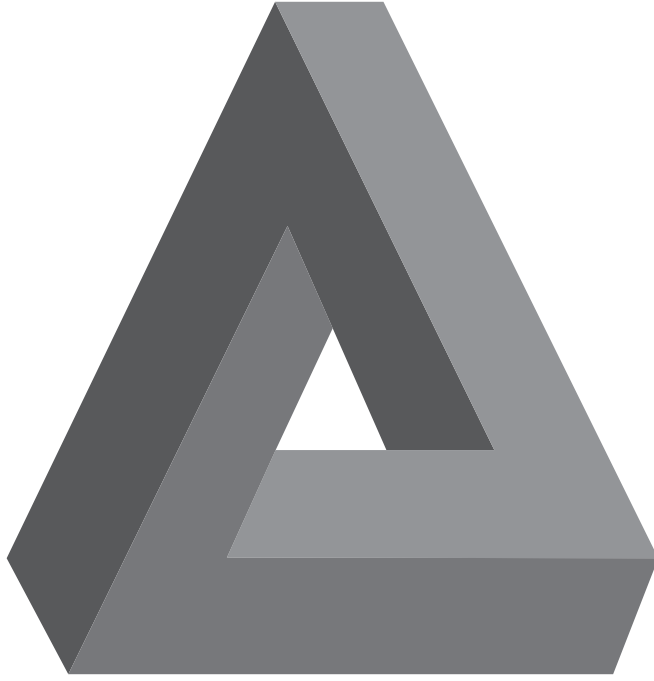




2018 Faaliyet Raporu



CEZ GROUP

ACI KAYBIMIZ

Akkök Holding Yönetim Kurulu Başkanı Sayın Ali Raif Dinçkök'ün aramızdan ayrılışının tarifsiz üzüntüsünü yaşıyoruz.

Sayın Ali Raif Dinçkök, iş ahlakı, çalışkanlığı, disiplini ve hayırseverliğiyle hepimize yol gösteren örnek bir insan, kültür ve sanata verdiği önem ile vizyoner bir iş adamıydı.

O'nu her zaman sevgi, saygı ve şükranla hatırlayacağız.

Ali Raif Dinçkök



İÇİNDEKİLER

05	Şirket Genel Bilgileri
06	Kısaca Akenerji
10	Operasyon Haritası
12	Finansal ve Operasyonel Göstergeler
14	Kilometre Taşları
20	Akkök Holding Hakkında
22	Kısaca ÇEZ
24	Vizyon, Misyon, Kurumsal Değerler ve Akenerji Çalışanı
26	Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
28	Genel Müdür'ün Mesajı
32	Dünya'da ve Türkiye'de Enerji Sektörü
34	2018 Yılı Faaliyetleri
34	Üretim
36	Yatırımlar ve Hizmetlerimiz
38	Toptan Elektrik Satışı
42	Enerji Servisleri
44	Karbon Yönetimi
46	Sürdürülebilirlik
58	İnsan Kaynakları Faaliyetleri ve Çalışan Profili
64	Kurumsal Yönetim / Yönetim Kurulu
66	Üst Yönetim
68	Organizasyon Yapısı
70	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelik Beyanı
72	Yönetim Kurulu
76	Yatırımcı İlişkileri Faaliyet Raporu
83	Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
84	Dönem İçi Önemli Gelişmeler
85	Diğer Açıklamalar
86	Risk Yönetimi
87	Kâr Dağıtım Politikası
88	Yönetim Kurulu Kâr Dağıtım Önerisi
89	Sorumluluk Beyanı
90	Yıllık Faaliyet Raporuna Dair Bağımsız Denetçi Raporu
92	1 Ocak - 31 Aralık 2018 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

**AKENERJİ 30. YILINDA
TÜRKİYE'YE ENERJİ
ÜRETMEYE DEVAM EDİYOR.
1 DOĞALGAZ KOMBİNE
ÇEVİRİM, 1 RÜZGÂR VE 7
HİDROELEKTRİK SANTRALİMİZ
“YÜKSEK KÂRLILIK VE YÜKSEK
VERİMLİLİK” İLKESİYLE
İŞLETİLİYOR, ÜLKEMİZE 30
YILDIR GÜÇ KATIYOR...
SEKTÖRDE ÖNCÜ
OLMAYA DEVAM
EDİYORUZ. ÜRÜNLERİMİZİ
ÇEŞİTLENDİRİYORUZ. ENERJİ
VERİMLİLİĞİNDE ÖNCÜ
PROJELERE İMZA ATIYORUZ.**



İşbu Faaliyet Raporu ('Rapor'), Türk Ticaret Kanunu'nun 516. madde hükmü, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 28.08.2012 tarihli ve 28395 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan 'Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesi Hakkında Yönetmelik' hükümleri, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II-14.1) sayılı 'Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği'nin 8. madde hükmü ve (II-17.1) sayılı 'Kurumsal Yönetim Tebliği'nin ilgili madde hükümleri uyarınca düzenlenmiş olup, Şirketimizin 01.01.2018 - 31.12.2018 dönemi itibari ile işletme faaliyetlerinin değerlendirilmesi ve yatırımcılarımıza bilgi verilmesi amacını taşır.

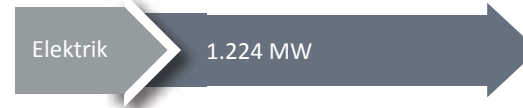
Şirket Bilgileri:

Ticari Unvanı:	Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Eski Ticari Unvan:	Ak Enerji Elektrik Üretimi Otoprodüktör Grubu A.Ş.
İşlem Gördüğü Borsa:	BIST
İşlem Sembolü:	AKENR
Merkez Adres:	Miralay Şefik Bey Sokak, Akhan No: 15, 34437 Gümüşsuyu, İstanbul
Web Sitesi:	www.akenerji.com.tr
E-Mail:	info@akenerji.com.tr
Ticaret Sicil Tarihi:	12.05.1989
Ticaret Sicil Numarası:	255005
Vergi Dairesi ve Numarası:	Büyük Mükellefler Vergi Dairesi, 0110031317
Telefon:	0212 249 82 82
Faks:	0212 249 73 55
Mersis No:	0011003131700018
Uluabat Şubesi Adres:	Akçalar Fadıllı Köyü Yolu 5 Km, Nilüfer, Bursa
Bandırma Şubesi Adres:	Edincik Beldesi Aldede ve Deliklitaş Mevkii, Bandırma, Balıkesir
Burç Şubesi Adres:	Besni İlçesi Aşağı Ağzı Köyü, Burç Mahallesi, Adıyaman
Feke-I Şubesi Adres:	Sülemişli Mah, Sülemişli Küme Evler, No:1 Feke, Adana
Feke-II Şubesi Adres:	Kısacıklı Mah., Alıçlı Sok, No:8 Feke, Adana
Gökkaya Şubesi Adres:	Himmetli Mah. Su Çatı Sok. No:112 Saimbeyli, Adana
Himmetli Şubesi Adres:	Himmetli Mah. Dravlı Sok. No:84 Saimbeyli, Adana
Bulam Şubesi Adres:	Doğanlı Köyü Mevkii, Merkez, Adıyaman
Erzin Şubesi Adres:	Mahmutlu Mahallesi Burnaz Küme Evleri No.1 Erzin/Hatay

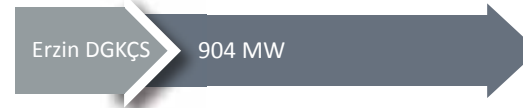
ŞİRKET GENEL BİLGİLERİ

ENERJİ PİYASASINDA STANDARTLARI BELİRLEMeye DEVAM EDİYORUZ.

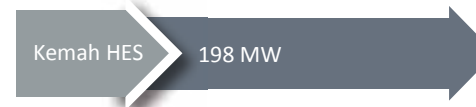
Toplam Kurulu Güç (2018 yıl sonu itibariyle)



Santraller



Proje Aşamasındaki Yatırımlar



Hizmetler

Elektrik Üretimi ve Satışı
Elektrik İthalatı, İhracatı ve Toptan Ticareti
Elektrik Perakende Satışı
Doğalgaz İthalatı, İhracatı ve Toptan Ticareti
Enerji Servisleri



Ortalama Çalışan Sayısı

204

2018 Yılı Ciro

2.216

*Milyon TL

KISACA
AKENERJİ

Kısaca Akenerji

30 YILLIK BİRİKİMİMİZLE TÜRKİYE’NİN ENERJİSİYİZ.

Sektörde standartları belirleyen öncü şirket

Enerji sektöründeki 30 yıllık deneyimi ile, enerji üretim ve ticaretinde Türkiye’nin en köklü şirketleri arasında yer alan Akenerji, 2018 yılında mevcut santrallerinin piyasa fiyatlarına göre optimum şekilde işletilmesine ve katma değer yaratacak yeni projelerin geliştirilmesine odaklanmıştır.

Son yıllarda sadece ülkemizde değil dünyada da önem kazanan konuların başında yenilenebilir enerji gelmektedir. Akenerji ise bu alandaki atılımlarıyla sektörde öngörünün ve istikrarın temsilcisi konumundadır. Şirket, üretim stratejilerini, yenilenebilir enerji kaynaklarından azami fayda yaratmak için yeniden şekillendirmeye ve gerekli aksiyonları almaya yönelik çalışmalarına devam etmiştir. Birbiri ardına devreye aldığı 7 hidroelektrik ve 1 rüzgâr santrali ile, 2018 yıl sonu itibarıyla Akenerji kurulu gücünün %26’sını oluşturan 320 MW, yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılanmaktadır.

Mevcut santrallerindeki kapasite artış imkanlarını da değerlendiren Akenerji, 2016 yılında çalışmalarına başladığı, Ayyıldız Rüzgâr Santrali’nin 15 MW olan kurulu gücünün 13,2 MW artırılarak 28,2 MW’a çıkarılmasına yönelik yatırım sürecini tamamlayarak santrali 2017 yılı

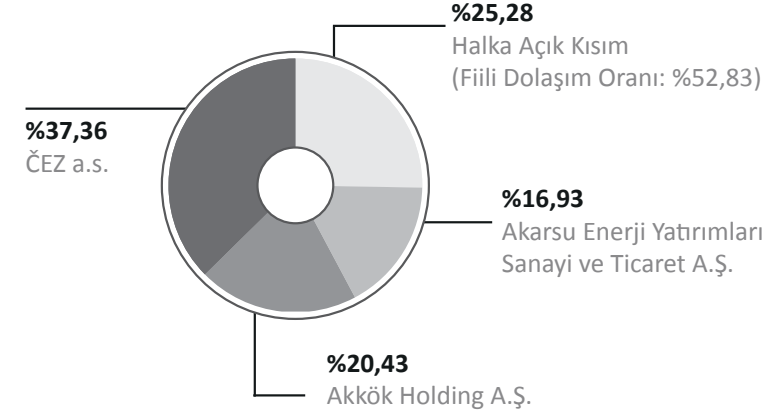
başında devreye almıştır. Yenilenebilir enerji alanında kapasite kullanım oranı ve kârlılığı yüksek, rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı projelerin de Şirket portföyüne katılması ile ilgili pazar araştırmaları devam etmektedir.

Yenilenebilir enerjinin yanı sıra enerji üretiminde verimlilik de Akenerji için öncelikli konular arasındadır. Bu konudaki çalışmalar, yeni ve verimli teknolojilerin mevcut santrallere entegre edilmesinden, çalışanların mesleki eğitim süreçlerine kadar geniş bir çatı altında sürdürülmektedir. Şirket, enerji sistemleri optimizasyonu ve yönetim hizmetleri ile, endüstriyel ve ticari müşterilerin enerji verimliliklerini artıracak yeni fikirler ve projeler üretmeye devam etmiştir. Akenerji Enerji Servisleri, danışmanlıktan varlık yönetimine kadar sunduğu birçok hizmetiyle müşterilerinin enerji maliyetlerini düşürerek rekabet güçlerini artırmayı hedeflemektedir. Akenerji’nin piyasa koşullarını etkin biçimde takip ederek yaptığı atılımlar, elektrik üretimi sektöründe örnek oluşturmaya devam edecektir.

Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)

Bağlı ortaklık	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.	100,00	100,00
Ak-El Yalova Elektrik Üretim A.Ş.	100,00	100,00
Egmer Elektrik Üretim A.Ş.*	-	100,00
Ak-El Kemah Elektrik Üretim A.Ş.	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.	100,00	100,00

*Egmer Elektrik Üretim A.Ş. ve Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. 31/12/2018 tarihi itibarıyla kolaylaştırılmış usulde birleştirilmiştir.



Akenerji, 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre ve SPK’nın 31.05.2000 tarih ve 61/922 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve kayıtlı sermaye sistemine geçmiştir. Şirket’in kayıtlı sermaye tavanı 2017-2021 yılları arasında geçerli olmak üzere 1.500.000.000 TL ve ödenmiş sermayesi 729.164.000 TL’dir. Tüm hisse sahipleri aynı eşit haklara sahip olup herhangi bir hisse sahibine bir imtiyaz tanınmamıştır.

30 yıllık bir başarı hikayesi

1989’da, Akkök Şirketler Grubu’nda otoprodüktör grubu statüsünde faaliyetlerine başlayan Akenerji, 2005’ten itibaren serbest elektrik üretim şirketi olarak sektörde varlığını sürdürmektedir. Akkök Holding ile Avrupa’nın lider enerji şirketlerinden ÇEZ Grubu’nun %50-%50 stratejik ortaklığındaki Şirket, 2018 yıl sonu itibarıyla toplam 1.224 MW kurulu gücü ile Türkiye’nin enerji ihtiyacının yaklaşık %3’ünü tek başına karşılayacak üretim kapasitesine sahiptir.

30 yıllık bilgi birikimi ve öncü duruşuyla sektörde örnek teşkil eden Şirket, sektördeki güçlü pozisyonunu korumak ve elektrik tedarikini daha da güvenli hale getirmek için dengeli portföy yapısını sürdürmeyi amaçlamaktadır. Akenerji, Hatay’da yer alan 904 MW’lık Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali’ni, 2014’ün üçüncü çeyreğinde tamamlayarak devreye almıştır. Yıllık 7,4 TWh üretim kapasitesine sahip olan santral, Akkök-ÇEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biridir. Erzincan’da kurulması planlanan 198 MW’lık Kemah Hidroelektrik Santrali projesi çalışmaları ise devam etmektedir.

Kurumsal sosyal sorumluluk, 2018’de de vazgeçilmez bileşenimiz olmaya devam etti

Güvenli bir gelecek için enerji şirketlerine düşen sorumluluğun farkında olan Akenerji, 30 yıllık geçmişinde her adımını çevre ve topluma duyduğu sorumlulukla atmıştır.

Akenerji 2018’de düzenlenen 9. Türkiye Enerji Zirvesi’nde sosyal sorumluluk dalında verilen Altın Voltaj ödülünün sahibi olmuştur. Faaliyet gösterdiği bölgelerde, çevresine değer katmayı amaç edinen Akenerji’nin projeleri dikkat çekmeye devam etmiştir.

Şirket, Adana İl Sağlık Müdürlüğü tarafından yapılan meme kanseri taramasına destek vererek, santrallerinin çevresinde yaşayan kadınların sağlığına katkıda bulunmaktan gurur duymuştur. FEKE-1 ve FEKE-2 Hidroelektrik santrallerinin bulunduğu FEKE ilçesinde, gezici kanser tarama aracı ile, göğüs kanserinin erken teşhisi için 1530 kadına mamografi çekimi yapılmıştır. Akenerji, FEKE ve çevresindeki köylerde yaşayan kadınlara ulaşım desteği vererek bu hizmetten faydalanmalarına yardımcı olmuştur.

Akenerji, santrallerinin bulunduğu bölgelerde önümüzdeki dönemde de sosyal sorumluluk çalışmalarına hız kesmeden devam etmeyi planlamaktadır.

Bir taraftan marka değerimizi artırırken, diğer taraftan santrallerimizin bulunduğu bölgelerde ‘yerel halkla birlikte yaşama’ bilinciyle geliştirilen hidroelektrik santral tanıtım ve bilgilendirme sunumları devam etmiştir. Bu faaliyetler, Akenerji’nin toplum için ve toplumla el ele yürüttüğü çalışmaların en güzel örneklerindendir. Hidroelektrik santrallerinin bulunduğu bölgelerde olası tehlikeler ve korunma yöntemlerine odaklanan basılı materyaller ve eğitim çalışmaları sayesinde, hem yerel halka hem de öğrenci ve öğretmenlere detaylı bilgi verilmiştir.

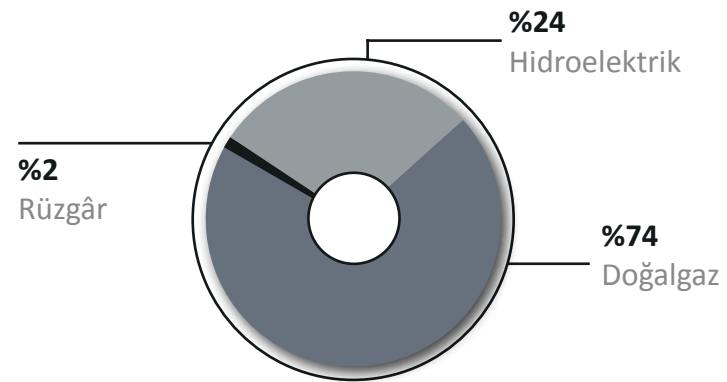
Operasyon Haritası

TÜRKİYE’NİN ENERJİSİYİZ.



* Kemah proje aşamasındadır.

Akenerji Kurulu Gücünün Kaynaklara Göre Dağılımı



2018 Yıl Sonu İtibariyle Toplam Kurulu Güç 1224 MW

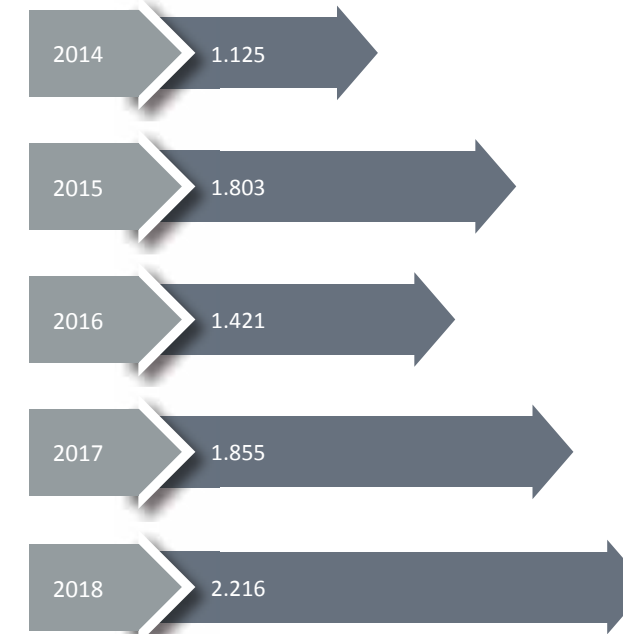




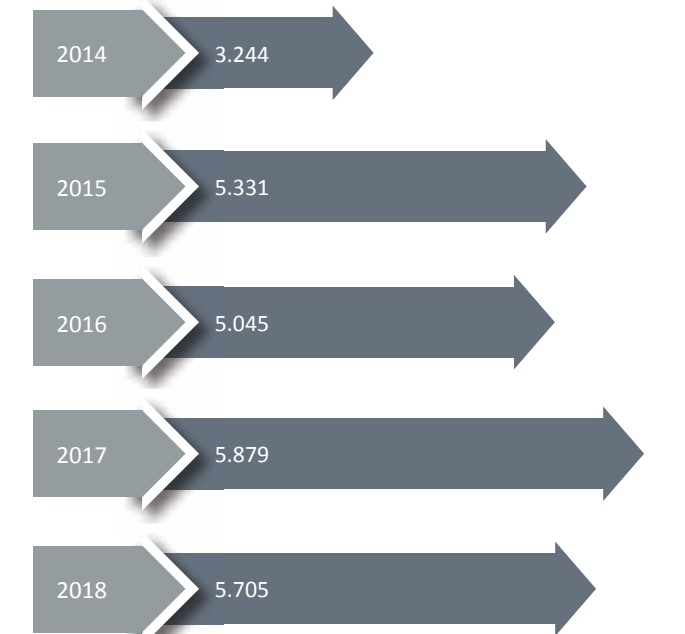
FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

Konsolide Finansal Göstergeler (milyon TL)	2014	2015	2016	2017	2018
Net Satışlar	1.125	1.803	1.421	1.855	2.216
Brüt Satış Kârı	-11	159	44	54	59
Faaliyet Kârı	-75	140	64	-50	-45
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr	26	296	234	128	213
Net Kâr / (Zarar)	-321	-351	-549	-507	-1.556
Toplam Dönen Varlıklar	305	932	630	173	325
Kısa Vadeli Yükümlülükler	614	370	566	610	1.468
İşletme Sermayesi	70	-13	-19	-96	-140
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2.617	4.165	4.088	5.587	5.339
Toplam Finansal Yükümlülükler	2.476	3.106	3.274	3.217	4.512
Toplam Varlıklar	3.244	5.331	5.045	5.879	5.705
Toplam Yükümlülükler	2.736	3.696	3.944	4.011	5.244
Toplam Özsermaye	508	1.635	1.100	1.868	461
Nakit ve Benzeri Varlıkların Dönem Sonu Değeri	82	477	434	45	19
Maddi Duran Varlık Girişleri	224	10	109	101	10
Dönem Sonu Piyasa Değeri-BIST	933	693	620	664	459
Ortalama Çalışan Sayısı	288	265	238	206	204

Net Satışlar (milyon TL)



Toplam Varlıklar (milyon TL)



Kilometre Taşları

ENERJİMİZLE “BAŞARI HİKAYESİ”
YAZMAYA DEVAM EDİYORUZ.

1989

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

1993

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

1996

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

1997

- 132 MW kurulu güce sahip Bozüyük Santrali devreye girdi.

2000

- Şirket’in %25 oranındaki hisseleri halka arz edildi. Akenerji hisseleri, “AKENR” koduyla İMKB’de işlem görmeye başladı.

2001

- Çorlu Santrali (10,40 MW), Orhangazi Santrali (5,08 MW), Denizli Santrali (15,60 MW), Uşak Santrali (15,24 MW), Yalova Akal Santrali (10,40 MW) ile Gürsu Santrali’nin iki ünitesi (10,40 MW) devreye alındı.

2002

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

2003

- 45 MW kurulu güce sahip İzmir-Batçım Santrali devreye alındı.

2005

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

2006

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

2007

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

2008

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

- Akkök Holding ve ÇEZ Grup, Akenerji’de eşit katılımlı stratejik ortaklık anlaşmasına imza attı.

2009

- SEDAŞ’ın yönetimi 11 Şubat 2009 tarihinde Ankara’da düzenlenen devir teslim töreniyle AKÇEZ konsorsiyumuna geçti.
- Akenerji 20 Mart 2009 tarihinde Egemer Elektrik Üretim A.Ş.’yi satın aldı. Hatay, Erzin’de 904 MW kapasiteli bir doğalgaz kombine çevrim santrali projesine sahip olan Egemer, hem Akkök-ÇEZ ortaklığının ilk yatırım kararı hem de Akenerji’nin bugüne kadar aldığı en büyük yatırım kararı oldu.

- Yalova Santrali’nin lisansı 30 Nisan 2009 itibarıyla Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.’ye devredildi.

- Akkök Şirketler Grubu ile ÇEZ arasında hisse devir işlemleri tamamlandı. ÇEZ, Akenerji’nin %37,36 hissesini 14 Mayıs 2009 tarihinde devraldı.

- 15 MW kurulu güce sahip Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Eylül ayında devreye alındı.

2010

- Akenerji, 160 MW kurulu güce sahip Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali lisansını elinde bulunduran İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.’yi satın aldı. Satın alınan şirketin unvanı sonradan Ak-El Kemah Elektrik Üretim A.Ş. olarak değiştirildi.
- Akenerji, Türkiye’de rüzgâr santrallerinin üretim kapasitesinin satın alınmasına dair ilk anlaşmayı Polat Enerji ile gerçekleştirdi. Anlaşmaya göre Akenerji, Polat Enerji’ye ait 100 MW kurulu güçteki rüzgâr santrallerinin üretim kapasitesini, tüm dengesizlikleriyle birlikte 2010 yılı sonuna kadar satın alma kararı aldı.





- 100 MW kurulu güce sahip Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 81 MW kurulu güce sahip Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 28 MW kurulu güce sahip Burç Bendi Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 7 MW kurulu güce sahip Bulam Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 70 MW kurulu güce sahip Feka II Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- Akenerji 2009 Faaliyet Raporu, Amerikan İletişim Profesyonelleri Ligi'nde (LACP) iki kategoride Altın ve Bronz Ödül ve 24. The Academy Awards of Annual Reports (ARC) yarışmasında Altın Ödül almaya hak kazandı.
- ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği yönetim sistemi belgeleri Genel Müdürlük, Çerkezköy, Bozüyük ve Kemalpaşa elektrik üretim santralleri için alındı.

- Akenerji'nin ilk ve en kapsamlı Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyet Raporu yayımlandı ve tüm paydaşlara duyuruldu.

2011

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

- Akenerji, CDP (Karbon Saydamlık Projesi) Türkiye raporlamasına katılarak raporlama yapan iki enerji şirketinden biri oldu.

2012

- ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerine Akocak, Uluabat, Burç Bendi, Bulam ve Feka II HES ilave edildi.
- Bozüyük Doğalgaz Santrali, 5 Haziran Dünya Çevre Günü kapsamında En Temiz Sanayi Tesisi seçilerek Çevre Beratı almaya hak kazandı.
- 27 MW kurulu güce sahip Himmetli Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali devreye alındı.
- 30 MW kurulu güce sahip Feka I Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali devreye alındı.
- 30 MW kurulu güce sahip Gökkaya Barajı ve Hidroelektrik Santrali devreye alındı.
- Çerkezköy Doğalgaz Santrali'nin lisansı, mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 31.12.2012 tarihinde sona erdirildi.

2013

- 70 MW kurulu güce sahip Feka II Santrali'nin sekonder frekans hizmeti sağlayabilmesi için gerekli ilave yatırım tamamlanarak devreye alındı.
- Akenerji, Türkiye'de elektrik kapasite satışında ilk opsiyon işlemini 250 MW için SEPAŞ ile gerçekleştirdi.
- Egemer Elektrik Üretim A.Ş. tarafından Hatay-Erzin'de Egemer Elektrik Üretim A.Ş. Şehit Uğur Ekiz Teknik ve Endüstri Meslek Lisesi yaptırıldı.
- Genel Merkez, Bozüyük, Kemalpaşa, Ayyıldız, Akocak, Uluabat, Burç Bendi, Bulam ve Feka II santralleri, ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri yeniden belgelendirme denetiminden başarıyla geçti.

- Müşteri memnuniyetini en üst seviyeye çıkarmayı hedefleyen CRM (Customer Relationship Management - Müşteri İlişkileri Yönetimi) projeleri başlatıldı.

- Ege Bölgesi Sanayi Odası (EBSO) tarafından düzenlenen Kurumsal Sosyal Sorumluluk (Bronz) Ödülü ve Çevre (Altın) Ödülü yarışmasında Kemalpaşa Santrali, Çevre Ödülü kategorisinde ikincilik, Çevre Alanında Kurumsal Sosyal Sorumluluk kategorisinde ise üçüncülük ödülünü aldı.

- Karbon Yönetimi Projesi'ne başlandı.

- Küresel Raporlama Girişimi ilkelerine göre Akenerji'nin ilk Sürdürülebilirlik Raporu, 2012 dönemi için yayımlandı ve tüm paydaşlara duyuruldu.

2014

- 2011 Ekim ayında inşaatına başlanan 904 MW kurulu güce sahip Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü tüm ünitelerde tamamlandı ve santral 5 Haziran 2014 tarihinden itibaren tam kapasiteyle ticari operasyona geçti.
- Kemalpaşa ve Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrallerinin lisansları Şirketimizce yapılan başvuruya istinaden 30.09.2014 tarihi itibarıyla sona erdirildi.



➤ Yetkili Acente Ağı kurulumu için gerekli çalışmalar tamamlandı ve acenteler ile sözleşmeler imzalanmaya başlandı.

➤ Akıllı Elektrik yaklaşımı ile müşterilerin enerji konusundaki ihtiyaçlarına cevap veren yeni ürün ve hizmetler piyasaya sürülerek, hem müşteri memnuniyeti artırıldı hem de rekabette fark yaratıldı.

➤ Feke I, Himmetli ve Gökkaya HES, ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerini alan santraller arasına katıldı.

2015

➤ Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali, ISO 9001:2008 Kalite, ISO 14001:2004 Çevre ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerini alan santraller arasına katıldı.

➤ ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemleri Belgesi, Genel Müdürlük, Uluabat HES ve Erzin DGKÇS için alındı.

➤ Akenerji, GRI Sürdürülebilirlik Raporlaması Rehberi'nin en son versiyonu G4'ü kullanarak 2014 dönemi Sürdürülebilirlik Raporu yayımlayan ilk Türk enerji şirketi oldu.

➤ Akenerji, CDP Su Programı'na 2015 yılında gönüllülük prensibi ile dahil olan Türkiye'deki ilk enerji şirketi oldu.

➤ Ayyıldız RES'in kapasitesinin 15 MW'tan 28,2 MW'a çıkartılması için EPDK onayı alındı.

➤ Akenerji, operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek amacıyla proaktif yaklaşım göstererek Yapı Kredi ile 1,1 milyar dolar tutarında mevcut kredilerin refinansmanı amacıyla kredi sözleşmesi imzaladı.

2016

➤ Akenerji, Türkiye'de ilk defa sanal santral ihalesini uygulayan şirket oldu.

➤ ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemleri ve ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemleri Standartlarının 2015 yılı revizyonu ile Akenerji – Egemer Genel Müdürlük, Ayyıldız RES, Uluabat HES, Burç HES, Bulam HES, Feke I HES, Feke II HES, Himmetli HES, Gökkaya HES ve Erzin DGKÇS için ISO 9001:2015 Kalite, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemleri belgeleri alındı. OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği ve ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerinin sürekliliği sağlandı.

➤ Akocak Hidroelektrik Santralimiz ve ilgili ekipmanının satışı işlemi 04.02.2016 tarihi itibarıyla tamamlandı.



➤ Akenerji 2015 Sürdürülebilirlik Raporu, Amerikan İletişim Profesyonelleri Ligi'nde (LACP) Bronz Ödül almaya hak kazandı.

➤ Akenerji, CDP (Carbon Disclosure Project) Türkiye 2016 Su Programı'na katılan tek elektrik üretim firması oldu ve performansını C'den B'ye yükseltti.

➤ Ayyıldız Rüzgâr Santrali kurulu gücünün 28,2 MW'a ulaşmasına yönelik yatırım faaliyetlerinde sona yaklaşıldı ve ilave yatırım 2016'nın son günlerinde tamamlandı.

2017

➤ Ayyıldız Rüzgâr Santrali'nin, 13,2 MW'lık ilave kapasitesi devreye alınarak toplam kurulu gücü 28,2 MW'a ulaştı.

➤ Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Mevzuat (Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Yönetmelik, Sera Gazı Emisyonlarının İzlenmesi ve Raporlanması Hakkında Tebliğ) kapsamında Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2015 ve 2016 yılı sera gazı emisyonları yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandı ve Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunuldu.

➤ ISO 14064 Sera Gazı standardı kapsamında 2016 yılı sera gazı emisyonları doğrulandı.

➤ Akenerji; CDP (Carbon Disclosure Project) Su Programı kapsamında A- derecelendirme notunu aldı ve Türkiye'de Leadership sınıflandırmasına giren şirketler arasına katıldı.

➤ Şirket, Borsa İstanbul'da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerden oluşan BIST Sürdürülebilirlik Endeksi kapsamında gönüllük esasıyla ilk kez değerlendirildi.

➤ Akenerji 8. Türkiye Enerji Zirvesi'nde Kurumsal Sosyal Sorumluluk dalında Altın Voltaj ödülünün sahibi oldu.



2018

➤ Akenerji; geçen sene olduğu gibi bu sene de Borsa İstanbul'da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin dahil edildiği endekste yerini aldı.

➤ ISO 14064 Sera Gazı standardı kapsamında Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2017 yılı sera gazı emisyonları doğrulandı.

➤ Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Mevzuat kapsamında Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2017 yılı sera gazı emisyonları yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandı ve Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunuldu.

➤ Şirket, hidroelektrik santrallerin bulunduğu bölgelerdeki köy okullarında HES Bilinçlendirme eğitimleri yaptı. Adana, Adıyaman ve Bursa'da yapılan eğitimler ile 1721 öğrenci ve 111 öğretmene ulaşıldı. 2013 yılından beri yapılan eğitimlerde, toplamda 7880 öğrenci ve 461 öğretmene bilinçlendirme eğitimi verildi.

➤ Akenerji Türkiye'nin en itibarlı şirketlerinin ödüllendirildiği ONE AWARDS'ta enerji kategorisinde birinci oldu.

➤ Akenerji 9. Türkiye Enerji Zirvesi'nde Kurumsal Sosyal Sorumluluk dalında Altın Voltaj ödülünü yeniden kazandı.

YER ALDIĞI SEKTÖRLERDE YURT DIŞI PİYASALARINI YAKINDAN İZLEYEN AKKÖK HOLDİNG, TÜM ŞİRKETLERİYLE BİRLİKTE KÜRESEL REKABET KOŞULLARINI YAKALAMAYI VE DÜNYA STANDARTLARINA ULAŞMAYI HEDEFLER.

Temelleri 1952 yılında merhum Raif Dinçkök tarafından atılan Akkök Holding, 66 yıllık birikimiyle Türkiye'nin en köklü kuruluşları arasındadır. Kimya, gayrimenkul ve enerji sektörlerinde faaliyet gösteren Holding bünyesinde, biri yurt dışında olmak üzere 19 ticaret ve sanayi şirketi ile 19 üretim tesisi bulunmaktadır. Yer aldığı sektörlerde yurt dışı piyasalarını yakından izleyen Akkök Holding, tüm şirketleriyle birlikte küresel rekabet koşullarını yakalamayı ve dünya standartlarına ulaşmayı hedeflemektedir.

Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş., 1968 yılında Türkiye'nin akrilik elyaf ihtiyacını karşılamak üzere Yalova'da kurulmuş ve 1971 yılında 5.000 ton/yıl kapasiteyle üretime başlamıştır. Yıllar içerisinde, yaptığı yatırımlar ve geliştirdiği yeniliklerle dünyanın en büyük akrilik elyaf üreticisi haline gelen Aksa, bugün 5 kıtada, 50'den fazla ülkede 300'e yakın müşterisi bulunan bir dünya devidir. 1.200'den fazla çalışana sahip olan Aksa, 502 bin metrekairelik alanı ve 315.000 ton/yıl kapasitesi ile de dünyadaki en büyük, Türkiye'deki tek akrilik elyaf üreticisidir.

Üretimdeki başarısının yanı sıra, uyguladığı yönetim sistemleri, çevre uygulamaları ve sosyal sorumluluk projeleriyle de sektöründe öncü olan Aksa, geniş ürün gamı sayesinde, çeşitli alanlara tekstil ve teknik tekstil hammaddesi tedarik etmektedir. Yenilikçi yaklaşımıyla yeni ve özel ürün portföyünü her geçen yıl artıran ve tekstil elyafların haricinde, 2001 yılında outdoor elyaf üretimine başlayan Aksa, flock tow, homopolimer ve filament iplik ürünleriyle de iddiasını her geçen gün artırmaktadır. Aksa Akrilik, 2009 yılında teknolojik altyapısını geliştirerek, 21. yüzyılın en önemli hammaddelerinden biri sayılan karbon elyaf üretimini hayata geçirmiştir.

DowAksa, 2012 yılında hammaddesi karbon elyaf olan global kompozit sektörüne geniş bir ürün yelpazesi ve teknik hizmet sunmak hedefiyle Dow Chemical Company ve Aksa Akrilik San A.Ş.'nin ortak girişimi olarak kurulmuştur. Aksa'nın büyümeye müsait bir ortam sağlayan altyapısı ile Dow'ın reçine konusunda bilgi ve deneyimi sayesinde, DowAksa bugün karbon elyaf ve karbon elyaf ara malzemeler üretiminde liderliğe oynayan en güçlü şirketler arasında yer almaktadır. Aynı zamanda DowAksa, karbon elyaf sektöründe faaliyet gösteren ilk ve tek Türk firmasıdır. DowAksa, enerji, ulaşım, savunma ve altyapı sektörleri başta olmak üzere endüstriyel sektörlerle entegre karbon elyaf kompozit çözümleri sağlar. Şirket, toplam maliyeti düşürmeyi hedefleyen çözümler geliştirir ve hızla büyüyen karbon elyaf kompozit sektörüne geniş bir ürün yelpazesi sunar. Teknik servis desteği ile ürün gamını genişleten DowAksa, küresel ölçekte iş geliştirme faaliyetlerinde de bulunmaktadır.

Türkiye'nin öncü kimyasal madde üreticisi Ak-Kim, 1977'de Yalova'da kurulmuş ve zaman içinde Türkiye'nin çeşitli lokasyonlarında üretim faaliyetlerini genişletmiştir. Temel kimyasallar ve performans kimyasalları üreten Ak-Kim; temizlik, kimya, tekstil, kâğıt, su arıtma, gıda, metal, zirai ilaç, enerji, yapı, maden, plastik ve boya sektörlerine hizmet vermektedir. Temel kimyasallar alanında birçok üründe pazar lideri olan Şirket, farklı alanlara yönelik ürün ve hizmetler geliştirerek büyümesini devam ettirmektedir. Ultrafiltrasyon alanında yaptığı yatırımla su arıtma sektörüne ileri teknoloji arıtma sistemlerini kazandırmış ve bu üründe Türkiye'deki ilk ve tek üretici olmuştur. Ak-Kim dünyanın en büyük emaye ve seramik frit üreticilerinden biri olan Gizemfrit şirketini 2015 yılında bünyesine katarak, farklı bir pazara giriş yapmıştır. Yurt dışında 70 ülkede hizmet veren Ak-Kim, Avrupa pazarındaki müşterilerine yakın olmak ve büyümesini sürdürmek amacıyla, Almanya'daki kimyasal satış ve pazarlama şirketi Dinov'u bünyesine katmıştır. 2013'te Feralco ile eşit ortaklıkla kurduğu ve akabinde Dostel'i bünyesine katan Akferal şirketinin kalan hisselerini de devralarak 2017 Kasım ayında %100 Ak-Kim iştiraki haline getirmiştir.

1979 yılında, Adapazarı Göktepe'deki fabrikasında ilk üretimini gerçekleştiren Gizemfrit, bugün Sakarya'nın Hendek ilçesinde 2. Organize Sanayi Bölgesi'nde yer alan toplam 60.000 m2'lik modern ve son teknolojiyle donatılmış tamamen otomatik tesislerinde, seramik, emaye, yapışmaz kaplamalar ve pigmentler olmak üzere 4 farklı ürün grubunda, toplam 1.000'den fazla çeşitle üretimini her geçen gün artırarak sürdürmektedir. 2015 yılı itibarıyla Akkök Şirketler Grubu'na dahil olan Gizemfrit'in ürünleri; fırın, termosifon,

mutfak gereçleri, alüminyum, döküm, seramik karo, vitrifiye, porselen, medikal porselen ve cam gibi malzemelerin, dekoratif ve koruma amaçlı olarak kaplanması için kullanılmaktadır. Gizemfrit, 2017 yılının sonunda inkjet mürekkebi ve pigment üretimi gerçekleştiren ve seramik sektörünün önemli oyuncularından olan İspanyol Megacolor şirketini bünyesine katmıştır. Emaye ve seramikte Türkiye'de %70 civarında pazar payına sahip olan Gizemfrit, yılda 132.500 ton üretim kapasitesi, Türkiye ve İspanya'da 400'den fazla çalışanı, 1000 kişiye varan dolaylı istihdamı, 6 kıtada yer alan 60 ülkedeki müşterileri ve %13 global pazar payı ile dünyanın en büyük 2. emaye üretici firması olup, Türkiye'de sektörünün lideri konumundadır.

Akkök Holding'in gayrimenkul sektöründeki şirketlerinden Akış Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş., faaliyet gösterdiği bölgelerde yaşam kalitesini yükselten projeler hayata geçirmektedir. Şirket, Akbatı Alışveriş Merkezi ile Akasya projelerini başarıyla yürütmekte, alışveriş merkezi yatırımlarına alternatif olarak Bağdat Caddesi üzerinde cadde mağazacılığı projeleri geliştirmektedir. Akış GYO, cadde mağazacılığında ilk işbirliğini Uşaklıl Apartmanı için Beymen ile yapmış, mağaza Eylül 2017 itibarıyla ziyaretçileriyle buluşmuştur. Şirket, bu yatırımlarla artıracığı düzenli kira gelirleri ile ortaklarına düzenli temettü geliri sağlamayı hedeflemektedir. Ayrıca; 2018 yılı içerisinde İngiltere'de geliştirilen bir konut projesine yaptığı yatırım ile ilk yurt dışı atılımını gerçekleştirmiştir. Şirket; doğru zamanda, doğru lokasyonda, yeni trendler yaratan projeleriyle sürekli değişim içinde bulunan sektör eğilimlerini ve sosyoekonomik gelişmeleri yakından takip ederek, gayrimenkul sektöründe fark yaratacak projelere imza atmaya devam edecektir.

Akasya'da bulunan Çocuklar Ülkesi KidZania ise, çocukları eğlendirirken eğitime konseptli 8 bin metrekaireye yayılmış önemli bir sosyal alandır. 20 ülkede, 26 şehirde faaliyet gösteren KidZania'da 4-14 yaş arası çocuklar 21. yüzyıl mesleklerini deneyimlemektedir. Her KidZania şehri, meydan, caddeleri, trafik ışıkları, hastanesi, itfaiyesiyle gerçek dünyanın simülasyonudur. İş ortağı markalarla birlikte çocuklara göre ölçeklendirilen aktivite alanlarında çocuklar yeteneklerini keşfeder, meslek ve kavramlarla tanışır.

Açıldığı günden bu yana geleceğe yatırım yapan ve yeni değerler yaratma konusunda lider olan Akmerkez ise, 1993 yılından beri bünyesinde yer alan seçkin marka ve mağazaları; alışveriş, eğlence ve yeme-içme alanlarıyla, keyifli deneyimlerin adresi ve kentin en gözde buluşma noktası olmuştur. Şehrin sosyal yaşamına dinamizm katan Akmerkez, şehrin yeni nefesi 'Üçgen Teras' şehirde sürdürülebilir bir yaşamın mümkün olduğunu ispatlayan ödüllü projesi 'Terasta Tarım' ve güncel ihtiyaçlara göre yenilediği 'Concierge' gibi yenilikçi projeleri ile misafirlerinin hayatına değer katmaktadır. Uluslararası Alışveriş Konseyi (ICSC) tarafından 1995 yılında Avrupa'nın, 1996 yılında ise Dünyanın En İyi Alışveriş Merkezi ödülleriyle layık görülerek bir ilke imza atan Akmerkez, yaşama değer katan projeleriyle kendini sürekli geliştirmektedir.

1989'da, Akkök Şirketler Grubu'nda otoprodüktör grubu statüsünde faaliyetlerine başlayan Akenerji, 2005'ten itibaren serbest elektrik üretim şirketi olarak sektördeki varlığını sürdürmektedir. Akkök Holding ile ÇEZ Group'un %50-%50 stratejik ortaklığındaki Şirket, toplam 1.224 MW kurulu güce sahiptir.

Akkök Holding ve Avrupa'nın en büyük 10 enerji şirketi arasında gösterilen ÇEZ Group'un stratejik ortaklığındaki Sepaş Enerji, Türkiye'nin 21 Görevli Tedarik şirketinden biridir. Sepaş Enerji; Bolu, Düzce, Sakarya ve Kocaeli başta olmak üzere tüm Türkiye'de 1.7 milyon tüketiciye elektrik tedarik hizmeti vermektedir.

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) ise, Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerinde 1,8 milyon tüketiciye enerji dağıtım hizmeti vermektedir. Faaliyetlerini, sayısı 33'e varan dağıtım merkezi ve toplamda 22 Müşteri Hizmetleri Merkezi üzerinden yürüten SEDAŞ'ın, 2018 yılsonu itibarıyla Doğu Marmara'yı kapsayan faaliyet bölgesindeki 4 ilde, dağıtılan toplam elektrik miktarı 9,75 milyar kWh'tir.

AKKÖK HAKKINDA

ČEZ GROUP’UN YURT DIŞINDAKİ BAŞLICA FAALİYETLERİ; ELEKTRİK DAĞITIMI, ÜRETİMİ, TİCARETİ VE SATIŞIDIR.

Genel Merkezi Çek Cumhuriyeti’nde bulunan ČEZ Group, birçok Orta ve Güneydoğu Avrupa ülkesi ile Türkiye’de faaliyetlerini sürdüren entegre bir enerji grubudur. Grubun ana faaliyet alanı, elektrik ve ısı üretimi, dağıtımı, ticareti ve satışı, doğalgaz ticareti ile satışı, kömür çıkarımı ve enerji hizmetleridir. ČEZ Group şirketleri, 30.000 üzerinde çalışanı ile faaliyet gösterir.

ČEZ a.s. isimli ana şirketin en büyük hissedarı (31 Aralık 2017 itibarıyla) toplam Şirket hisselerinin yaklaşık %70’ine sahip Çek Cumhuriyeti’dir. ČEZ a.s.’nin hisseleri Prag ve Varşova borsalarına kote olup PX ve WIG-CEE endekslerine dâhildir.

ČEZ Group’un misyonu, müşterilerine ve bir bütün olarak topluma güvenli, güvenilir ve pozitif enerji sağlamaktır. ČEZ Group’un vizyonu ise enerji ihtiyaçlarını karşılamak ve hayat kalitesinin artırılması için yeniliği getirmektir. ČEZ Group’un stratejisi, Avrupa enerji piyasasının önemli dönüşümünü yansıtır. ČEZ Group, enerji varlıklarını mümkün olan en etkin şekilde işletmeyi hedeflerken, merkezi olmayan ve sıfır emisyon neslinin büyüyen payına uyum sağlamayı ister. Önceliklerinden bir diğeri ise, elektrik ve gaz satışı ile sinerjik bir şekilde müşterilerine geniş bir yelpazede ürün ve hizmet sunmaktır. Üçüncü önceliği ise, Orta Avrupa bölgesine yoğunlaşarak umut vaadeden enerji varlıklarına aktif olarak yatırım yapmak ve gelişimin ilk safhalarında gelişmiş teknolojilerini desteklemektir. Çek Cumhuriyeti’nde bulunan ČEZ Group şirketleri, kömür çıkarır ve satar; elektrik ile ısı üretir ve dağıtır; elektrik ve diğer emtialarının ticaretini yapar; nihai müşteriye elektrik, ısı ve doğalgaz satar, elektrik üretim ve saklama hizmetleri ile özellikle enerji tasarrufu başta olmak üzere diğer benzeri hizmetler verir. Enerji üretim portföyleri; nükleer, kömüre dayalı, gaz, hidroelektrik, fotovoltaik, rüzgâr ve biyogaz kaynaklarını içerir. ČEZ Group’un kilit nokta olarak değerlendirilen Çek Cumhuriyeti piyasasındaki etkin varlığını sürdürebilmek adına, Group’un portföyü kapsamlı olarak yenilenir, iyileştirilir ve geliştirilirken; dağıtım kanalları da ayrıca güncellenmektedir.

ČEZ Group’un yurt dışındaki başlıca faaliyetleri; elektrik dağıtımı, üretimi, ticareti ve satışlarıdır. ČEZ Group, Almanya, Polonya, Romanya, Bulgaristan, Türkiye ile Slovakya’daki üretim ve dağıtım varlıklarının sahibi ya da ortağı konumundadır. ČEZ Group’un Hollanda ve İrlanda’da kurulu iştirakleri, holding şirketleri ve finansman sağlayan şirketlerdir.

ČEZ Group Almanya’da birçok rüzgâr parkı işletmekle birlikte, INVEN CAPITAL isimli yatırım fonu ile yeni merkezi olmayan enerjide aktiftir. ČEZ Group, Polonya’da iki adet maden kömürüne dayalı termik santral ve ülkenin Çek Cumhuriyeti sınırı yakınında iki adet hidroelektrik santral işletir. Ayrıca rüzgâr santrali hazırlayan bir geliştiricinin sahibidir. Romanya’da ise hidroelektrik santraller ile Avrupa’daki en büyük kıyı rüzgâr parkını işletmektedir; ayrıca elektrik dağıtım ve satışını da gerçekleştirir. Bulgaristan’da ülkenin batı kesimine elektrik dağıtıp satar. ČEZ Grubunun Bulgaristan’daki varlıklarının satış işlemleri gerçekleştirilmektedir.

Türkiye’de ČEZ Group ve Türkiye’deki ortağı ile bir dağıtım ve satış şirketi işletirken, gaz yakıtlı, hidroelektrik santralleri ile rüzgâr santrallerinden elektrik üretir. ČEZ Group, birçok Avrupa ülkesinde elektrik ve diğer emtiaların toptan satış piyasalarında ticari faaliyetlerini yürütür. ČEZ Group, sadece Çek Cumhuriyeti’ndeki nihai müşteriye değil aynı zamanda Romanya, Bulgaristan, Türkiye, Macaristan, Polonya ve Slovakya’daki nihai müşterilere de elektrik ya da doğalgaz satmaktadır. ČEZ Group’un faaliyetleri; çalışanlara, topluma ve çevreye karşı sorumlu olmayı da içeren oldukça sıkı etik standartlar kapsamında yürütülür. Bu faaliyetler çerçevesinde ČEZ Group, sürdürülebilir gelişim ilkelerini benimserken enerji verimliliğini destekler, yeni teknolojilerin kullanımını teşvik eder ve çalışanların mesleki gelişimini destekleyecek bir ortam yaratır. Kurum kültürü, ČEZ Group’un değerini artırmak için iç verimlilikte güvenlik ile kesintisiz büyümeyi vurgulamaktadır.

Detaylı bilgi için ČEZ Group’un internet sitesini www.CEZ.cz/en ziyaret edebilirsiniz.

KISACA
ČEZ

VİZYON, MİSYON, KURUMSAL DEĞERLER VE AKENERJİ ÇALIŞANI

Misyon

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

Vizyon

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

Kurumsal Değerler

Güven

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

Dürüstlük

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

Hesap Verebilirlik

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

Şeffaflık

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

Müşteri Memnuniyeti

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

Sosyal Sorumluluk

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

Akenerji Çalışanlarının Yetkinlikleri

İletişim

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

İkna Etme

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

Sonuç Odaklılık

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

İşbirliği Oluşturma

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

Planlama ve Organize Etme

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

Karar Verme

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

Müşteri Odaklılık

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

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

Değerli Hissedarlarımız,

2018 dünyada ve ülkemizde bölgesel ve küresel dengeleri etkileyecek birçok olaya sahne oldu. Çatışmalar, krizler, sıkıntılar ve belirsizlikler geçtiğimiz yılda da devam etti. Yakın çevremiz bu çatışmaların yine odağındaydı.

Ülkemizde ise Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sistemi ile bakanlıkların sayısı azaltılarak ekonomide tek elden yönetime geçildi. Türkiye ekonomisi; ticaret savaşları, Brexit, Fed'in faiz artırımı kararları, jeopolitik riskler gibi olumsuz yansımaları olan gelişmelerden etkilenirken, spekülasyon kur ataklarına da maruz kaldı. Yılın ilk çeyreğinde %7,2, ikinci çeyreğinde %5,3 büyüyen Türkiye ekonomisi, üçüncü çeyrekte %1,6'lık büyümeye gerçekleştirdi. Türkiye, 8 çeyrek üst üste büyümeye başarısı gösterdi. Ancak önümüzdeki dönemde enflasyonla mücadele, dış borç, kredi/mevduat oranları, bütçe açığı ve cari açık, ekonomi için önemli gündem maddeleri arasında olmaya devam edecek.

Akenerji olarak ülkemizde ve global ekonomide yaşanan gelişmeler ne olursa olsun, 2018'de de temel stratejimiz; mevcut santrallerimizin piyasa fiyatlarına göre optimum şekilde işletilmesi ve Şirketimize katma değer yaratacak yeni projelerin geliştirilmesi olmuştur.

Enerji sektöründe 30 yıllık deneyime sahip olan Şirketimiz, 2018 yıl sonu itibarıyla sahip olduğu 1224 MW'lık kurulu gücüyle Türkiye enerji sektörüne yön veren öncü firmalardan biridir.

Ancak enerji sektörü için önümüzde yine hem riskleri hem de fırsatları barındıran bir yıl var.

2018 yılında elektrik üretimi için kullanılan doğalgaz maliyetlerinin, maliyet bazlı fiyatlandırılması, yatırımcıların güvenini tesis eden bir gelişme oldu. Ayrıca bu yıl doğal gaz santrallerinin 'kapasite mekanizması' ile desteklenmesi de sektör için olumlu

bir gelişmeydi. 2019 yılında da devam edecek olan bu uygulamanın, enerji arz güvenliği için kilit bir konuma sahip olan doğalgaz santrallerinin sürdürülebilirliği için gerekli olduğunu düşünüyoruz.

Merkez Bankası verilerine göre, 2018 Kasım sonu itibarıyla, özel sektörün yurt dışından sağladığı uzun vadeli kredi borcu 213,3 milyar ABD doları. Son 15 yılda, özel sektör tarafından elektrik sektöründe 10 milyar doları özelleştirmelerle olmak üzere, 67 milyar dolar üretim, 28 milyar dolar dağıtım yatırımı olmak üzere toplamda 95 milyar dolar yatırım gerçekleştirildi. Doğalgazda ise bu rakam 107 milyar dolar seviyesine ulaştı. Sektörün yatırımlarını döviz kredileriyle yapması, ayrıca girdi maliyetlerinin de döviz cinsinden olması bizi kurdaki dalgalanmalara karşı hassas hale getiriyor.

2018 yıl sonu itibarıyla Türkiye'nin toplam kurulu gücü 88.551 MW'a çıkmıştır. Üretimde ise özel sektör santralleri geçen yıla göre %2 artış göstererek %68'lik bir pay elde etmiştir. Kurdaki yükselişten ve maliyet bazlı fiyatlamaya geçilmesinden dolayı doğalgaz maliyetlerinin artması, doğalgaz kaynaklı üretimin toplam üretimdeki payının %31'e gerilemesine sebep oldu.

Özel sektör payındaki bu artış, özelleştirmeleri ve santrallerin maliyet bazlı çalıştırılmasını daha da önemli hale getiriyor. TETAŞ'ı bünyesine dahil eden EÜAŞ'ın santrallerinin maliyet bazlı çalıştırılmasını liberal piyasa yapısının gelişmesi için olumlu bir adım olarak görüyoruz.

2018 yılında ilan edilen büyük kapasiteli yenilenebilir enerji santrallerinin kurulmasını amaçlayan YEKA ihaleleri de sektör için önemli bir gelişmeydi.

Enerji piyasasında tam liberalleşmenin sağlanması, elektrik piyasasının yanı sıra doğalgaz piyasasının da liberalleşmesi ile mümkündür. Bu kapsamda, Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası'nın kurulması olumlu bir adımdı. Piyasa derinliğinin sağlanması için

2018 YIL SONU İTİBARIYLA TÜRKİYE'NİN TOPLAM KURULU GÜCÜ 88.551 MW'A ÇIKMIŞTIR. ÜRETİMDE İSE ÖZEL SEKTÖR SANTRALLERİ GEÇEN YILA GÖRE %2 ARTIŞ GÖSTEREREK %68'LİK BİR PAY ELDE ETMİŞTİR.

gerekli çalışmaların yapılması ve piyasa fiyatlarını etkileyebilecek bilgilerin şeffaf bir şekilde paylaşımının sağlanmasının da piyasanın gelişimi için önemli adımlar olduğunu düşünüyoruz.

Akenerji olarak sadece enerji üretimine değil, enerjinin verimli kullanımına da odaklanmaya devam ediyoruz. Akenerji 'Enerji Servisleri' 2015'de çıktığı yolda geçtiğimiz yıl da yine somut ve büyük başarılar elde etti. Hem teknik işletme hem de verimlilik alanında sektöre örnek sonuçlar aldık. Tesislere ek bir yatırım maliyeti getirmeden gerçekleştirdiğimiz projelerimizde, elektrik enerjisinde ortalama %35, doğalgazda ortalama %55 verimlilik değerleri ile 2018 yılında da sektöründe en yüksek enerji verimliliği sağlayan firma olmayı başardık.

Akenerji bu alanda da sektöre öncülük etmeye devam edecek. Doğaya saygı, sürdürülebilirlik ve sosyal sorumluluk prensipleriyle yürüttüğümüz çalışmalarımız 2019 yılında da ülkemize değer katacaktır.

Akenerji markasının güç ve güvenle birlikte hatırlanmasında pay sahibi olan değerli çalışanlarımıza, bizleri her koşulda destekleyen hissedarlarımıza, sadık müşterilerimize, finansörlerimize ve gösterdikleri güvene daima layık olmak istediğimiz tüm paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla,
Ahmet Cemal Dördüncü
Yönetim Kurulu Başkanı



"Enerji sektöründe 30 yıllık deneyime sahip olan Şirketimiz, 2018 yıl sonu itibarıyla sahip olduğu 1224 MW'lık kurulu gücüyle Türkiye enerji sektörüne yön veren firmalardan biri olmaya devam etmektedir."

Ahmet Cemal Dördüncü
Yönetim Kurulu Başkanı

Genel Müdür’ün Mesajı

Değerli Hissedarlarımız,

2018 yılı, Türkiye ekonomisinde kurda dalgalanma ve yüksek enflasyon etkisiyle zor bir yıl oldu. Ticaret savaşları, Fed’in faiz artırımı kararları, jeopolitik riskler gibi diğer gelişen ülkelere de olumsuz yansıyan gelişmelerden etkilenen ekonomimiz, spekülative kur ataklarına da maruz kaldı. Türk Lirası, Dolar ve Euro karşısında tarihi düşüşler yaşadı. Bu durum, özellikle döviz borcu olan şirketler için büyük bir risk oluşturdu. Buna rağmen Türkiye, 2018’de sergilediği büyüme performansı ile dengelenme yolunda önemli bir adım atmış oldu. 2018 yılında açıklanan ve Dengelenme, Değişim ve Disiplin prensiplerine dayanan Yeni Ekonomi Programı ile 2018-2021 dönemi için makroekonomik hedefler belirlendi. Ekonomide iki zorlu yılın ardından 2021 yılına gelindiğinde dengelerin yerine oturacağını öngören Yeni Ekonomi Programı, yatırımcıların kısa ve orta vadeli planları için de bir gösterge niteliği taşıyor. Türkiye’nin en büyük enerji şirketlerinden biri olan Akenerji, 2018 yılında da ülkemize hizmet için çalışmalarına hız kesmeden devam etti. 2018 yılında temel stratejimiz; mevcut santrallerimizin piyasa fiyatlarına göre optimum şekilde işletilmesi ve Şirketimize katma değer yaratacak yeni projelerin geliştirilmesi oldu.

Enerji sektöründe 30 yılı bulan deneyimimiz ve ulaştığımız 1224 MW’lık kurulu gücümüz ile Türkiye’nin enerji ihtiyacının %3’ünü karşılamaya devam ediyoruz.

Akenerji açısından bakıldığında doğalgaz maliyetlerindeki artış ve döviz cinsi girdilerin etkisi, 2018 yılında kârlılığımızı negatif etkileyebilecek faktörler olarak öne çıkmıştır. Ancak, yaşanan tüm bu zorluklar ve risklere karşı Akenerji proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli tedbirleri hızla hayata geçirmiştir. Bunun sonucunda Şirketimiz 2018 yıl sonu itibarıyla 5 Milyar 705 milyon TL bilanço büyüklüğüne ve 2 Milyar 216 Milyon TL ciroya ulaşmıştır. Şirketimizin 2018 yılı sonu itibarıyla faiz, amortisman ve vergi öncesi kârı 213 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Tüm bunlara ek olarak kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, portföyündeki tüm HES ve RES’lerini YEKDEM mekanizmasından yararlanarak ABD Doları bazlı satışları ile kur farkı zararına karşı doğal bir hedge mekanizması oluşturmuş, mevcut kredi borcunun bir kısmını uygun faiz oranları ile TL cinsinden kullanarak Şirket’in kur riskine maruziyetini azaltmıştır. Akenerji proaktif yaklaşımı ile gerek faaliyet kârlılığını artırmak, gerekse operasyonlarını sağlıklı

bir mali yapı içinde sürdürmek amacıyla finansal anlamda Şirketimizin menfaatine olacak tüm fırsat ve gelişmeleri güncel olarak takip edip değerlendirmektedir.

Akenerji olarak mali yapımızı sağlam tutarken, faaliyet gösterdiğimiz alanlardaki yenilikleri ve gelişmeleri yakından takip ediyor ve değişen piyasa koşullarına uyum sağlamak için çalışıyoruz.

Bu kapsamda yürüttüğümüz ‘Enerji Servisleri’ hizmetlerimiz, Akenerji’nin enerji verimliliği alanında katma değer yarattığı projelerin başında gelmeye devam ediyor. 2015 yılında enerji sektöründe yenilikçi bir adım niteliğinde başlamış olduğumuz Enerji Servisleri hizmetleriyle, öngördüğümüz katma değeri, gerçekleştirdiğimiz projeler sayesinde kanıtlayarak bu alanda hızlı, yenilikçi ve rekabetçi adımlarla ilerleyeceğimizin garantisini de göstermiş olduk.

Akenerji Enerji Servisleri, işletmelere herhangi bir ek yatırım yaptırmadan sürdürdüğü projeleri ile sağladığı elektrik enerjisinde ortalama %35, doğalgazda ortalama %55 verimlilik değerleri ile 2018 yılında da sektöründe en yüksek enerji verimliliği yaratan firma olmaya devam etmiştir.

Enerji Servisleri hizmetlerimizin yanı sıra, enerji ticareti, varlık bazlı sermaye harcamaları yapmadan, Akenerji’ye değer katan en önemli faaliyet alanlarımızdan birisi olmaya devam ederken, yenilenebilir enerji alanında da Akenerji için katma değer yaratabilecek, kârlılığı yüksek yeni enerji projeleri ile ilgili pazar araştırmalarımızı sürdürüyoruz.

2018 yılı Türkiye Elektrik Piyasası için, belirsizlikler, Türk Lirası’nın değerindeki sert değişimler ve ticaret piyasasının düşen likiditesi gibi sebeplerle zor bir yıl olsa da Akenerji, dengeli üretim portföyü, ticaretteki tecrübesi ve proaktif yaklaşımları ile operasyonel kârlılık açısından başarılı bir seneyi geride bırakmıştır. 2018 yılında kendi santrallerinden ürettiği 4,8 TWh’lık üretim ile, mevcut piyasa fiyatları ve maliyetler göz önünde bulundurulduğunda, kaynak optimizasyonu noktasında önemli bir başarı elde etmiştir.

Akenerji, Türkiye Elektrik Ticareti Piyasasında düşen hacimlere karşılık, odağını yurt dışına çevirerek alternatif piyasalara giriş sağlamıştır. 2018’de 75,5 GWh ihracat gerçekleştiren Akenerji, ülkemize 3,8 Mio € döviz girdisi sağlamıştır. Aynı zamanda Şirketimiz tarafından ülke içi ve dışı paydaşlara 2018 yılında toplam 1,5 TWh hacminde piyasa erişim hizmeti sağlanmıştır.

Bugüne kadar önemli adımların katedildiği Türkiye Elektrik ve Doğalgaz piyasalarının liberalleşme çalışmalarının



“Akenerji proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli tedbirleri hızla hayata geçirmiştir.”

Serhan Gencer
Genel Müdür

önümüzdeki dönemde tamamlanması ve piyasanın her türlü kamu müdahalesinden arındırılarak, tam rekabetçi bir piyasa kimliğine kavuşturulması ile birlikte kaynakların etkin ve verimli kullanımı sonucunda; yatırımların karşılığının alınabilmesi, arz güvenliğinin devamı ve son tüketicilere en rekabetçi fiyatlarla elektriğin tedarik edilebilmesi Şirketimizin beklentileri arasındadır. İşletmede olan santrallerin faaliyetlerini sürdürebilmeleri ve elektrikte orta ve uzun vadede arz güvenliğini sağlayacak yeni yatırımların gerçekleşmesi için maliyet bazlı tarifenin olduğu şeffaf, rekabetçi ve öngörülebilir bir piyasa sisteminin mevcudiyeti büyük önem arz etmektedir.

Sosyal sorumluluk ve sürdürülebilirlik alanlarındaki faaliyetlerimizle, önceki yıllarda olduğu gibi, 2018 yılında da, başarılarla imza atmaya, ödüller kazanmaya devam ettik. Tüm faaliyetlerimizde, ülkemize değer katmak, çevreye katkıda bulunmak ve topluma yararlı olmak hep temel ilkimiz oldu.

2018’e ödülle başladık ve her yıl itibarını en çok artıran şirketlere verilen THE ONE AWARDS’da enerji kategorisinde 2017’de Akenerji olarak birinciliği aldık. Faaliyetlerimizi yürüttüğümüz bölgelerde özellikle öncelik verdiğimiz yerel katkımız da takdire değer görüldü ve 9. Türkiye Enerji Zirvesi’nde Adana İl Sağlık Müdürlüğü ile ortak yürüttüğümüz meme kanseri taraması ile sosyal sorumluluk dalında verilen Altın Voltaj ödülünü kazandık. Ayrıca santral bölgelerinde düzenlediğimiz yerel halkı bilinçlendirme toplantıları ile topluma olan saygımızı, GRI Sürdürülebilirlik Raporumuzla yüksek standartlı, çevreye ve topluma duyarlı hizmet anlayışımızı pekiştirdik.

2018’de dünyada, Türkiye’de ve sektörümüzde yaşanan birçok belirsizlik ve olumsuzluğa rağmen Akenerji olarak bu zamanlarda sergilenmesi gereken katılımcı, işbirlikçi ve takım oyuncusu olmaya yönelik anlayışımızı pekiştirdik. Çalışanlarımızın özveri ile sergilediği etkin ekip çalışması, yardımlaşma ve verimli işbirlikleri sayesinde yıl içinde karşılaştığımız zorlukları göğüsleyerek tüm bu zorluklardan mümkün olan en iyi koşullarda çıkabildik.

2019 yılında da bu anlayışımızı devam ettirerek, çalışanlarımızla birlikte önemli başarılarla imza atacağımız olan inancım tamdır.

Sevgi ve saygılarımla,

Serhan GENÇER

Genel Müdür

**TÜRKİYE’NİN EN BÜYÜK ENERJİ ŞİRKETLERİNDEN BİRİ OLAN AKENERJİ,
2018 YILINDA DA ÜLKEMİZE HİZMET İÇİN ÇALIŞMALARINA
HIZ KESMEDEN DEVAM ETTİ.**

Dünyada ve Türkiye’de Enerji Sektörü

GELİŞEN EKONOMİLERDE ELEKTRİK TALEBİNİN İKİYE KATLANMASI İLE ERİŞİLEBİLİR, UYGUN MALİYETLİ VE TEMİZ ENERJİ, EKONOMİK KALKINMA VE İKLİM STRATEJİLERİNİN MERKEZİ HALİNE GELMİŞTİR.

Dünya

Uluslararası Enerji Ajansı’nın, 2018 yılında yayımladığı Dünya Enerji Görünümü raporuna göre dünyada farklı bir enerji sistemi inşa edilirken bazı sorunlar hala gözle görülür biçimde devam etmektedir. Bir yandan fotovoltaik güneş ve rüzgar enerjisi maliyetleri düşerken, petrol fiyatları dört yıl aradan sonra ilk kez 2018’de 80 doların üstüne çıkarak bazı ülkelerde fosil yakıt sübvansiyonları konusunda kazanılmış reformları tehlikeye sokmaktadır. Dünya nüfusunun hala sekizde birinin elektriğe erişimi bulunmazken, elektrik sektöründe sistem esnekliğinden siber güvenliğe kadar çeşitli yeni zorluklar da ortaya çıkmaktadır.

Gelir ve nüfus artışı ile beraber 2040 yılına kadar global enerji talebinin %25’ten fazla artacağı tahmin edilmektedir. Enerji verimliliğinde sürekli iyileşmeler devam etmediği takdirde talep artışının yaklaşık iki kat daha fazla olması beklenmektedir. 2000 yılında, Avrupa ve Kuzey Amerika dünya enerji talebinin %40’ını, Asya’daki gelişmekte olan ekonomiler ise %20’sini oluşturmaktayken, 2040 yılından itibaren bu durumun tersine dönerek Asya’daki ekonomilerin talep artışındaki öncü pozisyonlarını güçlendirmeleri ile birlikte enerji yatırımlarının dağılımı ve enerji şirketleri de etkilenmiştir. Bundan on beş yıl önce kurulu güç kapasitesi bakımından dünyanın en büyük elektrik şirketleri arasında Avrupalı şirketler başta gelirken, bugün en büyük on elektrik şirketinden altısı Çin menşelidir.

Enerji sektöründe bir devrim yaratan kaya gazı, petrol ve gaz arzını derinden sarsmaya devam etmektedir. Amerika Birleşik Devletleri dünyanın en büyük petrol ve gaz üreticisi konumuna yerleşmiştir. 2025 yılına kadar dünyadaki petrol ve doğalgaz üretiminin yarısından fazlasını ABD’nin karşılayacağı öngörülmektedir. Kaya gazı ve petrolün üretim artışı, ülkelerindeki kalkınmanın büyük bölümünü ihracat gelirleriyle karşılayan geleneksel petrol ve gaz ihracatçılarının üzerindeki baskıyı da artırmaktadır.

Elektrik sektörü ortaya çıkışından bu yana en sarsıcı değişimini yaşamaktadır. Elektrik enerjisinin dünya nihai enerji tüketimindeki payı %20’ye yaklaşmış olup, bu oranın hafif endüstri sektörleri, hizmet sektörü ve dijital teknolojiler üzerine kurulu ekonomilerde de elektriğin öne çıkması ile giderek yükselmesi beklenmektedir.

Yenilenebilir kaynaklı enerjinin toplam enerji üretimindeki %25’lik payının 2040 yılında yaklaşık %40’a yükselmesi beklenmektedir. Fotovoltaik PV teknolojisinin rekabetçiliğinin artması ile, bu teknolojinin dünyadaki kurulu gücünün 2025 yılı itibarıyla rüzgar enerjisini, 2030’da hidroelektriği ve 2040’a gelmeden de kömürü geçeceği öngörülmektedir. Kapasitedeki bu artışın büyük bölümü büyük ölçekli yatırımlardan gelecek olmasına rağmen konutlarda ve iş yerlerindeki güneş enerjisi üretiminin de kapasite artışını desteklemesi beklenmektedir. Fotovoltaik PV üretimlerindeki artışın yanı sıra, rüzgar enerjisi kurulu gücünde de 2040 yılına kadar beklenen 4 kat artış, elektrik sistemlerinde esneklik ihtiyacını ön plana taşımaktadır.

Türkiye

Türkiye toplam kurulu gücü, 2018 yılında devreye giren 3.351 MW ilave kurulu güçle birlikte, toplam 88.551 MW seviyesine ulaşmıştır.

2017 yılı toplam elektrik üretiminde %65 paya sahip olan özel sektör üretim şirketleri, 2018 yılında üretimdeki paylarını %68’e çıkarmıştır. 2018 yılı toplam üretiminin yaklaşık %37’si kömür santralleri tarafından, %31’i doğalgaz santralleri tarafından karşılanırken, bunu %20 ile hidroelektrik santralleri ve %7 ile rüzgâr santralleri takip etmiştir.

Yenilenebilir enerji, tüm dünyada olduğu gibi Türkiye’de de her geçen yıl kurulu güç portföyü içerisindeki payını artırmaktadır. 2018 yılında yenilenebilir enerjinin toplam kurulu güç içerisindeki payı %48 olarak gerçekleşmiştir. Yine dünya enerji sektörü ile paralel olarak, güneş enerjisinin payının Türkiye’de 2019 yılı ve sonrasında



artmaya devam etmesi beklenmektedir. 2017 yılında 3.421 MW olan güneş enerji santrallerinin toplam kurulu gücü 2018 yılı sonunda %48 artış göstererek 5.063 MW’a ulaşmıştır.

Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM), son yıllarda yaşanan ve 2017 yılı boyunca da devam eden elektrik satış fiyatları ve döviz kurlarındaki dalgalanmalar nedeniyle serbest üreticiler için cazibesini sürdürmeye devam etmiştir. 2018 yılında 19.266 MW’lık kurulu güce sahip 708 adet santralin faydalandığı YEKDEM mekanizmasından, 2019 yılında toplam 20.921 MW kurulu güce sahip 777 santral faydalanmaya hak kazanmıştır. Bu santrallerin %60’ını hidroelektrik santraller oluştururken, bunları %31 ile rüzgâr santralleri, %6 ile jeotermal ve %2,5 ile biyokütle santralleri izlemektedir.

Elektrik sektöründe yeni yatırımların yanı sıra özelleştirme ihaleleri de 2018 yılında devam etmiştir. Tamamı hidroelektrik kaynaklı olmak üzere toplam 101 MW kapasitenin özelleştirme ihalesi yapılmıştır.

Yerli kaynakların değerlendirilmesi ve enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve büyük kapasiteli yenilenebilir enerji santrallerinin kurulması amacıyla gerçekleştirilen YEKA (Yenilenebilir Enerji Kaynak alanları) ihaleleri de 2018 yılında 1000 MW kapasiteli güneş, 1000 MW ve

1200 MW kapasiteli iki rüzgar ihalesi ile devam etmiştir. Tüm bu özelleştirme hamlelerinin Türkiye açısından mümkün olan en verimli ve etkin şekilde yapılabilmesi, yenilenebilir kaynakların mevcut sisteme entegre edilebilmesi ve enerjide dışa bağımlılığın azaltılması için 2019 yılında da kamu ve özel sektör oyuncularının ortak çalışması önem taşımaktadır.

2018 yılında organize toptan doğalgaz satış piyasasının açılması, Türkiye enerji piyasalarının serbestleşmesi ve Türkiye’nin bölgesel enerji ticareti merkezi olma yönündeki hedeflerine ulaşmasında önemli bir adım olmuştur. Yine 2018 yılı başında yayımlanan Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı ile 2023 yılına kadar yapılacak 10,9 milyar USD yatırım ile toplam 23,9 MTEP enerji tasarrufu sağlanacağı öngörülmektedir. 2018 yılında gerçekleşen bir diğer önemli değişiklik de Ocak 2018 tarihinde yayımlanarak yürürlüğe giren Kapasite Mekanizması Yönetmeliğidir. Elektrik piyasasında arz güvenliğinin sağlanması için yeterli kurulu güç kapasitesinin oluşturulması ve muhafazası amacıyla hayata geçirilen Kapasite Mekanizmasından 2018 yılı içerisinde 14’ü yerli kömür, 11’i doğalgaz ve 3’ü ithal ve yerli kömür santralleri olmak üzere toplam 28 santral yararlanmıştır.

Dünyada ve Türkiye’de Enerji Sektörü

TÜRKİYE TOPLAM KURULU GÜCÜ, 2018 YILINDA DEVREYE GİREN YENİ SANTRALLERLE BİRLİKTE 3.351 MW ARTARAK TOPLAM 88.551 MW SEVİYESİNE ULAŞMIŞTIR.

Kişi Başı Ortalama Elektrik Tüketimi (MWh/kişi)



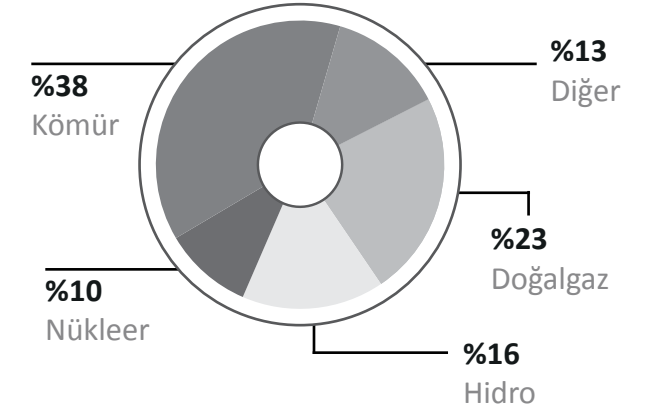
2016 yılı verileridir.
Kaynak: International Energy Agency, Key World Energy Statistics 2018



“Akenerji, Türkiye elektrik ticaretinde düşen güven ve hacimlere karşılık, odağını yurt dışına çevirerek alternatif piyasalara giriş sağlamıştır.”

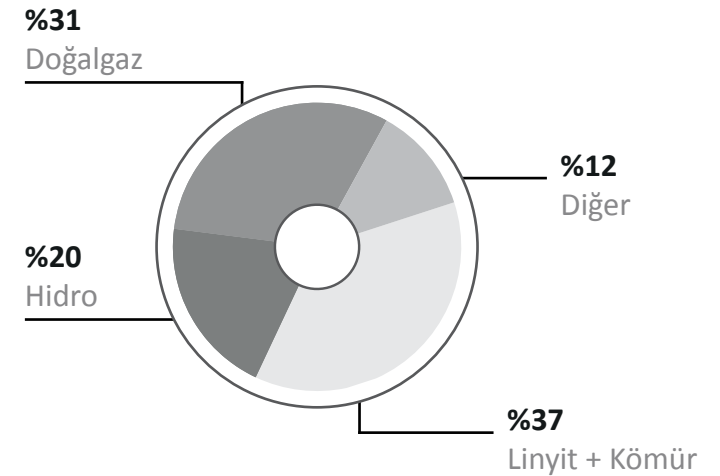
Orkun Eyilik
Ticaret Direktörü

Elektrik Üretiminde Kaynak Çeşitliliği (Dünya)



2016 yılı verileridir.
Kaynak: International Energy Agency, Key World Energy Statistics 2018

Elektrik Üretiminde Kaynak Çeşitliliği (Türkiye)



2018 yılı geçici verileridir.
Kaynak: TEİAŞ

2018 Yılı Faaliyetleri / Üretim

ENERJİ YATIRIMLARIMIZI DENEYİMİMİZ, UZMANLIĞIMIZ VE GELECEĞİ
ŞEKİLLENDİREN KARARLARIMIZLA YAPIYORUZ.

Akenerji, sahip olduğu dengeli, verimli ve çevreye duyarlı portföyü ile 2018 yılında 4.804.238 MWh elektrik üretimi gerçekleştirmiştir. İklim değişikliğine karşı yenilenebilir enerji kaynaklarının taşıdığı önemin getirdiği sorumlulukla ve Türkiye'nin uzun vadeli enerji politikasını da dikkate alarak yaptığı yatırımlar sonucunda ulaşmış olduğu 1.224 MW kurulu güç ve piyasa şartlarına hızlı şekilde uyum sağlayan, esnek portföy yapısı ile rekabetçi konumunu 2018 yılında da korumaya devam etmiştir.

2005 yılında kaynak çeşitliliği ve maliyet avantajı yaratmak amacıyla yenilenebilir kaynaklara dayalı santral yatırımlarına ağırlık veren Akenerji, aynı anda birçok proje yürüterek alternatif enerji kaynaklı santrallerin sayısını yıllar itibarıyla artırmıştır. Akenerji, 2009-2012 yılları arasında kademeli olarak devreye aldığı 1 rüzgâr ve 7 hidroelektrik santrali ile yenilenebilir enerji kaynaklarının güvenilir, ekonomik ve kaliteli biçimde ülke ekonomisine kazandırılmasını sağlamıştır.

Akenerji, 2010 yılında Bulam (7 MW), Burç Bendi (28 MW), Feka II (70 MW) ve Uluabat (100 MW) 2012 yılında ise, Feka I (30 MW), Himmetli (27 MW) ve Gökkaya (30 MW) Hidroelektrik Santrallerini devreye alarak üretim portföyünü çeşitlendirmiştir. 2009 yılında Akenerji'nin yenilenebilir enerji alanında hayata geçirdiği ilk üretim tesisi olan ve Balıkesir'in Bandırma ilçesinde yer alan, Ayyıldız Rüzgâr Santrali'ne yapılan 13,2 MW'lık ilave kapasite yatırımının bakanlık kabul işlemleri 28.01.2017 tarihinde tamamlanarak faaliyete geçmiş olup, bu yatırım ile Akenerji toplam yenilenebilir enerji kaynağına dayalı kurulu gücünü 320 MW'a çıkarmıştır.

Akenerji, yenilenebilir enerji kaynaklarından 884.727 MWh elektrik üretimi gerçekleştirmiştir. Hem kaynak hem de lokasyon bazında çeşitlilik sağladığımız güçlü portföyümüz ve ulaştığımız yüksek emre amadelik sayesinde, yılın her döneminde yüksek verimlilik ve kârlılıkta üretim yapılabilir. 2018 yılında hidroelektrik santrallerimizde, operasyonel mükemmellik için yürüttüğümüz projelerin başarı ile sonuçlanması ile

üretim optimizasyonu sağlanmıştır. Bu santrallerimiz üretim portföyümüzü dengelemeye ve maliyetimizi rekabetçi seviyelerde tutmaya önemli katkılar sağlamıştır.

Akenerji, Adana, Adıyaman ve Bursa'da hidroelektrik santrallerin bulunduğu bölgelerdeki köy okullarında Hidroelektrik Santraller Bilinçlendirme eğitimlerini 2018 yılında da devam ettirmiş, yapılan eğitimlerle 1721 öğrenci ve 111 öğretmene ulaşılmıştır. 2013 yılından beri yapılan eğitimlerle toplamda 7880 öğrenci ve 461 öğretmene bilinçlendirme eğitimi verilmiştir.

Türkiye'nin en büyük doğalgaz santrali yatırımlarından ve Akkök-ÇEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biri olan 904 MW kapasiteli Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali Projesi 5 Haziran 2014 tarihinde tam kapasite ile ticari faaliyete geçmiştir. Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali, yüksek verimlilik ile kaynakların en iyi şekilde değerlendirilmesi, rekabetin tüketiciyi memnun edecek yönde artırılması ve bölge istihdamına büyük ölçüde katkı sağlaması noktalarında ülkemizin en önemli yatırımlarından biri olarak değerlendirilmektedir.

2018	Gerçekleşen Brüt Elektrik Üretimi	Kapasite Kullanım Oranı
AYYILDIZ RES	89.357	%36,17
ULUABAT HES	341.558	%38,99
BURÇ HES	62.381	%26,06
BULAM HES	20.302	%32,97
GÖKKAYA HES	74.469	%29,79
HİMMETLİ HES	76.263	%32,27
FEKE I HES	85.326	%33,13
FEKE II HES	135.071	%22,16
ERZİN DGKÇS	3.919.512	%49,49
(MWh)	4.804.238	%44,91



“Üretim departmanı olarak emre amadelik hedeflerini aştığımız ve tesislerimizdeki operasyonel verimliliğimizi artırdığımız başarılı bir yıl geçirdik.”

Can Gülcan
Üretim Direktörü



Erzin Santrali'nde 2017 yılının ilk çeyreğinde yapılan çalışmalar sonrasında, santralin yük alma, yük atma, düşük kapasitede çalışma gibi becerileri büyük ölçüde geliştirilmişti. 2018 yılında bu kapsamda iyileştirme çalışmaları devam ettirilmiş olup, Santral Türkiye elektrik şebekesi dengesi ve güvenliği için çok önemli olan esneklik ihtiyaçlarına en güçlü şekilde cevap vererek, rekabetçi konumunu korumuştur. Ayrıca operasyon optimizasyonuna ilişkin dijital çözümlerin Erzin Santrali'nde kullanımına ilişkin GE ile 2017 yılında başlatılan proje başarılı şekilde 2018 yılının son günlerinde tamamlanmıştır. Türkiye'deki enerji santrallerinde uygulamaya alınmış ilk örneklerden biri olan Operasyon Optimizasyon dijital çözümü ile santral yetkinliklerinin ve performans indikatörlerinin daha yakından izlenmesi yoluyla, daha düşük üretim maliyetlerine ulaşılmış ve üretim planlamaları daha etkin şekilde yapılmaya başlanmıştır.

Yatırımlar ve Hizmetlerimiz

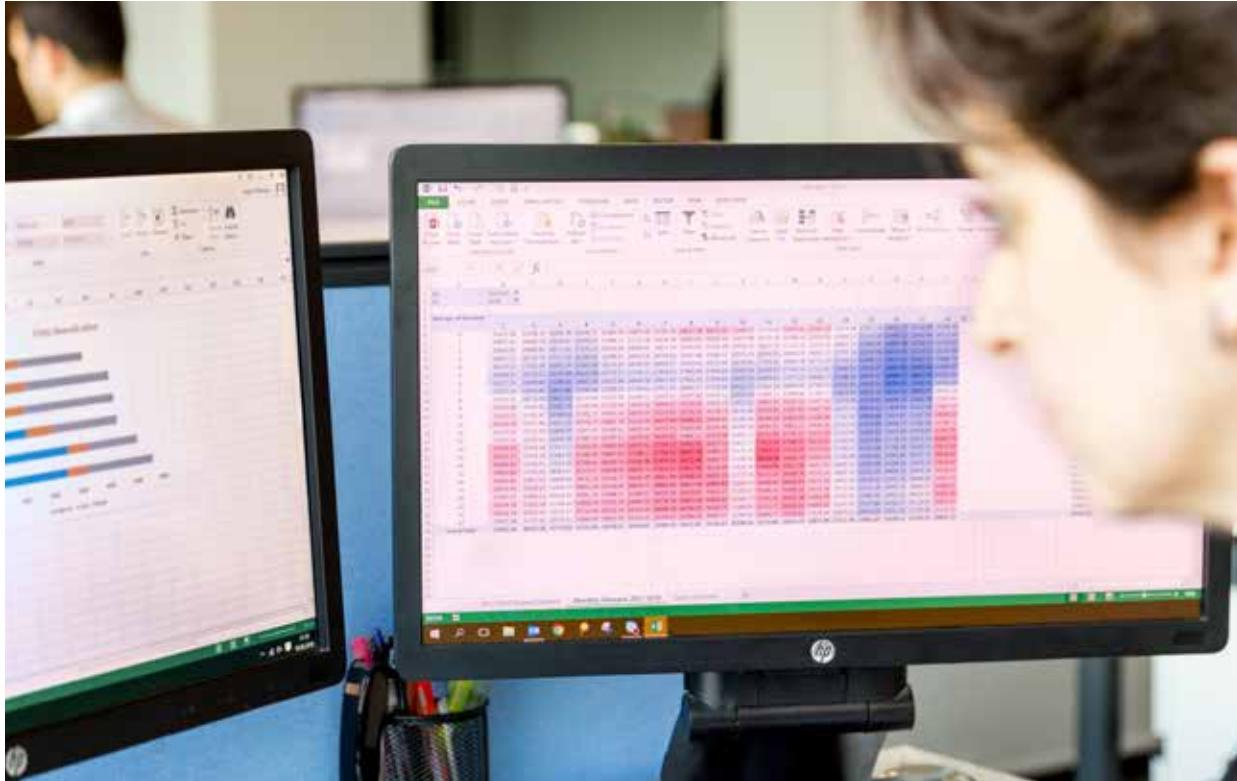
30 YILLIK KURUMSAL BİRİKİMİMİZ, NİTELİKLİ İNSAN KAYNAĞIMIZ VE YENİLİKÇİ YAKLAŞIMIMIZ İLE ÜRETİM FAALİYETLERİMİZDE SAĞLADIĞIMIZ KÂR OPTİMİZASYONUNU SÜRDÜRMEYİ HEDEFLİYORUZ.

Akenerji, Erzincan ilinde kurulması planlanan ve yılda ortalama 560 GWh elektrik üretmesi beklenen 198 MW kurulu güce sahip Kemah Hidroelektrik Santrali projesinin Devlet Su İşleri Kati Proje onay işlemlerini 2017 yılında tamamlamıştır. 2019 yılında ilgili ana ekipman tedarik ve inşaat işleri ihaleleri için gerekli hazırlık çalışmalarının yapılması planlanmaktadır.

Akenerji olarak işletmede olan santrallerimizin piyasa şartlarına göre optimum şekilde işletilmesi öncelikli hedeflerimiz arasında yer alır. Üretim portföyümüzdeki bütün santrallerin tüm işletme ve bakım aktiviteleri kendi ekiplerimiz tarafından özenli ve etkili biçimde gerçekleştirilir. Bununla birlikte değişen piyasa koşullarına uyum sağlayabilmek ve rekabetçi konumumuzu güçlendirmek için stratejilerimizi sürekli gözden geçiriyor, daha verimli enerji üretimi için araştırmalar yaparak yeni

adımlar atmayı sürdürüyoruz. 2019 yılında da, 30 yıllık kurumsal birikimimiz, nitelikli insan kaynağımız ve yenilikçi yaklaşımımız ile üretim faaliyetlerimizde sağladığımız kâr optimizasyonunu sürdürmeyi hedefliyoruz. Akenerji 2018 yılında, Sakarya'da kurulan 16.23 MW kurulu güce sahip bir Biyokütle Enerji Santralini proje yönetimi işini üstlenmiştir. Ayrıca santralin işletme ve bakım hizmetleri de 3 yıl süre ile Akenerji tarafından üstlenilecektir. Bu sayede hem mevcut, hem de santralin işletme ve bakım sürecinde yetiştirilecek yeni kadrolarla geliştireceğimiz yeni projelerimize de destek verilecektir.

Akenerji olarak bu alandaki iş hacmimizi 2019 yılında daha da artırmayı hedefliyoruz. Bu alanda işbirliği yapabileceğimiz potansiyel müşterilere Akenerji bilgi birikimini aktararak katma değer yaratabileceğimiz yeni fırsatları değerlendirmeyi hedefliyoruz.



Yılın en “İtibarlı” Enerji Şirketi AKENERJİ!

“The ONE Awards” BÜTÜNLEŞİK PAZARLAMA ÖDÜLÜ AKENERJİ’NİN

Her yıl itibarını en çok artıran şirketlere verilen **THE ONE AWARDS**'da bu yıl enerji kategorisinde Akenerji birinciliği aldı.

2017'de kurumsal iletişimi en iyi kullanarak itibarını en çok artıran markaların yanı sıra, bu başarıda katkısı bulunan PR ve Reklam ajansları da ödüllendirildi.

2017 yılının kurumsal itibarını en çok arttıran markaları, 12 ildeki 1200 kişilik halk jürisi tarafından AKADAMETRE tarafından gerçekleştirilen “İtibar ve marka değer performans ölçümü” ile belli oldu.

Akenerji enerji sektöründe önde gelen isimlerden oluşan rakiplerini geride bırakarak yüksek bir skorla ödülün sahibi oldu.

Bu başarıda emeği geçen tüm çalışma arkadaşlarımız ve paydaşlarımıza teşekkür ederiz!



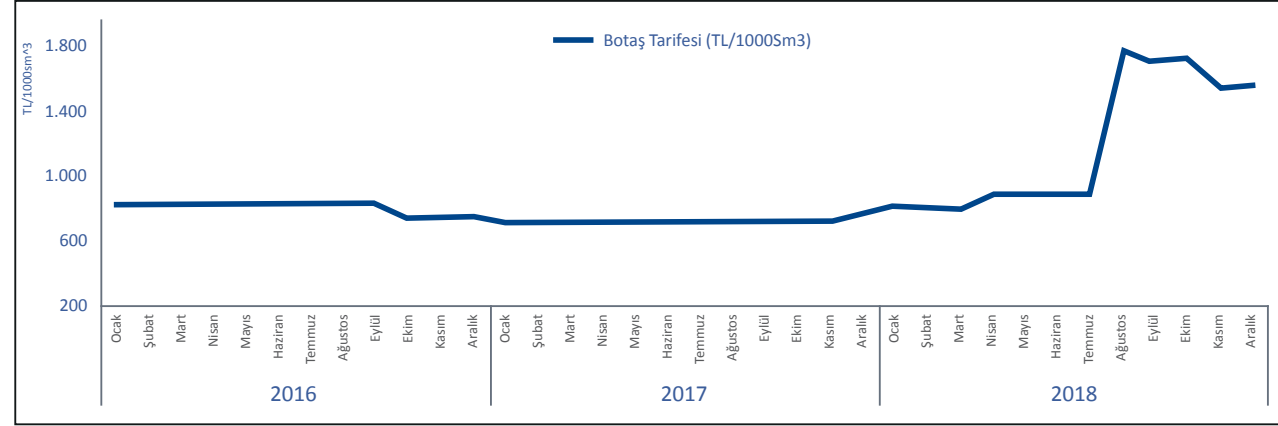
2018 Yılı Faaliyetleri / Toptan Elektrik Satışı

2018 yılı Türkiye elektrik piyasası için, belirsizlikler, Türk Lirası'nın değerindeki sert hareketler ve ticaret likiditesinin düşmesi gibi sebeplerle zor bir yıl olsa da Akenerji, dengeli üretim portföyü, ticaretteki tecrübesi ve proaktif yaklaşımları ile operasyonel kârlılık açısından başarılı bir seneyi geride bırakmıştır.

2018 senesi, Kasım 2017 sonunda açıklanan ve özellikle doğalgazla elektrik üretimi yapan santral sahibi şirketler olmak üzere tüm elektrik piyasasını derinden etkileyen 3 önemli değişiklikle başlamıştır;

i. Elektrik Üretimi Amaçlı Kullanım adıyla doğalgazla elektrik üretimi yapan santraller için yeni bir tarife tanımlanmış, maliyet bazlı fiyatlamasının önü açılmıştır.

ii. Doğalgaz ile elektrik üretimi yapan santrallerin doğalgaz tarifesine arka arkaya Aralık 2017'de ve Ocak 2018'de toplamı %13,6'ya ulaşan zam oranı uygulanmıştır.



2017 yılı sonu itibariyle başlayan ve 2018 süresince de devam eden, özellikle Türkiye Elektrik Piyasasını doğrudan ve dolaylı olarak etkileyen kamu iktisadi teşebbüslerinin fiyatlama ve üretim strateji değişiklikleri, Şirketimizce piyasanın geleceği açısından serbest piyasa olma yolunda atılan önemli adımlar olarak değerlendirilmektedir. Bununla birlikte bu değişikliklerin ani olması ve 2018 yılında da devam eden gün öncesi piyasası elektrik fiyatlarının bir nevi yapay tavan uygulaması ile baskılanması, kur ve Brent'te 2018'de yaşanan artışlar ile birlikte göz önüne alındığında özellikle doğalgaz santrallerinin zor günler geçirmesine yol açmıştır.

iii. BOTAŞ, doğalgazla elektrik üretimi yapan santrallere sağladığı gaz miktarını 2018 dönemi için yarıya indireceğini ve kademeli fiyatlandırma uygulayacağını açıklamıştır. Bunun sonucu olarak, santrallerin eksik kalan doğalgaz ihtiyacı Botaş aracılığıyla normal tarifieden yüksek olan kademeli tarifelerle ya da benzer fiyatlarla özel sektör gaz tedarikçileri vasıtasıyla karşılanmak zorunda kalmıştır.

Yıl içerisinde de ani ve olumsuz değişiklikler devam etmiştir. Ağustos 2018'e geldiğimizde, Botaş kademeli fiyatlandırma uygulamasını kaldırarak kur etkisiyle tarife %100 oranında zam yapmıştır. Tüm bu gelişmeler belirsizlik seviyesini ve fiyat volatilitesini ciddi şekilde artırmış, bu durum da Türkiye Tezgaah Üstü Elektrik Piyasası'nda ve Vadeli İşlemler ve Opsiyon Piyasası'nda işlem gören elektrik ürünlerindeki hacimleri önemli ölçüde azaltmıştır. Öyle ki 14 Ağustos 2018 ile 15 Kasım 2018 arası dönemde elektrik ürünleri Türkiye Tezgaah Üstü Elektrik Piyasası'nda hiç işlem görmemiştir.

Doğalgaz maliyetlerinin artışı ile kamu iktisadi teşebbüsleri tarafından uygulanan elektrik fiyatlandırması tavan uygulaması, doğalgaz santrallerinin operasyonel kârlılığını ciddi bir şekilde etkilemiştir. Piyasa takas fiyatlarındaki artışlar ise, doğalgaz santrallerinin operasyonel maliyetlerini karşılayabilir seviyeye ulaşamamıştır. Bununla beraber piyasa takas fiyatlarındaki beklenmedik yükselişlerin ikili anlaşma piyasasına yansıyan olumsuz etkileri, ileri vadeli satılan elektrik sözleşmelerinde edimler dengesinin bozulmasına sebep olmuştur.

AKENERJİ PİYASADAKİ DÜŞÜK İŞLEM HACİMLERİNE RAĞMEN 2018 SENESİ İÇERİSİNDE VIOP, TEZGAH ÜSTÜ PİYASALAR VE DİREKT İŞLEMLERLE TOPLAMDA 7.6 TWH İŞLEM HACMİNE ULAŞMIŞTIR.

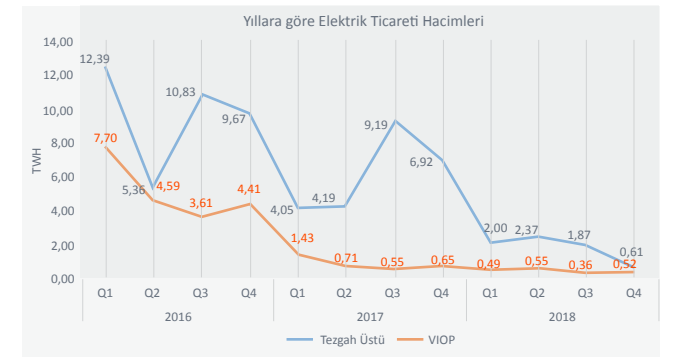


Botaş tarafından 2018 yılı için doğalgaz ile üretim yapan santrallere sağlanan gaz miktarının, santralin ihtiyacının %50'si ile sınırlandırılması yönündeki uygulama karşısında, Akenerji sektörde bir ilk olarak Erzin DGKÇ Santrali'nin Botaş'tan karşılanamayan doğalgaz ihtiyacını, değişen tahsisat oranlarıyla aylık bazda özel doğalgaz tedarikçilerinden tamamlamayı başarmıştır.

Elektrik ticaretinde, alıcı taraf açısından son kaynak tarifesinin PTF'ye endeksli olması ve fiyatların ulusal tarifelerle rekabet edilemez hale gelmesi; satıcı taraf açısından ise doğalgaz maliyetleri, ani ve beklenmedik fiyat değişiklikleri 2018'in elektrik piyasası için zorlayıcı bir yıl olmasına sebep olmuştur.

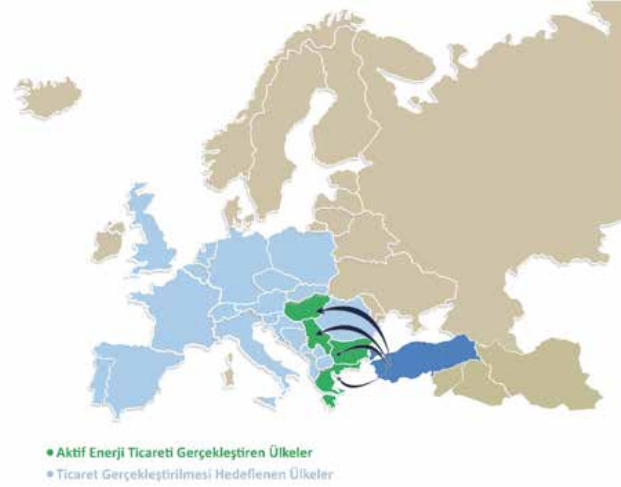
Bu sebeplerle likiditesi sıfıra yaklaşan tezgaah üstü piyasada Akenerji risklerini yönetmek için 48 GWh büyüklüğünde opsiyon işlemi gerçekleştirmiştir. Bunun yanında Akenerji piyasadaki düşük işlem hacimlerine rağmen 2018 senesi içerisinde VIOP, Tezgaah Üstü Piyasalar ve direkt işlemlerle toplamda 7.6 TWh işlem hacmine ulaşmıştır.

Türkiye elektrik piyasası bugün itibariyle arz bakımından güven sağlamaktadır, ancak bu güvenin devam etmesi için talep tarafındaki büyümeyi karşılayacak yatırımların da devam etmesi gerekmektedir. Tezgaah üstü piyasa, yatırım planlamalarında gösterge fiyat niteliğiyle fizibilite çalışmaları açısından çok önemlidir. 2019'da elektrik ve gaz piyasasında beklenen serbestleşmelerin de desteğiyle Akenerji tezgaah üstü piyasaların tekrar eski hacimlerine ulaşması için kurucularından olduğu Enerji Ticareti Derneği ile beraber gayretle çalışmaya devam edecektir.



2018 yılında piyasada yaşanan olumsuz gelişmeler sonucunda, Akenerji olarak stratejimizde hızlı bir değişikliğe ihtiyaç duyulmuş, tüm ikili anlaşma şartları, hukuki haklarımızın korunması odağı ile değerlendirilerek, diğer piyasa paydaşlarımızla adil ve mevcut konjonktüre uygun bir şekilde yeniden değerlendirilmek üzere müzakere edilmiştir.

Buna ek olarak Akenerji, Türkiye elektrik ticaretinde düşen güven ve hacimlere karşılık odağını yurt dışına çevirerek alternatif piyasalara giriş sağlamıştır. 2018’de 75,5 GWh ihracat gerçekleştiren Akenerji, ülkemize 3.8 Mio € döviz girdisi sağlamıştır. Aynı zamanda Şirketimiz tarafından ülke içi ve dışı paydaşlara 2018 yılında toplam 1.5 TWh hacminde piyasa erişim hizmeti sağlanmıştır.



Akenerji 2018 yılında toplam 4.8 TWh’lik üretim ile kendi kaynaklarının üretim optimizasyonu noktasında da çok önemli başarılarla imza atmıştır. 2018 yılı başında değişen yan hizmetler yönetmeliği ile piyasa yapısı kazanan SFK ve PFK ürünlerinde, Erzin DGKÇ santralimizin Türkiye genelindeki lider konumunun da etkisiyle çok ciddi mali kazanımlar elde edilmiş, ek olarak kısıtlı doğalgaz kaynağımızın olduğu dönemlerde tüketimimizi düşürmek için çok önemli bir enstrüman yaratılmıştır. Bu duruma ek olarak Uluabat hidroelektrik santralimizin yanında Feka II hidroelektrik santralimizin de 2018 yılı içinde SFK piyasasında aktif bir oyuncu olarak kullanılmasına başlanmış ve yine bu sayede ciddi ek gelir sağlanmıştır. Bu kapsamda Akenerji, SFK ve PFK ihale sisteminin başladığı günden, 2018 yılının sonuna kadar 860 GWh’in üzerinde elde ettiği Sekonder Frekans Kontrol (SFK) rezerv miktarı ile aynı dönemde piyasada elde edilen tüm Sekonder Frekans Kontrol rezerv miktarının yaklaşık %12’sine sahip olma başarısını göstermiştir.

Akenerji olarak santrallerimizin dengesizliklerinin yönetilmesine büyük önem vermekteyiz. İşletme maliyetleri içerisinde en yönetilebilir kalem olduğuna inandığımız dengesizlik kaleminin en aza indirilmesi için kısa vadeli planlamaların doğru yapılması ve Gün İçi Piyasası’nın verimli kullanılabilmesi çok önemlidir. İç ve dış paydaşlarla yapılan işbirlikleri ile Gün İçi Piyasası’ndaki işlem hacmimizin 2017 yılına kıyasla %99 oranında artırılması sağlanmıştır. Buna ek olarak, yine dengesizliklerimizin yönetimi için kritik önem taşıyan Dengeden Sorumlu Grup yapısını maksimum faydayı yaratacak şekilde doğru stratejilerle genişletmek ve grup içi dengesizlik maliyetlerimizi daha da düşürmek öncelikli amaçlarımızdan biri olmuştur. Sonuç olarak genel performans değerlendirmesi açısından başarılı geçen bir yılın ardından, 2019 için beklentilerimiz de şekillenmeye başlamıştır. 2018’de devreye giren Kapasite Mekanizması Erzin DGKÇ santralimiz için ek olarak 70 MTL civarında gelir yaratmıştır. Kapasite Mekanizması için devlet tarafından ayrılan bütçenin 2019 yılında artırılması beklenmektedir.

2019 yılı ve sonraki dönemlerde Türkiye Elektrik Piyasası’ndaki liberalleşmenin tamamlanması ve devlet tarafından uygulanan sübvansiyonların sona ermesi ile birlikte kaynakların verimli ve optimum düzeyde kullanılması sonucunda; yatırımların karşılığının alınabilmesi, arz güvenliğinin devamı ve son tüketicilere en rekabetçi fiyatlarla elektriğin tedarik edilebilmesi Şirketimizin beklentileri arasındadır.



*“Türkiye ekonomisinde 2018 yılının ilk dokuz aylık döneminde %4,5 büyüme görülürken, 2018 yılı toplam **brüt elektrik talebi bir önceki yıla oranla %1,1 oranında artarak 300 TWh seviyesine ulaşmıştır.**”*

Petr Dokládál
Genel Müdür Vekili

Yeni Ürünler, Yeni Hizmetler

Regülasyonları, ürün çeşitlilikleri, ticari platformları, dinamikleri değişim sürecinde olan ve rekabet seviyesi günden güne artan enerji sektörünün ihtiyaçlarını karşılayan ve gerekliliklerini yerine getiren Akenerji, ortakları ve paydaşlarının taleplerini gerek standart gerekse özel olarak tasarlanmış türev ürünler ile karşılamayı misyon edinmiştir.

Bu doğrultuda, başta Santral Yönetim Hizmetleri, Dengeden Sorumlu Grup ve Enerji Dengesizlik Yönetimi olmak üzere paydaşların farklı beklenti ve ihtiyaçlarına yönelik ürün ve hizmetler sayesinde yıl boyunca kazan-kazan prensibine uygun şekilde katma değer oluşturulmuştur.

Akenerji, 2016 yılında uygulamaya geçirdiği Santral Yönetim Hizmetleri kapsamında konusunda uzman personelinin bilgi birikimi ve tecrübesinden faydalanarak piyasada yer alan paydaşlarına destek olmayı ve bu sayede aylık sabit gelirlerini artırmayı amaçlamaktadır. Santral Yönetim Hizmetleri’nden yararlanan paydaşlar, Akenerji’nin 29 yıllık deneyimine ve sektörün öncü şirketlerinin başında yer alan konumuna güven duymaktadırlar.

2018 yılında elektrik üreticilerini yakından ilgilendiren önemli mevzuat düzenlemeleri yapılmıştır. Şubat 2018 uzlaştırma döneminde uygulamaya geçirilen Kesinleşmiş Günlük Üretim/Tüketim Programından Sapma Tutarı (KÜPST) mevzuat düzenlemesi ile elektrik üretim santralleri, enerji dengesizliklerinden kaynaklanan maliyetlerine ek olarak 2018 yılında söz konusu ilave sapma tutarına da maruz kalmıştır. Akenerji, sahip olduğu dengeli üretim portföyü ve konusunda uzman ekibinin gerçekleştirdiği etkin portföy yönetiminin getirdiği avantajları kullanarak söz konusu dengesizlik ve sapma maliyetlerine maruz kalan paydaşlarının risklerini en aza indirmek amacıyla yıl boyunca farklı tipte ürünler tasarlamıştır. Özellikle üretim faaliyetlerini rüzgar ve hidroelektrik kaynak tipine dayalı olarak gerçekleştiren YEKDEM santralleri, Akenerji’nin 2018 yılında tasarladığı ürünlere büyük ilgi göstermişlerdir. 2018 yılında 4 adet üretim santralinin dengesizlik ve portföy yönetimi bu iş modeli ile başarılı bir şekilde yürütülmüştür.

Akenerji, kârlılığın artırılması amacıyla enerji dengesizliklerinden kaynaklanan maliyetlerin en aza indirgenmesine, geçmiş yıllarda olduğu gibi 2018 yılında da büyük önem vermiştir. Bu doğrultuda, ilgili mevzuat çerçevesinde yürütülen Dengeden Sorumlu Grup (DSG) faaliyetleri, Akenerji’nin Dengeden Sorumlu Grup liderliğinde 2018 yılında da büyük bir ivmeyle devam ettirilmiştir.

Enerji Servisleri

TÜRKİYE’NİN EN BÜYÜK ÖZEL ENERJİ ŞİRKETLERİNDEN BİRİ OLAN AKENERJİ; YENİLİKÇİ VE ÖNCÜ KONUMUNA UYGUN OLARAK, SEKTÖRDEKİ İLK YATIRIMSIZ VE GARANTİLİ ENERJİ VERİMLİLİĞİ PROJELERİNE İMZA ATTI VE REKOR SONUÇLAR ELDE ETTİ.

Akenerji, Enerji Sektöründe Yenilikçi Projelerini Başarı ve Rekor Değerler ile Sürdürüyor

Akenerji, 2015 yılı itibarı ile enerji sektöründe yenilikçi bir adım niteliğinde atmış olduğu Enerji Servisleri hizmetleri ile, öngördüğü katma değer ve bilinirliğini, gerçekleştirdiği projeler sayesinde kanıtlamış ve bu alanda hızlı, yenilikçi ve rekabetçi adımlarla ilerleyeceğinin garantisini sektöre göstermiştir. Ticari binalara sunduğu yatırımsız ve garantili enerji verimliliği hizmetleri ile, tesislerde gerçekleştirilen bedelsiz keşif ve mühendislik çalışmaları neticesinde, işletmenin yapısına uygun, iki taraf için de maksimum kazanç sağlayacak çalışma modellerini garantili bir şekilde sunmaktadır.

2017 yılında işletmenin mevcut teknik ekibine ilave olduğu iş modeli ile Akasya AVM’yi, ve tüm teknik işletmenin üstlenildiği iş modeli ile de Axis Kağıthane AVM’yi portföyüne katan Akenerji Enerji Servisleri, 2018 yılı enerji verimliliği projeleri kapsamında Medicalpark Sağlık Hizmetleri ve Vadi İstanbul AVM ile de işbirliği sağlamıştır.

İşletmelere herhangi bir ek yatırım yaptırmadan sürdürdüğü projeler ile Akenerji Enerji Servisleri, 2015 yılından bu yana gerçekleştirdiği projeleri ile elektrik enerjisinde ortalama %35, doğalgazda ortalama %55 verimlilik değerleri ile 2018 yılında da sektöründe en yüksek enerji verimliliği sağlayan firma olmaya devam etmiştir. Yarattığı verimlilik değerlerine ek olarak, işletmelerin konfor standartlarını da optimum seviyeye taşımış, işletme bakım maliyetlerini düşürüp cihaz ömürlerinin uzamasını sağlayarak faaliyet gösterdiği tesislere değer katmıştır.

Yatırım yaptırmadan da verimlilik yapılabileceğini ispat eden ve bu alanda garanti sunabilen ilk ve tek isim olan Akenerji Enerji Servisleri; işletmelerin ihtiyaçlarına göre, Etüt ve Raporlama, Analiz ve Danışmanlık, Proje Geliştirme, Finansman, Bakım, Tesis Teknik İşletme, Doğrulama hizmetlerini tek çatı altında bütünleşik performans teminatı ile sunarak hizmet paketini Enerji Verimliliği sağlanması planlanan her tesis için, ilgili tesise özel olarak hazırlamaktadır.

Akenerji Enerji Servisleri, 2018 yılında faaliyetlerini kamu sektörüne de taşımak adına ilk adımlarını atmıştır. Nüfus artışı, refah düzeyinin yükselmesi, hizmet sektörünün

güçlenmesi ve sanayileşme gibi nedenlerden dolayı ülkemizin enerji kullanımı gelişmiş ülkelere göre daha hızlı artmaktadır. Birincil enerji tüketimi 2015 yılında 129,7 MTEP olarak gerçekleşerek 2005 yılından 2015 yılına kadar %46 oranında artış göstermiştir. Bu bağlamda, 2007 yılında yürürlüğe giren Enerji Verimliliği Kanunu ile yeni bir dönüşüm süreci başlatılmıştır. 2012 yılında yayımlanan Enerji Verimliliği Strateji Belgesi ile de 2023 yılı enerji verimliliği hedefleri oluşturulmuş ve Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı hazırlanarak etkin bir biçimde uygulamaya geçirilmesi ve izlenmesi öngörülmüştür.

2017-2023 yılları arasında uygulanacak Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı kapsamında bina ve hizmetler, enerji, ulaştırma, sanayi ve teknoloji, tarım kategorilerinde tanımlanan 55 eylem ile, 2023 yılında Türkiye’nin birincil enerji tüketiminin %14 azaltılması hedeflenmektedir. 2023 yılına kadar kümülatif olarak 23,9 MTEP tasarruf sağlanması ve bu tasarruf için 10,9 milyar ABD Doları yatırım yapılması öngörülmektedir.

Bu kapsamda; Akenerji Enerji Servisleri, yürütmekte olduğu hizmetler ve iş modelleri ile, Türkiye Enerji Verimliliği Eylem Planı kapsamındaki verimlilik artırıcı projeleri ile, sektördeki öncü ve yenilikçi konumunu devam ettirmekte olup, Akenerji Enerji Servislerinin 2018 yılı içerisinde yüksek başarı grafiği gösteren özel sektör projelerinin, Enerji Bakanlığı ile yürütülmekte olan görüşmeler neticesinde 2019 yılında kamu sektörüne de taşınması planlanmaktadır.

Ticari binalara yönelik teknik işletme ve optimizasyon projelerine ilaveten, piyasa gereksinimleri araştırmasını da yürüten Akenerji Enerji Servisleri, sanayi sektöründe enerji verimliliği proje çalışmalarını sürdürmektedir. Bu kapsamda, 2018 yılı içerisinde Enerji’nin Korunumu Yasasına dayanarak ve firmaların kaynaklarını optimum kullanmasını amaçlayarak, sektöründe öncü firmalarla atık ısı geri kazanım projeleri geliştirmektedir.

Akenerji, Enerji Servislerinin verimlilik projeleri ve mühendislik hizmetleri ile birlikte, Akenerji ailesinin enerji sektörünün her basamağında öncü ve yetkin olduğunu tekrar ispatlamıştır.

Gelecek yenilenebilir enerjide hizmet ve çözüm **Akenerji’de!**

Üretimimizin %26’sını yenilenebilir kaynaklardan karşılıyoruz.

Çevreci yaklaşımla sunduğumuz son teknoloji, yüksek verimli ve yenilenebilir enerji çözümlerimizle, hem müşterilerimizin yatırımlarına dönük proje ve işletme hizmetleri veriyoruz hem de karbon ayak izlerini silmelerine yardımcı oluyoruz.

www.akenerji.com.tr 0 212 249 82 82



Karbon Yönetimi

KARBON AYAK İZİNİ AZALTMAK İSTEYEN MÜŞTERİLER, AKENERJİ’NİN SAHİP OLDUĞU YENİLENEBİLİR ENERJİ SANTRALLERİNİN ÜRETİMİNDEN ELDE EDİLEN EMİSYON AZALTIM SERTİFİKALARINDAN FAYDALANABİLİR.

İklim değişikliği, dünyanın karşı karşıya kaldığı en ciddi tehlikelerden biri olmayı sürdürürken, enerji şirketlerinin politikaları bu sorunun çözümünde önemli bir rol üstlenmektedir. Akenerji, bu rolün bilinciyle yenilenebilir enerji kaynakları alanındaki yatırımlarına devam etmektedir.

Karbon Sertifikasyonu, Emisyon Ticareti

Karbon salımını önleme konusunda sektörde örnek teşkil eden Akenerji, tüm yenilenebilir enerji yatırımları için emisyon azaltım sertifikalandırma çalışmalarını başarıyla yürütmektedir. Ayyıldız Rüzgâr Santrali ve Bulam Hidroelektrik Santrali Gold Standard kriterlerine göre tescil edilmiştir. Uluabat, Burç, Feke I ve Feke II santrallerinin sertifikasyon süreçleri Gönüllü Karbon Standardı (VCS) kapsamında tamamlanmıştır. Bu santraller arasında Uluabat HES, Türkiye’nin tescil tarihi itibarıyla Gönüllü Karbon Standardı’na (VCS) göre tescil edilmiş barajlı en büyük hidroelektrik santralidir. 2012 yılında devreye giren Himmetli ve Gökkaya HES’lerinde ise sertifikalandırma çalışmaları 2013 yılında tamamlanmış, projeler ‘Social Carbon’ (SC) kriterlerine göre tescil edilmiştir.

Akenerji, gerçekleştirdiği emisyon ticareti faaliyetleriyle diğer kuruluşlar için de örnek oluşturur. Şirket, 2018 yılında da, yenilenebilir enerji santrallerinden elde ettiği karbon emisyon azaltım sertifikalarının piyasada aktif ticaretini yapmaya devam etmiştir. Bu sayede dileyen müşterilerimiz, kullandıkları elektriğin çevreye olan zararlı etkisini tamamen sıfırlayarak sürdürülebilirlik çalışmalarında büyük bir avantaj yakalamaktadır.

Karbon Saydamlık Projesi

Akenerji, dünya çapında gönüllü bir girişim olan Karbon Saydamlık Projesi’ne (Carbon Disclosure Project, CDP) dahildir. Karbon Saydamlık Projesi şirketlerin, yatırımcıların ve hükümetlerin iklim değişikliğine karşı önlem almalarını sağlayacak bilgileri toplamak ve paylaşmak için kurulan dünya çapında gönüllü bir girişimdir.

Proje kapsamında şirketler, her yıl iklim değişikliği stratejilerini ve karbon emisyon miktarlarını açıklar ve böylece her şirket, kendi ülke raporunun oluşturulmasında temel teşkil eder. Yıllık ülke raporlarından derlenen veriler, dünya çapında iklim değişikliğiyle küresel mücadele stratejilerinin oluşturulmasında kullanılır. CDP iklim değişikliği kapsamında 2018 yılında sunduğumuz halka açık rapor derecemiz C seviyesindedir.

Karbon-Nötr Elektrik

İklim değişikliği konusundaki hassasiyetleri göz önüne alan Akenerji; karbon ayak izini azaltmak isteyen müşterilerine, elektriğin yanı sıra, sahip olduğu yenilenebilir enerji santrallerinin üretiminden elde edilen emisyon azaltım sertifikalarını da tek paket halinde sunarak Karbon-Nötr Elektrik tedarik etmektedir. Karbon-Nötr Elektrik ile şirketler, elektrik tüketimlerinden kaynaklanan karbon (sera gazı) emisyonlarını, yenilenebilir kaynaklı projelerin sahip olduğu emisyon azaltım sertifikalarıyla telafi etme şansına sahip olur. Bağımsız ve uluslararası bir doğrulayıcı kuruluş tarafından da onaylanan Karbon-Nötr Elektrik belgesi ile Akenerji müşterileri, kendi elektrik tüketimlerinden kaynaklanan karbon ayak izini sıfırlar.



FAALİYETLERİMİZİN TÜMÜNDE ÇEVRESEL VE SOSYAL RİSKLERİ EN AZA İNDİRECEK ÇÖZÜMLERE ÖNCELİK VERİYORUZ.

Türkiye'nin en köklü enerji üretim şirketleri arasında yer alan Akenerji, faaliyetlerinin tümünde çevresel ve sosyal riskleri en aza indirecek çözümlere öncelik verir ve dünyayı tehdit eden sorunları dikkate alır. İklim değişikliğini kontrol altına alma konusunda kendisine düşen sorumluluğun bilincinde olan Şirket, sahip olduğu teknoloji ve teknik uzmanlığı, faaliyetlerinin çevre ve toplum açısından taşıdığı olası riskleri en aza indirmek amacıyla kullanır. Geleceğe odaklı çalışmaları, proaktif yaklaşımları ve uluslararası standartlara bağlı karar mekanizması ile sürdürülebilir enerji alanında çağdaş adımlar atar. Akenerji, tesislerindeki tüm iş süreçlerinde doğal hayatın korunmasına ve çevre kirliliğinin önlenmesine özen gösterir, üretimde verimliliği ilke edinen ileri teknoloji uygulamalarıyla, en yüksek miktarda enerji üretiminin, mümkün olan en az kaynak kullanımıyla gerçekleştirilmesini sağlar.

Akenerji'nin mevcut yenilenebilir enerji projelerinin fizibilite üretim kapasiteleri dikkate alındığında, yılda yaklaşık 1 milyon ton sera gazı emisyonunu engellemek mümkündür. Bu sayede her yıl, yaklaşık 42 milyon ağacın sağladığı temiz havaya eşdeğer bir fayda elde edilir.

Çevreye katacağı bu değer verdiği motivasyonla Akenerji, yenilenebilir enerji kapasitesini artırmaya, verimliliği yüksek üretim prosesleri ile sektörde sürdürülebilirlik konusundaki lider konumunu korumaya devam edecektir. Artan tüketici bilinci ve yeni yasal düzenlemeler de Akenerji'nin bu konudaki kararlılığını pekiştirmektedir.

Sera Gazı Emisyonlarının Takibi

Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Mevzuat kapsamında (Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Yönetmelik, Sera Gazı Emisyonlarının İzlenmesi ve Raporlanması Hakkında Tebliğ) bulunan Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santralimizin Sera Gazı İzleme Planı hazırlanmış, santralin üretim faaliyeti sonucu oluşan sera gazlarının miktarı, hangi yöntemle izleneceği ve hesaplanacağı bilgileri plan formatında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmuştur. Plan, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın online sisteminde onaylanmıştır. Bu şekilde 2015 yılından itibaren sera gazlarının takibi yapılmaya başlanmıştır. 2016 yılı itibariyle işletmelerde sera gazı emisyonlarının izlenmesi, doğrulanması ve raporlanması

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK





işlevsellik kazanmaya başlamış, 2017 yılı da dahil diğer yıllarda olduğu gibi 2018 yılında yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluşa 2017 yılı sera gazı emisyonlarımız doğrulanmış ve Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na iletimi sağlanmıştır. 2018 yılı içerisinde Doğrulanmış Sera Gazı Raporlarına göre ileriki yıllarda yapacağımız değişiklikleri içeren 2018 yılı iyileştirme Planımız hazırlanmış ve Bakanlık onayına sunulmuştur. Böylelikle işletmelerde sera gazı emisyonlarının izlenmesi, doğrulanması ve raporlanması yıllar geçtikçe işlevsellik kazanmıştır. Böylece Türkiye de, ölçülebilir, raporlanabilir ve doğrulanabilir emisyon verilerine bir adım daha yaklaşmıştır. Bu kapsamda, Erzin DGKÇS'de 2017 yılı başında merkez ofis ve santral personelinden oluşan Sera Gazı Emisyon Hesaplama Ekibi kurulmuştur. Bu ekip hem Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Hakkında Mevzuat, hem de ISO 14064 Sera Gazı Emisyonlarının izlenmesi ve Raporlanması Standardına göre sera gazı emisyonlarını hesaplamaya devam etmektedir.

Sürdürülebilirlik Raporu

2010 yılından bu yana Çevre ve İSG Faaliyet Raporu yayımlayan Akenerji, bu raporun kapsamını genişleterek Küresel Raporlama Girişimi (GRI) Sürdürülebilirlik Raporlama İlkeleri doğrultusunda ilk Sürdürülebilirlik Raporlamasını 2012 yılı için hazırlamıştır. Veri ve bilgi toplama ile rapor içeriğinin geliştirilmesine yönelik süreçler, Akenerji bünyesinde oluşturulan Sürdürülebilirlik Komitesi tarafından dışarıdan uzman desteği alınarak yürütülmüştür. Raporda yer alan konuların kapsamı ve derinliği, raporlama süreci sırasında yürüttüğümüz önceliklendirme analizinin sonuçlarını yansıtır. Raporun içeriği, paydaşlarımız ve Akenerji için önem ve öncelik taşıyan sürdürülebilirlik konularını içerecek şekilde ve Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Hedeflerini göz önünde bulundurarak Küresel Raporlama Girişimi'nin (Global Reporting Initiative - GRI) Sürdürülebilirlik Raporlaması Kılavuzu'nun Standards "temel" seviyesine uygunluk sağlayacak şekilde oluşturulmuştur. Sürdürülebilirlik Raporlarımız Şirketimizin web sitesinde (www.akenerji.com.tr) "Sürdürülebilirlik" bölümünde paylaşılmaktadır.

Enerjimizi
sürdürülebilir kalkınma hedefleri ile
üretmeye devam ediyoruz.



YENİLENEBİLİR ENERJİ SANTRALLERİMİZİN TOPLAM ÜRETİM KAPASİTELERİ, 42 MİLYON AĞACIN SAĞLADIĞI TEMİZ HAVAYA EŞDEĞER BİR FAYDA SAĞLIYOR.

Entegre Yönetim Sistemleri

Sürdürülebilirlik kapsamındaki çalışmalarımızın önemli bölümünü aşağıda listelenen yönetim sistemleri ile gerçekleştiriyoruz:

- ISO 9001: 2015 Kalite Yönetim Sistemi
- ISO 14001: 2015 Çevre Yönetim Sistemi
- OHSAS 18001: 2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi
- ISO 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi

Tüm santrallerimizin sahip olduğu; ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001: 2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi standartları kapsamında 2. ara kontrol denetimleri başarı ile gerçekleşmiş ve belgelerin sürekliliği sağlanmıştır. Aynı şekilde Genel Müdürlük, Erzin DGKÇ ve Uluabat Hidroelektrik Santrallerimiz için ISO 27001:2013 yeniden belgelendirme denetimleri de başarı ile gerçekleşmiş ve belgelerin sürekliliği sağlanmıştır.

Çalışanlarımıza 2018 yılı içerisinde entegre yönetim sistemleri kapsamında; 600 adam.saat iç denetçi eğitimi ve 175 adam.saat bilinçlendirme eğitimi verilmiştir.

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

Lokasyon / Standart	ISO 9001: 2015	ISO 14001: 2015	OHSAS 18001: 2007	ISO 27001:2013
Genel Müdürlük	✓	✓	✓	✓
Ayyıldız Rüzgâr Santrali	✓	✓	✓	
Uluabat Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	✓
Burç Bendi Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	
Bulam Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	
Feke I Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	
Feke II Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	
Himmetli Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	
Gökkaya Hidroelektrik Santrali	✓	✓	✓	

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

Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali

Lokasyon / Standart	ISO 9001: 2015	ISO 14001: 2015	OHSAS 18001: 2007	ISO 27001:2013	ISO 14064-1:2016
Genel Müdürlük	✓	✓	✓	✓	
Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali	✓	✓	✓	✓	✓



Doğru Atık Yönetimi ile Çevre Dostu Üretim

Tüm iş süreçlerinde çevre kirliliğinin önlenmesine dikkat eden Akenerji, bu duyarlılığını özellikle atık yönetimi uygulamalarında gösterir. Şirket'in atık yönetimi uygulamaları; santrallerden ve Akenerji'nin merkez binası olan Akhan'dan çıkan tüm atıkların, Çevre Mevzuatı'nın gereklilikleri ve Akenerji Çevre Yönetim Birimi kontrolü doğrultusunda, geri kazanımları ya da bertarafları için T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından lisanslı kuruluşlara gönderilmesini içerir. Akenerji'nin 2018 yılında gerçekleştirdiği atık yönetimi çalışmaları sonucunda Akhan binası da dahil 55 tonu geçkin atığın geri kazanımı ve bertarafı sağlanmıştır.

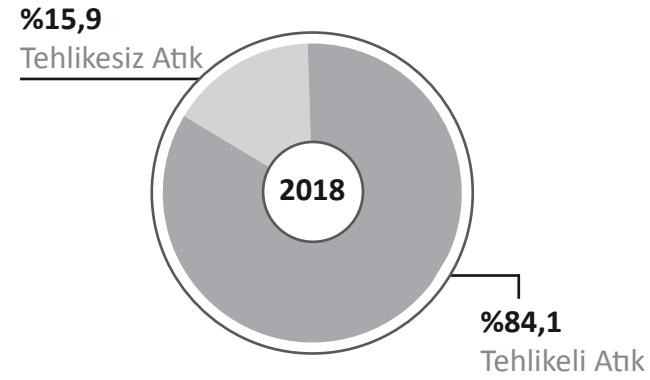
Şirket'in merkez binası olan Akhan'da atık pillerin diğer atıklardan ayrıştırılarak toplanmasına 2018 yılında da devam edilmiş, bu süreç tüm Akenerji ve diğer grup şirketi çalışanlarının da desteğiyle gerçekleşmiştir. Merkez ofis de dahil yaklaşık 26 kg pil Taşınabilir Pil Üreticileri ve İthalatçıları Derneği'ne (TAP) teslim edilmektedir.

Akenerji'nin çevre dostu yaklaşımı, kurum kültürünün bir parçası olarak tüm çalışanlar tarafından benimsenir. Bu kapsamda Akenerji çalışanları, 2018 yılında da geri dönüştürülebilir atıkların toplanmasına katkı sağlamıştır. Yıl boyunca tüm Akenerji santrallerinden ve Akhan'dan yaklaşık 5 ton atık kâğıt ve atık ambalaj toplanmış, geri dönüşüm firmalarına/belediyeye teslim edilmiştir. 2012 Ağustos ayında Merkez Ofis Akhan ve Akenerji Grubu santrallerinde başlatılan Elektronik Atıkların Geri Dönüşüm Projesi, 2018 yılında da devam etmiştir. Proje çerçevesinde, ofis katlarına ve santrallere yerleştirilen elektronik atık toplama kutularında toplanan atıklar T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından Çevre İzin ve Lisansına sahip firmaya gönderilir. Atıkların verildiği firma, Şirket adına TEMA aracılığıyla fidan dikimi, öğrencilere fidan başışı, ve çeşitli sivil toplum kuruluşlarının işbirliği sayesinde, Atıklar Ağaç Olsun projesi ile fidan başışı yapar. Elektronik Atıkların Geri Dönüşüm Projesi çerçevesinde, yılsonu itibarıyla Akenerji genelinde ve Akhan binası da dahil 528 kg elektronik atığın geri dönüşümü gerçekleştirilmiştir.



Akenerji, etkin projelerle desteklediği atık yönetimi konusunda, çalışanlarının bilgi düzeyini ve farkındalığını sürekli geliştirmeyi amaçlar. Bu amaçla Akenerji Çevre Yönetim Birimi, sahalarda ve merkez ofiste çevre mevzuatı ve atık yönetimi konusunda çeşitli eğitimler gerçekleştirmiştir. 2018 yılı daha etkin bir atık yönetimi gerçekleştirmek ve çalışanları bu kapsamda güncellenen mevzuat konusunda bilgilendirmek ve bilinçlendirmek amacıyla Merkez ofiste Çevre Bilinçlendirme Eğitimi gerçekleştirilerek Akhan binası içerisindeki çevre mevzuat uygulamaları ve atık yönetimi anlatılmıştır. Santral sahalarda da verilen Çevre eğitimlerinde, tüm santrallerde Çevre Etki Değerlendirme (Çevre Boyut) tabloları ve Çevre Kazaları ile ilgili bilinçlendirme ve ilgili prosedürlerine yönelik eğitimler verilmiştir. Bunun yanı sıra Mevzuat ve atık yönetimi konularında o yıl içerisindeki güncellemeler çalışanlar ile paylaşılmıştır. Böylece sahalarda ve merkez ofiste uygulanan atık yönetiminin hangi mevzuattan kaynaklandığı, bu mevzuatı Akenerji olarak nasıl uygulamamız gerektiği, sahalardan ve merkez ofisten örnekler gösterilerek çalışanlara aktarılmıştır.

Atık Miktarları



Grafik oranları Ayyıldız, Uluabat, Burç, Bulam, Feka I, Feka II, Himmetli, Gökkaya, Erzin Santralleri ile Merkez Ofis ve Akhan bina verilerinden oluşturulmuştur.



AKENERJİ’NİN 2018 YILINDA GERÇEKLEŞTİRDİĞİ ATIK YÖNETİMİ ÇALIŞMALARI SONUCUNDA 55 TON ATIĞIN GERİ KAZANIMI VE BERTARAFI SAĞLANMIŞTIR.



30 yıldır
TÜRKİYE’NİN **ENERJİSİYİZ**

HER YIL İTİBARINI EN ÇOK ARTIRAN ŞİRKETLERE VERİLEN THE ONE AWARDS'DA, 2017 ENERJİ KATEGORİSİNDE, BİRİNCİLİĞİ AKENERJİ ALDI.



Akenerji ONE AWARDS'ta yılın en itibarlı enerji şirketi oldu

Her yıl itibarını en çok artıran şirketlere verilen THE ONE AWARDS'da enerji kategorisinde 2017'de Akenerji birinciliği aldı. 2017'de kurumsal iletişimi en iyi kullanarak itibarını en çok artıran markaların yanı sıra, bu başarıda katkısı bulunan PR ve Reklam ajansları da ödüllendirildi.

Kurumsal itibarını en çok artıran markalar, 12 ildeki 1200 kişiyle yüzyüze yapılan görüşmelerle, AKADEMETRE tarafından gerçekleştirilen 'itibar ve marka değer performans ölçümü' ile belli oldu. Akenerji enerji sektöründe önde gelen isimlerden oluşan rakiplerini geride bırakarak yüksek bir skorla ödülün sahibi oldu.

Kurumsal Sosyal Sorumluluk Projeleri Sürüyor

Türkiye'nin enerjisini üretirken, çevreyle dost teknolojileri kullanmaya ve altyapıyı da buna uyumlu hale getirmeye özen gösteririz. Akenerji, geçtiğimiz yıl da hem çevreye duyarlılığı hem de yeni ve sektöre öncülük eden projeleriyle ödüller almaya devam etmiştir.

Altın Voltaj yine Akenerji'nin

Akenerji 9. Türkiye Enerji Zirvesi'nde sosyal sorumluluk dalında verilen Altın Voltaj ödülünü tekrar kazandı. Ödüle layık görülen projemiz, Adana İl Sağlık Müdürlüğü ile ortak yürüttüğümüz meme kanseri taraması oldu. Adana İl Sağlık Müdürlüğü tarafından yapılan meme kanseri taramasına destek vererek, santrallerimizin çevresinde yaşayan kadınların sağlığına katkıda bulunmaktan gurur duyduk. FEKE-1 ve FEKE-2 Hidroelektrik santrallerimizin bulunduğu FEKE ilçesinde, gezici kanser tarama aracı ile, göğüs kanserinin erken teşhisi için 1530 kadına mamografi çekimi yapıldı. Akenerji, FEKE ve çevresindeki köylerde yaşayan kadınlara ulaşım desteği vererek bu hizmetten faydalanmalarına yardımcı oldu. Akenerji, santrallerinin bulunduğu bölgelerde önümüzdeki dönemde de sosyal sorumluluk çalışmalarına hız kesmeden devam edecektir. Kurumsal Sosyal Sorumluluk ilkelerimiz çerçevesinde, Şirket, 2018 yılında çeşitli dernek ve vakıflara toplam 60.982,60 TL tutarında bağış ve sosyal yardımlarda bulunmuştur.



Akenerji öğrencilere desteğe devam ediyor

Akenerji çalışanlarının desteğiyle bağışlanan yüzlerce kitabı Adana'da Yardibi Köyü İlkokulu'nda minik öğrencilerle buluşturduk. Öğrencilerin sevinci görmeye değerdi.



Enerjimiz gökyüzünde!

Akenerji'nin Himmetli ve Gökkaya santrallerinin bulunduğu Adana'nın Saimbeyli İlçesindeki çocuklar Uçurtma Şenliği'nde bulundu. Her yaştan çocuklar Akenerji'nin hediyesi uçurtmaları gökyüzünde dalgalandırdı.



Onların mutluluğu, bizim mutluluğumuz

Akenerji'nin Himmetli, ve Gökkaya santrallerinin bulunduğu bölgelerde Saimbeyli Kaymakamlığı ve Emniyet Amirliği işbirliği ile Adana'ya ulaştırdığı oyuncaklar çocuklarla buluştu. Himmetli Ortaokulu ve Yardibi Ortaoba İlkokulu'ndaki çocukların yüzündeki mutluluğu görmek her şeye değerdi.



EVF'de Bronz Sponsor olduk

9. Enerji Verimliliği Forumu ve Fuarı 29-30 Mart 2018'de İstanbul Lütfi Kırdar Uluslararası Kongre ve Sergi Sarayı'nda yapıldı. Akenerji EvF'de Bronz sponsor olarak temsil edildi. Akenerji Enerji Servisleri, Fuar'da projelerini anlattı, enerji verimliliği ile ilgili soruları yanıtladı.

ISTRADE'de yerimizi aldık

Akenerji 2018'de de İstanbul'da iki gün boyunca devam eden ISTRADE'in sponsorlarından biri oldu. 3. Enerji Tedariği Zirvesi ISTRADE T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı himayelerinde, EPDK'nın desteğiyle 9-10 Nisan 2018'de düzenlendi ve enerji tedarik zincirinin bütün aktörlerini bir araya getirdi.



TÜSİAD Enerji Raporu'na Akenerji katkısı

Akenerji'nin de katkılarıyla TÜSİAD Enerji Grubu tarafından hazırlanan 'Sürdürülebilir Gelecek için Sürdürülebilir Enerji Raporu' kamuoyuna açıklandı.

**AKENERJİ, DİKKATLİ, DUYARLI VE GÜVENE DAYALI YÖNETİM ANLAYIŞIYLA
HİDROELEKTRİK SANTRALLERİNİN KURULDUĞU BÖLGELERDE, BÖLGE HALKINI
BİLİNÇLENDİRME VE OLASI TEHLİKELERDEN KORUMA AMAÇLI UYGULAMALARI
HAYATA GEÇİRMeye DEVAM ETMİŞTİR.**



Çekoslovakya'nın Kuruluşu kutlandı

Çekoslovakya'nın kuruluşunun 100. yıldönümü Akenerji'nin sponsorluğunda kutlandı. Çek Cumhuriyeti başkonsolosu Petr Mares'in evsahipliğinde düzenlenen gecede Türkiye Gençlik Filarmoni Orkestrası, Çek ve Türk bestecilerin eserlerinden oluşan bir konser verdi.



Santrallerimiz öğrencileri ağırlamaya devam ediyor

Kozan Yıldız Teknik Lisesi Elektrik Bölümü öğrencilerini Adana-Himmetli Santralimizde ağırladık. 29 öğrenci ve 3 öğretmenden oluşan teknik gezi ekibi, santralimizi yakından tanıma fırsatı buldu. Öğrenci ve öğretmenlerimize ziyaretleri için teşekkür ediyoruz.



CDP Su Programı'na Katılım: Suyumuzu koruyoruz!

CDP Su Programı, su kaynakları konusunda özel sektörü harekete geçirmeyi amaçlıyor. Sürdürülebilirlik vizyonumuz doğrultusunda, su yönetimi konusunda özel sektörün sorumluluk alması gerekliliğinden hareketle, CDP Su Programı'nın Türkiye'de ilk uygulanmaya başladığı 2015 yılından beri programa katılım sağlıyoruz.

Projeye katılan şirketler; CDP tarafından geliştirilen metodolojiye uygun olarak derecelendirilmektedir. 2018 Su Raporu derecemiz B-'dir.

BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne Katılım

Akenerji; geçen sene olduğu gibi bu sene de Borsa İstanbul'da işlem gören ve kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin dahil edildiği endekste yerini almıştır.

Şirketlerin, küresel ısınma, doğal kaynakların tükenmesi, su kaynaklarının azalması, sağlık, güvenlik, istihdam gibi sürdürülebilirliğe ilişkin konulara nasıl yaklaştıklarını ortaya koyarak, yaptıkları faaliyetlerin ve aldıkları kararların bağımsız bir gözle değerlendirilmesini sağlamak üzere oluşturulan BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girmek, şirketlere hem prestij hem de rekabet avantajı sağlamaktadır.



**AKENERJİ, BÖLGE HALKINI BİLİNÇLENDİRME ÇALIŞMALARININ YÜRÜTÜLECEĞİ
İLLERİN VE DAĞITILACAK MATERYALLERİN SAYISINI ÖNÜMÜZDEKİ YILLARDA
ARTIRMAYI PLANLAMAKTADIR.**



Yerel Halk ile Birlikte Yaşama Bilinciyle Hayata Geçirilen Projeler

Akenerji, dikkatli, duyarlı ve güvene dayalı yönetim anlayışıyla hidroelektrik santrallerinin kurulduğu bölgelerde, bölge halkını bilinçlendirme ve olası tehlikelerden koruma amaçlı uygulamaları hayata geçirir. Bu doğrultuda, HES'lerle ilgili olası tehlikeler ve korunma yöntemlerine ilişkin broşür ve posterler hazırlanarak 2018 yılında Adıyaman, Bursa ve Adana'da hidroelektrik santrallerin çevresinde bulunan muhtarlık ve okul gibi kamusal alanlarda dağıtılmıştır. Akenerji, bölge halkını bilinçlendirme çalışmalarının yürütüleceği illerin ve dağıtılacak materyallerin sayısını önümüzdeki yıllarda artırmayı planlamaktadır.

2013 yılından bu yana toplamda 7.880 öğrenci ve 461 öğretmene bilgilendirme sunumları yapılmıştır. HES'lerin bulunduğu bölgede yöre halkını bilinçlendirmek adına, hidroelektrik santrallerin işleyişinin ve öğrencilerin günlük yaşamlarında almaları gereken kişisel güvenlik önlemlerinin anlatıldığı HES Bilgilendirme Sunumları 2018 yılının Kasım ve Aralık aylarında Adana'da 1.215 öğrenci, 69 öğretmenle, Adıyaman'da 426 öğrenci ve 29 öğretmenle, Bursa'da ise 80 öğrenci ve 13 öğretmenle gerçekleştirilmiştir.



İNSAN KAYNAKLARI FAALİYETLERİ VE ÇALIŞAN PROFİLİ

İnsan Kaynakları Politikamızın Temel Unsurları

- Herkese eşit fırsat tanırız.
- Doğru iş ile doğru çalışanı eşleştiririz.
- İş değerlendirmesi sonucunda adil ücret öderiz.
- Başarıyı, ölçümlenen performans ve sergilenen yetkinliklerle değerlendiririz.
- Motivasyon ve bağlılık yaratarak verimliliği artırırız.
- Birbirimizin başarılarını zamanında tanır ve takdir ederiz.
- İş barışının sürekliliğini sağlayarak işbirliği içinde çalışırız.
- Zamanında, doğru, açık ve çok yönlü bilgilendirme yaparız.

İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKAMIZ, ÇALIŞANLARIMIZI KENDİLERİNİ ÇOK YÖNLÜ GELİŞTİREN VE YENİLEYEBİLEN BİRER EKİP ÜYESİ OLMALARI İÇİN DESTEKLEMEK, KALİTELİ İŞGÜCÜMÜZLE SEKTÖRDE ÖRNEK ALINAN VE HERKESİN MENSUBU OLMAYI TERCİH ETTİĞİ BİR KURUM OLMAKTIR.

İnsan Kaynakları politikamız, çalışanlarımızı kendilerini çok yönlü geliştiren ve yenileyebilen birer ekip üyesi olmaları için desteklemek, kaliteli işgücümüzle sektörde örnek alınan ve herkesin mensubu olmayı tercih ettiği bir kurum olmaktadır.

Çalışanlarımızın ihtiyaç duydukları desteği uygun ve adil şekilde almalarını sağlamak ve performanslarını artıracak öğrenme ve gelişim olanakları için fırsat eşitliği yaratmak amacıyla çalışılır.

İşe alım ve yerleştirme sırasında kurumsal kültür ve değerlere uygun, işin ve pozisyonun gerektirdiği bilgi, beceri, deneyim ve yetkinliklere sahip, Şirket'i ileriye taşıyacak adayların seçimi ve böylece strateji ve hedeflere hizmet edilmesi amaçlanır. İşe alım ve yerleştirme süreçlerinde, tüm adaylar için eşit ve adil bir yaklaşımla uygulanan çağdaş değerlendirme sistemleri kullanılarak doğru işe doğru çalışan seçme prensibi ile hareket edilir.

2018 yılında İşe Alım, Staj Süreci ve İşveren Markası kapsamında Orta Doğu Teknik Üniversitesi, Yıldız Teknik Üniversitesi ve İstanbul Teknik Üniversitesi'nin düzenlediği Kariyer Günleri'ne katılım sağlanmış ve öğrencilerle bir araya gelerek yeni mezun ve staj başvuruları alınmıştır.

Akenerji Ücret ve Yan Haklar sistemleri yıllık olarak tüm piyasa ve ilgili gruplar ile karşılaştırılır, düzenli gözden geçirmeler yapılır ve rekabetçi bir ücret politikası hedeflenir.

Akenerji Performans Yönetimi Sistemi, kurumsal hedeflerin çalışanlar tarafından sahiplenilmesini amaçlayan ve ortak kurum kültürümüzü güçlendiren bir süreçtir. Bu sürecin çıktıları, eğitim, gelişim planlama, kariyer ve yetenek yönetimi süreçlerinde dikkate alınır. 2018 yılı içerisinde, Hedef Belirleme ve Performans Değerlendirme süreçlerinde yapılan süreç ve sistem geliştirmeleri tüm çalışanlar ile paylaşılmış, bu süreçlerin önemli bir parçası olan Yetkinlik Değerlendirme konusunun daha iyi benimsenmesi için Yetkinlikleri Anlamak konulu bilgilendirme eğitimleri düzenlenmeye devam edilmiştir.



Akenerji İnsan Kaynakları tarafından yürütülen yetkinlik değerlendirme, yetenek yönetimi ve performans değerlendirme süreçleri ile her çalışana kişisel ve profesyonel gelişimi için fırsatlar sunulur. Çalışanlarımız için gelişim planlaması yaparken hedefimiz; sürekli öğrenmeyi-gelişmeyi desteklemek ve kazanılan becerilerin iş sonuçlarına yansımaları sağlamaktır. Bu kapsamda hem Akenerji tarafından hem de Akkök Holding işbirliği ile düzenlenen gelişim programlarına katılım sağlanmaktadır.

2018 yılında ilk kademe yönetici geliştirme programı olan Çok Boyutlu Liderlik eğitim programına 4 yöneticimiz katılım göstermiştir. Orta kademe yöneticilere yönelik olan Yönetici Geliştirme Programı çerçevesinde de 3 yöneticimiz Sabancı Üniversitesi işbirliği ile düzenlenen gelişim programına dahil olmuştur. Söz konusu programın ön koşulu olan Pazar Odaklılık eğitimine ise 5 yöneticimiz katılmıştır.

Bugünün İşletmesini Yönetmek isimli finans ağırlıklı simülasyon programına, Güven Hızında Liderlik ve Güven Hızında Çalışmak isimli eğitim programlarına yönetici ve uzman seviyesindeki 19 çalışanımız katılmıştır.

2015 yılında hayata geçirilen, yöneticilerin insan kaynakları süreçlerindeki rol ve sorumluluklarına daha etkin şekilde odaklanmalarını hedef alan İK Şapkalı Yönetici Programı eğitimine 2018 yılında 5 yöneticimiz katılmıştır.

Kişisel gelişim ve yöneticilik gelişimi eğitimlerinin yanı sıra, çalışanlarımız kendilerinin ve yöneticilerinin talep ettiği teknik eğitimler / seminerler ve ihtiyaca yönelik olarak düzenlenen MS Office Uygulamaları ve Yabancı Dil eğitimlerine desteklenmiştir.

2015 yılında yüksek potansiyel ve performans gösteren çalışanlarımızın kendilerini geliştirmelerine destek olmak amacıyla hayata geçen Mentorluk programımız Filarmoni, 2018 yılında da uygulanmıştır. Tamamı üst düzey yöneticilerden oluşan mentor'lar ve seçilen mentee'ler belirlendikten sonra, programın işleyişi ve rolleri hakkında gerekli eğitimleri almışlardır. Mentee'ler eşleştirildikleri mentor'ları ile düzenli toplantılar yaparak

iş hayatına dair yeni bilgiler kazanmaya ve Şirketimize değer katmaya devam etmektedir.

Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı organizasyonunda ve iş süreçlerinde oluşan değişikliklerin ardından, yöneticilerin ve ekip üyelerinin kendilerini ve birbirlerini daha iyi tanıması amacıyla bir eğitim programı organize edilmiş, eğitimin yöneticiler için tasarlanan bölümü gerçekleştirilmiştir. Program 2019 yılında tüm ekip üyelerinin katılımıyla devam edecektir.

Birlikte ve sürekli gelişme hedefiyle faaliyetlerini sürdüren Şirketimiz 'İş ve Hayata Dair Sohbetler' adıyla bir proje başlatmış ve çalışanlarımıza, uzmanlık alanlarındaki çalışmalarını fark yaratmış çok önemli isimlerle bir arada bulunma fırsatı sunmuştur. 2018 yılında üç kez gerçekleştirilen İş ve Hayata Dair Sohbetler'e, Prof. Dr. Özgür Demirtaş, Yazar Aret Vartanyan ve Prof. Dr. Acar Baltaş katılmış ve deneyimlerini çalışanlarımızla paylaşmışlardır.



Gönüllü çalışanlarımızın katılımı ile oluşan Akenerjik sosyal komitesi ile çalışan bağlılığımızı artırmak ve çalışanlarımızın birbirleriyle ve üst yönetimle iletişimlerini daha güçlü kılmak için sosyal faaliyetler düzenlenmektedir. Akenerjik, 2018 yılında Şirket içi sosyal toplantılar, doğum günü kutlamaları, merkez ve santral çalışanları için düzenlenen çalışan yemekleri gibi etkinliklerle faaliyetlerine devam etmiştir.

Çalışanlarla ilişkileri yürütmek İnsan Kaynakları sorumluluğunda ele alınmakta olup, Çalışan Temsilcisi atanmamıştır. İnsan Kaynakları çalışan ile yönetim arasında köprü görevi görerek çalışanın talep ve isteklerini yönetime iletir ve ihtiyaçlar doğrultusunda çözümler üretilmesi konusunda Şirket yönetimi ile birlikte çalışır. İnsan Kaynakları, personel yönetmeliği kapsamında İş Kanunu'nun ve İnsan Kaynakları süreçlerinin sağlıklı yürütülmesinden yönetim ekibi ile birlikte sorumludur. Buna ek olarak; Akenerji çalışanlarına açık kapı politikası olanağı sunar. Açık kapı politikası, her çalışanın, işiyle ve Akenerji ile ilgili her türlü konuda Genel Müdür'e ve diğer tepe yöneticilere rahatlıkla ulaşabilmesine olanak sağlar.

Akenerji'de iş sağlığı ve güvenliği hususu öncelikli bir konudur. Çalışan sağlığını ve güvenliğini korumak için mesleki risklerin önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dâhil gerekli her türlü önlem alınır, organizasyonlar yapılır, araç ve gereçler sağlanır, gerekli prosedür ve talimatlar hazırlanarak bu konuda çalışanlar bilgilendirilir. Çalışanlar için güvenli çalışma ortamı ve koşulları sağlanmak için sürekli iyileştirme ve geliştirme yapılır. Bu itibarla, İş Sağlığı ve Güvenliği mevzuatı kapsamında atanan Çalışan Temsilcilerinin görev ve yetkileri aşağıda yer aldığı gibidir:

- Genel Müdürlük'teki Akenerji ve Akhan İş Sağlığı ve Güvenliği Kurulları çalışmalarına katılmak,
- İş Sağlığı ve Güvenliği ile ilgili çalışmalara katılmak, çalışmaları izlemek, tedbir alınmasını istemek, tekliflerde bulunmak ve benzeri konularda çalışanları temsil etmeye yetkili olmak,
- Çalışanların öneri ve görüşlerini almak,
- Tehlike kaynağının yok edilmesi veya tehlikeden kaynaklanan riskin azaltılması için, işverene öneride bulunmak ve işverenden gerekli tedbirlerin alınmasını isteme hakkına sahip olmak.

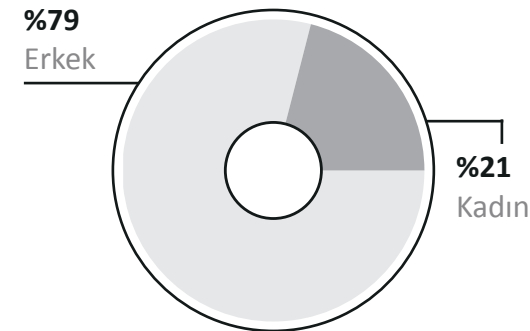


Çalışanlar arasında ırk, din, dil ve cinsiyet ayrımı yapılmaması ve çalışanların Şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal kötü muamelelere karşı korunması için önlemler alınır. 2018 yılında çalışanlardan özellikle ayrımcılık konusunda gelen şikayet bulunmamaktadır.

İnisiyatif alabilen, donanımlı ve yaratıcı bireyleri bünyesine katmaya özen gösteren Akenerji'nin 2018 yıl sonu itibarıyla çalışan sayısı 208'dir. Çalışanların cinsiyet ve eğitim düzeyi bakımından dağılımları ekli grafiklerde detaylandırılmıştır.

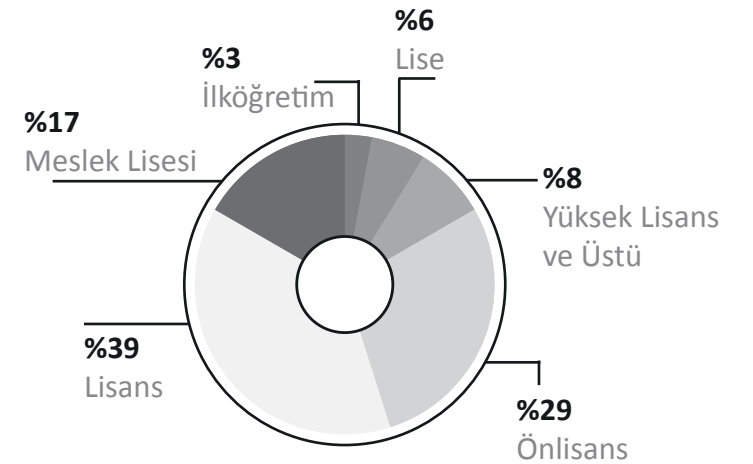
Şirket, dernek kurma özgürlüğü ve toplu iş sözleşmesi hakkının etkin bir biçimde tanınmasına herhangi bir engel oluşturmamaktadır.

Cinsiyet Dağılımı



*31.12.2018 tarihi itibarıyla

Eğitim Düzeyi



*31.12.2018 tarihi itibarıyla

KURUMSAL YÖNETİM

Yönetim Kurulu



Ahmet Cemal Dördüncü
Yönetim Kurulu Başkanı



Tomáš Pleskač
Yönetim Kurulu Başkan Vekili



Özlem Ataunal
Yönetim Kurulu Üyesi



Serhan Gençer
Yönetim Kurulu Üyesi /
Genel Müdür

1953 yılında İstanbul'da doğan Ahmet C. Dördüncü, Çukurova Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olduktan sonra Mannheim ve Hannover Üniversitelerinde lisansüstü çalışmaları yapmıştır. İş hayatına Almanya'da Claas OHG firmasında başlayan Dördüncü, 1984-1987 yılları arasında Türkiye'de Mercedes Benz A.Ş. firmasında kariyerine devam etmiştir. 1987 yılında Sabancı Grubu'na katılmış ve 1998 yılına kadar Kordsa A.Ş.'de çeşitli görevler üstlenmiştir. 1998 yılında Grubun DUSA firmasında, DUSA Güney Amerika ve daha sonra DUSA Kuzey Amerika'da Genel Müdür / Başkan olarak çalışmıştır. 2004 yılında H.Ö. Sabancı Holding A.Ş. Stratejik Planlama ve İş Geliştirme Grup Başkanlığı görevinin ardından, 2005-2010 yılları arasında H.Ö. Sabancı Holding A.Ş. İcra Kurulu Başkanlığı görevini üstlenmiştir. Ocak 2013'ten bu yana Akkök Holding'in İcra Kurulu Başkanı olan Ahmet C. Dördüncü, Akenerji, AkÇEZ, Akış GYO, Akyaşam ve Gizem Frit'in Yönetim Kurulu Başkanlıklarının yanı sıra, Akkök Holding ve çeşitli Akkök Grup Şirketlerinin Yönetim Kurullarında görev yapmaktadır. Dördüncü, Anadolu Isuzu Otomotiv Sanayii ve Ticaret A.Ş., Coca-Cola İçecek A.Ş., Anadolu Efes Biracılık ve Malt Sanayii A.Ş. ve International Paper Co. Şirketlerinde de Yönetim Kurulu Üyesidir.

1966 doğumlu Tomáš Pleskač 1989 senesinde Tarım ve Ormancılık Mendel Üniversitesi (Brno), İşletme ve İktisat Fakültesi'nden mezun olmuş ve MBA'ini Prag Üniversitesi'nde yapmıştır. Kariyerine 1994 yılında ČEZ Group'ta başlayan Pleskač, grup içerisinde çeşitli pozisyonlarda üst düzey yönetici olarak çalışmıştır. 2006 yılından bu yana ČEZ, a.s.'nin yönetim kurulu üyesi (ve 26 Haziran 2017'den bu yana Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği) olarak görev almaktadır. Ocak 2008'de Uluslararası Bölüm Müdürü olan Tomáš Pleskač, Aralık 2016'ya kadar bu görevini sürdürmüştür. Nisan 2012 ve Mayıs 2014 yılları arasında Dağıtım ve Uluslararası İşler Bölümünü yönetmiştir. ČEZ, a.s.'nin dönüşümünün ardından, 1 Ocak 2016'dan bu yana Yenilenebilir Enerji ve Geliştirme Bölümü Yöneticisi olarak görev almaktadır. Tomáš Pleskač Mayıs 2009'dan bu yana Akenerji Yönetim Kurulu üyesidir. Halen Akenerji Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevini sürdürmektedir.

1967 doğumlu Özlem Ataunal, 1985 yılında Üsküdar Amerikan Lisesi'nden, 1989 yılında, Uludağ Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olmuştur. İktisat Bankası T.A.Ş. ve Körfezbank A.Ş.'de şube müdürlüğünden, Müşteri İlişkileri Yönetimi Bölüm Başkanlığı'na kadar çeşitli görevlerde bulunan Ataunal, 2000 yılında kariyerine Akkök Grubu'nda devam etme kararı almıştır. Grupta, Akenerji A.Ş. Bütçe ve Finans Müdürü olarak görev yapmaya başlamış, 2005 yılında Akkök Holding A.Ş.'nin CFO'luğuna terfi etmiştir. 2012 yılında mevcut görevi devam edecek şekilde, Holding'in Finanstan Sorumlu İcra Kurulu Üyesi olarak atanmıştır. Aynı yıldan itibaren Grubun halka açık ve yabancı ortaklı şirketleri de dahil olmak üzere, çeşitli şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaya başlamıştır. 2016 yılında, mevcut sorumluluklarına Strateji ve İş Geliştirme de eklenmiştir. Akkök Holding'de Riskin Erken Teşhisi Kurulu Üyesi olan Ataunal, 2017 yılından bu yana, enerji grubundan sorumlu İcra Kurulu Üyesi olarak da görevini sürdürmektedir. 2017'de Akkök Holding A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Üyesi olmuştur.

1975 İstanbul doğumlu Serhan Gençer, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Makina Mühendisliği mezunudur. İş yaşamına, 1998'de Belçika merkezli Unit International SA ile başlamış, 2007'de EPC Projeler Direktörü olarak ayrılanı kadar çeşitli yatırım ve anahtar teslim müteahhitlik projelerinin iş geliştirme, uygulama ve faaliyet aşamalarında çeşitli ülkelerde ve çeşitli rollerde görev almıştır. 2009 Ekim ayına kadar RWE & Turcas grubunun gaz ve kömür santrali projeleri ile Turcas Power & Gas Group'un tüm enerji faaliyetlerinde Bölüm Direktörü olarak çalışmıştır. 2009 yılı Ekim ayında Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin Genel Müdürü olarak Akenerji'ye katılmış, 2013 başında Akenerji Üretim Genel Müdür Yardımcılığı'na atanmıştır. 2016 yılında vekaleten Akenerji Ticaret Genel Müdür Yardımcılığını mevcut görev ve sorumluluklarına ilaveten üstlenen Gençer, 2017 yılının başında Akenerji Genel Müdürü olarak atanmıştır.



Jaroslav Macek
Yönetim Kurulu Üyesi

Jaroslav Macek, CEZ Grubu'nun Çek Cumhuriyeti dışındaki ülkelerde enerji hizmetlerinin geliştirilmesinden sorumludur. Daha önce CEZ Grubu yabancı kuruluşlarının gelişimi ve faaliyetleri ile ilgili sorumluluğu üstlenerek, Çek Cumhuriyeti içinde ve dışında CEZ Grubu'nda çeşitli üst yönetim pozisyonlarında görev yapmıştır. Ayrıca CEZ Grubu'na ait yabancı şirketlerin çeşitli denetleme organlarının başkanı, başkan yardımcısı veya üyesidir.

CEZ'e katılmadan önce Macek, Ukrsibbank (BNP Paribas Grubu) yönetim ekibinin bir üyesi olarak çalışmış ve Banka'nın stratejisinin hazırlanması ve stratejik girişimlerin uygulanması da dahil olmak üzere Banka'nın Kurumsal Gelişim Bölümünden sorumlu olmuştur. Ayrıca, finans biriminin etkinliği ve operasyonel etkinlik alanlarındaki uygulamaların geliştirilmesinden de sorumlu olarak PricewaterhouseCoopers'ta Danışmanlık bölümünde görev almıştır.



Petr Dokládál
Yönetim Kurulu Üyesi /
Genel Müdür Vekili

1983 yılında Moskova Devlet Dışişleri Üniversitesi'nden mezun olan Petr Dokládál, yüksek lisans derecesini Prag Charles Üniversitesi Sosyal Bilimler bölümünde almış ve 1994 yılında Stanford Üniversitesi'nde Diplomatik Eğitim Programı'na katılmıştır. İş yaşamına 1983 yılında Çek Cumhuriyeti Dışişleri Bakanlığı'nda devlet memuru olarak başlayan Dokládál, Vietnam'da Çek Cumhuriyeti Diplomatı, Kanada'da Başkonsolos, Bulgaristan ve Romanya'da Çek Cumhuriyeti Büyükelçisi olarak görev yapmıştır. 2010 yılında ČEZ Group'a katılan Dokládál ČEZ Bulgaristan Ülke Müdürü olarak görev almış olup aynı zamanda 2013 yılından bu yana Brüksel, Eurelectric Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Petr Dokládál, Ekim 2015 tarihinden itibaren Akenerji Genel Müdür Vekili ve Nisan 2016'dan bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



Yahya Mehmet İzzet Özberki
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1979 yılında A.Ü. Siyasal Bilgiler Fakültesi'nden mezun olan Özberki, 1979-1984 yılları arasında Gazi Üniversitesi Ekonomi Bölümü'nde öğretim görevlisi olarak çalışmıştır. 1984-1991 yılları arasında İstanbul'da Midland Bank'ın Yatırım Bankacılığı Bölümü sorumluluğu da dahil olmak üzere çeşitli kademelerinde görev almış, 1992-2001 yılları arasında ise Arkan & Arkan şirketine kurumsal danışmanlık yapmıştır. 2001 yılı başında Arkan & Ergin'e ortak olarak katılan Özberki, Institute of Chartered Accountants of England and Wales tarafından verilen Corporate Financier (CF) derecesine sahiptir.



Petr Kalas
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1940 yılında Prag'da doğan Petr Kalas, Prag'daki Çek Teknik Üniversitesi'nden 1963 yılında Onur derecesi ile mezun olmuştur. Kalas 55 ülkede enerji ve endüstriyel planlama alanlarında UNIDO (Birleşmiş Milletler Endüstriyel Gelişme Örgütü) de dahil olmak üzere çok sayıda program ve projenin yönetiminde uluslararası danışman olarak görev almıştır. Sonrasında; Asya, Afrika ve Latin Amerika'daki 24 ülkenin gelişim desteğinden sorumlu olarak İsviçre yönetimine katılmıştır.

Kalas, Dünya Bankası ile birlikte 1994'den itibaren başışçı destekli "Avrupa için Çevre" programını yürütmüştür. Daha sonra Dünya Bankası / İsviçre Ulusal Ortak Uygulama/ Temiz Gelişim Mekanizması Strateji Çalışma Programı direktörü olarak görev almıştır. Siyaset dışı uzman olarak Eylül 2006'da Çek Hükümeti Çevre Bakanı olarak atanmıştır. 2007-2013 yılları arasında ise üç başbakan ile çevre ve tarım bakanları da dahil olmak üzere çeşitli bakanların danışmanı olarak görev almıştır. Dünya Enerji Konseyi de dahil olmak üzere uluslararası kuruluşların bir üyesi olarak, Dünya Sürdürülebilir Kalkınma İş Konseyi Çek şubesinin başkan yardımcısı olarak da görev almaktadır. 2014'ten bu yana Petr Kalas, Başbakanlık himayesinde Sürdürülebilir Kalkınma Hükümet Konseyi'nde Sürdürülebilir Enerji Komitesi'ne başkanlık etmektedir.

Üst Yönetim



Ondrej Dvorak
Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı

Ondrej Dvorak, Prag Ekonomi Üniversitesi'nden mezun olduktan sonra, yöneticiler için işletme yüksek lisans programını Pittsburgh Üniversitesi, Katz İşletme Okulunda tamamlamıştır. CEZ Grubu'na 2006 yılında Kurumsal Finansman bölümünde başlayan Dvorak, 2014-2016 yılları arasında ise CEZ ICTS'de CFO olarak görev almıştır. Daha sonra Akenerji'ye katılmadan önce Grup Performans Bölüm Başkanı olarak çalışmıştır. Ondrej Dvorak, Ocak 2018'den bu yana CEZ Türkiye Operasyon Bölümü Başkanı olarak görevini sürdürürken, Akenerji Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı görevini üstlenmiştir.



Özge Özen AKSOY
Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Vekili

1975 Muğla doğumlu Özge Özen, Boğaziçi Üniversitesi İşletme Bölümü mezunudur. İş yaşamına 1998 yılında, Türkiye Sınai Kalkınma Bankası, Finansal Analiz Bölümü'nde başlayan Özge Özen, 2004-2007 yılları arasında aynı kurum bünyesinde Kurumsal Finansman Müdürü olarak görev yapmıştır. Özge Özen, 2007-2009 yılları arasında Orion Investment'ta Kurumsal Finansman Direktörü olarak görev yaptıktan sonra, Mayıs 2009 tarihinde Akenerji bünyesine katılmış ve Finans Grup Müdürü olarak çalışmıştır. 2014 yılından bu yana Akenerji Hazine ve Finans Müdürü olarak görev yapmakta olan Özge Özen, 2016 yılının Ocak ayında bu görevine ilaveten Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Vekili olarak atanmıştır.



S. Ergin Baykara
Kurumsal Yönetim Direktörü

1972 Ankara doğumlu S. Ergin Baykara, Marmara Üniversitesi Hukuk bölümü mezunudur. 1996 yılında çalışma hayatına başlayan Baykara, 2000 yılında kendi hukuk bürosunu kurarak Hukuk Danışmanlığı hizmeti vermiştir. 2004 ve 2005 yıllarından itibaren Dünya Bankası ve Avrupa Yatırım Bankası'nda Proje Kontrolörlüğü yapmıştır. 2008 yılından itibaren Mare RE Yatırımlar A.Ş. ve Urban Exposure Londra'da Hukuk Direktörlüğü görevini üstlenmiştir. Nisan 2009 tarihinde Akenerji'de Hukuk Müşaviri olarak işe başlamış, Mart 2014 tarihinde Kurumsal Yönetim Direktörü olarak atanmıştır. S. Ergin Baykara, 2017 yılında mevcut görev ve sorumluluklarına ilaveten Akenerji Ticaret Direktörlüğü görevine vekaleten atanmıştır.



Can Gülcan
Üretim Direktörü

1979 doğumlu olan Can Gülcan, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği mezunudur ve halen aynı üniversitede Elektrik-Elektronik Mühendisliği yüksek lisans eğitimine devam etmektedir. İş yaşamına 2002'de ELTEM-TEK A.Ş. ile başlamış, 2004'ten ayrılana kadar Devreye Alma Mühendisi olarak görev almıştır. Mart 2006'ya dek Özyürek A.Ş.'nin satış, pazarlama ve satış sonrası teknik destek faaliyetlerinde Teknik Satış ve Teknik Servis Müdürü olarak çalışmıştır. 2006 yılı Mart ayında başladığı GAMA Güç Sistemleri Mühendislik ve Taahhüt A.Ş.'de 8 seneyi aşkın süre boyunca sırasıyla Teklif Mühendisi, Teklif Müdürü ve Satın Alma ve Lojistik Direktörü görevlerinde çalışmıştır. 2015 Ocak ayında ise General Electric şirketine Satış Direktörü görevini üstlenmiştir. 2017 Ocak ayından bu yana Akenerji Üretim Direktörü olarak görev yapmaktadır.



Orkun Eyilik
Ticaret Direktörü

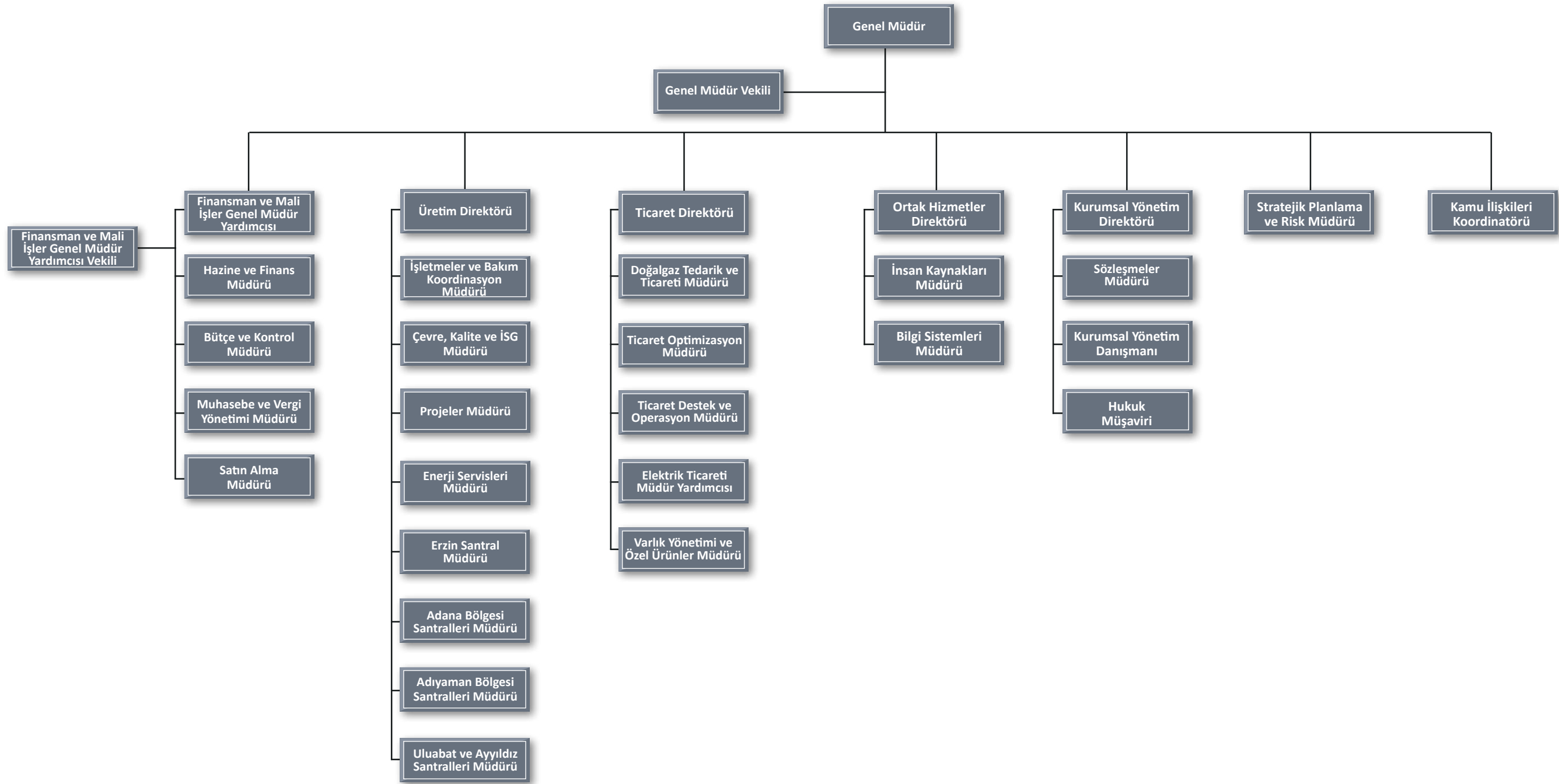
Orkun Eyilik, iş yaşamına 2005 yılında İrlanda'da bulunan Tynagh Energy Ltd şirketinde Enerji Ticareti Analisti olarak başlamıştır. 2007-2012 yılları arasında Gama Enerji A.Ş.'de sırasıyla Ticaret ve İş Geliştirme Analisti ve Ticaret Müdürü görevlerinde bulunan Eyilik 2011-2012 yılları arasında görevlerine ek olarak Tynagh Energy Ltd şirketinin Yönetim Kurulu Üyeliğini de yürütmüştür. Kariyerine 2012-2015 yılları arasında OMV Enerji Ticaret A.Ş.'de Enerji Ticaret ve Tedarik Müdürü olarak devam eden Eyilik, Ocak 2015 tarihinde Akenerji'de Enerji Ticaret Müdürü olarak işe başlamış, Şubat 2018 tarihinde Ticaret Direktörü olarak atanmıştır. 1983, İzmir doğumlu olan Eyilik, University of Miami, İşletme bölümünden mezun olmuştur.

*20.06.2013 tarihinden beri Ortak Hizmetler Direktörü olarak görev yapmakta olan İbrahim Hakkı Çek 31.01.2018 tarihinde görevinden ayrılmıştır.

*03.09.2018 tarihinde Şenay Yalıcı Ortak Hizmetler Direktörü olarak atanmıştır. Şenay Yalıcı 26.12.2018'de görevinden ayrılmıştır.

*31.12.2018 tarihi itibarıyla

Organizasyon Yapısı



Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelik Beyanı

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. KURUMSAL YÖNETİM KOMİTESİ'NE

KONU: Bağımsızlık Beyanı

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ'nin ("Şirket") bağımsız yönetim kurulu üyeliğine aday olduğumdan, ilgili mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II-17.1) sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde düzenlenen Kurumsal Yönetim İlkelerinde yer alan kriterler çerçevesinde:

➤ Şirket, Şirket'in Türkiye Finansal Raporlama Standartları 10'a göre yönetim kontrolü ya da Türkiye Muhasebe Standartları 28'e göre önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisi bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmamış olduğunu,

➤ Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in 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 çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

➤ Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

➤ Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

➤ 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu'na (G.V.K.) göre Türkiye'de yerleşik olduğumu,

➤ Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

➤ Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,

➤ Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

➤ Şirket'in veya Şirket'in 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 yapmadığımı,

beyan ederim.

Saygılarımla,



Ad-Soyad: **Yahya Mehmet İzzet Özberki**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. KURUMSAL YÖNETİM KOMİTESİ'NE

KONU: Bağımsızlık Beyanı

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ'nin ("Şirket") bağımsız yönetim kurulu üyeliğine aday olduğumdan, ilgili mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun (II-17.1) sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde düzenlenen Kurumsal Yönetim İlkelerinde yer alan kriterler çerçevesinde:

➤ Şirket, Şirket'in Türkiye Finansal Raporlama Standartları 10'a göre yönetim kontrolü ya da Türkiye Muhasebe Standartları 28'e göre önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisi bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmamış olduğunu,

➤ Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in 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 çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

➤ Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

➤ Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

➤ Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

➤ Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,

➤ Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

➤ Şirket'in veya Şirket'in 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 yapmadığımı,

beyan ederim.

Saygılarımla,



Ad-Soyad: **Petr Kalas**

YÖNETİM KURULU

Yönetim Kurulu’nun Yapısı ve Oluşumu

Yönetim Kurulu, ikisi (2) bağımsız, üç (3) icracı ve üç (3) icracı olmayan olmak üzere toplam 8 üyeden oluşur ve Yönetim Kurulu üyelerimizin özgeçmişleri Faaliyet Raporu’nda yer alır. 31.12.2018 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Üyelerimiz aşağıdaki gibidir:

Adı Soyadı	Unvanı	Görev Başlangıç	Süre
Ahmet Cemal DÖRDÜNCÜ	Yönetim Kurulu Başkanı (İcracı Olmayan)	26.04.2016	3 Yıl
Tomas PLESKAC	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (İcracı Olmayan)	26.04.2016	3 Yıl
Özlem ATAÜNAL	Yönetim Kurulu Üyesi/İcra Komitesi Üyesi (İcracı)	05.04.2017	*
Petr DOKLADAL	Yönetim Kurulu Üyesi/Genel Müdür Vekili (İcracı)	26.04.2016	3 Yıl
Serhan GENÇER	Yönetim Kurulu Üyesi/ Genel Müdür (İcracı)	04.01.2018	*
Jaroslav MACEK	Yönetim Kurulu Üyesi (İcracı Olmayan)	01.01.2018	*
Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	26.04.2016	3 Yıl
Petr KALAS	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	26.03.2018	**
*26.04.2016 tarihinde 3 yıl süreyle seçilen selefinin görev süresini tamamlamak üzere seçilmiştir.			
** Yönetim Kurulu’nun diğer üyelerinin görev süresi kadar süre için görev yapmak üzere seçilmiştir.			

Yönetim Kurulu’nda icrada görevli olan ve olmayan üyeler bulunur. İcrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyesi, üyelik haricinde Şirket’te başkaca herhangi bir idari görevi veya kendisine bağlı icrai mahiyette faaliyet gösteren bir birim bulunmayan ve Şirket’in günlük iş akışına ve olağan faaliyetlerine müdahil olmayan kişidir. Yönetim Kurulu Üyeleri’nin çoğunluğu icrada görevli olmayan üyelerden oluşur.

Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür farklı kişiler olmakla birlikte, Genel Müdür, aynı zamanda Yönetim Kurulu Üyesi’dir. Yönetim Kurulu Üyeleri Şirket işleri için yeterli zaman ayırmaktadır. Yönetim Kurulu Üyelerinin başka bir şirkette yönetici ya da Yönetim Kurulu Üyesi olması veya başka bir şirkete danışmanlık hizmeti vermesi halinde, söz konusu durumun çıkar çatışmasına yol açmaması ve üyenin Şirket’teki görevini aksatmaması esastır. Bu kapsamda, üyenin Şirket dışında başka görev veya görevler alması belli kurallara bağlanmamış veya sınırlandırılmamıştır. Yönetim Kurulu Üyelerinin Şirket dışındaki görevleri ile ilgili bilgiler, KAP’ta yayınlanan Şirket Genel Bilgi Formu sayfasında, Şirket’in kurumsal internet sitesinde ve faaliyet raporunda Kurumsal Yönetim bölümü altında yer alan özgeçmişlerinde yatırımcıların bilgisine sunulur.

Yönetim Kurulu Üyeleri 26.04.2016 tarihinde yapılan olağan genel kurul toplantısında 3 yıl süreyle görev yapmak üzere seçilmiştir. Yönetim Kurulu Üyesi Raif Ali Dinçkök’ün istifası ile boşalan yönetim kurulu üyeliğine Özlem Ataunal 05.04.2017 tarihinden itibaren, Yönetim Kurulu Üyesi Vratislav Domalip’in istifası ile boşalan yönetim kurulu üyeliğine Jaroslav Macek 01.01.2018 tarihinden itibaren ve Yönetim Kurulu Üyesi Ahmet Ümit Danışman’ın istifası

ile boşalan yönetim kurulu üyeliğine Serhan Gençer 04.01.2018 tarihinden itibaren geçerli olmak ve yapılacak ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere TTK. 363. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmışlardır. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Petr Kalas ise 26.03.2018 tarihinde yapılan olağan genel kurul toplantısında, Yönetim Kurulu’nun diğer üyelerinin görev süresi kadar süre için görev yapmak üzere seçilmiştir.

Yönetim Kurulu Üyeleri içerisinde, görevlerini hiçbir etki altında kalmaksızın yapabilme niteliğine sahip bağımsız üyeler bulunur. Aday Gösterme Komitesi’nin görevlerini de yerine getiren Kurumsal Yönetim Komitesi, bağımsızlık ölçütlerini taşıyıp taşıyamaması hususunu dikkate alarak yaptığı değerlendirmenin ardından hazırladığı 01.04.2016 tarihli raporu ile Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ’yi ve 01.03.2018 tarihli raporu ile Petr KALAS’ı bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak Yönetim Kurulu’nun onayına sunmuştur.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerimizin Bağımsızlık Beyanları Faaliyet Raporu’nda yer almaktadır. 2018 yılında bağımsız üyelerin bağımsızlığını ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır.

Yönetim Kurulumuzda bulunan tek kadın üye Sayın Özlem Ataunal’dır. Yönetim Kurulu’nda en az %25 (yüzde yirmi beş) oranında kadın üye bulunması Şirketimizin hedeflerinden olup, bu hedefe ulaşılması hususunda sağlanacak ilerleme Yönetim Kurulumuzca izlenmektedir.

Yönetim Kurulu’nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu, Şirket’in belirlenen ve kamuya açıklanan operasyonel ve finansal performans hedeflerine ulaşmasından sorumludur. Yönetim Kurulu, faaliyetlerini şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu bir şekilde yürütür.

Yönetim Kurulu Üyeleri arasında Başkan ve Başkan Vekili atamaları yapılarak görev dağılımı yapılmıştır.

Yönetim Kurulu, başta pay sahipleri olmak üzere Şirket’in menfaat sahiplerini etkileyebilecek olan risklerin etkilerini en aza indirebilecek risk yönetim ve bilgi sistemleri ve süreçlerini de içerecek şekilde iç kontrol sistemlerini, ilgili yönetim kurulu komitelerinin görüşünü de dikkate alarak oluşturur. Yönetim Kurulu, yılda en az bir kez risk yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin etkinliğini gözden geçirir.

Her ne kadar Esas Sözleşme’de yer verilmemiş olsa da, Yönetim Kurulu Başkanı ile Genel Müdür’ün görev ve yetkileri Şirket organizasyon şeması ile net olarak tanımlanarak ayrıştırılmıştır. Şirket’te hiç kimse tek başına sınırsız karar verme yetkisine sahip kılınmamıştır.

Yönetim Kurulu, Şirket ile pay sahipleri arasında etkin iletişimin korunmasında, yaşanabilecek anlaşmazlıkların giderilmesinde ve çözüme ulaştırılmasında rol oynar ve bu amaca yönelik olarak Kurumsal Yönetim Komitesi ve Yatırımcı İlişkileri Bölümü ile sürekli iletişim halindedir.

Yönetim Kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile Şirket’te sebep olabilecek olası zararlar Şirketimiz tarafından sigorta ettirilmemiştir. Bununla birlikte, Şirketimiz Yönetim Kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile Şirket’te sebep olabilecek olası zararlar ana ortaklarımız Akkök Holding A.Ş. ve ÇEZ a.s. bünyesinde Şirket’in ilgili yöneticilerini de kapsayacak şekilde yaptırılmıştır.

Yönetim Kurulu Başkanı, diğer Yönetim Kurulu Üyeleri ve Genel Müdür ile görüşerek Yönetim Kurulu toplantılarının gündemini belirler, diğer üyeler ise toplantı gündeminde değişiklik önerisinde bulunabilir. Yönetim Kurulu toplantısı gündeminde yer alan konular ile ilgili bilgi ve belgeler, eşit bilgi akışı sağlanmak suretiyle, toplantıdan yeterli zaman önce Yönetim Kurulu üyelerinin incelemesine sunulur. Üyeler, her toplantıya gündemde yer alan konularla ilgili bilgi ve belgeleri inceleyip hazırlıklarını yaparak katılmaya ve görüş bildirmeye özen gösterir. Şirket Yönetim Kurulu toplantılarının, video konferans ve internet gibi uzaktan erişim imkanları ile yapılmasına imkan tanınmıştır. Toplantıya katılamayan ancak görüşlerini yazılı olarak Yönetim Kurulu’na bildiren üyenin görüşleri diğer üyelerin bilgisine sunulur.

Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca, Yönetim Kurulu, Şirket işlerinin gerektirdiği zamanlarda ve her halde yılda en az dört kez toplanır. 2018 faaliyet yılı içerisinde Yönetim Kurulu 6 defa toplanmıştır. Bu toplantıların hepsine Yönetim Kurulu üyelerinin çoğunluğu katılmış olup, toplantılara katılım oranı ortalama %90 olarak gerçekleşmiştir.

Yönetim Kurulu’nca 2018 yılında alınan toplam 41 adet karar toplantıya katılan üyelerin oybirliği ile alınmıştır. Yönetim Kurulu Üyeleri, toplantılarda muhalif kaldıkları konulara ilişkin makul ve ayrıntılı karşı oy gerekçelerini karar zaptına geçirirler. Hiçbir Yönetim Kurulu Üyesi, 2018 yılı toplantılarında herhangi bir karara karşı muhalif oy kullanmamıştır.

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

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

Yönetim Kurulu toplantılarında gündemde yer alan konular açıkça ve her yönü ile tartışılır. Yönetim Kurulu Başkanı, Yönetim Kurulu toplantılarına icracı olmayan üyelerin etkin katılımını sağlama yönünde en iyi gayreti gösterir.

Yönetim Kurulu Üyeleri’ne ağırlıklı oy hakkı veya olumsuz veto hakkı tanınmamıştır.

Şirket’in Stratejik Hedefleri

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

Yönetim Kurulu, Şirket’in stratejik hedeflerini tanımlamaz, Şirket’in ihtiyaç duyacağı işgücü ile finansal kaynaklarını belirler ve yönetimin performansını denetler.

Yönetim Kurulu, Şirket faaliyetlerinin mevzuata, Esas Sözleşmeye, iç düzenlemelere ve oluşturulan politikalara uygunluğunu gözetir. Genel Müdür başkanlığında düzenli olarak yapılan toplantılarla Şirket’in kısa ve uzun dönem performansı ile stratejik hedeflerinin değerlendirilmesi yapılır ve çıkan sonuca göre gerekli aksiyon planları yürütülür.

Yönetim Kurulu, Şirket’in belirlenen hedeflerine ulaşmasından sorumludur. Yönetim Kurulu, Şirket’in hedeflerine ulaşma derecesini, faaliyetlerini ve geçmiş performansını gözden geçirir. Yönetim Kurulu, hem kurul hem üye hem de idari sorumluluğu bulunan yöneticiler bazında özeleştirisini ve performans değerlendirmesini yaparak, Yönetim Kurulu üyelerini ve idari sorumluluğu bulunan yöneticileri, bu değerlendirmeler dikkate alınarak ödüllendirmekte veya azletmektedir. Bu kapsamda Yönetim Kurulu Şirket’in 2018 yılındaki operasyonel ve finansal performans hedeflerine ulaştığı değerlendirilmesinde bulunmuştur. Şirket’in faaliyet dönemi içinde ulaşamadığı bir hedef ve yerine getirmediği bir Genel Kurul kararı bulunmamaktadır.

Mali Haklar

Yönetim Kurulu Üyeleri’nin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esasları yazılı hale getirilmiş ve 2011 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunularak pay sahiplerine bu konuda görüş bildirme imkânı tanınmıştır. Bu amaçla hazırlanan Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticiler İçin Ücret Politikası, Şirket’in kurumsal internet sitesinde yer almaktadır.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri’nin ücretlendirmesinde kâr payı, pay opsiyonları veya Şirket’in performansına dayalı ödeme planları kullanılmamaktadır. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri’nin ücretleri bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde tespit edilmeye çalışılmakta ve ücretleri Genel Kurul toplantısında belirlenmektedir.

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

Yönetim Kurulu Üyeleri’ne ve üst düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatler toplu olarak, yıllık faaliyet raporu ve finansal tabloların 27 no.lu dipnotunun “Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar” alt başlığı vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Söz konusu açıklamalar kişi bazında olmayıp Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticileri kapsamaktadır.

Yönetim Kurulu Komitelerinin Çalışma Esasları ve Etkinliğine İlişkin Yönetim Kurulu Değerlendirmesi

Şirket’in Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu’nun Kurumsal Yönetim Tebliği’nde yer alan hükümler çerçevesinde mevcut komitelerin yapısını ve faaliyetlerini gözden geçirerek; Denetimden Sorumlu Komite, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Kurumsal Yönetim Komitesi’ni oluşturmuştur. Aday Gösterme Komitesi’nin ve Ücret Komitesi’nin görev ve sorumlulukları Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilir. Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun şekilde yapılan Başkan ve Üye seçimleri sonrası Yönetim Kurulu kararları ile;

Denetimden Sorumlu Komite Başkanlığı’na bağımsız Yönetim Kurulu üyelerimizden Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ, üyeliğine ise yine bağımsız Yönetim Kurulu üyelerimizden Petr KALAS,

Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanlığı’na bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Petr KALAS, üyeliklerine ise Yönetim Kurulu üyelerimiz Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ, ile Şirketimiz üst düzey yöneticilerinden Ondrej DVORAK ve Özge ÖZEN AKSOY,

Riskin Erken Saptanması Komitesi Başkanlığı’na bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ, üyeliğine ise bağımsız Yönetim Kurulu üyemiz Petr KALAS’ın getirilmesine karar verilmiştir.

(31.12.2018 tarihi itibarıyla)

Denetimden Sorumlu Komite

Adı Soyadı	Unvanı
Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ	Komite Başkanı (Bağımsız Üye)
Petr KALAS	Komite Üyesi (Bağımsız Üye)

Kurumsal Yönetim Komitesi

Adı Soyadı	Unvanı
Petr KALAS	Komite Başkanı (Bağımsız Üye)
Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ	Komite Üyesi (Bağımsız Üye)
Ondrej DVORAK	Komite Üyesi
Özge ÖZEN AKSOY	Komite Üyesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Adı Soyadı	Unvanı
Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ	Komite Başkanı (Bağımsız Üye)
Petr KALAS	Komite Üyesi (Bağımsız Üye)

Denetimden Sorumlu Komite ve Riskin Erken Saptanması Komitesi üyelerinin tamamı, Kurumsal Yönetim Komitesi’nin ise Başkanı, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilmiştir. Kurumsal Yönetim Komitesi üyelerinden Yahya Mehmet İzzet ÖZBERKİ Bağımsız Yönetim Kurulu üyesidir; Ondrej DVORAK ve Özge Özen AKSOY ise Yönetim Kurulu üyesi olmayan, konusunda uzman kişilerdir. Mevzuat gereği bulundurulması gereken lisanslara sahip Yatırımcı İlişkileri bölüm yöneticisi Sn. Özge Özen AKSOY da Kurumsal Yönetim Komitesi’nde üye olarak görev alır. Genel Müdür herhangi bir komitede görev almamaktadır. Bir Yönetim Kurulu Üyesi’nin birden fazla komitede görev almamasına özen gösterilir; ancak bağımsız üyelerin bilgi ve tecrübeleri dikkate alınarak komitelerde görev yapan bağımsız üyeler, diğer komitelerde de görevlendirilmiştir. Denetimden Sorumlu Komite ve Riskin Erken Saptanması Komitesi bir başkan ve bir üye olmak üzere iki bağımsız üyeden oluşur. Denetimden Sorumlu Komite Başkanı aynı zamanda Riskin Erken Saptanması Komitesi Başkanı ve Kurumsal Yönetim Komitesi’nin üyesidir. Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı ise aynı zamanda Denetimden Sorumlu Komite ile Riskin Erken Saptanması Komitesi’nin üyesidir. Komitelerin görevlerini yerine getirmeleri için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanır. Komiteler, gerekli gördükleri yöneticiyi toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir.

Komiteler, faaliyetleriyle ilgili olarak ihtiyaç gördükleri konularda bağımsız uzman görüşlerinden yararlanabilir. Komitelerin ihtiyaç duydukları danışmanlık hizmetlerinin bedeli Şirket tarafından karşılanır. 2018 yılında böyle bir hizmet alınmamıştır. Komiteler yaptıkları çalışmaları yazılı hale getirerek kaydını tutar. Çalışmalarının etkinliği için gerekli görülen ve çalışma ilkelerinde açıklanan sıklıkta toplanan Komiteler, çalışmaları hakkındaki bilgiyi ve toplantı sonuçlarını içeren görüş ve raporları Yönetim Kurulu’na sunar.

Söz konusu komitelerin görev ve çalışma esasları Yönetim Kurulu’nca belirlenmiş ve Şirketimizin internet sitesi ve Kamuyu Aydınlatma Platformu aracılığıyla kamuoyunun bilgisine sunulmuştur. 2018 yılında tüm Yönetim Kurulu Komiteleri Kurumsal Yönetim İlkeleri ve görev ve çalışma esasları uyarınca yerine getirmeleri gereken görev ve sorumlulukları yerine getirmiş ve etkin bir şekilde faaliyet göstermişlerdir.

Denetimden Sorumlu Komite

Denetimden Sorumlu Komite her türlü iç ve bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınması yanında iç kontrol sisteminin etkin olarak uygulanmasından da sorumludur. Bu kapsamda çalışmalarını yürüten Komite, iç denetim ve iç kontrol sistemine ilişkin görüş ve önerileri de dahil olmak üzere sorumlu olduğu konulardaki önerilerini Yönetim Kurulu’na iletmıştır.

Aşağıda belirtilen hususlar hakkında Yönetim Kurulu tarafından alınan aksiyonlar bu raporlara dayanılarak alınmıştır:

- Bağımsız dış denetim faaliyetleri ile ilgili düzenlemeleri yapmak,
- Bağımsız denetim firmasının seçimi,
- Denetim ve alınacak danışmanlık hizmetinin kapsamının belirlenmesi,
- Yönetim Kurulu’na sunulmadan önce finansal raporların incelenmesi,
- Yasal Denetimler’in bulgularının takibi,

Şirket iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimi görevlerini yerine getirmiştir.

Denetimden Sorumlu Komite üyeleri arasında muhasebe / denetim ve finans alanında tecrübeye sahip üye bulunmakta olup, Denetimden Sorumlu Komite, Şirket’in muhasebe sistemi, finansal bilgilerinin kamuya açıklanması, bağımsız denetimi ve Şirket’in iç kontrol ve iç denetim sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini yapmaktadır. Bağımsız denetim kuruluşunun seçimi, bağımsız denetim sözleşmelerinin hazırlanarak bağımsız denetim sürecinin

başlatılması ve bağımsız denetim kuruluşunun her aşamadaki çalışmaları Denetimden Sorumlu Komite’nin gözetiminde gerçekleştirilir. Şirket’in hizmet alacağı bağımsız denetim kuruluşu ile bu kuruluşlardan alınacak hizmetler Denetimden Sorumlu Komite tarafından belirlenir ve Yönetim Kurulu’nun onayına sunulur. Şirket’in, muhasebe ve iç kontrol sistemi ile bağımsız denetimiyle ilgili olarak Şirket’e ulaşan şikayetlerin incelenmesi, sonuca bağlanması, Şirket çalışanlarının, Şirket’in muhasebe ve bağımsız denetim konularındaki bildirimlerinin gizlilik ilkesi çerçevesinde değerlendirilmesi konularında uygulanacak yöntem ve kriterler Denetimden Sorumlu Komite tarafından belirlenir. Denetimden Sorumlu Komite, kamuya açıklanacak yıllık ve ara dönem finansal tabloların Şirket’in izlediği muhasebe ilkeleri ile gerçeğe uygunluğuna ve doğruluğuna ilişkin değerlendirmelerini, Şirket’in sorumlu yöneticileri ve bağımsız denetçilerinin görüşlerini alarak kendi değerlendirmeleriyle birlikte Yönetim Kurulu’na yazılı olarak bildirir. Denetimden Sorumlu Komite, kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespitlerini ve konuya ilişkin değerlendirmelerini ve önerilerini derhal Yönetim Kurulu’na yazılı olarak bildirir. Şirket’in Denetimden Sorumlu Komitesi 2018 yılında 4 defa toplanmış ve toplantı sonuçları tutanağa bağlanarak alınan kararlar Yönetim Kurulu’na sunulmuştur. Denetimden Sorumlu Komite tarafından 2018 yılı hesap dönemi içinde Yönetim Kurulu’na 6 (altı) adet rapor sunulmuştur.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket’in Kurumsal Yönetim İlkelerine uyumunu izlemek, bu konuda iyileştirme çalışmalarında bulunmak ve Yönetim Kurulu’na öneriler sunmak üzere kurulmuş olup, Şirket’te Kurumsal Yönetim İlkeleri’nin uygulanıp uygulanmadığını, uygulanmıyor ise gerekçesini ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarını tespit etmekten sorumludur. 2018 yılında çalışmalarını bu kapsamda yürüten Komite, Yönetim Kurulu’na Kurumsal Yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunmuş ve Yatırımcı İlişkileri Bölümü’nün çalışmalarını gözetmiştir.

Aynı zamanda Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi görevlerini de yerini getirmekte olan Kurumsal Yönetim Komitesi işbu sorumlulukları kapsamında;

Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi ve eğitilmesi konularında şeffaf bir sistemin oluşturulması ve bu hususta politika ve stratejiler belirlenmesi konularında çalışmalar yapma,

Yönetim Kurulu’nun yapısı ve verimliliği hakkında düzenli değerlendirmeler yapma ve bu konularda yapılabilecek değişikliklere ilişkin tavsiyelerini Yönetim Kurulu’na sunma,

Yönetim Kurulu üyelerinin ve üst düzey yöneticilerin ücretlendirme esaslarına ilişkin önerilerinin, Şirket'in uzun vadeli hedeflerini dikkate alarak belirlenmesinde görüşlerini dile getirme,

Şirket'in ve Yönetim Kurulu üyelerinin performansı ile bağlantılı olacak şekilde ücretlendirmede kullanılabilecek ölçütlerle ilgili tespitlerde bulunma görevlerini de yerine getirmiştir. Şirket'in Kurumsal Yönetim Komitesi, 2018 yılında 2 defa toplanmıştır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Türk Ticaret Kanunu'nun 378. madde hükmü uyarınca, pay senetleri borsada işlem gören şirketlerde, yönetim kurulu, şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla, uzman bir komite kurmak, sistemi çalıştırmak ve geliştirmekle yükümlüdür. Komite, yönetim kuruluna her iki ayda bir vereceği raporda durumu değerlendirir, varsa tehlikelere işaret eder, çareleri gösterir.

İlgili mevzuat hükümleri uyarınca Yönetim Kurulu tarafından 24.09.2013 tarihinde Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuştur.

Komite, iki (2) ayda bir toplanır ve Şirket'i etkileyebilecek stratejik, finansal, operasyonel vb. her türlü riskin erken tespiti, değerlendirilmesi, etki ve olasılıklarının hesaplanması, bu risklerin Şirket'in kurumsal risk alma profiline uygun olarak yönetilmesi, raporlanması, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması, karar mekanizmalarında dikkate alınması ve bu doğrultuda etkin iç kontrol sistemlerinin oluşturulması ve entegrasyonu konularında Yönetim Kurulu'na tavsiye ve önerilerde bulunur. Şirket'in risk yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin etkinliği yılda en az bir kere Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından gözden geçirilir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi, 2018 yılında altı kez toplanmış ve çalışmaları hakkında bilgiler ile yıl içinde yapılan toplantıların sonuçlarını içeren raporlarını Yönetim Kurulu'na sunmuştur.

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Pay Sahipleri

Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Yatırımcı İlişkileri Bölümü ("Bölüm"), Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı'na bağlı olarak görev yapmakta olup, başta bilgi alma ve inceleme hakkı olmak üzere pay sahipliği haklarının korunmasında ve kullanılmasının kolaylaştırılmasında etkin rol oynar.

Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nde Görev Alanlar:

Özge Özen Aksoy

Yatırımcı İlişkileri Bölümü Yöneticisi ve Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Vekili
Telefon: 0212 249 82 82/21109
e-posta: oozen@akenerji.com.tr

Nilüfer Aydoğan

Bütçe ve Kontrol Müdürü
Telefon: 0212 249 82 82/21130
e-posta: naltintasi@akenerji.com.tr

Yatırımcı İlişkileri Bölümü Yöneticisi ve Şirket Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Vekili Özge Özen Aksoy, Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey Lisansı (Lisans No: 202048) ve Kurumsal Yönetim Derecelendirme Uzmanlığı Lisansına (Lisans No: 700538) sahiptir. Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Ondrej Dvorak'a bağlı ve tam zamanlı yönetici olarak çalışır ve aynı zamanda Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği'ni sürdürür.

Ayrıca, Yatırımcı İlişkileri Bölümü, pay sahipleriyle ilişkilerde etkin bir yaklaşım sergilemek adına, kamuoyuna yapılan açıklamalar ve özel durum açıklamalarına paralel olarak, yönetimin mesajlarını ve Şirket ile ilgili yönetim stratejilerini aracı kurumlar nezdinde yaptığı toplantılarla pay sahiplerine ulaştırır. Bu bağlamda Akenerji merkezinde çeşitli aracı kurumlarla toplantılar gerçekleştirilir.

Yatırımcı İlişkileri Bölümü, mevcut ve potansiyel yatırımcılara, analistlere ve talep doğrultusunda 3. kişilere Şirket hakkında doğru, zamanında ve tutarlı bilgi sunmak, Şirket'in bilinirliğini ve kredibilitesini artırmak, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanmasıyla Şirket'in sermaye maliyetini düşürmek ve Yönetim Kurulu ile sermaye piyasası katılımcıları arasındaki iletişimi sağlamak amacıyla faaliyet gösterir.

Bu hedefe paralel olarak, Şirket, pay sahipleri ve yatırımcılarla iletişime büyük önem verir ve aktif bir yatırımcı ilişkileri programı sürdürür. Şirket, tüm paydaşları ile erişilebilir ve şeffaf bir iletişim platformu oluşturmıştır. Bu bağlamda periyodik olarak düzenlediği çeşitli bilgilendirme toplantılarının yanı sıra, talep edilmesi durumunda, toplantılar veya e-posta aracılığıyla da soruları cevaplandırmaktadır. Aracı kurumlar, yatırımcı kuruluşlar ve bireysel yatırımcılardan gelen talepler üçer aylık dönemlerde,

periyodik ve ara dönemlerde, talep edilmesi halinde toplantı yapılarak ve/veya e-postayla cevaplanır. Kamuya açıklanmamış, gizli ve ticari sır niteliğindeki bilgiler hariç olmak üzere, pay sahiplerinin, potansiyel pay sahiplerinin, Şirket hakkında değerlendirme yapan analistlerin ve Şirket/sektör hakkında araştırma yapan akademisyen ve öğrencilerin Şirket ile ilgili sözlü ve yazılı bilgi talepleri e-posta, telefon ya da toplantı yoluyla en kısa sürede karşılanır. 2018 yılında bölüme yapılan toplam başvuru sayısı 170 olup, 2018 yılında bireysel yatırımcılarımızdan gelen soruların 100 adedi e-posta yoluyla, 70 adedi ise telefon ile yanıtlanmıştır.

SPK tarafından yayınlanan II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 11. Maddesi uyarınca Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından 2018 yılında yürütülen faaliyetlere ilişkin olarak hazırlanan rapor, 19 Şubat 2019 tarihinde Şirketimiz Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

Yatırımcı İlişkileri Faaliyet Raporu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim Tebliği'nin (II-17.1) 11. Maddesi uyarınca hazırlanmış olan faaliyet raporumuz bilgilerinize sunulmuştur.

Saygılarımızla,

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Yatırımcı İlişkileri Bölümü Faaliyet Raporu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün temel görevi, yasal mevzuatla uyumlu ve paydaşlarına karşı şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumluluk sahibi yönetim yaklaşım modelidir. Bu hedefi gerçekleştirmek için, Akenerji hisselerinin seyri hakkında menfaat sahiplerine kapsamlı ve tam doğru bilgi vermek maksadıyla yatırımcı ilişkileri aracını kullanır ve yönetir.

Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün ilke edindiği temel çalışma prensipleri arasında ulaşılabilirlik, paydaşlara hızlı geri dönüş sağlama, şeffaf, tutarlı ve zamanlı bilgilendirme yer almakta olup, bu amaçla Şirket internet sitesinde mevcut olan bilgilerin güncel tutulması esastır. Bu bağlamda Yatırımcı İlişkileri Bölümü, Şirket'in faaliyetlerini yakından takip edip iyi analiz etmeyi ve Şirket stratejilerine hakim olup bu stratejilerin iletişimini en etkin yöntemlerle yaparak fark yaratmayı hedefler.

2018 Yılı İçerisindeki Önemli Gelişmeler

2018 yılı içerisinde Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün aktif rol aldığı alanlar, Genel Kurul ve Faaliyet raporu süreçleri olmuştur. 2018 yılı içerisinde Sermaye Piyasası Kurulu'ndan gelen soruların eksiksiz ve doğru olarak cevaplanması, istenilen belge ve bilgilerin ivedilikle temini, Kurul ile doğru ve etkin iletişimin sağlanması amaçlanmış ve Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün faaliyetleri bu kapsamda yürütülmüştür.

Ayrıca yatırımcılardan gelen sorulara, tüm paydaşlara eşit muamele etme prensibini koruyarak aynı bilgilerin sağlanması suretiyle gerekli geri dönüşler sağlanmıştır. 2018 yılı içerisinde yatırımcılardan gelen sorular, enerji piyasasındaki yeni gelişmeler, piyasa fiyatlarındaki hareketler, kur riskine karşı alınan tedbirler ve nakit yönetimi, Şirket'in finansal tabloları, santrallerin performansı, yeni yatırımlar, ve hisse senedi performansı olarak sınıflandırılabilir. Kamuyu Aydınlatma Platformu aracılığıyla kamuya yapılan açıklamaların zamanında, doğru, eksiksiz, anlaşılabilir ve yorumlanabilir biçimde paylaşılmasına önem verilmiş ve tüm hissedarların gelişmelerden eşit biçimde ve eşzamanlı olarak haberdar edilmesine özen gösterilmiştir.

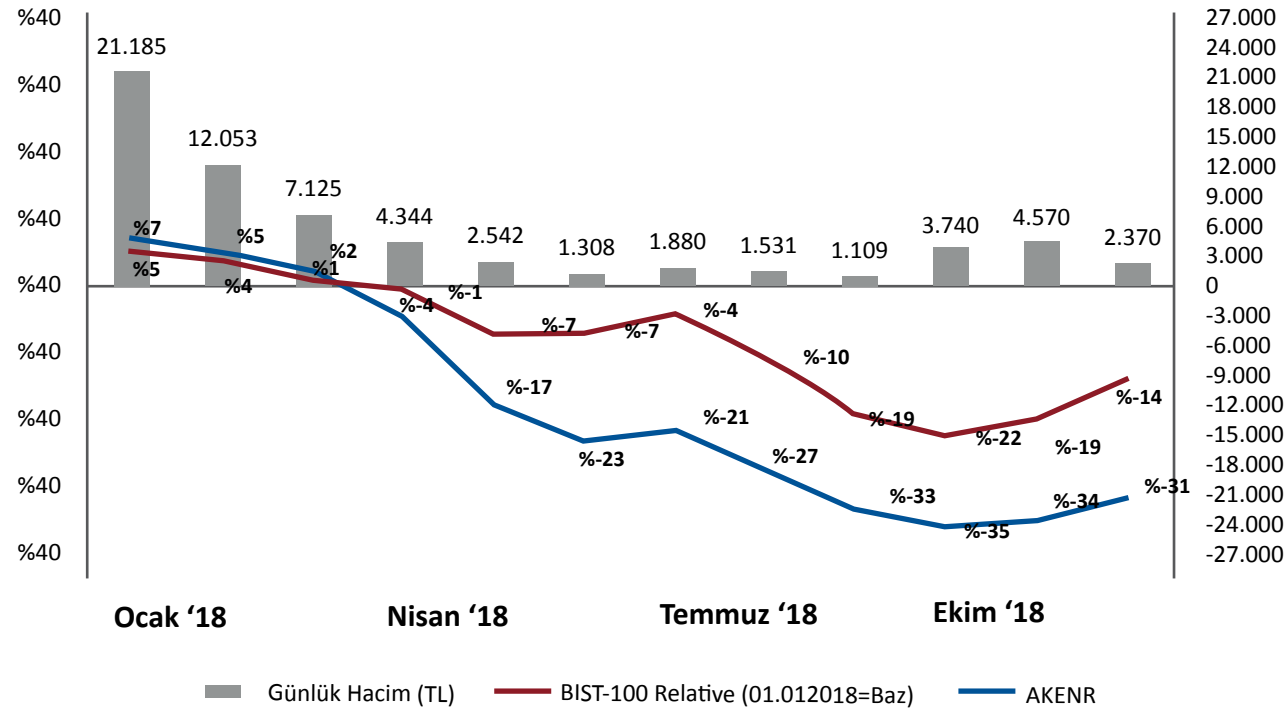
Yatırımcı İlişkileri biriminin yıl içerisinde yapmış olduğu diğer faaliyetler aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

- Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda otuz (30) adet özel durum açıklaması,
- Üç yerli ve yabancı yatırımcı/analist ile yüz yüze görüşme,
- Bir (1) kez yerli yatırımcılar ile konferans,
- TÜSİAD Sürdürülebilir Gelecek için Enerji Raporu, Çek Cumhuriyeti'nin 10. Kuruluş Yıldönümü, Türkiye Enerji Zirvesi, ISTRADE gibi davet, sempozyum, konferans, fuar vb. Organizasyonlarda konuşmacı ve sponsorluk şeklinde katılım,
- Üç adet basın bülteni,
- Yirmi yedi adet özel haber çalışması,
- Dört TV yayın konukluğu veya röportaj katılımı.
- Akenerji hakkında 2018 yılında toplam 4590 haber yayınlanmıştır. Bu haberlerin 148'i yazılı basında, 4442'si internette yer almıştır.

Hisse Performansı

Şirket hisselerimiz Borsa İstanbul (BİST) Hisse Senedi Piyasası'nda aşağıdaki endekslerde yer almakta olup hisse performansımız aşağıdaki grafikte gösterilmiştir.

- | | |
|----------------------------------|-----------------|
| • BIST 100 | • BIST Tüm |
| • BIST Elektrik | • BIST Yıldız |
| • BIST Hizmetler | • BIST İstanbul |
| • BIST Sürdürülebilirlik Endeksi | |



Şirket hisse senetleri 2000 yılından itibaren BIST'te işlem görmektedir. Hisse senetlerinin borsadaki son beş (5) yıllık performansı aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

Hisse Bilgisi	2014	2015	2016	2017	2018
En Düşük Fiyat (TRY)	0,94	0,85	0,77	0,78	0,54
En Yüksek Fiyat (TRY)	1,57	1,35	1,30	1,20	1,06
Yıl Sonu Fiyat (TRY)	1,28	0,95	0,85	0,91	0,63
Ödenmiş Sermaye (x1000 TRY)	729.164	729.164	729.164	729.164	729.164
Piyasa Değeri (x1000 TRY)	933.330	692.706	619.789	663.539	459.373

Yatırımcı İlişkileri Bölümü İletişim

Tel. : +90 212 249 82 82
Faks : +90 212 249 73 55
e-posta adresi : info@akenerji.com.tr
Adres : Miralay Şefik Bey Sok. No:15 Akhan Beyoğlu / İstanbul

Genel Kurul

Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Her pay sahibinin yürürlükteki düzenlemeler çerçevesinde ve ticari sır kapsamında olmayan her türlü bilgiyi alma ve inceleme hakkı vardır. Bilgi alma ve inceleme hakkı, Esas Sözleşme'yle veya Şirket organlarından birinin kararıyla kaldırılmamış veya sınırlandırılmamıştır. Azınlık ve yabancı pay sahipleri dâhil, tüm pay sahiplerine eşit muamele edilir.

Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyebilecek nitelikteki her türlü bilgi ve açıklamalar güncel olarak Şirket'in kurumsal internet sitesinde (www.akenerji.com.tr) pay sahiplerinin kullanımına sunulur.

Şirket'in kurumsal internet sitesinde yer alan Bilgilendirme Politikası, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ilgili mevzuat hükümleri ve Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde Akenerji'nin kamuyu aydınlatma yöntem ve araçlarını ve ayrıca Akenerji'nin sermaye piyasası katılımcıları ile iletişimine ilişkin usul ve esasları belirler.

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

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

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

Şirket, özel denetim yapılmasını zorlaştırıcı işlem yapmaktan kaçınır. Özel denetçi atanması talebi hakkına ilişkin olarak Esas Sözleşme'ye ayrıca bir hüküm konulmamıştır. 2018 yılında özel denetçi tayini hakkında herhangi bir talep olmamıştır.

Genel Kurul Toplantıları

26.03.2018 tarihli 2017 faaliyet yılına ait Olağan Genel Kurul toplantı ilanı, mevzuat ile öngörülen usullerin yanı sıra mümkün olan en fazla sayıda pay sahibine ulaşmayı sağlayacak şekilde, www.akenerji.com.tr adresindeki Şirket'in kurumsal internet sitesi, Kamuyu Aydınlatma Platformu "KAP" ve elektronik genel kurul sistemi vasıtası ile ilan ve toplantı günleri hariç olmak üzere asgari üç hafta önceden yapılmış, ayrıca Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanmıştır. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 437. Maddesi uyarınca pay sahiplerinin incelemesine sunulacak belgeler Şirket merkezinde ve şubelerinde hazır bulundurulmuştur. Bunlara ek olarak, Genel Kurul öncesinde, toplantı ilanı ile birlikte, Şirket'in mevzuat gereği yapması gereken bildirim ve açıklamaların yanı sıra Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 1.3.1 no.lu ilkesinde yer alan hususları içerecek şekilde hazırlanmış olan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanı, Şirket'in kurumsal internet sitesi ve Kamuyu Aydınlatma Platformu "KAP" vasıtası ile yatırımcılara duyurulmuştur.

Genel Kurul gündeminde her teklif ayrı bir başlık altında ve açık olarak verilmiştir. Şirket'in 2017 yılına ait 26 Mart 2018 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısı gündemine ilişkin olarak pay sahipleri tarafından Şirket'in Yatırımcı İlişkileri Bölümü'ne yazılı olarak iletilmiş olan ve gündemde yer alması talep edilen herhangi bir konu olmamıştır.

Şirket, 2018 yılı içinde bir adet Olağan Genel Kurul toplantısı düzenlemiştir. Pay sahiplerinin Genel Kurul'a katılımını artırmak ve kolaylaştırmak amacıyla, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açmayacak ve pay sahiplerinin mümkün olan en az maliyetle katılımını sağlayacak şekilde, Şirket Esas Sözleşmesi'nin ilgili hükümüne uygun olarak toplantının İstanbul'da merkezi bir lokasyonda yapılmasına özen gösterilmiş ve toplantı yeri tahmini katılımcı sayısına göre seçilmiştir. Medyadan herhangi bir mensup toplantıya katılmamıştır.

Paysahiplerimiz Genel Kurul toplantılarına fiilen iştirak edebildikleri gibi, elektronik genel kurul vasıtasıyla elektronik ortamda da Genel Kurul'a iştirak edebilmişlerdir. 26 Mart 2018 tarihinde düzenlenen Olağan Genel Kurul toplantısında, Şirket sermayesini temsil eden 72.916.400.000 adet hisseden 55.028.193.049 adedi (%75,467) temsil edilmiştir. Genel Kurul toplantısının tutanak ve katılanlar listesi Şirket'in kurumsal internet sitesi www.akenerji.com.tr adresinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda ("KAP") yayımlanmıştır.

Genel Kurul toplantısında, gündemde yer alan konuların tarafsız ve ayrıntılı bir şekilde, açık ve anlaşılabilir bir yöntemle aktarılması

konusunda toplantı başkanı tarafından azami özen gösterilmiş ve Genel Kurul toplantısı esnasında Genel Kurul katılımcılarından gelen ve ticari sır kapsamına girmeyen sorular cevaplandırılmıştır. Genel Kurul toplantısı sırasında cevaplanamaması sebebiyle, Sermaye Piyasası Kurulu’nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 1.3.5 numaralı ilkesi kapsamında, Olağan Genel Kurul toplantısı sonrasında Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yazılı olarak cevaplanmış soru bulunmamaktadır.

Gündemde özellik arz eden konularla ilgili Yönetim Kurulu Üyeleri, ilgili diğer kişiler, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve denetçiler gerekli bilgilendirmeleri yapabilmek ve soruları cevaplandırmak üzere, Şirket’in 2018 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında hazır bulunmuşlardır.

Yönetim Kurulu’nda karar alınabilmesi için Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinin çoğunluğunun olumlu oyunun arandığı ve olumsuz oy vermeleri nedeni ile kararın genel kurula bırakıldığı bir işlem söz konusu olmamıştır.

Şirket’in 2017 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında dönem içinde yapılmış olan bağışlar ayrı bir gündem maddesi olarak ortakların bilgisine sunulmuş, ayrıca faaliyet raporunda yıl içinde yapılan bağışlar hakkında bilgi verilmiştir.

Genel Kurul toplantıları, Esas Sözleşme’de herhangi bir hüküm bulunmamakla birlikte, Şirket Genel Kurul’un Çalışma Esas ve Usulleri Hakkında İç Yönerge’de düzenlendiği şekilde kamuya açık olarak yapılır.

2018 yılında yönetim kontrolünü elinde bulunduran pay sahipleri, yönetim kurulu üyeleri, idari sorumluluğu bulunan yöneticiler ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımları tarafından Şirket veya bağlı ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek önemli bir işlem yapılmamıştır. Şirket’in veya bağlı ortaklıkların işletme konusuna giren ticari iş türünden bir işlemin kendileri veya başkası hesabına yapılması ya da aynı tür ticari işlemlerle uğraşan bir başka ortaklığa sorumluluğu sınırsız ortak sıfatıyla girilmesi de söz konusu değildir. Keza, bu kişiler dışında Şirket bilgilerine ulaşma imkânı olan kimselerin kendileri adına Şirket’in faaliyet konusu kapsamında yaptıkları işlem bulunmamaktadır.

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

2018 döneminde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmamıştır.

Oy Hakları ve Azlık Hakları

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

Şirket’te her payın bir oy hakkı bulunmakta olup, Şirket Esas Sözleşmesine göre oy haklarında herhangi bir imtiyaz mevcut değildir.

Azlık haklarının kullanılmasında azami özen gösterilir. Azlık, Şirket yönetiminde temsil edilmemektedir. Azlık hakları hususunda Türk Ticaret Kanunu’na, Sermaye Piyasası Kanunu’na ve diğer ilgili mevzuata uygun olarak hareket edilmekte olup, azlık hakları, Esas Sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir şekilde belirlenmemiştir.

Kâr Payı Hakkı

Sermaye Piyasası Kurulu’nun Kurumsal Yönetim Tebliği, (II-19.1) sayılı Kâr Payı Tebliği ile Esas Sözleşmemizde yer alan hüküm ve prensipler doğrultusunda Yönetim Kurulumuzca yeniden düzenlenen Şirket’in Kâr Dağıtım Politikası, 2016 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında Genel Kurul’un bilgisine sunulmuş ve pay sahipleri tarafından onaylanmış olup, Şirket’in kurumsal internet sitesinde kamuya duyurulmuş ve faaliyet raporunda yer almıştır.

Şirket Kâr Dağıtım Politikası, yatırımcıların Şirket’in gelecek dönemlerde elde edeceği kârın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesine imkân verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir. Şirket Kâr Dağıtım Politikası’nda detaylandırıldığı üzere, kâr dağıtımında pay sahiplerinin menfaatleri ile Şirket menfaati arasında dengeli bir politika izlenir.

Şirketin kâr dağıtım politikası Faaliyet Raporu’nda yer alır.

Şirket’in kârına katılım konusunda bir imtiyaz bulunmamaktadır.

2017 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısında;

1- Vergi Usul Kanunu (‘VUK’) ve Sermaye Piyasası Kurulu’nun Seri: II, No: 14.1 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 2017 yılına ait konsolide finansal tablolarımızda zarar olduğu için kâr dağıtımının söz konusu olmadığına,

2- VUK hükümlerine göre kanuni defter kayıtlarımızda yer alan net dönem zararı ile SPK’nın Seri: II, No: 14.1 sayılı Tebliği gereğince düzenlenen mali tablolarımızda yer alan net dönem zararının bünyede düzenlenen konsolide finansal tablolarımızda muhafaza edilmesine karar verilmiştir.

Payların Devri

Esas Sözleşme’nin pay devrine ilişkin 8. maddesi aşağıdaki gibidir:

Şirket sermayesinin %5’ini veya daha fazlasını temsil eden payların doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin %5’ini aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri her defasında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayına tabidir. Bu hüküm oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi hallerinde de geçerlidir.

Herhangi bir pay devri söz konusu olmasa dahi, intifa senedi çıkarılması yukarıda öngörülen oransal sınırlara bakılmaksızın Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu onayına tabidir.

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

Pay devirleri Yönetim Kurulu’nun onayı ile pay defterine işlenecek kayıtlı Şirket’e karşı hüküm ifade eder. Borsada gerçekleştirilen işlemler neticesinde satın alınanlar hariç olmak üzere, borsada işlem görmeyen nama yazılı payları devretmek isteyen nama yazılı pay sahibi ortaklar, bu isteklerinin onaylanması için Şirket’in Yönetim Kurulu’na hitaben yazdıkları bir dilekçe ile başvururlar. Şirket Yönetim Kurulu aşağıda belirtilen önemli sebeplerden birini öne sürerek onay istemini reddedebilir. Bununla birlikte, borsada işlem görmeyen nama yazılı pay sahipleri, paylarını aynı grup paylara sahip diğer pay sahiplerine serbestçe devredebilirler ya da onlar lehine payları üzerinde intifa hakkı tesis edebilirler.

Borsada işlem görmeyen nama yazılı pay sahiplerinin, aynı grup paylara sahip pay sahipleri ve iştirakleri dışında üçüncü kişilere yapacakları pay devirleri ya da intifa hakkı tesisleri bakımından ise, Şirket:

a- Şirket’le rekabet içinde olan başka şirket veya işletme (“Rakip”) ile, Rakiplerin sahibi, işleteni, ortağı (özel veya girişim sermayesi fonları ve bunların ortakları da dahil) veya sıfatı ne olursa olsun yöneticisi veya çalışanı konumunda olan kişilerin veya bu kişilerin eşleri ile alt ve üstsoyunun veya anıların doğrudan veya dolaylı olarak hakimiyetine sahip oldukları şirketlerin pay iktisap etmek istemesi;

b- Şirket’in, işletme konusunun veya ekonomik bağımsızlığının korunması açısından; Şirket sermayesinde nama yazılı payların oluşturduğu sermayenin %5’ini bulan ya da bu oranı aşan miktarda payın doğrudan veya dolaylı olarak herhangi bir kişi veya birlikte hareket eden kişiler tarafından iktisap edilmek istenmesi durumunda, bu hususları önemli bir sebep olarak kabul ederek pay devirleri ve intifa hakkı tesisleri hakkındaki onay istemlerini reddedebilir.

Şirket’in borsada işlem gören nama yazılı paylarının devirleri bakımından Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri uygulanır.

Bu maddenin ilk iki paragrafında yazılı hükümler saklı kalmak kaydıyla, Şirket’in nama yazılı paylarının devri, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu’nun ilgili hükümlerine tabidir.

Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık

Kurumsal İnternet Sitesi ve İçeriği

Kamunun aydınlatılmasında, Şirket’e ait www.akenerji.com.tr internet sitesi aktif olarak kullanılır. Şirket antetli kağıdında kurumsal internet sitesinin adresi yer alır.

Şirket’in kurumsal internet sitesi, Sermaye Piyasası Kurulu’nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 2.1 no.lu ilkesine ve Türk Ticaret Kanunu’nun düzenlemelerine ve ilgili ikincil mevzuata uygun olarak hazırlanır ve güncellenir. Ayrıca Şirket hakkında daha fazla bilgi almak isteyen menfaat sahipleri info@akenerji.com.tr elektronik posta adresi aracılığıyla veya <http://www.akenerji.com.tr/iletisim-formu> adresinde bulunan İletişim Formu’nu doldurarak yetkililere ulaşabilirler.

Şirket’in ortaklık yapısı; pay sahiplerinin isimleri, pay miktarı ve oranları ile gösterilecek şekilde Şirket’in kurumsal internet sitesinde açıklanır ve güncellenir.

İnternet sitesinde yer alan temel bilgiler, uluslararası yatırımcıların da yararlanması açısından İngilizce olarak da hazırlanır. Ayrıca, Şirket hakkında daha fazla bilgi almak isteyen uluslararası yatırımcılar da info@akenerji.com.tr elektronik posta adresi aracılığıyla veya <http://www.akenerji.com.tr/iletisim-formu> adresinde bulunan İletişim Formu’nu doldurarak yetkililere ulaşabilirler.

Faaliyet Raporu

Şirket Yönetim Kurulu, faaliyet raporunu, kamuoyunun Şirket’in faaliyetleri hakkında tam ve doğru bilgiye ulaşmasını sağlayacak ayrıntıda, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerini esas alarak hazırlar. Faaliyet raporu, Kurumsal Yönetim İlkeleri’nde yer alan tüm bilgileri içerir.

Akenerji Etik İlkeleri

Şirket’in menfaat sahipleri, Şirket’in hedeflerine ulaşmasında veya faaliyetlerinde ilgisi olan çalışanlar, alacaklılar, müşteriler, tedarikçiler, çeşitli sivil toplum kuruluşları gibi kişi, kurum veya çıkar gruplarıdır.

Şirket’in faaliyetleri, kurumsal internet sitesi vasıtasıyla kamuya açıklanan etik kuralları çerçevesinde yürütülür. Şirket’in etik kuralları, menfaat sahiplerinin mevzuat ve karşılıklı sözleşmelerle düzenlenen haklarını garanti altına alır. Menfaat sahipleri, Şirket’in mevcut mevzuat ve etik kurallar gereğince oluşturduğu politika çerçevesinde bilgilendirilir. Ayrıca, basın bültenleri, faaliyet raporu, kurumsal internet sitesi ve şeffaflığa dayalı bilgilendirme politikası kapsamındaki uygulamaları ile tüm menfaat sahiplerinin bilgilendirilmesi hedeflenir. Şirket çalışanları için kurum içi bilgi paylaşım alanı olan intranet ve baskılı dokümanlar aktif bir biçimde kullanılır ve Akenerji e-Bülteni yayınlanır. Şirket çalışanlarının görevlerini yaparken, Şirket’in çıkarlarını kendisi, ailesi ve yakınlarının çıkarlarından üstün tutarak yükümlülüklerini yerine getirmeleri beklenir. Çalışanlar, kendileri ya da yakınlarına çıkar sağlama anlamına gelebilecek her türlü girişimden kaçınırlar. Öngörülebilir olası çıkar çatışması durumları ve Şirket yönetimi tarafından tanımlanan durumlar çalışanlarla paylaşılır ve Şirket yönetimince gerekli önlemler alınır.

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

Menfaat sahiplerinin mevzuat ve sözleşmelerle korunan haklarının ihlali hallerinde, Şirket tarafından tazmin imkânı sağlanır.Şirket,mevzuatveyasözleşmelerilemenfaatsahiplerine sağlanmış olan tazminat gibi mekanizmaların kullanılabilmesi için gerekli kolaylığı gösterir. Şirket’in çalışanlarına yönelik özel bir tazminat politikası bulunmamaktadır, çalışanlara ait tazminat hakları ilgili mevzuat kapsamında gözetilir.

Menfaat sahipleri, mevcut olması halinde, Şirket’in mevzuata aykırı ve etik açıdan uygun olmayan işlemlerini Kurumsal Yönetim Komitesi’ne veya etik@akenerji.com.tr e-posta aracılığıyla Etik Temsilcisi’ne iletebilir. 2018 yılı içerisinde menfaat sahipleri tarafından tamamıyla bu kapsamda değerlendirilebilecek bir bildirim yapılmamıştır.

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

Şirket, ürün ve hizmet satışında müşteri memnuniyetine önem verir, bunun için gerekli tedbirleri alır.

Şirket, ürün ve hizmet sağladığı müşteri ve tedarikçileriyle yasalara uygun ve sözleşmenin tarafları arasında akdedilen sözleşme hükümlerine uygun ilişkiler kurmak ve sürdürmek, ürün ve hizmetlerin sağlanmasında uluslararası ve sektörel standartları gözetmek üzere gerekli tedbirleri alır, süreçlerini gözden geçirerek yeniler.

Müşteri ve tedarikçiler ile ilgili bilgiler ticari sır kapsamında görülerek gizliliğine özen gösterilir.

Müşterinin satın aldığı ürün ve hizmete ilişkin taleplerinin ilgili sözleşme veya mevzuat hükümlerine uygun olarak süratle karşılanması ve gecikmeler hakkında süre bitimi beklenmeksizin müşterilere bilgilendirme yapılması esastır.

Şirket tedarikçilerini, Tedarikçi Seçme ve Değerlendirme Prosedürü’ne uygun olarak seçer ve yıllık bazda performanslarının değerlendirmesini yapar. Değerlendirme sırasında kalite, teslim süresine uyum, ödeme koşulları ve şikâyetler Oracle e-iş yönetim sistemi üzerinde değerlendirilir. Bu değerlendirme sonucunda yıl sonunda Onaylı Tedarikçi Listesi oluşturulur.

Şirket, sosyal sorumluluklarına karşı duyarlıdır; çevreye, tüketiciye, kamu sağlığına ilişkin düzenlemeler ile etik kurallara uyar. Şirket, uluslararası geçerliliğe sahip insan haklarına destek olur ve saygı gösterir.

Şirket, irtikap ve rüşvet dahil olmak üzere her türlü yolsuzluğa karşı önlem alır, gerekli bilinçlendirme ve kontrol aktiviteleri İnsan Kaynakları tarafından koordine edilir.



“Akenerji faaliyetlerinde mevzuata uyumluluk, şeffaflık, sorumluluk ve hesap verebilirlik ilkelerini gözetmektedir.”

S. Ergin Baykara Kurumsal Yönetim Direktörü

Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

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

Şirket tarafından Sermaye Piyasası Kurulu’nun (II-17.1) sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nde öngörülen uygulanması zorunlu tüm kurumsal yönetim ilkelerine uyulur.

Sermaye Piyasası Kurulu’nun (II-17.1) sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 6. maddesi uyarınca Akenerji’nin istisna tutulduğu ilke aşağıda belirtilmiştir:

Anılan maddenin birinci fıkrasında düzenlenen ‘Bağımsız yönetim kurulu üye sayısı hakkında (4.3.4.) numaralı ilke’de belirtilen kriterler, Üçüncü Gruptaki ortaklıklar ile yapılacak başvurunun Kurul’ca uygun görülmesi koşuluyla, sermayesinin aralarında eşit olarak en az %51’inin doğrudan veya dolaylı olarak sermaye, yönetim veya denetim ilişkisi bulunmayan, birbirinden bağımsız ve ortaklık ile ilgili önemli kararlarda her bir tarafın olumlu oyu gerekecek şekilde ortaklığın yönetim kontrolünü sözleşme ile eşit olarak paylaşan iki gerçek veya tüzel kişiden oluşan bankalar hariç iş ortaklıkları için uygulanmaz. Bu ortaklıklarda bağımsız üye sayısının iki olması yeterlidir.’ yönündeki hüküm çerçevesinde, Akenerji, Sermaye Piyasası Kurulu’nun 17.04.2012 tarihli ve B.02.6.SPK.0.13.199-1121 sayılı kararı ile de onaylandığı üzere, sermayesinin aralarında eşit olarak en az %51’inin doğrudan veya dolaylı olarak sermaye, yönetim veya denetim ilişkisi bulunmayan, birbirinden bağımsız ve ortaklık ile ilgili önemli kararlarda her bir tarafın olumlu oyu gerekecek şekilde ortaklığın yönetim kontrolünü sözleşme ile eşit olarak paylaşan iki tüzel kişiden oluşan iş ortaklığı niteliğinde olduğundan, Yönetim Kurulu’nda yer alan bağımsız üye sayısı ikidir.

Sermaye Piyasası Kurulu’nun (II-17.1) sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nde öngörülen ve uygulanması zorunlu nitelikte olmayan ilkelere uygulanmayanların ilke bazında gerekçesi ise aşağıda arz edilmiştir:

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 1.3.11 Numaralı İlkesi Hk.: Şirket Esas Sözleşmesi’nde bir hüküm bulunmamasına karşın, Genel Kurul toplantıları, Genel Kurul İç Yönergesi’nde belirttiği şekilde kamuya açık olarak yapılır.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 1.5.2 Numaralı İlkesi Hk.: Azlık haklarının kullanılmasına azami özen gösterilir. Azlık hakları, Esas Sözleşme ile sermayenin yirmide birinden düşük bir orana sahip olanlara tanınmamıştır.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 3.1.2 Numaralı İlkesi Hk.: Şirket çalışanlarına yönelik tazminat politikası oluşturulmamıştır. Çalışanlara ait tazminat hakları Şirketimizce yürürlükteki İş Kanunu hükümleri kapsamında gözetilir.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 3.2.1 Numaralı İlkesi Hk.: 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 kılar. Şirket, çalışanlar, tedarikçiler, çeşitli sivil toplum kuruluşları ve diğer bütün menfaat sahiplerinin görüşlerini, önerilerini ve müşteri memnuniyeti anketlerini dikkate alır.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 4.2.5 Numaralı İlkesi Hk.: Her ne kadar Esas Sözleşme’de yer verilmemiş olsa da, Şirket’in Yönetim Kurulu Başkanı ile Genel Müdürü farklı kişilerdir. Genel Müdür, aynı zamanda Yönetim Kurulu Üyesi’dir. Yönetim Kurulu Başkanı ile Genel Müdür’ün görev ve yetkileri Şirket organizasyon şeması ile net olarak tanımlanarak ayrıştırılmış olup, Şirket’te hiç kimse tek başına sınırsız karar verme yetkisine sahip kılınmamıştır.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 4.2.8 Numaralı İlkesi Hk.: Yönetim Kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile Şirket’te sebep olacakları olası zararlar Şirketimiz tarafından sigorta ettirilmemiştir. Bununla birlikte, Şirketimiz Yönetim Kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile Şirket’te sebep olacakları olası zararlar ana ortaklarımız Akkök Holding A.Ş. ve ÇEZ a.s. bünyesinde Şirket’in ilgili yöneticilerini de kapsayacak şekilde yaptırılmıştır.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 4.3.9 Numaralı İlkesi Hk.: Yönetim Kurulumuzda bulunan tek kadın üye Sayın Özlem Ataunal olup, her ne kadar, yazılı bir politika veya hedef bulunmuyorsa da Yönetim Kurulu’nda en az %25 (yüzde yirmi beş) oranında kadın üye bulunması Şirketimiz hedeflerindendir ve bu hedefe ulaşılması hususunda sağlanacak ilerleme Yönetim Kurulumuzca izlenmektedir.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 4.4.5 Numaralı İlkesi Hk.: Yönetim Kurulu toplantılarının ne şekilde yapılacağı, Şirket Esas Sözleşmesi’nde ayrıntılı şekilde düzenlendiğinden, Yönetim Kurulu toplantılarının ne şekilde yapılacağı hususu Şirket içi düzenlemeler ile yazılı hale getirilmemiştir.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 4.4.7 Numaralı İlkesi Hk.: Yönetim Kurulu üyeleri Şirket işleri için yeterli zaman ayırır. Yönetim Kurulu üyesinin başka bir şirkette yönetici ya da yönetim kurulu üyesi olması halinde, söz konusu durum, çıkar çatışmasına yol açmamakta ve üyenin Şirket’teki görevini aksatmamaktadır. Yönetim Kurulu üyelerinin Şirket dışında başka görev veya görevler alması belli kurallara bağlanmamış veya sınırlandırılmamıştır. Yönetim Kurulu üyesinin Şirket dışında aldığı görevler Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda (“KAP”) yayınlanan Şirket Genel Bilgi Formu’nda yer almakta olup, ayrıca Genel Kurul’da seçim yapılması halinde seçilecek olan Yönetim Kurulu üyelerine ait özgeçmişler Genel Kurul öncesinde hazırlanan Genel Kurul Bilgilendirme Dokümanı aracılığıyla KAP ve Şirket internet sitesinde paylaşılr.

- Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 4.6.5 Numaralı İlkesi Hk.: Yönetim Kurulu Üyeleri’ne ve üst düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan

diğer tüm menfaatler yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanır. Ancak, yapılan açıklama kişi bazında değil toplu olarak yapılmakta olup, bu husus ilerleyen dönemlerde tekrar gözden geçirilecektir.

Sermaye Piyasası Kurulu’nun (II-17.1) sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nde yer alan yukarıda yazılı uygulanması zorunlu olmayan ilkelerden kaynaklanan herhangi bir çıkar çatışması bulunmamaktadır. Önümüzdeki dönemlerde de Kurumsal Yönetim İlkeleri’ne uyum için mevzuattaki gelişmeler ve uygulamalar dikkate alınarak gerekli çalışmalar sürdürülecektir.

“Sermaye Piyasası Kurulu’nun 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı Kararı ile II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca; Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF) ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu (KYBF) Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda açıklanmıştır. URF’ye “Özet Bilgiler” başlığının altında Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu” sekmesinde <https://www.kap.org.tr/tr/sirket-bilgileri/ozet/834-akenerji-elektrik-uretim-a-s> adresinden ve KYBF’ye Kurumsal Yönetim başlığının altında <https://www.kap.org.tr/tr/cgif/4028e4a14184e9cf01419bfce0b5a69> adresinden ulaşılabilir.”

Dönem İçi Önemli Gelişmeler

Genel Kurul

26 Mart 2018 tarihinde Şirket’in 2017 hesap dönemine ait Olağan Genel Kurul Toplantısı yapılmıştır. Toplantıda sermayenin %75,467’sini oluşturan pay sahipleri temsil edilmiştir. Pay sahipleri, soru sorma haklarını kullanmış ve gündem maddeleri haricinde herhangi bir önerge verilmemiştir. Pay sahipleri tarafından yöneltilen ve Toplantı sırasında cevaplanmadığı için Sermaye Piyasası Kurulu’nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nin 1.3.5 numaralı ilkesi uyarınca toplantı sonrasında yazılı olarak cevaplandırıldığı bir soru da olmamıştır.

Bağımsız Denetçi Seçimi

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu’nun Seri: X, No: 28 sayılı Tebliği ile değiştirilen ‘Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ’ ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 03.03.2015 tarih ve 5507 sayılı ‘Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Faaliyetlerini Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetlenmesi Hakkında Kararı’nın ilgili hükümleri uyarınca, Şirketimizin 2018 faaliyet yılı dönemindeki mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için Denetimden Sorumlu Komite’nin raporu doğrultusunda, Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi’nin seçimi (A member firm of Ernst & Young Global Limited) 26 Mart 2017 tarihinde gerçekleşen Olağan Genel Kurul toplantısında kabul edilmiştir.

Şirketimizin bağlı ortaklığı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.’nin Şirketimiz ile devir alma yoluyla birleşmesi

Şirketimizin %100 iştiraki konumunda bulunan (oy hakkı veren bütün paylarına sahip olduğumuz) Egemer Elektrik Üretim A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Şirketimize devrolunması suretiyle iki şirketin birleşme işlemi tamamlanarak 31.12.2018 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

Diğer Açıklamalar

Sermayeye katılım oranının %5’i aştığı karşılıklı iştiraklere ilişkin bilgi

Şirket’in karşılıklı iştirak ilişkisinde bulunduğu bir şirket bulunmamaktadır.

Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler

Şirketimizin iktisap ettiği kendi payları bulunmamaktadır.

Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ve kamu denetimine ilişkin açıklamalar

2018 hesap dönemi içerisinde Şirketimizde; mevzuat kapsamında yürütülen bağımsız denetim ile Şirket iç kuralları uyarınca yapılan iç denetimler gerçekleştirilmiştir.

Şirket aleyhine açılan ve Şirket’in mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler ile mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar

Şirketimizin aleyhine 2018 yılında açılan ve Şirketimizin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte bir dava, ya da mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Şirketimiz ve Yönetim Kurulu üyeleri hakkında uygulanan idari ve adli yaptırım bulunmamaktadır.

Şirket faaliyetlerini önemli derecede etkileyebilecek mevzuat değişiklikleri hakkında bilgiler

2018 yılında Şirketimizin faaliyetlerini önemli ölçüde değiştirecek bir mevzuat değişikliği olmamıştır.

Şirket’in yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bu çıkar çatışmalarını önlemek için Şirketçe alınan tedbirler hakkında bilgiler

2018 yılında Şirket’in yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkar çatışmasına konu olacak bir husus meydana gelmemiştir.

Şirket’in araştırma ve geliştirme çalışmaları

Akenerji’nin Ar-Ge faaliyeti bulunmamaktadır. Piyasa araştırması ve gerekli görülen diğer analizler, profesyonel danışmanlık hizmeti veren kuruluşlar aracılığıyla yürütülür.

Şirket’in sermayesinin karşılıksız kalıp kalmadığına veya borca batık olup olmadığına ilişkin tespit ve yönetim organı değerlendirmeleri

Şirket’in sermayesinin karşılıksız kalma veya borca batık olma durumu mevcut değildir.

Mevzuat uyarınca ilişkili taraf işlemleri ve bakiyelerine ilişkin ortaklara sunulması zorunlu bilgiler ile Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticilere sağlanan faydalara ait bilgiler

İlişkili taraf işlemleri ve bakiyelerine ve Yönetim Kurulu ve üst düzey yöneticilere sağlanan faydalara ait bilgiler Finansal Tablolara ait 27 No’lu İlişkili Taraf Açıklamaları dipnotunda yer almaktadır.

İşletmenin finansman kaynakları ve varsa çıkarılmış bulunan sermaye piyasası araçlarının niteliği ve tutarı hakkında bilgiler

Şirket’in finansman kaynaklarına ait bilgiler Finansal tablolara ait 4 No’lu Borçlanmalar dipnotunda yer almakta olup, yıl içerisinde çıkarılmış veya devam etmekte olan sermaye piyasası aracı bulunmamaktadır.

2018’in Ardından

Faaliyet yılının sona ermesinden sonra Şirket’te meydana gelen ve ortakların, alacaklıların ve diğer ilgili kişi ve kuruluşların haklarını etkileyebilecek nitelikteki özel önem taşıyan olaylar bulunmamaktadır.

Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

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

Risk Yönetimi kapsamında, Şirket hedeflerini etkileyebilecek risk ve fırsatların tanımlanması, değerlendirilmesi ve Yönetim Kurulu tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde yönetilmesini sağlamak amacıyla gerekli sistemlerin kurulması, aksiyonların alınması ve izlenmesi çalışmaları yürütülür. 2012 yılında başlatılan Kurumsal Risk Yönetimi (KRY) projesi 2013 yılı Haziran ayında tamamlanmış, Kurum çapında risk envanteri oluşturulmuş ve KRY sürecindeki rol ve sorumluluklar tanımlanarak düzenli raporlama ve izleme çalışmalarına başlanmıştır. Şirket risk envanteri, Akenerji’nin risk yönetimi çalışmalarında kullandığı en önemli takip araçlarından biridir. Risk envanteri Şirket’in operasyonel, finansal, itibar, uyum ve stratejik risklerini içerir. Risk skoru yüksek olan riskler, Yönetim Kurulu seviyesinde izlenir, detaylı aksiyon planları oluşturulur ve her bir risk için bir risk sahibi atanır. Risk sahibi, ilgili riskin kararlaştırılan aksiyon planı çerçevesinde yönetilmesinden sorumludur. Böylece risk yönetimi felsefesi, Akenerji yöneticilerinin rutin iş ajandalarında sürekli bir madde haline gelmiştir. Sektörel ve kurumsal gelişmeler doğrultusunda güncellenen bu felsefe, Şirket uygulamalarının ayrılmaz bir parçası olmuştur. Yönetim Kurulu tarafından onaylanan ve sektörel ve kurumsal gelişmeler doğrultusunda güncellenen Şirket Risk İştahı Bildirisi, tüm iş birimleri tarafından risk azaltıcı faaliyetlerin uygulanmasında kılavuz olarak kullanılır.

Temmuz 2012 tarihinde yürürlüğe giren 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu’nun 378’inci maddesine uyum gereği, Akenerji Yönetim Kurulu gözetimi altında Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuştur. Komite, riskin erken teşhisini, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınmasını ve riskin yönetilmesini sağlar. Akenerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Sayın Yahya Mehmet Özberki Komite Başkanı olarak ve Sayın Petr Kalas Komite Üyesi olarak görevlendirilmiş olup, Komite görev ve sorumluluklarının ifası amacıyla iki ayda bir Yönetim Kurulu’na rapor vermektedir.

Akenerji Stratejik Planlama ve Risk Yönetim Müdürlüğü, Şirket risk prosedür ve limitleri ile uyumlu olarak ve her birim için atanmış Birim Risk Sorumluları ile koordineli bir şekilde riskleri belirler, değerlendirir, Şirket Risk İştahı doğrultusunda önceliklendirir, raporlar ve izler.

Kurumsal Risk Yönetimi çerçevesinde riskler yönetilirken, değişen piyasa şartları (daha likit ve rekabetçi) nedeniyle daha hızlı karar alınması ve çabuk harekete geçilebilmesi amacıyla 2015 yılı Mart ayında Risk Yönetim Komitesi kurulmuştur. Komite üyeleri Genel Müdür, Genel Müdür Yardımcıları, Direktörler ve Stratejik Planlama ve Risk Müdürü’nden oluşur. Aylık olarak toplanan Komite’de, değişen piyasa koşullarında Şirket’in maruz kaldığı / kalabileceği riskler görüşülerek gerekli aksiyonların alınması sağlanır.

Akenerji’de riskler başlıca 5 ana başlık altında değerlendirilir ve takip edilir:

- İtibar riskleri
- Uyum riskleri
- Stratejik riskler
- Operasyonel riskler
- Finansal riskler

Gerek makroekonomik ortam, gerek Türkiye ekonomisi, ve bununla beraber politik ve jeopolitik koşullar göz önünde bulundurulduğunda 2018 yılı, Türkiye elektrik piyasası için regülasyon, stratejik ve finansal risklerin yüksek seyrettiği bir yıl olmuştur. Özellikle elektrik piyasası ile ilgili yeni gelen düzenlemelerle artan öngörülemez üretim maliyetleri, doğalgaz fiyatlarında yaşanan değişiklikler, ve döviz kurlarındaki sert yükseliş gibi riskler analiz edilmiş, değişiklikler yakından takip edilerek, gerekli aksiyonlar alınmıştır.

Önümüzdeki dönemde de küresel ekonomik çalkantıların devam edebileceği öngörüsü ile ekonomi kaynaklı risklerini risk yönetim süreçleri kapsamında takip etmeye devam edecek olan Akenerji, kurum çapında oluşturulan risk envanterinin, düzenli raporlama ve izleme çalışmalarına da devam edecektir.

Şirket’in faaliyetlerindeki etkinlik ve verimliliğin artırılması, finansal raporlama konusunda güvenilirliğin sağlanması ve kanun ve düzenlemelere uygunluk konuları başta olmak üzere mevcut iç kontrol sistemi, ana ortaklarımız Akkök Holding A.Ş. ve ÇEZ a.s. bünyesinde bulunan iç denetim grupları tarafından, yıllık iç denetim planı çerçevesinde denetlenir ve denetim sonuçları Denetimden Sorumlu Komite’ye raporlanır. İç denetim faaliyetlerinin etkinliği, Denetimden Sorumlu Komite tarafından, yıl içinde gözden geçirilmiştir. İhtiyaç olduğu durumlarda, Komite tarafından, iç denetçi, dış denetçi veya Şirket’in diğer yöneticilerinin de görüşleri alınmıştır.

Kâr Dağıtım Politikası

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

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

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

Şirketimiz esas sözleşmesi hükümleri uyarınca kâr payında imtiyaz bulunmamaktadır. Kâr dağıtım politikası çerçevesinde, kâr payı dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır.

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

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

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

Yönetim Kurulu Kâr Dağıtım Önerisi

Sayın Pay Sahiplerimiz,

Yönetim Kurulumuzun kâr dağıtım önerisi aşağıdaki şekildedir;

1- Vergi Usul Kanunu (“VUK”) ve Sermaye Piyasası Kurulu’nun Seri:II, No:14.1 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş 2018 yılına ait konsolide finansal tablolarımızda zarar olduğu için kâr dağıtımının söz konusu olmadığını,

2- VUK hükümlerine göre kanuni defter kayıtlarımızda yer alan net dönem zararı ile SPK’nın Seri:II, No:14.1 sayılı Tebliği gereğince düzenlenen mali tablolarımızda yer alan net dönem zararının bünyede düzenlenen konsolide finansal tablolarımızda muhafaza edilmesini,

3- Yönetim Kurulumuzun yukarıda yer alan önerisini 2018 yılı Olağan Genel Kurulu’nda ortaklarımızın onayına sunmaktayız.

Saygılarımızla,

Yönetim Kurulu

Sorumluluk Beyanı

SERMAYE PİYASASI KURULU’NUN II-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ’NİN 9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI

Sermaye Piyasası Kurulu’nun (SPK) Seri II.14.1. sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği (“Tebliğ”) uyarınca SPK ve ilgili mevzuatlar tarafından belirlenen format ve içeriğe uygun olarak hazırlanan 2018 yılına ait faaliyet raporu ile SPK’nın 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı Kararı ile II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca açıklanan Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF) ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu’nun (KYBF);

➤ Tarafımızca incelendiğini,

➤ Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama veya açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,

➤ Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde ilgili mevzuat uyarınca hazırlanmış faaliyet raporunun, URF ve KYBF’nin işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte işletmenin finansal durumunu, karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını

bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na:

1) Görüş

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 1 Ocak – 31 Aralık 2018 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun Grup'un durumu hakkında yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2018 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 5 Mart 2019 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun ("TTK") 514 ve 516 ncı maddelerine ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 No'lu *"Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği"*ne ("Tebliğ") göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; Grup'un o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtacak şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, konsolide finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Grup'un gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.
- Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
 - Faaliyet yılının sona ermesinden sonra Grup'ta meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Grup'un araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim Kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

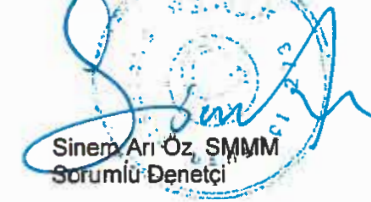
5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri ve Tebliğ çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun yaptığı irdelemelerin, Grup'un denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtip yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere ve Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan konsolide finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun yaptığı irdelemelerin konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtip yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Sinem Arı Öz'dür.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Sinem Arı Öz, SMMM
Sorumlu Denetçi

11 Mart 2019
İstanbul, Türkiye

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla konsolide
finansal tablolar ve bağımsız denetçi raporu

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na:

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup' un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Dikkat Çekilen Husus

Grup'un operasyon maliyetlerini önemli derecede etkileyen gelişmelerin açıklandığı, konsolide finansal tabloların 2.7 numaralı dipnotuna dikkat çekeriz. Ancak bu husus, tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

4) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Ertelenmiş vergiler	
Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer aldığı taşınan değerleri ile vergiye esas değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi hesaplamasında, varlıkların ve yükümlülüklerin gerçekleşmesi veya ifa edilmesi beklenen zaman ve şekil dikkate alınır. Grup, ertelenmiş vergileri, gelecekteki vergilendirilebilir karlar üzerinden ilgili vergi faydalarının gerçekleşmesinin muhtemel olduğu ölçüde muhasebelemektedir. Gelecekteki vergiye tabi karlar tahmini iş planına dayanmaktadır. Ertelenmiş vergilerin muhasebeleştirilmesi bu nedenle iş planındaki değişikliklere karşı hassastır. Grup, gelecek yıllarda beklenen vergilendirilebilir karlara ilişkin hesaplamalarına dayanarak 741.959 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı ve 181.839.302 TL tutarında ertelenmiş vergi yükümlülüğü muhasebelemektedir. Mali zarar tutarlarının öneminin yanı sıra, yönetimin ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerini yaratabileceği veya mahsup edebileceği ileride vergilendirilebilir kar yaratma olasılığı değerlendirmesinin önemli muhakeme içermesi sebebiyle, bu alan denetimimiz için önemlidir. Bu değerlendirme, yönetimin, gelecekteki satışlar ve marj gelişmeleri ile genel piyasa ve ekonomik koşulları da içeren beklentiler de dahil olmak üzere gelecekteki vergilendirilebilir kar tahminlerinde kullanılacak varsayımlarda bulunmasını gerektirmektedir. Yukarıda belirtilen açıklamalara istinaden bu konu, kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir. Ertelenmiş vergiler ile ilgili detaylar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnot 19'da açıklanmıştır.	Ertelenmiş vergilerin denetimi ile ilgili aşağıdaki prosedürler uygulanmıştır; - Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin belirlenmesinde kullanılan hesaplama yönteminin değerlendirilmesi, - Her işletme için, vergi farklarının kapandığı andaki geçerli olan vergi oranlarının değerlendirilmesi, - Ertelenmiş vergiye tabi varlıkların ve yükümlülüklerin taşınan değerleri ile vergiye esas değerlerinin mutabakatı, - Ertelenmiş vergi hesaplamasının matematiksel doğruluğunun test edilmesi, - Yönetimin onayladığı öngörülen bütçeler ile taşınan mali zararlarının sona erme tarihlerini kontrol ederek, vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği konusundaki yönetimin varsayımlarının gözden geçirilmesi, - Konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen ertelenmiş vergi varlıklarının ve yükümlülüklerinin gelecek yıllarda hangi dönemlerde kapanacağına ilişkin tahmini hesaplamaların ve mahsuplaşmalarının kontrolü ve iş planlarına göre vergilendirilebilir gelirler ile geri kazanılmalarının olasılığını belirlemek için yönetimin varsayımlarının değerlendirilmesi, - Grup tarafından kullanılmış olan varsayım ve yöntemlere ilişkin değerlendirmemizi desteklemek için denetimimize kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun vergi uzmanlarının dahil edilmesi, - Ertelenmiş vergilere ilişkin açıklamaların yeterliliğinin ve TFRS'ye uygunluğunun değerlendirilmesi.

Kredi sözleşmesi özel şartlarına uyumluluk	
Grup'un bir banka ile imzalamış olduğu 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi gereği 31 Aralık 2016 tarihinden sonraki dönemlerde uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yıl sonu itibarıyla hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05'ten büyük olmasıdır. Yapılan anlaşmaya istinaden bu oranların takibi ve ilgili şartlara olan uyum Grup yönetimi tarafından her çeyrek dönemde takip edilmekte ve yıl sonlarında ilgili bankaya raporlanmaktadır. Yeterli finansmanın mevcudiyeti ve Grup'un finansal taahhütlerini karşılamaya devam edip edemeyeceği denetimimiz için önemlidir. Grup'un kullandığı kredilerin sözleşmelerinde bulunan özel şartlara uyumluluğu, yönetimin işletmenin sürekliliğine ilişkin değerlendirmesinin bir parçası olduğu için kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Grup yönetimi tarafından takip edilmekte olan taahhütlerin ilgili kredi sözleşmeleri ile uyumluluğu tarafımızca doğrulanmıştır. Krediler ile ilgili detaylı açıklamalar finansal tablo dipnot 4'te yapılmaktadır. Ayrıca, konsolide finansal tablolar üzerinden Grup yönetiminin oranlara ilişkin yaptığı hesaplamaların matematiksel doğruluğu test edilmiştir.
Yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirilen maddi duran varlıkların değer düşüklüğü testi	
Grup, finansal tablo dipnot 13'te de belirtildiği üzere, belirli maddi duran varlıklarını yeniden değerlendirme metodu ile muhasebelemektedir. Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Söz konusu varlıklar 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Aralık 2017'de tespit edilmiş gerçeğe uygun değerleri ile taşınmaktadır. Ancak, Grup Yönetimi, varlıkların en son yeniden değerlemeye tabi tutulduğu tarihten beri herhangi bir değer kaybı olup olmadığını tespit etmek amacıyla 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla değer düşüklüğü testi gerçekleştirmiştir. Yeniden değerlendirme metodu ile değerlendirilen maddi duran varlıkların taşınan değerleri konsolide finansal tablolar açısından önemli tutarlardır. Bununla birlikte, yönetim tarafından gerçekleştirilen değer düşüklüğü testleri sırasında önemli tahmin ve varsayımlar kullanılmıştır. Bu varsayımlar değer düşüklüğü testleri için faiz vergi amortisman öncesi kar beklentisi, uzun vadeli üretim ve büyüme oranları, nakit akışlarının bugüne indirgeme oranlarıdır. Kullanılan bu tahmin ve varsayımlar gelecekte beklenen piyasa koşullarında gerçekleşebilecek değişimlere karşı oldukça duyarlıdır. Bu sebepler dikkate alındığında, bahsi geçen değer düşüklüğü testi denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	Uyguladığımız denetim prosedürleri, Grup Yönetiminin geleceğe dönük sektörel tahminleri belirlemek için görüş aldığı uzmanlarının, yetkinlik ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi, kullanılan değerlendirme metodlarının uygunluğunun değerlendirilmesi, değerlendirme sırasında kullanılan varsayımların (büyüme oranı beklentileri, iskonto oranı, vb.) piyasa verileri ile ve Şirket'in geçmiş yıllar performansı ile karşılaştırılması, kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarının çalışmalarına dahil edilmesi suretiyle söz konusu değerlendirme hesaplamaları üzerinde uzman çalışmalarından yararlanılması, değerlendirme raporunda kullanılan üst seviye tahminlerin, muhakemelerin ve takdir edilen değerlerin kabul edilebilir bir aralıkta olup olmadığının tarafımızca değerlendirilmesi gibi denetim prosedürlerini içermektedir. Ayrıca, yukarıda sayılan özellikli muhasebeleştirmeler kapsamında, finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin uygunluğu tarafımızca sorgulanmıştır. Maddi duran varlıklar ile ilgili detaylı açıklamalar finansal tablo dipnot 13'te yapılmaktadır.

5) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.

- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmektedir.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 5 Mart 2019 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Sinem Arı Öz'dür.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Sinem Arı Öz, SMMM
Sorumlu Denetçi

5 Mart 2019
İstanbul, Türkiye

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari dönem (Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2018	Geçmiş dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5) 31 Aralık 2017
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri	3	19.319.811	45.241.003
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 27	7.704.996	21.236.890
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	164.813.897	69.064.218
Stoklar	10	674.399	1.666.918
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	13.753.685	2.395.192
Peşin ödenmiş giderler	9	13.571.389	9.416.948
Türev finansal araçlar	16	24.345	497.923
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	19	534.121	2.262.033
Diğer dönen varlıklar	11	105.060.349	20.995.542
Toplam dönen varlıklar		325.456.992	172.776.667
Duran varlıklar			
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	-	8.055.071
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6,27	602.800	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	336.824	7.325.006
Stoklar	10	18.769.298	17.154.844
Finansal yatırımlar	12	100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	13	5.227.937.915	5.474.149.740
Maddi olmayan duran varlıklar	14	110.933.961	113.308.159
Ertelenmiş vergi varlıkları	19	741.959	16.795.470
Peşin ödenmiş giderler	9	590.860	1.894.505
Diğer duran varlıklar	11	19.098.093	67.654.140
Toplam duran varlıklar		5.379.111.710	5.706.436.935
TOPLAM VARLIKLAR		5.704.568.702	5.879.213.602

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari dönem (Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2018	Geçmiş dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5) 31 Aralık 2017
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	236.637.968	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	4	873.780.809	377.892.651
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4	6.711.449	4.898.505
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7, 27	26.945.006	11.847.438
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	286.266.440	176.033.413
Dönem kârı vergi yükümlülüğü	19	107.071	568.374
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	2.341.912	1.770.447
Türev finansal araçlar	16	12.919.531	15.163.211
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	581.002	935.182
Kısa vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	3.340.000	2.975.000
-Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	18.338.205	17.440.977
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.467.969.393	609.525.198
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	4	3.333.605.645	2.783.727.773
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4	61.151.542	50.059.418
Türev finansal araçlar	16	17.282.246	17.585.703
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	177.807.845	200.734.583
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	16.324	15.728
Uzun vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	4.331.412	3.746.304
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	19	181.839.302	345.385.759
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		3.776.034.316	3.401.255.268
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	18	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	18	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider			
- Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)		(11.891.988)	(15.159.903)
Kârdan ayrılmış kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	18	12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	13	2.548.936.335	2.563.734.558
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		(1.045.003)	(1.349.827)
Geçmiş yıllar kârı/(zararı)		(1.408.141.204)	(1.060.697.942)
Net dönem kârı/(zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Toplam özkaynaklar		460.564.993	1.868.433.136
TOPLAM KAYNAKLAR		5.704.568.702	5.879.213.602

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR TABLOSU

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

		Cari dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)	Geçmiş dönem (Bağımsız denetimden geçmiş) <i>Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)</i>
	Not	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Hasılat	20	2.215.717.988	1.855.097.831
Satışların maliyeti (-)	20	(2.156.701.251)	(1.801.560.026)
Brüt kâr		59.016.737	53.537.805
Genel yönetim giderleri (-)	22	(60.324.900)	(50.590.680)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	23	43.474.247	23.906.042
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	23	(87.661.815)	(76.943.080)
Esas faaliyet kârı / (zararı)		(45.495.731)	(50.089.913)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	24	173.753	117.556
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	24	-	(60.263)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet kârı/(zararı)		(45.321.978)	(50.032.620)
Finansman gelirleri	25	24.193.277	25.251.189
Finansman giderleri (-)	25	(1.535.285.650)	(503.598.750)
Vergi öncesi kâr / (zarar)		(1.556.414.351)	(528.380.181)
Vergi geliri / (gideri)			
- <i>Dönem vergi gideri (-)</i>	19	(3.412.544)	(2.058.717)
- <i>Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)</i>	19	3.430.345	23.241.745
Net dönem kârı / (zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Dönem kârı/(zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Pay başına (kayıp) / kazanç - TL	26	(2,134)	(0,696)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

		Cari dönem (Bağımsız denetimden geçmiş)	Geçmiş dönem (Bağımsız denetimden geçmiş) <i>Yeniden düzenlenmiş (Not 2.5)</i>
	Not	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Net dönem kârı / (zararı)		(1.556.396.550)	(507.197.153)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)			
Kâr ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	13, 19	-	1.492.456.889
Ertelenmiş vergi etkisi	19	144.955.668	(298.491.378)
Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)		4.084.776	19.755.767
Ertelenmiş vergi etkisi	19	(816.861)	(3.951.153)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	17	381.030	(1.687.284)
Ertelenmiş vergi etkisi	19	(76.206)	337.457
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		148.528.407	1.208.420.298
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		(1.407.868.143)	701.223.145

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (“Şirket” veya “Akenerji”), 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur) tarafından kurulmuştur. Akenerji’nin fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşmaktadır. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Şirket, Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklık halini almıştır.

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de (“BIST”) işlem görmektedir. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’tür (31 Aralık 2017: %52,83).

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Akenerji ve bağlı ortaklıkları (Akenerji ile bağlı ortaklıkları “Grup” olarak adlandırılmıştır) tarafından istihdam edilen personel sayısı 200 kişidir (31 Aralık 2017: 206 kişi).

1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 5 Mart 2019 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket’in bağlı ortaklıkları (“Bağlı Ortaklıklar”), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Toptan”)	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)(*)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Akel Kemah”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Doğalgaz”)	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul

(*) Şirket Yönetim Kurulu'nun 4 Eylül 2018 tarihli kararı ile Egemer’in tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak Akenerji bünyesinde birleşmesi işlemine karar verilmiş olup, ilgili izin ve onayları takiben, birleşme işlemi 31 Aralık 2018 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

Grup’un konsolide finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II–14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS”/“TFRS”) esas alınmıştır. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’nda (“UFRS”) meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 2 Haziran 2016 tarihinde yayımlanan “TMS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan “Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi”nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarını esas almaktadır. Konsolide finansal tablolar gerçeğe uygun değeri ile gösterilen türev araçlar ve finansal yatırımlar ile yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan maddi duran varlıklar haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

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

Geçerli ve finansal tablo sunum para birimi

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

Netleştirme/Mahsup

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

Konsolidasyon esasları

a) Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)’den (c)’ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TFRS’ye uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

b) Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

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

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynaklar, kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu hesaplarından karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkartılır.

c) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve diğer kapsamlı gelir tablosunda “kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir. Şirket'in bağlı ortaklıklarında kontrol gücü olmayan pay mevcut değildir.

Grup'un 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları aşağıda yer almaktadır. Etkin ortaklık oranları sermaye payları ile eşittir.

	Akenerji'nin doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
Bağlı ortaklık	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00
Egerner (*)	-	100,00

(*) Şirket Yönetim Kurulu'nun 4 Eylül 2018 tarihli kararı ile Egerner'in tüm aktif ve pasifleri ile birlikte "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak Akenerji bünyesinde birleşmesi işlemine karar verilmiş olup, ilgili izin ve onayları takiben, birleşme işlemi 31 Aralık 2018 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

2.2. Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/IFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi (“TFRYK”) yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

i) 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat
- TFRS 9 - Finansal Araçlar
- TFRS 4 - Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler)
- TFRS Yorum 22 - Yabancı Para Cinsiden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri
- TFRS 2 - Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)
- TMS 40 - Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)
- TFRS Yıllık İyileştirmeler - 2014-2016 Dönemi

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamış olup TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat ve TFRS 9 - Finansal Araçlar standartlarına geçişin etkileri 2.3 no'lu dipnotta sunulmuştur.

ii) Yayımlanan ancak yürürlüğe henüz girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar, değişiklikler ve iyileştirmeler:

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayınlanmış 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 konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 16 Kiralama İşlemleri(*)
- TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar” da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)
- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik
- TFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler
- Yıllık İyileştirmeler - 2015 - 2017 Dönemi
- Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (TMS 19 Değişiklikler)
- Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (TFRS 9 Değişiklik)

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

(*) Grup, TFRS 16'yı kolaylaştırılmış geriye dönük yaklaşım ile uygulamayı planlamaktadır. Grup, daha önce TMS 17 Kiralama İşlemleri ve TFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi standartlarını uygulayarak kiralama olarak tanımladığı sözleşmelere TFRS 16'yı uygulamayı tercih edecektir. Bu sebeple Grup daha önce TMS 17 ve TFRS Yorum 4'e göre kiralama olarak tanımlamadığı sözleşmelere bu Standardı uygulamayacaktır. TFRS 16'ya geçişin 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablosu üzerindeki etkisinin maddi olmayan duran varlıklar (kullanım hakkı) ve kiralama yükümlülüğü üzerinde 3.423.198 TL civarında artış yönlü olacağı tahmin edilmektedir.

iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar:

- UFRS 17 - Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- İşletmenin tanımlanması (UFRS 3 Değişiklikleri)
- Önemliliğin Tanımı (UMS 1 ve UMS 8 Değişiklikleri)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir. Grup konsolide finansal tablolarında gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

2.3. Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

- TFRS 15 “Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat” standardına ilk geçiş

Grup’un, TMS 18’in yerini alan TFRS 15 “Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat” standardı uyarınca edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Grup’un edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir. Grup’un operasyonları dolayısıyla TFRS 15’in Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

- TFRS 9 “Finansal araçlar” standardına ilk geçiş

Grup, TMS 39’un yerini alan TFRS 9 Finansal Araçlar standardını ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla uygulamıştır. TFRS 9, finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şu anda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir. TFRS 9’un ilk defa uygulanmasına ilişkin değişikliklerin 1 Ocak 2018 tarihli konsolide finansal tablolara önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin sınıflandırmasına ilişkin değişiklikler aşağıdaki gibi olup sınıf değişikliklerinin varlıkların ölçümüne ilişkin önemli bir etkisi olmamıştır.

Finansal varlıklar	TMS 39’a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9’a göre yeni sınıflandırma
Nakit ve nakit benzerleri	Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet
Ticari alacaklar	Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet
Türev finansal araçlar	Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarar yansıtılan	Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarar yansıtılan
Finansal yatırımlar ^(*)	Satılmaya hazır finansal varlık	Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Finansal yükümlülükler	TMS 39’a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9’a göre yeni sınıflandırma
Türev finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarar yansıtılan	Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarar yansıtılan
Krediler	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet
Finansal kiralama borçları	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet
Ticari borçlar	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet

^(*) TMS 39’a uygun olarak gerçeğe uygun değeri ölçülemediği için maliyet bedelinden taşınan finansal yatırımlar, TFRS 9 çerçevesinde gerçeğe uygun değer maliyet bedeline yakınsaması sebebiyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

Finansal varlıklar**Sınıflandırma ve ölçüm:**

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden, gerçeğe uygun değeri kâr veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedeli ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modelini benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “ticari alacaklar”, “diğer alacaklar” ve “nakit ve nakit benzerleri” kalemlerini içermektedir.

i. Ticari ve diğer alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemli olmaması durumunda, fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir.

ii. Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir. Konsolide nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri ve bloke mevduat hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir. Grup, nakit ve nakit benzerleri belirli sebeple değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda beklenen kredi zararı modelini kullanarak değer düşüklüğü hesaplaması yapmaktadır. Beklenen kredi zararı hesaplamasında geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte Grup’un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Değer düşüklüğü:

Grup, konsolide finansal tablolarında yer alan, itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari ve diğer alacakları için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi yoluyla hesaplamaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari ve diğer alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup’un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlendiği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır.

(b) Gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Grup öz kaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kâr veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar:

i) Gerçeğe uygun değeri kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “türev finansal araçlar” kalemlerini içermektedir. Türev finansal araçlar, gerçeğe uygun değerinin pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup’un türev finansal araçları, vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile vadeli faiz oranı değişim sözleşmelerinden oluşturmaktadır.

- Alım satım amaçlı türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir.

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

Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri makul değerlerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedir. Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerlerinde meydana gelen değişiklerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar gelir ve gider olarak konsolide kâr veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir.

ii) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “finansal yatırımlar” kalemlerini içermektedir. Grup, söz konusu varlıklarını gerçeğe uygun bedelinden ölçer. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire kaydedilen varlıkların satılması durumunda diğer kapsamlı gelire sınıflandırılan değerlendirme farkı geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır.

- Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değerdeki sonradan oluşan değişimlerin muhasebeleştirilmesi türevin, finansal riskten korunma aracı olarak tanımlanıp tanımlanmamasına ve tanımlanması durumunda, korunma konusu kalemin niteliğine bağlıdır. Grup’un türev finansal araçları nakit akış riskinden korunma amaçlı yapılan faiz oranı değişim sözleşmeleri ve vadeli döviz alım satım sözleşmelerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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

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

Finansal yükümlülükler

Grup’un türev olmayan finansal yükümlülükleri “Borçlanmalar” “Ticari borçlar” ve “Diğer borçlar” kalemlerinden oluşmaktadır.

i) Borçlanmalar

Borçlanmalar ilk muhasebeleştirme esnasında gerçeğe uygun değerden katlanılan işlem maliyetleri düşülerek muhasebeleştirilirler. Borçlanmalar ilk muhasebeleştirmenin ardından itfa edilmiş maliyetlerinden ölçülürler. Tahsil edilen tutar (işlem maliyetleri düşülmüş) ile geri alınan tutar arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılmak sureti ile dönem süresince kâr veya zarfa muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının temininde ödenen ücretler, kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılmasının muhtemel olması durumunda kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilirler. Bu durumda, bu ücretler kredi kullanılıncaya kadar ertelenirler. Kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılacağı muhtemel olduğuna dair bir kanıt bulunmadığında, bu ücretler likidite hizmetinin peşin ödemesi olarak aktifleştirilir ve kredi olanağının ilgili olduğu dönem boyunca itfa edilir.

Borçlanmalar sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal durum tablosundan çıkarılır.

Borçlanmalar yeniden yapılandırılması durumunda, bu borca ilişkin gerçekleşen her türlü maliyet ve bedel, borcun kayıtlı değerinden indirilerek yeniden yapılandırılmış kredi sözleşmesinin kalan ömrü boyunca amorti edilmektedir.

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

ii) Ticari ve diğer borçlar

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Finansal varlık ve yükümlülüklerin kayda alınması ve çıkarılması

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup’un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır.

Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- (a) varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda;
- (b) Grup’un varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda;
- (c) Grup’un finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

Grup’un varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda, varlık, Grup’un varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak konsolide finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

Kiralamalar**i) Finansal kiralama**

Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın kiralama döneminin başındaki vergi avantaj veya teşvikleri düşüldükten sonraki gerçeğe uygun değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden aktifleştirilir. Anapara kira ödemeleri yükümlülük olarak gösterilir ve ödendikçe azaltılır. Faiz ödemeleri ise, finansal kiralama dönemi boyunca konsolide kâr veya zarar tablosunda sunulur. Finansal kiralama sözleşmesi ile elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın faydalı ömrü boyunca amortismanla tabi tutulur.

ii) Operasyonel kiralama

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, işletme kiralaması olarak sınıflandırılır. İşletme kiralaları olarak yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile kâr veya zarar tablosuna gider olarak kaydedilir.

Hasılatın kaydedilmesi

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde veya geçtikçe varlık devredilmiş olur.

Grup, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- (a) Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi
- (b) Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi
- (c) Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- (d) İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması
- (e) Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Grup, aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- (a) Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- (b) Devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlanabilmektedir,
- (c) Devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlanabilmektedir,
- (d) Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- (e) Grup’un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Grup, bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilme kabiliyetini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler.

Başka bir taraf mal veya hizmetin müşteriye sağlanmasına müdahil olduğunda, Grup, taahhüdünün niteliğinin belirlenen mal veya hizmetleri bizzat sağlamaya (asil) veya diğer tarafça sağlanan bu mal veya hizmetlere aracılık etmeye (vekil) yönelik bir edim yükümlülüğü olduğunu belirler. Grup, belirlenmiş mal veya hizmetleri, o mal veya hizmetleri müşteriye devretmeden önce kontrol ediyorsa asildir. Söz konusu durumda edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde (veya getirdikçe), devredilen belirlenmiş mal veya hizmetler karşılığında hak etmeyi beklediği bedelin brüt tutarı kadar hasılatı finansal tablolara alır. Grup, edim yükümlülüğü belirlenmiş mal veya hizmetlerin başka bir tarafça temin edilmesine aracılık etmekte ise vekil durumundadır ve söz konusu edim yükümlülüğü için hasılatı finansal tablolara yansıtmaz.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup’un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir.

Grup’un, TMS 18’in yerini alan TFRS 15 “Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat” standardı uyarınca edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Grup’un edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir. Grup’un operasyonları dolayısıyla TFRS 15’in Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Dövizli işlemler

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı gelir ve giderleri, konsolide kâr veya zarar tablosunda finansman gelirler/giderleri ve esas faaliyetlerden diğer gelirler/giderler altında muhasebeleştirilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleşebilir değerın düşük olanı ile değeriendir. Net gerçekleşebilir değeri, işin normal akışı içinde tahmini satış fiyatından satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyetinin indirilmesiyle elde edilen tutardır. Stoklar, makine ve ekipmanların bakımı için gerekli olan yağ ve kimyevi maddelerden, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ağırlıklı ortalama yöntemi ile hesaplanmaktadır.

İlişkili taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

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

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

Maddi duran varlıklar

Grup, TMS 16 “Maddi Duran Varlıklar” standardına uygun olarak arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için 30 Eylül 2015 tarihinden başlayarak “Yeniden değerlendirme modelini” benimsemiştir. 31 Aralık 2017 tarihinde Grup, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için SPK lisanslı bağımsız değerlendirme şirketi tarafından yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen makul değerleri baz almıştır. Motorlu taşıtlar önceki yıllarla tutarlı olarak elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değeri düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Değerlemeye konu olan arsa, bina, makina, tesis ve cihazlar için makul değeri tespitinde “Gelirlerin Kapitalizasyonu - “INA analizi” uygulanmıştır.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, bilançoda özkaynaklar grubunda yer alan “Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları” hesabına ertelenmiş vergi etkisi netleştirildikten sonra kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları (kâr veya zarar tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netleştirildikten sonra “Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları” hesabından “Geçmiş yıllar kârı/(zararı)” hesabına transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Yeniden değerlemeye tabi tutulan maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme sıklığı, ilgili maddi duran varlık kalemlerinin gerçeğe uygun değerlerindeki değışimlere bağlıdır. Yeniden değerlendirilen varlığın gerçeğe uygun değerinin defter değerinden önemli ölçüde farklılaşması durumunda, varlık tekrar yeniden değerlendirilmeye tabi tutulur.

Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortismanına tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	33 – 50
Yer altı ve yerüstü düzenleri	8 – 46
Makine ve teçhizat	2 – 40
Motorlu taşıtlar	4 – 8
Döşeme ve demirbaşlar	3 – 49
Özel maliyetler	5 – 37

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

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

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

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

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payı ve mevcutsa kalıcı değeri düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir.

Ticari işletme lisansları

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

Bilgisayar yazılımları

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

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

Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

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

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

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

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar***Kıdem tazminatı karşılıkları***

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder. Türkiye’de geçerli olan çalışma hayatını düzenleyen yasalar ve Türk İş Kanunu uyarınca, Grup, en az bir yıllık hizmetini tamamlayan, kendi isteği ile işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, vefat eden veya emekliye ayrılan her personeline toplu olarak kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Tanımlanmış sosyal yardım yükümlülüğünün bugünkü değeri ile ilgili ayrılan karşılık öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar oluştuıkları dönem içinde diğer kapsamlı gelir/gider olarak özkaynaklara yansıtılır.

Kullanılmamış izin günleri karşılığı

Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan bir fayda yükümlülüğü olarak kullanılmamış izin günleri karşılığını kayıtlarına almaktadır. Kullanılmamış izin günleri karşılığı, iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kâr veya zararda sunulur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Dönem vergi gideri ve ertelenmiş vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kâr veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

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

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kâr 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 kâr elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Ertelenmiş vergi, aynı veya farklı bir dönemde doğrudan öz sermaye ile ilişkilendirilen işlemlerle ilgili ise doğrudan öz sermaye hesap grubuyla ilişkilendirilir.

Temettü

Temettü alacakları beyan edildiği dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kâr dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır

Ödenmiş sermaye

Adi hisse senetleri özkaynaklarda sınıflandırılırlar. Yeni hisse senedi ve opsiyon ihracıyla ilişkili maliyetler, vergi etkisi indirilmiş olarak tahsil edilen tutardan düşülerek özkaynaklarda gösterilirler.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup’un ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Nakit akış raporlaması

Konsolide nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

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

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

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

Bilanço tarihinden sonraki olaylar

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

Pay başına kazanç / (kayıp)

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

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Aşağıdaki değişiklikler dışında, Grup sunulan dönemlere ilişkin konsolide finansal tablolarında birbiriyle tutarlı muhasebe politikaları uygulamış olup cari dönem içerisinde muhasebe politika ve tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikleri bulunmamaktadır.

Grup, 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıl içerisinde kullanım vadesi dolan ve kullanılmama kararı alınan satım opsiyonu (put option) işlemine dair opsiyon prim tutarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarda gider hesaplarına yansıtmıştır. İlgili yeniden düzenlemenin 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda peşin ödenmiş giderleri 2.152.770 TL azaltıcı ve 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderleri ve net dönem zararını 2.152.770 TL arttırıcı etkisi olmuştur.

Grup, grup içi borçlanmalar kapsamında oluşan ve yatırım dönemlerinde yatırımların finansmanının bir parçası olarak değerlendirilerek maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinin eliminasyon etkilerini değerlendirmiş ve söz konusu düzeltmenin konsolidasyon sürecinde konsolidasyona tabi münferit finansal tablolar üzerinde kaydedilmesi gerektiği, aksi takdirde makul değer ile muhasebeleştirilen santrallere ait maddi duran varlıkların makul değerlerinde hatalara sebebiyet verebileceğine kanaat getirmiş ve söz konusu uygulamayı bu doğrultuda

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

düzeltilmiştir. İlgili düzeltme nihayetinde Grup’un ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda maddi duran varlıklar kaleminde 83.790.422 TL artış, ertelenmiş vergi yükümlülüğü kaleminde 16.759.106 TL artış, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde 36.783.975 TL tutarında artış ve konsolide geçmiş yıllar zararları kaleminde 30.247.342 TL artış meydana gelmiştir.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar kalemi içerisinde yer alan 502.185 TL tutarındaki kullanılmamış izin günleri karşılığını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli ticari alacaklar içerisinde sınıflandırılan 7.009.504 TL tutarındaki türbin satışı kapsamında meydana gelen alacağını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar kaleminde sınıflandırılan 52.962 TL tutarındaki alacağını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ertelenmiş gelirler kaleminde sınıflandırılan 232 TL tutarındaki yükümlülüğünü ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara kısa diğer borçlar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda diğer kısa vadeli karşılıklarda sınıflandırılan 111.376 TL tutarındaki faiz oranı değişim sözleşmeleri kapsamında tahakkuk eden Banka Sigorta Muamele Vergisi yükümlülüğünü ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosunda ilişkili olmayan taraflara diğer kısa vadeli borçlar kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemi içerisinde yer alan 413.561 TL tutarındaki kullanılmamış izin günleri karşılığı ve kıdem tazminatı karşılığına dair konusu kalmayan karşılık tutarlarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda genel yönetim gideri kalemi içerisinde yer alan personel giderlerine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda, genel yönetim gideri kalemi içerisinde yer alan 2.991.944 TL tutarındaki banka gider ve komisyonlarını ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda finansman giderleri kaleminde yer alan faiz ve komisyon giderleri kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kalemi içerisinde yer alan 5.000.000 TL tutarındaki fesih tazminat giderini, TFRS 15 Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat standardı uyarınca ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda satışların maliyeti kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer giderler kaleminde yer alan risk paylaşım giderlerinde net olarak gösterilen 3.717.776 TL tutarındaki risk paylaşım gelirini ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer gelirler kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda, esas faaliyetlerden diğer gelirler kaleminde yer alan kapasite satışı kapsamındaki gelirler kalemi içerisinde net olarak gösterilen 383.064 TL tutarındaki kapasite satışı kapsamında giderleri ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderler kalemine sınıflandırmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide kâr veya zarar tablosunda, finansman giderleri kaleminde yer alan türev işlemlerinden zararlar kalemi içerisinde net olarak gösterilen 1.105.189 TL tutarındaki türev işlemlerinden kârları ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda finansman gelirleri kalemine sınıflandırmıştır.

Grup yaptığı değerlendirmeler uyarınca, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosunda, yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışların içerisinde yer alan 13.121.348 TL tutarındaki alınan faiz kalemini ilişikteki 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren kâr veya zarar tablosunda finansman faaliyetlerinden nakit akışlarına sınıflandırmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda veya söz konusu farkların kapanacağı dönemde bu farklar ile mahsuplaştırılacak ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup’un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 3.501.950 TL (31 Aralık 2017: 245.045.520 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı Grup tarafından hazırlanan öngörülebilir gelecekteki kâr beklentilerini ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerini dikkate alarak hesaplanmış olup söz konusu kâr beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde veya ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinden doğan farkların beklenen dönemler dışında farklı bir dönemde kapanması durumunda, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kâr veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 649.299.029 TL (31 Aralık 2017: 534.454.080 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Türev finansal araç sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Türev finansal araç sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerleme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde türev finansal araçlarının gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine (Uluabat Hidro Elektrik Santrali (“HES”), Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali (“RES”), Burç HES, Feke I HES, Feke II HES, Bulam HES, Gökkaya HES, Himmetli HES, Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline) ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16’da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Grup, yeniden değerlendirme modelini ilk olarak 31 Eylül 2015 tarihinde daha sonra ise 31 Aralık 2017 tarihinde uygulamıştır. Grup’un 31 Eylül 2015 ve 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarında söz konusu değerlendirme çalışmalarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar açıklanmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla ise Grup, yeniden değerlendirilmiş değerler üzerinden bir değer düşüklüğü analizi gerçekleştirmiştir ve herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. Söz konusu değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında “gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi” uygulanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Gelir indirgeme yöntemi- “İNA Analizi” çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ve teknoloji şirketi ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, doğalgaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat & ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimlerinin gelişimi olmuştur. Değer düşüklüğü çalışmalarında kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının artması, Erzin doğalgaz kombine çevrim elektrik santralinde üretim artışına sebebiyet verecek olup santralin makul değerini arttıracaktır. Hidroelektrik santrallerde ise ileriki yılların üretim tahminlerinde, fizibilite çalışmalarında kullanılan ve geçmiş 50 yıllık hidroloji bilgisi ile hesaplanan üretim tahminleri kullanılmıştır. Söz konusu üretim tahminleri hidroelektrik santrallerin devreye girişlerinden itibaren yaptıkları üretim ortalamalarının %10-12 üzerindedir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamaktadır. Grup'un Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında gerçekleştirdiği ABD Doları endekslı satışlarının da etkisiyle, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yılda toplam hasılat tutarı önemli oranda artmıştır. Bunun yanında Grup, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yılda amortisman gideri öncesi faaliyet kârı elde etmiştir. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu refinansman kredisi ile 1 yılı ön ödemesiz dönem olmak üzere toplam 12 yıl vadeli finansman ile Grup'un nakit akımları üzerinde pozitif bir etki sağlanmıştır. Söz konusu refinansman kredisinin bir bölümünün TL cinsinden kullanılmış olması da Grup'un kur riskine maruziyetini azaltmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla toplam kısa vadeli yükümlülükleri toplam varlıklarını 1.142.512.401 TL aşmış (31 Aralık 2017: 436.748.531 TL) ve 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla sona eren yılda 1.556.396.550 TL tutarında net dönem zararı elde etmiş olan Grup, menfaatine olabilecek ve nakit akışlarda pozitif bir etki sağlayabilecek tüm fırsatları, gündelik çalışma planının bir parçası olarak devamlı olarak finans kuruluşları ile istişare etmektedir. Grup, finansal ve operasyonel risklerini (doğalgaz fiyatlarında yaşanan artışlar, doğalgaz tedarik şartlarındaki değişiklikler ve bunların elektrik piyasasına yansımaları, döviz kurlarında meydana gelen değişimler vb.) risk envanterinde takip etmekte ve risklerin olası etkilerinin düşürülmesi için gerekli aksiyonları almaktadır.

Grup'un Erzin kombine doğalgaz çevrim santrali dolayısıyla doğalgaz alımları üretim maliyetleri içerisinde önemli bir yere sahiptir. Bununla birlikte, BOTAŞ'ın 1 Şubat 2018 tarihi itibarıyla özel sektörden aylık spot doğalgaz alımına onay vermesi ile, Erzin kombine doğalgaz çevrim santraline maliyet avantajı sağlanacak şekilde özel sektörden, BOTAŞ doğalgaz tarifesinden daha düşük fiyatlar ile doğalgaz tedarigi sağlanmaktadır. Ek olarak, Grup'un portföy çeşitlendirmesi stratejisi doğrultusunda gerçekleştirdiği farklı kaynaklara dayalı, dengeli, esnek ve YEKDEM mekanizmasından faydalanan üretim modeline sahip yenilebilir enerji santralleri vasıtasıyla, doğalgaz fiyat artışının konsolide mali tablolar üzerindeki etkisinin sınırlı kalması beklenmektedir. Verimlilik, işletme ve lokasyon açısından avantajlı bir konumda olan Erzin orta ve uzun vadede finansal anlamda yüksek potansiyel barındırmaktadır. Grup yönetimi, maliyet bazlı fiyatlandırmanın esas hale gelmesi, düşük verimli santrallerin sistemden çıkması ve Yap İşlet santrallerinin alım garantilerinin sona ermesi ile birlikte elektrik fiyatlarının daha rasyonel temeller üzerinde oluşacağını ve tahmin edilebilirlik seviyesinin artacağını öngörmekte, spot ve vadeli elektrik piyasalarında gerçekleşmesi beklenen elektrik fiyat artışları ile doğalgaz maliyet artışının mali tablo üzerindeki olası olumsuz etkilerinin bertaraf edilebileceğine inanmaktadır.

Erzin kombine doğalgaz çevrim santrali günlük operasyonunda, Türkiye'deki en büyük rezerv miktarına sahip olmasının da etkisiyle, yan hizmetler piyasası işlemlerinden (Primer Frekans Kontrol ve Sekonder Frekans Kontrol hizmetleri) azami miktarda faydalanmakta ve benzer santrallere kıyasla günlük kârlılık görünümünde belirgin bir rekabet avantajı elde etmektedir. Ayrıca 2018 yılında devreye giren ve birincil seviye elektrik üretim kaynaklarını destekleme amaçlı uygulanan Kapasite Mekanizması'ndan da Grup'un finansal pozisyonuna olumlu katkı sağlanmaktadır. Bunlara ek olarak vadeli elektrik ticaretinde, BOTAŞ doğalgaz satış tarifesine endekslı ürünlerin işlem yoğunluğunun artırılması amacıyla yürütülen çalışmalar neticesinde doğalgaz tüketimine dayalı elektrik üretim tesislerinin kârlılıklarının uzun vadeli olarak korunacağı öngörülmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

6102 sayılı Ticaret Kanunu’nun 376’cı maddesi kapsamında, sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili olarak 15 Eylül 2018 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan Ticaret Bakanlığı Tebliği ile 1 Ocak 2023 tarihine kadar, sermaye kaybı veya borca batık olma durumuna ilişkin yapılan hesaplamalarda, henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerden doğan kur farkı zararlarının dikkate alınmayabileceği düzenlemesi getirilmiştir. Bu doğrultuda yapılan hesaplamalar neticesinde, Grup’un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, konsolide finansal durum tablosunda yer alan geçmiş yıl kârları/ (zararları) kalemi içerisinde 577.359.173 TL ile konsolide kâr veya zarar tablosunda 1.080.745.378 TL tutarında olmak üzere toplam 1.658.105.151 TL tutarında henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin kur farkı zararı mevcuttur. Söz konusu etki sermaye kaybı veya borca batıklık durumu ile ilgili hesaplamada toplam özkaynaklara ilave edilmekte olup Grup’un sermaye kaybı veya borca batıklık durumu mevcut değildir. Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Grup, proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

NOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kasa	11.292	68.960
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	2.417.109	1.999.649
- Vadeli mevduat	16.891.410	43.172.394
	19.319.811	45.241.003
Bloke mevduat	(3.049.260)	(1.060.833)
Faiz tahakkukları	-	(9.459)
Nakit akış tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri	16.270.551	44.170.711

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup’un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %23,46 (2017: %13,00), ABD Doları mevduatlar için %4,00 (2017: %3,08) ve Avro mevduatlar için %1,60’dır (2017: %1,39).

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 aydan kısadır.

Grup’un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 3.049.260 TL (2017:1.060.833 TL) olup, Grup’un elektrik alım satımıyla ilgili Takasbank banka mevduat hesaplarında bulunan bakiyelerine ilişkindir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - BORÇLANMALAR

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri	236.637.968	-
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	236.637.968	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
-Banka kredileri ^(*)	873.780.809	377.892.651
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar ^(**)	6.711.449	4.898.505
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	880.492.258	382.791.156
Uzun vadeli borçlanmalar		
-Banka kredileri ^(*)	3.333.605.645	2.783.727.773
-Finansal kiralama işlemlerinden borçlar ^(**)	61.151.542	50.059.418
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	3.394.757.187	2.833.787.191
Toplam kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	4.511.887.413	3.216.578.347

^(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi (“Kredi Sözleşmesi”) ile kullanılan kredinin toplam tutarı 4.273.117.853 TL (470.888.320 TL ve 722.733.664 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 24.057.623 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 17.152.772 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 24.521.004 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 65.731.399 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi, 11 Ekim 2011 yılında T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.’dan oluşan bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredi sözleşmesinin devamı niteliğinde olduğu için, bu sözleşme ile kullanılan kredilere ilişkin ödenen kredi kullandırma komisyonlar 31 Aralık 2018 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

^(**) Finansal kiralama, kiralama dönemi 12 yıl olan makine ve cihazlar ile ilgilidir. Makine ve cihazların mülkiyeti 12 yıllık kiralama süresi sonunda Grup’a geçecektir. Grup’un finansal kiralamaya ilişkin yükümlülükleri, kiralayanın, kiralanan varlık üzerindeki mülkiyet hakkı vasıtasıyla güvence altına alınmıştır.

Grup’un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, ilgili borçlanmalar üzerinde sunulan, 242.543.082 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2017: 59.357.881 TL).

Borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Not 15’te açıklanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli borçlanmaların orijinal para birimi ve ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2018				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Kısa vadeli banka kredileri	TL	31,46	236.637.968	236.637.968
Toplam kısa vadeli borçlanmalar				236.637.968
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,72	145.342.360	764.631.622
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	109.149.187	109.149.187
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.481.848	8.932.581
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(368.469)	(2.221.132)
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				880.492.258
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	6,72	577.391.304	2.971.866.515
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	361.739.130	361.739.130
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	12.465.157	75.139.967
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.320.575)	(13.988.425)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				3.394.757.187
31 Aralık 2017				
	Para birimi	Etkin faiz oranı %	Orijinal bakiye	TL tutarı
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	ABD Doları	6,23	84.150.304	317.406.532
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	TL	11,95	60.486.119	60.486.119
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları	Avro	3,40	1.310.016	5.915.378
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının kısa vadeli kısımları faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(225.196)	(1.016.873)
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları				382.791.156
Uzun vadeli banka kredileri	ABD Doları	6,23	649.565.217	2.384.457.791
Uzun vadeli banka kredileri	TL	11,95	399.269.982	399.269.982
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmaları	Avro	3,40	13.775.173	62.201.795
Uzun vadeli finansal kiralama borçlanmalarının faiz maliyeti (-)	Avro	3,40	(2.689.044)	(12.142.377)
Toplam uzun vadeli borçlanmalar				2.833.787.191

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle ABD Doları banka kredilerinin 1.354.698 TL tutarındaki kısmı değişken faizli olup, faiz oranı USD Libor + %4,5'tir (31 Aralık 2017: ABD doları banka kredilerinin 973.397.715 TL tutarındaki kısmı değişken faizli olup, faiz oranı USD Libor + %4,5).

Grup'un 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Eurobior + %3,4'tür (31 Aralık 2017: Avro finansal kiralama borçlarının tamamı değişken faizli olup, faiz oranı Eurobior + %3,4).

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle uzun vadeli banka kredilerinin anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	416.700.705	309.303.086
5 yıldan sonra ödenecek	1.666.802.825	1.546.515.429
	3.333.605.645	2.783.727.773

Uzun vadeli borçlanmaların makul değeri cari borçlanma oranları ile iskonto edilmiş nakit akışlarına dayanır. Grup’un kendi kredi riski de dahil olmak üzere, gözlemlenemeyen girdiler içermesinden ötürü gerçeğe uygun değer hiyerarşisinde 3. kategoriye sınıflandırılmıştır. Grup’un uzun vadeli banka kredilerinin 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle kayıtlı değerleri ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018 Kayıtlı değer	Makul değer	31 Aralık 2017 Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları	3.736.498.137	3.733.691.952	2.701.864.323	2.681.640.126
TL	470.888.317	527.045.615	459.756.101	472.277.158
	4.207.386.454	4.260.737.567	3.161.620.424	3.153.917.284

Değişken faizli kredilerin ve kısa vadeli kredilerin kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Kredi taahhütlerine uyum

Grup’un 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi’ne istinaden kredi vadesi boyunca uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yılsonu itibariyle söz konusu yıla ilişkin hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05’ten büyük olmasıdır. Grup, 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle bu sözleşme taahhüdüne uymuştur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değer	
	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Vadesi 1-2 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	5.869.978	4.251.557
Vadesi 2-3 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.070.964	4.397.128
Vadesi 3-4 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.278.831	4.547.683
Vadesi 4-5 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.493.817	4.703.395
Vadesi 5-6 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.716.165	4.864.438
Vadesi 6-7 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	6.946.126	5.030.996
Vadesi 7-8 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	7.183.962	5.203.257
Vadesi 8-9 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	7.429.943	5.381.417
Vadesi 9-10 yıla kadar	7.896.778	5.915.379	7.684.346	5.565.678
Vadesi 10 yıldan uzun	4.068.965	8.963.384	477.410	6.113.869
	75.139.967	62.201.795	61.151.542	50.059.418

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle borçlanmalarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	3.216.578.347	3.274.118.519
Borçlanmalardan nakit girişleri	382.009.533	-
Finansal kiralama sözleşmeleri kapsamında girişler	-	54.957.923
Borçlanma itfalarından nakit çıkışları	(311.487.036)	(299.211.826)
Gerçekleşmemiş kur farkları değişimi	1.165.080.269	193.685.222
Faiz tahakkukları değişimi	59.706.300	(6.971.491)
31 Aralık	4.511.887.413	3.216.578.347

NOT 5- TİCARİ ALACAKLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 27)	7.704.996	21.236.890
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	176.646.118	80.896.439
	184.351.114	102.133.329
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(11.832.221)	(11.832.221)
	172.518.893	90.301.108

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle, ticari alacakların vadesi bir aydan kısa olup vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2017: Yoktur).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	11.832.221	11.246.802
Dönem için ayrılan karşılıklar	-	599.099
Konusu kalmayan karşılıklar	-	(13.680)
31 Aralık	11.832.221	11.832.221
31 Aralık 2018 tarihi itibariyle 11.832.221 TL (31 Aralık 2017: 11.832.221 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:		
	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
1-3 ay	-	186.339
3-12 ay	-	412.760
1 yıldan fazla	11.832.221	11.233.122
	11.832.221	11.832.221

Grup, TFRS 9’un yeni beklenen kredi zararları modeline uygun olarak ticari alacaklarına ilişkin değer düşüklüğü ayırma metodolojisinde değişiklik yapmıştır. Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünü müşteri bazında ve vadesi gelmemiş de dahil olmak üzere tüm ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarını temerrüt riski (Probability of Default) ile ağırlıklandırarak muhasebeleştirmektedir.

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle 10.783.399 TL (31 Aralık 2017: 392.930 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
0-1 ay arası	1.242.263	229.133
1-3 ay arası	8.194.690	161.211
3-12 ay arası ve üzeri	1.346.446	2.586
	10.783.399	392.930

b) Uzun vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar ^(*)	-	8.055.071
	-	8.055.071

^(*) 31 Aralık 2017 itibariyle uzun vadeli ticari alacakların 4.665.263 TL’lik kısmı Grup’un Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (“TEİAŞ”) ile gelecek dönemlerdeki elektrik satışları ile mahsuplaşacağı elektrik iletim hattı bedellerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 6 - DİĞER ALACAKLAR

a) Kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar(*)	13.753.685	2.395.192
	13.753.685	2.395.192

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 itibariyle ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Vergi dairelerinden alacaklar	1.865.075	590.693
Çeşitli resmi kurum ve kuruluşlardan alacaklar	240.789	244.607
Diğer çeşitli alacaklar(*)	11.647.821	1.559.892
	13.753.685	2.395.192

b) Uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 27)	602.800	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar(*)	336.824	7.325.006
	939.624	7.325.006

(*) 31 Aralık 2018 itibariyle ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar içerisinde diğer çeşitli alacaklar satırında sunulan tutarın 10.087.776 TL’lik kısmı gaz türbini satışı ile ilgili alacak tutarından oluşmaktadır (31 Aralık 2017: ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar içerisinde sunulan bakiyenin 7.009.504 TL tutarındaki kısmı gaz türbini satışı ile ilgili alacak tutarından oluşmaktadır).

NOT 7 - TİCARİ BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar(*)	286.266.440	176.033.413
- İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 27)	26.945.006	11.847.438
	313.211.446	187.880.851

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

b) Uzun vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar(*)	177.807.845	200.734.583
	177.807.845	200.734.583

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
DSİ’ ye borçlar(*)	124.781.041	112.046.259
Uzun vadeli diğer borçlar(**)	53.026.804	88.688.324
	177.807.845	200.734.583

(*) Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çınarcık Barajı Projesi kapsamında 6 Haziran 2005 tarihinde bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ’den devralınan proje için ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla, ödemeler, bu tarihten 5 yıl sonra başlamakta 10 eşit taksitte yapılmaktadır, ayrıca bu anlaşma gereğince yükümlülükler ÜFE ile endekslenmektedir. Bilanço tarihi itibariyle DSİ tarafından yazı ile bildirilen 3 taksidin ödemesi yapılmış olup, kalan yükümlülüklerin ÜFE ile endekslenmesi ve taksitlendirilmesi uyarınca ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar olarak sınıflandırılan tutar 51.946.925 TL (31 Aralık 2017: 17.755.055 TL) ve ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari borçlar olarak sınıflandırılan tutar 124.781.041TL'dir (31 Aralık 2017: 112.046.259 TL).

(**) Uzun vadeli diğer ticari borçlar, Grup'un Erzin kombine çevrim doğalgaz santraline yapılan bakım çalışması kapsamında yükleniciye olan uzun vadeli ticari borçlar olup, söz konusu yükümlülüklerin ortalama vadesi 450 gündür. 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle söz konusu yükümlülüğe dair tahakkuk etmemiş finansman geliri 1.993.086 TL’dir (31 Aralık 2017: 3.679.640 TL).

NOT 8 - DİĞER BORÇLAR

a) Kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.341.912	1.770.447
	2.341.912	1.770.447

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ödenecek vergi ve fonlar	1.253.911	1.532.050
Alınan depozito ve teminatlar	540.672	63.912
Diğer borçlar	547.329	174.485
	2.341.912	1.770.447

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

b) Uzun vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
- ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar	16.324	15.728
	16.324	15.728

NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir.

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek aylara ait giderler	12.052.320	6.946.704
Verilen sipariş avansları	1.519.069	2.470.244
	13.571.389	9.416.948

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek yıllara ait giderler	506.703	526.945
Maddi duran varlıklar için verilen avanslar	84.157	1.367.560
	590.860	1.894.505

NOT 10 - STOKLAR

a) Kısa vadeli stoklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Yedek parçalar	650.553	1.660.677
Diğer hammadde	3.576	1.373
İşletme malzemeleri	20.270	4.868
	674.399	1.666.918

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

b) Uzun vadeli stoklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Yedek parçalar ^(*)	18.769.298	17.154.844
	18.769.298	17.154.844

(*) Grup’un uzun vadeli stoklar kaleminde sınıflandırdığı 18.769.298 TL tutarındaki yedek parça stoklarının 13.959.009 TL (2017: 12.511.578 TL) tutarındaki kısmı Erzin doğalgaz kombine çevrim santralinin yapılan uzun dönemli bakım anlaşması kapsamında elde tutulan yedek parçalar, kalan 4.810.289 TL (31 Aralık 2017: 4.643.266 TL) tutarındaki kısmı ise Grup'un diğer santrallerinin bakım ve arıza ihtiyaçları kapsamında elde tutulan yedek parçalara ait olup, söz konusu uzun vadeli stoklar tahmini kullanım periyot aralığı uyarınca uzun dönemli stok olarak sınıflandırılmaktadır. Grup, planlanan bakım takvimi ve olası arızalara hızlı müdahale edebilme amacı doğrultusunda yedek parça stoklarını yönetmektedir.

NOT 11 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Devreden KDV	104.519.308	20.589.533
Personel avansları	150.720	40.071
İş avansları	390.321	365.938
	105.060.349	20.995.542

b) Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Gelecek yıllarda indirilebilir KDV	19.098.093	67.654.140
	19.098.093	67.654.140

NOT 12 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Grup’un bağlı ortaklıklarından Akenerji Toptan, 61.572.770 TL sermaye ile kurulmuş olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi’ne (“EPIAŞ”) 100.000 (Yüzbin) adet C grubu pay adediyle (Pay tutarı: 100.000 TL) %0,16 oranında iştirak etmiştir (31 Aralık 2017: 100.000 TL).

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Bağlı menkul kıymetler	100.000	100.000
	100.000	100.000

TMS 39’a uygun olarak gerçeğe uygun değeri ölçülemediği için maliyet bedelinden taşınan finansal yatırımlar, TFRS 9 çerçevesinde gerçeğe uygun değerın maliyet bedeline yakınsaması sebebiyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2018- önceden raporlanmış	Yeniden düzenleme etkisi	1 Ocak 2018- yeniden düzenlenmiş	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet:							
Arazi ve arsalar	159.340	-	159.340	-	-	-	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri ^(*)	2.363.244.144	8.329.827	2.371.573.971	1.658.800	2.040.075	-	2.375.272.846
Binalar	652.618.266	20.643.968	673.262.234	28.800	-	-	673.291.034
Makine, tesis ve cihazlar ^(**)	2.714.836.619	85.063.970	2.799.900.589	939.970	1.772.905	-	2.802.613.464
Motorlu taşıtlar	1.048.929	-	1.048.929	603.142	-	(259.653)	1.392.418
Döşeme ve demirbaşlar	10.276.857	-	10.276.857	708.431	-	-	10.985.288
Özel maliyetler	1.082.778	-	1.082.778	107.928	569.000	-	1.759.706
Yapılmakta olan yatırımlar	28.843.107	-	28.843.107	5.844.907	(4.381.980)	-	30.306.034
	5.772.110.040	114.037.765	5.886.147.805	9.891.978	-	(259.653)	5.895.780.130
Birikmiş amortisman:							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	156.299.676	1.879.367	158.179.043	81.659.390	-	-	239.838.433
Binalar	24.651.424	1.789.906	26.441.330	18.065.643	-	-	44.506.973
Makine, tesis ve cihazlar	192.289.165	26.578.070	218.867.235	155.322.471	-	-	374.189.706
Motorlu taşıtlar	745.728	-	745.728	133.292	-	(258.780)	620.240
Döşeme ve demirbaşlar	7.009.494	-	7.009.494	814.566	-	-	7.824.060
Özel maliyetler	755.235	-	755.235	107.568	-	-	862.803
	381.750.722	30.247.343	411.998.065	256.102.930	-	(258.780)	667.842.215
Net defter değeri	5.390.359.318	83.790.422	5.474.149.740				5.227.937.915

^(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 26.078 TL'dir.

^(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 9.843.971 TL'dir.

Cari dönem amortisman giderinin 255.589.956 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 512.974 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

	1 Ocak 2017	İlaveler	Transferler ^(****)	Çıkışlar	Yeniden değerlendirme etkisi	31 Aralık 2017
Maliyet:						
Arazi ve arsalar	147.481	-	-	-	11.859	159.340
Yeraltı ve yerüstü düzenleri ^(*)	2.061.004.601	648.641	15.719.677	-	285.871.225	2.363.244.144
Binalar	412.844.609	37.000	1.133.336	-	238.603.321	652.618.266
Makine, tesis ve cihazlar ^(**)	1.652.477.010	49.368.891	45.207.927	(187.693)	967.970.484	2.714.836.619
Taşıt araçları	927.308	258.950	-	(137.329)	-	1.048.929
Döşeme ve demirbaşlar	9.837.999	438.858	-	-	-	10.276.857
Özel maliyetler	999.432	83.346	-	-	-	1.082.778
Yapılmakta olan yatırımlar ^(***)	42.083.278	50.627.116	(63.867.287)	-	-	28.843.107
	4.180.321.718	101.462.802	(1.806.347)	(325.022)	1.492.456.889	5.772.110.040
Birikmiş amortisman:						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	86.979.607	69.320.069	-	-	-	156.299.676
Binalar	13.596.792	11.054.632	-	-	-	24.651.424
Makine, tesis ve cihazlar	97.546.617	94.762.644	-	(20.096)	-	192.289.165
Taşıt araçları	779.136	103.717	-	(137.125)	-	745.728
Döşeme ve demirbaşlar	6.160.069	849.425	-	-	-	7.009.494
Özel maliyetler	659.777	95.458	-	-	-	755.235
	205.721.998	176.185.945	-	(157.221)	-	381.750.722
Net defter değeri	3.974.599.720					5.390.359.318

^(*) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 13.039 TL'dir.

^(**) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27 Ocak 2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 4.921.986 TL'dir.

^(***) Yapılmakta olan yatırımlar bakiyesi, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların maliyetlerini içermektedir.

^(****) Grup'un Bandırma Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında yapmış olduğu yatırım harcamalarının ve Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların aktifleştirilmelerini ve maddi olmayan duran varlıklara transferleri içermektedir.

Cari dönem amortisman giderinin 175.667.619 TL tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine, 518.326 TL tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Yoktur).

31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 15’de belirtilmiştir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibarıyla arsa, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ile tesis makine ve cihazları için maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak önceden raporlanan	2.526.950.583	1.409.709.068
Yeniden düzenlenme etkisi (Not 2.5)	36.783.975	-
1 Ocak yeniden düzenlenmiş	2.563.734.558	1.409.709.068
Arsanın yeniden değerlemesi	-	11.859
Yeraltı ve yerüstü düzenlerinin yeniden değerlemesi	-	285.871.225
Binaların yeniden değerlemesi	-	238.603.321
Makine ve teçhizat ekipmanların yeniden değerlemesi	-	967.970.484
	2.563.734.558	2.902.165.957
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarından kaynaklanan ertelenmiş vergi düzeltmesi	144.955.668	(298.491.378)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarından çıkış	-	(10.911.051)
Amortisman transferi	(159.753.891)	(65.812.945)
31 Aralık	2.548.936.335	2.526.950.583

DİPNOT 14 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2018	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet					
Haklar	7.339.785	29.503	-	-	7.369.288
Lisanslar	125.931.583	239.366	-	-	126.170.949
	133.271.368	268.869	-	-	133.540.237
Birikmiş amortisman:					
Haklar	3.472.262	896.895	-	-	4.369.157
Lisanslar	16.490.947	1.746.172	-	-	18.237.119
	19.963.209	2.643.067	-	-	22.606.276
Net defter değeri	113.308.159				110.933.961

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	1 Ocak 2017	İlaveler	Transferler ^(*)	Çıkışlar	31 Aralık 2017
Maliyet					
Haklar	5.326.229	207.209	1.806.347	-	7.339.785
Lisanslar	125.878.527	53.056	-	-	125.931.583
	131.204.756	260.265	1.806.347	-	133.271.368
Birikmiş amortisman					
Haklar	3.136.815	335.447	-	-	3.472.262
Lisanslar	14.703.898	1.787.049	-	-	16.490.947
	17.840.713	2.122.496	-	-	19.963.209
Net defter değeri	113.364.043				113.308.159

^(*) Maddi duran varlıklardan transferleri içermektedir.

Cari dönem amortisman giderinin 160.805 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2017: 138.387 TL) satılan malın maliyetine, 2.482.262 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2017: 1.984.109 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

NOT 15 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Karşılıklar

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup’un lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülöklere karşı gerekli görölen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 16.355.919 TL’dir (31 Aralık 2016: 8.411.594 TL).

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dava karşılığı	18.338.205	16.355.919
Periyodik bakım karşılıkları	-	1.085.058
	18.338.205	17.440.977

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	16.355.919	8.411.594
Cari dönem dava karşılığı ^(*)	3.350.002	14.177.332
Konusu kalmayan dava karşılığı	(1.367.716)	(6.233.007)
31 Aralık	18.338.205	16.355.919

^(*) Cari dönem dava karşılığının 252.003 TL'si (31 Aralık 2017: 8.214.472 TL) ek dava karşılığından (Not 23), 3.097.999 TL'si (31 Aralık 2017: 5.962.860 TL) mevcut olan davalar üzerinden hesaplanan faiz karşılığı giderinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

b) Koşullu yükümlülükler

- Verilen teminatlar

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

	Orijinal para cinsi	Orijinal para tutarı	31 Aralık 2018 TL karşılığı	Orijinal para tutarı	31 Aralık 2017 TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL Avro	124.487.592 400.000	124.487.592 2.411.200	330.676.117 200.000	330.676.117 903.100
			126.898.792		331.579.217

Verilen teminatlar, genel olarak Grup’un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK’ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve süregelen davalar kapsamında çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibariyle Grup’un teminat/rehin/ipotek (“TRİ”) pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	31 Aralık 2018 TL Tutarı	Orijinal Tutar	31 Aralık 2017 TL Tutarı
Grup tarafından verilen TRİ’ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	TL Avro	5.734.487.592 400.000	5.734.487.592 2.411.200	5.940.676.117 200.000	5.940.676.117 903.100
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer					
3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ’lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen					
3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-
			5.736.898.792		5.941.579.217

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle Akenerji’nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (“Banka”) ile Akenerji (“Kredi Alan”) arasında, Grup’un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1 yılı geri ödemesiz toplam 12 yıl vadeli, toplam 1,1 milyar ABD Doları tutarında bir refinansman kredi sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu kredilerin teminatını teşkil etmek üzere ilgili kredi sözleşmesine ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta alacakları, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni ve İpotek Sözleşmeleri’ni imzalamıştır. Akenerji ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji için üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir. Ek olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle Grup’un vermiş olduğu TRİ’lerin özkaynaklara oranı %1.246 ’dır (31 Aralık 2017: %318).

- Diğer önemli hususlar

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirme (“ÇED”) raporunun iptali için açılan davalar nedeni ile 10 Şubat 2016 tarihinde tanzim edilen Revize ÇED için “ÇED Olumlu belgesi alınmıştır”. Akabinde 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı (“Kurum”) tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış dava sonuçlanmış, bir önceki ÇED Olumlu belgesi iptal edilmiştir.

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali için yeniden Şubat 2016’da açılmış olan davada ilk derece mahkemesi tarafından 28 Şubat 2018 tarihinde ÇED olumlu kararının iptaline karar verilmiş, bu karar için T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ve Şirketimiz tarafından temyiz yoluna başvurulmuştur. Temyiz incelemesi sonucunda, Danıştay tarafından ilk derece mahkemesi kararının bozulmasına ve ÇED olumlu kararının iptali talepli davanın reddine karar verilmiştir. Danıştay tarafından Şirket lehine tesis edilen bu karar kesin hüküm niteliğindedir.

Temyiz sürecinin Şirket lehine kesin olarak sonuçlanmış olması sebebiyle, Şirket tarafından T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’na yapılan Revize ÇED raporu başvurusu iptal edilmiştir. Bunun yanında, Şirket tarafından EPDK’ya başvurularak, EPDK kurul kararı ile askıya alınmış olan üretim lisansı üzerindeki tüm hükümlerin yeniden yürürlüğe alınması talep edilecektir.

- Alım ve satım taahhütleri

Elektrik alış ve satış taahhütleri

31 Aralık 2018 tarihi itibariyle enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satış ve alış sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde taahhüt ettiği elektrik enerjisi satışının ve alımının tamamını gerçekleştirmiş olup Grup’un 2018 yılına dair yerine getirmedeği herhangi bir taahhüdü mevcut değildir. Bununla birlikte Grup’un 2018 yılında, 2019 yılında ifa edilmek üzere taahhüt ettiği 218.478 MWh elektrik enerjisi satış ve 26.675 MWh elektrik enerjisi alış taahhüdü mevcut olup, söz konusu sözleşmelerin Grup’un 31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi mevcut değildir.

Grup’un elektrik alış ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak, 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle enerji firmaları ile yapılan risk paylaşım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde taahhüt ettiği risk paylaşım satış ve alış işlemlerinin tamamını gerçekleştirmiştir, Grup’un 2018 yılına dair yerine getirmedeği herhangi bir risk paylaşım satış ve alış taahhüdü mevcut değildir. Bununla birlikte Grup’un 2018 yılında, 2019 yılında ifa edilmek üzere taahhüt ettiği herhangi bir risk paylaşım satış ve alış sözleşmesi de mevcut değildir.

Doğalgaz alım taahhütleri

Grup’un doğalgaz tedarikçileri ile 2018 yılında yaptığı sözleşmelere istinaden asgari alım taahhüt miktarı mevcut olup, 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle eksik çekişlere ilişkin herhangi bir yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Bulunmamaktadır).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

c) Koşullu varlıklar

Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	Yabancı para tutarı	31 Aralık 2018 TL karşılığı	Yabancı para tutarı	31 Aralık 2017 TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	76.664.407	76.664.407	119.516.381	119.516.381
Alınan teminat mektupları	Avro	4.355.000	26.251.940	15.916.000	71.868.698
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	32.500	170.979	4.000	15.088
Alınan teminat senetleri	TL	4.130.209	4.130.209	4.130.209	4.130.209
Alınan teminat senetleri	ABD Doları	4.656.023	24.494.873	4.656.023	17.562.053
Alınan teminat senetleri	Avro	93.229	561.987	93.229	420.976
Alınan teminat senetleri	İngiliz Sterlini	5.675	37.755	5.675	28.831
Alınan teminat çekleri	TL	108.500	108.500	408.500	408.500
Alınan teminat çekleri	ABD Doları	100.559	529.031	100.559	379.298
Alınan ipotekler	TL	3.242.000	3.242.000	-	-
			136.191.681		214.330.034

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

NOT 16 - TÜREV ARAÇLAR

	Kontrat miktarı	31 Aralık 2018 Makul değer	Kontrat miktarı	31 Aralık 2017 Makul değer
Forward işlemleri	5.260.900	24.345	33.947.100	497.923
Türev finansal varlıklar	5.260.900	24.345	33.947.100	497.923
Faiz oranı değişim sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	168.112.060	3.648.843	386.071.336	15.163.211
- Uzun vadeli	796.239.846	17.282.246	447.750.536	17.585.703
Vadeli döviz alım satım sözleşmeleri				
- Kısa vadeli	125.139.178	9.270.688	-	-
Türev finansal yükümlülükler	1.089.491.084	30.201.777	833.821.872	32.748.914

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

Faiz oranı değişim sözleşmeleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

araçlar olarak muhasebeleştirilmekteydi. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda ““Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)” altında göstermekteydi. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan Kredi Sözleşmesi’ne istinaden Grup’un kredilerinin ana para tutar ve ödeme tarihlerindeki değişim nedeniyle, Grup, söz konusu faiz oranını değişim sözleşmeleri için riskten korunma muhasebesi uygulamaya son vermiştir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder.

Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kâr veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kâr veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Grup’un 30 Eylül 2015 tarihinde riskten korunma muhasebesi uygulamasına son vermesi nedeniyle, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan “Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)”, ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kâr veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

NOT 17 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

a) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ödenecek SSK primleri	536.656	896.725
Personele borçlar	44.346	38.457
	581.002	935.182

b) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Prim karşılığı	3.340.000	2.975.000
	3.340.000	2.975.000

Prim karşılığının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak	2.975.000	3.236.250
Cari dönem karşılığı	3.359.000	2.975.000
Ödenen karşılıklar	(1.191.825)	(2.606.550)
Konusu kalmayan karşılıklar	(1.802.175)	(629.700)
31 Aralık	3.340.000	2.975.000

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

c) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	3.419.847	3.244.119
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	911.565	502.185
	4.331.412	3.746.304

Türk İş Kanunu’na göre Grup ve Bağlı Ortaklıklar’ı, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58 erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

Ödenecek tazminatı, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2018 tarihli itibariyle 5.001,76 TL (31 Aralık 2017: 4.732,48 TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı karşılığı herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder.

TMS, belirli fayda planları dahilinde muhtemel tazminat yükümlülüğünün tahmin edilebilmesi için aktüer değerlendirme öngörülerinin geliştirilmesini gerektirir. Konsolide mali tablolarda, Grup öngörülen yükümlülük yöntemini uygulayarak ve geçmiş yıllardaki deneyimlerine dayanarak, hizmet süresini sonlandırdığı tarih itibariyle kıdem tazminatı almaya hak kazananları temel alarak bir yükümlülük hesaplamaktadır. Bu karşılık, gelecekte çalışanların emekliliklerinden doğacak muhtemel yükümlüklerin bugünkü değerinin tahmin edilmesiyle bulunmaktadır.Hesaplama kapsamında meydana gelen tüm aktüeryal kârlar ve zararlar konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Buna göre toplam karşılığın hesaplanmasına yönelik aşağıdaki finansal ve demografik aktüer varsayımlar yapılmıştır:

	2018	2017
İskonto oranı (%)	6,86	4,67
Emekli olma olasılığına ilişkin kullanılan devir hızı oranı (%)	97,18	95,24

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı, enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup’un ve Bağlı Ortaklıklar’ının kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir düzenlendiği için, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan 6.017,60 TL tavan tutarı (1 Ocak 2018: 5.001,76 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2018	2017
1 Ocak	3.244.119	1.770.806
Hizmet maliyeti	424.444	725.886
Faiz maliyeti	389.294	152.490
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	(381.030)	1.687.284
Ödenen tazminatlar	(256.980)	(1.092.347)
31 Aralık	3.419.847	3.244.119

Dönem içerisindeki ücretli izin karşılığı tablosu aşağıdaki gibidir.

	2018	2017
1 Ocak	502.185	718.897
Cari dönem karşılığı	466.974	58.010
Ödenen karşılıklar	(57.594)	-
Konusu kalmayan karşılıklar	-	(274.722)
31 Aralık	911.565	502.185

NOT 18 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK’ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL (“bir Türk Lirası”) nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji’nin 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle kayıtlı sermaye limiti ile ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017	
	Ortaklık	Tutar	Ortaklık	Tutar
	yüzdesi		yüzdesi	
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. (“Akarsu”)	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	729.164.000		729.164.000	
Sermaye düzeltmesi farkları	101.988.910		101.988.910	
Toplam	831.152.910		831.152.910	

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Şirket’in sermayesi her biri 1 (bir) kuruş itibari değerinde 72.916.400.000 adet paya ayrılmış olup, herhangi bir hisseye imtiyaz tanınmamıştır.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup’un ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Yedekler

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Yasal yedekler	12.053.172	12.053.172
	12.053.172	12.053.172

Türk Ticaret Kanunu’na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu’na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20’sine ulaşıncaya kadar, kanuni net kârın %5’i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5’ini aşan dağıtılan kârın %10’udur. Türk Ticaret Kanunu’na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50’sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

Temettü dağıtımı

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

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

Grup’un finansal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem kârı ve kâr dağıtımına konu edilebilecek başkaca bir kaynak bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Bulunmamaktadır).

NOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	3.412.544	2.058.717
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(3.839.594)	(3.752.376)
Dönem kârı vergi yükümlülüğü/ (Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar), net	(427.050)	(1.693.659)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncu madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kârdan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan kârlardan düşülemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25’inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Türkiye’de şirketler üçer aylık mali kârları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Gelir vergisi stopajı

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kâr paylarından (temettüler) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Kârın sermayeye ilavesi, kâr dağıtımı sayılmaz.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıla ait vergi geliri/(gideri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Dönem vergi gideri (-)	(3.412.544)	(2.058.717)
Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	3.430.345	23.241.745
	17.801	21.183.028

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
Vergi öncesi dönem kârı/(zararı)	(1.556.414.351)	(528.380.181)
Vergi oranı (%)	22%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi geliri/(gideri)	342.411.157	105.676.036
İstisnalar	6.249.934	2.450.562
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(12.648.538)	(3.373.850)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış geçici farklar	(314.023.742)	(79.439.375)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	1.235.013	-
Farklı vergi oranı etkisi	(18.173.755)	-
Yatırım indirimleri	(5.308.841)	(2.114.291)
Diğer	276.573	(2.016.054)
Cari dönem vergi geliri/(gideri)	17.801	21.183.028

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Ertelenmiş vergiler

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Ertelenmiş vergi varlıkları	741.959	16.795.470
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(181.839.302)	(345.385.759)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net	(181.097.343)	(328.590.289)

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, konsolide finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TFRS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı 2018, 2019 ve 2020 yıllarında kapanması tahmin edilen geçici farklar için %22, 2020 yılı sonrasında kapanması tahmin edilen geçici farklar için ise %20’dir (2017: 2018, 2019, 2020 yılları için %22, 2020 sonrası için %20).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Kullanılabilir mali zarar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi	(3.501.950)	(245.045.520)	700.390	50.579.904
Türev finansal araçlar	-	(28.914.130)	-	5.782.826
Yatırım indirimi ^(*)	(105.450.881)	(78.906.675)	21.090.176	15.781.335
Dava karşılıkları	-	(16.355.919)	-	3.271.184
Kıdem tazminatı karşılığı	(2.133.623)	(3.244.119)	426.725	648.824
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	(646.500)	(502.185)	130.340	107.533
Diğer karşılıklar	-	(111.376)	-	22.275
Maddi duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	1.006.655.643	1.989.961.945	(201.331.129)	(398.435.597)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	11.125.433	31.593.508	(2.225.087)	(6.318.702)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	(223.114)	-	44.623
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	-	3.679.640	-	(731.534)
Prim karşılığı	(510.823)	(2.975.000)	111.242	640.745
Diğer	-	(81.475)	-	16.295
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net			(181.097.343)	(328.590.289)

^(*) Gelir Vergisi Kanunu Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat HES yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2018	2017
1 Ocak önceden raporlanan	(328.590.289)	(37.121.949)
Yeniden düzenlenme etkisi (Not 2.5)	-	(16.759.106)
1 Ocak yeniden düzenlenmiş	(328.590.289)	(53.881.055)
Kâr veya zarar ile ilişkilendirilen	3.430.345	23.241.745
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen	144.062.601	(297.950.979)
31 Aralık	(181.097.343)	(328.590.289)

Grup’un 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle yaptığı değerlendirmeler uyarınca, ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı ve gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
2015	2020	-	78.540.000
2016	2021	-	100.550.000
2017	2022	3.501.950	65.955.520
		3.501.950	245.045.520

Grup’un 31 Aralık 2018 itibariyle yaptığı değerlendirmeler uyarınca, üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplamadığı ancak gelecek dönemlerde kullanılabilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Oluştugu yıl	Kullanılabileceği yıl	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
2013	2018	-	74.805.541
2014	2019	109.461.080	235.153.357
2015	2020	51.724.908	4.934.047
2016	2021	104.375.065	63.729.320
2017	2022	86.943.115	155.831.815
2018	2023	296.794.861	-
		649.299.029	534.454.080

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

a) Hasılat		
	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Elektrik satışı gelirleri	1.800.065.821	1.692.624.693
Dengesizlik tasarruf paylaşımı gelirleri	173.945.286	71.648.387
Yük-al talimatı gelirleri	97.760.197	88.826.324
Sekonder frekans kontrolü gelirleri	70.402.258	7.227
Kapasite mekanizması gelirleri	70.279.441	-
Geriye dönük düzeltme kalemi gelirleri	1.989.535	1.604.663
Primer frekans kontrolü gelirleri	174.128	-
Diğer gelirler	1.101.322	386.537
	2.215.717.988	1.855.097.831

b) Satışların maliyeti

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
İlk madde malzeme gideri	1.836.358.597	1.573.140.170
Amortisman ve itfa gideri	255.750.761	175.806.006
Personel giderleri	21.442.051	19.021.067
Bakım ve onarım giderleri	21.117.328	16.750.937
Sigorta giderleri	12.164.650	11.612.640
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	6.582.279	3.126.668
Kira giderleri	195.018	30.147
Diğer giderler	3.090.567	2.072.391
	2.156.701.251	1.801.560.026

NOT 21 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2018	1 Ocak - 31 Aralık 2017
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	20.390.354	12.557.451
Personel giderleri	19.041.529	19.148.122
Çeşitli vergi giderleri	3.828.319	5.264.077
Amortisman ve itfa gideri	2.995.236	2.502.435
Kira giderleri	2.205.716	1.635.667
Bilgi işlem giderleri	2.087.298	1.833.430
Büro giderleri	1.887.454	1.719.579
Taşıt araçları giderleri	1.579.374	1.339.948
Seyahat giderleri	736.130	944.703
Reklam ve sponsorluk giderleri	279.443	453.487
Sigorta giderleri	181.893	226.229
Diğer giderler	5.112.154	2.965.552
	60.324.900	50.590.680

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
İlk madde malzeme gideri	1.836.358.597	1.573.140.170
Amortisman ve itfa gideri	258.745.997	178.308.441
Personel giderleri	40.483.580	38.169.189
Bakım ve onarım giderleri	21.117.328	16.750.937
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	20.390.354	12.557.451
Sigorta giderleri	12.346.543	11.838.869
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	6.582.279	3.126.668
Çeşitli vergi giderleri	3.828.319	5.574.899
Kira giderleri	2.400.734	1.665.814
Bilgi işlem giderleri	2.087.298	1.833.430
Büro giderleri	1.887.454	1.719.579
Taşıt araçları giderleri	1.579.374	1.339.948
Seyahat giderleri	736.130	944.703
Reklam ve sponsorluk giderleri	279.443	453.487
Diğer giderler	8.202.721	4.727.121
	2.217.026.151	1.852.150.706

NOT 23 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Doğalgaz ödemesi için türev işlemlerinden kârlar	10.869.300	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	10.421.552	3.275.457
Tazminat ve nefaset gelirleri(**)	8.574.017	-
Vade farkı geliri(***)	3.534.292	75.434
Konusu kalmayan karşılıklar(*)	3.171.516	9.396.707
Ticari faaliyetlerden reeskont gelirleri	1.909.669	989.234
Kapasite satışına ilişkin gelirler	1.227.897	1.379.904
Enerji sistemleri gelirleri	1.060.703	1.272.820
Sigorta hasar tazmini gelirleri	523.901	904.492
Santral yönetim hizmeti gelirleri	390.000	-
Risk paylaşım gelirleri	197.634	3.717.776
Karbon sertifikası satış gelirleri	29.272	228.651
Diğer gelir ve kârlar	1.564.494	2.665.567
	43.474.247	23.906.042

(*) 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla konusu kalmayan karşılıkların 1.367.716 TL’si dava karşılığından (31 Aralık 2017: 6.233.007 TL), 1.802.175 TL’si prim karşılığından (31 Aralık 2017: 629.700) ve 1.625 TL’si diğer konusu kalmayan karşılıklardan (31 Aralık 2017: 2.237.078) oluşmaktadır.

(**) Tazminat ve nefaset gelirleri Grup’un çeşitli sözleşmeleri kapsamında, yükleniciden edindiği tazminat ve nefaset tutarlarından oluşmaktadır (31 Aralık 2017: Yoktur).

(***) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan vade farkı gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, taraflarca kararlaştırılmış farklı bir faiz oranı olmaması durumunda, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla aylık %2,00’dır (31 Aralık 2017: %1,40).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Risk paylaşım gideri(*)	48.343.518	58.036.482
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	20.842.627	3.755.632
Doğalgaz ödemesi için türev işlemlerinden zararlar	9.467.800	-
Ticari faaliyetlerden reeskont giderleri	3.679.640	-
Opsiyon primi giderleri	-	2.152.770
Kapasite satışına ilişkin giderler	1.679.078	383.064
Vadeli işlem opsiyon piyasası giderleri	988.593	-
Enerji sistemleri giderleri	862.720	437.173
Dava karşılıkları	252.003	8.214.472
Durdurulan santral giderleri	1.023	675.309
Şüpheli ticari alacak karşılığı	-	599.100
Diğer gider ve zararlar	1.544.813	2.689.078
	87.661.815	76.943.080

(*) Risk Paylaşım Sözleşmeleri” gereğince elde edilen gelir ve giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın Elektrik Piyasa Takas Fiyatı (“PTF”) olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatının basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı sözleşmelerdir. İlgili sözleşmelerle, günlük PTF dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

NOT 24 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Sabit kıymet satış kârı	166.102	117.556
Temettü geliri	7.651	-
	173.753	117.556

b) Yatırım faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Sabit kıymet satış zararı	-	60.263
	-	60.263

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 25 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Kur farkı kârı	13.408.962	12.704.307
Türev işlemlerinden kârlar	6.987.070	1.105.189
Faiz geliri	3.797.245	11.441.693
	24.193.277	25.251.189

b) Finansman giderleri

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Kur farkı zararı	1.088.109.733	201.894.711
Faiz ve komisyon giderleri	380.558.687	273.142.673
Türev işlemlerinden zararlar	18.625.464	6.615.159
Diğer finansal giderler(*)	47.991.766	21.946.207
	1.535.285.650	503.598.750

(*) Söz konusu tutarın 44.966.492 TL’si (1 Ocak - 31 Aralık 2017: 18.954.262 TL) Grup’un Uluabat Hidroelektrik Santrali için DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkından oluşmaktadır.

NOT 26 - PAY BAŞINA (KAYIP)/KAZANÇ

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı adedi	72.916.400.000	72.916.400.000
Net dönem zararı	(1.556.396.550)	(507.197.153)
Pay başına kayıp - TL	(2,134)	(0,696)

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetleri 1 Kr nominal bedellidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 27 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) İlişkili taraflarla gerçekleşen işlemler

- İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“Sepaş”) ⁽¹⁾ (****)	82.565.976	76.549.786
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) ⁽²⁾ (**)	18.213.798	7.170.862
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ⁽³⁾ (****)	7.171.618	4.923.947
Akkök Holding A.Ş. (“Akkök”) ⁽⁴⁾ (*)	5.380.907	5.804.547
Aktek Bilgi İletişim Tek. San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) ⁽⁵⁾ (**)	3.557.012	3.229.279
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş. (“Aksa”) ⁽⁶⁾ (**)	2.999.289	501.706
Ak-Han Bak. Yön. Serv. Hiz. Güv. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”) ⁽⁷⁾ (**)	2.343.342	1.821.122
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz. A.Ş. (“Ak Havacılık”) ⁽⁸⁾ (**)	188.458	114.341
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. (“Ak-pa”) ⁽⁹⁾ (**)	91.015	117.207
Cez a.s. ^(*)	74.202	102.984
Diğer	3.468	5.976
	122.589.085	100.341.757

- (1) Risk paylaşımı ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alımlardan oluşmaktadır.
- (2) Dinkal aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardan oluşmaktadır.
- (3) Alınan danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.
- (4) Alınan danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtmalarından oluşmaktadır.
- (5) Bilgi işlem hizmeti alımlarından oluşmaktadır.
- (6) Dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
- (7) Bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.
- (8) Yurt dışı seyahat giderlerinden oluşmaktadır.
- (9) Kira giderlerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

- İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Sepaş ⁽¹⁾ (****)	296.515.048	186.653.769
Cez Trade Bulgaria Ead. ⁽¹⁾ (****)	12.512.973	-
Cez a.s. ⁽¹⁾ (*)	5.901.363	-
Aksa ⁽²⁾ (**)	3.151.164	1.290.109
Akcez Enerji Yat. San. ve Tic. A.Ş. (“Akcez”) ⁽³⁾ (****)	151.296	57.621
Akış Gayrimenkul Yatırım A.Ş. ⁽⁴⁾ (**)	105.000	120.000
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. ^(****)	36.167	-
Aktek ^(**)	32.156	195.000
Diğer	-	1.268
	318.405.167	188.317.767

- (1) Genel olarak elektrik ve kapasite satışlarından oluşmaktadır.
- (2) Genel olarak dengesizlik tasarruf paylaşımından oluşmaktadır.
- (3) Genel olarak danışmanlık gelirlerinden oluşmaktadır.
- (4) Enerji sistemleri gelirlerinden oluşmaktadır.
- (*) Hissedar.
- (**) Akkök Holding grup şirketi.
- (***) Cez a.s. grup şirketi.
- (****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

b) İlişkili taraflara ilişkin bakiyeler

- İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Sepaş ⁽¹⁾ (****)	6.495.163	20.679.510
CEZ Trade Bulgaria Ead. ⁽²⁾ (****)	793.429	-
Aksa ⁽³⁾ (**)	282.504	431.346
Cez a.s. ⁽¹⁾ (*)	117.727	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. ^(****)	10.669	9.385
Akcez ^(****)	5.504	43.577
Diğer	-	73.072
	7.704.996	21.236.890

- (1) Elektrik satışlarına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
- (2) Elektrik ve kapasite satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.
- (3) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacakların ortalama vadesi 20 gündür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

- İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Cez a.s. (1)	602.800	-
	602.800	-

(1) Yurtdışı elektrik ihracatı kapsamında verilen 100.000 Avro tutarında nakit teminattan oluşmaktadır.

- İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Dinkal (1) (**)	13.398.127	1.994.545
Sepaş (2) (****)	5.252.676	6.560.640
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem. (3) (***)	4.607.288	891.789
Akkök (3) (*)	2.253.504	1.626.409
Aktek (4) (**)	626.247	412.012
Aksa (5) (**)	282.538	-
Ak-Han (**)	256.486	236.080
Ak Havacılık (**)	174.562	-
Cez a.s (*)	93.578	101.336
Diğer	-	24.627
	26.945.006	11.847.438

- (1) Dinkal aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerden oluşmaktadır.
- (2) Risk paylaşım ve dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
- (3) Alınan danışmanlık hizmetleri kapsamında borçlarından oluşmaktadır.
- (4) Alınan bilgi işlem hizmeti borçlarından oluşmaktadır.
- (5) Dengesizlik tasarruf paylaşımına ilişkin oluşan borçlardan oluşmaktadır.
- (*) Hissedar.
- (**) Akkök Holding grup şirketi.
- (***) Cez a.s. grup şirketi.
- (****) Akkök Holding ve Cez a.s. grup şirketi.

İlişkili taraflara borçların ortalama vadesi 30 gündür.

c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

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

	1 Ocak- 31 Aralık 2018	1 Ocak- 31 Aralık 2017
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	2.661.431	2.020.674
Huzur hakkı	792.555	747.583
İkramiye	337.895	1.345.149
	3.791.881	4.113.406

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 28- FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; likidite riski, piyasa riski (kur riski, faiz oranı riski), kredi riski ve fonlama riskidir.

Grup’un risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup’un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamaktadır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan da yararlanmaktadır.

Finansal risk yönetimi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde Akenerji’nin Hazine ve Finansman Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Hazine ve Finansman Müdürlüğü, Grup’un diğer birimleri ile yakın işbirliği kurmakta, finansal risklerin tespit edilip değerlendirilmesi ve riskten korunmasını sağlamaktadır.

a) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik yapısından dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamaktadır. Grup, tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olarak, proaktif yaklaşımı çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek, nakit akışı ile uyumlu bir şekilde yükümlülüklerinin vadesini düzenlemek için menfaatine olabilecek ve nakit akışlarda pozitif bir etki sağlayabilecek tüm fırsatları, gündelik çalışma planının bir parçası olarak devamlı olarak ilişkide bulunduğu finans kuruluşları ile istişare etmektedir.

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup’un bilanço tarihi itibariyle kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için maruz kalacağı nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate alarak yapmaktadır. Sözleşme uyarınca nakit çıkışları kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlarını ifade etmektedir. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittir.

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup’un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL’nin yabancı paralar karşısında %20 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kâr/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

b) Piyasa Riski

- Faiz oranı riski

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Grup, borçlanma piyasası koşulları ve beklentileri gözeterek sabit veya değişken bazlı faiz oranı içeren varlık ve yükümlülükler ile faiz oranı riski yönetmektedir. Grup faiz oranı riskini en aza indirmek için sabit ve değişken faiz oranlarına ilişkin yapılan analizler doğrultusunda, en uygun koşullardaki borçlanmayı sağlamaktadır. Değişken faiz oranına maruz varlık ve yükümlülüklerden kaynaklanan faiz oranı riski, faiz oranı değişim sözleşmeleri yoluyla yönetilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup’un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	16.891.410	43.172.394
Ticari alacaklar	172.518.893	98.356.179
Diğer alacaklar	14.693.309	9.720.198
Borçlanmalar	3.065.677.421	2.217.091.347
Ticari borçlar	314.291.325	257.894.799
Değişken faizli finansal araçlar		
Borçlanmalar	1.446.209.992	999.487.000
Ticari borçlar	176.727.966	130.720.635

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Aralık 2018 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı değişim sözleşmeleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem kârı yaklaşık 10.778.121 TL (2017: 3.138.313 TL) daha düşük olacaktır.

- Kur riski

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler, kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Söz konusu riskin yönetilmesi amacıyla spot bazlı döviz alımları yapılmakta ve türev enstrümanlar kullanılmaktadır. Yönetim, Grup’un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Varlıklar	29.221.151	49.533.860
Yükümlülükler	4.052.146.871	3.002.682.765
	(4.022.925.720)	(2.953.148.905)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle, Grup’un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018		31 Aralık 2017		Diğer	Avro	ABD Doları	Avro	Diğer
	TL Karşılığı	ABD Doları	TL Karşılığı	ABD Doları					
Nakit ve nakit benzerleri	9.860.630	489.375	1.208.476	208	208	1.208.476	8.358.837	1.947.897	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	911.156	-	151.154	-	-	151.154	-	-	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	8.319.357	-	1.380.119	-	-	1.380.119	13.751	6.905	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	10.087.776	1.917.500	-	-	-	-	1.917.500	-	-
Türev finansal araçlar	24.345	4.628	-	-	-	-	497.923	-	-
Dönen varlıklar	29.203.264	2.411.503	2.739.749	208	208	2.739.749	10.788.011	1.954.802	-
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	17.887	3.400	-	-	-	-	4.150	-	-
Duran varlıklar	17.887	3.400	-	-	-	-	4.150	-	-
Toplam varlıklar	29.221.151	2.414.903	2.739.749	208	208	2.739.749	10.792.161	1.954.802	-
Türev finansal araçlar	12.919.531	2.455.764	-	-	-	-	4.020.046	-	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	764.631.622	145.342.360	-	-	-	-	84.150.304	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	18.032.492	2.453.577	850.111	-	-	850.111	227.879	441.056	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	80.791.171	15.114.065	211.942	-	-	211.942	8.001.360	244.743	35
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	6.711.449	-	1.113.379	-	-	1.113.379	-	1.084.820	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar	-	-	-	-	-	-	1.433.046	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	883.086.265	165.365.766	2.175.432	-	-	2.175.432	97.832.635	1.770.619	35
Türev finansal araçlar	17.282.246	3.285.036	-	-	-	-	8.788.277	-	-
Uzun vadeli borçlanmalar	3.037.597.911	577.391.304	-	-	-	-	649.565.217	-	-
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	61.151.542	-	10.144.582	-	-	10.144.582	-	11.086.129	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	53.026.803	10.079.417	-	-	-	-	24.488.445	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.104	400	-	-	-	-	400	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	3.169.060.606	590.756.157	10.144.582	-	-	10.144.582	682.842.339	11.086.129	-
Toplam yükümlülükler	4.052.146.871	756.121.923	12.320.014	-	-	12.320.014	780.674.974	12.856.748	35
Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu	(4.022.925.720)	(753.707.020)	(9.580.265)	208	(2.953.148.905)	(769.882.813)	(10.901.946)	(35)	(35)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup’un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL’nin yabancı paralar karşısında %20 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kâr/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir

31Aralık 2018				
	Kâr/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer Kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer Kaybetmesi

ABD Doları’nın TL karşısında %20 değişimi halinde

1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(793.035.452)	793.035.452	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(793.035.452)	793.035.452	-	-

Avro’nun TL karşısında %20 değişimi halinde

4- Avro net varlık/yükümlülük	(11.549.967)	11.549.967	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(11.549.967)	11.549.967	-	-

Diğer para birimlerinin TL karşısında %20 değişimi halinde

7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	277	(277)	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	277	(277)	-	-

TOPLAM (3+6+9)	(804.585.142)	804.585.142		
-----------------------	----------------------	--------------------	--	--

31 Aralık 2017				
	Kâr/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer Kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer Kaybetmesi

ABD Doları’nın TL karşısında %20 değişimi halinde

1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(580.784.196)	580.784.196	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(580.784.196)	580.784.196	-	-

Avro’nun TL karşısında %20 değişimi halinde

4- Avro net varlık/yükümlülük	(9.845.547)	9.845.547	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(9.845.547)	9.845.547	-	-

Diğer para birimlerinin TL karşısında %20 değişimi halinde

7- Diğer para birimleri net varlık/yükümlülük	(36)	36	-	-
8- Diğer para birimleri riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer para birimleri net etki (7+8)	(36)	36	-	-

TOPLAM (3+6+9)	(590.629.779)	590.629.779	-	-
-----------------------	----------------------	--------------------	----------	----------

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden uygun koşullarda yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup’un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır.

d) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup’un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlarına fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup’un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak takip etmektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da Grup tarafından takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımlarının finansmanını fonlama riskinde belirtildiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır.

31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
İlişkili ve ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	491.019.291	388.615.434
Toplam borçlanmalar	4.511.887.413	3.216.578.347
Diğer borçlar	2.358.236	1.786.175
Toplam borçlar	5.005.264.940	3.606.979.956
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Not 3)	(19.319.811)	(45.241.003)
Net borç	4.985.945.129	3.561.738.953
Toplam sermaye	460.564.993	1.868.433.136
Net borç/ toplam sermayeye oranı	%1.083	%191

e) Kredi riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Grup’un 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle Grup’un maruz kaldığı kredi riskleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2018	Ticari alacaklar ilişkili Taraf	Diğer taraf	Diğer alacaklar ilişkili Taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Türev araçlar
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski ^(*) (A+B+C+D+E)						
- Teminat: vs ile güvence altına alınmış kısmı	7.704.996	164.813.897	602.800	14.090.509	19.308.519	24.345
A - Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri ^(*)	7.704.996	154.030.498	602.800	14.090.509	19.308.519	24.345
- Teminat: vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	23.982.268	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat: vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	10.783.399	-	-	-	-
- Teminat: vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	9.291.682	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	11.832.221	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(11.832.221)	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat: vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat: vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

^(*) 31 Aralık 2018 tarihi itibariyle vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıklar kategorisinde değerlendirilen ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların 119.654.422 TL’lik kısmı Grup’un elektrik ticareti kapsamında EPİAŞ ve TEİAŞ’tan 1 aydan kısa vadeli ticari alacaklarını ihtiva etmektedir.

Beklenen kredi zararları vade dağılımı

31 Aralık 2018	Vadesi geçmemiş	Vadesi 0-1 ay geçmiş	Vadesi 1-3 ay geçmiş	Vadesi 3-12 ay geçmiş	Vadesi 1 yıldan fazla geçmiş	Total
Dönem sonu bakiye	161.735.494	1.242.263	8.194.690	1.346.446	11.832.221	184.351.114
Kredi zarar oranı (%)	%0	%0	%0	%0	%100	%6
Beklenen kredi zararları	-	-	-	-	(11.832.221)	(11.832.221)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2018 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 29 - FİNANSAL VARLIKLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup’un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Değişken faizli ve kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. Grup’un uzun vadeli banka kredilerinin gerçeğe uygun değerleri 4 no’lu dipnotta sunulmuştur.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup’un 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 12.919.531 TL tutarında kısa (31 Aralık 2017: 15.163.211 TL), 17.282.246 TL uzun (31 Aralık 2017: 17.585.703 TL) vadeli türev finansal araçlarından kaynaklı yükümlülüğü, 24.345 TL (31 Aralık 2017: 497.923 TL) tutarında da kısa vadeli türev finansal araç varlığı bulunmaktadır.

Grup’un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3). Ancak, söz konusu maddi duran varlıklar 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 31 Aralık 2017’de belirlenen değerler ile taşınmaya devam etmektedir.

NOT 30 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

31 Aralık 2017	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar	Bankalardaki mevduat	Türev araçlar
	İlişkili Taraf	Diğer taraf	İlişkili Taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski(*) (A +B+C+D+E)	21.236.890	77.119.289	-	497.923
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	69.292.459	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri(*)	21.234.965	76.726.359	9.720.198	497.923
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	32.634.261	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	1.925	392.930	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	11.832.221	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(11.832.221)	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-

(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıklar kategorisinde değerlendirilen ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların 34.347.103 TL’lik kısmı Grup’un elektrik ticareti kapsamında EPIAŞ ve TEİAŞ’tan 1 aydan kısa vadeli ticari alacaklarını ihtiva etmektedir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

www.akenerji.com.tr

Miralay Şefik Bey Sokak 15 Ak Han Gümüşsuyu 34437 İstanbul/Turkey

Phone: +90 212 249 82 82 **Fax:** +90 212 249 73 55