



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. ve BAĞLI ORTAKLIKLARI

**01.01.2019 – 31.03.2019 DÖNEMİNE AİT
YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

SERMAYE PIYASASI KURULU SERİ:II 14.1 NO'LU TEBLİĞİNE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞTIR.

1. GENEL BİLGİLER

1997 yılında kurulan Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Şirket"), 1998 yılında Türkiye'nin ilk biyogaz santralini Bursa'da faaliyete geçirmiştir. Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde yaşanan elektrik arzı sıkıntısını gidermek amacıyla Hakkâri ve Mardin illerinde kısa zamanda çeşitli güçlerde enerji santralleri kurarak elektrik üreten ve zaman içerisinde yatırımlarını çeşitlendiren Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıkları ("Grup"), fuel-oil santralleri, doğal gaz santralleri, rüzgâr santralleri, hidroelektrik santralleri ve linyit santrali kurarak elektrik enerjisi üretiminde ülkenin önde gelen enerji şirketlerinden biri olmuştur. Ali Metin Kazancı Antalya Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin 2008'de devreye girmesi ile Şirket elektrik enerjisi üretiminde kurulu güç bakımından Türkiye'nin en önemli enerji şirketleri arasında liderlik yarışına katılmıştır. 2015 yılı itibarı ile Afrika'ya açılan Şirket'in Gana, Madagaskar ve Mali'de enerji santralleri bulunmaktadır. Grup bugün, 1.946 MW kurulu kapasitesi ile sektörün en büyük serbest elektrik üreticilerinden biridir.

Şirketin merkez adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye'dir.

21 Mayıs 2010 tarihinde halka açılan Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye ait 131.158.000 TL nominal tutarındaki hisse senedi **AKSEN** koduyla BIST 100'de, 2015 yılı itibarı ile Sürdürülebilirlik Endeksi'nde ve 2018 yılı itibarı ile de BIST 50'de işlem görmeye başlamıştır.

Şirketimizin internet adresi: <http://www.aksaenerji.com.tr> ve <http://www.aksainvestorrelations.com/tr/ana-sayfa/>

A. ŞİRKETİN ORGANİZASYON, SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

a) Sermaye ve Ortaklık Yapısı

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla Aksa Enerji'nin sermaye dağılımı ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	Hisse Tutarı (TL)	%
Kazancı Holding A.Ş.	481.976.743	78,60
Halka açık kısım	131.158.000	21,39
Diğer	34.375	0,01
TOPLAM	613.169.118	100,00%

b) Hesap Dönemi İçinde Meydana Gelen Değişiklikler

Bulunmamaktadır.

B. İMTİYAZLI PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER

Ana Ortaklık sermayesini temsil eden 183.103.780 adet A grubu imtiyazlı payın üzerindeki imtiyazların kaldırılması suretiyle bu payların B grubu paya çevrilmesi amacıyla ana sözleşmenin 6. Maddesi EPDK, SPK ve İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün onayları alınarak 25.11.2011 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan karar ile tadil edilmiştir.

C. ŞİRKETİN YÖNETİM ORGANI, ÜST DÜZEY YÖNETİCİ VE PERSONEL BİLGİLERİ

a) Yönetim Kurulu üyeleri ve görev süreleri

ADI-SOYADI	GÖREVİ	GÖREV SÜRESİ
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı	27/04/2017-27/04/2020
Ahmet Serdar Nişli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	27/04/2017-27/04/2020
Tülay Kazancı	Yönetim Kurulu Üyesi	27/04/2017-27/04/2020
Mehmet Akif Şam	Yönetim Kurulu Üyesi	27/04/2017-27/04/2020
Yaşar Erkin Şahinöz (*)	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	28/09/2018-Genel Kurul Onayı ile belirlenecek (*)
Murat Yeşilyurt (**)	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	12/11/2018- Genel Kurul Onayı ile belirlenecek (**)

YÖNETİM KURULU	
Şaban Cemil Kazancı	Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyeliği yapmaktadır.
Ahmet Serdar Nişli	Aksa Enerji Yönetim Kurulu'nda Başkan Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.
Tülay Kazancı	Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesidir. Kazancı, aynı zamanda Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyeliği ile ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri ve Aksa Anadolu Yakası Makine Satış ve Servisi'nde Ortaklık Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.
Mehmet Akif Şam (*)	Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin yanı sıra Kazancı Holding Ankara Temsilciliği ve Aksa Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri, Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş., Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyeliği yapmaktadır.
Erkin Şahinöz (*)	Aksa Enerji Üretim A.Ş. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.
Murat Yeşilyurt (**)	Aksa Enerji Üretim A.Ş. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmektedir.

(*) Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak 28.09.2018 tarihinden itibaren görev yapmak ve yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmak üzere Erkin Şahinöz atanmıştır.

(**) Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak 12.11.2018 tarihinden itibaren görev yapmak ve yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmak üzere Murat Yeşilyurt atanmıştır.

YÖNETİM KURULU

Cemil Kazancı

Yönetim Kurulu Başkanı

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

Serdar Nişli

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

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

Tülay Kazancı

Yönetim Kurulu Üyesi

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

Mehmet Akif Şam

Yönetim Kurulu Üyesi

(1968) Mehmet Akif Şam, lisans eğitimini Anadolu Üniversitesi İletişim Bilimleri Fakültesi Gazetecilik Bölümü'nde tamamlamıştır. İş hayatına Pronto Public Relations & Consultancy firmasında Medya Planlayıcısı olarak başlayan Şam, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, Ulaştırma Bakanlığı, Haberleşme ve Denizcilik Bakanlığı ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nda Müşavir olarak görev yapmıştır. EÜAŞ Kemerköy Elektrik Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Şam, 2011 yılında Kazancı Holding bünyesine katılmıştır. Kazancı Holding Ankara Temsilciliği ve Aksa Doğal Gaz Dağıtım şirketleri, Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş., Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevine devam eden Şam, bu görevlerinin yanı sıra 2017 yılı itibarıyla Aksa Enerji Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

Erkin Şahinöz

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

(1976) Boğaziçi Üniversitesi Makine Mühendisliği mezunu olan Erkin Şahinöz, ABD'de University of Nebraska'da burslu olarak MBA yapmış, ardından aynı üniversitede ekonomi üzerine yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Profesyonel çalışma hayatına 1999 yılında Araştırma Asistanı olarak başlayan Şahinöz, ABD'nin danışmanlık şirketi Business Development Center'da bankalardan reel sektöre birçok farklı sektör ve işkollarındaki şirketlere danışmanlık yapmıştır. 2002 yılında ABD Merkez Bankası (Fed) tarafından ekonomist olarak transfer edilmiştir.

Opsiyonları kullanarak geliştirdiği, merkez bankalarının faiz değişikliklerini tahmin eden finansal model ile terfi almış ve Fed'e Ekonomik Araştırmalar Grubu Direktörü olarak atanmıştır. Şahinöz, 2007 yılında Türkiye'ye dönerek Yurtiçi Kargo'yu da bünyesinde barındıran Arıkanlı Holding'te Strateji Koordinatörlüğü ve İş Geliştirme Departmanı'nı kurmuştur. 2009 yılında Avusturya'nın en büyük bankası Erste Bank'ın Türkiye Genel Müdürlüğü'ne atanan Şahinöz, Türkiye operasyonlarını sıfırdan kurarak Türkiye'de yatırımı olan yabancı ve yerli kurumsal yatırımcılara brokerage ve yatırım bankacılığı hizmeti sunmuştur. Birçok firmanın kurumsal finansman, halka arz süreçlerini yönetmiş, Borsa İstanbul'a turbo sertifika isimli yeni bir finansal ürün geliştirmiştir. Başta İstanbul Sanayi Odası (İSO) olmak üzere birçok kurumun Strateji, İş Geliştirme ve Ekonomi Danışmanı olarak çalışan Şahinöz, aynı zamanda Tim Danışmanlık bünyesinde bankalara ve reel sektör firmalarına çok çeşitli alanlarda eğitimler vermekte ve danışmanlık hizmeti sağlamaktadır.

Murat Yeşilyurt

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

(1975) Mayıs 1975 Ünye doğumlu Murat Yeşilyurt, İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesi'nden mezun olmuş; İstanbul Ticaret Üniversitesi'nde İşletme yüksek lisansını tamamlamıştır. Türk bankacılık sisteminde iş hayatına başlayan Yeşilyurt, bankaların hazine birimlerinde ve finans şirketlerinde fon yöneticisi olarak görev almıştır. Uzun yıllar içerisinde edinmiş olduğu finans tecrübesi kapsamında çalışmış olduğu kurumlarda eğitimci kimliği ile de ön planda yer almıştır. Bununla birlikte ekonomi dergilerinde yayınlanan köşe yazıları ve makaleleri de bulunmaktadır. Türk bankacılık sektörü ve reel sektörde ekonomi ve strateji geliştirme danışmanı ve eğitmen olarak profesyonel hayatına devam etmektedir. "Dünya ve Türkiye'de Altın ve Altın Bankacılığı" isimli bir eğitim kitabı bulunmaktadır. Murat Yeşilyurt evli ve bir kız çocuk babasıdır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinin 4.3.2'nci maddesi f bendi gereğince asgari bağımsız Yönetim Kurulu üye sayısının yeniden sağlanabilmesi için gerekli işlemler başlatılmıştır.

b) Şirketin Üst Düzey Yöneticileri

Murat Kirazlı

Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü

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

Cem Nuri TEZEL

Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)

Marmara Üniversitesi'ndeki Maliye Bölümü lisans eğitiminin ardından University of Leeds'te İş İdaresi yüksek lisansını tamamlayan Nuri Tezel, çalışma hayatına 1996 yılında Arthur Andersen İstanbul Denetim Departmanı'nda başlamıştır. 2002 yılında Ernst & Young'da Kıdemli Müdür olarak çalışan Tezel, 2004 - 2005 yıllarında ise Sabancı Holding İç Denetim Müdürü olarak görev yapmıştır. Ekim 2005'te Enka Pazarlama CFO'su görevine atanan Tezel, 2008-2011 yıllarında İstanbul Sabiha Gökçen Havalimanı'nda CFO olarak görev yapmıştır. 2012 yılında Soyak Holding'te CFO olarak görev yapan Tezel, 2014 Mayıs ayından itibaren Assan Alüminyum A.Ş.'de CFO olarak çalışmıştır. Aralık 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO) olarak atanmıştır. 1971 doğumlu olan Tezel, İstanbul Serbest Muhasebeci Mali Müşavirler Odası (İSMMM) Üyesi olmasının yanı sıra Kurumsal Risk Yönetim Derneği (KRYD) Kurucu Üyesi ve Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Bahreyn İş Konseyi Üyesi'dir.

Soner Yıldız

Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)

Soner Yıldız, Yıldız Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği lisans mezunu olup, Yeditepe Üniversitesi'nde MBA eğitimi almıştır. İş hayatına 1998 yılında Çolakoğlu Metalurji A.Ş.'de Makine Mühendisi olarak başlamıştır. Aynı kurumda 2000-2004 yılları arasında Makine Bakım Departman Şefi olarak görevine devam etmiştir. Daha sonra, 2004-2007 yılları arasında ENKA'da Şef Makine Mühendisi, 2007-2009 yılları arasında E.ON Holding'de Proje Geliştirme Kıdemli Mühendisi, 2009-2011 yılları arasında RWE Türkiye'de Operasyon & Bakım Kıdemli Müdürü, 2011-2012 yılları arasında Vito A.Ş.'de Termik Enerji Santral Müdürü, 2012-2016 yılları arasında ACWA Power'da İş Geliştirme Yöneticisi olarak görev yapmıştır. Yıldız, 2016 yılından itibaren Enda Enerji Holding'de COO olarak görev yapmıştır. Ekim 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO) olarak atanmıştır.

Senlav Güner***Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü***

Yıldız Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü mezunu olan Senlav Güner, profesyonel iş yaşamına 1997 yılında başlamıştır. Güner, sırasıyla Enka İnşaat Sanayii A.Ş., Bursa Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Borulama Mühendisi, Devreye Alma Mühendisi, İntergen-Enka Adapazarı Gebze Santrali'nde Borulama Koordinatörü ardından İşletme Mühendisi ve Mekanik Bakım Mühendisi, ENKA Rijmond Hollanda Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Mühendisi, Rusya Sakhalin Adası'nda Exxon Mobil'de Enka adına Devreye Alma Müdürü, Enka-Rusya Nizhnevartovsk Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Mühendislik Müdürü, Enka-Rusya Berezniki Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Müdürü, Enka-Erbil Doğal Gaz Santrali'nde Proje Müdür Yardımcısı, Gama Zakho ve Hartha projelerinde Proje Müdürü olarak çalışmıştır. 2017 yılında Aksa Enerji'de Mühendislik ve Türbinli Santraller Direktörü olarak göreve başlayan Senlav Güner, Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü olarak görevine devam etmektedir.

Özlem McCann***Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü***

İzmir Amerikan Koleji'nden mezun olduktan sonra Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde Ekonomi Bölümü'nü bitirmiştir. Sermaye piyasalarında 21 yıllık tecrübesi bulunan Özlem McCann, çeşitli aracı kurumlarda kıdemli analist olarak çalıştıktan sonra Paris ve Londra'da yatırım bankacılığı alanında görevlerde bulunmuş, daha sonra HSBC Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ve Eczacıbaşı Menkul Değerler'de Yurt Dışı Satış (ICM) departmanlarında yöneticilik yapmıştır. Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey, Kurumsal Yönetim Derecelendirme Uzmanlığı ve FCA (İngiltere) lisanslarına sahip olan Özlem McCann, Aralık 2013 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırımcı İlişkileri Müdürü olarak başladığı görevine, 2015 yılı itibarıyla Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü, Temmuz 2016 itibarıyla ise Aksa Enerji ve Kazancı Holding Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Direktörü olarak devam etmektedir.

Cevdet Yalçın***Mali İşler Direktörü***

Cevdet Yalçın, Celal Bayar Üniversitesi İşletme lisans mezunudur. İş hayatına 2008 yılında BankPozitif Kredi ve Kalkınma Bankası A.Ş.'de Kurumsal Pazarlama Uzmanı olarak başlamıştır. 2010-2013 yılları arasında Deloitte'ta Kıdemli Denetçi, 2013-2017 yılları arasında Ernst & Young'da Denetim Müdürü olarak görevini yürüten Yalçın, 2018 yılında ise Assan Alüminyum A.Ş.'de Mali İşler Müdürü olarak görev yapmıştır. Ocak 2019 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Mali İşler Direktörü olarak atanmıştır.

c) Denetimden Sorumlu Komite

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

Buna göre: Bağımsız denetim şirketinin seçimiyle ilgili araştırmaların yapılması, ön onaydan sonra Yönetim Kurulu'na sunulması; Kamuya açıklanacak finansal tabloların ve dipnotlarının mevzuat ve uluslararası muhasebe standartlarına uygunluğunun incelenmesi; Şirket muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, bağımsız denetimin ve şirket iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimi; Şirket muhasebesi, iç kontrol sistemi ve bağımsız denetimiyle ilgili şikâyetlerin incelenmesi ve sonuçlandırılması komitenin görevleri arasındadır. Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir komite başkanının daveti üzerine toplanır. Gerekli gördüğü yönetici, iç ve bağımsız denetçiyi toplantılarına davet ederek bilgi alabilir. Dışardan danışmanlık alabilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetim Komitesi gerekli gördüğü takdirde belirli hususları Şirket Genel Kuruluna bildirebilir.

Denetim Komitesi bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden Sn. Yaşar Erkin Şahinöz ve Sn. Murat Yeşilyurt'tan oluşmakta olup komite başkanlığını Sn. Yaşar Erkin Şahinöz üstlenmiştir.

d) Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile düzenlenen kurumsal yönetim ilkelerine uyumu, bu ilkelerin Şirket'te uygulanmaması halinde nedenlerinin araştırılması ve tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemler alması; yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermiştir. Ayrıca, Kurumsal Yönetim İlkeleri

ile öngörülen Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin görevlerini de yerine getirmiştir. Bu kapsamda, Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi konularında Yönetim Kurulu'na destek olmuştur. Yönetim Kurulu'nun yapısı ve verimliliği hakkında düzenli değerlendirmeler yapmış ve bu konularda yapılabilecek değişikliklere ilişkin tavsiyelerini Yönetim Kurulu'na sunma görevlerini yerine getirmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Sn. Murat Yeşilyurt ile Sn. Mehmet Akif Şam ve Yatırımcı İlişkileri Direktörü Sn. Özlem McCann'den oluşmakta olup, Komite Başkanlığını Sn. Murat Yeşilyurt'un üstlenmiştir.

d) Riskin Erken Saptanması Komitesi

Komitenin amacı; Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken tespiti, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup, risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Sn. Yaşar Erkin Şahinöz ve Sn. Mehmet Akif Şam'dan oluşmakta olup komite başkanlığını Sn. Yaşar Erkin Şahinöz üstlenmiştir.

D) PERSONEL SAYISI

Ana Ortaklık ve konsolide edilen bağlı ortaklıkların 31.12.2018 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı toplam 964'dir (31.12.2018: 977).

E) TOPLU İŞ SÖZLEŞMELERİ HAKKINDA BİLGİ

Şirketimizde yapılmış olan toplu iş sözleşmesi bulunmamaktadır.

2. YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

01.01.-31.03.2019 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 335.000 TL'dir (01.01.-31.03.2018: 552.616 TL).

3. ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME FAALİYETLERİ

Grup'un ilgili dönem içerisinde yapmış olduğu herhangi bir araştırma geliştirme faaliyeti bulunmamaktadır.

4. ŞİRKETİN FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERİNE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Devam Eden Yatırımlar Hakkında Bilgiler

PROJELER	31.03.2019	Teknik Tamamlanma (%)
Gana Yatırımı	42.470.869	%99
Bolu Göynük termik santral yatırımı	4.342.761	%99
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	14.665.929	%99
Diğer (*)	21.668.288	%99
Toplam	83.147.847	

(*) Afrika'da yapımı devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Risk Yönetimi ve İç Kontrol Sistemi Hakkında Bilgiler

- İç Denetim;

İç denetim, şirkete yönelik bir hizmet olarak o şirketin faaliyetlerini incelemek ve değerlendirmek amacıyla şirketin bünyesinde oluşturulan bağımsız bir değerlendirme fonksiyonu olarak tanımlanmaktadır.

İç Denetim Birimi'nin amacı; Yönetim Kurulu'nun verdiği yetkiye dayanarak, Grup'un sürekliliğini ve kurumsallaşmasını sağlamak, hak ve çıkarlarını korumak, iç ve dış risklere karşı öneriler geliştirmek üzere, holding şirketlerinde denetim, soruşturma ve incelemeler yapmaktır.

İç Denetim Birimi bu amacın gerçekleştirilmesine yönelik olarak, aşağıda sıralanan görevleri yerine getirmektedir;

- Grup'un gelirlerinin ve aktiflerinin korunmasına yönelik çalışmalar ve kontroller yapmak, alınan tedbirleri değerlendirmek,
- Yapılan harcamaların usulüne uygun bir şekilde onaylandığını görmek,
- Grup'un iç kontrol sistemlerinin yeterli ve etkin işleyip işlemediğini denetlemek,
- Grup'un faaliyet ve işlemlerinin; yasal mevzuata, Yönetim Kurulu Kararları'na, yönetmelik, prosedür, talimat vb. grup içi düzenlemelere, genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine uygunluğunu denetlemek,
- Grup'un faaliyet ve işlemlerinin, mali ve ekonomik yönlerden analiz ve değerlendirmelerini yapmak, maliyet tasarrufu ve verimlilik artışı sağlayacak öneriler geliştirmek.

İç kontrole konu olan çeşitli çalışmalar aşağıda maddeler halinde belirtilmiştir;

- Nakit, çek, senet vb. kıymetli evrakların fiili durumlarını tespit ederek kayıtlar ile kontrolünü yapmak, düzenlenen evrakları incelemek,
- Banka bakiyelerini teyit etmek, hareketlerini incelemek,
- Cari hesap bakiyelerinin mutabakatlarını incelemek,
- Stok sayımına iştirak etmek, kayıtlar ile mukayesesini incelemek,
- Satın alma sürecini incelemek, satın almaların sözleşmelere uygunluğu kontrol etmek,
- Demirbaş envanterinin tespitini yapmak, zimmetlerini kontrol etmek,
- Şirket araçlarının yakıt ve km. kontrollerini ve analizlerini incelemek,
- Banka kredi ödemelerinin sözleşmelere uygunluğunu incelemek,
- Gider ve harcamaların prosedürlere uygunluğunu incelemek,
- Satış faturalarının ve sevk irsaliyelerinin incelemesini yapmak, seri ve sıra no takibinin yapıldığını kontrol etmek, dönem sonu kapanış ve dönem başı açılış işlemlerini incelemek.
- Etkin bir iç denetim ve risk yönetimi politikası izleyen Grup, tecrübeli yönetim kadrosu ve eğitimli çalışanlarıyla, şirkete değer yaratan faaliyetlerin icrasında ve hesabı verilebilir nihai katma değerlere ulaşılmasında emin ve etkili adımlarla sektördeki yoluna devam etmektedir.

c) 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarındaki iştirak oranları aşağıdaki gibidir;

Şirket Ünvanı	Faaliyet konusu	Ülke	İştirak oranı (%)
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC	100,00
2. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
3. İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
4. Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99
5. Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.	Enerji ticareti	Türkiye	100,00
6. Aksa Energy Company Ghana Limited	Elektrik üretimi	Ghana	75,00
7. Aksaf Power Limited	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35
8. Aksa Ghana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00
9. Aksa Global Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00
10. Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00
11. Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00
12. Overseas Power Ltd.	Mal ve tedarik ticareti	Mauritius	100,00

4. ŞİRKETİN FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERİNE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER (Devamı)

d) Dönem İçinde Yapılan Bağışlar

31.03.2019 tarihi itibarı ile Grup'un yaptığı bağışların bulunmamaktadır.

e) İşletmenin Yatırım, Finansman ve Risk Politikaları

31 Mart 2019 tarihi itibarıyla mevcut santrallerin kurulu güç kapasiteleri aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Enerji Santrali	Tip	Kurulu Kapasite (MW)	
			31.03.2019	31.12.2018
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	900	900
Rasa Enerji	Ş.Urfa	Doğalgaz	147	147
Aksa Enerji	Manisa (*)	Doğalgaz	115	115
Aksa Göynük	Bolu	Termik	270	270
Aksa Enerji	KKTC	Fuel Oil	153	153
Aksa Ghana	Gana	Fuel Oil	370	370
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	66	66
Aksa Mali S.A.	Mali	Fuel Oil	40	40
TOPLAM			2.061	2.061

(*) 115 MW kurulu gücündeki Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin üretim lisansının iptal edilmesi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK)'na başvuru yapılmıştır, lisans iptali 30 Nisan 2019 tarihinde gerçekleşmiştir.

f) İşletme Üretim, Kapasite Kullanım ve Ortalama Satış Fiyatları

Afrika bölgesi hariç, Aksa Enerji Santrallerini Fuel Oil santralleri, Doğal Gaz santralleri ve Yenilenebilir Enerji Santralleri şeklinde ayırdığımız aşağıdaki tabloda, toplam kapasite, ihracat dahil toplam net satış rakamları, üretim ve ortalama fiyat bilgisi ile kapasite kullanım oranları analiz edilebilir.

	İşletmedeki Kapasite (MW)	Toplam Enerji Üretimi (GWs)	Kapasite Kullanım Oranları
K. Kıbrıs Fuel Oil Santrali	153	174,8	61%
Fuel-Oil Enerji Santralleri Toplam	153	174,8	61%
Antalya Doğalgaz Santrali	900	978,4	36%
Urfa Doğalgaz Santrali	147	65,8	28%
Doğalgaz Enerji Santralleri Toplam	1.162	1.044,2	34%
Göynük Termik Santrali	270	486,1	77%
TOPLAM	1.432	1.705,1	41%

4. ŞİRKETİN FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERİNE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER (Devamı)

f) İşletme Üretim, Kapasite Kullanım ve Ortalama Satış Fiyatları (devamı)

Afrika bölgesi hariç, tedarik ve satış kanalları detayları aşağıdadır;

Tedarik Kanalları (GWs)	31.03.2019	31.12.2018
Üretim Miktarı	1.010	6.446
Yat: Yük Atma Talimatı	8	216
Sistem Alış Miktarı (SAM)	1.335	5.053
OTC Alımları	635	2.417
TOPLAM	2.988	14.132

Satış Kanalları (GWs)	31.03.2019	31.12.2018
Otc ve İkili Anlaşmalar	1.948	3.737
Sisteme Bakış (BSM)	175	9.081
Kıbrıs	102	704
İlişkili Dağıtım Şirketleri	1.040	610
TOPLAM	2.988	14.132

31 Mart 2019 itibarıyla, Afrika bölgesi hariç, ortalama elektrik satış fiyatı 300,89 TL olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 1 Ocak -31 Mart 2019 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı % 41'dur. Ticari işlemlerin dahil edilmiş düzeltilmiş kapasite kullanım oranı %45'dir.

Afrika bölgesi elektrik satış miktarı 271,36 GWsa olarak gerçekleşmiştir.

g) İşletmenin Temettü Politikası

Şirket Esas Sözleşmemizin 16. maddesi hükmü de göz önünde bulundurularak, Şirketimiz temettü dağıtımının, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri: IV, No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanunu'na Tabi olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümleri ile 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesi hükmü çerçevesinde ve SPK tarafından ilgili hesap dönemi için belirlenen asgari kar dağıtım oranı tutarında yapılması yönünde politika oluşturulmuştur.

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

h) İşletmenin Teşvikten Yararlanma Durumu

Grup şirketlerinden Aksa Enerji'nin Göynük kömür santraline ilişkin devam eden yatırım teşvik belgeleri bulunmaktadır. Mevcut yatırımlar Grup şirketlerine vergi indirimi, sigorta primi işveren hissesi, KDV istisnası ve gümrük vergisi muafiyeti sağlamaktadır. 31 Mart 2019 tarihi itibarıyla devam eden yatırım indirimi tutarı bulunmamaktadır.

5. FİNANSAL DURUM

Şirketin 01.01.2018-31.03.2019 dönemine ilişkin özet finansal tabloları aşağıda yer almaktadır.

Özet Bilanço	31.03.2019	31.12.2018
Dönen Varlıklar	2.515.627.126	2.430.771.991
Duran Varlıklar	4.352.807.461	4.007.370.001
Toplam Varlıklar	6.868.434.588	6.438.141.992
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.951.157.920	2.827.515.614
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.829.869.742	1.792.674.242
Özkaynaklar	1.817.952.136	1.817.952.136
Toplam Kaynaklar	6.868.434.588	6.438.141.992

Özet Gelir Tablosu	31.03.2019	31.03.2018
Hasılat	1.155.422.198	1.022.120.075
Satışların Maliyeti	(892.164.845)	(883.103.228)
Brüt Kar	263.257.353	139.016.847
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	238.516.990	128.844.208
Dönem Karı	108.039.568	48.309.727

6. DİĞER HUSUSLAR

Afrika Projeleri

Şirketimizin %75 bağlı ortaklığı olan Aksa Enerji Gana Limited Şirketi, 2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satış konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015 tarihinde kurulmuştur. 192.5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir. İlk fazı tamamlanmış bulunan santralin garantili satış sözleşmesine istinaden 6,5 yıl kontrat süresi bu tarih itibarıyla başlamış bulunmaktadır. 19.11.2018 tarihi itibarıyla ile Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükselmiş olup, devreye alınan 90 MW gücündeki ekipmanın kabulü Gana Bakanlık Heyeti tarafından onaylanmıştır.

Böylece garanti edilen kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiştir. Bu tarihten itibaren kapasite ücretleri 332 MW üzerinden tahsil edilmektedir. Gana santralindeki kurulu güç artışıyla, Aksa Enerji'nin Afrika'daki kurulu gücü 476 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji'ye, %41,65'i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius'da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy ("Jirama") ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra projeye başlamıştır.

Elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiştir. Proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanmaktadır. 2016 yılının son çeyreğinde inşaatına başlanılan Santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükselmiş olup toplam 66 MW kurulu güçteki ilk fazın kalan 16 MW gücündeki bölümü aynı yılın Eylül ayı içinde devreye alınmıştır. 54 MW kurulu güçteki ikinci fazın ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasını takiben devreye girmesi planlanmaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Aksaf Power Ltd., 19.04.2018 tarihinde Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama) ile Madagaskar'da şu anda 66 MW kurulu güçle faaliyet gösteren mevcut santralimize bitişik, Jirama'ya ait 24 MW kurulu güçteki bir santralin rehabilitasyon ve işletmesi için bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşmaya göre, santralin rehabilitasyonu mevcut ekipmanın çalışır hale getirilmesine yönelik makina parkının bakımı, parça değişimi gibi çalışmaların kapsamaktadır. Santralin 12 MW'lık kapasitesi 06.12.2018 tarihinde devreye alınmıştır. Aksa Enerji, Mali Cumhuriyeti'nde 40 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 3 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, 6 Şubat 2017 tarihinde Aksa Mali S.A.'yı kurmuştur. Santralin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak, 10 MW kurulu

güç ile ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir.

7. BİLANÇO DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

Madagaskar'da Yeni Anlaşma Kapsamında Devreye Alınan Santral'in Kapasite Artırımı

Madagaskar'da Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama)'ya ait olan 24 MW kurulu güce sahip santralin rehabilitasyon ve işletme anlaşması kapsamında; 12 MW'lık kapasitesi 6 Aralık 2018 tarihinde devreye alınan santralin diğer motorlarının ticari kabulü Bakanlık yetkilileri tarafından 8 Ocak 2019 tarihinde tamamlanmış ve santral 24 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin Lisans iptali

115 MW kurulu güçteki Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin üretim lisansının iptal edilmesi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'na yapılan başvuru kabul edilerek 30 Nisan 2019 tarihinde lisans iptali yapılmıştır. Serbest piyasa koşullarında Türkiye sınırları içerisinde rekabetçi bir fiyattan elektrik üretimi gerçekleştirme imkanı gittikçe azalan Santral'in ekipmanı, yurt dışında ABD doları bazlı getiri ile yüksek marj sağlayabilecek potansiyel projelerde ya da Şirket'in gerek Türkiye, gerek yurt dışındaki santrallerinde oluşabilecek ekipman ihtiyacının karşılanmasında kullanılabilecektir.

FAALİYETLER

01.01.2019-31.03.2019 GELİŞMELERİ

CTA-2 Madagaskar

Aksa Enerji, Madagaskar'da 66 MW kurulu güçle faaliyet gösteren mevcut santraline bitişik Jirama'ya ait 24 MW kurulu güçteki bir santralin rehabilitasyon ve işletmesi için bir anlaşma imzaladı. Bu anlaşmaya göre Şirket, Jirama'ya ait santrali faaliyete geçirmek üzere rehabilitasyon çalışmaları yapmış olup santrali faaliyete geçmesiyle toplam beş yıl süre ile işletmeye başlamıştır. Aralık 2018'de 12 MW'lık kapasitesi devreye alınan Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali, Ocak 2019 itibarıyla 24 MW kurulu güce ulaştı.

Santralin faaliyete geçmesi ile üretilen elektrik 5 yıl süre ile garantili alım anlaşması (al-ya da-öde) kapsamında ABD doları cinsinden Jirama'ya satılmaktadır. Santralin Aksa Enerji'ye ait santralin yanında bulunması, hem lojistik avantajlardan hem mevcut iş gücü kapasitesinden faydalanılmasını sağlamaktadır.

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

900 MW

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, turizm ile öne çıkan Batı Akdeniz Bölgesi'nin enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında kurulmuştur. 2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin devreye girmesiyle elektrik üretimine başlayan Santral, Eylül 2008-Ekim 2011 arasında devreye giren kısımlarla 1.150 MW kurulu güce ulaşmıştır. Ekim 2018 itibarıyla, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'nun da onaylamasıyla, fiili üretimde katkısı olmayan enerji bloğunun lisans iptali gerçekleştirilerek Santral'in kurulu gücü 1.150 MW'tan 900 MW'a, üretim kapasitesi ise 9 milyar KWSa'ten 7 milyar KWSa'e düşürülmüştür.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla %59 termal verimliliğe ulaşan Santral, serbest üreticiler arasında en verimli tesislerden biridir. Santral'in ultra düşük NOx yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbonmonoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.

Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

115 MW

Ege'nin sanayi merkezlerinden Manisa'nın enerji ihtiyacını karşılamak üzere 2008 yılında faaliyete başlayan Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'de kurulmuş olan ilk gaz motorlu kombine çevrim santralidir. Santral, basit dönüşümlü olarak faaliyete başlamış, 2009 yılında kombine dönüşümü tamamlanmıştır.

115 MW kurulu güçteki Santral'de, 12 adet 8,7 MW gücünde Wartsila 20V34SG gaz motoru, 12 adet Aalborg kazan ve 1 adet 10,5 MW gücünde Dresser-Rand buhar türbini bulunmaktadır. Santral'de son teknoloji karbonmonoksit oksidasyon sistemi mevcuttur.

Kasım 2018 itibarıyla Manisa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin lisansının iptal edilmesi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'na başvuru yapılmış, lisansın iptali 30 Nisan 2019 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

147 MW

2011 yılında 120 MW kurulu güçle üretime başlayan Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, 2012 yılında devreye alınan 11,5 MW Dresser-Rand buhar türbini ve 2015 yılı içerisinde gerçekleşen kapasite artışı ile toplam 147 MW kurulu güce ulaşmıştır.

12 adet 9,7 MW gücünde Wartsila 20V34SG gaz motoruna sahiptir. Santral'de, en gelişmiş karbonmonoksit oksidasyon sistemleri mevcuttur.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali

270 MW

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, Aksa Enerji'nin ilk linyit santralidir. İnşaatına 2012 yılında başlanan Santral'in 135 MW kurulu güçteki ilk fazı 2015 yılı Temmuz ayında, 135 MW'lık ikinci fazı ise 2016 yılı Ocak ayında faaliyete geçmiştir. Santral yılda brüt 2 milyar KWSa üretim yapmaktadır.

Aksa Enerji 390 milyon ABD doları yatırımla faaliyete geçirdiği Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ile yakıt karmasına ilk kez linyiti de eklemiştir. Türkiye'de özel sektör tarafından devreye alınmış, yerli kömür kullanan iki santralden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığı azaltması açısından büyük önem taşımaktadır.

Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'nun (TKİ), linyit kömürü sahalarını özel sektöre açmasıyla birlikte Türkiye'nin ilk rödovanslı yatırımı olma niteliğini taşımaktadır.

Elektrik üretimi amacıyla yılda 1,8 milyon ton yerli kömür kullanılan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde linyit, 2 km mesafedeki açık madenden çıkarılmaktadır. Sahada, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla 2.450 kcal/kg ısı değere sahip 31,2 milyon tondan fazla linyit rezervi bulunmaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, bölge ekonomisine ve sosyal yaşamına da önemli katkılar sağlamıştır. İnşaat aşamasında 1.200 kişinin çalıştığı proje sahasında istihdamın büyük bölümü Bolu Göynük ve civar köylerden sağlanmıştır. Kendi ekosistemini yaratarak bölge yaşamına ve ticari döngüsüne katkı sağlayan Santral, çevre halkı ile iş birliği ve diyalog içinde faaliyet göstermektedir.

Aksa Enerji, çevreye duyarlı yaklaşımıyla, üretim faaliyetlerinin çevre ve insan sağlığı üzerindeki olası etkilerini bertaraf etmek amacıyla gerekli yatırımları yapmıştır. Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, sahip olduğu ileri teknoloji sayesinde ucuz, verimli ve çevreci enerji üretimine olanak tanımaktadır.

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

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

Aksa Enerji, linyit kömürünün çevre ve insan sağlığı üzerine olası etkilerine karşı gerekli yatırımları yapmış ve Türkiye'de bir ilk olan baca gazı arıtma sistemini Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'ne kurmuştur. Böylece, yasal çerçevede 2018 yılına kadar sağlanması gereken emisyon değerlerine santralin devreye girdiği 2015 yılında ulaşılmıştır.

Aynı duyarlılık linyit kömürünün yakılması sırasında oluşan küllerin elimine edilmesinde de gösterilmektedir. Santralde ortaya çıkan küller geçici kül depolama yerine 2017 yılı içinde tamamlanarak Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nden çevre izni alınan Yeni Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda depolanmaya başlanmıştır. Santralin devreye girmesi öncesinde de santral sahasının çevresine hem heyelanı önlemek hem de yerel dokuya katkıda bulunmak amacıyla 6 binden fazla fidan dikilmiştir.

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali

153 MW

Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali 2003 yılında iki ünite ve toplam 35 MW kurulu güçle üretime başlamıştır. Artan enerji talebini kesintisiz bir şekilde karşılamak üzere aşamalı olarak devreye alınan ünitelerle birlikte Santral'in kurulu gücü 153 MW'a ulaşmıştır. 6 adet 17,8 MW Wartsila 18V46 dizel motora sahip Santral, akaryakıtla çalışmaktadır.

2011 yılında santralin kombine çevrim dönüşümü tamamlanmış, 6 adet Aalborg kazan ve 1 adet 13,5 MW Dresser-Rand türbini devreye alınmıştır. Santral'de DeSOx baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 2008 yılında 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmıştır. Santral, ABD doları bazında belirlenmiş satış tarifesi ile alım garantili satışlarına 2003 yılından beri devam etmektedir.

Gana Akaryakıt Enerji Santrali

370 MW

Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 2015 yılında imzalanan anlaşma çerçevesinde Santral'de üretilen elektriğin ABD doları bazında belirlenmiş bir tarife ile garantili satışı konusunda 6,5 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalanmıştır. Anlaşmaya istinaden Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali akaryakıt santraline dönüştürülmüş ve ekipmanının bir kısmı Gana'ya nakledilmiştir.

Gana Akaryakıt Enerji Santrali 2017 yılı Mart ayında 192,5 MW kurulu güçle faaliyete başlamış, Ağustos ayında 280 MW kurulu güce ulaşmıştır. Santral, 2018 yılı içinde ise ek motorların devreye alınmasıyla toplam 370 MW kapasiteye ulaşmıştır. Böylece anlaşmaya istinaden garantili alım kapsamındaki kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiş ve bu tarihten itibaren kapasite ücretleri 332 MW üzerinden tahsil edilmeye başlanmıştır.

Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali

66 MW

İnşaat çalışmalarına 2016 yılının son çeyreğinde başlanan Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde Şirket portföyünde mevcut fuel-oil santrallerindeki ekipmanların kullanılması sayesinde düşük bir yatırım maliyeti gerçekleşmiş ve Santral çok kısa sürede hizmete girmiştir.

Santral'in 25 MW kurulu güçteki ilk motorları 10 Temmuz 2017 tarihinde devreye alınmış ve 27 Temmuz 2017 tarihinde ise 36 MW'a yükseltilmiştir. Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nin 66 MW kurulu güce sahip ilk fazı ise 2017 yılı Eylül ayında tamamlanmıştır. 54 MW'lık kısım ise bölgedeki iletim hatlarının kurulmasının ardından tamamlanarak devreye alınacaktır.

20 yıl garantili alım anlaşması çerçevesinde enerji üretecek olan Santral, ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile satış yapmaktadır.

İnşaatı 7 ayda tamamlanan Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde lisansları iptal edilen Hakkari, Siirt Akköy ve İdil 2 santrallerine ait toplam 11 adet Wartsila motor kullanılmıştır.

Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali

24 MW

2018 yılında, Madagaskar Akaryakıt Santrali'nin bitişiğinde yer alan 24 MW'lık bir santralin rehabilitasyon ve işletmesi için Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama)'yle alım garantili satış için anlaşmaya varılmıştır. Aralık 2018 itibarıyla 12 MW'lık kapasitesi devreye alınan Santral'in kurulu gücü, Ocak 2019'da 24 MW'a ulaşmıştır. Santralde üretilen elektrik beş yıl süre ile garantili alım anlaşması (al-ya da-öde) kapsamında ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile Jirama'ya satılmaktadır.

Mali Akaryakıt Enerji Santrali

40 MW

Mali Hükümeti ile 2016 yılında imzalanan anlaşma çerçevesinde inşaatına başlanan 40 MW kurulu güce sahip Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nin 10 MW'lık ilk bölümü Ağustos ayında devreye alınmış, Santral 2017 yılının Eylül ayında 40 MW kurulu güce ulaşmıştır.

İnşaatı 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanan santralde üretilen elektriğin üç yıl süre ile Euro bazında belirlenen tarifeye garantili satışı konusunda Mali Hükümeti ile anlaşmaya varılmıştır.

Mardin Santrali'ne ait ekipmanların kullanıldığı Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde toplam 40 MW güce sahip 4 adet Wartsila motor bulunmaktadır.