şirket'e ait olan her türlü gizli belge veya elektronik kopya dokümanı teslim etmek zorundadırlar.

Bütün resmi açıklamalar, Aksa Enerji'nin belirlediği birimler aracılığı ile yatırımcılara, ortaklara ve kamuoyuna eşitlik ilkesi doğrultusunda, eksiksiz, eş zamanlı ve anlaşılabilir biçimde duyurulur.

4.1.4. Kişisel Menkul Kıymet Yatırımları

Çalışanlarımız kişisel yatırımlarını yönlendirirken, Şirket'teki görev ve sorumlulukları ile olası herhangi bir çıkar çatışması yaratacak firmaların hisse senetleri veya diğer yatırım araçları ile kişisel yatırım yapamazlar.

Kamuya açıklanmamış bilgileri bilebilecek durumda olanların bu bilgileri kullanarak kendilerine ve/veya üçüncü kişilere menfaat sağlaması (insider trading) yasaktır.

İçeriden bilgi ticareti (insider trading) yapabilecek kişiler halka açık Şirket'in Yönetim Kurulu Başkan ve üyeleri, yöneticileri (müdür ve üstü görevdeki kişiler) denetçileri, bunların dışında meslekleri ve görevlerini ifa etmeleri sırasında bilgi sahibi olabilecek durumda olanlarla, bunlara temasları nedeniyle doğrudan veya dolaylı olarak bilgi sahibi olabilecek durumdaki kişilerdir.

Bu kişiler Aksa Enerji şirketlerine ait hisse senetleri ancak kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak ve yatırım amacıyla (3 aydan fazla bir süre elinde bulundurmak yatırım amaçlı sayılır) alıp satabilirler.

Bu kişiler dışındaki Aksa Enerji çalışanları kamuya açıklanmış bilgileri kullanarak Aksa Enerji şirketlerinin hisse senetlerini süre kısıtlaması olmaksızın serbestçe alıp satabilirler.

Yukarıda yer alan uygulamalar çalışanların eş ve çocukları için de geçerli olup eş ve çocukların yaptığı işlemler çalışan tarafından yapılmış sayılır.

4.2. ŞİRKET KAYNAKLARININ KULLANIMI

Şirket'in parasal olan ve parasal olmayan tüm kaynaklarının kullanımında azami özen gösterilir. Bu kaynaklar kişisel amaçlı; kullanım, harcama, hediye verme, bağış ve politik yardım yapma gibi işlerde kullanılamaz.

4.2.1. Demirbaş ve Kırtasiye

Kırtasiye, matbu ve Şirket'e ait her türlü demirbaş, sadece Şirket işleri için kullanılır, Şirket dışına çıkarılamaz. Şirket içinde kullanımında tasarruf ilkelerine özen gösterilir.

Görevden ayrılan çalışan, görevi gereği kendisine verilmiş olan her türlü kıymetleri, evrakları ve demirbaşları bir tutanakla devreder.

4.2.2. İletişim Araçları

E-posta sadece iş gereği haberleşme aracı olarak kullanılır, iş dışındaki nedenlerle kullanılmamasına özen gösterilir.

Mümkün olduğunca, telefon yerine e-posta kullanılmasına dikkat edilir.

Faks, fotokopi, internet ve benzeri araçların özel işler için kullanılmamasına gayret edilir.

4.2.3. Şirket Araçları

Kendisine Şirket tarafından araç tahsis edilen çalışanlarımız araçların kullanımında gerekli dikkat ve özeni gösterir.

Trafik cezalarını, kendi bütçesinden karşılar ve kendi kişisel kusurları sebebiyle meydana gelen hasarlar için şirketten ödeme talebinde bulunmaz.

4.2.4. Çalışma Mekânları

Binalarda faaliyet kolu dışında mal ve hizmet alınıp satılamaz. Çalışma saatleri dışında gizlilik oluşturabilecek herhangi bir belge, evrak, vs. masa üstünde veya açıkta bırakılamaz.

Şirketimizin ofis mekânlarının kullanımını ile ilgili aşağıdaki kurallara uyulur.

- Afiş, el yazısı ile hazırlanmış notlar asılamaz.
- Politik veya siyasi kampanyalar yapılmaz, bu kampanyalar için fon toplanmaz.
- Yasalara ve Şirket politikalarına aykırı yayınlar dağıtılmaz.
- Alkol, uyuşturucu, silah gibi zarar verici maddeler bulundurulamaz.
- Çalışanlarımızın kendi muhafaza sorumluluğunda bulunan gizli ve kritik bilgiler içeren her türlü evrak ve doküman, mesai saatleri içinde veya dışında masa ve dolap üstlerinde bırakılmaz.
- Mekânlar dağınık tutulmaz.
- Şans oyunları oynanmaz, dağıtılmaz, satılmaz.

4.2.5. Temsil Masrafları

Temsil masrafları müşteriler ve iş toplantıları için kullanılır.

Temsil masrafları sadece ilgili olduğu alanlarda kullanılır ve harcama alanları arasında geçiş yapılamaz.

4.2.6. Şirket Adına Hediye Verme, Bağış Yapma

Şirket yönetiminin belirlediği esaslar doğrultusunda Şirket adına kurum iş hedefleriyle uyumlu, yürürlükteki mevzuata uygun ve hediyein kamuoyu tarafından öğrenilmesi durumunda Aksa Enerji'yi zor durumda bırakmayacak hediyeler verilebilir.

İş ilişkisinde bulunulan 3.kişilere verilecek hediye ve promosyon malzemelerinin muhteviyatı üst yönetim tarafından onaylanır; bunların dağıtımı için ayrıca izin almaya gerek yoktur.

4.2.7. Zaman Yönetimi

Zaman şirketin önemli kaynaklarından biridir. Şirketimiz çalışanları zamanı iyi kullanır, iş saatleri içinde özel işlerine zaman ayırmaz. Yöneticiler, çalışanlarını şahsi işleri için görevlendirmez. Toplantılara ayrılan zamanın etkinliğini sağlamak toplantıyı düzenleyenin sorumluluğunda olup tüm katılımcıların toplantıya hazırlanarak gelmesi esastır. Toplantı için ayrılmış zamanın başlangıç ve bitiş saatlerine tüm katılımcılar uyar.

4.3. İLİŞKİLER

4.3.1. Ticari İlişkide Bulunulan Kişi, Kurum ve Kuruluşlarla İlişkiler

Tüm çalışanlarımız, Şirketimiz ile ticari iş ilişkisinde bulunanlar ve müşterilerimizle olan ilişkilerinde doğru, tutarlı, güvenilir, yardımcı ve dakik olmaya dikkat ederler.

Şirketle ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar ile ürün/hizmet anlaşmaları, ilgili mevzuat, Şirket politika ve esasları çerçevesinde yürütülür. Bu sözleşmeler yapılırken aşağıdaki hususlar göz önünde bulundurulur:

Şirketle ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar, prensip olarak Şirket düzenlemelerine göre belirlenir; iş ve işlemler belirlenen esaslara göre yürütülür.

Şirketle ticari iş ilişkisi içerisinde bulunanlar ile yapılacak sözleşmeler, protokoller hakkında Hukuk Bölümü'nün ve ilgili birimlerin görüşü alınır. Firma seçiminde, kimsenin etkisi altında kalınmadan, fayda/maliyet gibi objektif kriterler esas alınır.

4.3.2. Medyayla İlişkiler

Herhangi bir yayın kuruluşuna demeç vermek, mülakat yapmak, seminer-konferans, vb. yerlere konuşmacı olarak katılmak şirket üst yönetimin onayına bağlıdır. Bu faaliyetlerden kişisel kazanç elde edilemez.

4.3.3. Kamu Otoriteleriyle İlişkiler

Kamu otoriteleri ile ilişkiler yasalar ve şirket politika/prosedürleri çerçevesinde yürütülür. Resmi makamlar tarafından istenen bilgiler doğru olarak ve tam zamanında ilgililere verilir.

4.3.4. Pay Sahipleri

Aksa Enerji olarak, ana amacımız tüm paydaşlarımız için sürdürülebilir bir ekonomik değer yaratmaktır. Bu doğrultuda amacımız paydaşlarımızın tamamının menfaatlerini gözetmektir.

Ortaklık ve iş ilişkileri uzun vadeli yapılandırılır ve güven esasına dayandırılır.

Şirket içi faaliyetlerin düzenlenmesinde paydaşların menfaatleri ve hakları eşit ve adil olarak gözetilir.

Tüm paydaşlar için değer yaratılması hedeflenir.

Tüm Şirket faaliyetlerinde finansal disiplin ve hesap verebilirlik çerçevesinde hareket edilir.

Ortaklara ve kamuoyuna yapılan açıklamalarda; mali tablolar, Şirket stratejileri ve yatırımlar hakkında doğru, zamanında, tam ve anlaşılabilir bilgi verilir.

4.4. ŞİRKETE KARŞI YÜKÜMLÜLÜKLER

4.4.1. Hediye Davet Yardım ve Bağış Kabulü

Hediye Kabulü: Müşterilerden, taşeronlardan ve tedarikçilerden hediye istenemez, bu konuda imada dahi bulunulamaz. Şirket'i ve hediye alanı yükümlülük altına sokacak hiçbir hediye, para, çek, mülk, bedava tatil, özel indirim, vs. kabul edilemez. Değeri 50 TL'yi aşan ve alınacak kararları etkilemeyeceği öngörülen hediyeler bir üst yöneticiye haber verilmesi koşulu ile kabul edilebilir. Bu şekilde kabul edilebilecek hediyelerin toplamının karşılığı hiçbir şekilde 500 TL tutarını geçemez.

Davet Kabulü: Davete katılan çalışanın kararlarını etkilemeyen, Şirket politikası ve çıkarlarına ters düşmeyen iş toplantılarına bir üst yöneticinin yazılı veya şifahi onayı alınmak sureti ile katılım gerçekleştirilebilir.

Yardım ve Bağış Kabulü: Şirketle herhangi bir şekilde iş ilişkisi olan hiçbir kişi ve kuruluştan yardım ve bağış kabul edilemez. Teklif edilen bağış ve yardımların bilgisi her durumda üst yönetici ile paylaşılır.

4.4.2. Çıkar Çatışması Yaratacak Faaliyetlerde Bulunmamak

Çıkar Çatışması, Şirket çıkarlarıyla kişisel çıkar ve müşteriler veya tedarikçiler arası çıkarlar arasındaki ters yönlü ilişkidir. Aksa Enerji çalışanlarının çıkar çatışması yaratabilecek faaliyetlerden uzak durması esastır. Şirket kaynaklarının, adının ve gücünün kişisel fayda için kullanılmaması, kurumun ismini ve imajını olumsuz etkileyecek durumlardan kaçınılması tüm çalışanların en önemli sorumluluklarındandır.

Çalışanlarımız, yöneticilerimiz ve Yönetim Kurulu üyelerimiz kendileri ya da yakınlarına çıkar sağlama anlamına gelebilecek her türlü girişimden kaçınırlar. Şirket içindeki pozisyon, Şirket malı ve hizmet bilgisi, kişisel çıkarlar için kullanılamaz.

Müşterilerden/tedarikçilerden özel menfaat sağlanamaz, müşteriler/ tedarikçiler arasında aracılık ilişkisi kurarak menfaat aktarımı yapılamaz.

Müşteriler/Tedarikçiler arasında çıkar çatışması söz konusu olduğunda tüm taraflara eşit ve adil davranılır. Çalışanlarımız görevlerini tarafsız olarak yapar, bunun için gayret gösterir.

Çıkar çatışmalarını önlemek için çalışanlarımız aşağıdaki kurallara uyarlar:

- Müşterilerle/Tedarikçilerle borç-alacak ilişkisine girmek, kefil olmamak ve onların kefaletlerini kabul etmemek.
- Müşteriler/Tedarikçiler ile masrafı tamamen veya kısmen karşılanan davet, yurt içi-dışı seyahat, tatillere bir üst yöneticinin bilgisi ve izni olmadan çıkmamak.
- Müşterilerden/Tedarikçilerden kendileri için yükümlülük doğurabilecek içerik ve değerinde teamül dışı hediye kabul etmemek ve yetkisini kullanarak müşterinin/ tedarikçinin iş alanından maksadını aşan, normal uygulamaların dışına çıkan avantajlar (örneğin özel indirimli alışveriş yapmak) sağlamamak.
- Eş, akraba ve arkadaşlarla iş ilişkisine girmek (Şirket lehine bir menfaat söz konusu ise bir üst yöneticiden onay alınarak iş ilişkisi kurulabilir.)
- Şirket içinde veya iştiraklerde çalışanın eş veya yakın akrabalarının terfi veya ödüllendirilme kararlarında etkili olmamak.

4.4.3. Şirket Dışında İş Yapma, Görev Alma

Çalışan, kuruluş tarafından izin verilmeksizin resmi ve özel, devamlı veya geçici, ücretli veya ücretsiz bir görev kabul edemez, ticaretle uğraşamaz.

4.4.4. Sağlık, Güvenlik ve Çevrenin Korunması

Yöneticiler ve çalışanlar, Şirket faaliyetlerinin çalışanlar için en sağlıklı, en güvenilir ve çevreye etkilerinin en aza indirgenmiş şekliyle devamı için gerekli dikkat ve özeni gösterirler.

4.4.5. Ayrımcılık

Yöneticiler ve çalışanlar önyargısız bir şekilde herkese adil ve eşit davranırlar, hiçbir şekilde taciz yapılmasına izin vermezler. Hiç kimse, yaş, dil, ırk, tabiiyet, sağlık durumu, cinsiyet, medeni durum, din ve mezhep, siyasi düşünce, felsefi inanç gibi nedenlerle ayrımcı muameleye tabi tutulamaz. Şirket bu kurallara aykırı davranışlar hakkında iş sözleşmesi feshine kadar gidebilecek yaptırımlar uygulayabilir. Bu konudaki herhangi bir şikâyetin iletilmesi engellenemeyeceği gibi, çalışanlar şikâyetlerini 1. ve 2. üst yöneticilerini atlayarak İnsan Kaynakları Bölümü'ne bildirebilir.

4.4.6. Kişisel Yardım ve Bağışlar

Şirket çalışanları, Şirket dışında üçüncü şahıslara şahsi olarak maddi ve manevi yardım edebilir, bağış yapabilir, yardım derneklerinde görev alabilir.

5. ETİK İLKELERE UYUMSUZLUKLARIN ÇÖZÜMLENMESİ

Etik İlkeleri veya Şirket politikalarını ve prosedürlerini ihlal edenler gerekirse işten ayrılmasının istenmesi derecesine varabilecek çeşitli disiplin yaptırımlarına tabi olurlar. Disiplin yaptırımları, uygunsuz davranışları ve kuralları bozmaya neden olan fiilleri onaylayan, yönlendiren veya bu konularda bilgi sahibi olup gerekli bildirimini uygun şekilde yapmayan kişilere de uygulanır.

5.1. ETİK KURULLAR

5.1.1. Aksa Enerji Etik Kurulu

Etik Kurulu; Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi, Grup Başkanı/Grup Başkan Yardımcısı, İnsan Kaynakları Direktörü, Hukuk Direktörü ve Denetim Direktörü'nden oluşur. Kurul'un raporluluğunu İnsan Kaynakları Bölümü yürütür. Kurul Başkanı olan Aksa Enerji

Yönetim Kurulu Başkanı veya Başkan Vekili'nin onayıyla Kurul'a yeni üye/ler eklenebilir/çıkarılabilir. Alınan kararlar, Yönetim Kurulu Başkan ya da Başkan Vekili'nin onayı ile uygulanır.

Aksa Enerji Müdür altı pozisyonlardaki çalışanlarla ilgili konular için toplanacak Aksa Enerji Etik Kurulu; hakkında karar alınacak çalışanın Birim Üst Yöneticisi, İnsan Kaynakları Direktörü, Hukuk Direktörü ve Denetim Direktörü'nden oluşur. Kurul Başkanı onayıyla Kurul'a yeni üye/ler eklenebilir.

5.1.2. Şirket Etik Kurulu

İlgili Grup Başkanı/Grup Başkanı'nın görevlendireceği Santral Müdürü başkanlığında, İnsan Kaynakları Müdürü, Denetim Direktörü'nün atayacağı bir Denetçi ve Avukat (Kadrolu Avukat olan bölgelerde kadrolu, diğer bölgelerde Sözleşmeli Avukat)'tan oluşur. Şirket Üst Yöneticisinin onayıyla Kurul'a yeni üye/ler eklenebilir. Eklenecek yeni üye/ler; tercihen konuyla ve/veya departmanla ilgili kişilerden seçilir.

Şirket Etik Kurulu; Müdür altı pozisyonlardaki çalışanlarla ilgili konular için toplanır.

Kurul'un raporluluğunu Şirket Üst Yöneticisinin görevlendireceği kişi yürütür.

5.2. ETİK KURULU'NUN GÖREVİ

Etik Kurul, Aksa Enerji Etik İlkelerin ihlal edildiğine dair şikâyet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlenmek ile sorumludur.

5.3. ETİK KURULU'NUN TOPLANMA VE KARAR PRENSİPLERİ

Grubun / Şirket'in herhangi bir ünitesinde Etik İlkelerin ihlal edildiği bir durumun meydana geldiği / öğrenildiği anda durum, bağlı bulunulan bir üst yönetici kanalıyla İnsan Kaynakları Bölümü'ne yazılı olarak veya e-posta ile bildirilmek zorundadır. Bu bildirimler etik@aksa.com.tr e-posta adresine yapılır.

Şirket dışından gelecek etik ihlal bildirimleri de etik@aksa.com.tr e-posta adresine yapılır.

İnsan Kaynakları Bölümü kendisine bildirilen ihlal olayı hakkında bildirim tarihinden itibaren 6 işgünü içinde Etik Kurulunu yazılı olarak toplantıya davet eder.

Kurul, disiplin cezasını gerektiren bir olay karşısında en geç 6 işgünü içinde toplanır ve gerekiyorsa soruşturmayı başlatır. Soruşturma tamamlandığında Etik Kurulu karar alınması için tekrar toplantıya davet edilir. Kurul tarafından karar alınır, uygulanır ve karar defterine işlenir. Kurul kararları oy çokluğu ile alınır. Eşitlik halinde Kurul Başkanı'nın oyu 2 oy yerine geçer.

Karar alındıktan sonra 6 iş günü içerisinde karar personele tebliğ edilir ve varsa gerekli işlemler gerçekleştirilir. Etik Kurulu konuyu netleştirip karar alınıncaya kadar işverenin, durumdan haberdar olmadığı ve personelin soruşturma konusu ile ilgili masum olduğu kabul edilir.

5.4. ETİK KURULU'NUN YETKİLERİ

Etik Kurulu, soruşturmaya konu dosya ve belgeleri sağlıklı bir şekilde değerlendirip sonuçlandırmak amacıyla;

- İlgililerin sicil dosyasını incelemeye,
- İlgili mercilerden bilgi istemeye/almaya,
- Doğrudan doğruya tanık ve bilirkişi dinlemeye,
- Hakkında soruşturma yapılan personelin savunmasını almaya,
- Diğer inceleme ve araştırmaları yapmaya yetkilidir.

Kurul gerekli gördüğü takdirde uzman görüşüne başvurabilir ve soruşturma esnasında gizlilik prensiplerini ihlal etmeyecek tedbirleri alarak uzmanlardan faydalanabilir.

6. YÜRÜRLÜK

Revize edilen Etik İlkeler, 07.01.2016 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir. Burada bahsi geçmeyen tüm hususlarda, Şirket Üst Yönetimi'nin görüşü doğrultusunda hareket edilir.

7. KAMUYU BİLGİLENDİRME

Aksa Enerji Etik İlkeleri'nin kamuya ve tüm çalışanlara açıklanması zorunludur. İlkelerde herhangi bir değişikliğe gidilmesi durumunda da aynı yükümlülükler geçerlidir.

Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele

Aksa Enerji Etik Kurulu, ilkelerin ihlal edildiğine dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlmek ile sorumludur. 2015 yılında Şirketimizdeki tüm iş birimi sorumluları Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası ve Programına uyumu takip etmiş olup Etik Kurul'a veya üst yönetime herhangi bir uyumsuzluk olasılığı bildirilmemiştir. Aynı şekilde, çalışanlarımızdan ve Şirket adına hareket edenlerden de rüşvet ve yolsuzlukla ilgili herhangi bir şikayet gelmemiştir. Politika ve Program uyum ihlallerinin ihbarı için, ihbar edenin kimliğinin anlaşılamayacağı bir sistem kurulmuş; ihbarlar için etik@aksa.com.tr adresi işlerlik kazandırılarak duyurusu tüm çalışanlara yapılmış; web sitemizde Etik İlkeler içerisinde de belirtilerek kamu ile paylaşılmıştır. İç denetim kapsamında Politika ve Program'a uyum 2015 yılı içerisinde bir kez olmak üzere denetlenmiş, bu denetim sırasında Politika ve Program'ın etkinliği de gözden geçirilmiştir. Kurumsal Yönetim Komitesi de İç Denetim Birimi'nden bağımsız olarak Politika ve Program'a uyumla ilgili raporlamayı Yönetim Kurulu'na yapmıştır. İnsan Kaynakları Politikamız çerçevesinde çalışanlarımıza Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası kapsamında 2016 yılı içerisinde bir eğitim verilerek, bu konuya daha da dikkat çekilmesi planlanmaktadır.

RÜŞVET VE YOLSUZLUKLA MÜCADELE POLİTİKASI

1. AMAÇ VE KAPSAM

1.1. Rüşvet Ve Yolsuzluk İle Mücadele Politikası ve ekleri (bundan sonra Politika olarak anılacaktır) Aksa Enerji Üretim A.Ş. (bundan sonra Şirket olarak anılacaktır) ve paydaşlarını risklere karşı korumak, Şirket'in kurumsal değerini ve itibarını yükseltmek amacıyla, Etik İlkeler Dokümanı'na ek olarak düzenlenerek, Şirket'in rüşvet, yolsuzluk, iş kolaylaştırma ödemeleri, ilgili kanun ve düzenlemelere uyum, siyasi bağışlar, seyahat ve ağırlama harcamaları, hediye konularındaki ilke, uygulama, denetim ve raporlama ile ilgili esaslarına yer verilmiştir.

1.2. Politika Şirket Yönetim Kurulu tarafından kabul edilmiş ve yine Yönetim Kurulu tarafından yürütülecektir.

1.3. Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri, yöneticileri, çalışanları, Şirket adına hareket edenler (aracı, danışman, temsilci gibi) Politika kapsamındadır, Politika'ya ve ilgili kanun ve düzenlemelere uygun şekilde hareket etmeleri gerekmektedir.

2. İLKE, TAAHHÜT VE İLGİLİ UYGULAMALAR

2.1. Yöneticiler, çalışanlar ve bu Politika kapsamındaki diğer kişi ve kuruluşların; -rüşvet vermeleri, -Şirket işlerini kolaylaştırmak ve hızlandırmak için her türlü kolaylaştırma ödemeleri yapmaları, - her şart altında ve herhangi bir şekilde siyasi bağışta bulunmaları, -Yönetim Kurulu tarafından belirlenen haller dışında, seyahat ve ağırlama harcaması yapmaları, hediye vermeleri ve kabul etmeleri, yasaktır.

Bu maddede belirtilen eylemler ve diğer benzeri eylemler bu Politika kapsamında Yolsuzluk olarak adlandırılmıştır.

2.2. Şirket'in, yöneticileri, çalışanları, şirket adına hareket edenlerin Şirket adına ve Şirket'le olan işlemlerinde yolsuzluk eylemlerine karşı toleransı sıfırdır.

2.3. Şirket, çalışanlarınca rüşvet verilmemesi nedeniyle herhangi bir ceza verilmeyeceğini taahhüt eder.

2.4. Şirket yolsuzluk ile ilgili ihbarda bulunan personele misilleme yapmamayı taahhüt eder.

2.5. Rüşvet konusundaki ilkenin ihlal edilmesi, iş sözleşmelerinin feshine neden olabilecektir.

2.6. Herhangi bir kuruluşa yapılan bağışlar ve sponsorluklar Yönetim Kurulu tarafından kararlaştırılır ve kurumsal web sayfasında açıklanır.

3. POLİTİKA'NIN İLETİŞİMİ VE YOLSUZLUKLA MÜCADELE PROGRAMI

3.1. Politika'nın bir örneği işe giriş sırasında veya iş ilişkisinin başlangıcında her personele ve şirket adına hareket edenlere verilerek okunduğuna dair ilgilinin beyanı alınır.

3.2. Politika Şirket'in kontrolünün olmadığı ve sözleşme uyarınca şirkete mal ve hizmet temin eden gerçek ve tüzel kişilere (örneğin yüklenici, alt yüklenici ve tedarikçilere) bildirilerek, iletişimi sağlanır.

3.3. Personel ve Şirket adına hareket edenlerin eğitim programları yolsuzluk ile mücadeleyi içerecek şekilde düzenlenir.

3.4. Şirket iş ve süreçlerindeki yolsuzluk risk alanları ve risk ağırlıklarının, yolsuzlukla etkin mücadeleye ilişkin yöntem ve araçların belirlendiği bir Yolsuzlukla Mücadele Programı (bundan sonra Program olarak anılacaktır) oluşturulur, Program Yönetim Kurulu'na onaylandıktan sonra yürürlüğe girer.

3.5. Yönetim Kurulu, Program'ın oluşturulması, Politika'nın ve Program'ın uygulamasının takibi için Yolsuzlukla Mücadele Başkanı ve Sorumlusu'nu görevlendirir.

4. POLİTİKA VE PROGRAM'A UYUM, İZLEME, DENETİM VE RAPORLAMA

4.1. Her iş birimi sorumlusu Politika ve Program'a uyumu sürekli takip eder, herhangi bir uyumsuzluk olasılığını üst yönetime bildirir.

4.2. Politika ve Programa uyum ihlallerinin ihbarı için, ihbar edenin kimliğinin anlaşılamayacağı sistem kurulur.

4.3. Rüşvetçileri belirleme ve rüşvetçiler için kara liste sistemi oluşturmak için gerekli çalışmalar yapılır.

4.4. Politika ve Program'a uyum, iç denetim faaliyeti kapsamında belirlenmiş riskli alanlar ve risk ağırlıkları dikkate alınarak, gerektiğinde fakat yılda en az bir kere olmak üzere denetlenir, bu denetim sırasında Politika ve Program'ın etkinliği de gözden geçirilir.

4.5. Kurumsal Yönetim Komitesi, Politika ve Program'a uyumla ilgili raporlamayı gerçekleştirir. Bu raporlama Politika ve Program'ın gözden geçirilmesini de içerir.

5. POLİTİKA'YA UYUMSUZLUKLARIN ÇÖZÜMLENMESİ

5.1. Politika'yı ihlal edenler ve Program'a aykırı davranışlar gerekirse iş sözleşmelerinin feshine varabilecek çeşitli disiplin yaptırımlarına tabi olacaklardır. Disiplin yaptırımları, uygunsuz davranışları ve kuralları bozmaya neden olan fiilleri onaylayan, yönlendiren veya bu konularda bilgi sahibi olduğu halde gerekli bildirim uygun şekilde yapmayan kişilere de uygulanacaktır.

5.2. Etik Kurul, Politika ihlal edildiğinde, Program'a aykırı davranıldığına dair şikayet ve bildirimleri soruşturmak ve çözümlmek ile sorumludur.

5.3. Etik Kurul gerekli gördüğü takdirde uzman görüşüne başvurabilir ve soruşturma esnasında gizlilik prensiplerini ihlal etmeyecek tedbirleri alarak, uzmanlardan faydalanabilir. Soruşturma esnasında Etik Kurul tarafından istenen tüm bilgi ve belgeler kurula verilir. Tüm çalışanlar Etik Kurul'a bu anlamda yardımcı olmak durumundadır.

6. YÜRÜRLÜK

Politika, 29/05/2015 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir. Burada bahsi geçmeyen tüm hususlarda, Şirket Üst Yönetimi'nin görüşü doğrultusunda hareket edilir.

7. KAMUYU BİLGİLENDİRME

Politika'nın kamuya ve tüm çalışanlara açıklanması zorunludur. İlkeler'de herhangi bir değişikliğe gidilmesi durumunda da aynı yükümlülükler geçerlidir.

Kâr Dağıtım Politikası

Şirketimizin kâr dağıtımına ilişkin temel esaslar Şirket Ana Sözleşmesinin 17. maddesinde detaylı olarak yer almaktadır.

Bu çerçevede, Şirketimizin Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık bilançoda gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem kârının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veyahut Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesi ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanması konularında karar vermeye Şirketimiz Genel Kurul'u yetkilidir.

Kâr dağıtımına ilişkin teklif, Şirketimizin uzun vadeli stratejileri, finansman ihtiyaçları, kısa vadeli mali yükümlülükleri ile alacaklılarla yapılan anlaşmalarda yer alan şartları ve kârlılık durumu dikkate alınıp değerlendirilerek Yönetim Kurulu tarafından hazırlanmak suretiyle Genel Kurulumuzun onayına sunulacaktır ve bu teklif kâr dağıtımında Şirketimiz Ana Sözleşmesi'nde belirtilen sıra ve esaslar takip edilecektir.

Kâr payı hesap dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. Şirket Ana Sözleşmesi'nde kâr payı hakkına ilişkin herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır.

Kâr payı dağıtımına karar verilen Genel Kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla eşit veya farklı tutarlı taksitlerle ödenebilir. Taksit sayısı Genel Kurulumuz tarafından veya Genel Kurulumuz tarafından açıkça yetkilendirildiği takdirde Yönetim Kurulumuz tarafından belirlenecektir. Taksitle ödeme yapılacağı takdirde ilgili sermaye piyasası mevzuatı gereklerine uyulur.

Kâr payı hakkına ve kârın dağıtımına ilişkin duyurular konusunda 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu, II-19.1 sayılı Kâr Payı Tebliği ve sair sermaye piyasası mevzuatının ilgili hükümlerine uyulur.

Bu kâr dağıtım politikası 23 Mayıs 2014 tarihli ve 303 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kabul edilmiş olup Şirketimizin 5 Ağustos 2014 tarihli Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin görüşüne sunulmuştur. Kâr Dağıtım Politikası'nda yapılan değişiklikler ayrıca ilgili mevzuat düzenlemeleri çerçevesinde kamuya duyurulmuştur.

Kâr Dağıtımına İlişkin Yönetim Kurulu Kararı

Karar No : 340
Toplantı Tarihi : 10/03/2016
Gündem : Olağan Genel Kurul'a Kâr Dağıtılmamasının Teklif Edilmesi Hk.

Şirket merkezinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında, sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 01.01.2015-31.12.2015 hesap dönemine ait konsolide mali tablolara göre 2015 yılı faaliyetlerinin zarar ile sonuçlanması nedeniyle, dağıtılabılır net dönem kârı oluşmadığı görülmüştür. Bu nedenle, 2015 Yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerine kâr dağıtımı yapılmamasının teklif edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.

Şaban Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

A. Serdar NİŞLİ
Başkan Vekili

Tülay KAZANCI
Üye

Yağmur ŞATANA
Üye

Cüneyt UYGUN
Üye

T. Yavuz İŞBAKAN
Bağımsız Üye

Haldun ALPERAT
Bağımsız Üye

Derya UZTÜRK
Bağımsız Üye

Kâr Dağıtım Tablosu

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. 2015 YILI KÂR DAĞITIM TABLOSU

1. Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye		613.169.118
2. Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)		12.752.093
Esas Sözleşme Uyarınca Kâr Dağıtımında İmtiyaz Var İse Söz Konusu İmtiyaza İlişkin Bilgi		
	SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara Göre
3. Dönem Kârı	- 232.829.231	142.626.470
4. Ödenecek Vergiler (-)	6.207.871	-
5. Net Dönem Kârı (=)	- 226.621.360	142.626.470
6. Geçmiş Yıllar Zararları (-)	- 240.160.170	- 240.160.170
7. Genel Kanuni Yedek Akçe Yasal Kayıtlara Göre	-	-
8. NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (=)		
9. Yıl İçinde yapılan bağışlar (+)	1.053.746	-
10. Birinci Temettünün Hesaplanacağı Bağışlar Eklenmiş Net Dağıtılabilir Dönem Kârı	1.053.746	-
11. Ortaklara Birinci Temettü	-	-
- Nakit	-	-
- Bedelsiz	-	-
- Toplam	-	-
12. İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	-
13. Yönetim Kurulu Üyelerine, Çalışanlara vb.'e Temettü	-	-
14. İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	-
15. Ortaklara İkinci Temettü	-	-
- Nakit	-	-
- Bedelsiz	-	-
- Toplam	-	-
16. Genel Kanuni Yedek Akçe	-	-
17. Statü Yedekleri	-	-
18. Özel Yedekler	-	-
19. OLAĞANÜSTÜ YEDEK	-	-
20. Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	-	-
- Geçmiş Yıl Kârı	-	-
- Olağanüstü Yedekler	-	-
- Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. 2015 YILI

PAY BAŞINA TEMETTÜ BİLGİLERİ

GRUBU	TOPLAM TEMETTÜ TUTARI (TL)	1 TL NOMİNAL DEĞERLİ HİSSEYE İSABET EDEN TEMETTÜ	
		TUTARI (TL)	ORAN (%)
BRÜT			
A	0,00	-	-
B	0,00	-	-
TOPLAM	0,00		
NET			
A	0,00	-	-
B	0,00	-	-
TOPLAM	0,00		
DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI		ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI (%)	
0,00		0%	

Aksa Enerji 2015 Faaliyet Dönemi Finansal Tablolarına İlişkin Yönetim Kurulu Kararı

Karar Tarihi : 339
Karar No : 29.02.2016
Toplantı Yeri : Şirket Merkezi
Gündem : 01.01.2015- 31.12.2015 hesap dönemine ilişkin konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun Borsa İstanbul A.Ş.'ye gönderilmesi hk.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri gündem maddesini görüşmek üzere toplandılar.

Yapılan müzakereler sonunda;
Şirket'imiz Denetim Komitesi tarafından Yönetim Kurulu'na sunulan, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:II-14.1sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümleri uyarınca Uluslararası Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları hükümlerine göre, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun;

a) Tarafımızca incelendiğine,

b) Grup'un görev ve sorumluluk alanında sahip olunan bilgiler çerçevesinde, konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediğine ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğine,

c) Grup'un görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış konsolide finansal tabloların Grup'un aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ortaya koyduğunu ve Grup'un finansal durumunu, karşı karşıya olduğu önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte, dürüstçe yansıttığına,

Konsolide finansal tabloların ve faaliyet raporunun kabul edilerek Borsa İstanbul A.Ş.'ye gönderilmesine,

katılanların oy birliği ile karar verildi.

Şaban Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

A. Serdar NİŞLİ
Başkan Vekili

Cüneyt UYGUN
Üye

Tülay KAZANCI
Üye

Yağmur ŞATANA
Üye

Haldun ALPERAT
Bağımsız Üye

Tevfik Yavuz İŞBAKAN
Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi

Derya UZTÜRK
Bağımsız Üye

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları Yıllık Bağlılık Raporu

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem : 01.01.2015 – 31.12.2015
Ticaret unvanı : Aksa Enerji Üretim A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret sicili numarası : 366771
Merkez Adresi : Rüzgarlıbahçe Mahallesi Selvi Çıkmazı , No:10, Kavacık,Beykoz,İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve Bağlı ortaklıkları Şube adresleri aşağıda özetlenmiştir;

Şube/Santral	Şirket	Adres
Samsun	Aksa Enerji	Karadeniz Bakır İşletmeleri Yanı, Tekkeköy/SAMSUN
Belen Atik	Aksa Enerji	Atik Köyü / Belen Hatay
Mardin	Rasa Elektrik	Havaalanı Karşısı, Kocalar Köyü, Kızıltepe/MARDİN
Mardin 2	Aksa Enerji	Havaalanı Karşısı, Kocalar Köyü, Kızıltepe/MARDİN
İdil İki	İdil İki	PS 3A Botaş Pompa İstasyonu, Midyat-İdil Yolu 50. km İdil/ŞIRNAK
Kıbrıs	Aksa Enerji	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa, KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
Sebenoba	Deniz Elektrik	Sebenoba RES / Gözene Köyü /Samandağ - Hatay
Karakurt	Deniz Elektrik	Karakurt Kasabası, Kırkağaç/MANİSA
Şanlı	Baki Elektrik	Şanlı Rüzgar Santrali Yerolu Köyü No: 91 Balıkesir
Antalya	Aksa Enerji	Ali Metin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü Antalya
Manisa	Aksa Enerji	Gürle Köyü Yolu Üzeri , Emlakdere Mevkii 45000 Manisa
Kıyıköy	Alenka	Güven Mah.Papatya Sok. No:20 Kıyıköy/Vize-Kırklareli
Urfa	Rasa Enerji	Organize Sanayi 2 Bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişiği Urfa - Antep Karayolu 16 km. Şalıurfa
Van	Rasa Enerji	Organize Sanayi Bölgesi Van -Erciş karayolu üzeri Yüzüncü Yıl Üniversitesi karşısı - Van
Kapıdağ	Kapıdağ	Kapıdağ RES Narlı Köyü/ Erdek
İncesu	Aksa Enerji	Sanayi Cad. No:1 İncesu Mevki Ortaköy İncesu / Çorum
Siirt	Siirt Akköy	Havalimanı Kavşağı, Kezer/Siirt
Akköy	Siirt Akköy	Tepeköy Elekçi Mah. Yağlıdere / Giresun
Ayres	Ayres	Tuzla Yolu Pınardere Kavşağı Beyalanı Mevki Ayvacık/Çanakkale

İletişim Bilgileri
Telefon : 0216 681 00 00
Faks : 0216 681 57 84
İnternet Sitesi Adresi : www.aksaaenerji.com.tr

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları raporda "Şirket" olarak adlandırılacaktır.

A. ŞİRKETİN ORGANİZASYON, SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

- Sermayesi: Şirketin 31.12.2015 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 613.169.118 TL'dir.
- Ortaklık Yapısı: Şirketin 31.12.2015 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Ünvanı	Ortaklık Payı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	61.98
Goldman Sachs International	16.62
Halka Açık kısım	21.39
Diğer	0.01

B. ŞİRKETİN YÖNETİM ORGANI, ÜST DÜZEY YÖNETİCİ VE PERSONEL BİLGİLERİ

- Şirketin Yönetim Organı: Şirketin yönetim kurulu 7 üyeden oluşmakta olup üyelerin detayı aşağıdaki gibidir.

Yönetim Kurulu Üyeleri	Üyelerin Ad-Soyadları
Yönetim Kurulu Başkanı	Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Tülay Kazancı
Yönetim Kurulu Üyesi	Yağmur Şatana
Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	Cüneyt Uygun
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Derya Uztürk
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Tevfik Yavuz İşbakan
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Haldun Alperat

- Şirketin Üst Düzey Yöneticileri:

Ünvanı	Adı Soyadı
Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	Cüneyt Uygun
Başkan Yardımcısı, Enerji Üretim (COO)	Barış Başer
Yatırım ve Planlama Direktörü	Kaan Görenek
İşletme ve Bakım Direktörü	Senol İnan
Mali İşler Direktörü (CFO)	Nesim İbrahimhakkioğlu
Yatırım-İşletme ve Bakım Direktörü (YEK)	Serhat Sert
Finansman Direktörü	Fatma Utan
Başkan Yardımcısı, Akse Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Murat Kirazlı
Satış Destek ve Operasyon Direktörü	Ersan Devrez
Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü	Özlem McCann
Bütçe ve Raporlama Müdürü	Seda Halıcı
Kurumsal Finansman Müdürü	Aylin Kırhan
Pazarlama İletişimi Müdürü	Arif Özpeynirci

- Personel Sayısı : Şirketin 2015 hesap döneminde 779 çalışan personeli bulunmaktadır.

Akso Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları Yıllık Bağlılık Raporu

C. ŞİRKETİN 2015 YILI ÖZET MALİ TABLOLARI

Şirketimiz 01.01.-31.12.2015 döneminde 228.419.769 TL tutarında vergi sonrası zarar elde etmiş olup 31.12.2015 tarihi itibarıyla aktif toplamı 4.060.705.589 TL, özkaynak toplamı ise 789.421.655 TL'dir.

2. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER HAKKINDA BİLGİLER

A. HAKİM ŞİRKET HAKKINDA GENEL BİLGİLER:

Raporun Ait Olduğu Dönem: 01.01.2015 – 31.12.2015

Ticaret Ünvanı: Kazancı Holding A.Ş.

Merkez Adresi: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Selvi Çıkmazı, No: 10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

B. HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirketlerle yapılan işlemler 3.b maddesinde açıklanmıştır.

3. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER

A) HAKİM ŞİRKET İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 460.965 TL tutarında SAP sistem bakımı, 7.620 TL tutarında diğer gelirler ve 17.461.306 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 460.965 TL tutarında SAP sistem bakımı, 7.620 TL tutarında diğer gelirler ve 17.461.306TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler için karşılaştırılabilir fiyat yöntemi kullanılmıştır.

ii. Hakim Şirket ile Yapılan İşlemlerde Fiyat ve Kar Marjının Saptanmasında Kullanılan Hesaplamalar ve Yapılan Varsayımlar

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler SAP sistem bakımı, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

01.01.-31.12.2015 döneminde Kazancı Holding A.Ş.'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

	01.01.- 31.12.2015	
İlişkili taraflara yapılan satışlar:	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.205.897.040	18.476
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	386.876	1.873
Aksa Havacılık A.Ş.	--	9
Deriş İnşaat A.Ş.	2.250	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	13
Toplam	1.206.286.166	20.371
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.451	7.020
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	23.522
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	91.722.960	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	136.085.500	--
Toplam	227.809.911	30.542
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	24.355
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	5	2.462
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	19.716	162.537
Onan Enerji Üretim A.Ş.	29.964	952.226
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	3
Toplam	49.685	1.141.583
Toplam	1.434.145.762	1.192.496

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları Yıllık Bağlılık Raporu

01.01.- 31.12.2015

İlişkili taraflardan yapılan alışlar:	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	42.546	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	801.431.003	2.488.920
Aksa Havacılık A.Ş.	756.492	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	14.187.318	89.451
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	33.050.496	--
Aksa Ankara Makine Satış A.Ş.	--	11.100
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	879
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	88.950.087	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	315
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.720.329	24.944
Deriş İnşaat A.Ş.	42.750	--
Kazancı Holding A.Ş.	461.585	7.000
Renk Transmisyon San. A.Ş.	4.073	--
Toplam	951.646.589	2.622.609

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	10.723	44.396
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	43.457	34.227
Aksa Power Generation Fze	438.317	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	65.209	36.028
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	1.227
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	7.691
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	6.507
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	340.145
Toplam	557.706	470.221

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	499.250	595.120
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	83.142	1.989.055
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	257.673
Toplam	582.392	2.841.848

Toplam **952.786.687** **5.934.678**

İlişkili taraflara finansman gelirleri:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağıli ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.943
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	4.558.143
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	53.714
Kazancı Holding A.Ş.	17.461.306
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	48.108
Renk Transmisyon San. A.Ş.	93
Toplam	22.125.307

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağıli ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.406
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	4.439
Toplam	5.845

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	176.937
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	667
Onan Enerji Üretim A.Ş.	361.513
Toplam	539.117

İlişkili taraflara finansman giderleri:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağıli ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	2.367
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	10.386.691
Aksa Havacılık A.Ş.	38.246
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	75.909
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.537
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.736.361
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.219.407
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	834.747
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	2.444
Deriş İnşaat A.Ş.	9.881
Toplam	17.307.590

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları Yıllık Bağlılık Raporu

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	20.272
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.024
Aksa Teknoloji A.Ş.	25.771
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	190
Çoruh Elektrik Parakende Satış A.Ş.	6.633.822
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.509
Fırat Elektrik Parakende Satış A.Ş.	7.104.875
Toplam	13.789.463

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	57.993
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.459
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	159.482
Mustafa Kurnaz	8.691
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	1.232
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	141.913
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	254.238
Toplam	625.008

4. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN HUKUKİ İŞLEMLER

a) Hakim Şirketin Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirketin taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

b) Hakim Şirkete Bağlı Başka Bir Şirketin Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirket ve taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

c) Hakim Şirketin Yönlendirmesiyle Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirketin yönlendirmesiyle herhangi bir hukuki işlem yapılmamıştır.

d) Hakim Şirketin ya da Bağlı Şirketin Yararına Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirketinin ya da bağlı şirketin yararına yapılan hukuki işlemler bulunmamaktadır.

5. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLERE İLİŞKİN ALINAN ÖNLEMLER

a) Hakim Şirketin Yararına Alınan Önlemler

01.01.-31.12.2015 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirketin Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.-31.12.2015 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağlı Şirketin Yararına Alınan Önlemler

01.01.-31.12.2015 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

d) Başka Bir Bağlı Şirketin Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.-31.12.2015 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

e) Şirket hakim şirket ve diğer bağlı şirketler ile yapmış olduğu işlemler neticesinde zarara uğramış mıdır?

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 460.965TL tutarında SAP sistem bakımı, 7.620 TL tutarında diğer gelirler ve 17.461.306 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

f) Şirket zarara uğramışsa zararın denkleştirilip denkleştirilmediği, zarar(kayıp) denkleştirilmişse faaliyet yılı içinde nasıl gerçekleştiği ve denkleştirme de kullanılan yöntem nelerdir?

Şirket 01.01.-31.12.2015 hesap döneminde hakim şirket olan Kazancı Holding A.Ş'den alınan hizmetler sonucunda herhangi bir zarara uğramamıştır.

6. DİĞER HUSULAR

İlave edilecek herhangi bir husus bulunmamaktadır.

7. SONUÇ

Aksa Enerji'nin hakim ortakları ve hakim ortaklarının bağlı ortaklıkları ile 2015 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

Bu rapor; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 199. Maddesi hükümlerine, gerçeği aynen dürüstçe yansıtan hesap verme ilkelerine uygun olarak hazırlanmış olup aşağıda isimleri yazılı şirketin yönetim kurulu tarafından imzalanarak onaylanmıştır.

29.02.2016

Şaban Cemil KAZANCI

Yönetim Kurulu Başkanı

A. Serdar NİŞLİ

Başkan Vekili

Cüneyt UYGUN

Üye

Tülay KAZANCI

Üye

Yağmur ŞATANA

Üye

Haldun ALPERAT

Bağımsız Üye

Tevfik Yavuz İŞBAKAN

Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi

Derya UZTÜRK

Bağımsız Üye

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN II-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NİN 9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

Karar Tarihi : 29.02.2016
Karar Sayısı : 339

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (a member firm of Grant Thornton International) tarafından denetime tabi tutulan 01.01.2015 - 31.12.2015 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/IFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte Konsolide Finansal Durum Tablosu, Kapsamlı Gelir Tablosu, Nakit Akış Tablosu ve Öz Kaynak Değişim Tablosu ile ara dönem Faaliyet Raporu'nun ("Finansal Raporlar"), SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

- Tarafımızca incelendiğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, Tebliğ uyarınca hazırlanmış finansal tabloların konsolidasyon kapsamındakiyle birlikte, işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakiyle birlikte, işletmenin finansal durumunu ve karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını

bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

Cüneyt UYGUN

CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

Tevfik Yavuz İŞBAKAN

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Derya UZTÜRK

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmaı No:10 34805
Kavacık Beykoz - İSTANBUL / TÜRKİYE
Tel: 0 216 681 00 00
Fax: 0 216 681 57 83

www.aksaenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr



KAZANCI HOLDİNG

2015 Yıl Sonu Hibeıyla Finansal Tablolar ve Dipnotları

Doğanın gücünü enerjiye dönüştürme sanatı...

aksa
ENERJİ

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	2-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI	4-5
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	6-7
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	8-9
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	10-84
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	10-16
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	17-28
NOT 3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ	28
NOT 4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	28
NOT 5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	29
NOT 6 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	29-37
NOT 7 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	38-39
NOT 8 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR	40
NOT 9 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	40
NOT 10 STOKLAR	41
NOT 11 CANLI VARLIKLAR	41
NOT 12 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	42
NOT 13 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	42
NOT 14 MADDİ DURAN VARLIKLAR	43-45
NOT 15 HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR	45
NOT 16 ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR	45
NOT 17 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	46-47
NOT 18 ŞEREFİYE	47
NOT 19 MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ	47
NOT 20 KİRALAMA İŞLEMLERİ	47-48
NOT 21 İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI	48
NOT 22 VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	49
NOT 23 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	49
NOT 24 BORÇLANMA MALİYETLERİ	49
NOT 25 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	49-52
NOT 26 TAAHHÜTLER	52
NOT 27 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	53
NOT 28 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	54
NOT 29 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	54-55
NOT 30 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	55-59
NOT 31 HASILAT	59-60
NOT 32 İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ	60
NOT 33 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ	60
NOT 34 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	61
NOT 35 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	61
NOT 36 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	62
NOT 37 FİNANSMAN GİDERLERİ	62
NOT 38 DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	63
NOT 39 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER	63
NOT 40 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	63-66
NOT 41 PAY BAŞINA KAZANÇ	66
NOT 42 PAY BAZLI ÖDEMELER	66
NOT 43 SİGORTA SÖZLEŞMELERİ	66
NOT 44 KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	66
NOT 45 YÜKSEK ENFLASYONLU EKONOMİDE RAPORLAMA	66
NOT 46 TÜREV ARAÇLAR	67
NOT 47 FİNANSAL ARAÇLAR	67-72
NOT 48 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	72-80
NOT 49 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	81-82
NOT 50 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	82
NOT 51 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	82
NOT 52 TMS'YE İLK GEÇİŞ	83
NOT 53 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	83-84
NOT 54 ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	84

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2015 TARİHİNDE SONA EREN
YILLIK FAALİYET RAPORUNA DAİR
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

1. Bağımsız denetim çalışmalarımızın bir parçası olarak, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31.12.2015 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin ve Yönetim Kurulu'nun değerlendirmelerinin ve açıklamalarının, bağımsız denetimden geçmiş aynı tarihli konsolide finansal tablolar ile uyumlu olup olmadığını değerlendirmiş bulunuyoruz.
2. Rapor konusu yıllık faaliyet raporunun "Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesine İlişkin Yönetmeliğe" uygun olarak hazırlanması Grup Yönetimi'nin sorumluluğundadır.
3. Bağımsız denetim kuruluşturularak üzerimize düşen sorumluluk, yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, bağımsız denetimden geçmiş ve 29.02.2016 tarihli bağımsız denetim raporuna konu olan finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlılığına ilişkin görüş bildirmektir.

Değerlendirmemiz, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu uyarınca yürürlüğe konulan yıllık faaliyet raporunun hazırlanmasına ve yayımlanmasına ilişkin usul ve esaslara uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu düzenlemeler, denetimin yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile uyumuna ilişkin önemli bir hatanın olup olmadığı konusunda makul güvence sağlamak üzere planlanmasını ve yürütülmesini öngörmektedir.

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

4. Görüşümüze göre ilişikteki yıllık faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun değerlendirmeleri ve açıklamaları Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2015 tarihli konsolide finansal tabloları ile tutarlılık göstermektedir.

İstanbul, 29.02.2016

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of Grant Thornton International



Jale Akkaş

Sorumlu Ortak Başdenetçi

Abide-i Hürriyet Caddesi,
Bolkan Center, No: 211, C Blok, Kat: 2,
34381 Şişli - İstanbul

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 ve 31.12.2014 Tarihleri İtibarıyla

Konsolide Finansal Durum Tabloları

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

	Dipnot Referansları	31.12.2015	31.12.2014
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR			
Nakit ve Nakit Benzerleri	53	48.452.416	34.238.000
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	63.440.035	57.747.459
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	119.181.123	30.942.495
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	3.905.469	7.344.769
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	601.276	413.656
Türev Araçlar	46	--	2.739.512
Stoklar	10	415.357.154	269.198.616
Peşin Ödenmiş Giderler	12	51.376.180	41.263.995
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	40	5.005.240	9.213.837
Diğer Dönen Varlıklar	29	138.687.819	79.834.714
		846.006.712	532.937.053
DURAN VARLIKLAR			
Finansal Yatırımlar	47	412.408	412.408
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	2.484.450	1.163.205
Maddi Duran Varlıklar	14	3.031.979.261	2.684.611.121
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	18	6.848.196	6.848.196
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	17	3.432.802	2.665.753
Peşin Ödenmiş Giderler	12	99.707.107	137.665.086
Ertelenmiş Vergi Varlığı	40	69.834.653	93.437.964
		3.214.698.877	2.926.803.733
TOPLAM VARLIKLAR		4.060.705.589	3.459.740.786

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(^o): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 ve 31.12.2014 Tarihleri İtibarıyla

Konsolide Finansal Durum Tabloları

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

	Dipnot Referansları	31.12.2015	31.12.2014
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.369.966.784	915.923.581
Kısa Vadeli Borçlanmalar	47	308.624.863	226.731.826
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	47	576.151.545	349.519.400
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	53.220.162	44.423.270
Ticari Borçlar			
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	6	127.848.588	65.296.486
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	272.295.516	200.104.659
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	27	3.765.434	3.281.975
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	4.906.931	2.990.891
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9	8.149.543	11.345.937
Türev Araçlar	46	7.207.234	1.538.206
Ertelenmiş Gelirler	12	--	143.739
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	40	6.801.785	9.552.718
Kısa Vadeli Karşılıklar			
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	25	990.316	988.777
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	29	4.867	5.697
		1.369.966.784	915.923.581
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.901.317.150	1.521.594.755
Uzun Vadeli Borçlanmalar	47	1.664.241.052	1.380.301.681
Diğer Finansal Yükümlülükler	47	188.119.144	53.694.282
Uzun Vadeli Karşılıklar			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	27	4.385.783	5.208.671
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	40	44.571.171	82.390.121
		1.901.317.150	1.521.594.755
ÖZKAYNAKLAR		789.421.655	1.022.222.450
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	30	613.169.118	613.169.118
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30	247.403.635	247.403.635
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Diğer Kazanç/Kayıplar	30	1.394.201	(461.036)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
- Yabancı Para Çevrim Farkları	30	(48.391)	--
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	30	(5.765.383)	961.128
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	30	42.114.653	31.652.019
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	30	120.419.789	91.265.789
Net Dönem Karı/Zararı	41	(226.621.360)	39.616.634
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		792.066.262	1.023.607.287
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(2.644.607)	(1.384.837)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		789.421.655	1.022.222.450
TOPLAM KAYNAKLAR		4.060.705.589	3.459.740.786

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(^o): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
01.01.- 31.12.2015 ve 01.01.-31.12.2014 Dönemlerine İlişkin
Konsolide Kar veya Zarar Tabloları
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER	Dipnot Referansları	01.01.- 31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Hasılat	31	2.319.960.775	1.957.437.904
Satışların Maliyeti (-)	31	(2.001.614.188)	(1.710.836.632)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		318.346.587	246.601.272
BRÜT KAR/ZARAR		318.346.587	246.601.272
Genel Yönetim Giderleri (-)	33	(26.762.398)	(22.188.650)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	33	(560.356)	(2.044.023)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	33	(5.816)	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	34	3.404.762	3.790.118
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	34	(6.606.071)	(18.514.997)
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI		287.816.708	207.643.720
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	35	29.153.783	1.432.105
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	35	(552.742)	(249.847)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/(ZARARI)		316.417.749	208.825.978
Finansman Giderleri (-)	37	(770.007.259)	(381.808.996)
Finansman Gelirleri	37	218.961.870	199.595.732
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(234.627.640)	26.612.714
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri		6.207.871	12.824.430
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	40	(6.801.785)	(9.552.718)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	40	13.009.656	22.377.148
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		(228.419.769)	39.437.144
DÖNEM KARI/(ZARARI)		(228.419.769)	39.437.144
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30	(1.798.409)	(179.490)
Ana Ortaklık Payları	41	(226.621.360)	39.616.634
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	41	(0,370)	0,065
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	41	(0,370)	0,065

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
 ☺: Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
01.01.-31.12.2015 ve 01.01.-31.12.2014 Dönemlerine İlişkin
Konsolide Kar veya Zarar Tabloları
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER	Dipnot Referansları	01.01.- 31.12.2015	01.01.-31.12.2014
DİĞER KAPSAMLI GELİR:			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Diğer Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir Unsurları	38	2.341.896	(169.803)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	(475.725)	33.961
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı Para Çevirim Farkları		(48.391)	--
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	38	(8.408.541)	(1.464.721)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler Gelir/Giderleri			
- Ertelenmiş Vergi Gideri (-)/Geliri	38	1.681.708	292.944
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(4.909.053)	(1.307.619)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(233.328.822)	38.129.525
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Azınlık Payları		(1.798.409)	(179.490)
Ana Ortaklık Payları		(231.530.413)	38.309.015

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.
(^o): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 ve 31.12.2014 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait

Konsolide Özkaynaklar Değişim Tabloları

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

				Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler
	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Pay İhraç Primleri/İskontoları	Diğer Kazanç/(Kayıplar)
01.01.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(325.433)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	239
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	(135.842)
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--
31.12.2014 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	(461.036)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	30	--	--	(10.934)
Temettü ödemesi	30	--	--	--
Yedekler ve geçmiş yıllar kar / (zararlarına) transfer	30	--	--	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	38	--	--	1.866.171
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	38	--	--	--
Yabancı para çevrim farkları	38	--	--	--
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	41	--	--	--
31.12.2015 tarihi itibarıyla bakiyeler		613.169.118	247.403.635	1.394.201

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

☺: Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 ve 31.12.2014 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait

Konsolide Özkaynaklar Değişim Tabloları

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

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar					
Yabancı Para Çevirim Farkları	Risken Korunma Kazanç/(Kayıpları)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
--	2.132.674	30.338.200	224.135.137	(131.555.348)	985.297.983	(1.205.060)	984.092.923
--	231	(485)	304	--	289	(179.777)	(179.488)
--	--	1.314.304	(132.869.652)	131.555.348	--	--	--
--	--	--	--	--	(135.842)	--	(135.842)
--	(1.171.777)	--	--	--	(1.171.777)	--	(1.171.777)
--	--	--	--	39.616.634	39.616.634	--	39.616.634
--	961.128	31.652.019	91.265.789	39.616.634	1.023.607.287	(1.384.837)	1.022.222.450
--	322	(4.094)	37.938	--	23.232	(1.243.639)	(1.220.407)
--	--	--	(33.844)	--	(33.844)	--	(33.844)
--	--	10.466.728	29.149.906	(39.616.634)	--	--	--
--	--	--	--	--	1.866.171	--	1.866.171
--	(6.726.833)	--	--	--	(6.726.833)	--	(6.726.833)
(48.391)	--	--	--	--	(48.391)	(16.131)	(64.522)
--	--	--	--	(226.621.360)	(226.621.360)	--	(226.621.360)
(48.391)	(5.765.383)	42.114.653	120.419.789	(226.621.360)	792.066.262	(2.644.607)	789.421.655

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(^o): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 ve 31.12.2014 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait

Konsolide Nakit Akış Tabloları

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

	Dipnot Referansları	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(219.554.016)	260.810.598
Dönem Karı/Zararı		(228.419.769)	39.437.144
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		161.587.777	117.187.744
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	14	145.203.566	121.497.262
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	27	1.519.007	1.829.338
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	28	4.152.576	3.739.937
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri	47, 6-7	1.259.235	(1.099.370)
- Faiz Gideri	47, 6-7	44.262.305	646.892
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	40	(6.207.871)	(12.824.430)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/ Kazançlar İle İlgili Düzeltmeler	35	(28.601.041)	(1.182.258)
Yatırım ya da Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		--	4.580.373
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(150.098.862)	115.869.881
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(146.158.538)	(19.211.199)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	(86.821.444)	51.392.414
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	6	(2.245.047)	7.722.249
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(5.661.441)	4.413.291
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7	71.702.800	55.634.705
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	6	63.698.519	13.373.028
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(3.196.394)	4.076.085
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	29	(58.853.105)	(37.559.912)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	(143.739)	(217.412)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/ Azalış İle İlgili Düzeltmeler	27	(1.858.436)	1.262.531
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		19.437.963	34.984.101
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(216.930.854)	272.494.769
Vergi Ödemeleri/İadeleri	40	(5.344.121)	(11.231.906)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		2.720.959	(452.265)

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

☺: Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 ve 31.12.2014 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait
Konsolide Nakit Akış Tabloları
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(456.329.174)	(740.747.692)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıktıları	47	--	(412.408)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14, 17	35.069.342	11.553.971
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları	14, 17	(499.807.056)	(753.353.978)
Türev Araçlardan Nakit Girişleri	46	8.408.540	1.464.723
C. FINANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		690.132.478	491.689.763
Çıkarılmış Tahvillerden Kaynaklanan Değişim	47	137.129.101	--
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri/(Çıktıları), net	47	701.596.548	587.830.170
Ödenen Temettüleri	30	(33.844)	--
Alınan Faiz		3.250.695	8.323.846
Ödenen Faiz		(151.810.022)	(104.464.253)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		14.249.288	11.752.669
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		(64.522)	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		14.184.766	11.752.669
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	34.101.472	22.348.803
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	53	48.286.238	34.101.472

Ekli muhasebe politikaları ve dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

(^o): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 29.02.2016 tarihinde onaylanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Ana Ortaklık" ya da "Grup"), 12.03.1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere İstanbul ili Beşiktaş ilçesinde kurulmuştur.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2014: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2015	31.12.2014
Kayıtlı sermaye tavanı	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

Kazancı Holding A.Ş.'nin toplam sermaye içerisindeki pay oranı 31.12.2015 tarihi itibarıyla %61,98 olup nihai kontrol gücüne sahip ortaklıktır.

	31.12.2015	
	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

A Grubu hisse senetleri borsada işlem görmemekle birlikte B Grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL'lik (nominal) kısmı Borsa İstanbul A.Ş. ("BİST")'de işlem görmektedir.

Aksa Enerji'nin 8 kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun yarısı, (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından Genel Kurul tarafından seçilmektedir.

Ana Ortaklık'ın merkez adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazi, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ta çalışan personel sayısı 257'dir (31.12.2014: 261).

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2015 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 779 (31.12.2014: 777) olup kategorileri itibarıyla çalışan personel sayıları aşağıdaki gibidir:

Kategori	Personel sayısı
İdari	256
Üretim	523
Toplam	779

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık nezdinde 31.12.2015 tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke	Etkin ortaklık oranı (%)
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	Elektrik üretimi	Türkiye	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00
13. Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00
14. Aksa Energy Ghana Limited	Elektrik üretimi	Ghana	75,00

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Ana Ortaklık") ve yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Grup'a dahil kuruluşların fiili faaliyet konuları aşağıda açıklanmıştır:

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.- Y.Ş.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC)'nde 89 MW kapasiteli mobil güç santrali ihalesini kazanmış ve santral yıl ortasında elektrik üretimine başlamıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 10.03.2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile KIB-TEK (KKTC Elektrik Kurumu) ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 01.04.2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK'e satacaktır.

Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Enerji Santralini kurulu gücünü artırma çalışmaları çerçevesinde santralin kurulu kapasitesi, lisansını iptal ettirilmiş olup aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kalecik Enerji Santraline taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW'a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kalecik Enerji Santralini emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding A.Ş. tarafından KKTC'de mukim bir şahıstan 12.02.2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding A.Ş.'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Şirket'in hisselerinin %100'ü Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2015 itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'de çalışan personel sayısı 98'dir (31.12.2014: 85).

2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.:

Rasa Elektrik Üretim A.Ş., ilk olarak 30.01.1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla "Rasa Radyatör Sanayi A.Ş." ünvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Şirket, ünvanını 12.11.2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla "Rasa Elektrik Üretim A.Ş." olarak değiştirmiştir. Ayrıca Rasa Elektrik Üretim A.Ş. 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuştur ve 33 MW kapasiteye sahiptir. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında EPDK'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı TEİAŞ'a satılmaktadır.

Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. ünvanını almıştır.

Şirket'in hisselerinin %99,96'sı Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla Rasa Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışan personel sayısı 14'tür (31.12.2014: 17).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" ünvanıyla kurulmuştur. Şirket, ünvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14.05.2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Ana Ortaklık tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Ana Ortaklık, 13.08.2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'ndeki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10.8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 20.12.2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW'lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmiş olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a yükselmiştir.

Karakurt/Manisa'daki 11 MW kurulu gücü bulunan rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır. 2007'de inşaatı süren Sebenoba/Hatay'daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008'de faaliyete başlamıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi enerji üretiminin bir kısmını TEİAŞ'a, bir kısmını ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Satış A.Ş. üzerinden ikili anlaşma yolu ile kontratlı müşterilerine satmaktadır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 30'dur (31.12.2014: 32).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi, 04.07.2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur. Şirket'in hisselerinin %95'i Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye aittir.

30.03.2004 tarihinde Şirket'in ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 04.10.2006 tarihinde Şirket'in merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Şirket, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralinin inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW'lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW'a yükselmiştir. Üretilen enerjinin bir kısmı TEİAŞ'a, bir kısmı ise ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Satış A.Ş.'ye satılmaktadır. Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 23'tür (31.12.2014: 23).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş. 05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır. Şirket bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 hesap döneminde kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 114,88 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi'nin talebi üzerine EPDK'ya yapılan başvuru neticesinde 12.11.2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 08.10.2012 tarihi itibarıyla devreye alınmış olup 18.11.2015 tarihi itibarıyla kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'ye ulaşmıştır.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 57'dir (31.12.2014: 81).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş. tarafından Bilkent Grubundan satın alınan İdil İki Enerji San. A.Ş., Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 26'dır (31.12.2014: 24).

7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık'taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan şirketin %99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 18.04.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'dir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 8'dir (31.12.2014: 6).

8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.:

Kırkırelili-Kıyıköy rüzgar parkı, henüz yatırım aşamasında olan toplam 3 MW'lık bölüm de dahil olmak üzere toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Şirketin %80 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 17.08.2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e yükselmiştir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 8'dir (31.12.2014: 11).

9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.:

Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Ana Ortaklık'ın ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.

Şirket'in %99,993 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 28.10.2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten devir alınmıştır. Şirket'in faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

Santralin ilk ünitesi 135 mw 30.09.2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, ikinci ünite ise 29.01.2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 220'dir (31.12.2014: 197).

10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Balıkesir'de kurulu gücü 24 MW olan ve 3 MW ek kapasitesinin yatırımı devam eden rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Şirket'in %94 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 31.05.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 12'dir (31.12.2014: 11).

11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.

Şirket'in %99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından 02.04.2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket faal durumda olmadığından çalışan personeli bulunmamaktadır.

12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.

Şirket bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır. Şirket'in %100 oranındaki hissesi Grup bünyesindeki ortaklıklardan Rasa Elektrik Üretim A.Ş. tarafından 31.08.2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 26'dır (31.12.2014: 29) .

Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt Akköy Termik santralin üretim lisansı, Grup'un Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) yapmış olduğu başvuru sonucu iptal edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

13. Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş.

2015 yılında grup şirketleri tarafından üretilen elektriğin satışı amacı ile kurulan Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. 08.07.2015 tarihinde %100 oranında hissesine sahip olan Ana Ortaklık tarafından kurulmuştur.

14. Aksa Energy Ghana Limited

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15.07.2015 kurulmuştur.

31.12.2015 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç- kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil				153	153
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531-10/1118	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14.07.2011	49 yıl	EU/3323-3/2006	32	32
Aksa Enerji	Erzincan ^(*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85	--
Aksa Enerji	Mersin ^(*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20	--
Aksa Enerji	Kayseri ^(*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı ^(*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. ^(*)	HES	20.05.2010	49 yıl	EÜ/2564-3/1627	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270	135
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	04.04.2007	20 yıl	EU/1149-3/823	27	27
Ayres	Ayvacık	RES	01.11.2007	25 yıl	EÜ/1054-11/780	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	60	60
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	11	11
İdil İki	Şirnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24	24
İdil İki	Ordu	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	81	--
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12.05.2011	49 yıl	EÜ/3210-3/1940	270	147
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33	33
Kapıdağ	Balıkesir	RES	12.12.2006	49 yıl	EÜ/1003-1/753	35	24
Siirt Akköy	Akköy Giresun	HES	21.05.2014	42 yıl	EU/5017-1/03063	13	13
Toplam						3.536	2.076

^(*): Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

^(**): Samsun ili sınırları içerisindeki 131 MW kurulu gücündeki Samsun Tekkeköy Enerji Santrali'nin Gana Cumhuriyeti ile yapılan anlaşma çerçevesinde Gana'da kurulacak 370 MW kurulu güçteki santralde kullanılacak olması nedeniyle, üretim lisansının iptali için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvuru yapılmış olup, sistem kullanım anlaşması feshedilmiştir.

^(***): Van ili sınırları içerisindeki 115 MW kurulu gücündeki Van Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin üretim lisansının iptali için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvuru yapılmış olup 12.11.2015 tarihli Kurul kararı ile sona erdirilmiştir. Serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkanı azalan santralin, yurt dışında daha yüksek getiri sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.

^(****): Eylül 2015 itibarıyla Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt Akköy Termik santralinin üretim lisansı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) yapılan başvuru sonucu iptal edilmiştir. Serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkanı azalan santralin, yurt dışında daha yüksek getiri sağlayabilecek potansiyel projelerde kullanılması planlanmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer ilişkili kuruluşları aşağıdaki gibidir:

a) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Şirket	Sektör
1 Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2 Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
3 Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
4 Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
5 Aksa Bilecik, Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
6 Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
7 Aksa Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
8 Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
9 Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
10 Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
11 Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
12 Aksa Elektrik Satış A.Ş.	Enerji
13 Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
14 Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
15 Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
16 Aksa Havacılık A.Ş.	Havacılık
17 Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	Jeneratör
18 Aksa Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
19 Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
20 Aksa Malatya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
21 Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
22 Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
23 Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
24 Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
25 Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
26 Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
27 Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
28 Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
29 Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
30 Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31 Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
32 Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
33 Atel Telekomünikasyon A.Ş.	İletişim
34 Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35 Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

1	Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
2	Aksa International UK Ltd	Jeneratör
3	Aksa Power Generation (China) Co Ltd.	Jeneratör
4	Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
5	Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	Jeneratör
6	Eurl Aksa Generateurs Algeria	Jeneratör
7	Aksa Kazakhstan Ltd	Jeneratör
8	Aksa Middle East LLC (Dubai)	Jeneratör
9	Aksa Power Generation (Changzhou) Co. Ltd	Jeneratör
10	Jiangyin AKSA Electrical & Mechanical Co.,Ltd	Jeneratör
11	OOO Aksa Russia	Jeneratör
12	Aksa USA	Jeneratör
13	Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
14	Aksa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
15	Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
16	Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
17	Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
18	Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Enerji
19	Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji
20	Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	Makine
21	Vangölü Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	Elektrik
22	Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
23	Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Elektrik
24	Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
25	Real Makine İthalat İhracat Sanayi Tic. Ltd. Şti.	Diğer

c) Doğrudan sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

1	Aksa Enerji Iraq	Enerji
2	Normdata Bilişim Teknolojileri San. ve Tic. Ltd. Şti.	Enerji
3	Doust Company (Irak)	Jeneratör
4	Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş	Doğalgaz
5	Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	Diğer
6	Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	Makine
7	Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
8	Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
9	Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş. (eski ünvanı Koni Tarımsal Yatırım A.Ş.)	Tarım
10	Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	Turizm
11	Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	Radyatör
12	Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	Enerji

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 tarih ve 28676 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/TFRS) esas alınmıştır.

İlişikteki finansal tablolar, 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. Bu kapsamda geçmiş döneme ilişkin konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikler yapılmıştır.

Grup, yasal defterlerini ve kanuni mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar, Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, TMS uyarınca doğru sunum yapılabilmesi amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Mali tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla düzenlenmiş finansal durum tablosu ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait kapsamlı gelir tablosu 29.02.2016 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından yayımlanmak üzere onaylanmıştır. Söz konusu finansal tablolar Genel Kurul tarafından onaylanması sonucunda kesinleşecektir.

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un işlevsel ve raporlama para birimi Türk Lirası ("TL")'dir. 31.12.2015 tarihli finansal tablolar ve karşılaştırmak amacıyla kullanılacak önceki döneme ait finansal veriler de dahil olmak üzere ilişikteki finansal tablolar TL cinsinden hazırlanmıştır.

2.3) Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

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

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık nezdinde konsolide edilen bağlı ortaklıkların ünvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık	Sermaye içindeki etkin hisse oranı (%)	
	31.12.2015	31.12.2014
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Elektrik Üretim A.Ş.	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	99,99	99,99
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
6. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99
7. Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti.	99,00	99,00
8. Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti.	90,45	90,45
9. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	99,99	99,99
10. Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	94,00	94,00
11. Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	99,99	99,99
12. Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.	100,00	100,00
13. Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.	100,00	--
14. Aksa Energy Ghana Limited	75,00	--

Konsolide finansal tablolar, konsolidasyon kapsamındaki ana ortaklık ve bağlı ortaklıklara ait finansal tablolarda yer alan varlık, borç, özkaynaklar, gelir ve giderlerin bir bütün olarak birleştirilmesi ve konsolidasyon ilke ve esasları çerçevesinde gerekli düzeltmelerin yapılarak konsolide finansal tabloların hazırlanmasını içeren konsolidasyon yöntemine göre hazırlanmıştır.

Bağlı ortaklıklar, Ana Ortaklık'ın, doğrudan veya diğer bağlı ortaklıkları veya iştirakleri vasıtasıyla, sermaye ve yönetim ilişkileri çerçevesinde %50'den fazla oranda hisseye, oy hakkına veya yönetim çoğunluğunu seçme hakkına veya yönetim çoğunluğuna sahip olduğu işletmeleri temsil etmektedir.

Kontrol gücü, Ana Ortaklık (yatırımcı işletme) tarafından bağlı ortaklıklarının finansal ve işletme politikalarını yönetme gücü ile faaliyetlerden fayda sağlama gücü olarak tanımlanmaktadır. Yatırımcı bir işletme, yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda yatırım yaptığı işletmeyi kontrol etmektedir.

Bu çerçevede, yatırımcı işletme, yatırım yaptığı işletmeyi ancak ve ancak aşağıdaki göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda kontrol eder:

-Yatırım yaptığı işletme üzerinde güce sahiptir.

-Yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kalmakta veya bu getirilerde hak sahibi olmaktadır.
-Elde edeceği getirilerin miktarını etkileyebilmek için yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücünü kullanma imkânına sahiptir.

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık bünyesinde konsolide edilen yukarıdaki bağlı ortaklıklar kontrol gücünün Grup'a ait olması nedeniyle konsolide edilmiştir. Buna göre konsolide bilanço ve gelir tablosu aşağıda açıklanan ana esaslara göre düzenlenmiştir:

a) Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana Ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklıklarında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları ile konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

c) Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar, bu varlıkların konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklara olan elde etme maliyetleri üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda gösterilmiştir.

d) Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubundan önce, "Kontrol Gücü Olmayan Paylar" hesap grubu adıyla gösterilir.

e) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların alım tarihi itibarıyla bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir.

f) Grup tarafından iktisaplar satın alma yöntemi ile muhasebeleştirilir. Bu yöntemde iktisap, maliyet esas alınarak kayıtlara yansıtılır. Grup iktisap tarihinden itibaren, iktisap ettiği işletmenin faaliyet sonuçlarını konsolide gelir tablosuna dahil eder ve bu tarihte bilançosunda iktisap edilenin tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

Şirket birleşmesi, iki ayrı işletmenin veya işletme faaliyetlerinin ayrı bir raporlama birimi meydana getirmek üzere bir araya getirilmesidir. İşletme birleşmeleri, TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir.

Bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 18). Satın alma maliyeti, tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve olduğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden tanımlanabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. Satın alınan şirketin finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarları tanımlanabilir varlık olarak değerlendirilmez. Şerefiye, değer düşüklüğü testi için, yönetimin şerefiyeyi iç raporlama amaçlı takip edebileceği en küçük nakit üreten birimlere dağıtılır.

Şerefiye için her yıl aynı tarihte değer düşüklüğü tespit çalışması yapılmakta olup değer düşüklüğünün olduğuna dair herhangi bir gösterge olması durumunda ise, söz konusu değer düşüklüğü testi daha sıklıkla tekrarlanmaktadır. Şerefiyeye ait değer düşüklüğü geri çevrilemez.

İşletme birleşmelerini konu alan TFRS 3, "İşletme Birleşmeleri", iktisap maliyetinin, iktisap edilen işletmenin daha önceden finansal tablolarında yer almayan maddi olmayan duran varlıklar da dahil olmak üzere, tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin iktisap tarihindeki makul değerleri belirlenmek suretiyle muhasebeleştirilmesini öngörmektedir.

Ayrıca TFRS 3 (Revize)'ye göre, işletme birleşmesinin gerçekleştiği raporlama döneminin sonunda işletme birleşmesinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili çalışmalar tamamlanmamış ise, satın alan işletme için, muhasebeleştirilmesi tamamlanmamış kalemlere yönelik finansal tablolarında geçici tutarları raporlama imkanı bulunmaktadır. Ölçme dönemi içerisinde satın alan işletme, birleşme tarihinde muhasebeleştirilmiş geçici tutarları, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla muhasebeleştirilmiş tutarların ölçümünü etkileyebilecek gerçeklere ve durumlara ilişkin elde edilmiş yeni bilgileri yansıtacak şekilde geriye dönük olarak düzeltir. Satın alan işletme aynı zamanda, birleşme tarihinde geçerli olan ve eğer biliniyor olsaydı bu tarih itibarıyla ek varlık ve borçların muhasebeleştirilmesini gerektirecek gerçeklere ve durumlara ilişkin yeni bilgiler elde etmiş ise söz konusu ek varlık ve borçları da ölçme dönemi içerisinde muhasebeleştirir.

Ölçme dönemi, satın alan işletme, birleşme tarihi itibarıyla var olan gerçeklere ve durumlara ilişkin aradığı bilgileri elde eder etmez ya da daha fazla bilginin elde edilemez olduğunu öğrenir öğrenmez bitmekte olup her durumda birleşme tarihinden başlamak üzere bir yılı aşamaz.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

2.6.1) Hasılat

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmakta olup elektriğin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağıının muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Aynı işlem ile ilgili hasılat ve giderler eşanlı finansal tablolara alınmaktadır.

Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin tutarıdır. Ancak, Şirket satışları vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

Hasılat olarak kayıtlara alınan tutarların tahsilinin şüpheli hale gelmesi durumunda, ayrılan şüpheli alacak karşılığı, hasılat tutarının düzeltilmesi suretiyle değil, bir gider olarak finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir (Dipnot 31).

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettü alma hakkının olduğu tarihte gelir yazılmaktadır.

2.6.2) Stoklar

Grup'un stokları fuel oil, jeneratör, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmaktadır. Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleştirilebilir değerini düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 10).

2.6.3) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Grup faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Grup veya Grup'un ana ortaklığının yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 6).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Diğer maddi duran varlıklar, ilk kayda alındıkları anda önemli bölümlere dağıtılır ve her bir bölüm ilgili faydalı ömürleri göz önünde bulundurularak amortismanına tabi tutulur. Amortisman, maddi duran varlıkların yaklaşık ekonomik ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır.

Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmamışlardır. Öte yandan, binaların, makine, tesis ve cihazların faydalı ömürleri ilgili madenlerin ömrü ile sınırlıdır.

Binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ile makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu ve fiziksel durumlarının belirlenen üretim kapasitesini karşılayacağı durumlarda aktifleştirilir ve amortismanına tabi tutulmaya başlanırlar. Maddi duran varlıkların hurda değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir. Maddi duran varlık alımları için verilmiş olan avanslar, ilgili varlık aktifleştirilene kadar diğer duran varlıklar kalemi altında takip edilmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürlerine göre belirlenmiş amortisman ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10- 50
Makine, tesis ve ekipman (*)	10- 40
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

(*) Grup'un mevcut tesisleri santrallerin aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir:

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40
Kömür santralleri	15

Maddi duran varlıklar içinde yer alan Antalya Santraline ilişkin Grup tarafından inşa edilip BOTAS'a bilabedel devredilecek olan boru hattı lisans süresi boyunca Grup tarafından kullanılacaktır. 24.912.599 TL maliyet bedelli boru hattı kalan lisans süresi boyunca amorti edilmektedir.

Bakım ve onarım giderleri oluştukları dönemin konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilirler. Aktifleştirmeden sonraki harcamalar, gelecekte yenilemeden önceki durumdan daha iyi bir performans ile ekonomik fayda sağlanmasının kuvvetle muhtemel olması ve ilgili harcamanın maliyetinin güvenilebilir bir şekilde ölçülmesi durumunda ilgili varlığın maliyetine eklenirler. Grup, aktifleştirmeden sonraki harcamalar kapsamındaki değiştirilen parçaların diğer bölümlerden bağımsız bir şekilde amortismanına tabi tutulup tutulmadığına bakmaksızın taşınan değerlerini bilançodan çıkarır. Varlığın maliyetine eklenen söz konusu aktifleştirme sonrası harcamalar, ekonomik ömürleri çerçevesinde amortismanına tabi tutulurlar.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal 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 bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılmasında elde edilen kar ya da zarar, maddi duran varlığın taşıdığı değere göre belirlenir ve ilgili gelir ve gider hesaplarına kaydedilir (Dipnot 35).

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar, bilgi işlem sistemleri ve yazılım haklarını içerir. Bunlar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar elde etme maliyetleri üzerinden, elde edilme tarihinden itibaren 2 ile 49 yıl içerisinde doğrusal itfa yöntemi ile itfa edilirler (Dipnot 17). Maddi olmayan duran varlıkların, hurda değerlerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmiştir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2.6.6) Finansal araçlar

Türev olmayan finansal araçlar

Krediler ve alacaklar, etkin bir piyasada kote olmayan ve sabit veya belirli ödemelerden oluşan türev olmayan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Krediler ve alacaklar, alım-satım amacıyla tutulmadan, Grup'un herhangi bir borçluya doğrudan para, mal veya hizmet tedarik ettiğinde ortaya çıkmaktadır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, bu varlıklar dönen varlıklar içinde, 12 aydan fazla ise duran varlıklar içinde gösterilmektedir. Krediler ve alacaklar, bilançoda ticari alacaklar ve diğer alacaklar içerisine dahil edilmiştir. Krediler ve alacaklar, ilgili tutarların işlem masrafları çıkarıldıktan sonraki değerleri ile kaydedilir. Krediler ve alacaklar sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir.

Türev finansal araçlar

Grup yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır (Dipnot 46). Riskten korunmanın ilk kayıtlara alınmasında Grup riskten korunma araçları ve riskten korunma araçları arasındaki ilişkiyi, ilgili riskten korunma işleminin risk yönetimi amaçlarını ve stratejilerini ve riskten korunmanın etkinliğini ölçmede kullanılacak olan yöntemleri resmi olarak belgelemektedir. Nakit akış riskinden korunma işlemleri için finansal riskten korunma işleminin konusunu teşkil eden tahmini işlemin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olması ve nakit akışlarındaki değişikliklerin kar veya zararı etkileyebilecek nitelikte olması gerekir.

Türev finansal araçlar ilk olarak gerçeğe uygun değeri ile kayıtlara alınır ve türevler ile ilgili işlem maliyetleri oluştuğu tarihte kar veya zarar olarak kaydedilir. İlk kayıtlara alınmalarını müteakiben, türevler gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür ve oluşan değişimler aşağıdaki gibi muhasebeleştirilir;

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığı, yükümlülüğü veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemler ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişikliklerin riskinden korunma aracı olarak tasarlandığında türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir ve özkaynak altında riskten korunma rezervlerinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki etkin olmayan kısım doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Diğer durumlarda finansal riskten korunmaya konu olan kalem finansal olmayan varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır. Eğer finansal riskten korunma aracı artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işlemden kaldırılması durumunda riskten korunma muhasebesinden iletive dönük olarak vazgeçilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık benlemiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarar içerisinde yeniden sınıflandırılır.

2.6.7) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her bir finansal varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Varlığın geri kazanılabilir değeri, ilgili varlığın satış için katlanılacak giderler düşüldükten sonraki net satış fiyatı ile kullanım değerinin yüksek olanıdır.

Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, nakit üreten birimler olan en alt seviyede gruplandırılır. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satılması için gerekli olan giderler düşüldükten sonraki satış yoluyla geri elde edilecek tutardan yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

Grup tüm finansal varlıkların değer düşüklüğü testi için aşağıdaki kriterleri göz önünde bulundurmaktadır:

- Borçlu tarafın önemli ölçüde finansal açıdan zorluk içinde olup olmaması,
- Anaparanın veya faizin ödenmemesi veya geç ödenmesi gibi sözleşme hükümlerine borçlu tarafın uymaması,
- Ekonomik veya yasal nedenlerden ötürü, borçlu olan tarafa herhangi bir imtiyazın tanınıp tanınmadığı,
- Borçlu olan tarafın finansal açıdan yeniden yapılandırılmaya gitmesinin beklenmesi veya gitmesi,
- Bağimsız veriler kullanılarak, finansal varlıkların gelecekte Grup'a sağlayacakları nakit akışlarında önemli düşüşlerin olup olmayacağı.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.6.9) Hisse başına kazanç

Hisse başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 41). Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Grup'un, geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışa akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 25). Gelecek dönemlerde oluşması beklenen operasyonel zararlar için herhangi bir karşılık ayrılmamaktadır.

Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarında karşılık olarak finansal tablolara alınır.

2.6.11) Kiralama işlemleri

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, finansal kiralama borcu üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal giderler arasında tahsis edilir. Finansman giderleri, kira dönemi boyunca gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömrü doğrultusunda amortismanına tabi tutulur. Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Faaliyet kiralaması (kiralayandan alınan teşvikler düşüldükten sonra) altında yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Grup'un finansal kiralama yolu ile edinilen makine ve ekipmanlarına ilişkin yapmış olduğu finansal kiralama sözleşmelerinden doğan yükümlülükleri ilişikteki finansal tablolarda finansal borçlar hesabında yer almaktadır (Dipnot 20).

Grup'un TMS 17 uyarınca 2015 ve 2014 hesap dönemlerinde muhasebeleştirilen koşullu kira tutarı bulunmamakta olup, mevcut finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında yenileme veya satın alma opsiyonları ile fiyat ayarlama, temettü ödemeleri, ek borçlanma ve yeni kiralamalar gibi kira anlaşmalarında sınırlama hükümleri bulunmamaktadır.

Grup'un faaliyet kiralaması kapsamında kiracı sıfatıyla kiraladığı bulunduğu varlıklar ofis ve santrallerin bulunduğu arazilere ilişkin kira bedellerinden oluşmakta olup 31.12.2015 tarihinde sona eren hesap dönemi içinde söz konusu faaliyet kiralamalarının toplam tutarı 9.000.958 TL (01.01.-31.12.2014: 2.013.260 TL)'dir.

2.6.12) Çalışanlara sağlanan faydalar

Yürürlükteki kanunlara göre, Grup, emeklilik dolayısıyla veya iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki finansal tablolarda yansıtılmıştır (Dipnot 27).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

Alınan krediler alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Alınan krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Alınan kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti oluştuğunda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır (Dipnot 37). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 24).

İnşa edilebilmesi veya satışa hazırlanabilmesi önemli bir zaman dilimi gerektiren varlık alımları veya yatırımları ile dolaysız olarak ilişkilendirilebilen ve inşaat veya üretim sırasında tahakkuk eden borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine eklenmektedir. Varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Diğer borçlanma maliyetleri tahakkuk ettikleri dönemlerde giderleştirilmektedir.

Amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar özellikli varlıklar olarak tanımlanmakta olup Grup'un, raporlanan dönemler içerisinde tesis, makine ve cihazlar hesabında yer alan enerji santralleri özellikli varlık olarak nitelendirilmiştir.

2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, makul değerleriyle finansal tablolara kaydedilmekte ve sonraki dönemlerde etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetinden, mevcutsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek değerlendirilmektedir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Dipnot 7).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kar ve zararı üzerindeki gelir vergisi yükümlülüğü, cari yıl vergisi ve ertelenmiş vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları ile hesaplanan vergi yükümlülüğünü içermektedir (Dipnot 40). Geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtları ise diğer faaliyetlerden gider ve zararlar kalemi altında muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi geliri veya gideri ertelenmiş verginin doğrudan özkaynak altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmadığı durumlarda, dönemin kar veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemden kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 40).

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2.6.16) Netleştirme/ mahsup

İçerik ve tutar itibarıyla önem arz eden her türlü kalem, benzer nitelikte dahi olsa, finansal tablolarda ayrı gösterilir. Önemli olmayan tutarlar, esasları veya fonksiyonları açısından birbirine benzeyen kalemler itibarıyla toplulaştırılarak gösterilir. İşlem ve olayın özünün mahsubu gerekli kılması sonucunda, bu işlem ve olayın net tutarları üzerinden gösterilmesi veya varlıkların, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki tutarları üzerinden izlenmesi, mahsup edilmeme kuralının ihlali olarak değerlendirilmez. Grup'un normal iş akışı içinde gerçekleştirdiği işlemler sonucunda, "Hasılat" başlıklı kısımda tanımlanan gelirler dışında elde ettiği gelirler, işlem veya olayın özüne uygun olması şartıyla net değerleri üzerinden gösterilir.

Dipnot 47'de açıklandığı üzere Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 104.210.205 TL (31.12.2014: 97.455.761 TL) tutarındaki kısmı KKTC Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2015 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 14.115.674 TL (31.12.2014: 15.932.758 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmiş olarak yer almaktadır.

2.6.17) Ticari borçlar

Ticari borçlar finansal tablolara alındıkları tarihte makul değerleri ile, müteakip dönemde ise indirgenmiş maliyet bedeli üzerinden kaydedilir (Dipnot 7).

2.6.18) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar (Dipnot 50).

Grup; bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekle yükümlüdür. Bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

2.6.19) Nakit akım tablosu

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 53).

2.6.20) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihi Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.12.2015 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2014 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.12.2015 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.12.2014 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

2.6.21) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır.

Raporlama tarihi itibarıyla TFRS 8 kapsamında Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır (Dipnot 5).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

2.6.22) Finansal teminat sözleşmesi

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir.

Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, makul değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise TMS 37, "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar" a veya TMS 18, "Hasılat" a göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 6'da açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari döneme ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, TMS/TFRS ve TMS/TFRS Yorumları ile tutarlı olarak uygulanmıştır. TFRS uyarınca 01.01.2015 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumların Grup'un finansal tabloları üzerinde etkisi olmamıştır.

Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan TFRS'ler

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 Ölçümleme

Aralık 2012'de yayınlanan değişikliklerle yeni standart, 1 Ocak 2018 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'da 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. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 16 ve TMS 38 – Uygulanılabilir amortisman ve itfa yöntemlerine açıklık getirilmesi

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında yapılan değişiklik gelir bazlı amortisman hesaplaması yöntemlerinin maddi duran varlıkların amortisman hesaplamalarında kullanılmayacağını açıkça ifade etmektedir. TMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar standardında yapılan değişiklik, maddi olmayan duran varlıkların amortismanında gelir bazlı amortisman yöntemlerinin kullanılmasının uygun olmayacağı yönünde aksi kanıtlanılabilir bir varsayım uygulamaya koymaktadır.

Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 11 – Müşterek faaliyetlerde edinilen payların muhasebeleştirilmesi

Değişiklikler bir işletme standardın işletme tanımına uygun olan müşterek faaliyetlerde edinilen paylar için TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardının uygulanıp uygulanamayacağına açıklık getirmektedir. Değişiklikler işletme birleşmesi muhasebeleştirilmesinin bir işletme teşkil eden müşterek faaliyetlerde edinilen paylar için uygulanmasını gerektirmektedir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

TFRS 14 Düzenleyici Erteleme Hesapları

Bu Standart ilk kez TFRS uygulayacak işletmeler için halihazırda genel kabul görmüş muhasebe prensiplerine göre muhasebeleştirdikleri düzenleyici erteleme hesaplarını TFRS'ye geçişlerinde aynı şekilde muhasebeleştirmelerine izin vermektedir. Bu Standart 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Açıklama insiyatifi (TMS 1'de değişiklik)

Bu dar kapsamlı değişiklik, TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu standardını önemli ölçüde değiştirmek yerine, TMS 1'de sunulan gereklilikleri açıklığa kavuşturmaktadır. Değişiklikler çoğu durumda TMS 1'deki ifadelerin aşırı kuralcı yorumlamalarına yanıt vermektedir. Değişiklikler şu konulara açıklık getirmektedir: önemlilik seviyesi, dipnotların sıralaması, alt toplamalar, muhasebe standartları ve açılımlar. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişikliğin erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yatırımcı işletmenin iştirakine veya iş ortaklığına yaptığı varlık satışı veya katkısı (TFRS 10 ve TMS 28'de değişiklikler)

Bu değişiklikler yürürlükteki konsolidasyon ve özkaynak muhasebesi uygulamalarının arasındaki çelişkiyi ele almaktadır. Değişiklikler transfer edilen varlıkların TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardındaki "iş" tanımına uyması haline bütün kazancın muhasebeleştirilmesini gerektirmektedir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Bireysel finansal tablolarda özkaynak yöntemi (TMS 27'de değişiklikler)

Değişiklikler özkaynak yönteminin bireysel finansal tablolarda kullanılmasına izin vermektedir ve bu uygulama sadece iştirak ve iş ortaklıkları için değil bağlı ortaklıklar için de geçerlidir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve geriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yatırım işletmeleri: Konsolidasyon muafiyetinin uygulanması (TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28'e yapılan değişiklikler)

Değişiklikten önce, yatırım ile alakalı servis sağlayan bağlı ortaklıkların nasıl muhasebeleştirileceği açık değildi. Değişikliğin sonucunda, ara seviyedeki yatırım işletmelerin konsolide edilmesine izin verilmemektedir. Buna bağlı olarak bir yatırım işletmesinin iç yapısı ara seviyedeki işletmeleri kullanırsa, finansal tablolar yatırım performansı hakkında daha az ayrıntılı bilgi sağlayacaktır - örneğin temel alınan yatırım portföyünü oluşturan yatırımların gerçeğe uygun değerleri ve yatırımlardan elde edilen nakit akışları hakkında daha az ayrıntı. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Standardın erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yıllık iyileştirmeler - 2012-2014 Dönemi

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan 'TFRS'de Yıllık İyileştirmeler' aşağıda sunulmuştur. Değişiklikler 1 Ocak 2016'dan itibaren geçerlidir. Bu değişiklikler 1 Ocak 2016 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişikliğin erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler

Değişiklik, işletmelerin varlıkların (veya varlık gruplarının) elden çıkarılması yöntemini değiştirdikleri ve bu varlıkların dağıtım amaçlı elde tutulan varlık kriterine artık uymadığı durumlarda UFRS 5 gerekliliklerini açıklığa kavuşturmaktadır.

TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar

TFRS 7, işletmenin devredilen finansal varlıklarla ilgisinin devam ettiği ve bu varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakıldığı durumlardaki hizmet anlaşmalarının bu standardın gerekli kıldığı açıklamaların kapsamına girdiği durumları açıklığa kavuşturmak amacıyla değiştirilmiştir. UFRS 7 aynı zamanda Açıklamalar: Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (TFRS 7'de değişiklikler) tarafından getirilen ek açıklama gerekliliklerini açıklığa kavuşturmak üzere değiştirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

TMS 19 iskonto oranının belirlenmesinde kullanılan yüksek kaliteli özel sektör tahvillerinin veya devlet tahvillerinin, faydaların ödeneceği para birimi ile aynı olması konusuna açıklık getirecek şekilde değiştirilmiştir.

TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama

TMS 34 bazı açıklamaların ara dönem finansal tablolara ait dipnotlara dahil edilmemesi durumunda, bu açıklamaların "ara dönem raporlamanın başka bölümlerinde" sunulabileceği konusuna açıklık getirmek üzere değiştirilmiştir. Örneğin, ara dönem finansal raporlara gönderme yaparak finansal raporlamanın başka bölümlerinde (yönetim yorumları veya risk raporları) bu bilgiler açıklanabilir.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS 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. Buna bağlı olarak UMSK tarafından yayımlanan fakat hali hazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 Finansal Araçlar – Riskten Korunma Muhasebesi ve TFRS 9, TFRS 7 ve TMS 39'daki değişiklikler – UFRS 9 (2013)

UMSK Kasım 2013'de, yeni riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini ve TMS 39 ve TFRS 7'deki ilgili değişiklikleri içeren UFRS 9'un yeni bir versiyonunu yayınlamıştır. Bu versiyona bağlı olarak işletmeler tüm riskten korunma işlemleri için TMS 39'un riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini uygulamaya devam etmek üzere muhasebe politikası seçimi yapabilirler. Buna ek olarak Standart UFRS 9'un eski versiyonlarında yer alan 1 Ocak 2015 zorunlu yürürlük tarihini ertelemektedir. UFRS 9 (2013)'den sonra yayımlanan UFRS 9 (2014) ile zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2018 olarak belirlenmiştir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9 Finansal Araçlar (2014)

Temmuz 2014'de yayımlanan UFRS 9 standardı TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmektedir. Bu versiyon daha önceki versiyonlarda yayımlanan yönlendirmeleri de içerecek şekilde finansal varlıklardaki değer kaybının hesaplanması için yeni bir beklenen kredi kayıp modeli de dahil olmak üzere finansal araçların sınıflandırılması ve ölçülmesi ve yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamaları içermektedir. UFRS 9 aynı zamanda TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve bilanço dışında bırakılması ile ilgili uygulamaları yeni UFRS 9 standardına taşımaktadır. UFRS 9 standardı 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmeler

Yeni standart, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (UFRS) ve Amerika Birleşik Devletleri Genel Kabul Görmüş Muhasebe Prensipleri'nde yer alan rehberlikleri değiştirip; müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getiriyor. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde, sözleşmede yer alan mal ve hizmetleri ayırıştırma ve zaman boyunca muhasebeleştirme konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin, gerçeğe uygun değerden ziyade, şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup 31.08.2014 tarihi itibarıyla Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin %100'üne 4.011.999 TL bedelle iktisap etmiştir.

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31.12.2015 tarihinde sona eren ara hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (01.01.-31.12.2014: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (01.01.-31.12.2014: %1) kısmı jeneratör, linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır.

TFRS 8'e göre; işletme, aşağıdaki sayısal alt sınırlarından herhangi birini karşılayan faaliyet bölümüne ilişkin bilgiyi ayrı raporlar;

(a) İşletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması.

(b) Raporlanan kârının veya zararının mutlak tutarının, (i) zarar bildirmemiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış kârının ve (ii) zarar bildirmiş olan tüm faaliyet bölümlerinin birleştirilerek raporlanmış zararının, mutlak rakamlarla, yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

(c) Varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması.

Bu kapsamda raporlama tarihi itibarıyla Grup'un faaliyet raporlamasını gerektirecek bir durum ortaya çıkmadığından TFRS 8 kapsamında faaliyet bölümleri raporlaması yapılmamıştır.

NOT 6 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

<u>Kısa Vadeli Alacaklar</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	63.448.264	58.587.030
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(8.229)	(839.571)
Şüpheli alacaklar	12.575.611	12.575.611
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(12.575.611)	(12.575.611)
Toplam ticari alacaklar (Dipnot 7)	63.440.035	57.747.459
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	3.905.469	7.344.769
Toplam ticari olmayan alacaklar (Dipnot 9)	3.905.469	7.344.769
Toplam	67.345.504	65.092.228

Grup'un ilişkili taraflardan olan ticari ve ticari olmayan alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Vadesi geçen	18.879.539	10.872.339
3 aya kadar	48.474.194	55.059.459
Toplam	67.353.733	65.931.798

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Süpheli alacak karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	12.575.611	12.575.611
Dönem sonu bakiye	12.575.611	12.575.611
Kısa Vadeli Borçlar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	128.618.211	65.349.119
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(769.623)	(52.633)
Toplam ticari borçlar (Dipnot 7)	127.848.588	65.296.486
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	4.906.931	2.990.891
Toplam ticari olmayan borçlar (Dipnot 9)	4.906.931	2.990.891
Toplam	132.755.519	68.287.377

Grup'un ilişkili taraflara olan ticari ve ticari olmayan borçlarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Vadesi geçenler	75.266.187	59.558.962
0 - 3 ay	58.258.955	8.781.048
Toplam	133.525.142	68.340.010

Grup'un ilişkili taraflarından olan vadesi geçen alacak ve borçları için 2015 yılının ilk üç aylık döneminde %12 (01.01.-31.03.2014: %13), ikinci üç aylık döneminde %13 (01.04.-30.06.2014: %12), üçüncü üç aylık dönemde ise %15 (01.07.-30.09.2014: %11), son üç aylık dönemde %14 (01.10.-31.12.2014: %12) oranında faiz uygulanmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

6.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:

a) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	9.027
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	5.074	--	5.074
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	6.759
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	37.587	--	17.857
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	63.436.380	--	58.361.000	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	7.622	--	646.655
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.894
Kazancı Holding A.Ş.	--	743.063	--	2.169.498
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	58.286	--	488.816
	63.436.380	851.632	58.361.000	3.347.580
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa International Ltd.	--	2.501.261	--	1.565.818
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	11.813	211.867	10.408	258.412
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	90.976
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	73.864	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	250	--	6.880
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	350	40
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	159	--	4.469
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	10.850	--
	11.813	2.713.537	95.472	1.926.595
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	52.315	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	--	--	20.000
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	13.790
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	71	--	78.243	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	--	31.458	--	--
Mustafa Alp Emre Baysal	--	306.730	--	266.609
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	1.768.083
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	71	340.300	130.558	2.070.594
Toplam	63.448.264	3.905.469	58.587.030	7.344.769

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.626	--	1.626
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.520	--	3.344
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	2.403	--	2.403
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	--	1.006
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.321.048	--	6.383.648	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.509	--	--
Aksa Havacılık A.Ş.	554.444	--	203.996	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	16.013.388	311.391	402.306	329.913
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	14.955	--	11.378
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.121.505	--	17.151.435	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	10.035.801	--	19.645.500	--
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	6.691	6.691	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	21.592	--	18.100	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	19.320.221	--
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	755
Deriş İnşaat A.Ş.	113.137	--	56.119	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	67.881	--	55.721
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	66	339.673
	41.180.915	409.976	63.188.082	745.819

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

Aksa Far East PTE Ltd.	--	1.475.043	--	916.448
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	3.871	--	--	7.057
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.975	--	63.243	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	161.990	--	196.069	--
Aksa Power Generation Fze.	407.064	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	50.871.470	--	--	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	1	--	880
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	6.689	43.381
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.875	--	325	13.725
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	648	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	34.354.986	--	34.596	--
	85.803.231	1.475.692	300.922	981.491

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	31.12.2015		31.12.2014	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	445.579	--	469.984	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	210.375	--	347.875	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	--	--	250	1.263.031
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	--	250	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	978.111	297.095	951.750	--
Mustafa Kurnaz	--	19	--	19
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	500
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	--	--	90.006	--
Diğer	--	17	--	31
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	2.724.132	--	--
	1.634.065	3.021.263	1.860.115	1.263.581
Toplam	128.618.211	4.906.931	65.349.119	2.990.891

6.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

Grup'un ilişkili taraflarıyla yapmış olduğu işlemler, muvazaasız işlemler için geçerli olan koşullara denk koşullar altında gerçekleştirilmiş olup aşağıda özetlenmiştir;

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	7.650
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	4.300
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.205.897.040	18.476	1.156.600.761	1.911.555
Aksa Havacılık A.Ş.	--	9	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	386.876	1.873	333.108	3.291
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	339
Aksa Mustafa Kemal Paşa Susurluk Karacabey Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	3.300
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	--	12.195	--
Deriş İnşaat A.Ş.	2.250	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	13	--	700
	1.206.286.166	20.371	1.156.946.064	1.931.135

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.451	7.020	--	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	--	--	12.712
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	23.522	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	91.722.960	--	16.081.492	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	136.085.500	--	14.622.775	--
	227.809.911	30.542	30.704.267	12.712
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	24.355	--	43.765
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	5	2.462	--	9.655
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	19.716	162.537	896.810	229.664
Onan Enerji Üretim A.Ş.	29.964	952.226	--	--
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	3	--	--
	49.685	1.141.583	896.810	283.084
Toplam	1.434.145.762	1.192.496	1.188.547.141	2.226.931

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar:

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	42.456	--	--	--
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.834	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	15.730.065	2.105.742
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	801.431.003	2.488.920	40.978.814	1.657.136
Aksa Havacılık A.Ş.	756.492	--	--	1.094.378
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	14.187.318	89.451	532.973	576.264
Aksa Makina Sanayi . A.Ş.	--	--	131.670	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	33.050.496	--	77.789.536	--
Aksa Ankara Makine Satış A.Ş.	--	11.100	--	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	879	--	778
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	88.950.087	--	111.067.514	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	315	14.302	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.720.329	24.944	83.531.066	--
Deriş İnşaat A.Ş.	42.750	--	--	129.109
Kazancı Holding A.Ş.	461.585	7.000	422.129	140
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	--	5.590	4.651
Renk Transmisyon San. A.Ş.	4.073	--	264.545	--
	951.646.589	2.622.609	330.471.038	5.568.198

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2015		01.01.- 31.12.2014	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	10.723	44.396	13.204	41.534
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	43.457	34.227	6.655	80.745
Aksa Power Generation Fze	438.317	--	--	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	65.209	36.028	24.213	10.294
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	1.227	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	7.691	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	6.507	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	340.145	92.949	--
	557.706	470.221	137.021	132.573
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	499.250	595.120	177.489	747.420
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	347.875
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	83.142	1.989.055	497.509	808.565
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	--	--	--	250
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	250
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	257.673	--	--
	582.392	2.841.848	674.998	1.904.360
Toplam	952.786.687	5.934.678	331.283.057	7.605.131

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.943	25.312
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	4.558.143	1.797.229
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	53.714	583.506
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	87.414
Kazancı Holding A.Ş.	17.461.306	15.728.824
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	48.108	5.843
Renk Transmisyon San. A.Ş.	93	12.955
	22.125.307	18.241.083

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.406	1.794
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	--	1.430
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	4.439	7.745
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	183
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	20
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	10.123
	5.845	21.295
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	29.814
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	176.937	395.288
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	667	289.667
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	1.150
Onan Enerji Üretim A.Ş.	361.513	154.668
	539.117	870.587
Toplam	22.670.269	19.132.965

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	2.367	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	11.130
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	10.386.691	15.082.980
Aksa Havacılık A.Ş.	38.246	24.120
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	75.909	41.862
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	1.537	1.196
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.736.361	282.408
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.219.407	355.977
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.748
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	834.747	287.629
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	2.444	1.912
Deriş İnşaat A.Ş.	9.881	83.817
Kazancı Holding A.Ş.	--	413.798
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	29.916
	17.307.590	16.619.493

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2015	01.01.- 31.12.2014
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:		
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	20.272	2.626
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.024	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	25.771	21.395
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	4.425
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	190	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	6.633.822	64.596
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.509	3.126
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	7.104.875	76.412
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	8.704
	13.789.463	181.284
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:		
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	57.993	358.909
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	1.459	1.590
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	159.482	1.027.381
Mustafa Kurnaz	8.691	475
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	1.232	9.494
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	141.913	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	254.238	--
	625.008	1.397.849
Toplam	31.722.061	18.198.626

6.3) İlişkili taraflar lehine verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketler lehine verdiği kefalet bulunmamaktadır (31.12.2014: 343.494.554 TL) (Dipnot 25).

6.4) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31.12.2015 tarihi itibarıyla 5.280.807.031 TL (31.12.2014: 3.018.740.519 TL)'dir (Dipnot 47).

6.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.12.2015 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 3.950.875 TL'dir (01.01.-31.12.2014: 4.441.384 TL). Bu tutar Grup'un yönetim kurulu başkanı, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcılara sağlamış olduğu toplam ücret ve benzeri faydalardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 -TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	120.437.554	30.724.069
- Yabancı para	160.753	123.643
Alacak senetleri		
- Türk Lirası	--	218.054
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(1.417.184)	(123.271)
Şüpheli alacaklar	2.601.758	2.588.425
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.601.758)	(2.588.425)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	119.181.123	30.942.495
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 6)	63.440.035	57.747.459
Toplam ticari alacaklar	182.621.158	88.689.954

Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Temlik edilen alacak (*)	22.186.903	18.584.203
Vadesi geçen	4.161.485	222.275
3 aya kadar	94.249.919	12.150.261
3- 6 ay arası	--	109.027
Toplam	120.598.307	31.065.766

(*) 31.12.2015 tarihi itibarıyla 22.186.903 TL (31.12.2014: 18.584.203 TL) tutarındaki temlik edilen alacak tutarı Dipnot 25'te belirtildiği üzere finansal borçların teminatı olarak temlik edilen TEİAŞ'tan ve KIBTEK'ten olan alacaklardan oluşmaktadır.

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2015:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,98	0,43	0,00
31-60 gün	11,92	0,51	0,00
61+ gün	11,75	0,85	0,00

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerden tahsilat yapılamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	2.588.425	2.588.425
Dönem içindeki artış	13.333	--
Dönem sonu bakiye	2.601.758	2.588.425
Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31.12.2015	31.12.2014
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	222.597.222	136.112.374
- Yabancı Para	50.186.351	64.586.544
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(488.057)	(594.259)
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	272.295.516	200.104.659
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	127.848.588	65.296.486
Toplam ticari borçlar	400.144.104	265.401.145

Grup'un ticari borçları ağırlıklı olarak hammadde ve maddi duran varlık alımı yapılan satıcılardan oluşmaktadır.

Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Vadesi geçenler	165.816.246	89.220.780
0 - 3 ay	106.967.327	111.478.138
Toplam	272.783.573	200.698.918

Vadesi gelmemiş ticari borçların tahakkuk etmemiş finansman gideri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.12.2015:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	11,98	0,43	0,00
31-60 gün	11,92	0,51	0,00
61+ gün	11,75	0,85	0,00

31.12.2014:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	10,50	0,17	0,02
31-60 gün	10,29	0,21	0,04
61+ gün	10,02	0,26	0,08

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 9 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

<u>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Verilen depozito ve teminatlar	300.969	295.959
Şüpheli alacaklar	8.173.855	4.155.354
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.173.855)	(4.155.354)
Vergi dairesinden alacaklar	187.989	2.943
Diğer	112.318	114.754
Toplam ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	601.276	413.656
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 6)	3.905.469	7.344.769
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	4.506.745	7.758.425

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Dönem başı bakiye	4.155.354	498.451
Dönem içindeki artış	4.139.243	3.739.937
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(120.742)	(83.034)
Toplam	8.173.855	4.155.354

<u>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Verilen depozito ve teminatlar (*)	2.484.450	1.163.205
Toplam	2.484.450	1.163.205

*: 31.12.2015 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatların 641.362 TL (31.12.2014: 537.934 TL) tutarındaki kısmı Takasbank'a verilmiş olan teminat tutarından oluşmaktadır.

<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Ödenecek vergi borçları	5.937.049	10.096.782
Alınan depozito ve teminatlar	2.212.244	1.248.905
Diğer	250	250
Toplam ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8.149.543	11.345.937
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 6)	4.906.931	2.990.891
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	13.056.474	14.336.828

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 - STOKLAR

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
İlk madde-malzeme	186.122.671	146.140.500
Yarı mamuller	125.699.522	80.896.503
Mamuller	775.517	337.654
Ticari mallar	84.825	11.537
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	115.063.779	53.451.582
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.389.160)	(11.639.160)
Toplam	415.357.154	269.198.616

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleşebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir. Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	11.639.160	11.639.160
Dönem içindeki artış	750.000	--
Toplam	12.389.160	11.639.160

NOT 11 - CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

	31.12.2015	31.12.2014
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	30.299.920	21.701.518
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	15.928.150	14.659.443
Peşin ödenen sigorta giderleri	3.705.970	3.591.552
Peşin ödenen diğer giderler	1.442.140	1.311.482
Toplam	51.376.180	41.263.995

Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

	31.12.2015	31.12.2014
Verilen sabit kıymet alımı avansları ^(*)	44.992.503	79.436.173
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	54.703.266	58.225.534
Peşin ödenen diğer giderler	11.338	3.379
Toplam	99.707.107	137.665.086

^(*) Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Ertelenmiş Gelirler- Kısa Vadeli

	31.12.2015	31.12.2014
Gelecek aylara ait kira gelirleri	--	143.739
Toplam	--	143.739

NOT 13 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2015 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2015 açılış	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Alımlar	477.244	478.306	347.395	62.420.426	388.772	1.407.683	17.251	433.257.594	498.794.671
Satışlar	(3.096.434)	--	(10.600)	(4.490.120)	(789.495)	(94.782)	(1.001)	(256.704)	(8.739.136)
Transfer	--	25.994.129	14.417.111	855.031.995	--	--	--	(895.443.235)	--
Yabancı para çevrim farkı	(11.905)	--	--	(714)	(17.376)	(705)	--	(106.943)	(137.643)
31 Aralık 2015 kapanış	26.311.580	27.400.787	21.787.140	3.304.200.163	2.314.206	13.471.058	500.832	459.479.743	3.855.465.509
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2015 açılış	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
Dönem gideri	--	188.584	467.516	142.796.143	227.209	1.109.454	31.682	--	144.820.588
Satışlar	--	--	(1.236)	(1.453.649)	(789.495)	(25.478)	(977)	--	(2.270.835)
31 Aralık 2015 kapanış	--	629.832	3.285.974	810.061.015	1.510.025	7.798.340	201.062	--	823.486.248
31 Aralık 2015 itibarıyla Net defter değeri	26.311.580	26.770.955	18.501.166	2.494.139.148	804.181	5.672.718	299.770	459.479.743	3.031.979.261

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 –Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2015 döneminde toplam 62.165.274 TL (01.01.-31.12.2014: 44.773.138 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özellikli varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

Grup'un maddi duran varlıklarının önemli bir kısmını (%95) oluşturan enerji santrallerine ilişkin ekipman, makine ve teçhizatlar yatırımlar yeni tamamlanmış projeler olup TMS 36 kapsamında değerlendirilmiş ve herhangi bir değer düşüklüğüne uğramamıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2014 açılış	28.890.833	775.487	6.920.820	2.165.990.892	2.817.242	10.271.378	473.739	406.445.245	2.622.585.636
Alımlar	133.921	--	112.414	25.816.211	51.878	1.862.201	10.843	658.813.497	686.800.965
Satışlar	(82.079)	--	--	(2.404.356)	(136.815)	(56.346)	--	(9.292.117)	(11.971.713)
Transfer	--	--	--	134.051.367	--	--	--	(134.051.367)	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ^(*)	--	152.865	--	67.784.462	--	81.629	--	113.772	68.132.728
31 Aralık 2014 kapanış	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Birikmiş amortismanlar									
1 Ocak 2014 açılış	--	403.261	2.509.234	547.462.074	2.027.997	5.757.426	140.387	--	558.300.379
Dönem gideri	--	36.888	310.460	119.582.419	181.130	998.475	29.970	--	121.139.342
Satışlar	--	--	--	(1.410.434)	(136.816)	(52.751)	--	--	(1.600.001)
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ^(*)	--	1.099	--	3.084.462	--	11.214	--	--	3.096.775
31 Aralık 2014 kapanış	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
31 Aralık 2014 itibarıyla Net defter değeri	28.942.675	487.104	4.213.540	1.722.520.055	659.994	5.444.498	314.225	922.029.030	2.684.611.121

Grup yabancı para cinsinden kullanmış olduğu yatırım kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini Türk Lirası cinsinden piyasa kredi faizleri ile karşılaştırmış ve TMS 23 -Borçlanma Maliyetleri standardı kapsamında 01.01.-31.12.2014 döneminde toplam 44.773.138 TL (01.01.-31.12.2013: 21.371.100 TL) tutarındaki faiz ve kur farkı giderlerini yapılmakta olan yatırımlar hesabında özelliği varlık niteliğindeki maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirmiştir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla devam eden yatırımlar:

Proje	31.12.2015 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Kozbükü - Hidroelektrik santrali projesi	205.467.608	97
Bolu Göynük termik santral yatırımı	122.709.875	100
Gana yatırımı	97.991.669	28
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	6.781.525	99
Diğer ^(*)	26.529.066	
Toplam	459.479.743	

^(*) Henüz lisans aşamasında olan projeler ile mevcut santrallerin kapasite artışına ilişkin devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Amortisman ve itfa giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Maddi duran varlık amortisman gideri	144.820.588	121.139.342
Maddi olmayan duran varlık amortisman gideri	382.978	357.920
Toplam	145.203.566	121.497.262

Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Satışların maliyeti	144.103.158	120.339.065
Genel yönetim giderleri	717.430	799.091
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	--	1.186
Toplam	144.820.588	121.139.342

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 386.710.800 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) (31.12.2014: 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)) tutarında ticari işletme rehni, 79.168.865 TL (24.914.673 EUR karşılığı) (31.12.2014: 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı)) tutarında santral makine teçhizat rehni, 162.057.600 TL (51.000.000 EUR karşılığı) (31.12.2014: 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı)) tutarında ipotek, TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır (Dipnot 25).

NOT 15 - HİZMETTEN ÇEKME, RESTORASYON VE ÇEVRE REHABİLİTASYON FONLARINDAN KAYNAKLANAN PAYLAR ÜZERİNDEKİ HAKLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur.)

NOT 16 - ÜYELERİN KOOPERATİF İŞLETMELERDEKİ HİSSELERİ VE BENZERİ FİNANSAL ARAÇLAR

Yoktur (31.12.2014: Yoktur.)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un haklar hesabı ağırlıklı olarak santrallere ilişkin enerji üretim lisanslarına ilişkin maliyet bedellerinden, diğer maddi olmayan duran varlıklar hesabı bilgi işlem yazılım programlarından oluşmaktadır.

31.12.2015 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2015 açılış	3.267.954	594.950	3.862.904
Alımlar	887.187	293.735	1.180.922
Çıkışlar	(36.250)	--	(36.250)
31 Aralık 2015 kapanış	4.118.891	888.685	5.007.576
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2015 açılış	877.769	319.382	1.197.151
Dönem gideri	185.063	197.915	382.978
Çıkışlar	(5.355)	--	(5.355)
31 Aralık 2015 kapanış	1.057.477	517.297	1.574.774
31 Aralık 2015 itibarıyla net defter değeri	3.061.414	371.388	3.432.802

31.12.2014 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2014 açılış	3.051.754	474.778	3.526.532
Alımlar	173.100	120.172	293.272
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ^(*)	43.100	--	43.100
31 Aralık 2014 kapanış	3.267.954	594.950	3.862.904
Birikmiş itfa payları			
1 Ocak 2014 açılış	677.570	160.091	837.661
Dönem gideri	198.629	159.291	357.920
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıkların etkisi ^(*)	1.570	--	1.570
31 Aralık 2014 kapanış	877.769	319.382	1.197.151
31 Aralık 2014 itibarıyla net defter değeri	2.390.185	275.568	2.665.753

^(*) Grup'un 31.08.2014 tarihi itibarıyla iktisap etmiş olduğu Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş.'nin aktifindeki maddi duran varlıklardan oluşmaktadır.

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla değer düşüklüğüne uğrayan maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman giderlerinin giderleştirildiği gelir tablosu kalemleri bazında detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Satışların maliyeti	325.751	319.896
Genel yönetim giderleri	57.227	38.025
Toplam	382.978	357.921

NOT 18 - ŞEREFİYE

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla şerefiye hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3.498.840	3.498.840
İdil İki Enerji Üretim A.Ş.	3.349.356	3.349.356
Pozitif şerefiye	6.848.196	6.848.196

Aktifte taşınan şerefiye hesabı ilgili Şirket'e ilişkin TMS 36 kapsamında işletme dışı bağımsız kuruluşlar tarafından düzenlenen şirket değerleme raporları dikkate alınarak test edilmektedir. Bilanço tarihi itibarıyla şerefiye hesabında değer düşüklüğü oluşmamıştır.

NOT 19 - MADEN KAYNAKLARININ ARAŞTIRILMASI VE DEĞERLENDİRİLMESİ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur.)

NOT 20 - KİRALAMA İŞLEMLERİ

Finansal Kiralama Borçları:

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Kısa Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	48.572.153	40.711.988
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(18.457.106)	(7.231.265)
Toplam (Dipnot 47)	30.115.047	33.480.723
Uzun Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	179.262.259	199.909.957
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(40.075.552)	(49.207.580)
Toplam (Dipnot 47)	139.186.707	150.702.377

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama yükümlülükleri ağırlıklı olarak santrallerde kullanılan makine ve ekipmanlardan oluşan maddi duran varlık edinimlerine ilişkin yapılan finansal kiralama sözleşmelerinden kaynaklanan yükümlülükleri kapsamaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	--	--
	EUR	4.783.235	15.199.207
2-3 Yıl	ABD\$	2.231.869	6.489.382
	EUR	4.025.175	12.790.395
3-4 Yıl	ABD\$	5.118.039	14.881.210
	EUR	3.046.939	9.681.953
4-5 Yıl	ABD\$	3.073.464	8.936.404
	EUR	2.852.896	9.065.362
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	12.992.322	37.776.474
	EUR	7.668.152	24.366.320
Toplam			139.186.707

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	5.880.452	13.636.181
	EUR	6.816.547	19.227.434
2-3 Yıl	ABD\$	2.663.265	6.175.846
	EUR	4.864.181	13.720.396
3-4 Yıl	ABD\$	2.692.305	6.243.186
	EUR	3.863.063	10.896.543
4-5 Yıl	ABD\$	2.862.524	6.637.907
	EUR	2.892.745	8.159.565
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	15.726.731	36.468.717
	EUR	10.471.373	29.536.602
Toplam			150.702.377

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
0 - 3 aya kadar	5.892.163	4.648.084
3 - 12 ay arası	24.222.884	28.832.639
1 - 2 yıl	15.199.208	32.863.616
2 yıl ve üstü	123.987.499	117.838.761
Toplam	169.301.754	184.183.100

NOT 21- İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22- VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 23 - DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 24 - BORÇLANMA MALİYETLERİ

TMS 23 standardı kapsamında özelliikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katlanılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmına ilişkin olarak 62.165.274 TL (01.01.-31.12.2014: 44.773.138 TL) tutarındaki kısmı 01.01.-31.12.2015 döneminde maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14). TMS 23 kapsamında işletmenin genel amaçlı olarak borçlandığı fonların bir kısmının, özelliikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durum bulunmamakta olup tüm yatırımlar için birebir eşleşebilen yatırım kredileri kullanılmış olması nedeniyle aktifleştirme oranı bulunmamaktadır. İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

NOT 25 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar:

Kısa Vadeli Karşılıklar	31.12.2015	31.12.2014
Aleyhe açılan dava karşılığı	592.178	592.178
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	398.138	396.599
Toplam	990.316	988.777

b) Koşullu Varlıklar:

Grup'un 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla koşullu varlığı bulunmamaktadır.

c) Koşullu Yükümlülükler:

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2015		31.12.2014	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak ^(*)	5	1.653.621	2	1.552.928
Sigorta hasar tazminatı	3	4.066.630	3	3.337.360
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
EPDK'ya yapılan başvuru iptali davaları	2	--	--	--
Toplam	13	5.995.688	8	5.165.725

^(*): Alacak davalarının 1.520.772 TL tutarındaki kısmı Grup tarafından EÜAŞ'a karşı açılmış bir dava olup ekli finansal tablolarda önceki dönemlerde bu tutar gider yazılmak suretiyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

Dava/İcra Konusu	31.12.2015		31.12.2014	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak ^(*)	19	1.803.341	5	872.745
Menfi tespit	1	953.280	1	846.210
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	25	1.722.680	14	1.002.401
İtirazın iptali	1	76.728	2	86.728
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	2	--	2	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	1	--	1	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
Toplam	54	5.072.160	30	3.324.215

^(*) 31.12.2015 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 206.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Ana Ortaklık'ın Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup verilen sabit kıymet alımı avansları hesabında yer alan 4.474.982 TL tutarındaki henüz faturalandırılmamış olan avans tutarına ilave olarak talep edilmektedir. Söz konusu dava devam etmekte olup 31.12.2015 tarihi itibarıyla ekli finansal tablolarda söz konusu tutarın tamamı için diğer alacaklar hesabında karşılık hesaplanmıştır (Dipnot 9).

d) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2015	31.12.2014
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.642.533.969	1.074.105.210
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	774.030.570	272.690.207
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	343.494.554
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	343.494.554
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.416.564.539	1.690.289.971
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	--	34%

İpotekler:

Kullanılan kredilerin teminatı olarak 31.12.2015 tarihi itibarıyla konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklardan Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin santral arazisi üzerinde 162.057.600 TL (51.000.000 EUR karşılığı) tutarında birinci dereceden ipotek bulunmaktadır (31.12.2014: 143.855.700 TL (51.000.000 EUR karşılığı)).

Rehinler:

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.'nin toplam 100.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %99,99'unu temsil eden hisseleri, Türkiye İş Bankası A.Ş. ve Garanti Bankası A.Ş. ile imzalanan toplam 240.000.000 ABD\$ tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir.

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 386.710.800 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır (31.12.2014: 308.413.700 TL (133.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredilerin teminatı olarak santral makine ve teçhizatları üzerinde 31.12.2015 tarihi itibarıyla 79.168.865 TL (24.914.673 EUR karşılığı) tutarında rehni bulunmaktadır (31.12.2014: 70.276.818 TL (24.914.673 EUR karşılığı)).

Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin toplam 32.000.000 TL tutarındaki nominal değerli sermayesinin %51'ini temsil eden 652.800 adet hissesi, Commerzbank AG'den iki farklı kredi için kullanılan toplamda 97.292.148 EUR tutarındaki kredilere teminat olarak banka lehine rehnedilmiştir (31.12.2014: 97.292.148 EUR).

31.12.2015 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarından Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin hazır değerleri üzerinde kullanılan krediler karşılığında toplam 17.445.600 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı) tutarında blokaj bulunmaktadır (31.12.2014: 13.913.400 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı)).

Şerh ve İrtifaklar:

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine hisseye yönelik kamulaştırma şerhi ve BOTAŞ lehine daimi irtifak hakkı bulunmaktadır.

Alacak Temliki:

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla mevcut finansal borçlarına ilişkin olarak alacak temlik sözleşmesi imzalanmış bulunmaktadır. 31.12.2015 itibarıyla söz konusu temlik sözleşmelerine ilişkin açık risk tutarı 731.377.778 TL'dir (31.12.2014: 313.700.000 TL).

Teminat Mektupları:

Grup tarafından verilen teminat mektupları aşağıdaki gibidir:

31.12.2015	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	8.443.184	--	24.549.402
Bankalar	--	6.693.163	21.149.444	86.665.515
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	85.229.800	--	--	85.229.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.972.000
İcra Müdürlükleri	796.029	--	--	796.029
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	8.722.800
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	12.920.187	2.676.518	40.000	20.829.535
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	2.089.405
Diğer	31.168.525	--	--	31.168.525
Toplam	131.863.536	21.531.466	22.439.444	265.772.006

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014	TL	ABD\$	EUR	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	25.703.114
Bankalar	--	7.768.704	22.310.105	80.944.960
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.759.912	--	--	1.759.912
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	70.426.184	--	--	70.426.184
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.525.875
İcra Müdürlükleri	1.478.557	--	--	1.478.557
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	6.956.700
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	11.336.252	2.676.518	--	17.542.830
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	1.666.364
Diğer	12.705.767	--	--	12.705.767
Toplam	97.733.534	25.248.007	23.560.105	222.737.125

Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2015 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	32.869.555	1.657.272	4.481.115	39.007.942
Teminat Senedi	27.055.204	1.050.574	935.112	29.040.890
Teminat Çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	8.286.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	65.337.292	2.735.846	8.962.227	77.035.365

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD\$	EUR	31.12.2014 TL Karşılığı
Teminat Mektubu	39.660.384	3.875.672	4.610.363	61.652.130
Teminat Senedi	26.038.954	2.122.574	970.737	33.699.149
Teminat Çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	14.779.664
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	71.111.871	6.026.246	9.127.100	110.830.943

NOT 26 - TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

	31.12.2015	31.12.2014
Personele borçlar	2.754.961	2.405.738
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	1.010.473	876.237
Toplam	3.765.434	3.281.975

Kıdem Tazminatı Karşılığı

Yürürlükteki İş Yasası hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanunu'nun 06.03.1981 tarih, 2422 sayılı ve 25.08.1999 tarih, 4447 sayılı Yasalar ile Değişik 60'ıncı Maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır. 31.12.2015 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 3.828,37 TL (31.12.2014: 3.438,22 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü zorunluluk olmadığından dolayı herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı yükümlülüğü şirketin çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. Yeniden düzenlenmiş TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Haklar", işletmenin yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

	31.12.2015	31.12.2014
Faiz oranı	%10,50	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%6,50	%7,00
Net iskonto oranı	%3,76	%2,10

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı	5.208.671	3.006.952
Cari dönem hizmet maliyeti	1.764.419	2.155.235
Faiz maliyeti	122.314	67.262
Ödemeler (-)	(367.725)	(393.159)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(2.341.896)	169.803
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	202.578
Dönem sonu	4.385.783	5.208.671

Kıdem tazminatı karşılığının gideri gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Satışların maliyeti	1.345.354	1.690.388
Genel yönetim giderleri	173.653	138.950
Toplam	1.519.007	1.829.338

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Genel yönetim giderleri	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Personel giderleri	12.183.419	10.588.516
Şüpheli alacaklar karşılığı	4.152.576	3.739.937
Müşavirlik ve hukuk giderleri	2.771.825	1.124.103
Seyahat gideri	2.317.955	1.908.276
Kira gideri	1.358.750	790.678
Amortisman giderleri	774.657	837.116
Vergi resim harç	535.555	609.369
Mahkeme, noter giderleri	426.305	178.655
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	353.476	233.509
Bakım, onarım giderleri	176.167	75.438
Kıdem tazminatı karşılığı	173.653	138.950
Kırtasiye giderleri	79.232	552.245
Taşıt ve ulaşım giderleri	26.467	236.268
Diğer	1.432.361	1.175.590
Toplam	26.762.398	22.188.650
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		
Navlun ve ihracat giderleri	132.525	1.840.557
Reklam giderleri	220.500	--
Diğer	207.331	203.466
Toplam	560.356	2.044.023
Araştırma ve geliştirme giderleri		
Diğer	5.816	--
Toplam	5.816	--

NOT 29 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2015	31.12.2014
Devreden KDV	134.329.234	74.697.469
Verilen avanslar	4.206.606	4.976.127
Diğer KDV (*)	124.781	124.781
Verilen personel avansları	27.198	36.337
Toplam	138.687.819	79.834.714

(*) Diğer KDV tutarı ilişkili taraflardan Aksa Elektrik Satış A.Ş.'ye yapılan ihrac kayıtlı satışların KDV tutarından oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer kısa vadeli yükümlülükler:	31.12.2015	31.12.2014
Alınan avanslar	4.867	5.697
Toplam	4.867	5.697

NOT 30 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31.12.2014: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	31.12.2015	31.12.2014
Kayıtlı sermaye tavanı ^(*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam Çıkarılmış Sermaye	613.169.118	613.169.118

^(*): Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 11.04.2014 tarihli toplantısında mevcut 1.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanının 4.750.000.000 TL'ye yükseltilmesi için karar alınmış olup kayıtlı sermaye tavanının artırılması ve esas sözleşme tadili için 17.04.2014 tarihinde T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'na ve T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuruda ve söz konusu başvuru SPK'nın 26.06.2014 tarihli kararı ile kabul edilmiştir. Grup'un 05.08.2014 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında kayıtlı sermaye tavanı artış kararı kabul edilmiştir.

31.12.2015 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	Sermayeye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmektedir.

Grup'un ortakları ile 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31.12.2015		31.12.2014	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	61,98	380.064.978	61,98	380.064.978
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım ^(*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.376
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

^(*) Kazancı Holding A.Ş. 2012 ve 2013 yıllarında "Diğer (Halka Açık Kısım)" altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda "Diğer (Halka Açık Kısım)" payları içinde gösterilmiştir. 31.12.2015 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 adettir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

İlişkili taraflardan ve Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş.'nin yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ve T. İş Bankası'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD\$ tutarındaki kredinin teminatı olarak Ana Ortaklık'ın sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

Ana Ortaklık Yönetim Kurulu'nun 22.03.2012 tarih ve 221 sayılı kararı ile Şirket ana sözleşmesinin 30.12.2011 tarih ve 28158 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Seri: IV, No: 56 sayılı Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ"i ile zorunlu hale getirilen düzenlemelerle uyumlu hale getirilmesi ve Şirket ana sözleşmesinin diğer maddelerinin gözden geçirilerek gerekli güncelleme ve düzeltmelerin yapılmasına, bu kapsamda Şirket ana sözleşmesinin 3, 4, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 18 ve 21'nci maddelerinin tadiline ve ana sözleşmeye tadil metninde yer alan 10/A numaralı maddenin eklenmesine; Şirket ana sözleşmesinin 21. maddesi ile Şirket'in tabi olduğu mevzuat çerçevesinde, ana sözleşme değişikliğine ilişkin olarak T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın uygun görüşünün alınmasına; ve bu çerçevede tüm gerekli izinlerin alınmasını müteakip ayrıca bir yönetim kurulu kararı ile Şirket'in genel kurulunun toplantıya çağırılmasına karar verilmiştir. Söz konusu ana sözleşme tadilleri 05.08.2014 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında kabul edilmiştir.

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

	31.12.2015	31.12.2014
Hisse senedi ihraç primleri	247.403.635	247.403.635
Toplam	247.403.635	247.403.635

31.12.2012 tarihinde sona eren dönem içinde yapılan 35.669.118 TL nominal değerli payların pay başına 5,23 TL'den satılarak yapılan tahsisli sermaye artırımını neticesinde ilgili dönem içinde ilave 150.880.369 TL tutarında hisse senedi ihraç primi oluşmuştur. 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin hisse senedi ihraç primlerinin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	247.403.635	247.403.635
Dönem sonu bakiye	247.403.635	247.403.635

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Diğer Kazanç/(Kayıplar)

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	(461.036)	(325.433)
Aktüaryel kayıplara ilaveler (Dipnot 38)	1.866.171	(135.842)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	(10.934)	239
Dönem sonu bakiye	1.394.201	(461.036)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Yabancı para çevirim farkları

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	--	--
Yurtdışı bağlı ortaklıkların etkisi	(48.391)	--
Dönem sonu bakiye	(48.391)	--

Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	961.128	2.132.674
Riskten korunma kazançlarına ilaveler (Dipnot 38)	(6.726.833)	(1.171.777)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim etkisi	322	231
Dönem sonu bakiye	(5.765.383)	961.128

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır.

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

SPK'nın 2008/18 sayılı haftalık bülteninde yapmış olduğu duyuruda; "Özkaynak kalemlerinden, "Ödenmiş Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, TMS/TFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, "Ödenmiş sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "ödenmiş sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "sermaye düzeltme farkları" kalemiyle; "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kar/zararlarıyla ilişkilendirilecektir.

Diğer özkaynak kalemleri ise TMS/TFRS çerçevesinde değerlendirilen tutarları üzerinden gösterilecektir. Bu kapsamda, daha önce yasal kayıtlardaki tutarlara göre gösterilmesi istenen diğer özkaynak kalemlerine ilişkin, ana hesaptan ayrı bir kaleme gösterilen (özsermaye enflasyon düzeltme farkları gibi) düzeltme farkları, ilgili oldukları özkaynak kalemlerine dağıtılacaktır. Dolayısıyla, daha önce oluşmuş düzeltme farkları,

- ödenmiş sermayeden kaynaklanmaktaysa, açılacak "sermaye düzeltme farkları" kalemine,
- kardan ayrılan kısıtlanmamış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kar/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Diğer taraftan, daha önce oluşmuş düzeltme farkları sermaye artırımını, kar dağıtımını veya zarar mahsubunda kullanılmış ise; kullanılan miktar ilgili oldukları özkaynak kaleminin TMS/ TFRS'ye göre tespit edilmiş tutarından düşülür." denilmektedir.

	31.12.2015	31.12.2014
Yasal Yedek Akçe	39.130.480	28.667.846
Özel Yedekler	791.385	791.388
Diğer Yedekler	2.192.788	2.192.785
Toplam	42.114.653	31.652.019

Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)

	31.12.2015	31.12.2014
Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)	120.419.789	91.265.789
Toplam	120.419.789	91.265.789

TMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işlemi ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır.

31.12.2015 tarihinde sona eren döneme ilişkin geçmiş yıl karlarının değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı bakiye	91.265.789	224.135.137
Net dönem karından transfer	29.149.906	(131.555.348)
Yedeklere transfer	--	(1.314.304)
Temettü ödemesi	(33.844)	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	37.938	304
Dönem sonu bakiye	120.419.789	91.265.789

Kontrol Gücü Olmayan Paylar

31.12.2015 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2014	Transfer	İlave	31.12.2015
Sermaye	2.303.593	--	442.511	2.746.104
Yasal yedekler	4.076	--	3.930	8.006
Riskten korunma kazançları	(82)	--	(322)	(404)
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(3.512.647)	(179.777)	92.520	(3.599.904)
Dönem kar/(zararı)	(179.777)	179.777	(1.798.409)	(1.798.409)
	(1.384.837)	--	(1.259.770)	(2.644.607)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2013	Transfer	İlave	31.12.2014
Sermaye	2.312.770	--	(9.177)	2.303.593
Yasal yedekler	3.591	--	485	4.076
Riskten korunma kazançları	149	--	(231)	(82)
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(1.784.048)	(1.737.522)	8.923	(3.512.647)
Dönem kar/(zararı)	(1.737.522)	1.737.522	(179.777)	(179.777)
	(1.205.060)	--	(179.777)	(1.384.837)

NOT 31 - HASILAT

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Yurtiçi satışlar	2.116.132.666	1.712.585.811
Yurtdışı satışlar	205.002.405	244.988.008
Diğer satışlar	152.947	614.956
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(1.327.243)	(750.871)
Satış gelirleri (net)	2.319.960.775	1.957.437.904
Satışların maliyeti (-)	(2.001.614.188)	(1.710.836.632)
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	318.346.587	246.601.272

Grup 01.01.-31.12.2015 döneminde toplam üretim 5.222 GWs'ye ilave olarak 464 GWs'lik dengeleme ile toplam 5.686 GWs satış yapmış (01.01.-31.12.2014 : 8.528 GWs), artı olarak toplam kar marjlarını yükseltmek amacı ile TEİAŞ'tan 1.664 GWs'lik (01.01.-31.12.2014: 1.286 GWs)Yük Atma Talimatı (YAT) almış, ticari işlemler neticesinde 6.668 GWs (2.300 GWs OTC) enerji satışı gerçekleştirilerek toplam 14.018 GWs enerji satışına ulaşılmıştır (01.01.-31.12.2014: 9.814 Gws). Ağırlıklı ortalamalar alınarak yapılan hesaplamaya göre ortalama satış fiyatı 177,6 TL/mws (01.01.-31.12.2014: 198 TL/mws) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 01.01. - 31.12.2015 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı %41,41, ticari işlemler dahil edilmiş düzeltilmiş kapasite kullanım oranı %79,68 (01.01.-31.12.2014: %58,81)'dir.

Grup'un satışlarının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	2.307.704.694	1.951.237.135
Linyit satış ve nakliye gelirleri	12.320.031	5.031.382
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	1.096.314	540.536
Jeneratör	--	786.803
Diğer	166.979	592.919
Reeskont (-)	(1.327.243)	(750.871)
Toplam	2.319.960.775	1.957.437.904

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Brüt kar		
Elektrik	315.649.560	243.524.433
Linyit satış ve nakliye gelirleri	2.642.943	2.593.954
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	290.028	117.969
Diğer	(235.944)	364.916
Toplam	318.346.587	246.601.272
Satışların maliyeti tablosu	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Direkt ilk madde ve malzeme maliyeti	657.498.390	1.278.364.743
Genel üretim giderleri	155.730.572	156.257.357
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	144.428.908	120.658.961
Dönem başı stok (+)	80.896.503	31.208.070
Dönem sonu stok (-)	(125.699.520)	(80.896.503)
Mamul stoklarındaki değişim		
1. Dönem başı stok (+)	337.654	--
2. Dönem sonu stok (-)	(775.517)	(337.654)
I. Satılan mamül maliyeti	912.416.990	1.505.254.974
Ticari mallar		
Dönem başı stok (+)	11.537	119.692
Dönem içi alışlar	1.089.270.486	205.473.503
Dönem sonu stok (-)	(84.825)	(11.537)
II. Satılan ticari mallar maliyeti	1.089.197.198	205.581.658
Toplam satışların maliyeti (I+II)	2.001.614.188	1.710.836.632

NOT 32 - İNŞAAT SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 33 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ, ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Genel yönetim giderleri	26.762.398	22.188.650
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	560.356	2.044.023
Araştırma ve geliştirme giderleri	5.816	--
Toplam	27.328.570	24.232.673

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 34 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

<u>Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar</u>	<u>01.01.-31.12.2015</u>	<u>01.01.-31.12.2014</u>
Sigorta hasar tazminatı	1.689.660	1.857.780
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	1.183.235	413.155
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	120.742	83.034
Kamulaştırma bedeli borcunun iptali	--	391.973
Diğer gelirler	411.125	1.044.176
Toplam	3.404.762	3.790.118
<u>Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar</u>	<u>01.01.-31.12.2015</u>	<u>01.01.-31.12.2014</u>
İptal edilen yatırım proje maliyetleri (*)	68.644	5.496.888
Kıbrıs santraline ilişkin deniz temizlik maliyeti (**)	400.000	5.926.633
Bağış ve yardımlar	1.053.746	673.245
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	878.749	824.022
Gider yazılan şerefiye (Dipnot 18)	--	2.747.958
Tazminat ve ceza giderleri	62.037	138.029
Teminat mektubu ödemesi	216.867	--
Değersiz alacaklar	1.625.208	--
Diğer	2.300.820	2.708.222
Toplam	6.606.071	18.514.997

(*) 2014 yılında Grup tarafından yapılan fizibilite çalışmaları kapsamında Ana Ortaklık'ın Antalya, Dipni, Kuletaşı ve Pazarköy HES projeleri, konsolide edilen bağlı ortaklıklardan İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'nin Olur HES projesi ile Alenka Enerji Üretim A.Ş.'nin Yurttepe RES projelerinin karlı bulunmaması nedeniyle iptal edilen lisans ve yatırım maliyetlerinden oluşmaktadır.

Grup 2013 yılının Mayıs ayında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun Bingöl ili Karlıova ilçesindeki kömür madeni sahasının, termik santrali kurulma şartı ile rödevansla işletmeye verilme ihalesinde en yüksek rödevans bedeli teklifini vermiş olup daha sonra borçlanma maliyetleri ve kurlardaki yükseliş paralelinde öncelikle Bolu-Göynük'te inşaat halinde olan termik santral yatırımının ve diğer mevcut yatırımların tamamlanmasını uygun bulmuş ve bu sebeple söz konusu sözleşmeyi imzalamama kararı almıştır. Bunun sonucu olarak 3.002.000 TL tutarındaki ihale teminatı nakit olarak Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na ödenmiştir. Grup ayrıca Nisan ayında elektrik üretim lisansları Lisans Yönetmeliği 15.maddesi gereği iptal edilen Kiblekayası ve Sırakayalar lisansları neticesinde toplam 2.076.425 TL tutarındaki teminatı EPDK'ya ödemiştir.

(**) Kıbrıs santraline ilişkin olarak santrale fuel oil aktarımı esnasında denize dökülen fuel oil nedeniyle sebep olunan çevre kirliliğinin temizlenmesi ile ilgili katlanılan temizlik maliyetinden oluşmaktadır.

NOT 35 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım faaliyetlerinden gelirler</u>	<u>01.01.-31.12.2015</u>	<u>01.01.-31.12.2014</u>
Sabit kıymet satış karı	29.153.783	1.432.105
Toplam	29.153.783	1.432.105
<u>Yatırım faaliyetlerinden giderler</u>	<u>01.01.-31.12.2015</u>	<u>01.01.-31.12.2014</u>
Sabit kıymet satış zararı	552.742	249.847
Toplam	552.742	249.847

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 36 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Satışların maliyeti	144.428.909	120.658.961
Genel yönetim giderleri	774.657	837.116
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	--	1.185
Toplam	145.203.566	121.497.262
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	28.865.586	24.321.076
Genel yönetim giderleri	12.183.419	10.588.516
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	7.970	29.676
Toplam	41.056.975	34.939.268

NOT 37 - FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri		
Kur farkı giderleri (*)	585.398.208	247.317.242
Faiz ve vade farkı giderleri	151.810.022	104.464.253
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	31.722.061	18.198.626
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	1.060.886	11.828.875
Diğer	16.082	--
Toplam	770.007.259	381.808.996

*: 31.12.2015 tarihinde sona eren yıla ilişkin kur farkı giderlerinin 203.264.569 TL tutarındaki kısmı Göynük kömür santrali projesi ile ilgilidir.

Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	193.035.541	171.777.460
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	22.670.269	19.210.670
Faiz ve vade farkı gelirleri	3.250.695	8.323.846
Türev işlem gelirleri	--	224.640
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	5.365	59.116
Toplam	218.961.870	199.595.732

TMS 23 standardı kapsamında özellikli varlık olarak nitelendirilen yapılmakta olan enerji santrallerine ilişkin katlanılan borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmına ilişkin olarak 62.165.274 TL (01.01.-31.12.2014: 44.773.138 TL) tutarındaki kısmı 01.01.-31.12.2015 döneminde maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 14).

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 38 - DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Grup'un kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Aktüeryal kazanç/(kayıplar)	2.341.896	(169.803)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri)	(475.725)	33.961
Toplam	1.866.171	(135.842)

Grup'un kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir unsurları aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Yabancı para çevirim farkları	(64.522)	--
Nakit akış riskinden korunma kazançları/kayıpları, net	(8.408.541)	(1.464.721)
Ertelenmiş vergi gelir/(gideri)	1.681.708	292.944
Toplam	(6.791.355)	(1.171.777)

NOT 39 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 40 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Kurumlar vergisi karşılığı	6.801.785	9.552.718
Peşin ödenen vergiler	(5.005.240)	(9.213.837)
Toplam vergi yükümlülüğü/(varlığı)	1.796.545	338.881

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2015 yılı için %20'dir, K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2015 yılı için %23,5'dir. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75'i 21.06.2006 tarihinden başlayarak kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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 gün akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir. 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.

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup'a ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

Kurumların rüçhan hakkı kuponlarının satışından elde ettikleri kazançlarının %75'lik kısmı ile anonim şirketlerin kuruluşlarında veya sermayelerini artırdıkları sırada çıkardıkları hisse senetlerinin itibari değerlerinin üzerinde elden çıkarılmasından sağlanan emisyon primi kazançları kurumlar vergisinden istisnadır.

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

Kurumlar Vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8. maddesi ve Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler ile birlikte Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 10. maddesinde belirtilen diğer indirimler de dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. maddesi 01.01.2007 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satımlarında emsallerine uygun olarak tespit edecekleri bedel veya fiyat kullanmaları gerekmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satımında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar, ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kağıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır. Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunulması halinde kazancın tamamen veya kısmen transfer fiyatlaması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılacaktır. Tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılan kazanç 13 üncü maddede belirtilen şartların gerçekleştiği hesap döneminin son günü itibarıyla dağıtılmış kar payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır.

Transfer fiyatlandırması yoluyla dağıtılmış kar payının net kar payı tutarı olarak kabul edilmesi ve brüte tamamlanması sonucu bulunan tutar üzerinden ortakların hukuki niteliğine göre belirlenen oranlarda vergi kesintisi yapılacaktır. Daha önce yapılan vergilendirme işlemleri, taraf olan mükellefler nezdinde buna göre düzeltilmektedir.

Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

01.01.-31.12.2015, ve 01.01- 31.12.2014 hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(6.801.785)	(9.552.718)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	13.009.656	22.377.148
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	6.207.871	12.824.430

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2014: %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2014: %10)'dur. 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	31.12.2015		31.12.2014	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık/ (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(213.619.335)	(43.800.269)	(427.035.432)	(82.260.943)
Devreden mali zararlar	283.897.721	56.779.540	426.346.070	84.729.612
Yatırım indirimi	272.664.817	1.206.183	--	--
Türev işlemler	7.207.234	1.441.447	--	--
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	23.337.891	4.747.479	17.015.677	3.403.135
Stok değer düşüklüğü karşılığı	14.429.428	2.912.138	11.639.160	2.327.832
Yabancı para kur değerlendirme farkı	5.643.513	1.128.703	5.814.599	1.162.920
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(1.055.833)	(230.282)	2.581.757	514.872
Kıdem tazminatı karşılığı	4.385.783	901.075	5.208.671	964.391
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	1.425.413	292.269	962.842	192.518
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(1.257.680)	(251.574)	(646.892)	(129.177)
Dönemsellik düzeltmesi	(1.445.223)	(289.047)	713.420	142.683
Çıkarılan tahvil reeskontu	2.129.101	425.820	--	--
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	397.742.830	25.263.482	42.599.872	11.047.843

	31.12.2015	31.12.2014
Ertelenen vergi varlıkları	69.834.653	93.437.964
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(44.571.171)	(82.390.121)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	25.263.482	11.047.843

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Dönem başı	11.047.843	(7.075.838)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	(4.580.373)
Dönem vergi geliri/(gideri)	13.009.656	22.377.148
Dönem vergi geliri/(gideri)- diğer kapsamlı gelir	1.205.983	326.906
Dönem sonu	25.263.482	11.047.843

NOT 41 - PAY BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	01.01.-31.12.2015	01.01.-31.12.2014
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	(226.621.360)	39.616.634
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)/kar	(0,370)	0,065

NOT 42 - PAY BAZLI ÖDEMELER

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 43 - SİGORTA SÖZLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2014: Yoktur).

NOT 44 - KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla döviz kuru riski Dipnot 48'de açıklanmış olup, 31.12.2015 tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla oluşan 193.035.541 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı geliri ile 585.398.208 TL (Dipnot 37) tutarındaki kur farkı gideri ilişikteki finansal tablolarda sırasıyla finansman gelirleri ve finansman giderleri hesabında gösterilmiştir. Söz konusu kur farkı giderinin önemli bir kısmı Göynük'teki santral yatırımı ile ilgilidir.

NOT 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.

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC'de faaliyet gösteren Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.'nin 31.12.2015 ve tarihli finansal tablolarında da dolaşımdaki para biriminin Türk Lirası olması ve son üç yılın kümülatif enflasyon oranlarının %100'e yaklaşmakta ya da aşmakta olması sebebiyle TMS 29 standardı uygulanmış olup takip eden dönem için enflasyon oranlarının söz konusu limite yaklaşmaması ya da aşmaması nedeniyle TMS 29 standardı uygulanmamıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 46 - TÜREV ARAÇLAR

<u>Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı varlıklar</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Döviz alım opsiyon işlemleri	--	2.739.512
Toplam	--	2.739.512

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 56.859.428 TL (24.520.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz alım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 2.739.512 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar aktifinde gösterilmiştir.

<u>Nakit akıma yönelik riskten korunma amaçlı yükümlülükler</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Faiz oranı swap işlemleri	7.207.204	1.479.701
Döviz satım opsiyon işlemleri	--	58.505
Toplam	7.207.204	1.538.206

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup 558.259.200 TL (192.000.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz satım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2015 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 7.207.204 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar pasifinde gösterilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 447.426.765 TL (192.947.848 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak faiz riskini, faiz takası ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 1.479.701 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar pasifinde gösterilmiştir.

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup 71.074.285 TL (30.650.000 ABD\$ karşılığı) yabancı para nakit akımlarından doğacak kur riskini, döviz satım opsiyonu ile finansal korumaya tabi tutmuştur. Söz konusu işlemin 31.12.2014 tarihi itibarıyla hesaplanan gerçeğe uygun değeri 58.505 TL olup finansal durum tablosunda kısa vadeli türev araçlar pasifinde gösterilmiştir.

NOT 47 - FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal Varlıklar

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

<u>Finansal varlık</u>	<u>İktisap %</u>	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20.11.2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Finansal Borçlar

31.12.2015 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa vadeli</u>	<u>Ana Ortaklık</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
Kısa vadeli banka kredileri	215.532.223	62.977.593	278.509.816
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	17.046.147	13.068.900	30.115.047
Toplam	232.578.370	76.046.493	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	372.379.783	203.771.762	576.151.545
Toplam	372.379.783	203.771.762	576.151.545
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	505.960.723	1.019.093.622	1.525.054.345
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	23.704.336	115.482.371	139.186.707
Toplam	529.665.059	1.134.575.993	1.664.241.052

31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal borçların Ana Ortaklık ve konsolide edilen diğer bağlı ortaklıklar bazında detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa vadeli</u>	<u>Ana Ortaklık</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
Kısa vadeli banka kredileri	168.382.988	24.868.115	193.251.103
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	24.210.874	9.269.849	33.480.723
Toplam	192.593.862	34.137.964	226.731.826
Uzun vadeli borçlanmaları kısa vadeli kısımları			
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Toplam	224.743.296	124.776.104	349.519.400
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	398.907.509	830.691.795	1.229.599.304
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 20)	33.534.923	117.167.454	150.702.377
Toplam	432.442.432	947.859.249	1.380.301.681

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Banka Kredileri:

31.12.2015:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı (%)	Döviz tutarı	31.12.2015
TL	12,99-16,49	--	144.992.226
ABD\$	0,62-4,60	45.750.844	133.025.155
Toplam			278.017.381

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı (%)	Döviz tutarı	31.12.2015
TL	12,99-16,49	--	261.193.315
ABD\$	0,64-8,28	83.620.234	243.134.195
EUR	2,21-7,41	22.758.205	72.316.470
Toplam			576.643.980

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2015
TL	12,99-16,49	--	254.373.093
ABD\$	0,62-9,00	357.082.849	1.038.254.096
EURO	1,84-7,41	73.145.505	232.427.156
Toplam			1.525.054.345

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	77.704.556	225.933.778
	EUR	20.423.847	64.898.816
	TL		194.700.030
2-3 Yıl	ABD\$	63.490.422	184.604.749
	EUR	18.154.872	57.688.922
	TL		59.673.053
3-4 Yıl	ABD\$	56.340.944	163.816.928
	EUR	14.075.570	44.726.532
4-5 Yıl	ABD\$	42.296.673	122.981.807
	EUR	7.082.129	22.504.174
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	117.250.255	340.916.842
	EUR	13.409.087	42.608.714
Toplam			1.525.054.345

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014:

Kısa vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,67 - %12,93	--	26.652.160
ABD\$	%0,79 - %7,48	71.767.044	166.420.599
EUR	%3,88 - %3,90	63.227	178.344
Toplam			193.251.103

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,16 - %16,15	--	112.921.202
ABD\$	%0,79 - %7,48	68.272.875	158.317.975
EUR	%1,96 - %9,65	27.752.056	78.280.223
Toplam			349.519.400

Uzun vadeli banka kredileri

Para birimi	Faiz oranı	Döviz tutarı	31.12.2014
TL	%12,16 - %16,15	--	129.132.471
ABD\$	%0,79 - %7,48	367.114.899	851.302.744
EUR	%1,96 - %9,65	88.334.134	249.164.089
Toplam			1.229.599.304

31.12.2014 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	ABD\$	75.664.553	175.458.526
	EUR	20.330.982	57.347.602
	TL	--	87.042.855
2-3 Yıl	ABD\$	64.864.422	150.414.108
	EUR	18.426.564	51.975.808
	TL	--	42.089.622
3-4 Yıl	ABD\$	54.207.898	125.702.695
	EUR	16.398.052	46.253.986
4-5 Yıl	ABD\$	47.773.437	110.781.824
	EUR	13.052.848	36.818.169
5 Yıl ve Üstü	ABD\$	124.604.590	288.945.584
	EUR	20.125.687	56.768.525
Toplam			1.229.599.304

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerin finansal tablolarda gösterilen defter değerleri makul değerlerine eşittir.

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	31.12.2015	31.12.2014
0 - 3 aya kadar	268.556.462	166.592.334
3 - 12 ay arası	586.104.899	376.178.169
1 - 2 yıl	485.532.624	319.848.983
2 yıl ve üstü	1.039.521.721	909.750.321
Toplam	2.379.715.706	1.772.369.807

31.12.2015 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıda özetlenmiş olup ipotek ve rehinlere ilişkin detay bilgiler dipnot 25'de açıklanmıştır:

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2015 Döviz Tutarı	31.12.2015 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	51.000.000	162.057.600
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	386.710.800
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	79.168.865
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	17.445.600
Banka Mevduatı Blokaj	TL	1.320	1.320
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	618.686.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	1.275.716.810	3.709.274.196
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	299.863.682	952.846.835
Alacak Temliki	TL		731.377.778
Teminat Mektubu	ABD\$	6.693.163	19.461.041
Teminat Mektubu	EUR	21.149.444	67.204.474
Toplam			6.744.234.509

Teminat Cinsi	Döviz Cinsi	31.12.2014 Döviz Tutarı	31.12.2014 Tutarı (TL)
İpotek	EUR	51.000.000	143.855.700
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	308.413.700
Santral Makine Techizat Rehni	EUR	24.914.673	70.276.818
Banka Mevduatı Blokaj	ABD\$	6.000.000	13.913.400
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	TL	--	619.396.000
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	ABD\$	928.575.840	2.153.274.515
Kefalet (Genel Kredi Sözleşmesi)	EUR	87.237.212	246.070.004
Alacak Temliki	TL	--	313.700.000
Teminat Senedi	EUR	428.428	1.208.467
Teminat Mektubu	ABD\$	7.768.704	18.014.847
Teminat Mektubu	EUR	22.310.105	62.930.114
Toplam			3.951.053.565

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

	31.12.2015	31.12.2014
Faktoring borçları ^(*)	53.220.162	44.423.270
Toplam	53.220.162	44.423.270

Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler

Faktoring borçları ^(*)	50.990.043	53.694.282
Tahvil ihracı	137.129.101	--
Toplam	188.119.144	53.694.282

^(*): Faktoring borçlarının 31.12.2015 tarihi itibarıyla 104.210.205 TL (31.12.2014: 97.455.761 TL) tutarındaki kısmı KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31.12.2015 tarihi itibarıyla KIBTEK'ten olan alacakların 14.115.674 TL (31.12.2014: 15.932.758 TL) tutarındaki kısmı net olarak yer almaktadır.

NOT 48 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Risk Yönetimi Amaçları ve Politikaları

Grup'un kullandığı belli başlı finansal araçlar, banka kredileri, nakit ve kısa vadeli banka mevduatlarıdır. Bu araçları kullanılmakta olan asıl amaç Grup'un faaliyetleri için finansman yaratmaktır. Grup ayrıca direkt olarak faaliyetlerden ortaya çıkan ticari alacaklar ve ticari borçlar gibi finansal araçlara da sahiptir.

Kullanılan araçlardan kaynaklanan risk, yabancı para riski, faiz riski, kredi riski ve likidite riskidir. Grup yönetimi bu riskleri aşağıda belirtildiği gibi yönetmektedir.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve 30 numaralı dipnotta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kar yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup'un üst yönetimi tarafından değerlendirilir. Bu incelemeler sırasında üst yönetim sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilebilen riskleri değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nun kararına bağlı olanları Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine sunar.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Grup'un hedefi faaliyetlerinin sürekliliğini sağlarken, diğer yandan da borç ve öz kaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığı arttırmayı sağlamaktır. Hedefler liberalleşme sürecinde olan enerji sektöründe yapılması gereken karlı proje veya lisans fırsatlarını değerlendirmek ve sermaye yapısı müsaade ettiği sürece uzun vadeli ve düşük faizli borçlanma metodu ile yatırımlara devam etmektedir.

Grup hedeflerini gerçekleştirmek amacıyla bu süreçte uygulanan prosedürler aşağıdaki gibidir;

- Grup'un sürekliliği adına borçlanma/sermaye oranlarını periyodik olarak yönetim ile paylaşmak, maliyeti düşük olan metot ile devam etmeye çalışma yönünde kararlar almak.
- Yapılmakta olan ve yapımına başlanması planlanan projeler için nispeten daha düşük maliyetli ve uzun vadeli kredi arayışı içerisine girmek.
- İşletmeye nakit girişi sağlayacak olan yöntemleri değerlendirmek ve borçlanma-nakit dengesini ayarlamak
- Borçlanma maliyeti ile sermaye maliyetleri ile karşılaştırmalı analizler yapmak.
- Piyasa koşullarına göre gerek olduğunda hedefleri değiştirebilmek ve mümkün olduğunca değişikliğe ayak uyduracak bilançolar üzerine yönetim ile karşılıklı istişare yapmak.

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

Önemli Muhasebe Politikaları

Grup'un finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları Dipnot 2 (Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar)'de açıklanmıştır.

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememe riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Dipnot 6 ve Dipnot 7).

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır. İlişkili taraflardan olan alacakların önemli bir kısmı Toptan Satış Şirketinden kaynaklanmakta olup, ilgili şirketin satış ağı genellikle tüzel kişilerdir. Söz konusu alacaklara ilişkin Grup tahsilat sıkıntısı yaşamamaktadır.

İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar için ise borç verilen ilişkili tarafların kredi derecelendirmeleri kontrol edilmektedir. İlişkili taraflar jeneratör üretim, doğalgaz dağıtım ve elektrik üretim ana sektörlerinde faaliyet gösteren şirketlerden oluşmakta olup Grup Yönetimi normal koşullarda ödeme yetilerinde herhangi bir problem yaşanmasını beklememekle beraber gerekli teminatlar ilgili firmalardan alınmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

31.12.2015	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	63.440.035	119.181.123	3.905.469	601.276	48.388.555	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	63.440.035	115.019.638	--	601.276	48.388.555	--
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	--	4.161.485	3.905.469	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.601.758	--	8.173.855	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.601.758)	--	(8.173.855)	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

31.12.2015	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	4.161.485	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	3.905.469	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2014	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	57.747.459	30.942.495	7.344.769	413.656	34.129.862	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	57.747.459	30.720.220	--	413.656	34.129.862	--
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	--	222.275	7.344.769	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.588.425	--	4.155.354	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.588.425)	--	(4.155.354)	--	--
- 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	--	--	--	--	--	--

31.12.2014	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki mevduat	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	--	1.365	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	--	220.910	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	--	--	7.344.769	--	--	--
Vadesi üzerinden 1- 5 yıl geçmiş	--	--	--	--	--	--
Vadesi üzerinden 5 yıldan fazla geçmiş	--	--	--	--	--	--
Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmaya suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2015 tarihi itibarıyla finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	2.379.715.706	2.334.333.380	223.174.136	586.104.899	1.141.528.789	383.525.556	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	169.301.754	169.164.095	5.754.504	24.222.884	77.043.913	62.142.794	--
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	104.210.205	6.609.784	46.610.378	50.990.043	--	--
Türev Finansal Yükümlülükler							
Faiz oranı swap işlemleri	551.051.966	558.259.200	--	--	558.259.200	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	400.144.104	401.401.784	401.401.784	--	--	--	--
Diğer borçlar	13.056.474	13.056.474	13.056.474	--	--	--	--

31.12.2014 tarihi itibarıyla finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.772.369.807	1.772.369.807	166.592.334	376.178.169	883.885.195	345.714.109	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	184.183.100	184.183.100	4.648.084	28.832.639	84.697.058	66.005.319	--
Diğer finansal yükümlülükler	98.117.552	98.117.552	1.588.214	42.835.056	53.694.282	--	--
Türev Finansal Yükümlülükler							
Faiz oranı swap işlemleri	576.561.786	575.360.478	--	--	575.360.478	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	265.401.145	266.048.037	266.048.037	--	--	--	--
Diğer borçlar	14.336.828	14.336.828	14.336.828	--	--	--	--

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD\$ ve EUR karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Grup'un 31.12.2015 ve 31.12.2014'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla 1.807.748.493TL kısa (pasif), 1.637.153.225 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	31.12.2015	31.12.2014
Döviz cinsinden varlıklar	135.133.150	117.635.215
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.942.881.643)	(1.754.788.440)
Net kısa pozisyon	(1.807.748.493)	(1.637.153.225)
Hedge edilen kısım	558.259.200	575.360.478

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU						
	31.12.2015					
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	160.753	50.741	4.160	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	18.622.722	6.308.579	110.558	81	--	(94.680)
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	23.794.554	5.341.068	2.600.977	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	42.578.029	11.700.388	2.715.695	81	--	(94.680)
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	135.133.150	36.732.711	8.937.730	81	--	(94.680)
10. Ticari Borçlar	50.186.351	5.337.305	10.891.891	1.867	16.905	--
11. Finansal Yükümlülükler	481.352.290	133.616.131	29.220.176	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	1.475.043	507.306	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	533.013.684	139.460.742	40.112.067	1.867	16.905	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.409.867.959	380.498.541	95.521.902	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.409.867.959	380.498.541	95.521.902	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.942.881.643	519.959.283	135.633.969	1.867	16.905	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.807.748.493)	(483.226.572)	(126.696.239)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.924.098.168)	(513.599.963)	(135.519.251)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	(7.207.234)	(2.478.757)	--	--	--	--
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	558.259.200	192.000.000	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU						
31.12.2014						
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	123.643	18.855	28.333	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	15.968.367	6.078.254	663.104	71	1.214	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	26.556.950	2.210.737	7.596.043	1.195	7	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	42.648.960	8.307.846	8.287.480	1.266	1.221	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	74.986.255	15.403.660	13.920.909	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	74.986.255	15.403.660	13.920.909	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	117.635.215	23.711.506	22.208.389	1.266	1.221	--
10. Ticari Borçlar	64.586.544	1.217.156	21.880.246	12.923	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	436.677.864	147.773.241	33.327.363	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	331.076	142.773	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	501.595.484	149.133.170	55.207.609	12.923	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	1.253.192.956	397.812.894	117.242.044	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	1.253.192.956	397.812.894	117.242.044	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.754.788.440	546.946.064	172.449.653	12.923	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.637.153.225)	(523.234.558)	(150.241.264)	(11.657)	1.221	--
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.738.365.354)	(540.706.182)	(171.758.216)	(12.852)	1.214	--
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	1.201.308	518.051	--	--	--	--
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	575.360.478	248.117.848	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--

Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2015				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(140.502.958)	140.502.958	(140.502.958)	140.502.958
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	55.825.920	(55.825.920)	55.825.920	(55.825.920)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(84.677.038)	84.677.038	(84.677.038)	84.677.038
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(40.258.997)	40.258.997	(40.258.997)	40.258.997
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(40.258.997)	40.258.997	(40.258.997)	40.258.997
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(5.720)	5.720	(5.720)	5.720
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(5.720)	5.720	(5.720)	5.720
TOPLAM (3+6+9)	(124.941.755)	124.941.755	(124.941.755)	124.941.755

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları

31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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 %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(121.332.862)	121.332.862	(121.332.862)	121.332.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	57.536.048	(57.536.048)	57.536.048	(57.536.048)
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(63.796.814)	63.796.814	(63.796.814)	63.796.814
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(42.378.553)	42.378.553	(42.378.553)	42.378.553
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(3.906)	3.906	(3.906)	3.906
TOPLAM (3+6+9)	(106.179.273)	106.179.273	(106.179.273)	106.179.273

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

Faiz Pozisyonu Tablosu

		31.12.2015	31.12.2014
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		1.125.338.596	599.921.835
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		1.254.377.110	1.172.447.972

Grup'un 31.12.2015 tarihli bilançosunda faize duyarlı finansal varlık ve yükümlülükleri banka kredileri ile finansal kiralama borçlarından oluşmaktadır. Grup'a uygulanan faiz oranlarında meydana gelebilecek 1 puanlık artış/(azalış) ekli konsolide gelir tablosunda yer alan dönem net karı üzerinde 5.705.042 TL (31.12.2014: 5.691.866 TL) (artış)/azalışa neden olacaktır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 49 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Finansal varlıklar -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmektedir. Finansal aktiflerin, kısa vadeli olmaları ve kredi kaybının önemsenmeyecek ölçüde olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Finansal yükümlülükler -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmektedir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Gerçeğe uygun değer

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışındaki finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin tahmini için aşağıdaki yöntem ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler ve diğer finansal varlıklar dahil olmak üzere maliyet bedeli ile gösterilen finansal varlıkların rayiç değerlerinin kısa vadeli olmaları ve muhtemel zararların önemsiz miktarda olabileceği düşünülerek defter değerlerine yaklaştığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Parasal yükümlülüklerin rayiç değerlerinin defter değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

31.12.2015	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri
Finansal varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	48.452.416	48.452.416
Ticari alacaklar	182.621.158	182.621.158
Finansal yükümlülükler		
Finansal borçlar	2.549.017.460	2.549.017.460
Ticari borçlar	400.144.104	400.144.104
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	241.339.306
31.12.2014	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri
Finansal varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	34.238.000	34.238.000
Ticari alacaklar	88.689.954	88.689.954
Finansal yükümlülükler		
Finansal borçlar	1.956.552.907	1.956.552.907
Ticari borçlar	265.401.145	265.401.145
Diğer finansal yükümlülükler	98.117.552	98.117.552

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- 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 değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

31.12.2015	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Türev araçlardan kaynaklanan varlıklar	--	--	--	--

Finansal yükümlülükler				
Türev araçlardan kaynaklanan finansal yükümlülükler	--	7.207.234	--	7.207.234

31.12.2014	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Türev araçlardan kaynaklanan varlıklar	--	2.739.512	--	2.739.512

Finansal yükümlülükler				
Türev araçlardan kaynaklanan finansal yükümlülükler	--	1.538.206	--	1.538.206

NOT 50 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) 29.01.2016 tarihli özel durum açıklamasında temeli 2012 yılında atılan, ilk fazı 15.07.2015 tarihinde ticari faaliyete geçen Aksa Göynük Enerji Termik Santrali'nin ikinci fazının kabulünün 29.01.2016 tarihinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapıldığı açıklanmıştır.

Türkiye'nin özel sektör tarafından yatırımı yapılarak devreye alınan ve yerli kömür kullanan iki santralinden biri olan Aksa Göynük Enerji Termik Santrali'ne 390 milyon Amerikan Doları yatırım yapılmış olup toplam 270 MW kurulu gücüyle yılda 2 milyar kilowattsaatlik (kWh) üretim yapacak santralde üretilen elektrikle 150 bin hanenin, başka bir deyişle 600 bin kişinin enerji ihtiyacının karşılanması hedeflenmektedir.

Aynı özel durum açıklanmasında Aksa Göynük Santralinin Türkiye'de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemiyle çevre dostu bir santral olma özelliği taşımakta olduğu ve halk sağlığına ve çevreye verilen önemin göstergesi olarak kurulan baca gazı arıtma sistemi ile santralin Avrupa Birliği'nin 2018 yılında şart koştuğu düşük emisyon değerlerini faaliyete girdiği andan itibaren karşılamakta olduğu belirtilmiştir.

NOT 51 - FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 52 - TMS'YE İLK GEÇİŞ

Grup, muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. İlişikteki ara finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13.06.2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGG) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS/ TFRS) esas alınmıştır.

İlişikteki finansal tablolar, 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.

Finansal tablolar, Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıklarını yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup SPK'nın tebliğlerine uygun olarak, Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmesi için, birtakım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır. Düzeltme kayıtlarının başlıcaları, maddi duran varlıklardaki ömür farklılıklarının ve kıst amortisman uygulamasının etkilerinin yansıtılması, ertelenmiş vergi, alıcı ve satıcı hesapların üzerinden hesaplanan reeskont gelir ve giderlerinin hesaplara yansıtılması, satış dönemselik düzeltmesinin hesaplara yansıtılması, kıdem tazminatı karşılığının "Projeksiyon Metodu" kullanılarak yansıtılması ve değerini yitirmiş ve hareket görmeyen alacaklar ile stoklar için değer düşüklüğü karşılığının kayıtlara yansıtılmasından oluşmaktadır.

NOT 53 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un nakit akış 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.

Nakit ve Nakit Benzerleri

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihleri itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2015	31.12.2014
Kasa		
- Türk Lirası	58.538	63.937
- Yabancı Para	5.323	44.201
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
- Türk Lirası	9.414.285	5.400.501
- Yabancı Para	1.009.292	1.878.112
Bankalar - Vadeli hesaplar		
- Türk Lirası	20.356.871	12.805.195
- Yabancı Para	17.608.107	14.046.054
Toplam	48.452.416	34.238.000

Grup'un 31.12.2015 tarihi itibarıyla vadeli mevduatları aşağıdaki gibidir :

31.12.2015	TL Bakiye	Faiz Oranı	Faiz Tahakkuku	Vade aralığı
ABD\$ Mevduat	37.798.800	0,25- 2,00%	166.178	04.01.2016-15.01.2016
Toplam	37.798.800		166.178	

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
31.12.2015 Tarihinde Sona Eren Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2014 tarihi itibarıyla vadeli mevduatları aşağıdaki gibidir :

31.12.2014	TL Bakiye	Faiz Oranı	Faiz Tahakkuku	Vadesi
TL Mevduat	12.801.321	11,05%	3.874	02.01.2015
ABD\$ Mevduat	13.913.400	2,00%	132.654	12.01.2015
Toplam	26.714.721		136.528	

31.12.2015 tarihi itibarıyla Grup'un banka mevduatları arasında 1.320 TL ve 17.446.600 TL (6.000.000 ABD\$ karşılığı) olmak üzere toplam 17.447.920 TL tutarında kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2014: 13.913.400 TL - 6.000.000 ABD\$ ve 1.300.000 EUR karşılığı) (Dipnot 25).

31.12.2015 ve 31.12.2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin nakit akış tablolarında yer alan dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri 31.12.2015 tarihi itibarıyla tahakkuk eden 166.178 TL (31.12.2014: 136.528 TL) tutarındaki vadeli mevduat faiz tahakkukunu içermemektedir.

NOT 54 - ÖZKAYNAK 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.

Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Selvi Çıkmazı No:10 34805

Kavacık Beykoz - İSTANBUL / TÜRKİYE

Tel: 0 216 681 00 00

Fax: 0 216 681 57 83

www.aksaenerji.com.tr

www.aksainvestorrelations.com/tr



KAZANCI HOLDİNG