

KÂŞIF OLMAK



İÇİNDEKİLER

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

- 10 Rakamlarla Aksa Enerji
- 12 Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 16 Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'nun Mesajı
- 20 Aksa Enerji Hakkında
- 22 Aksa Enerji'nin Vizyonu ve Misyonu
- 24 Aksa Enerji'nin Ortaklık Yapısı
- 26 Kilometre Taşları

ENERJİ SEKTÖRÜ

- 28 Dünya Enerji Sektörü
- 32 Türkiye Enerji Sektörü

FAALİYETLER

- 36 2020 Yılı Gelişmeleri
- 38 Üretim Portföyü ve Özellikleri
- 56 Faaliyet Dönemi Sonrası Gelişmeler

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

- 58 Aksa Enerji'nin Sürdürülebilirlik Yaklaşımı
- 60 Çevresel Sürdürülebilirlik
- 66 Toplumsal Sorumluluk
- 68 İnsan Kaynakları
- 72 İş Sağlığı ve Güvenliği
- 74 Sermaye Piyasası Kurulu Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Raporu

KURUMSAL YÖNETİM

- 84 Yönetim Kurulu
- 86 Üst Yönetim
- 90 Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
- 92 Komiteler ve Politikalar
- 94 Kurumsal Yönetim Uyum Beyanı
- 95 2020 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri
- 96 Bağımsızlık Beyanları

FİNANSAL BİLGİLER

- 99 Sorumluluk Beyanı
- 100 Yıllık Bağlılık Raporu
- 106 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
- 107 Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

“KÂŞİF”İN YOLCULUĞUNA HOŞ GELDİNİZ...

BİZ, YOLCULUĞUMUZDA ACİL ENERJİ
İHTİYACI OLAN YENİ COĞRAFYALARI
KEŞFETTİK.

KÂŞİFLERE ÖZGÜ DNA’MIZLA 2 KITA
5 ÜLKEDE ENERJİ ÜRETEN VE HIZ KESMEDEN
KEŞFETMEYE DEVAM EDEN GLOBAL BİR
ENERJİ ŞİRKETİNE DÖNÜŞÜYORUZ...

MER

Bir kâşifin ilk adımı...



RAK

Soru sormaktan asla vazgeçmedik.
Nasıl daha verimli ve başarılı olabiliriz?
Sınırları aşabilir miyiz?

Denenmemiş yolları
denemek...



CESA

Afrika kıtasında acil enerji ihtiyacı olan milyonlarca insana ulaşabilmek için atıl durumdaki santrallerimizi taşıma cesaretini gösterdik...

AFRICA



Hedefe doğru
durmadan ilerlemek...

AZİM

Operasyonel zorlukların üstesinden gelmek için azimle çalıştık. Okyanusları aşip Afrika'ya taşıdığımız santralleri ortalama 6 ay içinde kurarak Gana, Mali ve Madagaskar'a ulaştırdık.

Yeni keşiflere doğru
yol almak...

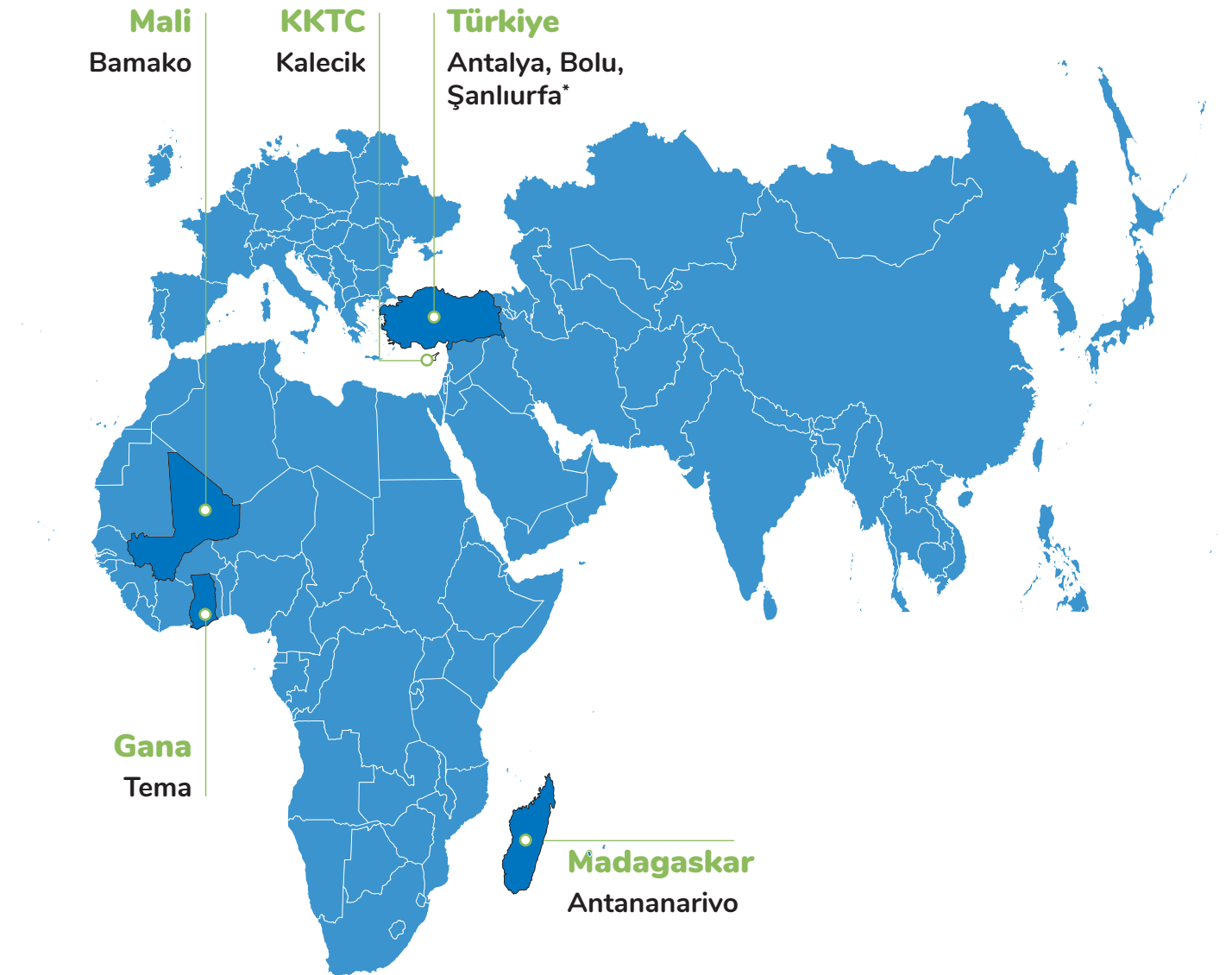
YENİ
ULU

Her keşif, bir sonrakine açılan farklı bir kapıdır. Biz, 2 kıta 5 ülkedeki keşif yolculuğumuza farklı kıta ve ülkelerde devam ediyoruz. 2021 yılında Özbekistan ve Kongo yatırımlarımızı da hayata geçirmeyi planlıyoruz.

WİYE
ŞİME

RAKAMLARLA AKSA ENERJİ

2 KITA 5 ÜLKEDE ÜRETİM



*147 MW kurulu güce sahip Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, 19 Ağustos 2020 tarihinden bu yana faal değildir.

Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisi olan Aksa Enerji, enerji alanında hızlı ve güvenilir çözümler sunmaktadır.

7,2

Milyar TL
Hasılat

1,55

Milyar TL
Yatırım
(2015-2020)

30+

Bugüne Kadar
Kurulan ve İşletilen
Santral Sayısı

470

Milyon TL
Net Kâr

1,76X

Net Finansal
Borç/FAVÖK

1,5

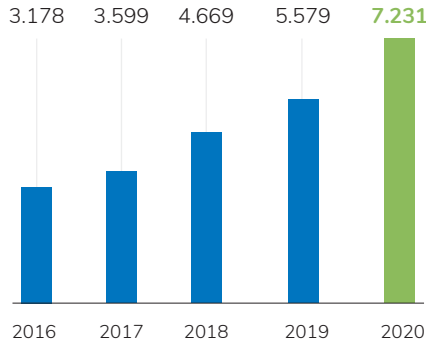
Milyar TL
FAVÖK

FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

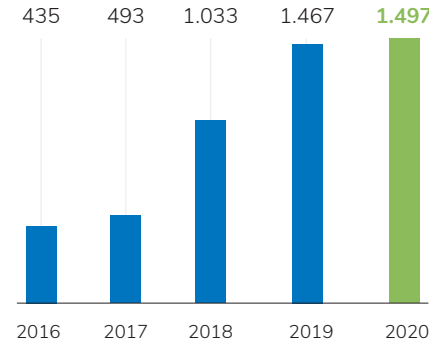
Aksa Enerji, zorlu pandemi koşullarına rağmen 2020 yılında cirosunu %30 artırarak 7,2 milyar TL'ye yükseltmiştir.

FİNANSAL GÖSTERGELER

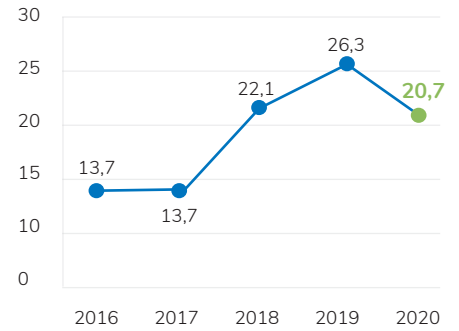
HASILAT (MİLYON TL)



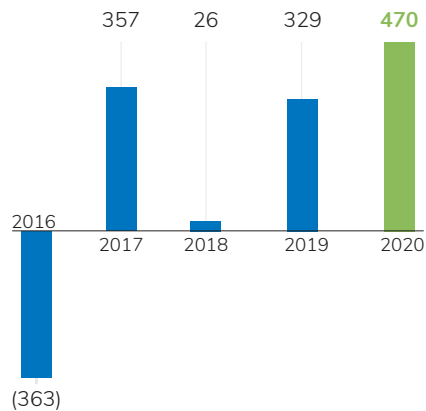
FAVÖK (MİLYON TL)



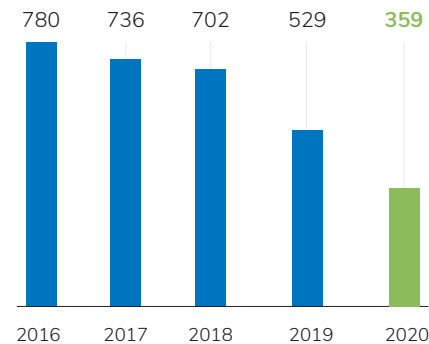
FAVÖK MARJİ (%)



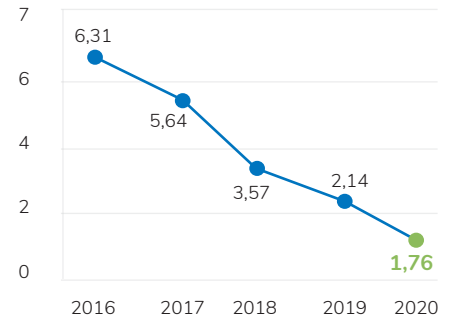
NET KÂR (MİLYON TL)



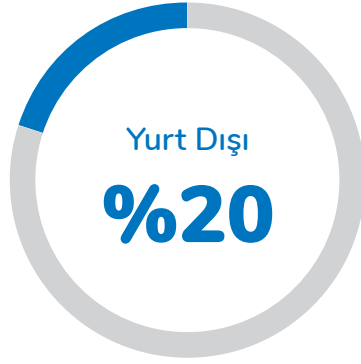
NET FİNANSAL BORÇ
(MİLYON ABD DOLARI)



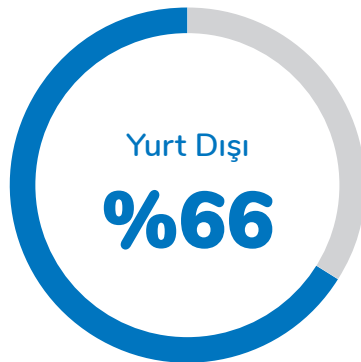
NET FİNANSAL BORÇ/FAVÖK



HASILAT (2020)



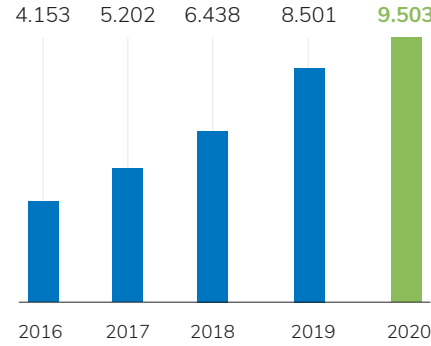
FAVÖK (2020)



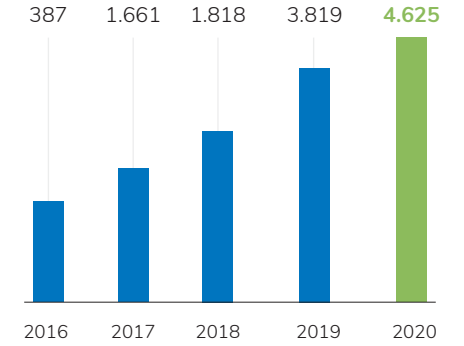
ÖZET GELİR TABLOSU

Konsolide (Milyon TL)	2016	2017	2018	2019	2020
Hasılat	3.178	3.599	4.669	5.579	7.231
Brüt Kâr	277	315	736	1.015	1.198
Faaliyet Giderleri	31	56	70	97	127
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Kârı	163	856	642	982	1.032
FAVÖK	435	493	1.033	1.467	1.497
Finansman Giderleri (Net)	-585	-509	462	-430	-325
Vergi Öncesi Kâr	-421	346	180	551	707
Net Kâr	-363	357	26	329	470

AKTİFLER (MİLYON TL)



ÖZSERMAYE (MİLYON TL)



ÖZET BİLANÇO

Konsolide (Milyon TL)	2016	2017	2018	2019	2020
Nakit ve Nakit Benzerleri	219	60	53	122	314
Ticari Alacaklar	220	760	1.403	1.933	2.706
Maddi Duran Varlıklar	2.454	3.636	3.774	5.499	5.655
Toplam Aktifler	4.153	5.202	6.438	8.501	9.503
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.092	2.144	2.828	2.944	3.298
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.673	1.397	1.793	1.738	1.580
Toplam Yükümlülükler	3.765	3.541	4.621	4.682	4.878
Özsermaye	387	1.661	1.818	3.819	4.625

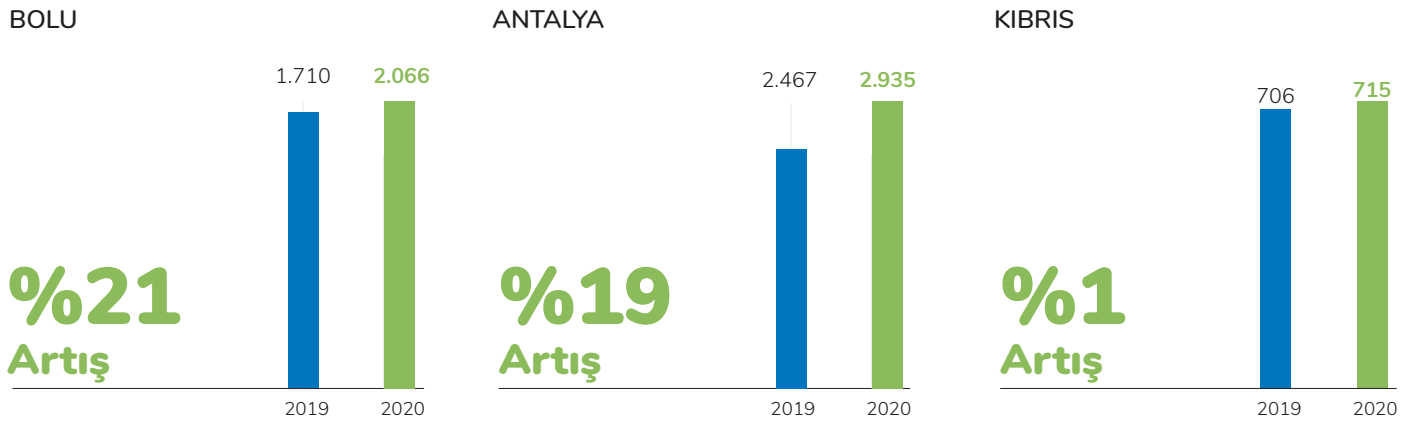
Not: Yurt içi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını, yurt dışı ise Afrika operasyonlarını içermektedir.

FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

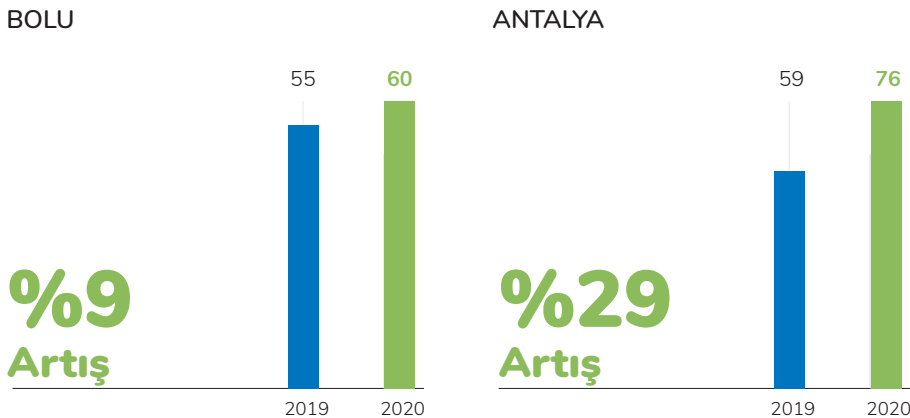
Pandemi koşullarının etkisine rağmen operasyonlarını sürdüren Aksa Enerji'nin yurt içi santrallerinin toplam üretim hacmi geçtiğimiz yıla oranla artış göstermiştir.

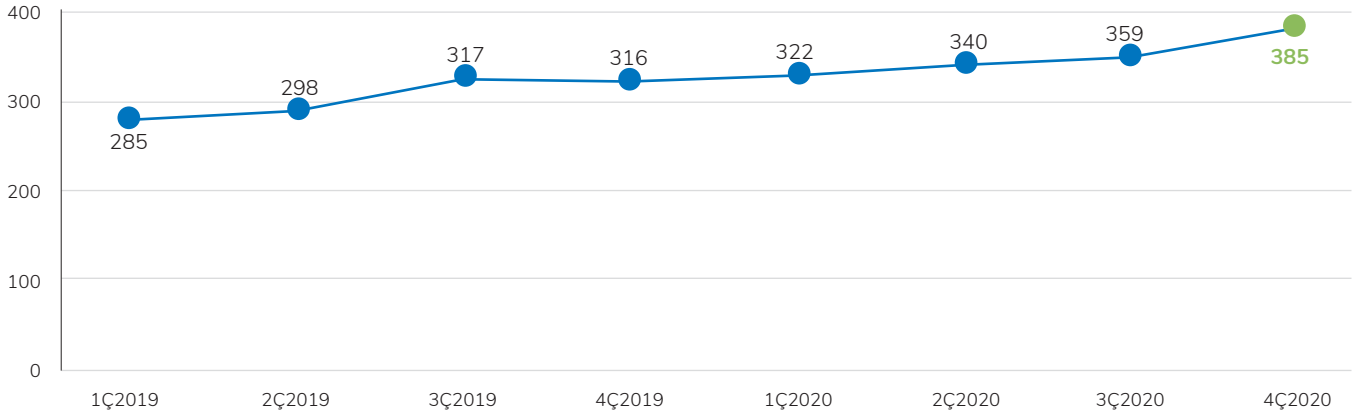
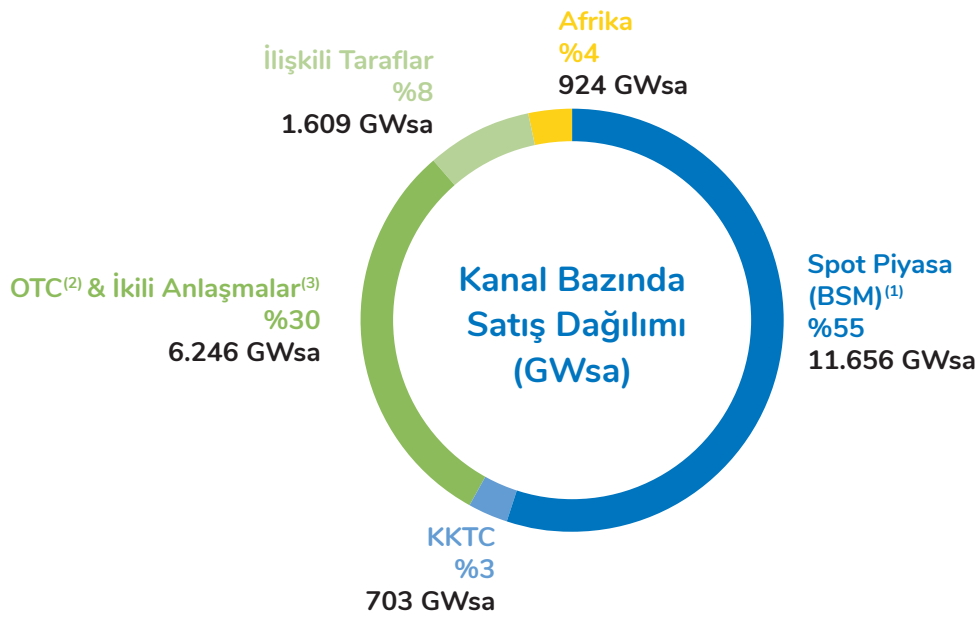
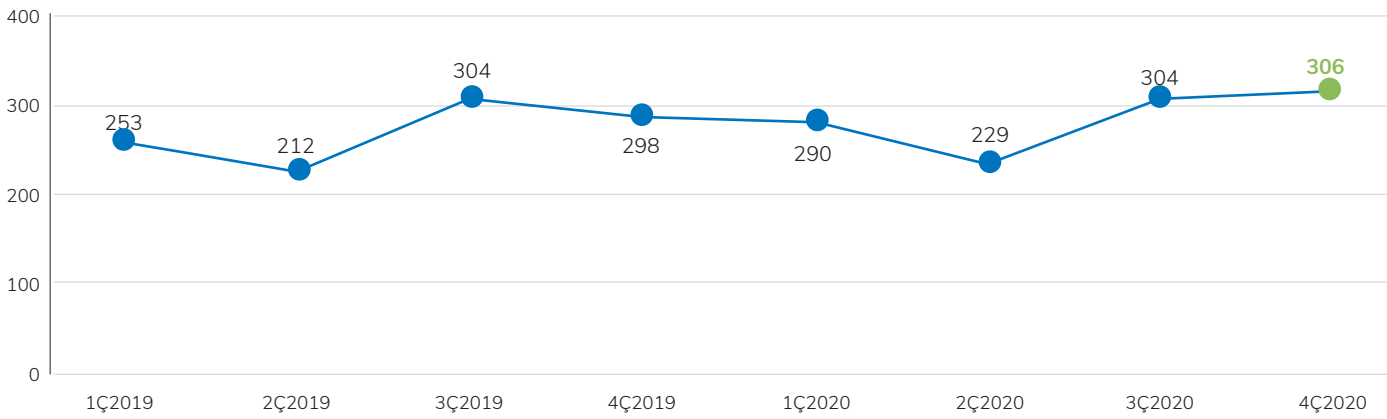
OPERASYONEL GÖSTERGELER

YURT İÇİ SANTRALLER ELEKTRİK ÜRETİMİ (GWsa)



ALINAN KAPASİTE ÖDEMELERİ (MİLYON TL)



BOLU GÖYNÜK TERMİK ENERJİ SANTRALİ - EÜAŞ İKİLİ ANLAŞMA SATIŞ FİYATI (TL/MWsa)**PİYASA TAKAS ELEKTRİK FİYATI (TL/MWsa)**

¹Spot Piyasa: Elektriğin üreticiler için satış, dağıtım şirketleri için alış fiyatlarının her gün saatlik belirlendiği piyasalar.

²OTC (Over-the-Counter-Tezgah Üstü Piyasa): Fiziki bir mekanı olmayan, borsa dışında kalan, satışların açık artırma ile yapıldığı piyasalar.

³İkili Anlaşmalar: Gerçek veya tüzel kişilerle lisans sahibi tüzel kişiler arasında ya da lisans sahibi tüzel kişilerin kendi aralarında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve EPDK onayına tabi olmayan ticari anlaşmalar.

YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO'NUN MESAJI

Aksa Enerji olarak, sürdürülebilir büyüme ve kârlılık odağıyla tüm dünyanın zorlu bir dönemden geçtiği 2020 faaliyet ortamında da başarılı sonuçlara imza attık.

Değerli Paydaşlarımız,

2020 yılına damgasını vuran COVID-19 salgını tüm dünya ekonomilerini daha önce eşi benzeri görülmemiş boyutta etkilerken, ekonomik durgunluk ve işsizlik küresel boyutta artış gösterdi. Ekonomik destek paketleri ve merkez bankalarının parasal genişlemeyi destekleyen politikaları sayesinde dünya ekonomileri olası felaket senaryolarına karşı direnç göstermeyi başardı. Öte yandan pandemi, özellikle iklim değişikliği, teknoloji, otomasyon gibi konuları daha fazla gündeme getirirken; küresel problemlere ortak akılla çözüm getirme anlayışı tüm dünyaya hakim oldu. Hızla devam eden aşılama çalışmaları belirsizlik ortamını bir miktar azaltırken aynı zamanda geleceğe umutla bakmamızı sağlıyor.

PANDEMİNİN OLUMSUZ ETKİLERİNİ EN HIZLI ATLATAN ÜLKELERDEN BİRİ: TÜRKİYE

Pandemi, tüm dünya ekonomilerini olduğu gibi Türkiye'yi de oldukça olumsuz etkiledi. Ancak, zamanında alınan hızlı önlemler sayesinde 2020 yılını %1,8 büyümeyle tamamladık. Öte yandan, makroekonomik istikrarın sağlanmasına yönelik atılan adımlar meyvelerini verdi ve Türk Lirası yabancı para birimleri karşısında değer kazanmaya başladı.

TARİHİ DOĞAL GAZ KEŞFİ

Pandemi, Türkiye'de de tüm sektörlerde faaliyet ortamını olumsuz etkilerken, sanayi üretiminin en önemli girdilerini barındıran enerji sektörünü de etkiledi. Ülke çapında alınan önlemler sonucunda özellikle Mart ve Nisan aylarında sanayi üretiminin neredeyse durma noktasına gelmesiyle elektrik talebinde ciddi daralma yaşandı. Öte yandan, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltacak ve cari açığın azaltılmasına önemli ölçüde katkı sağlayacak tarihi doğal

gaz keşfine imza atıldı. İlk milli derin sondajla Karadeniz'de yapılan 405 milyar m³ düzeyindeki doğal gaz keşfinin, ülkemizin hem ekonomisi hem de enerji güvenliği açısından yılın en önemli gündem maddelerinden biri olduğunu düşünüyoruz.

FARK YARATAN İŞ MODELİMİZLE "SINIRLARI AŞIYORUZ"

Aksa Enerji olarak, yaklaşık altı yıl önce sürdürülebilir büyüme hedefimiz doğrultusunda örnek bir iş modeli geliştirdik. Derin sektörel bilgimizi ve tecrübemizi yurt dışına da taşımaya, acil enerji ihtiyacı olan bölgelerde Türkiye'de artık faal olmayan santral ekipmanlarımızı kullanarak hızlı aksiyon olarak düşük maliyetli çözümler sunmaya başladık. Gelişmekte olan bu ülkelerde ekonomik büyüme için gereken elektrik ihtiyacını karşılayarak yatırımlarımızı çeşitlendirmenin ve döviz bazlı gelirlerimizi artırmanın yanı sıra sağladığımız yerel istihdamla bölge ekonomilerine katkıda bulunduk.

2020 yılında ise pandeminin getirdiği riskleri fırsata çevirmeye odaklandık. Bu dönemde sürdürülebilir büyüme, kârlılık ve verimliliği daha da artıracak keşiflere imza attık. Küresel büyüme vizyonumuzla Mayıs 2020'de Özbekistan yatırımla ilk defa Asya kıtasına açılacağımızı müjdeledik. 2021 yılının son çeyreğinde devreye girmesi planlanan, Özbekistan'da 740 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralleriyle portföyümüzü coğrafi olarak çeşitlendirmeye devam ediyoruz. Ayrıca, Kongo Cumhuriyeti'nde 100 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz santralinin işletme hakkına yönelik 30 yıllık imtiyaz sözleşmesine de 2021 yılının ilk günlerinde imza attık. Yine 2021 yılının ilk günlerinde Irak'a enerji ihracatı faaliyetlerine başladık. Bundan sonra da küresel büyüme vizyonumuzla etki alanımızı büyütecek ve ekonomik değer yaratacak yatırım fırsatlarını değerlendirmeye devam edeceğiz.

470

**Milyon TL
Net Kâr**

Başarılı finansal sonuçlara
imza atarak net kârımızı
geçen yıla göre %43
artırdık.



Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO'NUN MESAJI

Küresel büyüme vizyonumuz doğrultusunda Mayıs 2020'de Özbekistan yatırımımızla ilk defa Asya kıtasına açılacağımızı müjdeledik.

SAĞLAM MALİ YAPI VE SÜRDÜRÜLEBİLİR KÂRLILIK

Aksa Enerji olarak, sürdürülebilir büyüme ve kârlılık odağıyla tüm dünyanın zorlu bir dönemden geçtiği 2020 faaliyet ortamında da başarılı sonuçlara imza attık. 2020 yılı için belirlediğimiz ciro hedefimizi yılın ilk 9 ayında aştık ve geçtiğimiz yıl sonuna göre ciromuzu %30 artırarak, 7,2 milyar TL'ye çıkardık. Dönem sonunda %43 artışla 470 milyon TL konsolide net kâr elde ettik. 1,5 milyar TL olarak gerçekleşen FAVÖK'ümüzün %66'sını yurt dışı santrallerimizden sağladık. Uluslararası yatırımlarımızla sadece kârlılığımızı büyütmeyle kalmadık, borçluluğumuzu da her geçen dönem azaltmayı başardık. 2015'te 860 milyon ABD doları seviyesinde olan net finansal borcumuzu 2020 sonunda 359 milyon ABD dolarına düşürdük.

Girişimci ruhumuz, enerji sektöründeki deneyimimiz, sürdürülebilirliğe verdiğimiz önem, güçlü mali yapımız ve etkin risk yönetimlerimiz sayesinde hissedarlarımız için de değer yarattık. 2020 yılında Aksa Enerji'nin Borsa İstanbul'da işlem gören hisse senedi fiyatı nominal olarak %96 oranında arttı (BIST 100: %29).

PANDEMİ, SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK KAVRAMININ ÖNEMİNİ BİR KEZ DAHA HATIRLATTI

Tüm dünyayı sarsan pandemi, ekonomik ve toplumsal eşitsizlik, iklim değişikliği, dijitalleşme ve yenilikçilik gibi konularda farkındalığı artırırken bu süreçten öğrendiklerimizi daha iyi bir dünya inşa etmek için kullanmamız gerektiğini bizlere gösterdi. Sürdürülebilirliği her boyutuyla bir iş modeli olarak benimseyen bir şirket olarak, giderek derinleşen sorunlarımızın çözümünü için hem bireysel hem de kurumsal düzeyde tüm hedeflerin odağında sürdürülebilirlik bakış açısının yer alması gerektiğini düşünüyoruz.

Geride bıraktığımız zorlu yılda, temel önceliğimiz çalışanlarımız başta olmak üzere tüm paydaşlarımızın sağlığını gözetmek ve kesintisiz hizmet sunmayı sürdürmektir. Santrallerimizde "önce sağlık" diyerek gerekli tedbirleri aldık ve temel bir ihtiyaç olan elektrik üretimine

güvenli bir şekilde devam ettik. Bolu Göynük Termik Enerji Santralimizdeki en üst düzey tedbirlerimiz Türk Standardları Enstitüsü (TSE)'nden aldığımız "COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi"yle tescillendi. Öte yandan, Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombi Çevrim Santralimiz ve Bolu Göynük Termik Enerji Santralimiz "Sıfır Atık" Belgesi almaya hak kazandı.

Ekonomik, çevresel ve sosyal kalkınmayı önceliklendiren iş modellerimizle sürdürülebilirlik alanında örnek uygulamalara imza atıyor; bu konuda ortaklaşa atılan adımlara, mevcut politikalara destek veriyoruz. Borsa İstanbul'da işlem gören şirketlerin dahil edildiği BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde 2021 döneminde de yer alarak sürdürülebilirlik ilkelerine bağlı kalacağımızı üst üste altıncı kez taahhüt altına aldık.

AYNI KARARLILIK, GAYRET VE SORUMLULUK BİLİNCİYLE ÇALIŞARAK AKSA MARKASININ DEĞERİNİ BÜYÜTMeye DEVAM EDECEĞİZ

Aksa Enerji olarak, önümüzdeki dönemde de küresel marka olma vizyonumuz doğrultusunda yurt dışı pazarlardaki varlığımızı güçlendireceğiz. Acil enerji ihtiyacı olan ülkelerde yatırım yapmak, bu ihtiyacı karşılamak ve iş gücü yaratmak yine önceliğimiz olacak. Sürdürülebilir büyüme ve etki alanımızda yer alan tüm paydaşlarımız için değer üretme odağımızdan ödün vermeden enerji sektörünün saygın bir üyesi olarak sınırları aşmaya devam edeceğiz.

Bu vizyon doğrultusundaki yolculuğumuza eşlik eden ve gelecek hedeflerimizin de temel bileşeni olarak gördüğümüz çalışanlarımız başta olmak üzere tüm paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla,



Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Aksa Enerji olarak,
önümüzdeki dönemde de
küresel marka olma
vizyonumuz doğrultusunda
yurt dışı pazarlardaki
varlığımızı güçlendireceğiz.

AKSA ENERJİ HAKKINDA

Global bir enerji şirketi olan Aksa Enerji, projelendirmeden satın almaya, inşaat ve montaja kadar tüm santral kurulum işlemlerini yetkin teknik ekipleriyle kendi bünyesinde gerçekleştirmektedir.

1997 yılında kurulan Aksa Enerji, Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisidir. Aksa Enerji'nin ana ortağı Kazancı Holding, temelleri 1950'li yıllarda atılan, bugün, 4 kıtada üretim yapan, 8 binden fazla çalışanıyla 21 ülkede faaliyet gösteren ve 173 ülkeye ihracat yapan küresel bir güçtür. Kazancı Holding, her biri sektöründe öncü konumda bulunan iştirakleri aracılığıyla, enerji üretimi, elektrik dağıtımı ve satışı, doğal gaz dağıtımı, jeneratör üretimi ve satışı ile enerji sektörünün lider gruplarından biridir. Grup, enerjinin yanı sıra tarım ve turizm alanlarındaki faaliyetleri ile de değer yaratmaktadır.

2 kıtada 5 ülkedeki faaliyetleriyle global bir enerji şirketi olan Aksa Enerji, projelendirmeden satın almaya, inşaat ve montaja kadar tüm santral kurulum işlemlerini yetkin teknik

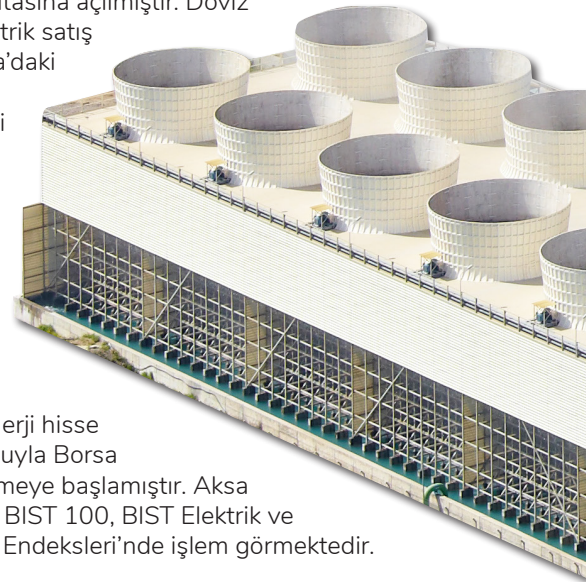
ekipleriyle kendi bünyesinde gerçekleştirmektedir. Şirket, bugüne kadar kömür, akaryakıt, biyogaz, doğal gaz, rüzgâr ve hidroelektrik gibi çeşitli enerji kaynaklarını kullanarak 30'dan fazla enerji santralini inşa etmiş ve işletmiştir. Bu konudaki deneyimini acil enerjiye ihtiyacı olan ülkelerde santral kurulumlarıyla yurt dışına taşıyan Aksa Enerji, enerji alanında hızlı ve güvenilir çözümler sunmaktadır.

KKTC yatırımından sonra yurt dışında büyümeyi hedef edinen Aksa Enerji, globalleşme yolundaki ilk adımını 2015 yılında atmıştır. Verimlilik ve sürdürülebilirlik odaklı yaklaşımını yurt dışına taşımak için harekete geçen Aksa Enerji'nin ilk hedefi Afrika olmuş; Gana, Madagaskar ve Mali'de kısa sürede kurup devreye aldığı enerji santralleriyle Afrika kıtasına açılmıştır. Döviz bazında garantili elektrik satış sözleşmeleri ile Afrika'daki varlığını pekiştiren Aksa Enerji, acil enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yeni yatırım projelerini yakından takip ederek global hizmet ağını daha da genişletmeyi hedeflemektedir.

2010 yılında Aksa Enerji hisse senetleri, AKSEN koduyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır. Aksa Enerji hisse senetleri, BIST 100, BIST Elektrik ve BIST Sürdürülebilirlik Endeksleri'nde işlem görmektedir.

30+
Santral

Aksa Enerji, bugüne kadar çeşitli enerji kaynaklarını kullanarak 30'dan fazla enerji santrali inşa etmiş ve işletmiştir.





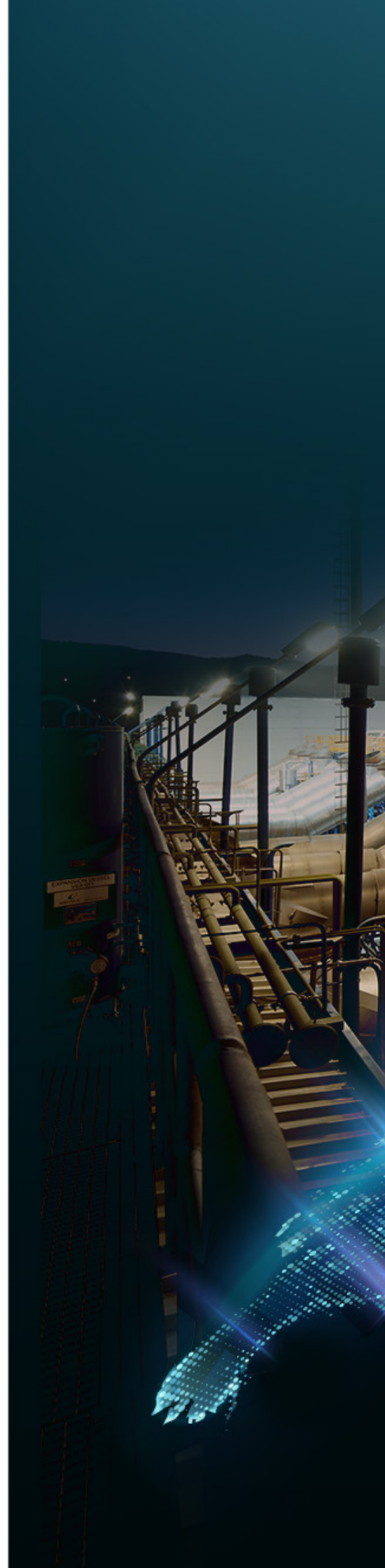
Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

AKSA ENERJİ’NİN VİZYONU

Bölgenin en güvenilir ve
en büyük gücü olmaktır.

AKSA ENERJİ’NİN MİSYONU

Enerji sektöründeki derin bilgi ve tecrübeleri ışığında, teknolojik gelişmelere olan duyarlılığı ve kendini her zaman yenileyen eğitimli ve kaliteli çalışan kadrolarıyla, verimliliği yüksek projeleri hayata geçirmeye devam etmektedir.





AKSA ENERJİ’NİN ORTAKLIK YAPISI

Aksa Enerji’nin ana ortağı
Kazancı Holding A.Ş.’dir. %20,58
oranındaki paylar 2010 yılından
itibaren Borsa İstanbul’da işlem
görmektedir.



%79,42**Kazancı Holding***

*Kazancı Holding A.Ş., Borsa İstanbul'da yaptığı alımlarla 4.958.962 adet Aksa Enerji hisse senedi edinmiştir. Halka açık statüdeki bu paylar Kazancı Holding A.Ş.'ye ait olduğu için Kazancı Holding A.Ş. altında gösterilmiştir.

%20,58**Halka Açık**

Aksa Enerji'nin Ortaklık Yapısı



KİLOMETRE TAŞLARI

2 kıta 5 ülkede faaliyet gösteren Aksa Enerji, 1997 yılında bir Kazancı Holding iştiraki olarak kurulmuştur.

1997

- Aksa Enerji Üretim A.Ş., Kazancı Holding iştiraki olarak kuruldu.
- Bursa'da ilk biyogaz santrali kuruldu.

1999

- Hakkari Akaryakıt Santrali kuruldu.

2001

- Hakkari'de ikinci santral kurularak devreye alındı.
- Şırnak Akaryakıt Enerji Santrali kuruldu.

2003

- KKTTC'de 20 MW'lık mobil akaryakıt santrali devreye girdi ve KIB-TEK¹le¹ elektrik satışı için 5 yıllık anlaşma imzalandı.
- Samsun Akaryakıt Enerji Santrali EÜAŞ²'tan² satın alındı.

2004

- Hakkari Akaryakıt Enerji Santrali Kuzey Irak'a taşındı.

2007

- Mardin Akaryakıt Enerji Santrali faaliyete geçti.

2008

- Karakurt, Sebenoba ve Şamlı RES'ler³ ticari faaliyetlerine başladı.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS'nin⁴ ilk 200 MW'ı devreye girdi.

2009

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali ile yapılan anlaşma 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatıldı.
- Samsun Santrali'nin akaryakıttan doğal gaza çevrimi yapıldı.

2010

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. halka arz edildi.
- Van DGÇS'nin kombine çevrim yatırımı tamamlandı ve kapasitesi artırıldı.

2011

- Bursa Biyogaz Santrali'nin lisansı iptal edildi.
- Çorum İncesu HES⁵ ticari faaliyetine başladı.
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nin kapasitesi artırıldı.
- Şanlıurfa DGÇS ticari faaliyetine başladı.
- Samsun Santrali doğal gaz kombine çevrim santrali haline getirildi.
- Kırıkköy RES Aksa Enerji Üretim A.Ş. bünyesine alındı.
- Şanlıurfa Doğal Gaz Enerji Santrali'nin 11,7 MW gücündeki buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak devreye alındı.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS tamamlanıp 1.150 MW olarak işletmeye alındı.
- Ayvacık RES devreye alındı.
- Kuzey Irak'ta bulunan santral Mardin'e taşınarak Mardin'de ikinci santral kuruldu.

2013

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

2014

- Belen/Atık RES ticari işletmeye alındı.
- Siirt Akköy Akaryakıt Enerji Santrali devralındı.

¹KIBTEK: Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu

²EÜAŞ: Elektrik Üretim Anonim Şirketi

³RES: Rüzgâr Enerji Santrali

⁴DGÇS: Doğal Gaz Çevrim Santrali

⁵HES: Hidroelektrik Enerji Santrali

2015

- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin 135 MW'lık ilk fazı ticari faaliyetine başladı.
- Samsun DGÇS, Van DGÇS ve Siirt Akköy Akaryakıt Enerji Santrali'nin üretim lisansları iptal edildi.
- Turkrating, Aksa Enerji'yi TR A+ ve TR A2 notlarıyla yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti seviyelerinde derecelendirdi.
- Aksa Enerji BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girdi.
- Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş., Borsa İstanbul VİOP'ta¹ HES: Hidroelektrik Enerji Santrali "Baz Yük Elektrik Vadeli İşlem Sözleşmelerinde" Piyasa Yapıcısı oldu.
- Aksa Enerji ilk tahvil ihracını gerçekleştirdi.
- Şanlıurfa DGÇS'de ve Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde kapasite artışı yapıldı.

2016

- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin 135 MW'lık ikinci fazı ticari faaliyetine başladı.
- Akköy Hidroelektrik Santrali'nin satışı tamamlandı.
- Turkrating, Aksa Enerji'yi TR A+ ve TR A2 notlarıyla yüksek kredi kalitesi ve güçlü borç ödeme kabiliyeti seviyelerinde derecelendirdi.
- 81 MW kurulu güçteki Kozbükü Hidroelektrik Santrali ticari faaliyetine başladı ve aynı yıl satışı gerçekleşti.

2017

- Mardin 1, Mardin 2 ve İdil (Şırnak) Akaryakıt Santrallerinin lisansları iptal edildi.
- Ayres Ayvacık, Hatay Sebenoba, Manisa Karakurt, Belen Atık, Kapıdağ, Kiyıköy ve Şamlı Rüzgâr Santralleri satıldı.
- Gana, Madagaskar ve Mali Akaryakıt Enerji Santralleri ticari faaliyete başladı.
- Turkrating, Aksa Enerji'nin Uzun Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme Notu TR A+, Kısa Vadeli Ulusal Kredi Derecelendirme Notu TR A2 ve görünümünü durağan olarak teyit etti.

2018

- İncesu Hidroelektrik Santrali'nin satışı tamamlandı.
- Goldman Sachs'ın Aksa Enerji'deki hisselerinin Kazancı Holding'e devri tamamlandı.
- Madagaskar'da Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama)'ya ait olan CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali'nin rehabilitasyon ve işletme-bakım anlaşması imzalandı ve santralin 12 MW'lık kapasitesi Aralık ayında devreye alınarak ticari faaliyetine başladı.
- Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükseltildi.
- Ali Metin Kazancı Antalya DGÇS'nin kurulu gücü 1.150 MW'tan 900 MW'a düşürüldü.

2019

- Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü 24 MW'a ulaştı.
- Manisa DGÇS'nin üretim lisansı iptal edildi.
- Kamerun'da enerji üretimi projesi geliştirmek üzere Kamerun Su Kaynakları ve Enerji Bakanlığı (MINEE) ile ön mutabakat anlaşması, Gaz du Cameroun S.A. ile ise doğal gaz alımına yönelik bağlayıcı olmayan bir protokol imzalandı.
- Kongo Cumhuriyeti'nde doğal gaz kaynaklı enerji üretimi ve satışına ilişkin iki proje için ön lisans alındı.
- Madagaskar Cumhuriyeti'ndeki AKSAF Power Ltd.'deki AF Power Ltd.'ye ait azınlık hisseleri devralındı.

2020

- Özbekistan Enerji Bakanlığı ile, ülkenin başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin ABD doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süresince satışına yönelik bir anlaşma imzalandı.
- Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretim yüksek iletim maliyetleri nedeniyle Ağustos 2020 itibarıyla durduruldu.
- Aksa Enerji'nin, Irak'a 150 MW kapasiteye kadar elektrik enerjisi ihracatı yapmak amacıyla EPDK'ya² yaptığı başvuru onaylandı.

¹Borsa İstanbul VİOP (Vadeli İşlem ve Opsiyon Piyasası): Borsa İstanbul bünyesinde hizmet veren vadeli sözleşmelerin alım satımının gerçekleştirildiği piyasa.

²EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜ

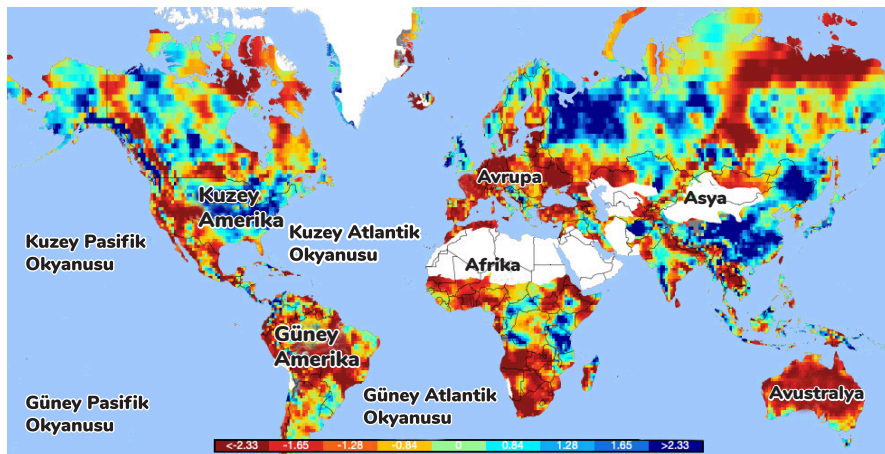
Uluslararası Enerji Ajansı (IEA)'na göre COVID-19 aşısı ve tedavisinin geliştirilmesiyle küresel ekonomik aktivitenin 2021 yılında canlanması ve bu durumda enerji talebinin de 2023'e kadar toparlanabileceği beklenmektedir.

2019 yılının sonunda Çin'de ortaya çıkan ve kısa sürede tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19 salgını, küresel enerji sektörü üzerinde de büyük bir şok yaratmıştır. 2020 yılında enerji piyasalarında meydana gelen gelişmelerin neredeyse tamamında pandeminin doğrudan veya dolaylı etkisi bulunmaktadır. Havacılık sektörü başta olmak üzere tüm ulaşım ve lojistik sektörünün yaşadığı genel daralma dünya genelinde petrol ve mazot talebinin rekor seviyede azalmasına neden olurken, Suudi Arabistan ve Rusya arasındaki petrol arzına yönelik anlaşmazlık, petrol fiyatlarının sert bir şekilde düşmesine neden olmuştur. Pandemi, doğal gaz fiyatlarını da son 20 yılın en düşük seviyesine indirmiştir.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), yıllık "Dünya Enerji Görünümü Raporu"nda, 2020 yılında küresel düzeyde enerji talebinin %5 düşeceğini tahmin etmektedir. Talepteki daralmanın etkisiyle, enerjiye bağlı karbon salımının¹ %7 ve enerji yatırımlarının %18 düşmesi beklenmektedir. Rapor, bu bağlamda küresel petrol talebinin %8, kömür tüketiminin ise %7 düşeceğini, yenilenebilir enerji² tüketiminin ise sınırlı da olsa artacağını öngörmektedir.

IEA'nın raporundaki baz senaryoya göre aşı ve tedavinin geliştirilmesiyle küresel ekonomik aktivitenin 2021 yılında canlanması ve bu durumda enerji talebinin de 2023'e kadar toparlanabileceği beklenmektedir. "Gecikmeli iyileşme senaryosu"nda ise, ekonomilerin salgın etkisinden çıkışının yavaş olmasına bağlı olarak enerji talebindeki tam toparlanmanın iki yıl daha ötelenebileceği vurgulanmaktadır. Talepteki artışı Hindistan başta olmak üzere gelişmekte olan ekonomilerin karşılaması beklenmektedir.

Bununla birlikte hava sıcaklıklarının mevsim normallerinin üzerinde gerçekleşmesi nedeniyle 2020 yılı, alete dayalı sıcaklık ölçümlerinin yapıldığı 1880 yılından bu yana dünyada ölçülen en sıcak ikinci yıl olarak kayıtlara geçmiştir. Küresel ısınmaya bağlı meydana gelen iklim değişiklikleri nedeniyle dünyada sıcaklıklar artarken, kuraklık yaşanmaktadır. Avrupa Orta Vadeli Hava Tahmin Merkezi (ECMWF)'nin ERA5 küresel değerlendirme verilerine göre, dünyada 2016 yılı en sıcak yıl olarak kayıtlara geçmişti.



2020 yılı, alete dayalı sıcaklık ölçümlerinin yapıldığı 1880 yılından bu yana dünyada ölçülen en sıcak ikinci yıl olarak kayıtlara geçmiştir.

Kaynak: SPEI Global Drought Monitor

¹Karbon Salımı: Doğada oluşan karbonun atmosfere salınması

²Yenilenebilir Enerji: Sürekli devam eden, doğal süreçlerden elde edilen enerji türüdür. Bu kaynaklar güneş, rüzgâr, akarsu, biyolojik atıklar ve jeotermal olarak sıralanabilir.

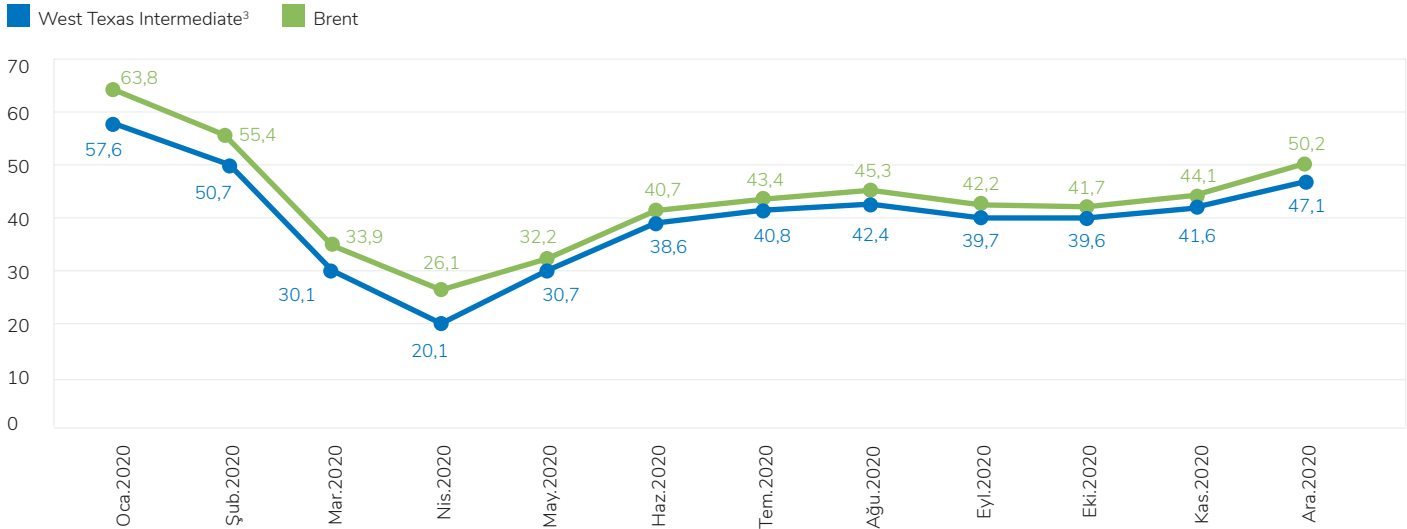
PETROL

Pandemi etkisiyle önemli ölçüde yavaşlayan ekonomik aktivite ve özellikle ulaşım sektöründeki daralma küresel petrol talebini aşağı yönlü baskılamıştır. Öte yandan, Çin ve Hindistan'da bazı sektörlerdeki hızlı toparlanma, talebe yönelik tahminlerin yukarı yönlü revize olmasına neden olmuştur. OPEC'in¹ Aralık 2020'de yayınladığı "Petrol Piyasası Raporu"na göre, küresel petrol talebinin 2020 yılında geçen yıla göre %9,8 azalarak toplamda günlük yaklaşık 90 milyon varil olacağı öngörülmektedir. 2021 yılında ise 2020'ye kıyasla günlük petrol talebinin %6,6 artarak 96 milyon varile ulaşması beklenmektedir.

Dünya genelinde karantina ve sosyal izolasyon önlemlerinin zirve yaptığı dönemde petrol talebindeki dramatik düşüş ve Suudi Arabistan ile Rusya'nın petrol arzını kısma konusunda anlaşmazlık yaşamaları ham petrolde tarihi seviyelerde düşük fiyatların görülmesine neden olmuştur. 20 Nisan'da dünya petrol piyasasında bir ilk gerçekleşirken depolama ve nakliye maliyetlerine bağlı olarak Mayıs teslimli vadeli sözleşmelerde ham petrolün varil fiyatı -37,63 ABD dolarına gerilemiştir. 2020'yi 52 ABD doları seviyesinde kapayan Brent türü ham petrolün² yıllık ortalama varil fiyatı ise yaklaşık 42 ABD doları olmuştur.

2020 PETROL FİYATLARININ GELİŞİMİ*

VARİL FİYATI (BİN ABD DOLARI)



Kaynak: Bloomberg New Energy Finance

* Aylık ortalama verileri ifade etmektedir.

¹OPEC (Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü): 1960 yılında Bağdat'ta İran, Irak, Kuveyt, Suudi Arabistan ve Venezuela'nın imzaladığı anlaşmayla kurulan, şu anda 12 üyeden oluşan ve üye ülkeler arasında petrol politikalarında bütünlüğü ve eş güdümü amaçlayan örgüt.

²Brent Petrol: Petrol piyasasında geçerli olan ve rafineriler tarafından kullanılan üç petrol türünden en yaygın olanıdır. Brent ham petrol, İskoçya'nın Shetland Havzası adıyla tanınan Kuzey Denizi'nde Brent Petrol Sahası'nda denizden çıkarılmaktadır.

³Western Texas Intermediate (WTI) Petrolü: Batı Teksas'ta çıkarılan ham petrolün genel adıdır.

DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜ

2020 yılında doğal gaz piyasalarına tarihsel olarak düşük spot fiyatlar ve yüksek volatilité damga vurmuştur.

DOĞAL GAZ

Doğal gaz tüketimi, 2020 yılının başında son derece ılıman geçen kıştan sonra pandemi şokuyla önemli ölçüde azalmıştır. Yıl içerisinde doğal gaz piyasalarına tarihsel olarak düşük spot fiyatlar ve yüksek volatilité damga vurmuştur.

Norveç merkezli bağımsız enerji araştırma kuruluşu Rystad Energy'nin "2020 Doğal Gaz Görünümü Raporu"na göre, 2020 yılında küresel doğal gaz üretimi 3,9 trilyon m³ olurken, gaza talep 3,8 trilyon m³'te kalmıştır. Üretim bir önceki yıla göre %3,6 azalırken, talepteki düşüş ise %2,5 seviyesinde olmuştur. Doğal gaz talebinin 2021'de ise kademeli olarak toparlanması beklenmektedir.

Doğal gaz üretimi ve talebinde yaşanan bu düşüşe rağmen 2020 yılında doğal gazın sıvılaştırma kapasitesi bir önceki yıla göre %5 artarak 464 milyon ton olmuştur. Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)¹ üretimi de %3 oranında artarak

375 milyon ton olarak gerçekleşmiştir. LNG ticareti, pandemi nedeniyle küresel dolaşımın sınırlandırılmasına rağmen 2019'a kıyasla %3 artarak 363 milyon ton olmuştur.

KÖMÜR

IEA'nın yayımladığı "Market Report Series: Coal 2020 (Piyasa Raporları Serisi: Kömür 2020) Raporu"na göre dünyadaki kömür talebinde son iki yılda tarihi düşüş görülmüştür. Bu düşüşte, ABD ve Avrupa'da kömür kullanımının azalması etkili olurken, doğal gaz fiyatları ve elektrik talebinin düşük olması da önemli rol oynamıştır. 2020 yılında yavaşlayan ekonomik aktiviteye bağlı olarak kömür talebinin 2020 yılında %5 azalacağı öngörülmektedir. Talepteki gerileme kömür fiyatlarında da aşağı yönlü güçlü bir baskı oluşturmuştur.

Öte yandan raporda, 2021 yılında ekonomik toparlanmaya bağlı olarak dünya kömür talebinde ağırlıklı olarak Çin, Hindistan ve Güneydoğu Asya kaynaklı %2,6 artış görüleceği ancak toplam tüketimin 2019 seviyesinin altında kalacağı tahmin edilmektedir.

3,9
TRİLYON M³

2020 yılında küresel doğal gaz üretimi 3,9 trilyon m³ olarak gerçekleşmiştir.

¹Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG): Doğal gazın atmosferik basınçta yaklaşık olarak -162°C'ye soğutulmasıyla elde edilen kokusuz, renksiz ve zehirli olmayan sıvı fazda bir yakıttır.

YENİLENEBİLİR ENERJİ

Enerji değer zincirinde pandeminin etkilerinin görece olumlu olduğu tek alan yenilenebilir enerji olmuştur. IEA Dünya Enerji Görünümü 2020 Raporu da destekleyici politikalar ve gelişen teknolojiler sayesinde artış eğiliminde olan temiz enerji yatırımlarının önümüzdeki dönemde daha hızlı büyüyeceğini öngörmektedir.

Rapor, hidroelektriğin hala en büyük yenilenebilir enerji kaynağı olduğunu ortaya koysa da önümüzdeki dönemde bu alandaki büyümenin merkezinde güneş enerjisinin yer alacağı vurgulanmaktadır. Rapordaki baz senaryoya göre, 2030 yılında küresel elektrik talebindeki büyümenin %80'i yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılanacaktır.

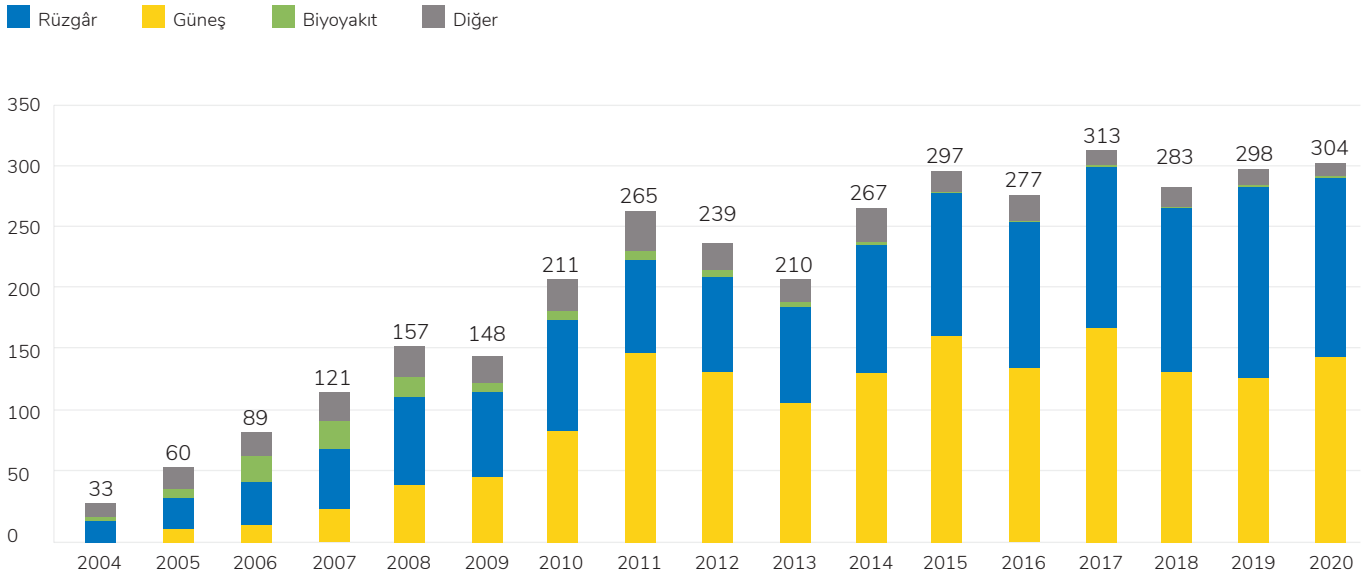
Bloomberg New Energy Finance (BNEF) Raporu'na göre 2020 yılında dünya genelinde yenilenebilir enerji yatırımları (hidroelektrik santralleri hariç) geçtiğimiz yıla oranla %2 artışla 304 milyar ABD dolarına ulaşmıştır. Güneş enerjisi yatırımları, yenilenebilir enerji yatırımlarında 148,6 milyar ABD doları yatırım tutarıyla başı çekerken, rüzgâr enerjisi yatırımları ise 142,7 milyar ABD doları seviyesinde gerçekleşmiştir.

NÜKLEER ENERJİ

Nükleer enerji, gelişmiş dünyada giderek artan bir şekilde karbonsuz bir enerji kaynağı olarak görülmekte ve nükleer enerjinin gelecekte de enerji üretimindeki önemini koruması beklenmektedir.

Ocak 2021 itibarıyla dünyada Tayvan dâhil 32 ülkede kapasitesi 400 GW'ı geçen 440 nükleer reaktör bulunurken, Türkiye'nin de aralarında yer aldığı 16 ülkede inşaatı devam eden toplam 50 nükleer reaktör bulunmaktadır.

KÜRESEL YENİLENEBİLİR ENERJİ KAPASİTESİ YATIRIMLARI (2004-2020) (MİLYAR ABD DOLARI)



Kaynak: Bloomberg New Energy Finance (BNEF)

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ

2020 yılında Türkiye enerji sektörüne damga vuran en önemli gelişme Karadeniz’de derin deniz sondajı gerçekleştiren Fatih sondaj gemisinin toplamda 405 milyar m³’lük doğal gaz rezervi keşfetmesidir.

2020 yılında pandeminin hayatı ve ekonomik faaliyetleri durma noktasına getirmesi tüm sektörleri olduğu gibi Türkiye enerji sektörünü de derinden etkilemiştir. Özellikle Türkiye’de ilk COVID-19 vakasının görüldüğü Mart ayı ortasından itibaren kademeli olarak getirilen kısıtlamalar nedeniyle imalat ve hizmet sektöründe birçok işletmenin faaliyetlerini durdurmasıyla elektrik talebi gerilemeye başlamış; Nisan ayında ise en düşük seviyeye gelmiştir. Haziran ayından itibaren karantina adımlarının gevşetilmesiyle birlikte, elektrik talebi toparlanmaya başlamış ve pandemi öncesi seviyelere ulaşmıştır.

2020 yılında Türkiye enerji piyasasının gündemine damga vuran en önemli gelişme Karadeniz’de derin deniz sondajı gerçekleştiren Fatih sondaj gemisinin toplamda 405 milyar m³’lük doğal gaz rezervi keşfetmesidir. Bu keşfin, önümüzdeki dönemde Türkiye’nin yerli kaynakla üretim imkânını ve rekabet gücünü artırmasının yanı sıra fiyat oluşumu ve arz çeşitliliği anlamında birçok fırsatı da beraberinde getirmesi beklenmektedir.

2020 içerisinde yeni yatırımların tamamına yakını yenilenebilir enerji kaynaklı gerçekleşirken; bu yatırımların %56,1’i hidroelektrik, %28,0’ı rüzgâr, %5,4’ü güneş, %9,1’i biyokütle, atık ısı ve jeotermal, %1,3’ü ise termik kaynaklı santraller olmuştur.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)¹ tarafından açıklanan verilere göre Türkiye’nin kurulu gücü 2020 yılında 4.539 MW net artış göstererek yıl sonu itibarıyla 95.891 MW’a ulaşmıştır. Artışta en büyük pay 2.481 MW ile hidroelektrik santralleri olurken, onu 1.241 MW’lık kurulu güç artışı ile rüzgâr santralleri takip etmiştir. Bununla birlikte akaryakıt ve doğal gaz santrallerinin kurulu güç içerisindeki payı ise azalış göstermiştir. Yıl sonu itibarıyla, kurulu güç içinde hidroelektriğin payı %32, doğal gazın payı %27, kömürün payı ise %21 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Türkiye’de kurulu santral sayısı 2020 yılında bir önceki yıla göre 813 adet artışla 9.402’ye ulaşmıştır. Santral sayısı bakımından en büyük pay lisanssız santrallerin olurken, serbest üretim şirketleri, toplam 1.499 santral ile Türkiye’deki toplam kurulu gücün %67’sini oluşturmaktadır.

Elektrik tüketimi pandeminin etkisiyle geçen yıla göre nispeten sabit kalmıştır. Kurlardaki artış ile birlikte özellikle yılın ikinci yarısında güçlenen talep, elektrik fiyatlarına da yansımıştır. 2020 yıl sonunda spot piyasa elektrik fiyatları geçen yıla göre %6 oranında artış göstermiştir.

DOĞAL GAZIN ELEKTRİK ÜRETİMİNDEKİ PAYI 2020 YILINDA ARTTI

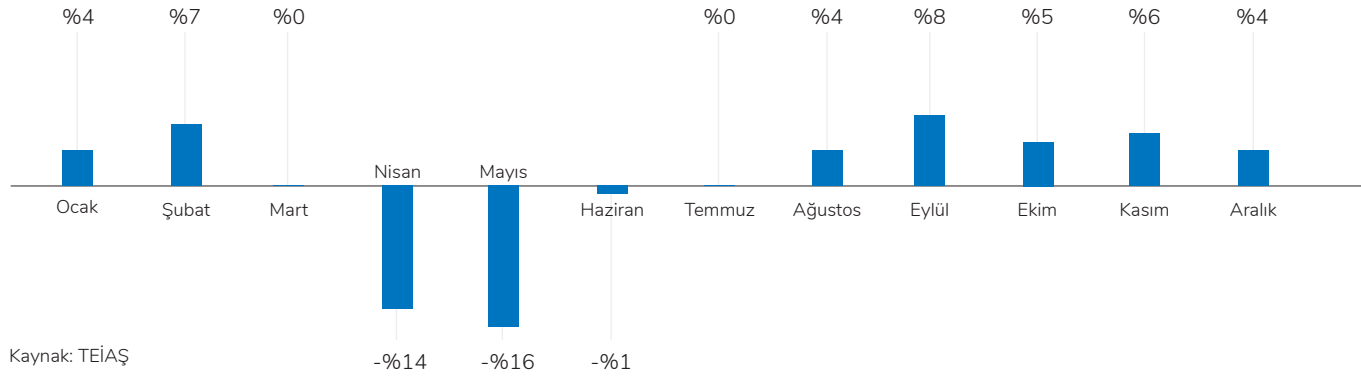
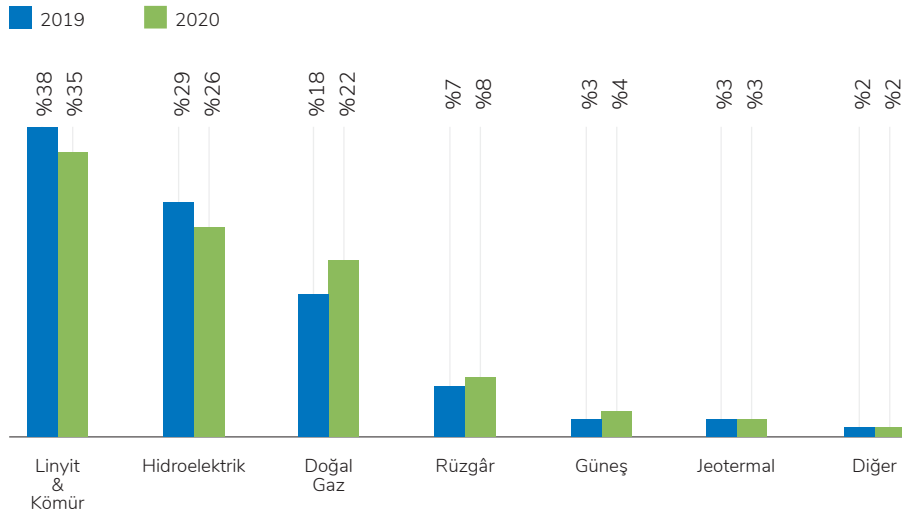
Ülke genelinde spot elektrik fiyatlarındaki artış ve BOTAŞ² tarifesinde yapılan indirim sonucunda doğal gaz santrallerinin yıllık elektrik üretimindeki payı %18’den %22’ye yükselmiştir. Öte yandan, uzun dönem ortalamalarının çok üzerinde yağış rejimi ile geçen 2019 yılı sonrasında ortalamalara yakın gerçekleşen 2020 yılı, hidroelektrik santrallerin üretimdeki payının 3 puan düşmesine sebep olmuştur. Türkiye elektrik üretimi kaynak bazlı değerlendirildiğinde kömür %35, hidroelektrik %26, doğal gaz %22, rüzgâr %8 paya sahip olup geri kalan %9’luk üretim ise diğer kaynaklardan sağlanmıştır.

95.891
MW

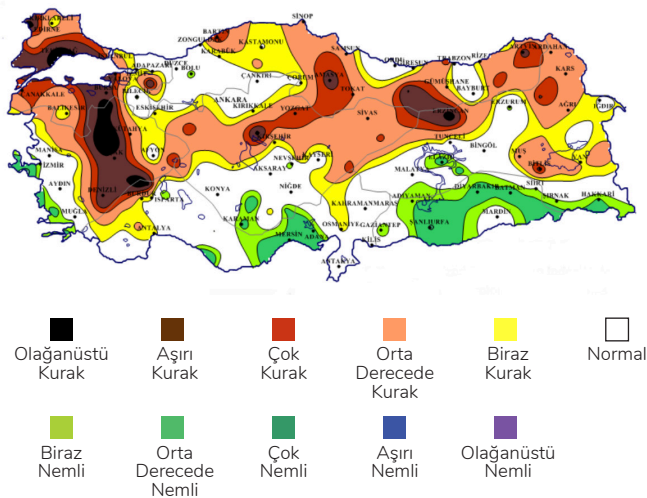
Türkiye’nin kurulu gücü
2020 yılında 4.539 MW
net artış göstererek yıl
sonu itibarıyla
95.891 MW’a
ulaşmıştır.

¹TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

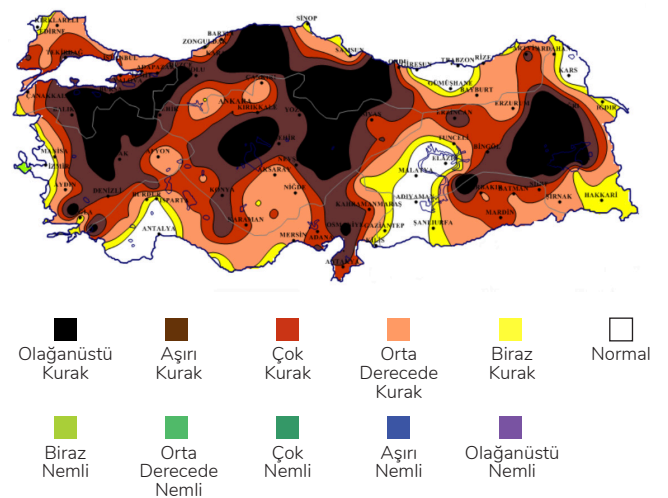
²BOTAŞ: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi

TÜRKİYE AYLIK ELEKTRİK ÜRETİM-TÜKETİM GELİŞİMİ (YILLIK DEĞİŞİM, 2019-2020)**TÜRKİYE KAYNAK BAZLI ÜRETİM VERİLERİ (YILLIK DEĞİŞİM, 2019-2020)**

Türkiye'nin 2020 yılı elektrik üretiminde başlıca kaynakları kömür, hidroelektrik ve doğal gaz enerjisi olmuştur.

KURAKLIK HARİTASI (OCAK 2019-ARALIK 2020)

Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü (Standart Yağış Endeksi'ne Göre)

KURAKLIK HARİTASI (EKİM-ARALIK 2020)

Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü (Standart Yağış Endeksi'ne Göre)

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ

Türkiye için stratejik bir enerji kaynağı konumunda olan yerli kömürün arz güvenliğindeki önemi her geçen gün artmaktadır.

ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ İÇİN YERLİ KÖMÜR STRATEJİK ÖNEME SAHİP

Türkiye için stratejik bir enerji kaynağı konumunda olan yerli kömürün arz güvenliğindeki önemi her geçen gün artmaktadır. Özellikle son dönemlerde Türkiye’de Milli Enerji ve Maden Politikası¹ kapsamında yerli kömür kullanılması için yoğun çalışmalar yapılmaktadır. Bu bağlamda, EÜAŞ, 2020 yılında yerli kömürü desteklemek amacıyla özel sektörün işlettiği santrallerden yaklaşık 27 milyar KWsa elektrik satın almış, 2021 yılında da yine aynı miktarda 27 milyar KWsa elektrik satın alacağını açıklamıştır.

Türkiye’de bulunan 67 adet kömür ve linyit yakıtlı termik santralin toplam kurulu gücü 20.323 MW olarak gerçekleşmiş ve toplam kurulu gücün %21’ini oluşturmuştur. Yerli kömüre bağlı kurulu gücün Türkiye’nin toplam kurulu gücü içindeki payı ise %12 olarak gerçekleşmiştir. 2020 yılı toplam elektrik üretiminde kömürün payı ise %35 seviyesindedir.

HİDROELEKTRİK ÜRETİMİNDE DÜŞÜŞ

Türkiye kurulu gücü içerisinde %32 paya sahip olan hidroelektrik santrallerin elektrik üretimi içerisindeki payı ise, 2019 yılındaki yüksek baz etkisi nedeniyle geçtiğimiz yıla kıyasla 3 puan azalarak %26 olarak gerçekleşmiştir.

RÜZGÂR ENERJİSİ HIZ KESMİYOR

Lisanssız santrallerle birlikte 2018 yılında 176 olan rüzgâr santrali adedi, 2019 yılında 196’ya, 2020 yıl sonunda ise 332’ye ulaşmıştır. Bununla birlikte işletmede olan lisanslı santrallerin kurulu gücü ise 2020 sonu itibarıyla geçtiğimiz yıla oranla %16 artışla 8.832 MW olmuştur.

Kurulu güç içerisinde rüzgâr enerjisinin payını istikrarlı bir şekilde artıran Türkiye, rüzgâr enerjisinin sanayi alanında da atılımını sürdürmektedir. Avrupa Rüzgâr Enerjisi Birliği (WindEurope) tarafından hazırlanan “Avrupa’da Rüzgâr Enerjisi ve Ekonomik İyileşme Raporu”na göre rüzgâr türbin ekipmanları üretimi faaliyeti gerçekleştiren firma sayısına göre yapılan sıralamada Türkiye, aktif 12 türbin üretim tesisiyle Avrupa’da beşinci sırada yer almıştır.

GÜNEŞ ENERJİSİ YATIRIMLARI KURULU GÜÇ ARTIŞINDA ZİRVEDE

2020 yıl sonu itibarıyla lisanssız santrallerle birlikte ülkemiz genelindeki güneş santrali adedi 7.518’e ulaşmış; güneş enerjisinin toplam kurulu gücü ise bir önceki yıl sonuna kıyasla %11 artarak 6.668 MW’a ulaşmıştır.

Coğrafi konumu itibarıyla çok yüksek güneş enerjisi potansiyeline sahip olan ülkemiz, en büyük atılımlarından birini bu kaynaktan elektrik üretimi konusunda gerçekleştirmiştir. Türkiye’de özellikle lisanssız üretimin önemli bölümü güneş enerjisinden kaynaklanırken, önümüzdeki dönemde Mini YEKA²-GES yarışmaları gibi adımlarla küçük ve orta ölçekli daha fazla yatırımcının yenilenebilir enerji üretimine dahil edilmesi planlanmaktadır. Öte yandan, 2020 yılında Türkiye’nin ilk, Avrupa ve Orta Doğu’nun tek entegre güneş paneli üretim tesisi üretime başlamıştır.

JEOTERMAL SANTRAL YATIRIMLARI ARTIŞTA

Türkiye, jeotermal enerjiden elektrik üretimi alanında da büyümeye devam etmektedir. Türkiye’nin jeotermal kaynaklarının kurulu gücü 2020 yıl sonunda bir önceki yıla göre %7 artarak 1.613 MW’a ulaşmıştır. Yurt içinde toplam 60 adet aktif jeotermal santral bulunmaktadır.

2020 GELİŞMELERİ

Türkiye, Tarihindeki En Büyük Doğal Gaz Keşfini Yaptı

Türkiye, son dönemde denizlerde yoğun bir şekilde yürüttüğü sismik arama ve sondaj faaliyetlerinin ilk meyvesini 2020 yılında almıştır. Karadeniz’deki ilk milli derin deniz sondajını gerçekleştiren Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO)’na bağlı Fatih sondaj gemisi, Ağustos ayında Sakarya Gaz Sahası’nda 320 milyar m³ yüksek kalitede doğal gaz rezervi keşfetmiştir. Aynı bölgede daha sonra keşfedilen 85 milyar m³ ile bulunan toplam rezerv 405 milyar m³’e ulaşmıştır.

¹Milli Enerji ve Maden Politikası: Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve sonrasında enerji ihtiyacını karşılamada kendi kendine yetebilen bir ülke olma amacıyla 2017 yılında açıklanan vizyon belgesi.

²YEKA: Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları

Karadeniz'de bulunan gaz rezervinin önümüzdeki dönemde Türkiye için önemli bir rekabet avantajı yaratması ve doğal gaz maliyetlerini düşürmesi beklenmektedir.



Fatih Sondaj Gemisi

Türkiye, Karadeniz'deki sondaj faaliyetlerini genişleterek net doğal gaz ithalatçısı konumunu değiştirme ve enerjide dışa bağımlılığını azaltmaya yönelik çalışmalarını sürdürmektedir.

Türkiye'nin İlk Entegre Güneş Paneli Üretim Tesisi Açıldı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 2016'da ihalesi gerçekleştirilen Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA-1 GES) projesi kapsamında inşa edilen Türkiye'nin ilk, Avrupa ve Orta Doğu'nun tek entegre güneş paneli tesisi olma özelliğini taşıyan tesis, Ağustos ayında hizmete girmiştir. Tesiste üretilen paneller ilk etapta yine aynı bölgede inşa edilen ve 1 GWsa kapasitesiyle tamamlandığında ülkemizin en büyük güneş enerji santrali olacak Karapınar Güneş Santrali'nde kullanılacaktır.

Mini YEKA Yarışmaları Başlıyor

Türkiye'yi yenilenebilir enerji teknolojilerinde üretim üssü yapma hedefiyle başlanan YEKA ihalelerine 10, 15 ve 20 MW kapasitelerinde olacak şekilde 74 adet güneş enerjisine dayalı YEKA yarışmasıyla devam edilecektir. 2020 yılında şartname ve sözleşme detayları başta olmak üzere gerekli hazırlıkların tamamlandığı yarışma için başvurular Mart 2021'de alınmaya başlanmıştır.

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Açıldı

Rus doğal gazını Türkiye'ye ve Türkiye üzerinden Avrupa'ya nakledecek TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı 8 Ocak 2020'de törenle hizmete açılmıştır. Her bir hattı 15,75 milyar m³ olmak üzere toplam 31,5 milyar m³ gaz kapasitesi bulunan TürkAkım'ın 15,75 milyar m³ kapasiteli ilk hattı Türkiye'ye gaz akışı sağlarken, aynı kapasiteli ikinci hat üzerinden Avrupa'ya gaz gönderilecektir.

Enerjide Yeşil Tarife Başladı

Sadece yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektriği kullanmak isteyen vatandaşlar için geliştirilen Yenilenebilir Tarife olarak bilinen, Yeşil Tarife (YETA) uygulamasına 2020 Ağustos itibarıyla başlanmıştır.

2021 BEKLENTİLERİ

Her alanda olduğu gibi enerji sektöründe de paradigma değişikliklerine neden olan 2020 yılının olağanüstü gelişmeleri, 2021 yılına girerken yenilenebilir enerji ve enerji verimliliğinin önemini artırmıştır. Son dönemde yurt içindeki yatırımların dünya seviyesinin üzerinde arttığı yenilenebilir enerji alanında daha da hareketli bir dönem beklenmektedir.

Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması tüm ülkelerin ulusal politikaları arasında ilk sıralarda yer almaktadır. Bu doğrultuda önemli yatırımlar yapan Türkiye de yakın dönemde bunların meyvesini toplamaya başlamıştır. Özellikle Karadeniz'de bulunan gaz rezervinin önümüzdeki dönemde Türkiye için önemli bir rekabet avantajı yaratması ve doğal gaz maliyetlerinde azalışa neden olması beklenmektedir.

2021 yılında ayrıca, Türkiye enerji sektöründe elektrik fiyatlarında talep kaynaklı toparlanma yaşanacağı öngörülmektedir. Son dönemde serbest piyasada gözlemlenen elektrik fiyatlarındaki toparlanmanın sürdürülebilir olması sektör açısından büyük önem arz etmektedir.

Kaynakça

<https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2020>
<https://about.bnef.com/blog/energy-transition-investment-hit-500-billion-in-2020-for-first-time/>
<https://www.trthaber.com/haber/dunya/2020-dunyada-en-sicak-ikinci-yil-olarak-kayitlara-gecti-545688.html>
https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/OPEC_MOMR_December-2020.pdf
<https://www.investing.com/commodities/crude-oil>
<https://www.rystadenergy.com/newsevents/news/press-releases/gas-year-2020-review-global-gas-production-exceeded-demand-us-led-liquefaction-capacity-race/>
<https://www.iea.org/reports/coal-2020>
<https://www.world-nuclear.org/information-library/current-and-future-generation/plans-for-new-reactors-worldwide.aspx>
<https://www.paraanaliz.com/2021/reel-sektor/enerji-sektoru-2021de-surdurulebilirlik-odakli-buyume-hedefliyor-55773/>
<https://www.teias.gov.tr/tr-TR/kurulu-guc-raporlari>
<https://www.teias.gov.tr/tr-TR/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari>

2020 YILI GELİŞMELERİ

Aksa Enerji, 740 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santrallerinin kurulması ve üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı ile imzalamıştır.

ASYA KITASINDAKİ İLK YATIRIMA ÖZBEKİSTAN İLE ADIM ATILDI

Aksa Enerji, Mayıs 2020'de Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güce bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin ABD doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süresince satışını içeren bir anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı ile imzaladı. 2021 yılının başında yatırım kapsamını genişleten Aksa Enerji, Taşkent ve Buhara'da toplam 740 MW kurulu güce sahip olacak santrallerin 2021 yılının sonunda faaliyete geçmesini öngörüyor.

AKSA ENERJİ, KIYIKÖY RES SATIŞINDAN KALAN TÜM ALACAKLARINI TAHSİL ETTİ

28 MW kurulu güce sahip Kıyıköy Rüzgâr Enerjisi Santrali'nin Borusan EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş. ve Borusan Danışmanlık ve Ortak Hizmetler A.Ş.'ne 60,1 milyon ABD dolarına satışı konusunda 2017 yılında varılan anlaşma kapsamında, kalan 15,2 milyon ABD doları bakiye Nisan 2020'de, 2,2 milyon ABD doları bakiye ise Eylül 2020'de tahsil edildi.

150
MW

Aksa Enerji, Irak'a
150 MW kapasiteye kadar
elektrik enerjisi ihracatına
başlamıştır.

ŞANLIURFA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ'NDE ÜRETİM DURDURULDU

Aksa Enerji'nin 147 MW kurulu güçteki Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin geçici süreyle üretimini durdurmak için TEİAŞ'a yaptığı başvuru 19 Ağustos 2020 tarihinde kabul edildi. Yüksek iletim bedelleri nedeniyle bahsi geçen santralde üretim durduruldu.

IRAK'A ENERJİ İHRACATI BAŞLADI

Aksa Enerji'nin %100 oranındaki bağlı ortaklığı "Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.", ithalatçı tarafıyla imzalanan anlaşma kapsamında, 3 Kasım 2020'de Türkiye-Irak enerji iletim hattı üzerinden Irak'a 150 MW kapasiteye kadar elektrik enerjisi ihracatı yapmak amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'na başvuruda bulundu. EPDK, 8 Aralık 2020'de başvuruyu onayladı ve sonrasında da TEİAŞ ile enterkoneksiyon hattı kullanım anlaşması imzalandı. Enerji ihracatı faaliyetleri 24 Ocak 2021'de başladı.

BOLU GÖYNÜK TERMİK ENERJİ SANTRALİ'NE COVID-19 GÜVENLİ ÜRETİM BELGESİ

Pandemi nedeniyle T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nın endüstriyel tesisler için yayınladığı COVID-19 Hijyen, Enfeksiyon Önleme ve Kontrol Kılavuzu'nda yer alan şartları eksiksiz yerine getiren Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, Ekim 2020'de TSE tarafından verilen "COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi"ni almaya hak kazandı.

AKSA ENERJİ, ÜST ÜSTE 6'NCI KEZ SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ENDEKSİ'NDE

Nesillere aktarılacak güvenli bir gelecek için üzerine düşen sorumluluğun bilincinde olan Aksa Enerji, 2015 yılından bu yana kurumsal sürdürülebilirlik performansları üst seviyede olan şirketlerin yer aldığı Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer alıyor. 2015 yılında bu listeye girmeye hak kazanan 14 şirketten biri olan Aksa Enerji, 2020'de olduğu gibi 2021 yılında da Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaya devam edecek.

Aksa Enerji, 2020 yılındaki başarılı pazarlama ve iletişim çalışmalarıyla Marketing Türkiye tarafından düzenlenen The ONE Awards Bütünleşik Pazarlama Ödülleri kapsamında Enerji kategorisinde “Yılın En İtibarlı” enerji şirketi seçildi.



Marketing Türkiye The ONE Awards - Yılın En İtibarlı Enerji Şirketi

AKSA ENERJİ, ARC AWARDS'TAN 2 BÜYÜK ÖDÜLE DÖNDÜ

Aksa Enerji 2019 Sürdürülebilirlik Raporu, ABD merkezli uluslararası iletişim ödülleri kuruluşu Mercomm tarafından 2020 yılında 34'üncüsü düzenlenen, 75 ülkeden 1.690 kurumsal raporun yarıştığı dünyanın en büyük uluslararası raporlama yarışması Annual Report Competition (ARC) Ödülleri'nde iki önemli ödüle layık görüldü. Şirket, “Enerjimiz Yarınlar” konseptiyle hazırladığı raporla “İç Tasarım” kategorisinde Bronz Ödülü, “Uzmanlaşmış Raporlar” kategorisinde de Onur Ödülü almaya hak kazandı.

AKSA ENERJİ TÜRKİYE'NİN EN BÜYÜK ŞİRKETLERİ ARASINDA YER ALMAYA DEVAM EDİYOR!

Aksa Enerji güçlü performansı ile 2020 yılında da Türkiye'nin en büyük şirketleri arasına girmeyi başardı. Aksa Enerji, Capital 500 Türkiye'nin En Büyük Şirketleri sıralamasında geçen yıla göre 3 basamak yükselerek 76'ncı sırada yer alırken, Fortune 500 listesinde de yükselişini sürdürerek 59'uncu sırada yer aldı.

AKSA ENERJİ, BU ZORLU YILI ÇOK ÖZEL BİR ÖDÜLE KAPADI

Aksa Enerji, Türkiye'nin lider pazarlama platformu Marketing Türkiye ve pazar araştırmaları şirketi Akademetre iş birliğiyle yedincisi düzenlenen “The ONE Awards Bütünleşik Pazarlama Ödülleri”nden sektördeki marka itibarını tescilleyen bir ödülle döndü. Şirket, “İtibar ve Marka Değer Performans Ölçümü” araştırmasını baz alan The ONE Awards'ta enerji sektörünün yıl içinde itibarını en çok artıran markası seçildi.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

2020 yıl sonu itibarıyla Aksa Enerji'nin üretim portföyünde 4'ü akaryakıt, 2'si doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere 7 enerji santrali yer almaktadır.

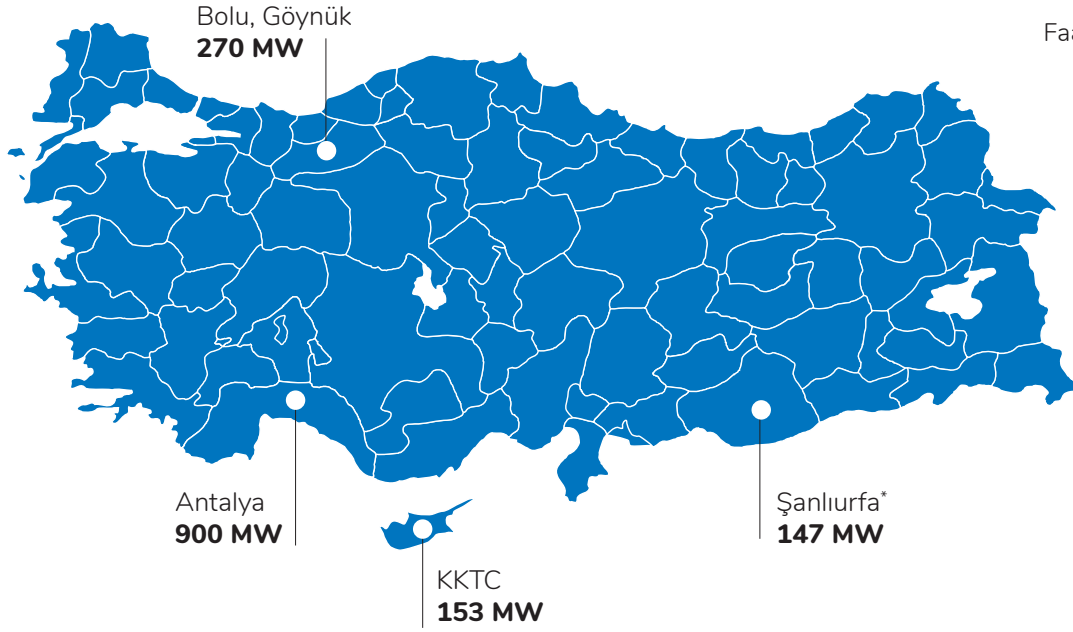
2020 yıl sonu itibarıyla üretim portföyünde 4'ü akaryakıt, 2'si doğal gaz ve 1'i linyit santrali olmak üzere 7 enerji santrali yer alan Aksa Enerji'nin kurulu gücü yıl sonu itibarıyla 1.946 MW'tır. Şirket Türkiye'de toplam 1.317 MW, KKTC'de 153 MW, Afrika'da 476 MW kurulu güce sahiptir. Aksa Enerji'nin Afrika'da Gana, Mali ve Madagaskar'daki santral projelerini 6-9 ay gibi çok kısa sürelerde tamamlamış olması, Şirket'in acil enerji ihtiyacına yanıt verebilme kapasitesini ortaya koyarak bölgede yeni yatırım fırsatlarının kapısını aralamaktadır.

Aksa Enerji, yurt dışında acil enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yeni yatırım fırsatlarını takip ederek yurt dışındaki portföyünü genişletmek amacıyla çalışmalarına devam etmektedir. Bu kapsamda, Asya kıtasındaki ilk

yatırımına Özbekistan'da adım atan Aksa Enerji, Mayıs 2020'de Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin ABD doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süresince satışını içeren bir anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı ile imzalamıştır. 2021 yılının başında yatırım kapsamını genişleten Aksa Enerji, Taşkent ve Buhara'da toplam 740 MW kurulu güce sahip olacak santrallerin 2021 yılının sonunda faaliyete geçmesini öngörmektedir.

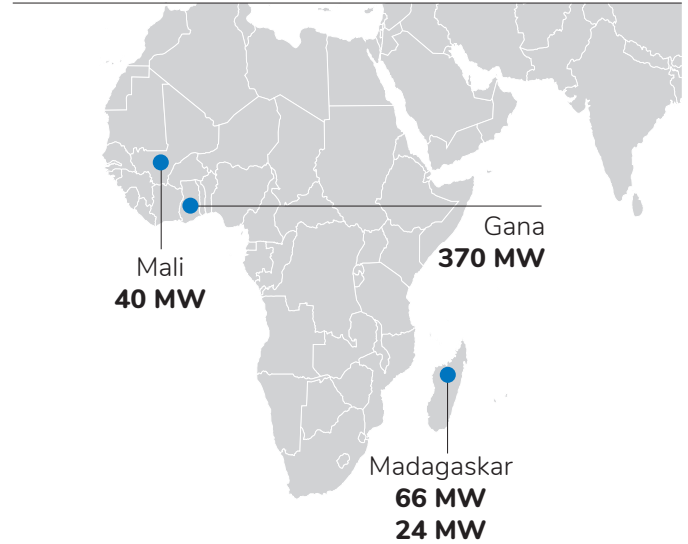


Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali



Santral Sayısı	7
Kurulu Güç	1.946 MW
Antalya	900 MW
Bolu, Göynük	270 MW
Şanlıurfa*	147 MW
KKTC	153 MW
Gana	370 MW
Madagaskar	66 MW
Mali	40 MW
Madagaskar Adına İşletilen Santral Sayısı	1
Madagaskar Adına İşletilen Kurulu Güç	24 MW
Madagaskar CTA-2	24 MW

* Ağustos 2020 itibarıyla Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretim durdurulmuştur.



1

Termik Enerji Santrali

Bolu
270 MW

270 MW

Toplam
Kurulu Güç

2

Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

Antalya
900 MW
Şanlıurfa
147 MW

1.047 MW

Toplam
Kurulu Güç

4

Akaryakıt Santrali

Kuzey Kıbrıs
153 MW
Gana
370 MW
Madagaskar
66 MW
Mali
40 MW

629 MW

Toplam
Kurulu Güç

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, 2021 yılı başında “Sıfır Atık” projesi kapsamında “Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi” almaya hak kazanmıştır.



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

900
MW

Ali Metin Kazancı Antalya
Doğal Gaz Kombine Çevrim
Santrali

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'nin elektrik ihtiyacının %1'ini tek başına karşılayabilecek kapasiteye sahiptir. %59 verimlilikle Türkiye'deki en verimli doğal gaz santrallerinden biri olan Santral, aynı zamanda bir saatten az bir zamanda tam kapasiteye çıkabilmektedir.

ALİ METİN KAZANCI ANTALYA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin¹ devreye girmesiyle elektrik üretimine başlayan Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Eylül 2008-Ekim 2011 arasında devreye giren kısımlarla 1.150 MW kurulu güce ulaşmıştır.

Türkiye'nin en büyük doğal gaz enerji santrallerinden biri olan Santral'de 2 adet 300 MW gücünde Siemens SGT5-4000F gaz türbini, 1 adet 300 MW gücünde Siemens SST5-5000F buhar türbini bulunmaktadır.

Kombine çevrim üretim gruplarıyla %59 verimliliğe ulaşan Santral'in ultra düşük NOx² yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbonmonoksit seviyeleri tek haneli olarak gerçekleşmektedir.

Ekim 2018 itibarıyla, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'nın onayının ardından, fiili üretime 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.

Santral ayrıca, 2021 yılı başında kaynakların verimli kullanımı amacıyla Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından hayata geçirilen "Sıfır Atık" projesi kapsamında "Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi" almaya hak kazanmıştır.

¹Türbin: Bir akışkanın enerjisini kinetik enerjiye çevirmek için kullanılan mekanizma.

²NOx (Azot Oksit): Atmosfere salınan yanma gazı kirleticilerinden biri.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

Türkiye’de yerli kömür kullanan ilk santrallerden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığın azaltılması açısından büyük önem taşımaktadır.

BOLU GÖYNÜK TERMİK ENERJİ SANTRALİ

İnşaatına 2012 yılında başlanan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nin 135 MW kurulu güçteki ilk fazı 2015 yılı Temmuz ayında, 135 MW’lık ikinci fazı ise 2016 yılı Ocak ayında faaliyete geçmiştir.

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 ilk santrallerden biri olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, yerli kaynakları ekonomiye kazandırarak enerjide dışa bağımlılığın azaltılması açısından büyük önem taşımaktadır.

Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu’nun linyit kömürü sahalarını özel sektöre açmasıyla birlikte Türkiye’nin ilk rödovanslı¹ yatırımı olma niteliğini taşımaktadır.

Elektrik üretimi amacıyla yılda 1,8 milyon ton yerli kömür kullanılan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nde linyit, santral alanına 2 km mesafedeki açık madenden çıkarılmaktadır. Böylece linyitin taşınması sırasında ortaya çıkan tozların çevreye etkisi minimize edilmektedir. Sahada, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 2.254 kcal/kg ısı değere sahip 30,03 milyon ton linyit rezervi bulunmaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, bölge ekonomisine ve sosyal yaşamına da önemli katkılar sağlamaktadır. İnşaat aşamasında 1.200 kişinin çalıştığı proje sahasında istihdamın büyük bölümü Bolu Göynük ve civar köylerden sağlanmaktadır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, sahip olduğu ileri teknoloji sayesinde ucuz, verimli ve çevreci enerji üretimine olanak tanımaktadır.



¹Rödovans: Maden ruhsat sahalarının işletme hakkının özü kendisinde kalması koşuluyla hak sahibi tarafından sözleşmeyle gerçek veya tüzel bir kişiye bir süre tahsis edilmesi.

270
MW

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



Santral, halen kullanılmakta olan pülverize kömürle¹ çalışan termik santrallere alternatif bir teknoloji olan “akışkan yataklı yakma” teknolojisi ile dizayn edilmiştir. Bu teknoloji 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 minimum düzeye indirilmekte, santral verimi de artarak daha ucuz enerji üretimi sağlanmaktadır.

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 Güney Kül Düzenli Depolama Sahası’nda depolanmaya başlanmıştır. 2019 yılında kullanım ömrünü tamamlayan Güney Pasa Dış Döküm Sahası’nın rehabilitasyonu yapılmış ve alan Tarım ve Orman Bakanlığı’na teslim edilmiştir. Söz konusu alana Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından 2019 yılında yaklaşık 140.000, 2020 yılında yaklaşık 60.000 fidan dikimi gerçekleştirilmiştir.

Aksa Enerji, linyit kömürünün çevre ve insan sağlığı üzerine olası etkilerine karşı gerekli yatırımları zamanında yapmış ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nde baca gazı arıtma sistemini 15 Temmuz 2015 tarihinde kurmuştur. Linyit ve kömürle elektrik üreten santrallerin baca gazı arıtma sistemine² yönelik yatırımlarını tamamlamaları için verilen sürenin 31 Aralık 2019 tarihinde dolmasıyla filtre yatırımını tamamlayamamış olan santraller kapatılmış olup, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ise üretimine kesintisiz devam etmiştir.

Türkiye’nin akışkan yataklı kazan teknolojisi ile birlikte ıslak baca gazı arıtma sistemine sahip ilk santrali olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, kullanılan yakma ve arıtma teknolojileri ile Çevre Mevzuatı kapsamında tüm yasal gereklilikleri devreye girdiği 2015 yılından bu yana sağlamakta olup; Hava Emisyon, Atık Su Deşarjı ve Düzenli Depolama konulu “Çevre İzin ve Lisans Belgesi”ne³ de sahiptir. Çevre İzin ve Lisans Belgesi’nin sürdürülebilirliğini sağlamak üzere çevresel izleme çalışmalarına devam eden Santral, 2019 yılında Bolu Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü tarafından yapılan Birleşik Çevre Denetimi’ni⁴ sıfır hata ile geçmiştir. 2020 yılında Eylül ayında yapılan denetim sonucunda, T.C Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı’nın endüstriyel tesisler için yayınladığı COVID-19 Hijyen, Enfeksiyon Önleme ve Kontrol Kılavuzu’nda yer alan tüm şartları yerine getirmesi sonucunda TSE COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi’ni almaya hak kazanmıştır. Santral ayrıca 2021 yılı başında, kaynakların verimli kullanımı amacıyla Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından hayata geçirilen “Sıfır Atık” projesi kapsamında “Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi” almıştır.

¹Pülverize Kömür: Maden kömürünün pudra şeklinde öğütülmesiyle elde edilen yanma verimi yüksek kömür.

²Baca Gazı Arıtma Sistemi: Üretim faaliyetleri sonucu emisyon oluşumuna neden olan tesislerin atmosfere deşarj ettiği CO₂ ve diğer kirlenici maddeleri filtrelemeye yarayan sistemler.

³Çevre İzin ve Lisans Belgesi: İşletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için Çevre İzin ve Lisan Yönetmeliği kapsamındaki yükümlülükleri eksiksiz uyduğunu gösterir belge.

⁴Birleşik Çevre Denetimi: Tesis veya faaliyetlerin çalışmalarının Çevre Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak yürürlüğe giren hava, su, toprak, atık, kimyasallar, deniz ve gürültüye ilişkin tüm yönetmeliklere uygunluğunun bir arada ele alındığı denetimler.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

KKTC'nin en verimli elektrik üretim santrali olan Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali, ülkenin enerji ihtiyacının yaklaşık %50'sini karşılamaktadır.



Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali

153

MW

Kuzey Kıbrıs Kalecik
Akaryakıt Enerji Santrali

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 2009 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.

KUZEY KIBRIS KALECİK AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

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. 8 adet 17,8 MW Wärtsilä 18V46 dizel motora sahip Santral, akaryakıtla çalışmakta olup KKTC'nin enerji ihtiyacının yaklaşık %50'sini karşılamaktadır.

2011 yılında santralin kombine çevrim dönüşümü tamamlanmış, 8 adet Aalborg kazanı ve 1 adet 13,5 MW Dresser-Rand türbini devreye alınmıştır. Santral'de DeSOx¹ baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 2009 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.

Santral, KKTC'nin en verimli elektrik üretim santralidir.

¹DeSOx: Baca gazlarını özellikle düşük gaz akışında kükürttan arındırmaya yarayan sistem.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

12 adet 9,7 MW gücünde Wärtsilä 20V34SG gaz motoruna sahip olan Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde en gelişmiş karbonmonoksit oksidasyon sistemleri mevcuttur.

Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali



147
MW

Şanlıurfa Doğal Gaz
Kombine Çevrim Santrali*

Santral, 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.

ŞANLIURFA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

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 Wärtsilä 20V34SG ve 1 adet 18,31 MW Wärtsilä 18V50SG gaz motoruna sahip olan Santral'de, en gelişmiş karbonmonoksit oksidasyon sistemleri¹ mevcuttur.



¹Karbonmonoksit Oksidasyon Sistemi: Bkz. Baca Gazı Arıtma Sistemi

* Ağustos 2020 itibarıyla Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretim durdurulmuştur.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

Aksa Enerji'nin Afrika kıtasındaki en büyük yatırımı olan Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin 2021 yılında çift yakıtla elektrik üretmeye başlaması beklenmektedir.



Gana Akaryakıt Enerji Santrali

370
MW

Gana Akaryakıt Enerji
Santrali

Mevcut ekipmanın kullanılmasıyla yatırım harcamalarından tasarruf elde edilirken, inşaatı 9,5 ay içinde tamamlanan Gana Akaryakıt Enerji Santrali hızlı bir şekilde devreye alınmıştır.

GANA AKARYAKIT ENERJİ SANTRALI

Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 2015 yılında imzalanan anlaşma çerçevesinde Santral'de üretilen elektriğin ABD doları bazında belirlenmiş bir tarife ile 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. Mevcut ekipmanın kullanılmasıyla yatırım harcamalarından tasarruf elde edilirken, inşaat 9,5 ay içinde tamamlanarak santral hızlı bir şekilde devreye alınmıştır.

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.

Santral'deki motorların çift yakıtı (akaryakıt/doğal gaz) dönüşümünün tamamlanması için çalışmalar devam etmekte olup 2021 yılı içerisinde dönüşüm projesinin tamamlanması planlanmaktadır.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

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



66
MW

Madagaskar Akaryakıt
Enerji Santrali

Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde Aksa Enerji portföyünde mevcut akaryakıt santrallerindeki ekipmanların kullanılması sayesinde düşük bir yatırım maliyeti gerçekleşmiş ve Santral 7 ay içinde hizmete girmiştir.

MADAGASKAR AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

İnşaat çalışmalarına 2016 yılının son çeyreğinde başlanan Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde Şirket portföyünde mevcut akaryakıt santrallerindeki ekipmanların kullanılması sayesinde düşük bir yatırım maliyeti gerçekleşmiş ve Santral 7 ay içinde hizmete girmiştir.

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

Santral'in 25 MW kurulu güçteki ilk motorları 10 Temmuz 2017 tarihinde devreye alınmış ve 27 Temmuz 2017 tarihinde santralin kurulu gücü 36 MW'a yükseltilmiştir. Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nin 66 MW kurulu güce sahip ilk fazı ise 2017 yılı Eylül ayında tamamlanmış olup, 20 yıllık garantili alım kapsamındaki 60 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifi ile satış yapılmaktadır.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

İnşaatı 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanan Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde üretilen elektrik garantili alım kapsamındaki 30 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden Avro bazında belirlenmiş tarifeyle Mali Hükümeti'ne satılmaktadır. 2021 yılında garantili alım kapsamındaki kurulu gücün 50 MW'a ulaşması beklenmektedir.



Mali Akaryakıt Enerji Santrali

40
MW

Mali Akaryakıt Enerji
Santrali

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

MALİ AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

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 2017'de devreye alınmış, Santral 2017 yılının Eylül ayında 40 MW kurulu güce ulaşmıştır.

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

Mevcut ekipmanların kullanılmasıyla yatırım maliyeti düşürülürken aynı zamanda faaliyete geçme süresi de ciddi ölçüde kısaltılmıştır. İnşaatı 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanan santralde üretilen elektrik garantili alım kapsamındaki 30 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden Avro bazında belirlenmiş tarifeyle Mali Hükümeti'ne satılmaktadır. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla, EDM ile Aksa Enerji ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşmalar uyarınca:

- i) 40 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali'nin 30 MW kurulu güce denk gelen üretimi, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.
- ii) Mevcut santrale ek olarak, Aksa Enerji tarafından 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali 2021 yılı ikinci çeyreğinde kurulacak olup, bu kurulu güce denk gelen üretimi, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.

Yeni sözleşme kapsamında hem vade uzatımı hem de 30 MW'dan 50 MW'a garantili kapasite artışı sağlayan Aksa Enerji, küreselleşme stratejisi kapsamında Afrika'daki konumunu pekiştirmiştir.



ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali'nde üretilen elektrik garantili alım anlaşması kapsamında ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile Jirama'ya satılmaktadır.



24
MW

Madagaskar CTA-2
Akaryakıt Enerji Santrali

2018 yılında, Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nin yanında yer alan 24 MW kurulu güçteki bir santralin rehabilitasyon ve işletmesi için Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama) ile alım garantili satış anlaşması imzalanmıştır.

MADAGASKAR CTA-2 AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ

2018 yılında, Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nin yanında yer alan 24 MW kurulu güçteki bir santralin rehabilitasyon ve işletmesi için Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama) ile alım garantili satış anlaşması imzalanmıştır. Aralık 2018 itibarıyla 12 MW'lık kapasitesi devreye alınan Santral'in kurulu gücü, Ocak 2019'da 24 MW'a ulaşmıştır. Santralde üretilen elektrik garantili alım anlaşması kapsamında ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifi ile Jirama'ya satılmaktadır.



FAALİYET DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

Taşkent'te toplam 470 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santrallerinin ve Buhara'da 270 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralının 2021 yılının son çeyreğinde devreye alınması beklenmektedir.

AKSA ENERJİ YÖNETİM KURULU'NA YENİ ATAMA YAPILDI

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'de 27 Nisan 2017 tarihinden bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Sn. Mehmet Akif Şam, sürdürmekte olduğu Yönetim Kurulu Üyeliği'nden ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği'nden 13 Ocak 2021 tarihi itibarıyla istifa etmiştir. Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin 13 Ocak 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, görevinden ayrılan Sn. Mehmet Akif Şam'ın yerine Sn. Korkut Öztürkmen'in yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmak üzere Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmasına karar verilmiştir.

AKSA ENERJİ İCRA KOMİTESİ KURULDU

Aksa Enerji'nin stratejik hedeflerine ulaşmasını sağlayacak idari kararların alınmasına yönelik Yönetim Kurulu'na gerekli tavsiyelerde bulunmak amacıyla 13 Ocak 2021 tarihinde İcra Komitesi kurulmuştur. Enerji sektörünün tecrübeli profesyoneli Sn. Korkut Öztürkmen, İcra Komitesi Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.

Aksa Enerji'nin ana ortağı Kazancı Holding'de operasyonel mükemmellik ve dijital dönüşüme odaklı projelere imza atan Sn. Barış Erdeniz ve finans piyasalarının yakından tanıdığı Sn. Erkin Şahinöz de İcra Komitesi'ne üye olarak atanmıştır. Bu kapsamda Aksa Enerji İcra Komitesi Üyeleri aşağıdaki gibi belirlenmiştir:

- İcra Komitesi Başkanı-Sn. Cemil Kazancı
- İcra Komitesi Başkan Yardımcısı-Sn. Korkut Öztürkmen
- İcra Komitesi Üyesi-Sn. Ahmet Serdar Nişli
- İcra Komitesi Üyesi-Sn. Ömer Muzaffer Baktır
- İcra Komitesi Üyesi-Sn. Barış Erdeniz
- İcra Komitesi Üyesi-Sn. Yaşar Erkin Şahinöz

ÖZBEKİSTAN DOĞAL GAZ SANTRALİ YATIRIM KAPSAMI GENİŞLEDİ

Aksa Enerji, Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasını ve santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU ("National Electric Grid of Uzbekistan") ile Mayıs 2020'de imzalamıştı. Bahsi geçen anlaşma, 20 Ocak 2021 tarihi itibarıyla 230 MW kapasite artışı ile tadil edilmiş olup, bu anlaşmaya ilave olarak Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalanmıştır. Bu kapsamda:

740
MW

Yatırımların hayata geçmesiyle birlikte Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce erişilecektir.



Özbekistan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

- Taşkent'te mevcut lokasyonda, 240 MW kurulu güçteki doğal gaz kombine çevrim santraline ek olarak 230 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulacaktır. Tadil edilen anlaşma, Taşkent'te kurulacak olan her iki santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.
- Taşkent'in güneybatısında bulunan Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrali kurulacaktır. İlave anlaşma, Buhara'da kurulacak olan santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.

Taşkent'te toplam 470 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santrallerinin ve Buhara'da 270 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralinin 2021 yılının son çeyreğinde devreye alınması beklenmektedir. Yatırımların hayata geçmesiyle birlikte Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce erişilecektir.

KONGO CUMHURİYETİ İLE İMTİYAZ SÖZLEŞMESİ İMZALANDI

21 Ocak 2021 tarihi itibarıyla, Aksa Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında, Pointe-Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır. Bahsi geçen anlaşma çerçevesinde, 50 MW kurulu güç, Aksa Energy Company Congo tarafından kapasite artışı yatırımı yapılarak 100 MW'a çıkarılacaktır. Doğal gaz tedariğinin Kongo'dan çıkarılan yerli doğal gazdan yapılması planlanmaktadır. Üretilen elektriğin ise mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmesi planlanmaktadır.

IRAK'A ENERJİ İHRACATI FAALİYETLERİNE BAŞLANDI

Aksa Enerji'nin %100 oranındaki bağlı ortaklığı "Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş."nin ithalatçı tarafıyla imzaladığı anlaşma kapsamında, Türkiye-Irak enerji iletim hattı üzerinden Irak'a 150 MW kapasiteye kadar elektrik enerjisi ihracatı yapmak amacıyla EPDK'ya iletilen başvuru onaylanmış ve TEİAŞ ile enterkonneksiyon¹ hattı kullanım anlaşması imzalanmıştır. 24 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bahsi geçen enerji ihracatı ticari faaliyetleri başlamıştır. Böylelikle, Aksa Enerji'nin faaliyet gösterdiği ülke sayısı 6'ya ulaşmıştır.

MALİ AKARYAKIT ENERJİ SANTRALİ'NDE YENİ SÖZLEŞME İMZALANDI

Aksa Enerji'nin Mali'deki 40 MW kurulu güce sahip Akaryakıt Enerji Santraline ilişkin Energie Du Mali S.A. ("EDM") ile olan ve süresi sona eren mevcut sözleşme, yeni sözleşme şartlarının belirlenmesi için 31 Ocak 2021 tarihine kadar uzatılmıştı. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla, EDM ile Aksa Enerji ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşmalar uyarınca:

- 40 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali'nin 30 MW kurulu güce denk gelen üretimi, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.
- Mevcut santrale ek olarak, Aksa Enerji tarafından 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali 2021 yılı ikinci çeyreğinde kurulacak olup, bu kurulu güce denk gelen üretimi, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır. Yeni sözleşme kapsamında hem vade uzatımı hem de 30 MW'tan 50 MW'a garantili kapasite artışı sağlayan Aksa Enerji, küreselleşme stratejisi kapsamında Afrika'daki konumunu pekiştirmiştir.

¹Enterkonneksiyon: İki ya da daha çok şebekenin bir ya da daha çok hat tarafından bağlantı elemanlarıyla birbirine bağlanması.

AKSA ENERJİ’NİN SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI

Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda ürettiği katma değeri sürekli artırmaktadır.

Aksa Enerji, iş modelini ekonomik, sosyal ve çevresel yönleriyle bütünlük bir vizyon doğrultusunda oluşturmaktadır. Şirket bu doğrultuda, mevcut iş süreçlerini sürdürülebilirlik kapsamında değerlendirmekte ve tüm faaliyetlerinin odağına sürdürülebilirlik kavramını entegre etmeye özen göstermektedir.

Aksa Enerji, küresel büyüme hedefi doğrultusunda yatırımlarını sürdürürken, bütüncül bir yaklaşımla ele aldığı sürdürülebilirliği bir iş modeli olarak benimsemiştir. Bu kapsamda Türkiye’deki faaliyetleriyle ülkemizin enerjide dışa bağımlılığını azaltmakta, Afrika ülkeleri gibi gelişmekte olan ülkelerdeki faaliyetleriyle de yerel halkın enerjiye erişimini sağlamaktadır. Böylece enerjiye acil ihtiyaç duyan bu ülkelerin kalkınmasına, yarattığı istihdam imkânıyla halkın sosyoekonomik gelişimine katkı sağlarken, bu faaliyetlerinin sonucunda ülkemiz için de önemli döviz girdisi yaratmaktadır.

Sorumlu ve sürdürülebilir gelişim ilkelerini sadece mevcut operasyonlarında uygulamakla yetinmeyen Şirket, faaliyet gösterdiği coğrafyalarda etkin bir paydaş olma ve gelecek kuşaklara uzun vadeli değer yaratma hedefiyle etki alanı geniş çevresel ve toplumsal inisiyatifler geliştirmektedir.

Tüm iş stratejilerinin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu olmasına özen gösteren Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda ürettiği katma değeri sürekli artırmaktadır. Oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji’nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir.

Aksa Enerji, küresel ölçekteki yatırımlarına paralel olarak küresel sürdürülebilirlik amaçlarını, değer yaratma anlayışına da entegre etmektedir. Yerel ve küresel ölçekte sürdürülebilirlik platformlarını yakından izleyen, tüm alanlarda sürdürülebilir gelişimi gönüllü olarak destekleyen Şirket, 2015 yılından bu yana BIST Sürdürülebilirlik Endeksi’nde yer almaktadır. Ayrıca, Şirket 2017 yılından bu yana Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGCI)¹ imzacısıdır. Bu sözleşmenin 10 ilkesiyle uyumlu olarak faaliyetlerini sürdürmekte ve tüm çevresel, sosyal ve ekonomik etkileri yönetmektedir.

Şirket ayrıca, Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları’nın² yedisine katkı sağlamaktadır.



¹BM Küresel İlkeler Sözleşmesi (United Nations Global Compact): Sürekli rekabet içindeki iş dünyasında ortak bir kalkınma kültürü oluşturmak üzere evrensel ilkeler öneren yenilikçi bir kurumsal sorumluluk yaklaşımıdır. Vizyonu, “sürdürülebilir ve kapsamlı küresel ekonomi” olan Sözleşme’ye taraf olmak tamamen gönüllülük esasına dayanmaktadır.

²Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA): Birleşmiş Milletler üyesi ülkeler tarafından 2030 sonuna kadar ulaşılması amaçlanan hedefleri içeren bir evrensel eylem çağrısı.



Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali

Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik alanında attığı somut adımlar, Londra merkezli EIRIS (Ethical Investment Research Services/Etik Yatırım Araştırma Hizmetleri) tarafından gerçekleştirilen değerlendirmelerden başarıyla geçmiş ve Şirket Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'ne Kasım 2020-Ekim 2021 döneminde de dahil olmaya hak kazanmıştır.

Sürdürülebilirliği, iş modelinin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının vazgeçilmez bir parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Bu kapsamda, sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI¹ Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK KOMİTESİ

Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu amacıyla 2015 yılında doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Komite, bu kapsamda ele alınan konuların daha bütüncül yaklaşımla yönetilmesine ve sürdürülebilirlik performansının raporlanmasına katkı sağlamaktadır.

Sürdürülebilirlik Komitesi üyeleri yetki alanlarına giren önemli ve öncelikli sürdürülebilirlik konularının yönetilmesinde kilit rol oynamaktadır. Sürdürülebilirlik anlamında önemli ve öncelikli konulara yönelik risk ve fırsatlar ilgili birimler tarafından değerlendirilmekte, alınacak aksiyonların çevresel, sosyal ve ekonomik etkilerinin bütüncül olarak ele alınmasına özen gösterilmektedir.

Sürdürülebilirlik Komitesi'nin altında kurulan Sürdürülebilirlik Koordinasyon ve Çalışma Kurulu ise bu görevlerin yerine getirilmesinde Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmaktadır.

¹GRI (Global Reporting Initiative-Küresel Raporlama Girişimi): İşletmelere, yönetimlere ve diğer kurum ve kuruluşlara, iklim değişikliği, insan hakları, yolsuzlukla mücadele gibi önemli sürdürülebilirlik konularında rehberlik eden uluslararası bağımsız bir kuruluş.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Aksa Enerji, sadece faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik çabalarıyla değil, değer zincirinin tüm aşamalarını kapsayan çevre yönetimi uygulamalarıyla fark yaratmaya çalışmaktadır.

Aksa Enerji “kaynakların etkin kullanımı” ilkesiyle sürdürülebilir bir gelecek için faaliyetlerini çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeye özen göstermekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak daha iyi seviyelere taşımayı hedeflemektedir. Şirket, sadece enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik çabalarıyla değil, değer zincirinin tüm aşamalarını kapsayan çevre yönetimi uygulamalarıyla da sektörde fark yaratmaya çalışmaktadır.

Şirket, bu anlayışı kurumsal bir yapıya kavuşturmak ve tüm paydaşlarca benimsenerek uygulanmasını sağlamak amacıyla Çevre Politikası oluşturmuştur. Aksa Enerji Çevre Politikası; iklim değişikliği, doğal kaynak yönetimi, atık yönetimi ile biyoçeşitliliğin korunmasından oluşan dört temel üzerine kuruludur.

Çevre politikası ile ilgili amaç ve hedefleri belirlemek, faaliyetleri bu politikaya uygun şekilde yönetmek, takip etmek ve denetlemek amacıyla Çerçeve Çevre Yönetim Sistemi (ÇÇYS) oluşturan Şirket ayrıca, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi, ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi* ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikalarına sahiptir. Merkez ofisin yanı sıra Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ve Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali de ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamındadır.

Ek olarak, Merkez Ofis'te geçerliliğini koruyan Entegre Yönetim Sistemleri (ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi) ile ilgili uygulamaların, Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde öncelikli olarak yaygınlaştırılması ve iyileştirilmesi amacıyla Ekim 2017 itibarıyla çalışmalara başlanmıştır. 2019 yıl sonu itibarıyla dokümantasyon süreci tamamlanmış olup, 2020 yılı başında tüm yönetim sistemlerinin dokümantasyonu ve aksiyon yönetimi, online doküman yönetim sistemine taşınmıştır. Yönetim sistemlerini uzaktan kontrol etmeye ve yönetmeye olanak sağlayan bu sistem sayesinde, çalışmalar aksamadan devam etmiştir. Yurt içi santrallerde bu sistemin koordinasyonu ve kurgulanması Şirket Merkezi'nde bulunan SEÇ-K (Sağlık, Eğitim, Çevre-Kalite) departmanı liderliğinde devam etmektedir. 2021 yılında da yurt dışı santrallerde bu sistemin uygulamaya geçmesi için SEÇ-K ekibi çalışmalarına devam etmektedir. Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde ise 2020 yılı itibarıyla ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 45001 İSG Yönetim Sistemi kapsamında çalışmalara başlanmıştır.

2,3
MİLYON TL

Aksa Enerji, 2020 yılında
çevre yatırımlarını
2,3 milyon TL'ye
yükseltmiştir.

*Kazancı Holding bünyesinde alınmış olup, Aksa Enerji Genel Müdürlüğü ile belirtilen santralleri de kapsam dahilindedir.

ÜST
ÜSTE



. KEZ

BIST SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ENDEKSİ'NDEYİZ!

Borsa İstanbul tarafından yapılan değerlendirme uyarınca, 2021 yılında da Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer alacağız. Endekste ki yerimizi sağlamlaştırırken, çevresel, sosyal ve yönetim alanlarında gelişimimizi sürdüreceğiz ve tüm paydaşlarımız için değer yaratmaya devam edeceğiz.

Mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmaları aralıksız sürdüren Aksa Enerji, kurulacak yeni üretim tesisleri için de proje öncesinde çevresel etki değerlendirmesi yapmaktadır. Şirket, yurt içi faaliyetlerinde çevre mevzuatına tam uyum sağlamakta olup, yurt içinde faaliyet gösteren santrallerinin kuruluşlarından bu yana herhangi bir çevre cezası bulunmamaktadır.

Sorumlu çevre yönetimi süreçleri, başta çalışanlar olmak üzere tüm paydaşlar nezdinde teşvik edilmekte, bu yönde çalışan eğitimleri verilmekte ve tedarikçiler bilinçlendirilmektedir.

Aksa Enerji çevre konusundaki yatırımlarını 2020 yılında da ivmelendirerek sürdürmüştü; 2,3 milyon TL gibi önemli bir seviyeye taşımıştır. Şirket, çevresel etkilerini minimize etmeye ve performansını artırmaya yönelik yatırımlarına önümüzdeki dönemde de devam edecektir.

Aksa Enerji'nin çevre yatırımlarına verdiği önemin en büyük örneği ise Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde görülmektedir. Türkiye'nin akışkan yataklı kazan teknolojisi ile birlikte ıslak baca gazı arıtma sistemine sahip ilk santrali olan Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, kullanılan yakma ve arıtma teknolojileri ile Çevre Mevzuatı kapsamında tüm yasal gereklilikleri devreye girdiği 2015 yılından bu yana sağlamakta olup; Hava Emisyon, Atık Su Deşarjı ve Düzenli Depolama konulu "Çevre İzin ve Lisans Belgesi"ne de sahiptir.

Şirket bu yatırımlarının yanı sıra sağlık konusuna verdiği önemi Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'ndeki en üst düzey tedbirlerle Türk Standartları Enstitüsü (TSE)'nden aldığı "COVID-19 Güvenli Üretim Belgesi"yle tescillemiştir.

İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ

Günümüzün en önemli küresel sorunları arasında iklim değişikliği yer almaktadır. Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı¹ salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak Sera Gazı Salım Raporları hazırlamaktadır. Raporlar, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulmaktadır. 2020 yılı Sera Gazı Emisyon Raporları yılbaşı itibarıyla hazırlanmaya başlamış ve saha denetimleri gerçekleştirilmiştir. Nisan 2021'de de ilgili raporlar Çevre ve Şehircilik Bakanlığına sunulmuştur.

Sürdürülebilir ve sorumlu şirket dönüşümünün bir göstergesi olarak, iklim değişikliğine duyarlı ve iklim değişikliğiyle mücadelede önlemler talep eden şirketler tarafından dünyaya yapılan bir bildiri olan The Trillion Tonne Communiqué'yi 2015 yılında imzalayan Şirket, enerji yatırımlarını bu kapsamda şekillendirmektedir. Aksa Enerji, faaliyetlerinin çevreye olan etkisini minimize etmek ve sera gazlarının salımını azaltmak amacıyla, enerji verimliliğini çevre politikasının önemli bir bileşeni olarak görmektedir. Bu bağlamda, kombine çevrim santrali teknolojisi ile üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısısını kullanarak enerji üretmekte ve bu yöntemle ünite başına enerji kullanımını ortalama %10 azaltmaktadır. Şirket mevcut tüm doğal gaz santrallerinde ve Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde atık ısıdan enerji üretmektedir. Sera gazı salımlarının düşürülmesi amacıyla ayrıca doğal gaz santrallerinde Oxicat filtreleri kullanılmaktadır.

¹ Sera Gazı: Karbon dioksit (CO₂), Metan (CH₄), Nitroz Oksit (NO₂), Hidroflorür karbonlar (HFCs) gibi atmosferde kızıl ötesi ışınları tutarak atmosferin ısınmasına neden olan gazlara ya da bileşiklere verilen ad.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Aksa Enerji’de giderek azalan doğal kaynakların korunması adına gerçekleştirilen başlıca uygulamalar arasında suyun verimli kullanılmasına yönelik inovasyonu odağına alan çalışmalar yer almaktadır.

Aksa Enerji, sera gazı dışındaki hava emisyonlarını da takip ederek düşürmek için çalışmalar gerçekleştirmektedir. Santrallerde kurulan sürekli emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonlar anlık olarak kontrol edilmekte ve yurt içi santrallerinin hava emisyonları Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından online olarak izlenmektedir.



SERA GAZI EMİSYONLARI**

(ton CO ₂ eşdeğer)	2017	2018	2019	2020
Toplam	4.888.820	4.446.485	3.882.434	5.296.142

¹Dekarbonizasyon: Üretilen KWsa başına karbon yoğunluğunu düşürme anlamına gelen terim.

Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.

DOĞAL KAYNAK YÖNETİMİ

Aksa Enerji’de giderek azalan doğal kaynakların korunması adına gerçekleştirilen başlıca uygulamalar arasında suyun verimli kullanılmasına yönelik inovasyonu odağına alan çalışmalar yer almaktadır. Etkin bir yönetimle su tüketimini asgari düzeye indirme hedefiyle operasyonlarını şekillendiren Şirket’in santrallerinde, bulunduğu bölgeye bağlı olarak şebeke, yüzey ve yer altı suyu gibi çeşitli kaynaklardan su kullanılmaktadır.

Bu kapsamda, Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim ve Bolu Göynük Termik Enerji santrallerinde yürütülen dekarbonizasyon¹ sistemleriyle üretim süreçlerinde su tasarrufu sağlanmaktadır.

Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nde 5,3 milyon avro yatırım ile dekarbonizasyon tesisleri kurulmuştur. Bu tesislerle 2020 yılında Antalya’daki santralde 317.968 m³, Bolu’daki santralde ise 1.556.000 m³ su tasarrufu sağlanmıştır.

Ayrıca, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali’nde 17,5 milyon TL yatırım ile Çatak Göleti oluşturulmuştur. Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali’nde ise deniz suyundan saf su üretim sistemi ile Santral’in su ihtiyacının %100’ü karşılanmaktadır.*



Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

ATIK YÖNETİMİ

Aksa Enerji, faaliyetleri sonucu oluşan atıkların yönetimini, oluşturduğu Çevre Politikası doğrultusunda ve ilgili mevzuata uygun olarak gerçekleştirmektedir.

Aksa Enerji'nin üretim süreçlerinden kaynaklanan tehlikeli ve tehlikesiz atıkların geri dönüşümü Atık Yönetimi Yönetmeliği'nde belirtilen periyotlarda sağlanmaktadır. Süreçlerde açığa çıkan tehlikeli atıklar, tesis sahalarında bulunan geçici atık depolama alanlarında depolanarak insan ve çevre sağlığına zarar verebilecek maddelerin dış ortamla teması kesilmekte; belirli aralıklarda, lisanslı araçlarla geri dönüşüm veya bertaraf tesislerine gönderilmektedir. Ambalaj atıkları ise yine tesislerin bulunduğu bölgelerdeki belediyelerin anlaşmalı olduğu geri dönüşüm firmalarına gönderilmektedir. Aksa Enerji, 2020 yılında 3.323 ton tehlikeli atık maddenin geri dönüşümünü sağlamıştır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde ortaya çıkan küller geçici kül depolama alanı yerine 2017 yılı içinde tamamlanarak Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nden çevre izni alınan Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda depolanmaya başlanmıştır. Santral'in devreye girmesi öncesinde de Santral sahasının çevresine 6.000'den fazla fidan dikilmiştir. 2019 yılında kullanım ömrünü tamamlayan Güney Pasa Dış Döküm Sahası'nın rehabilitasyonu yapılmış ve alan Tarım ve Orman Bakanlığı'na teslim edilmiştir. Söz konusu alana Bakanlık tarafından 2019 yılında yaklaşık 140.000, 2020 yılında yaklaşık 60.000 fidan dikimi gerçekleştirilmiştir.

Aksa Enerji'nin atık yönetimine verdiği önemin ve bu kapsamda gerçekleştirdiği çalışmaların bir çıktısı olarak 2021 yılı Ocak ayında Antalya Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ve Bolu Göynük Termik Enerji Santrali "Sıfır Atık" Belgesi almaya hak kazanmıştır.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği bölgelerde yer alan canlı türleri üzerindeki olası çevresel etkileri gözeterek bir yaklaşımla operasyonlarını sürdürmektedir.

BIYOÇEŞİTLİLİĞİN KORUNMASI

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği bölgelerde yer alan canlı türleri üzerindeki olası çevresel etkileri gözeterek bir yaklaşımla operasyonlarını sürdürmektedir. Şirket, operasyonlarının biyoçeşitlilik üzerindeki etkilerini düzenli olarak izlemekte, değerlendirmekte ve raporlamaktadır.

Aksa Enerji, bu kapsamda, 2015 yılından 2021 yılına kadar TAKODER - Hayat Tabiatı Koruma Derneği ile iş birliği yapmıştır. İlk olarak Hatay Dağ Ceylanlarını Koruma Projesi kapsamında, Türkiye'deki dağ ceylanı neslinin ve habitatının korunmasına destek olunmuştur. Şirket daha sonra 2016 ve 2017 yıllarında Hatay'daki Kırkhan Gölbaşı köyü civarında yaşayan çizgili sırtlanların (*hyaena hyaena*) mevcut durumunun tespit edilmesi ve yaşam alanları ve ekolojileriyle ilgili bilgi edinilmesi projesine destek vermiştir. Yapılan

çalışmalar kapsamında araziye yerleştirilen foto kapanlar sayesinde, çizgili sırtlanların yanı sıra Türkiye'de neslinin tükendiği düşünülen kayalık gerbili (*gerbillus dasyurus*) de yeniden kayıt altına alınmıştır.

2018 yılında yine TAKODER - Hayat Tabiatı Koruma Derneği ile iş birliği içerisinde hayata geçirilen proje ile kızıl geyiklerin Yedigöller Milli Parkı civarında varlığının ve ekolojisinin belirlenmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür. Proje kapsamında hedef tür *cervus elaphus*'un popülasyon büyüklüğü, popülasyon yoğunluğu, dağılımı, habitatı, beslenme ve besin kaynakları, sosyal davranışı, insanlarla olan ilişkileri, tür üzerindeki tehdit unsurları ve korunması için alınması gereken önlemler belirlenmiştir. Ayrıca bölgenin biyolojik çeşitliliği için sembol tür niteliğinde olan kızıl geyiklerin korunması ve popülasyon devamlılığının sürdürülmesi amacıyla halkın bilinçlendirilmesine yönelik notlar oluşturulmuştur.

Aksa Enerji 2016 ve 2017 yıllarında çizgili sırtlanların (*hyaena hyaena*) mevcut durumunun tespit edilmesi ve yaşam alanları ve ekolojileriyle ilgili bilgi edinilmesi projesine destek vermiştir.



Aksa Enerji 2016 Yılı Biyoçeşitlilik Projesi - Hatay/Kırkhan

Aksa Enerji, Türkiye’de yaşayan en büyük yırtıcı ve tek ayı türü olan bozayının (Ursus arctos) korunmasına yönelik çalışmalar gerçekleştirmiştir.



Aksa Enerji 2019 Yılı Bozayı Projesi - Bolu/Yedigöller

Aksa Enerji 2019 yılında, Bolu ilinde, Türkiye’de yaşayan en büyük yırtıcı ve tek ayı türü olan bozayının (Ursus arctos) korunmasına yönelik çalışmalar gerçekleştirmiştir. Bu çalışmada Bolu ili Yedigöller yöresinde türün korunması, halkın bilinçlenmesi ve farkındalığın artırılması amacıyla türün yayılış gösterdiği alanlarda tehdit unsurlarının belirlenmesi ve koruma önerilerinin oluşturulması amaçlanmıştır. Koruma çalışmaları kapsamında yol ağları ve turizm faaliyetlerin yapıldığı alanlarda bilgilendirici tabelaların asılması planlanmış ve ekolojik köprü geçiş yerleri tespit edilmiştir. Ayrıca türün korunması için alınacak önlemler Doğa Koruma Milli Parklar Bolu Şubesi’ne bildirilmiştir.

Biyçeşitliliğin korunmasında aldığı inisiyatiflere 2020 yılında bir yenisini daha ekleyen Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği Bolu ilinde, Vaşak (Lynx lynx) varlığının ortaya

çıkartılması, türü tehdit eden etmenlerin belirlenmesi ve koruma önerilerinin oluşturulması adına bir proje gerçekleştirmiştir. Proje kapsamında Uluslararası Doğa Koruma Birliği (IUCN) Akdeniz Biyçeşitlilik değerlendirmesine göre “nesli tükenmekte” olan vaşak türüne odaklanarak neslin devamını sağlamaya yönelik analizlerin yapılmasına katkı sağlamıştır. Türkiye’de de nadir bulunan ve genellikle Bolu ilinde rastlanılan vaşakların yaşamlarının sürdürülebilirliğine katkı sağlamak amacıyla gerçekleştirilen projede, vaşaklarla birlikte farklı türler de belirlenmiş ve çeşitli ekolojik veriler toplanmıştır. Vaşakların halen ilgili bölgede yaşamaya devam etmesi ise ekosistemin sağlıklı işlediğinin bir göstergesi niteliğindedir.

Aksa Enerji, 2021 yılında ise Akdeniz Fokları’nın KKTC kıyısı alanındaki yaşam alanlarını inceleyecektir. Fokların bu bölgedeki üreme, barınma ve gezinme alanları tespit edilerek haritalandırılacaktır.



Aksa Enerji 2020 Yılı Vaşak Projesi - Bolu

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği Bolu ilinde, Vaşak (Lynx lynx) varlığının ortaya çıkartılması, türü tehdit eden etmenlerin belirlenmesi ve koruma önerilerinin oluşturulması adına bir proje gerçekleştirmiştir.

TOPLUMSAL SORUMLULUK

Aksa Enerji, faaliyetlerinden doğrudan veya dolaylı olarak etkilenen tüm kişi ve kurumları paydaşı olarak tanımlamakta ve toplumsal sorumluluk duygusuyla bu geniş paydaş kitlesine sürekli artan oranda değer yaratmayı amaçlamaktadır.

2 kıta 5 ülkede faaliyet gösteren küresel bir şirket olan Aksa Enerji, faaliyetlerinden doğrudan veya dolaylı olarak etkilenen tüm kişi ve kurumları paydaşı olarak tanımlamaktadır. Şirket, toplumsal sorumluluk duygusuyla bu geniş paydaş kitlesine sürekli artan oranda değer yaratmayı amaçlamakta; bu doğrultuda faaliyet etki alanındaki yerel halkın ekonomik, toplumsal ve kültürel gelişimine katkıda bulunmaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

Faaliyet bölgelerinde ihtiyaç duyulan insan kaynağı bölgeden istihdam edilmekte, bu sayede bölge halkı için iş fırsatları yaratılmaktadır. 2020 yıl sonu itibarıyla Şirket'in yerel çalışanlarının oranı Gana'da %61, Madagaskar'da %62, Mali'de %65, Kıbrıs'ta %72 ve Özbekistan'da %60'tır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali için ilçeye bağlı Bölücekova, Himmetoğlu ve Karaardıç köylerinden doğrudan istihdam sağlanmıştır. Santrallerde ek hizmetlere gereksinim duyulduğunda ise yine alt yüklenici firmalar bölgeden seçilerek yerel iş piyasasının canlanmasına katkıda bulunulmakta, bölge halkı için gelir kaynakları oluşturulmaktadır.

Ayrıca faaliyet gösterilen bölgelerde yerel ekonomik kalkınmaya destek olan altyapı çalışmaları ve onarım projeleri aracılığıyla kalıcı değer yaratılmakta, paydaşlar ve bölge halkının farklı gereksinimleri ve talepleri için özelleştirilen geri bildirim mekanizmaları ile gelen şikâyet ve talepler değerlendirilmektedir. Bu çerçevede COVID-19 kapsamında 5.718.573 TL, spor kulüplerine ve okullara 162.970 TL, faaliyet gösterilen bölgelerdeki çeşitli yerel ihtiyaçların karşılanması amacıyla çeşitli derneklere 718.139 TL, kadın derneklerine 19.331 TL olmak üzere yıl içerisinde toplamda 6.619.013 TL tutarında bağış yapılmıştır.

Şirket, 2020 yılında tüm dünyayı etkisi altına alan pandemi sürecinde faaliyet bölgelerinde virüs ve yıkıcı etkilerine karşı verilen mücadelelere yaptığı bağışlarla katkı sağlamıştır. Kazancı Holding çatısı altında yer alan Aksa Grup Şirketleri, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan öncülüğünde, "Biz Bize Yeteriz Türkiye" sloganıyla başlatılan Milli Dayanışma Kampanyası'na 5 milyon TL tutarında bağışla katılmıştır. Aksa Enerji ayrıca, KKTC'de Doktor Burhan Nalbantoğlu Devlet Hastanesi'nin Yardım Fonu'na 2,5 milyon TL, Gana Hükümeti tarafından oluşturulan COVID-19 fonuna 2,5 milyon Gana Cedisi bağışta bulunarak salgına karşı yapılan olağanüstü mücadeleye destek olmuştur.

~2.500
ÖĞRENCİ

Enerjimiz Yarınlarla ile
8.500 km'den fazla yol
kat ederek yaklaşık 2.500
öğrenciye ulaşılmıştır.

Tüm paydaşlarıyla açık ve etkin iletişim kanalları kurmaya azami önem veren Aksa Enerji, iş ilişkisi içerisinde bulunduğu şirketler ve tedarikçilerle ilişkilerini de sürdürülebilirlik temelinde yürütmektedir.

2020 yıl sonu itibarıyla Şirket'in, 4 kıtada, 16 farklı ülkeden, enerji üretim ve madencilik alanlarında faaliyet gösteren taşıeron, aracı kurum ve danışmanlık şirketleri ile birlikte toplam 820 tedarikçinin %94'ü yerlidir. 2020 yılında tedarikçilerden gerçekleştirilen 515,2 milyon TL tutarındaki alımların %11'i ise yerli tedarikçilere ödenmiştir.

ENERJİMİZ YARINLARA

Aksa Enerji 2019 yılında, Kazancı Holding altında faaliyet gösteren Aksa Doğalgaz, Aksa Elektrik ve Aksa Jeneratör ile önemli bir sosyal sorumluluk projesi için bir araya gelmiştir. "Enerjimiz Yarınlar" adı verilen projeye grup şirketlerinden gönüllü çalışanlar Türkiye'nin dört bir yanını dolaşarak, köylerdeki ilköğretim okullarında enerji eğitimleri vermeye başlamışlardır.

Grup şirketlerinin Kurumsal İletişim çalışanlarından oluşan Enerjimiz Yarınlar ekibi eğitimler kapsamında; kendi faaliyet alanlarının yanı sıra enerji kaynakları, enerji verimliliği, tasarruflu enerji kullanımı, temiz enerji kavramı ve enerji üretiminin de içinde bulunduğu enerji hakkındaki her konuda öğrencilere bilgi vermektedir.

Projenin başladığı 2019 Mart ayından pandemi başlangıcı döneme kadar, 8.500 km'den fazla yol kat ederek 23 şehirdeki 25 köy okulunda yaklaşık 2.500 öğrenciye ulaşan

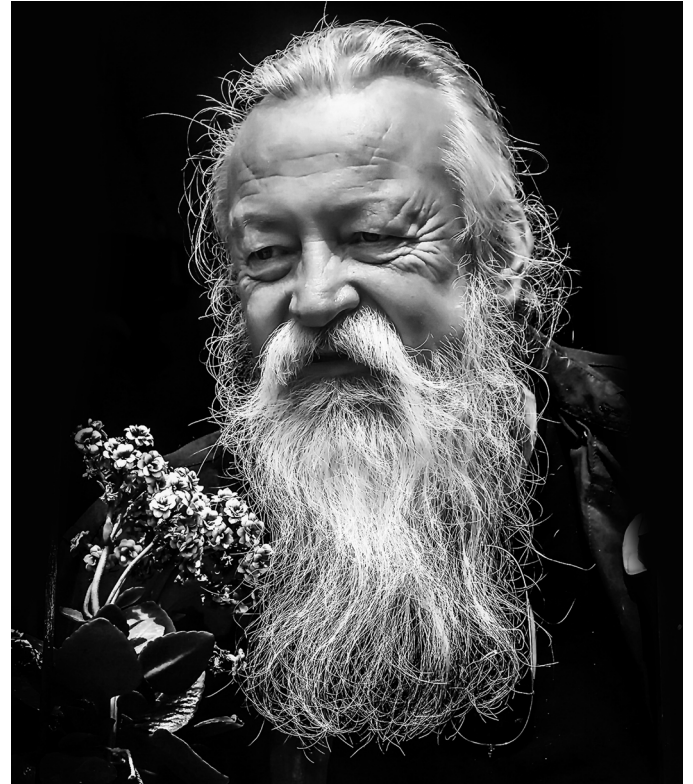
ekip; Van, Ağrı, Elazığ, Malatya, Balıkesir, Çanakkale, Trabzon, Rize, Amasya, Tokat, Ordu, Giresun, Zonguldak, Düzce, Bolu, İzmir, Manisa, Bursa, Bilecik, Adana, Mersin, Hatay ve Osmaniye'deki köy okullarını ziyaret edip 5-6-7 ve 8. sınıf öğrencilerine enerji konusunda kapsamlı eğitimler vermiştir.

Proje kapsamında ayrıca enerji eğitimlerinin yanı sıra, projeye özel olarak geliştirilen enerji temalı matematik oyunu ve çeşitli deneylerle hem verilen bilgiler pekiştirilmekte hem de öğrenciler keyifli saatler geçirmektedirler. Etkinlikler sonunda öğrencilere, projeye özel olarak hazırlanan Enerji Ansiklopedisi, çeşitli kırtasiye gereçleri ve sırt çantaları hediye edilmektedir. 2020 yılında projenin eğitim içeriği bir çizgi film haline getirilmiştir.

AKSA FOTOFEST 2020

Aksa Enerji, Kıbrıs'ta kültür ve sanat dünyasına katkı sağlamak ve fotoğraf sanatını desteklemek amacıyla düzenli olarak Aksa Fotofest adıyla fotoğraf yarışması düzenlemektedir. Her yıl farklı bir tema ile düzenlenen yarışma sayesinde amatör sanatçılar eserleri ile yerel kültürü farklı mecralarda temsil etme imkanı bulmaktadır. 2020 yılında 5'incisi gerçekleştirilen yarışmanın temaları "İnsan Portreleri" ve "Sağlık ve Umut" olarak belirlenmiştir. Geçtiğimiz yıllara göre rekor katılım olan yarışmaya bu yıl 1.071 adet eser değerlendirilmiş ve bu eserler arasından 5 adet fotoğraf ödül alırken, toplamda 36 fotoğraf ise sergilenmeye layık görülmüştür.

Geçtiğimiz yıllara göre rekor katılım olan Aksa Fotofest yarışmasında bu yıl 1.071 adet eser değerlendirilmiş, 5 adet fotoğraf ödül alırken, toplamda 36 fotoğraf ise sergilenmeye layık görülmüştür.



"Aksaçlı" - Mehmet Çimenli
2020 Aksa Özel Ödülü

İNSAN KAYNAKLARI

Aksa Enerji'nin benimsediği “en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” yaklaşımı, Şirket'in İnsan Kaynakları Politikası'nın temelini oluşturmaktadır.

Aksa Enerji, çalışanları için sektörün en cazip şirketi olma misyonu ile Şirket'in stratejik hedefleriyle uyumlu çağdaş insan kaynakları sistemleri ve uygulamalarını etkin kullanmaya odaklanmaktadır.

Aksa Enerji'nin çalışan haklarına duyarlı, eğitime ve gelişime destek olan iş ortamı, Şirket'in sektörünün en iyilerinden oluşan yetkin bir ekip oluşturabilmesini ve sürdürülebilir büyüme yolculuğuna devam edebilmesini mümkün kılmaktadır.

İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI

Şirket'in benimsediği “en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır” yaklaşımı, İnsan Kaynakları Politikası'nın temelini oluşturmaktadır.

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

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

Kural olarak, personel ihtiyacı öncelikle Şirket'in mevcut personel kaynağından karşılanmaktadır. Kaynaklardan terfi, nakil yoluyla karşılanmayan personel açığını doldurmak üzere yeni personel alımı için Şirket dışı kaynaklara başvurulmaktadır. Şirket'in personel alımı ölçütlerini içeren İnsan Kaynakları Politikası Aksa Enerji web sayfasında (www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari) “Kurumsal Yönetim” altında kamuoyuna sunulmuştur. Kilit yönetici pozisyonları için halefiyet planı geliştirilmesinde Yönetim Kurulu aktif rol almaktadır.

841
ÇALIŞAN

Aksa Enerji'nin toplam çalışan sayısı 2020 yıl sonu itibarıyla 841'dir.

Aksa Enerji'nin insan kaynakları bakış açısını; doğru işe doğru insan, farklılıkların yönetimi, fırsat eşitliği, kişisel ve mesleki gelişim gibi değerler oluşturmaktadır.



Çalışanlara sağlanan tüm haklarda adil davranılması ilkesi Şirket tarafından kabul edilmekte ve uygulanmaktadır. Çalışanlarla ilgili olarak alınan kararlar veya çalışanları ilgilendiren gelişmeler, departman müdürleri aracılığıyla ve e-posta yoluyla çalışanlar ile paylaşılmaktadır.

Şirket çalışanlarının görev tanımları, ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi çerçevesinde yazılı kurallara bağlanarak çalışanlara duyurulmuştur. Çalışanlara verilen ücret ve diğer menfaatlerin belirlenmesinde performans ve verimlilik esas alınmaktadır. Şirket'in, çalışanlarına yönelik olarak hisse senedi edindirme planları bulunmamaktadır.

Çalışanlar ile ilişkileri yürütmek için ayrı bir temsilci atanmamıştır. Şirket'te çalışanlarla ilişkiler, İnsan Kaynakları Departmanı ve bu Departman bünyesinde özelleştirilmiş sorumluluklarıyla İnsan Kaynakları profesyonelleri tarafından yönetilmektedir. Aynı zamanda, çalışanların yönetime ilişkin herhangi bir sorun yaşadığında İnsan Kaynakları Departmanı'na başvurması kararlaştırılmış ve çalışanlara iletişimi yapılmıştır. Şirket, çalışanlar arasında ırk, din, dil ve cinsiyet ayrımı yapılmaması ve çalışanların Şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal kötü muamelelere karşı korunması amacıyla her türlü önlemi almakta ve Etik İlkeleri uygulamaktadır. Gerek daha önce gerek 2020 yılı içinde çalışanlardan ırk, din, dil veya cinsiyet ayrımı konusunda herhangi bir şikâyet gelmemiştir.

2 KITA, 5 ÜLKE, 841 ÇALIŞAN

Aksa Enerji'de 31 Aralık 2020 itibarıyla toplam 841 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %24'ü beyaz yakalı, %76'sı mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %7'si Genel Müdürlük'te, %93'ü ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'nin Türkiye'de 375, KKTC'de 82, Gana'da 169, Mali'de 72, Madagaskar'da 133 ve Özbekistan'da 10 çalışanı bulunmaktadır. Şirket, Afrika ülkelerindeki toplam 374 çalışanından %55 yerel halktan istihdam etmiştir. Yurt içi ve yurt dışı tüm santrallerde yerel halkın kalkınması için istihdamın özellikle bölge halkından yapılmasına büyük özen gösterilmektedir.

Enerji sektöründeki şirketler arasında en cazip iş yeri olma vizyonu doğrultusunda çalışmalarına yön veren Aksa Enerji'nin insan kaynakları bakış açısını; doğru işe doğru insan, farklılıkların yönetimi, fırsat eşitliği, kişisel ve mesleki gelişim gibi değerler oluşturmaktadır.

Aksa Enerji'nin değişmez hedefi, iyi eğitilmiş, kuruma katma değer sağlayacak, iş ahlakına sahip, gelişime açık, teknolojiyi iyi kullanabilen, yenilikçi, global pazarı takip eden, Şirket vizyonunu benimseyecek ve bu vizyonu gerçekleştirmek için çalışacak yetenekli kişileri ekibe kazandırmaktır. Şirket'te yeni bir pozisyon için işe alım ihtiyacı doğduğunda, iş tanımı ve işin gerektirdiği özellikler dikkate alınarak iç ve dış kaynaklar değerlendirilmektedir.

İNSAN KAYNAKLARI

Aksa Enerji, çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir. Bu amaçla çalışanlarını düzenli aralıklarla organize edilen eğitimlerle desteklemektedir.

Çalışan memnuniyeti ve aidiyeti Şirket'in insan kaynakları vizyonunun değişmez unsurlarıdır. Bu doğrultuda Şirket, insan kaynağının bağlılığını artırmak için gerekli politikaları geliştirmekte ve uygulamaktadır.

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

İş hedeflerine ulaşırken farklı inanç ve görüşlere saygının ve çeşitliliğin kurum kültürünü zenginleştirdiğine inanan Aksa Enerji, çalışanlarına yetkinliklerini güçlendirebilecekleri düzenli fırsatlar sağlamaktadır. Bu bağlamda aday seçme, yerleştirme ve terfi süreci de dahil olmak üzere Aksa Enerji ve bağlı ortaklıklarında şirket içi çalışma hayatının hiçbir sürecinde din, dil, ırk, cinsiyet ayrımı gözetilmemektedir. Evrensel kabul görmüş insan hakları ilkelerini benimseyen ve bu kapsamda bir İnsan Hakları Politikası'na* sahip olan Şirket, çocuk işçi çalıştırılmasına ve zorla çalıştırmaya karşıdır. Aksa Enerji ayrıca bu politika kapsamında her yıl Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi İlerleme Bildirimi hazırlamaktadır.

ÜCRET VE YAN HAKLAR

Aksa Enerji, her alanda olduğu gibi ücret ve yan haklar konusunda da çalışanlar için anlamlı ve işletme için sürdürülebilir şartları sağlamaya odaklıdır.

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

Aksa Enerji'de ücretlendirme temel olarak performansa dayalıdır. Performansın yanı sıra genel makroekonomik koşullar, Türkiye'deki güncel enflasyon oranı ve sektördeki trendler, çalışanlara adil ve doğru bir ücret politikası uygulanması açısından dikkatle takip edilmektedir. Aksa Enerji'nin ücret sisteminin;

- Adil,
- Şeffaf,
- Ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan,
- Sürdürülebilir başarıyı özendiren,
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu bir yapıda olması sürekli olarak gözetilmektedir.

KİŞİSEL VE MESLEKİ GELİŞİM

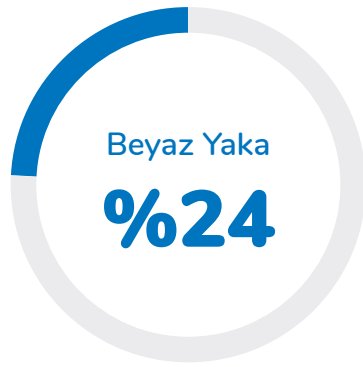
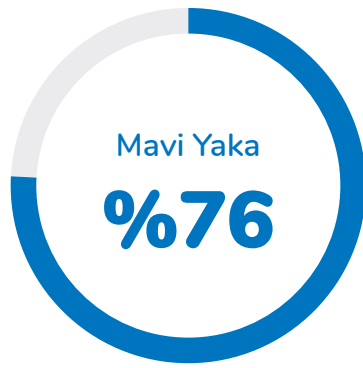
Aksa Enerji, yetenek yönetimi çalışmaları ile mevcut ve potansiyel insan kaynağını keşfetmektedir. Hem çalışanların yeteneklerini geliştirmeleri hem de Şirket hedeflerinin gerçekleştirilmesi için gerekli kariyer yolları, çalışanlara ve Şirket'e fayda sağlayacak ortak paydalarda oluşturulmaktadır.

Aksa Enerji, çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir. Bu amaçla çalışanlarını düzenli aralıklarla organize edilen eğitimlerle desteklemektedir.

Bu eğitimler vasıtasıyla, çalışanların yeni beceriler edinmesi, sürekli gelişen teknolojinin ön planda olduğu enerji sektöründe yeniliklerden haberdar olması, performans ve yetkinliklerini geliştirmesi amaçlanmaktadır.

Aksa Enerji 2020 yılında, çalışanlara yönelik toplam 18.757 kişi x saat İSG, teknik ve mesleki eğitim ile birlikte Kazancı Holding kurum içi eğitim platformu Aksa Akademi kapsamında 486 kişi x saat eğitim çalışması gerçekleştirmiştir.

*Aksa Enerji İnsan Hakları Politikası'na <https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/> adresinden ulaşılabilir.



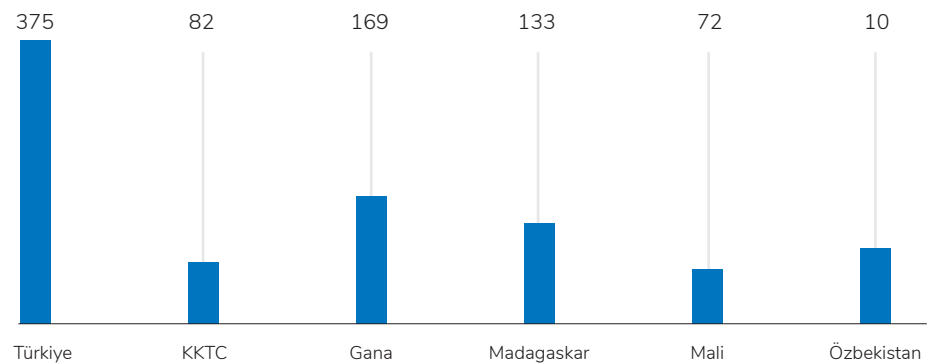
Çalışanların Dağılımı (Kişi)	2016	2017	2018	2019	2020
Erkek	745	935	890	821	762
Kadın	37	84	87	86	79
Toplam	782	1.019	977	907	841

Öğrenim Durumu (Kişi)	2016	2017	2018	2019	2020
Lisans, Yüksek Lisans ve Doktora	168	221	217	256	199
Meslek Yüksekokulu	159	184	172	124	175
Meslek Lisesi, Lise ve Altı	455	614	588	527	467
Genel Toplam	782	1.019	977	907	841

Yaş Ortalaması	2016	2017	2018	2019	2020
	34,84	35,06	36,41	36,07	35,33

Eğitimler	Toplam Kişi x Saat Katılım
Mesleki/Teknik	1.587
İş Sağlığı ve Güvenliği	17.170
Aksa Akademi Eğitimleri	486
Toplam	19.243

ÇALIŞANLARIN ÜLKELERE GÖRE DAĞILIMI (Kişi)



İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Aksa Enerji, yurt içi ve yurt dışı santrallerinde çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının azaltılmasına yönelik çalışmalarını 2020 yılında da sürdürmüştür.

Geniş bir coğrafyada faaliyet yürüten Aksa Enerji, istihdam ettiği insan gücünün sağlıklı ve güvenli ortamlarda çalışması için yerel ve uluslararası mevzuatlara ve ilgili diğer yükümlülüklerle uymayı taahhüt eden bir iş sağlığı ve güvenliği yönetimi anlayışını benimsemektedir. İş Sağlığı ve Güvenliği ("İSG") Politikası'na* da sahip olan Şirket bu bağlamda, öncü iş sağlığı ve güvenliği uygulamalarına imza atmakta, bu alandaki performansının sürekli olarak gelişimini sağlamaktadır.

Bu koşulları sağlamak amacıyla İSG konusunda çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Tüm faaliyetlerde "sıfır iş kazası" hedefi ile hareket edilmekte, buna uygun olarak gerekli tüm güvenlik önlemleri alınmakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Bu bağlamda 2020 yılı içerisinde Aksa Enerji'nin yurt içi ve

yurt dışı santrallerinde toplam 3.244.859 kişi x saat çalışma yapılmış ve 17.170 kişi x saat İş Sağlığı ve Güvenliği eğitimi verilmiştir.

2020 yılında yurt içi santrallerde 10 hafif yaralanmalı (ayakta tedavi veya sadece ilkyardım gerektiren kazalar vb.), 0 ağır yaralanmalı iş kazası meydana gelirken, yurt dışı santrallerde ise 12 hafif yaralanmalı iş kazası, 1 kayıp günlü iş kazası yaşanmıştır. Şirket, ölümlü iş kazası olmadan 2020 yılını tamamlamıştır.

2020 yılında iş kazalarıyla ilgili sorumluluk sebebiyle Şirket aleyhine açılan 7 dava bulunmakta olup, 2018 yılında yaşanan 1 adet ölümlü iş kazası davası ise devam etmektedir.

Aksa Enerji, yurt içi ve yurt dışı santrallerinde çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının azaltılmasına yönelik çalışmalarını 2020 yılında da sürdürmüştür. 2015 yılından bu yana kaza sıklık oranını¹ hızlı bir şekilde azaltan Aksa Enerji, 2020 yılı sonunda bu oranı bir önceki seneye göre %63 azaltmıştır.

İSG'ye yönelik kanun ve mevzuatlara tam uyum gözetilmekte; yasal zorunlulukların ötesinde, dünyadaki çağdaş İSG uygulamaları ve uluslararası standartlar santrallerde hayata geçirilmektedir.

%63
AZALIŞ

Kaza sıklık oranı 2020 yılında bir önceki yıla oranla %63 azalmıştır.

¹Kaza Sıklık Oranı: İş kazası sayısının toplam çalışma süresine bölünmesiyle hesaplanmaktadır.

*Aksa Enerji İSG Politikası'na <https://aksainvestorrelations.com/media/7664/isg-politikasi.pdf> adresinden ulaşılabilir.

Aksa Enerji, tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19 pandemisi sürecini gerek yurt içi gerekse de yurt dışı santrallerinde ilk andan itibaren aldığı sıkı tedbirler sayesinde başarılı bir şekilde yönetmektedir.

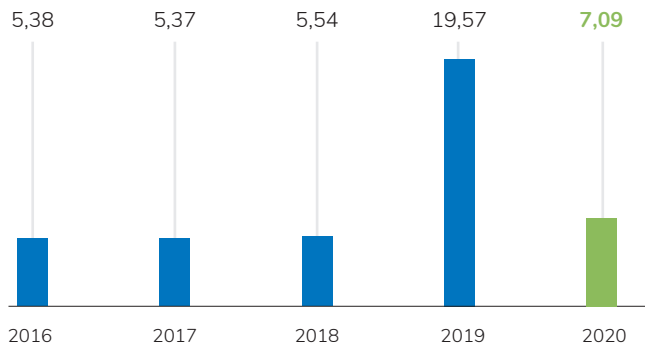


Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali - Uygulamalı Yangın Söndürücüleri Eğitimi

Aksa Enerji, tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19 pandemisi sürecini gerek yurt içi gerekse de yurt dışı santrallerinde ilk andan itibaren aldığı sıkı tedbirler sayesinde başarılı bir şekilde yönetmektedir. COVID-19 karşısında hızlı bir şekilde risklerini derecelendirmiş, acil durum eylem planlarını tüm santrallerinde hayata geçirmiştir. 2020 Ağustos ayında TSE tarafından yapılan yerinde denetim sonucunda Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nin COVID-19 Hijyen, Enfeksiyon Önleme ve Kontrol Kılavuzu'ndaki tüm gereklilikleri yerine getirdiği belirlenerek işletmeye "TSE Güvenli Üretim Belgesi" verilmiştir.

Aksa Enerji, ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Sertifikası ile işçi sağlığı ve iş güvenliği konusundaki etkin yönetim süreçlerini içselleştirmiştir.

AKSA ENERJİ KAZA SIKLIK ORANLARI (TÜM SANTRALLER)



Şirket, Türkiye genelindeki tüm tesislerinde, birlikte çalıştığı taşeron şirketlerde ve ilişkide olduğu tüm kuruluşlarda İSG'ye yönelik tedbirler almayı taahhüt etmektedir.

Şirket içerisindeki stratejik tüm konularda olduğu gibi, İSG konusuna da risk perspektifinden yaklaşarak öne çıkan tehlike ve riskler tanımlanmakta, değerlendirilmekte ve sınıflandırılmaktadır. Bu yaklaşım ile riskleri kabul edilebilir bir seviyeye indirmek için önlemler alınmaktadır. Çalışanların sağlık ve güvenliklerine ilişkin verilerin eksiksiz olarak kayıt altına alınmasında İSG Yönetim Sistemi bildirim talimatı uygulanmakta, elde edilen veriler Türkiye geneli ve Avrupa istatistikleri ile karşılaştırılarak değerlendirme ve geliştirme çalışmaları yapılmaktadır.

Aksa Enerji'de İSG'ye yönelik değerlendirme ve iyileştirme çalışmaları İSG Kurulu tarafından gerçekleştirilmektedir. Aksa Enerji çalışanlarından oluşan Kurul'da çalışanların tamamı temsil edilmektedir. İSG Kurulu Başkanı, Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı'na (COO) doğrudan raporlama yapmaktadır.

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

- ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi
- ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi
- ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi
- ISO 50001 Enerji Verimliliği Yönetim Sistemi
- ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi*

*Kazancı Holding bünyesinde alınmış olup, Aksa Enerji Genel Müdürlüğü, Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ve Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali de kapsam dahilindedir.

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

2015 yılından bu yana Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer alan Aksa Enerji, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde 2 Ekim 2020 tarihinde yapılan değişiklik kapsamında açıklanan Sürdürülebilirlik İlkelerine Uyum Çerçevesi'nde yer alan ilkelere tam uyum sağlamaya azami özen göstermektedir. Bu alanda sürekli gelişim hedefiyle faaliyetlerini sürdüren Aksa Enerji'nin Sürdürülebilirlik İlkeleri'ne uyum durumu aşağıdaki tabloda sunulmaktadır:

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
1	A. GENEL İLKELER	A1. Strateji, Politika ve Hedefler	Yönetim Kurulu ÇSY öncelikli konularını, risklerini ve fırsatlarını belirler ve buna uygun ÇSY politikalarını oluşturur. Söz konusu politikaların etkin bir biçimde uygulanması bakımından; Ortaklık içi yönerge, iş prosedürleri vs. hazırlanabilir. Bu politikalar için Yönetim Kurulu kararı alır ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	
2		A1. Strateji, Politika ve Hedefler	ÇSY politikalarına, risk ve fırsatlarına uygun Ortaklık Stratejisini belirler. Ortaklık stratejisi ve ÇSY politikalarına uygun kısa ve uzun vadeli hedeflerini belirler ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	
3		A2. Uygulama/ İzleme	ÇSY politikalarının yürütülmesinden sorumlu komiteleri/birimleri belirler ve kamuya açıklar. Sorumlu komite/birim, politikalar kapsamında gerçekleştirilen faaliyetleri yılda en az bir kez ve her halükarda Kurul'un ilgili düzenlemelerinde yıllık faaliyet raporlarının kamuya açıklanması için belirlenen azami süreler içerisinde kalacak şekilde Yönetim Kuruluna raporlar.	Kısmi Uyum	
4		A2.Uygulama/İzleme	Belirlenen kısa ve uzun vadeli hedefler doğrultusunda uygulama ve eylem planlarını oluşturur ve kamuya açıklar.	Kısmi Uyum	
5		A2. Uygulama/ İzleme	ÇSY Kilit Performans Göstergelerini (KPG) belirler ve yıllar bazında karşılaştırmalı olarak açıklar. Teyit edilebilir nitelikteki verilerin varlığı halinde, KPG'leri yerel ve uluslararası sektör karşılaştırmalarıyla birlikte sunar.	Kısmi Uyum	
6		A2. Uygulama/ İzleme	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansını iyileştirici inovasyon faaliyetlerini açıklar.	Tam Uyum	

	AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu için doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Sürdürülebilirlik Komitesi üyeleri yetki alanlarına giren önemli ve öncelikli sürdürülebilirlik konularının yönetilmesinde kilit rol oynamaktadır. Sürdürülebilirlik anlamında önemli ve öncelikli konulara yönelik risk ve fırsatlar ilgili birimler tarafından değerlendirilmekte, alınacak aksiyonların çevresel, sosyal ve ekonomik etkilerinin bütüncül olarak ele alınmasına özen gösterilmektedir. Sürdürülebilirlik Komitesi; çevresel, sosyal ve yönetsel risklerin yönetilmesi için gerekli strateji, politika ve hedefleri de oluşturmaktadır. Politikalar kurumsal web sitesinde kamuoyu ile paylaşılmaktadır, politikaların çeşitlendirilmesi için çalışmalar yürütülmektedir.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/kar-dagitim-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bagis-ve-yardim-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/ucetlendirme-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/yonetim-kurulu-komiteleri/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Tüm iş stratejilerinin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu olmasına özen gösteren Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda değer yaratmaya odaklanır. Şirket stratejileri doğrultusunda üst yönetim tarafından kısa, orta ve uzun vadeler gözetilerek oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji'nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu amacıyla 2015 yılında doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Sürdürülebilirlik Komitesi üyeleri yetki alanlarına giren önemli ve öncelikli sürdürülebilirlik konularının yönetilmesinde kilit rol oynamaktadır. Komite, bu kapsamda ele alınan konuların daha bütüncül yaklaşımla yönetilmesine ve sürdürülebilirlik performansının raporlanmasına katkı sağlamaktadır. Sürdürülebilirlik Komitesi'nin altında kurulan Sürdürülebilirlik Koordinasyon ve Çalışma Kurulu ise bu görevlerin yerine getirilmesinde Sürdürülebilirlik Komitesi'ne yardımcı olmaktadır. Sürdürülebilirlik anlamında önemli ve öncelikli konulara yönelik risk ve fırsatlar ilgili birimler tarafından değerlendirilmekte, alınacak aksiyonların çevresel, sosyal ve ekonomik etkilerinin bütüncül olarak ele alınmasına özen gösterilmektedir. Aksa Enerji sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır. Ayrıca yıllık faaliyet raporları kapsamında yer alan sürdürülebilirlik bölümü ile hem Yönetim Kurulu'nu hem de kamuoyunu bilgilendirmektedir.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/yonetim-kurulu-komiteleri/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Şirket stratejileri doğrultusunda üst yönetim tarafından kısa, orta ve uzun vadeler gözetilerek oluşturulan sürdürülebilirlik hedefleri etkin bir iletişimle tüm Şirket kademelerine aktarılmaktadır. Aksa Enerji'nin bu hedeflere yönelik performansı, çok paydaşlı denetim uygulamalarıyla sürekli takip edilmektedir. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamındaki kısa ve uzun vadeli sayısal hedefler ile uygulama ve eylem planları belirlenerek kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Aksa Enerji, sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında belirlediği Kilit Performans Göstergeleri (KPG) de geçmiş 3 yıla ilişkin bilgiyi içerecek şekilde bu raporlarda yer almaktadır. Ayrıca seçilmiş bazı KPG'ler yıllık faaliyet raporunda kamuoyu ile paylaşılmaktadır. KPG herhangi biri teyit edilir ise ilgili raporlarda bilgi notu olarak belirtilmektedir. Şirket KPG'ne ilişkin yerel ve uluslararası sektör karşılaştırmasına raporlarda yer verilmemektedir.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
	Sürdürülebilirliğin gereklerinden biri olan hızla gelişen teknolojiye uygun süreç ve yöntemler geliştirmeyi de önemseyen Aksa Enerji, iş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansını iyileştirici inovasyon faaliyetleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde bilgi sunmaktadır.	https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/ar-ge-ve-inovasyon/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
7	A. GENEL İLKELER	A3. Raporlama	Sürdürülebilirlik performansını, hedeflerini ve eylemlerini yılda en az bir kez raporlar ve kamuya açıklar. Sürdürülebilirlik faaliyetlerine ilişkin bilgileri faaliyet raporu kapsamında açıklar.	Kısmi Uyum	
8		A3. Raporlama	Paydaşlar için ortaklığın konumu, performansı ve gelişiminin anlaşılabilmesi açısından önemli nitelikteki bilgilerin, doğrudan ve özlü bir anlatımla paylaşılması esastır. Ayrıntılı bilgi ve verileri kurumsal internet sitesinde ayrıca açıklayabilir, farklı paydaşların ihtiyaçlarını doğrudan karşılayan ayrı raporlar hazırlayabilir.	Tam Uyum	
9		A3. Raporlama	Şeffaflık ve güvenilirlik bakımından azami özen gösterir. Dengeli yaklaşım kapsamında açıklama ve raporlamalarda öncelikli konular hakkında her türlü gelişmeyi objektif bir biçimde açıklar.	Tam Uyum	
10		A3. Raporlama	Faaliyetlerinin Birleşmiş Milletler (BM) 2030 Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'ndan hangileri ile ilişkili olduğu hakkında bilgi verir.	Tam Uyum	
11		A3. Raporlama	Çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan davalara ilişkin açıklama yapar.	Tam Uyum	
12		A4. Doğrulama	Bağımsız üçüncü taraflara (bağımsız sürdürülebilirlik güvence sağlayıcılarına) doğrulatıldığı takdirde, sürdürülebilirlik performans ölçümlerini kamuya açıklar ve söz konusu doğrulama işlemlerinin artırılması yönünde gayret gösterir.	Kısmi Uyum	
13	B. ÇEVRE	B. Çevresel İlkeler	Çevre yönetimi alanındaki politika ve uygulamalarını, eylem planlarını, çevresel yönetim sistemlerini (ISO 14001 standardı ile bilinmektedir) ve programlarını açıklar.	Tam Uyum	
14		B. Çevresel İlkeler	Çevre ile ilgili kanun ve ilgili diğer düzenlemelere uyum sağlar ve bunları açıklar.	Tam Uyum	
15		B. Çevresel İlkeler	Sürdürülebilirlik İlkeleri kapsamında hazırlanacak raporda yer verilecek çevresel raporun sınırı, raporlama dönemi, raporlama tarihi, veri toplama süreci ve raporlama koşulları ile ilgili kısıtları açıklar.	Tam Uyum	
16		B. Çevresel İlkeler	Çevre ve iklim değişikliği konusuyla ilgili ortaklıktaki en üst düzey sorumluyu, ilgili komiteleri ve görevlerini açıklar.	Tam Uyum	
17		B. Çevresel İlkeler	Hedeflerin gerçekleştirilmesi de dâhil olmak üzere, çevresel konuların yönetimi için sunduğu teşvikleri açıklar.	Uyumsuz	
18		B. Çevresel İlkeler	Çevresel sorunların iş hedeflerine ve stratejilerine nasıl entegre edildiğini açıklar.	Kısmi Uyum	
19		B. Çevresel İlkeler	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlerine yönelik sürdürülebilirlik performanslarını ve bu performansı iyileştirici faaliyetlerini açıklar.	Kısmi Uyum	
20		B. Çevresel İlkeler	Sadece doğrudan operasyonlar bakımından değil, ortaklık değer zinciri boyunca çevresel konuları nasıl yönettiğini ve stratejilerine tedarikçi ve müşterileri nasıl entegre ettiğini açıklar.	Kısmi Uyum	

	AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
	Aksa Enerji, sürdürülebilirlik performansını ve eylemlerini 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak her yıl hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır. Ayrıca yıllık faaliyet raporları kapsamında sürdürülebilirlik performansı hakkında bölüm de yer almaktadır. Şirketin ÇSY kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya paylaşılmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Aksa Enerji paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermekte, bu doğrultuda sürdürülebilirlik raporları, faaliyet raporları, kurumsal web sitesi ve yatırımcı ilişkileri web sitesi aracılığıyla paydaşlar için önemli nitelikteki bilgileri, doğrudan ve özlü bir anlatımla paylaşmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/ana-sayfa/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/finansal-sunumlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/sunumlar/yatirimci-sunumlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/ana-sayfa/
	Aksa enerji, sürdürülebilirlik yaklaşımı ile gerçekleştirdiği faaliyetler hakkında tüm paydaşlarını şeffaf ve güvenilir bir şekilde bilgilendirmeyi önemser. Bu doğrultuda benimsediği dengeli yaklaşım kapsamında açıklama ve raporlamalarda öncelikli konular hakkında her türlü gelişmeyi objektif bir biçimde açıklamaya özen gösterir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Aksa Enerji Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarının (SKA) rehberliğinden de yararlandığı sürdürülebilirlik raporunda faaliyetleri ile ilişkili BM 2030 Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları hakkında bilgi vermektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan davalara ilişkin açıklamalara yer verilmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak hazırladığı Sera Gazı Salım Raporlarının Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulduğu bilgisi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında yer almaktadır. Bunun dışındaki sürdürülebilirlik performans ölçümlerinin 3. taraflarca doğrulanması henüz gerçekleşmemiştir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Aksa Enerji, CEO ve Yönetim Kurulu Başkanı taahhüdü ile oluşturduğu Çevre Politikasına kurumsal web sitesinde yer vermektedir. Çevre politikası ile ilgili amaç ve hedefleri belirlemek, faaliyetleri bu politikaya uygun şekilde yönetmek, takip etmek ve denetlemek amacıyla Çerçeve Çevre Yönetim Sistemi (ÇÇYS) oluşturan Şirket ayrıca, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi sertifikasına sahiptir. Şirketin çevre yönetimi alanındaki politika ve uygulamaları, eylem planları, çevresel yönetim sistemleri, sertifikaları ve programları hakkında detaylı bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde kamuoyuna açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/media/25716/aksa_cys.pdf https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sertifikalarimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Aksa enerji çevre ile ilgili kanun ve ilgili diğer düzenlemelere uyum sağlamaktadır. Bu çerçevede Çevre Politikası'na ilişkin kural ve yetkileri belirlediği ÇÇYS'deki düzenlemeleri yürütmektedir. Sürdürülebilirlik raporunda çevre ile ilgili kanun ve diğer hukuki gerekliliklere uyum sağlamaya yönelik amacı hakkında kamuoyunu bilgilendirmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/media/25716/aksa_cys.pdf https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sertifikalarimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	2016'dan bu yana GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun hazırlanarak kamuoyunun bilgisine sunulan sürdürülebilirlik raporları kapsamında çevresel rapora ilişkin veriler ve kısaltlar rapor içinde açıklamalarla yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarının koordinasyonu amacıyla 2015 yılında doğrudan Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'ya bağlı bir Sürdürülebilirlik Komitesi oluşturulmuştur. Sürdürülebilirlik Komitesi ve Üyeleri hakkında bilgi kurumsal web sitesi, faaliyet ve/veya sürdürülebilirlik raporlarında yer almaktadır. Ek olarak, iklim değişikliği ile mücadele konusunu da içeren Çevre Politikası, CEO ve Yönetim Kurulu Başkanı taahhüdü ile kurumsal web sitesinde yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/cevre-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Çevresel konuların yönetimi konusundaki teşvikler hakkında çalışmalar şirketin ÇSY kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedeflerinin belirlenmesi sonrasında gerçekleştirilecektir.	
	Tüm iş stratejilerinin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu olmasına özen gösteren Aksa Enerji, güçlü organizasyonel yapısı ve dinamik yönetim modeli sayesinde sosyal, çevresel ve yaygın ekonomik alanlarda ürettiği katma değeri sürekli artırmaktadır. Çevresel sorunların iş hedeflerine ve stratejilerine nasıl entegre edildiği sürdürülebilirlik raporu ve/veya faaliyet raporunda açıklanmaktadır	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Aksa Enerji, iş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansı ve bu performansı iyileştirmeye yönelik faaliyetleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde bilgi sunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel-surdurulebilirlik/
	Şirket, sadece enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik çabalarıyla değil, değer zincirinin tüm aşamalarını kapsayan çevre yönetimi uygulamalarıyla da sektörde fark yaratmaya çalışmaktadır. Bu doğrultuda gerçekleştirdiği çalışmalar hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında bilgi sunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
21	B. ÇEVRE	B. Çevresel İlkeler	Çevresel konularda (sektörel, bölgesel, ulusal ve uluslararası) politika oluşturma süreçlerine dâhil olup olmadığını; çevre konusunda üyesi olduğu dernekler, ilgili kuruluşlar ve sivil toplum kuruluşları ile yaptığı iş birliklerini ve varsa aldığı görevleri ve desteklediği faaliyetleri açıklar.	Kısmi Uyum	
22		B. Çevresel İlkeler	Çevresel göstergeler (Sera gazı emisyonları (Kapsam-1 (Doğrudan), Kapsam-2 (Enerji dolaylı), Kapsam-3 (Diğer dolaylı) 1), hava kalitesi, enerji yönetimi, su ve atıksu yönetimi atık yönetimi, biyoçeşitlilik etkileri) ışığında çevresel etkileri ile ilgili bilgileri dönemsel olarak karşılaştırılabilir bir şekilde raporlar.	Kısmi Uyum	
23		B. Çevresel İlkeler	Verilerini toplamak ve hesaplamak için kullandığı standart, protokol, metodoloji ve baz yıl ayrıntılarını açıklar.	Kısmi Uyum	
24		B. Çevresel İlkeler	Önceki yıllarla karşılaştırmalı olarak rapor yılı için çevresel göstergelerin durumunu açıklar (artış veya azalma).	Tam Uyum	
25		B. Çevresel İlkeler	Çevresel etkilerini azaltmak için kısa ve uzun vadeli hedefler belirler ve bu hedefleri açıklar. Bu hedeflerin Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Taraflar Konferansı'nın önerdiği şekilde Bilime Dayalı olarak belirlenmesi tavsiye edilir. Daha önce belirlediği hedeflere göre rapor yılında gerçekleşen ilerleme söz konusu ise konu hakkında bilgi verir.	Kısmi Uyum	
26		B. Çevresel İlkeler	İklim krizi ile mücadele stratejisini ve eylemlerini açıklar.	Kısmi Uyum	
27		B. Çevresel İlkeler	Sunduğu ürünler ve/veya hizmetlerin potansiyel olumsuz etkisini önleme veya minimize etme program ya da prosedürlerini açıklar; üçüncü tarafların sera gazı emisyon miktarlarında azaltım sağlamaya yönelik aksiyonlarını açıklar.	Kısmi Uyum	
28		B. Çevresel İlkeler	Çevresel etkilerini azaltmaya yönelik aldığı aksiyonlar, yürüttüğü projeler ve girişimlerin toplam sayısını ve bunların sağladığı çevresel fayda/kazanç ve maliyet tasarruflarını açıklar.	Kısmi Uyum	
29		B. Çevresel İlkeler	Toplam enerji tüketim verilerini (hammadde hariç) raporlar ve enerji tüketimlerini Kapsam-1 ve Kapsam-2 olarak açıklar.	Tam Uyum	
30		B. Çevresel İlkeler	Raporlama yılında üretilen ve tüketilen elektrik, ısı, buhar ve soğutma hakkında bilgi sağlar.	Tam Uyum	
31		B. Çevresel İlkeler	Yenilenebilir enerji kullanımının artırılması, sıfır veya düşük karbonlu elektriğe geçiş konusunda çalışmalar yapar ve bu çalışmaları açıklar.	Uyumsuz	
32		B. Çevresel İlkeler	Yenilenebilir enerji üretim ve kullanım verilerini açıklar.	Uyumsuz	
33		B. Çevresel İlkeler	Enerji verimliliği projeleri yapar ve bu çalışmalar sayesinde enerji tüketim ve emisyon azaltım miktarını açıklar.	Kısmi Uyum	

	AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
	Aksa Enerji'nin üyelikleri ve destek verdiği girişimler hakkında bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim- degisikligi-ve- enerji/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/
	Aksa Enerji çevresel göstergeler ışığında çevresel etkileri ile ilgili bilgiler dönemsel olarak karşılaştırmalı şekilde sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır. Kapsam 3 gibi henüz açıklanmayan göstergeler de bulunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel- surdurulebilirlik/
	Sürdürülebilirlik raporunda açıklanan sera gazı verileri ile ilgili toplama ve hesaplama süreçlerinde kullanılan standart, protokol, metodoloji hakkında ayrıntılar yer almaktadır. Baz yıl bilgisi henüz netleşmemiş olup, şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedeflerinin belirlenmesi süreci kapsamında değerlendirilmektedir.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Aksa Enerji sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde rapor yılı için çevresel göstergelerin durumunu önceki yıllarla karşılaştırmalı olarak açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel- surdurulebilirlik/
	Aksa Enerji "kaynakların etkin kullanımı" ilkesiyle sürdürülebilir bir gelecek için faaliyetlerini çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeye özen göstermekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak daha iyi seviyelere taşımayı hedeflemektedir. Sürdürülebilirlik performansı hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda bilgi paylaşılmaktadır. Şirketin Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/
	Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, iklim krizi ile mücadele stratejisini ve eylemleri hakkında bilgileri sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde paylaşmaktadır. Şirketin iklim değişikliği ile mücadele dahil Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) kapsamında kısa ve uzun vadeli sayısal hedefleri henüz belirlenip kamuya açıklanmamıştır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevre- sel- surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim- degisikligi-ve- enerji/
	Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye ve iklim değişikliğine etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Aksa Enerji, ürünler ve/veya hizmetlerinin potansiyel olumsuz etkisini önleme veya minimize etme program ya da prosedürleri hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde paylaşmaktadır. Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedefi kapsamında orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır. Henüz Kapsam 3 sera gazı emisyon miktarları hesaplanmamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel- surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim- degisikligi-ve- enerji/
	Aksa Enerji "kaynakların etkin kullanımı" ilkesiyle sürdürülebilir bir gelecek için faaliyetlerini çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeye özen göstermekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak daha iyi seviyelere taşımayı hedeflemektedir. Şirket, enerji üretim faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri azaltmaya yönelik aldığı aksiyonlar, yürüttüğü projeler ve girişimler ile bu sayede sağladığı çevresel fayda/kazanç hakkında sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde bilgi vermektedir. Toplam proje, girişim sayısı ve maliyet tasarruflarına ilişkin açıklamalar henüz yer almamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet- raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/cevresel- surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim- degisikligi-ve- enerji/
	Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik raporunda elektrik ve yakıt türleri bazında Enerji Tüketimi ile Kapsam-1 ve Kapsam-2 Sera Gazı Salımları açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
	Aksa Enerji'nin Üretim Başına Enerji Tüketimi, Üretim Başına Sera Gazı Salımları hakkında bilgi sürdürülebilirlik raporunda açıklanmaktadır. Bununla birlikte santrallerde üretilen elektrik hacimleri ise yatırımcı sunumlarında yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/finansal- raporlar/
	Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.	
	Aksa Enerji, iklim değişikliğine karşı küresel çapta verilen mücadeleye katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu kapsamda Şirket, orta-uzun vadede yenilenebilir enerji alanında yatırım yapmayı planlamaktadır.	
	Aksa Enerji, faaliyetlerinin çevreye olan etkisini minimize etmek ve sera gazlarının salımını azaltmak amacıyla, enerji verimliliğini çevre politikasının önemli bir bileşeni olarak görmektedir. Bu çerçevede yürüttüğü enerji verimliliği projeleri ve bu çalışmalar sayesinde sağlanan enerji tasarrufları hakkında sürdürülebilirlik raporunda bilgi paylaşılmaktadır. Henüz proje bazında emisyon azaltım miktarına yönelik açıklama yer almamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
34	B. ÇEVRE	B. Çevresel İlkeler	Yer altından veya yer üstünden çekilen, kullanılan, geri dönüştürülen ve deşarj edilen su miktarlarını, kaynaklarını ve prosedürlerini (Kaynak bazında toplam su çekimi, su çekiminden etkilenen su kaynakları; geri dönüştürülen ve yeniden kullanılan suyun yüzdesi ve toplam hacmi vb.) raporlar.	Kısmi Uyum	
35		B. Çevresel İlkeler	Operasyonlar veya faaliyetlerinin herhangi bir karbon fiyatlandırma sistemine (Emisyon Ticaret Sistemi, Cap & Trade veya Karbon Vergisi) dâhil olup olmadığını açıklar.	Uyumsuz	
36		B. Çevresel İlkeler	Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisini açıklar.	Uyumsuz	
37		B. Çevresel İlkeler	Ortaklık içerisinde karbon fiyatlandırması uygulanıyor ise ayrıntılarını açıklar.	Uyumsuz	
38		B. Çevresel İlkeler	Çevresel bilgilerini açıkladığı tüm zorunlu ve gönüllü platformları açıklar.	Tam Uyum	
39	C. SOSYAL İLKELER	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İnsan Hakları Evrensel Beyannamesine, Türkiye'nin onayladığı ILO Sözleşmelerine ve Türkiye'de insan hakları ve çalışma hayatını düzenleyen hukuksal çerçeve ve mevzuata tam uyumun taahhüt edildiği Kurumsal İnsan Hakları ve Çalışan Hakları Politikası oluşturur. Söz konusu politikayı ve politikanın uygulanması ile ilgili rolleri ve sorumlulukları kamuya açıklar.	Tam Uyum	
40		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İşe alım süreçlerinde fırsat eşitliği sağlar. Tedarik ve değer zinciri etkilerini de gözeterek adil iş gücü, çalışma standartlarının iyileştirilmesi, kadın istihdamı ve kapsayıcılık konularına (kadın, erkek, dini inanç, dil, ırk, etnik köken, yaş, engelli, mülteci vb. ayrımı yapılmaması gibi) politikalarında yer verir.	Tam Uyum	
41		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Belirli ekonomik, çevresel, toplumsal faktörlere duyarlı kesimlerin (düşük gelirli kesimler, kadınlar vb.) veya azınlık haklarının/fırsat eşitliğinin gözetilmesi konusunda değer zinciri boyunca alınan önlemleri açıklar.	Tam Uyum	
42		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Ayrımcılığı, eşitsizliği, insan hakları ihlallerini, zorla çalıştırmayı önleyici ve düzeltici uygulamalara ilişkin gelişmeleri raporlar. Çocuk işçi çalıştırılmamasına yönelik düzenlemeleri açıklar.	Tam Uyum	
43		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Çalışanlara yapılan yatırım (eğitim, gelişim politikaları), tazminat, tanınan yan haklar, sendikalaşma hakkı, iş/hayat dengesi çözümleri ve yetenek yönetimine ilişkin politikalarını açıklar. Çalışan şikayetleri ve anlaşmazlıkların çözümüne ilişkin mekanizmaları oluşturarak uyuşmazlık çözüm süreçlerini belirler. Çalışan memnuniyetinin sağlanmasına yönelik olarak yapılan faaliyetleri düzenli olarak açıklar.	Tam Uyum	
44		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	İş sağlığı ve güvenliği politikaları oluşturur ve kamuya açıklar. İş kazalarından ve sağlığın korunması amacıyla alınan önlemleri ve kaza istatistiklerini açıklar.	Tam Uyum	
45		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Kişisel verilerin korunması ve veri güvenliği politikalarını oluşturur ve kamuya açıklar	Tam Uyum	
46		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Etik politikası oluşturur (iş, çalışma etiği, uyum süreçleri, reklam ve pazarlama etiği, açık bilgilendirme vb. çalışmaları dâhil) ve kamuya açıklar.	Tam Uyum	

AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
Aksa Enerji'de giderek azalan doğal kaynakların korunması adına gerçekleştirilen başlıca uygulamalar arasında suyun verimli kullanılmasına yönelik inovasyonu odağına alan çalışmalar yer almaktadır. Etkin bir yönetimle su tüketimini asgari düzeye indirme hedefiyle operasyonlarını şekillendiren Şirket'in santrallerinde, bulunduğu bölgeye bağlı olarak şebeke, yüzey ve yer altı suyu gibi çeşitli kaynaklardan su kullanılmaktadır. Su tüketimine ilişkin bazı veriler sürdürülebilirlik raporunda açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
Aksa Enerji'nin operasyonları veya faaliyetleri herhangi bir karbon fiyatlandırma sistemine (Emisyon Ticaret Sistemi, Cap & Trade veya Karbon Vergisi) dâhil değildir.	
Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisi bulunmamaktadır.	
Aksa Enerji'de karbon fiyatlandırması uygulanmamaktadır.	
Ayrıca Aksa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak hazırladığı Sera Gazı Salım Raporlarının Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'na sunulduğu bilgisi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında yer almaktadır. Bunun dışında çevresel bilgilerini açıkladığı zorunlu ya da gönüllü platform bulunmamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin İnsan Hakları ve İnsan Kaynakları Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/
Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/
Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası, İnsan Kaynakları Politikası ve Etik İlkeler ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin bu konudaki düzenlemeleri kurumsal web sitesinde yer alan İnsan Hakları Politikası ve İSG Politikası ile kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Şirket uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/ https://www.aksainvestorrelations.com/media/7664/isg-politikasi.pdf https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin Kullanım Koşulları ve Gizlilik Politikası, Bilgi Güvenliği, Kişisel Verilerin Korunması Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır. Bilgi Güvenliği Politikası ise Aksa Enerji'nin ana ortağı Kazancı Holding bünyesinde hazırlanmış olup Aksa Enerji'yi de kapsamaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/bilgi-guvenligi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/kullanim-kosullari-ve-gizlilik/ https://www.kazancholding.com.tr/BilgiGuvencisi.aspx https://www.kazancholding.com.tr/assets/Kazanci_Holding_2019_Yili_Faaliyet_Raporu.pdf https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kisisel-verilerin-korunmasi/
Aksa Enerji Etik İlkeleri ve Bilgilendirme Politikası kurumsal web sitesinde kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/

SERMAYE PİYASASI KURULU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM RAPORU

NO	İLKE TÜRÜ	İLKE ADI	İLKE AÇIKLAMASI	UYUM DURUMU	
47	C. SOSYAL İLKELER	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Toplumsal yatırım, sosyal sorumluluk, finansal kapsayıcılık ve finansmana erişim kapsamındaki çalışmalarını açıklar	Tam Uyum	
48		C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları	Çalışanlara ÇSY politikaları ve uygulamaları konusunda bilgilendirme toplantıları ve eğitim programları düzenler.	Tam Uyum	
49		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Sürdürülebilirlik alanındaki faaliyetlerini tüm paydaşların (çalışanlar, müşteriler, tedarikçiler ve hizmet sağlayıcılar, kamu kuruluşları, hissedarlar, toplum ve sivil toplum kuruluşları vb) ihtiyaç ve önceliklerini dikkate alarak yürütür.	Tam Uyum	
50		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Müşteri şikayetlerinin yönetimi ve çözümüne ilişkin müşteri memnuniyeti politikası düzenler ve kamuya açıklar.	-	
51		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Paydaş iletişimini sürekli ve şeffaf bir şekilde yürütür; hangi paydaşlarla, hangi amaçla, ne konuda ve ne sıklıkla iletişime geçtiğini, sürdürülebilirlik faaliyetlerinde kaydedilen gelişmeleri açıklar.	Kısmi Uyum	
52		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Benimsediği uluslararası raporlama standartlarını (Karbon Saydamlık Projesi (CDP), Küresel Raporlama Girişimi (GRI), Uluslararası Entegre Raporlama Konseyi (IIRC), Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB), İklimle İlişkili Finansal Açıklamalar Görev Gücü (TCFD) vb.) kamuya açıklar.	Tam Uyum	
53		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	İmzacısı veya üyesi olduğu uluslararası kuruluş veya ilkeleri (Ekvator Prensipleri, Birleşmiş Milletler Çevre Programı Finans Girişimi (UNEP-FI), Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler (UNG), Birleşmiş Milletler Sorumlu Yatırım Prensipleri (UNPRI) vb.), benimsediği uluslararası prensipleri (Uluslararası Sermaye Piyasası Birliği (ICMA) Yeşil/Sürdürülebilir Tahvil Prensipleri gibi) kamuya açıklar.	Tam Uyum	
54		C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler	Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi ve uluslararası sürdürülebilirlik endekslerinde (Dow Jones Sürdürülebilirlik Endeksi, FTSE4Good, MSCI ÇSY Endeksleri vb.) yer almak için somut çaba gösterir.	Tam Uyum	
55	D. KURUMSAL YÖNETİM	D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	II-17.1 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği kapsamında zorunlu olarak uyulması gereken Kurumsal Yönetim ilkeleri yanında tüm Kurumsal Yönetim ilkelerine uyum sağlanması için azami çaba gösterir.	Kısmi Uyum	
56		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sürdürülebilirlik konusunu, faaliyetlerinin çevresel etkilerini ve bu konudaki ilkeleri kurumsal yönetim stratejisini belirlerken göz önünde bulundurur.	Tam Uyum	
57		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtildiği şekilde menfaat sahiplerine ilişkin ilkelere uyum sağlamak ve menfaat sahipleri ile iletişimi güçlendirmek için gerekli tedbirleri alır. Sürdürülebilirlik alanındaki tedbirler ve stratejilerin belirlenmesinde menfaat sahiplerinin görüşlerine başvurur.	Tam Uyum	
58		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sosyal sorumluluk projeleri, farkındalık etkinlikleri ve eğitimler ile sürdürülebilirlik konusu ve bunun önemi hakkında farkındalığın artırılması konusunda çalışır.	Tam Uyum	
59		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Sürdürülebilirlik konusunda uluslararası standartlara ve inisiyatlara üye olmak ve çalışmalara katkı sağlamak için çaba gösterir.	Tam Uyum	
60		D. Kurumsal Yönetim İlkeleri	Rüşvet ve yolsuzlukla mücadele ile vergisel açıdan dürüstlük ilkesine yönelik politika ve programlarını açıklar.	Tam Uyum	

AÇIKLAMA	İLGİLİ LİNK(LER)
Aksa Enerji'nin toplumsal/kurumsal sosyal sorumluluk kapsamındaki uygulamaları hakkında bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında ve kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sosyal-sorumluluk/kurumsal-sosyal-sorumluluk/
Aksa Enerji'nin ÇSY politikaları ve uygulamaları hakkında düzenlediği çalışan eğitimleri ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Sürdürülebilirliği, iş modelinin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının vazgeçilmez bir parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Aksa Enerji'nin bu doğrultudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Nihai tüketiciye hizmet satışı bulunmadığı için Aksa Enerji'nin müşterisi bulunmamaktadır.	
Sürdürülebilirliği, iş modelinin ve uzun vadeli stratejik yaklaşımının vazgeçilmez bir parçası haline getirmek için çalışan Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Aksa Enerji'nin bu doğrultudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında paylaşılmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji sürdürülebilirlik performansını 2016'dan bu yana gönüllülük esasıyla, GRI (Küresel Raporlama Girişimi) Standartlarına uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporlarıyla kamuoyunun bilgisine sunmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/
The Trillion Tonne Communiqué'yi 2015 yılında imzalayan Aksa Enerji 2017 yılından bu yana Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGCI) imzacısıdır. Bu konudaki bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporlarında, kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/iklim-degisikligi-ve-enerji/
Yerel ve küresel ölçekte sürdürülebilirlik platformlarını yakından izleyen, tüm alanlarda sürdürülebilir gelişimi gönüllü olarak destekleyen Aksa Enerji, 2015 yılından bu yana BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yer almaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji II-17.1 sayılı Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği kapsamındaki uygulamaları hakkında bilgiyi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda paylaşmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/kurumsal-yonetim-ilkelere-uyum-raporu/
Aksa Enerji, iş modelini ekonomik, sosyal ve çevresel yönleriyle bütünsel bir vizyon doğrultusunda oluşturmaktadır. Şirket bu doğrultuda, mevcut iş süreçlerini sürdürülebilirlik kapsamında değerlendirmekte ve tüm faaliyetlerinin odağına sürdürülebilirlik kavramını entegre etmeye özen göstermektedir. Bu doğrultudaki sürdürülebilirlik yaklaşımına sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporu ve kurumsal web sitesinde yer vermektedir.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin bu konudaki uygulamaları ile ilgili bilgi sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporları ile kurumsal web sitesinde paylaşılmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin sosyal sorumluluk projeleri, farkındalık etkinlikleri ve eğitimleri ile sürdürülebilirlik konusu ve bunun önemi hakkında farkındalığın artırılması için gerçekleştirdiği çalışmalara ilişkin bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/sosyal-sorumluluk/kurumsal-sosyal-sorumluluk/
Aksa Enerji'nin sürdürülebilirlik konusunda üye/sahip uluslararası standartlara ve inisiyatiflere ve katkı sağladığı çalışmalara ilişkin bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik-yaklasimimiz/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/
Aksa Enerji'nin Rüşvet ve yolsuzlukla mücadele ile vergisel açıdan dürüstlük ilkesine yönelik politika ve programlarına ilişkin bilgiler sürdürülebilirlik ve/veya faaliyet raporunda, kurumsal web sitesinde açıklanmaktadır.	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/ https://www.aksaenerji.com.tr/tr/surdurulebilirlik/raporlar/ https://www.aksainvestorrelations.com/tr/yillik-faaliyet-raporlari/

YÖNETİM KURULU



CEMİL KAZANCI

Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Cemil Kazancı, çalışma hayatına aile şirketlerinde başlamıştır. İlk olarak jeneratör üretim ve satış alanında yöneticilik görevlerinde bulunan Kazancı, daha sonra Grubun enerji alanındaki faaliyetlerini büyütmek ve elektrik enerjisi üretmek amacıyla, 1997 yılında faaliyete geçen Aksa Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı ve CEO görevlerinin yanı sıra, Kazancı Holding'de Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı ve CEO, Grup şirketlerinde ise Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



SERDAR NİŞLİ

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

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 yapmış olan Nişli, görevine Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak devam etmektedir.



ÖMER MUZAFFER BAKTIR

Yönetim Kurulu Üyesi

1986 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Maden Mühendisliği Bölümü'nden mezun olan Ömer Muzafer Baktır, Pamukbank'ta başladığı kariyerine bankacılık sektöründe yönetici olarak devam etmiştir. Sırasıyla Halk Bankası'nda Krediler ve Pazarlama Genel Müdür Yardımcısı, Cengiz Holding'de CFO ve Grubun Elektrik Dağıtım şirketlerinin İcra Kurulu Üyesi, Ziraat Bankası'nda Pazarlama ve Dönüşümden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapmış olup, aynı kurumun çeşitli yurt dışı şirketlerinde gözetim ve yönetim kurullarında görev almıştır. 2017-2018 yıllarında, Erdemir Grup'ta Yönetim Kurulu Başkanlığı yapmıştır. 5 Şubat 2018 tarihinden bu yana, Kazancı Holding Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevini sürdüren Baktır, Aksa Enerji Yönetim Kurulu Üyesi olarak da görev yapmaktadır.



TÜLAY KAZANCI

Yönetim Kurulu Üyesi

Kazancı Holding Yönetim Kurulu Üyesi olan Tülay Kazancı, aynı zamanda 2010 yılı Nisan ayından bu yana Aksa Enerji Üretim A.Ş.'de de Yönetim Kurulu Üyeliği görevini yürütmektedir. Bu görevlerinin yanı sıra Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak da görev yapmaktadır.



MEHMET AKİF ŞAM*
Yönetim Kurulu Üyesi

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 yapmış olan 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.



YAŞAR ERKİN ŞAHİNÖZ**
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Boğaziçi Üniversitesi Makine Mühendisliği mezunu olan Erkin Şahinöz, ABD'de University of Nebraska'da ekonomi üzerine yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Profesyonel çalışma hayatına 1999 yılında Araştırma Asistanı olarak başlayan Şahinöz, ABD danışmanlık şirketi Business Development Center'da danışmanlık yapmıştır. 2002 yılında ABD Merkez Bankası'nda göreve başlayan Şahinöz, daha sonra Ekonomik Araştırmalar Grubu Direktörü olarak atanmıştır. Şahinöz, 2007 yılında Arıkanlı Holding'de Strateji Koordinatörlüğü ve İş Geliştirme Departmanı'nı, 2009 yılında ise Erste Bank'ın Türkiye Genel Müdürlüğü'ne atanmasıyla bankanın Türkiye operasyonlarını sıfırdan kurmuştur. Başta İstanbul Sanayi Odası olmak üzere birçok kurumun Strateji, İş Geliştirme ve Ekonomi Danışmanı olarak çalışan Şahinöz, aynı zamanda Tim Danışmanlık bünyesinde bankalara ve reel sektör firmalarına çeşitli alanlarda eğitimler vermekte ve danışmanlık hizmeti sağlamaktadır. Şahinöz, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



MURAT YEŞİLYURT
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesi'nden mezun olan Murat Yeşilyurt, İstanbul Ticaret Üniversitesi'nde İşletme yüksek lisansını tamamlamıştır. Bankacılık sektöründe 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. Yeşilyurt, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



İLHAN HELVACI
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

İlhan Helvacı, 1983 yılında Galatasaray Lisesi'nden, 1987 yılında da İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olmuştur. Yüksek lisans eğitimini 1989 yılında İstanbul Üniversitesi Sosyal Bilimler Enstitüsü Özel Hukuk Bölümü'nde tamamlayan Helvacı, aynı yıl İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi Medenî Hukuk Ana Bilim Dalı'nda araştırma görevlisi olarak çalışmaya başlamıştır. Prof. Dr. İlhan Helvacı, 2004 ve 2010 yılları arasında çeşitli üniversitelerde öğretim görevlisi olarak da çalışmış olup, hâlihazırda uzmanlık alanları ile bağlantılı ihtilaflarda gerek İstanbul Ticaret Odası bünyesinde gerekse özel olarak hakemlik yapmaktadır. 1991 yılından beri İstanbul Barosu'na bağlı olarak Avukatlık yapmakta olan Helvacı aynı zamanda Av. Prof. Dr. İlhan Helvacı Hukuk Bürosu'nun da Kurucusu ve Yöneticisi'dir. Prof. Dr. Helvacı, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

* Sn. Mehmet Akif Şam, sürdürmekte olduğu Yönetim Kurulu Üyeliği'nden ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği'nden 13 Ocak 2021 tarihi itibarıyla istifa etmiştir. Şirket'in 13 Ocak 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, görevinden ayrılan Sn. Mehmet Akif Şam'ın yerine Sn. Korkut Öztürkmen'in yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmak üzere Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmasına karar verilmiştir.

** Sn. Erkin Şahinöz, 29 Aralık 2020 tarihinde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'nden istifa etmiştir.

ÜST YÖNETİM



CEMİL KAZANCI

Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Özgeçmiş bilgileri için 84. sayfaya bakınız.



CEM NURİ TEZEL

Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)

Lisans derecesini Marmara Üniversitesi Maliye bölümünden mezun olarak tamamlayan Nuri Tezel, lisans üstü eğitimine Leeds Üniversitesi'nde MBA yaparak devam etti. Mesleki kariyerine 1996 yılında Arthur Andersen İstanbul Denetim Bölümünde başlayan Tezel, sonrasında Ernst & Young'ta Kıdemli Müdür ve Sabancı Holding'te İç Denetim Müdürü olarak iş hayatına devam etmiştir. 2005-2007 yıllarında Enka Pazarlama'da Finans Direktörü olarak kariyerine devam eden Nuri Tezel, 2008-2018 yılları arası Sabiha Gökçen Havalimanı, Soyak Holding, Assan Alüminyum şirketlerinde CFO'luk görevinde bulunmuştur. Aralık 2018 tarihinden itibaren Akse Enerji Üretim A.Ş. CFO'su olarak görev yapan Nuri Tezel, İSMMMO Üyesi, Kurumsal Risk Yönetim Derneği (KRYD) Kurucu Üyesi ve 2017-2018 yıllarında DEİK Bahreyn İş Konseyi Üyesi görevinde bulunmuştur.



SONER YILDIZ

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 başlamış ardından aynı kurumda 2000-2004 yılları arasında Makine Bakım Departman Şefi olarak görevine devam etmiştir. Daha sonra, sırasıyla ENKA'da Şef Makine Mühendisi, E.ON Holding'de Proje Geliştirme Kıdemli Mühendisi, RWE Türkiye'de Operasyon & Bakım Kıdemli Müdürü, Vito A.Ş.'de Termik Enerji Üst Düzey Yönetici, Acwa Power'da İş Geliştirme Üst Düzey Yöneticisi olarak görev yapmıştır. Yıldız, 2016 yılında Enda Enerji Holding'de tüm operasyonlardan ve yatırımlarda sorumlu COO olarak görev yapmaya başlayan Yıldız, Ekim 2018 tarihinde Akse Enerji bünyesinde Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



MURAT KIRAZLI

Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü

Murat Kırazlı, 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 Kırazlı, akabinde sırasıyla Deloitte'ta Enerji Sektörü Kıdemli Danışmanı ve Espe Enerji San. ve Tic. A.Ş.'de Enerji Ticareti Direktörü ve Limak Enerji Grubu'nda Enerji Ticareti Direktörü olarak görev yapmıştır. Kırazlı, Eylül 2014 tarihinde Enerji Ticareti Direktörü olarak Aksa Enerji Grubu'na katılmış ve daha sonra Ticaret ve Satıştan Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



SENLAV GÜNER

Avrasya Santralleri 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 Kombine 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 Kombine Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Mühendisi, Rusya Sakhalin Adası'nda Exxon Mobil'de ENKA adına Devreye Alma Müdürü, Enka-Rusya Nizhnevartovsk Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde Mühendislik Müdürü, Enka-Rusya Berezniki Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde Devreye Alma Müdürü, Enka-Erbil Doğal Gaz Santrali'nde Proje Müdür Yardımcısı, Gama Zakho ve Hartha projelerinde Proje Müdürü olarak çalışmıştır. Ocak 2017'den bu yana Aksa Enerji Türkiye ve Kıbrıs Santrallerinden Sorumlu Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü olarak görev yapan Senlav Güner, mevcut görevine ek olarak Aksa Enerji'nin yeni yatırımı olan Özbekistan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nden de sorumlu olacak şekilde Avrasya Santralleri İşletme ve Bakım Direktörü olarak görevine devam etmektedir.



MUSTAFA KIZILTUNÇ

Yatırımlar ve Mühendislik Direktörü

Mustafa Kızıltunç, Uludağ Üniversitesi Makine Mühendisliği lisans mezunu olup, Sabancı Üniversitesi'nde Enerji Teknolojileri ve Yönetimi dalında yüksek lisans eğitime devam etmektedir. İş hayatına 1998 yılında TEKFEN İnşaat ve Tesisat'da Saha Montaj Mühendisi olarak başlayan Kızıltunç, 2002-2010 yılında ERDEMİR Grubu/İsdemir Yatırımlar Etüt Mühendisi, 2010-2012 AKSA Enerji Antalya Santrali Borulamadan Sorumlu Montaj Baş Mühendisi, 2012-2014 AGE Enerji/Enprode Proje Müdürü, 2014-2015 yılları arasında ACWA POWER'da Proje Direktör Yardımcısı ve Mühendislik Müdürü, 2015-2019 yılları arasında ise Limak-İçtaş Enerji/Yeniköy ve Kemerköy Santrali Yatırımlar Proje Müdürü olarak görev yapmıştır. Kasım 2019 itibarıyla Aksa Enerji Yatırımlar ve Mühendislik Direktörü olarak atanmıştır.

ÜST YÖNETİM



HİKMET APAYDIN*

Merkezi Koordinasyon Direktörü

Hikmet Apaydın, Yıldız Teknik Üniversitesi Elektrik Mühendisliği Bölümü'nde lisans ve yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Profesyonel iş yaşamına İşletme Bakım Mühendisi olarak Enka Power'da başlayan Hikmet Apaydın, akabinde sırasıyla ABB Elektrik'te Proje Müdürü, Akenerji'de İşletmeler Müdürü, Limak Enerji'de Mühendislik Koordinatörü ve Karadeniz Holding'de Proje Grup Müdürü olarak görev yapmıştır. Apaydın, Ocak 2018 tarihinden itibaren Kazancı Holding Risk ve Kontrol Müdürü olarak görev yapmış; Temmuz 2019 itibarıyla Merkezi Koordinasyon Direktörü olarak atanmıştır.



CEVDET YALÇIN

Mali İşler Direktörü

Cevdet Yalçın, Celal Bayar Üniversitesi İşletme lisans mezunudur. Long Island University – NY sertifika programını tamamladıktan sonra, iş 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 görev yapan Yalçın, 2018 yılında ise Assan Alüminyum A.Ş.'de Kıdemli Mali İşler Müdürü olarak görev yapmıştır. Ocak 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Mali İşler Direktörü olarak görev yapmaktadır.

* Hikmet Apaydın, 1 Mart 2021 tarihi itibarıyla Aksa Enerji Ticari Performans İzleme ve Geliştirme Direktörü olarak atanmıştır.

**MURAT ÇAPTUĞ**

Batı Afrika Koordinasyon Direktörü

Murat Çaptuğ, Kocaeli Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü'nde lisans eğitimini tamamlamıştır. Haziran 2002 tarihinde Samsun Akaryakıt Enerji Santrali'nde Proje Mühendisi olarak Aksa Enerji'ye katılan Çaptuğ, ardından 2003-2015 yılları arasında Kıbrıs Akaryakıt Enerji Santrali Müdürü, 2015-2016 yılları arasında Gana Ülke Müdürü olarak görev yapmış; Eylül 2017 tarihinde ise Batı Afrika Santralleri Koordinatörlüğü görevine getirilmiştir. Murat Çaptuğ, Temmuz 2019'dan bu yana Aksa Enerji'de Batı Afrika Koordinasyon Direktörü olarak görev yapmaktadır.

**PINAR SAATCIOĞLU**

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü

2004 yılında İstanbul Üniversitesi İngilizce İşletme Bölümü'nden mezun olan Pinar Saatcioğlu, kariyerine PriceWaterhouseCoopers ("PwC")'da Denetçi olarak başlamış, ardından 2007-2009 yılları arasında HSBC'de Hisse Senedi Araştırma Analisti olarak görev almıştır. 2009-2013 yılları arasında Yapı Kredi Bankası'nda Yatırımcı İlişkileri Uzmanı olarak görev yapan Saatcioğlu, 2013 yılında Turcas Petrol A.Ş. Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi olarak atanmış ve 7 yıl boyunca buradaki görevine devam etmiştir. Finans sektöründe 15 yıldan fazla deneyimi bulunan Pinar Saatcioğlu 01.10.2020 tarihi itibarıyla Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi olarak göreve başlamış olup, Sermaye Piyasası İleri Düzey ve Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisanslarına sahiptir.

YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

RİSKLER VE YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Aksa Enerji Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu olan Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Aksa Enerji tüm risklerini önlemek ve azaltmak amacıyla etkin bir risk yönetimi politikası uygulamaktadır. Aksa Enerji'nin risk yönetiminin temelinde yatan felsefe, varlıkların değerlerinin korunması, operasyonel güvenlik ve sürdürülebilirlik esaslarına dayanmaktadır.

Risk yönetim politikaları; karşılaşılabilecek riskleri saptamak, analiz etmek, uygun risk limitlerini belirleyerek kontrollerini kurmak, riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri, Şirket'in faaliyetleri ile piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Şirket, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Şirket'in karşı karşıya olduğu finansal riskler merkezi olarak yönetilmektedir. Gerekli görüldüğünde politika değişiklikleriyle, maruz kalınan finansal riskler ve karşılaşılan fırsatlar etkin biçimde yönetilmektedir. Üst yönetim tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde koruma enstrümanları satın alınmakta ve maruz kalınan risk seviyelerinin sınırlandırılmasına çalışılmaktadır.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi başkanlığında, yılda altı kez toplanan Riskin Erken Saptanması Komitesi de risklerin belirlenmesi ve aksiyon alınması amacıyla çalışmalar yürütmektedir. Komite, her türlü potansiyel risk konusunda gerekli önlemlerin alınması, uygulanması ve bunların

risk yönetimi sistemi dahilinde yönetilmesi ve gözden geçirilmesiyle ilgili çalışmaları yürütmekte, ulaştığı sonuçları Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır.

Yatırım ağırlıklı bir sektörde faaliyet gösteren Şirket, yatırımlarını ağırlıklı olarak banka kredileriyle finanse etmiştir. Bu nedenle, likidite, kur ve faiz oranı riski, pozisyonları ve piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmektedir.

Pazar kaynaklı risklerin stratejik hedefler ile uyumlu bir metodoloji çerçevesinde analizi ve önceliklendirilmesi ile operasyonel ve finansal kârlılık hedeflerine ulaşılması desteklenmektedir.

Operasyonel açıdan kur riski bulunmamaktadır. Bununla birlikte, yatırımlar için kullanılmış olan kredilerin bir kısmının döviz bazlı olması, kur farkı giderlerine yol açabilmektedir. Döviz bazlı kredilerin tutarlarının düşürülmesi ve daha yüksek kâr marjı ile döviz bazlı FAVÖK yaratacak projelere finansman kaynağı sağlamak üzere yenilenebilir enerji santrallerimizin satışı tamamlanmış, Şirketimizin finansal borç yükü azaltılmıştır.

Türkiye enerji piyasasında artan maliyetler nedeniyle kâr marjlarının düşük seyretmesi Şirket'i operasyonel açıdan olumsuz etkileyen bir faktördür. Bu nedenle son 3 yıl içinde rekabet gücü azalmış santrallerimizin lisansları iptal edilmiş ve bu santrallerin ekipmanları kullanılarak 2017 yılında Gana, Mali ve Madagaskar'da üç enerji santrali devreye alınmıştır. Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ndeki Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'ndeki ABD doları bazlı ciroya ek olarak Afrika'da Gana, Madagaskar ve Mali santrallerinin ürettikleri enerji, yapılmış olan anlaşmalar ile garantili olarak döviz cinsinden satılmaktadır. Santrallerin inşaatında yurt içinde rekabet gücü azalan santral ekipmanlarının kullanılması sayesinde hem toplam yatırım tutarı düşük seviyelerde gerçekleşmiş hem de santrallerin operasyona geçmesi için gerekli inşaat süresi ciddi ölçüde kısaltılmıştır.

İÇ KONTROL SİSTEMİ VE İÇ DENETİM FAALİYETLERİ HAKKINDA YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Aksa Enerji, kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek amacıyla yönelik olarak risk odaklı çalışan bir İç Denetim Birimi'ne sahiptir. İç Denetim Birimi, çalışmalarını Denetimden Sorumlu Yönetim Kurulu Üyesi'ne raporlamaktadır. Mali raporlama sisteminin güvenilirliği, Şirket'in yatırım ve işletme sürecindeki faaliyetlerinin yasal ve şirket içi düzenlemelere uygunluğu, faaliyetlerinin etkinliği ve verimliliği, bilgi sistemlerinin güvenliği ve güvenilirliği ile ilgili denetimler gerçekleştirilmektedir. Bu doğrultuda 2020 yılında hem merkezi iç denetim hem de bazı santrallerde yerinde iç denetim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Denetimler sonucunda risk yönetimi, iç kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliği yeterli seviyede görülmüştür. Tespit edilen münferit kontrol zafiyetleri hakkında da Yönetim'e gerekli aksiyon önerileri sunulmuş ve aksiyonların zamanında uygulanıp uygulanmadığı takip edilmiştir.

FİNANSAL DURUM VE FAALİYET SONUÇLARINA İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Şirketimizin 2020 yıl sonu sonuçları 2019 yıl sonu sonuçlarıyla karşılaştırıldığında hem borçluluğun azalması ile düşen finansal giderler hem de kapasite ödemesine istinaden döviz bazında garantili satış yapan yurt dışı santrallerin kârlılığa olumlu etkisi görülmektedir. 2020 yıl sonunda düşük marjlar nedeniyle yurt içi santrallerin üretim hacimleri düşmesine rağmen bir önceki yıla göre ciro %30 yükselmiş ve 7,2 milyar TL seviyesine ulaşmıştır. Etkin portföy yönetimi ve yurt dışı santrallerin olumlu katkılarıyla 2020 yılında konsolide net kâr %43 artışla 470 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ek olarak brüt kârlılık %18 artışla 1,2 milyar TL, faaliyet kârı %7 artışla 1.042 milyon TL ve FAVÖK %2 artışla 1,5 milyar TL olmuştur.

Aksa Enerji'nin 2019 yılında 3,1 milyar TL olan net finansal borcu 2020 yılı sonunda 2,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Finansal borçların %32'si döviz cinsindendir. Bu nedenle karşılaştırma ABD doları bazında yapıldığında 2019 yıl sonunda 529 milyon ABD doları seviyesindeki finansal borcun 2020 yıl sonunda 359 milyon ABD dolarına gerilediği görülmektedir. Bu başarılı performans net finansal borç/FAVÖK oranına da yansımış olup 2019 yıl sonunda 2,14 seviyesinde gerçekleşen bu rasyo, 2020 yılı sonunda 1,76 seviyesine gerilemiştir.

KOMİTELERE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Yönetim Kurulu bünyesinde Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi faaliyet göstermektedir.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez, Kurumsal Yönetim Komitesi yılda iki kez ve Riskin Erken Saptanması Komitesi yılda altı kez toplanmaktadır.

Komitelerde denetim, kurumsal yönetim, risk ve stratejiler yakından incelenmiş ve değerlendirilmiş, konulara ilişkin tavsiyeler Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

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

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

DENETİMDEN SORUMLU KOMİTE

Şirket'e ait muhasebe ve raporlama sistemlerinin ilgili kanun ve düzenlemeler çerçevesinde işleyişinin, finansal bilgilerin kamuya açıklanması, bağımsız denetim ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini yapmak üzere Denetimden Sorumlu Komite oluşturulmuştur.

Komite, kamuya açıklanacak yıllık ve ara dönem finansal tabloların, Şirket'in izlediği muhasebe ilkelerine, gerçeğe uygunluğuna ve doğruluğuna ilişkin olarak Ortaklığın sorumlu yöneticileri ve bağımsız denetçilerinin görüşlerini alarak, kendi değerlendirmeleriyle birlikte Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirir.

Komitenin görev ve sorumlulukları arasında;

- 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 yer almaktadır.

Denetimden Sorumlu Komite en az iki üyeden oluşur ve üyelerinin tamamı Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilir. Denetimden Sorumlu Komite'nin Üyeleri Erkin Şahinöz* ve Murat Yeşilyurt'tur. Komite Başkanlığı'nı Erkin Şahinöz* yürütmektedir.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir Komite Başkanı'nın davetiyle toplanır. Gerekli görülen durumlarda yönetici, iç ve bağımsız denetçi de bilgilerine başvurulmak üzere toplantılara davet edilir. Komite dışarıdan danışmanlık hizmet alınmasına da karar verebilir. Komite masraflarını Yönetim Kurulu üstlenir. Denetimden Sorumlu Komite gerekli gördüğü takdirde, belirli hususları Şirket Genel Kurulu'na bildirebilir.

Denetimden Sorumlu Komite, 2020 yılında yapılan toplantılarda periyodik denetim faaliyetleri hakkında bilgi almış, gerekli gördüğü durumlarda kapsamın genişletilmesi ya da daraltılması ve yıllık planda yapılması gereken değişiklikler üzerinde karar almıştır. Bağımsız denetim firmasının seçim sürecinde de Yönetim Kurulu'na destek olmuştur.

KURUMSAL YÖNETİM KOMİTESİ

Kurumsal Yönetim Komitesi;

- Şirket'te kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığını, uygulanmıyor ise gerekçesini ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarını tespit etmek,
- Yönetim Kurulu'na kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunmak,
- Yatırımcı ilişkileri bölümünün çalışmalarını gözetmek üzere oluşturulmuştur.

Yılda en az iki kez toplanan Komite, bu görevler doğrultusunda 2020 yılında Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile düzenlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu denetlemiş, uygulanamayan ilkelerin nedenlerini araştırmış, tam uygulamama sonucu gelişen uyumsuzlukları belirleyerek iyileştirici önlemler almıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi ayrıca 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.

*Sn. Erkin Şahinöz, 29 Aralık 2020 tarihinde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'nden istifa etmiştir.

** Sn. Mehmet Akif Şam, sürdürmekte olduğu Yönetim Kurulu Üyeliği'nden ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği'nden 13 Ocak 2021 tarihi itibarıyla istifa etmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi, 1 Ekim 2020 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile son şeklini almıştır. Bu karara göre, Komite Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Murat Yeşilyurt, Yönetim Kurulu Üyesi Mehmet Akif Şam** ve Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü Pınar Saatcioğlu'ndan oluşmaktadır ve Komite Başkanlığı'nı Murat Yeşilyurt yürütmektedir.

RİSKİN ERKEN SAPTANMASI KOMİTESİ

Yönetim Kurulu bünyesinde görev yapan Komite'nin amacı, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek operasyonel, stratejik, finansal risklerin ve uyum risklerinin erken saptanması, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması, uygulanması, risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesi ve risklerin Şirket'in risk alma profiline uygun olarak yönetilmesi ve raporlanmasıdır.

Komite, Şirket Esas Sözleşmesi'ne ve ilgili mevzuata uygun olarak Yönetim Kurulu tarafından oluşturulmakta ve yetkilendirilmektedir. Yılda en az altı kez toplanan Komite, Yönetim Kurulu'na vereceği raporlarla durumu değerlendirmekte, varsa tehlikelere işaret etmekte, çözüm önerileri getirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi Erkin Şahinöz* ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi İlhan Helvacı'dan oluşmaktadır. Komite Başkanlığı'nı Erkin Şahinöz* üstlenmiştir.

POLİTİKALAR VE ETİK İLKELER

Aşağıda yer alan politika ve ilkelerle ilgili detaylı bilgiye

www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki Kurumsal Yönetim başlığı altından ulaşılabilmektedir.

Bilgilendirme Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bilgilendirme-politikasi/
Bağış ve Yardım Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/bagis-ve-yardim-politikasi/
Ücretlendirme Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/ucretlendirme-politikasi/
Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/rusvet-ve-yolsuzlukla-mucadele/
Kâr Dağıtım Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/kar-dagitim-politikasi/
İnsan Hakları Politikası	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/
Etik İlkeler	http://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/etik-ilkeler/
Sürdürülebilirlik Politikaları	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/surdurulebilirlik/politikalarimiz/
İnsan Kaynakları Politikası	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/
KVVK	https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kisisel-verilerin-korunmasi/

KURUMSAL YÖNETİM UYUM BEYANI

Aksa Enerji Üretim A.Ş., Sermaye Piyasası Kurulu (“SPK”) tarafından belirlenen “Kurumsal Yönetim İlkeleri”nin Şirket içinde içselleştirilerek uygulanmasına yönelik çalışmalarını sürdürmektedir. Kurumsal Yönetim uygulamalarının içselleştirilmesi ve geliştirilmesi konusunda görevlendirilen ve faaliyetleri Şirket’in Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından gözetilen Yatırımcı İlişkileri Birimi, kamuyu aydınlatma ve şeffaflık, pay sahipleri ve menfaat sahipleri ile ilişkiler alanlarında Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Şirket Esas Sözleşmesi ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde çalışmalarını sürdürmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş., Kurumsal Yönetim İlkeleri’nin uygulanması bakımından SPK tarafından şirketlerin sistemik önemlerine göre yapılan gruplamaya göre ikinci grupta yer almaktadır. Bu kapsamda, Şirket uygulanması zorunlu olan tüm Kurumsal Yönetim İlkeleri’ne uymaktadır.

Öte yandan, uygulanması zorunlu olmayıp Şirket bünyesinde henüz uygulanmayan/kısmen uygulanan Kurumsal Yönetim İlkeleri şimdiye kadar herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Bu kapsamda henüz uygulanmayan/kısmen uygulanan ilkeler aşağıda sıralanmıştır:

- Azlık hakları, esas sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir şekilde belirlenmemiş olmakla birlikte Esas Sözleşmemizin 18. Maddesi uyarınca azlık hakları ile ilgili esas sözleşmede hüküm bulunmayan hususlar hakkında TTK ve SPK hükümleri uygulanır.
- Yönetim Kurulumuz, 435 No.lu ve 25.07.2019 tarihli kararı ile, Aksa Enerji’nin 2018 yıl sonu itibarıyla boşalan CEO pozisyonuna sektördeki rekabet gücümüzü artırmak ve büyümeyi hızlandırmak amacıyla Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı Cemil Kazancı’yı atamıştır.
- Yönetim Kurulu Üyeleri ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilen ücretler yıllık faaliyet raporunda kişi bazında değil, toplu olarak açıklanmıştır.
- Yönetim Kurulu performansını yılsonlarında sözel olarak değerlendirmekte olup, sistematik bir yaklaşım henüz benimsenmemiştir. Orta-uzun vadede performans kriterlerinin belirlenmesi beklenmektedir.
- Şirketimizin Esas Sözleşmesi’ne istinaden üç Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olduğu için Yönetim Kurulu üyeleri birden fazla komitede yer almaktadır.
- Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmamıştır. Fakat tüm üyelerin yeterli vakit ayırmaları sağlanmıştır. Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında aldığı görevler genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.
- Kadın Yönetim Kurulu Üyesi politikası bulunmamaktadır.
- Yönetici Sorumluluk Sigortası bulunmaktadır. Ancak sigorta bedeli ödenmiş sermayenin %25’ini aşmamaktadır.
- Görev tanımları ve performans kriterleri yönetmen seviyesi dahil olmak üzere çalışanlara uygulanmış olup yönetmen altı için çalışmalar devam etmektedir.
- İç iletişim süreci ile çalışanları etkileyebilecek kararlar çalışanlara bildirilmektedir. Fakat çalışanlar herhangi bir sendikaya bağlı olmadığı için onların görüşü alınmamıştır.

Şirket’in 2020 yılına ait “Kurumsal Yönetim Uyum Raporu” ile “Kurumsal Yönetim Bilgi Formu”, SPK’nın 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı kararına istinaden, Kamuyu Aydınlatma Platformu’nun Kurumsal İnternet Sitesinde (www.kap.org.tr) 25 Şubat 2021 tarihinde yayınlanmıştır. İlgili rapor ve bilgi formuna, bildirim sorguları sekmesinden detaylı sorgulama alanından şirket ismi ve bildirim tipi ile konusu (Kurumsal Yönetim Uyum Raporu) seçilerek ulaşılabilir.

2020 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

2020 yılında Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik olmamıştır.

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

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

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticarî ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta 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 çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
- d) 31.12.1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- g) Şirket'in Yönetim Kurulu'nda son 10 yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu Üyeliği yapmadığımı,
- ğ) 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 almadığımı, beyan ederim.

Saygılarımla,



YAŞAR ERKİN ŞAHİNÖZ*

*Sn. Erkin Şahinöz, 29 Aralık 2020 tarihinde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'nden istifa etmiştir.

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

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticarî ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta 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 çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
- d) 31.12.1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- g) Şirket'in Yönetim Kurulu'nda son 10 yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu Üyeliği yapmadığımı,
- ğ) 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 almadığımı, beyan ederim.

Saygılarımla,



PROF. DR. İLHAN HELVACI

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

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

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticarî ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta 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 çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- ç) Kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı,
- d) 31.12.1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- e) Özgeçmişimde görüleceği üzere, Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabileceğimi, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- g) Şirket'in Yönetim Kurulu'nda son 10 yıl içerisinde altı yıldan fazla Yönetim Kurulu Üyeliği yapmadığımı,
- ğ) 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 almadığımı, beyan ederim.

Saygılarımla,



MURAT YEŞİLYURT

SORUMLULUK BEYANI

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN 11-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMA YA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NİN 9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ: 25.02.2021

KARAR SAYISI: 481

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2020-31.12.2020 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.1 Sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte "Konsolide Finansal Durum Tablosu", "Kapsamlı Gelir Tablosu", "Nakit Akış Tablosu", "Özkaynak Değişim Tablosu", "Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu" ("Finansal Raporlar"), "Kurumsal Yönetim Uyum Raporu" ve "Kurumsal Yönetim Bilgi Formu" nun SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

- 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, Tebliğ uyarınca hazırlanmış finansal tabloların konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar veya zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun 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,

ŞABAN CEMİL KAZANCI
YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO

MURAT YEŞİLYURT
BAĞIMSIZ YÖNETİM KURULU ÜYESİ
DENETİM KOMİTESİ ÜYESİ

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

01.01.2020 - 31.12.2020 AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI YILLIK BAĞLILIK RAPORU

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem	: 01.01.2020 – 31.12.2020
Ticaret Unvanı	: Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret Sicili Numarası	: 366771
Merkez Adresi	: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmaşı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve Bağlı Ortaklıkları Şube adresleri aşağıda özetlenmiştir;

Şube/Santral	Şirket	Adres
Kıbrıs	Aksa Enerji	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa/KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
Antalya	Aksa Enerji	Ali Metin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü/Antalya
	Aksa Enerji	Gürle Köyü Yolu Üzeri, Emlakdere Mevkii 45000 Manisa
Urfa	Rasa Enerji	Organize Sanayi 2 Bölge Koçören Köyü Muhtarlığı bitişiği Urfa - Antep Karayolu 16 km. Şanlıurfa
Gana	Aksa Energy Company Ghana Limited	Heavy Industrial Area Plot No.2/8/9 Tema/Ghana
Mali	Aksa Mali S.A.	Kati (Mali) Centrale Thermique de Sirakoro Meguetana Boite Postale 1597/Mali
Madagaskar	Aksaf Power Limited Madagascar	Ambohimangakely District Antananarivo Avadrano/Madagascar
Özbekistan	Aksa Enerji Tashkent Limited Liability Company	18/1, Oybek Street, Mirobod District, 100015 Tashkent/The Republic of Uzbekistan

İLETİŞİM BİLGİLERİ

Telefon	: 0216 681 00 00
Faks	: 0216 681 57 84
İnternet Sitesi Adresi	: www.aksaenerji.com.tr; www.aksainvestorrelations.com/tr

A. ŞİRKETİN ORGANİZASYON, SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

- **Sermayesi:** Şirketin 31.12.2020 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 613.169.118 TL'dir.
- **Ortaklık Yapısı:** Şirketin 31.12.2020 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Unvanı	Ortaklık Payı (%)
Kazancı Holding A.Ş.	78,60
Halka Açık kısım	21,39
Diğer	0,01

B. ŞİRKET'İN YÖNETİM ORGANI, ÜST DÜZEY YÖNETİCİ VE PERSONEL BİLGİLERİ

Şirket'in Yönetim Organı: Şirketin yönetim kurulu 7 üyeden oluşmakta olup, güncel yönetim kurulu üyelerinin detayı aşağıdaki gibidir.

Yönetim Kurulu Üyeleri	Üyelerin Ad-Soyadları
Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO	Şaban Cemil Kazancı
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Ahmet Serdar Nişli
Yönetim Kurulu Üyesi	Tülay Kazancı
Yönetim Kurulu Üyesi	Ömer Muzaffer Baktır
Yönetim Kurulu Üyesi	Korkut Öztürkmen
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Murat Yeşilyurt
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	İlhan Helvacı

Şirket'in Üst Düzey Yöneticileri:

Unvanı	Adı Soyadı
Enerji Grup Başkanı, CEO ve Yönetim Kurulu Başkanı	Şaban Cemil Kazancı
Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)	Soner Yıldız
Başkan Yardımcısı, Aksa Enerji Ticaret ve Satış Genel Müdürü	Murat Kirazlı
Başkan Yardımcısı, Mali İşler	Cem Nuri Tezel
Mali İşler Direktörü	Cevdet Yalçın
Avrasya Santralleri İşletme ve Bakım Direktörü	Senlav Güner
Yatırımlar ve Mühendislik Direktörü	Mustafa Kızıltunç
Merkezi Koordinasyon Direktörü	Hikmet Apaydın
Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Müdürü	Pınar Saatcioğlu

Personel Sayısı: Şirketin 2020 hesap döneminde 841 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. ŞİRKET'İN 2020 YILI ÖZET MALİ TABLOLARI

Şirketimiz 01.01.-31.12.2020 döneminde 558.004.789 TL tutarında vergi sonrası kâr elde etmiş olup, 31.12.2020 tarihi itibarıyla aktif toplamı 9.502.694.305 TL, özkaynak toplamı ise 4.625.344.183 TL'dir.

2. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER HAKKINDA BİLGİLER

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem:	01.01.2020 – 31.12.2020
Ticaret Unvanı:	Kazancı Holding A.Ş.
Merkez Adresi:	Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

B. Hakim Şirket'e Bağlı Diğer Şirketler Hakkında Genel Bilgiler

01.01.-31.12.2020 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirketlerle yapılan işlemler 3.b maddesinde açıklanmıştır.

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

3. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKETE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER

a) HAKİM ŞİRKET İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 13.296.537 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri , 641.361 TL tutarında SAP sistem bakımı gideri, 32.568 TL tutarında Mali Müşavirlik ve Danışmanlık gideri, 474.965 TL tutarında vade farkı gideri ve 44.958.790 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 13.296.537 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri , 641.361 TL tutarında SAP sistem bakımı gideri, 32.568 TL tutarında Mali Müşavirlik ve Danışmanlık gideri, 474.965 TL tutarında vade farkı gideri ve 44.958.790 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler için karşılaştırılabilir fiyat yöntemi kullanılmıştır.

ii. Hakim Şirket ile Yapılan İşlemlerde Fiyat ve Kâr Marjının Saptanmasında Kullanılan Hesaplamalar ve Yapılan Varsayımlar

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri, SAP sistem bakımı, Mali Müşavirlik ve Danışmanlık gideri, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

b) HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

01.01.–31.12.2020 döneminde Kazancı Holding A.Ş.'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

1 Ocak - 31 Aralık 2020											
	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması	Malzeme Alımı	Malzeme Satışı	Diğer Gider ve Gelirler, Net
AKSA ELEKTRİK SATIŞ A.Ş.	263.740.772	51.101.324	-	30.769.732	3.729	-	5.200	-	-	-	-
ATK SİGORTA ARACILIK HİZ. A.Ş.	-	1.829	-	-	-	-	26.972	-	135	-	(674.537)
AKSA DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ A.Ş.	-	-	228.056.879	1.077	2.828	-	-	-	-	-	(2.641.356)
KAZANCI HOLDİNG A.Ş.	-	-	-	44.958.790	474.965	-	673.929	13.296.537	-	-	(220)
KONİ İNŞAAT SANAYİ A.Ş.	1.018	-	-	1.775.979	21.852	3.751.171	1.396.446	86.252	-	81.833	85.564
AKSA JENERATÖR SANAYİ A.Ş.	-	-	-	4.250.854	52.779	-	5.556	1.097	1.692	-	(551.512)
RENK TRANSMİSYON SANAYİ A.Ş.	-	-	-	-	4.662	-	-	-	394.079	-	(56.380)
FLAMİNGO ENERJİ ÜRETİM VE SATIŞ A.Ş.	-	-	-	134.876	-	-	-	-	-	-	-
FLAMİNGO BİOYAKIT ÜRETİM VE SAN. A.Ş.	-	-	-	191.204	-	-	-	-	-	-	-
AKSA JENERATÖR SANAYİ A.Ş. SERVİS A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	4.839	-	(4)
AKSA POWER GENERATION (DUBAI)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(346.347)
AKSA ANKARA MAKİNA SATIŞ VE SERVİS	-	2.385	-	-	-	-	-	-	-	-	(42.764)
ÇORUH ELEKTRİK PERAKENDE SATIŞ A.Ş.	137.232.800	7.617.862	-	-	2.739.273	-	-	-	-	-	-
FIRAT ELEKTRİK PERAKENDE SATIŞ A.Ş.	105.564.123	13.259.113	-	936.167	1.467.039	-	-	-	-	-	-
AKSA GENERATORS GHANA LTD	34.970	-	-	-	-	-	-	-	32.237	133.345	(589.699)
AKSA SATIŞ VE PAZARLAMA A.Ş.	-	-	-	-	1.666	-	-	-	72.860	-	(22.455)
AKSA ŞANLIURFA DOĞALGAZ DAĞITIM A.Ş.	310	-	11.934.126	-	94.035	-	-	-	-	5.000	-
ÇORUH ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.	83.350	89.750	-	19.904	-	-	-	-	-	262.100	-
ELEKTRİK ALTYAPI HİZMETLERİ LTD.	-	-	-	-	3.507	-	-	-	-	-	-
AKSA TURİZM İŞLETMELERİ A.Ş.	-	-	-	-	-	-	17.537	-	-	-	(1.198)
	506.728.439	72.072.263	239.991.005	83.038.583	4.866.335	3.751.171	2.125.640	13.383.886	505.842	482.278	(4.840.908)

4. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN HUKUKİ İŞLEMLER**a) Hakim Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler**

Davacı veya davalı sıfatıyla Hakim Şirket ile Aksa Enerji arasında devam eden herhangi bir dava bulunmamaktadır.

b) Hakim Şirket'e Bağlı Başka Bir Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirket ve taraf olduğu herhangi bir hukuki işlem bulunmamaktadır.

c) Hakim Şirket'in Yönlendirmesiyle Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirketin yönlendirmesiyle herhangi bir hukuki işlem yapmamıştır.

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

d) Hakim Şirket'in ya da Bağlı Şirket'in Yararına Yapılan Hukuki İşlemler

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirketinin ya da bağlı şirketin yararına yapılan hukuki işlemler bulunmamaktadır.

5. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLERE İLİŞKİN ALINAN ÖNLEMLER

a) Hakim Şirket'in Yararına Alınan Önlemler

01.01.–31.12.2020 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.–31.12.2020 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınan Önlemler

01.01.–31.12.2020 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

d) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.–31.12.2020 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

e) Şirket hakim şirket ve diğer bağlı şirketler ile yapmış olduğu işlemler neticesinde zarara uğramış mıdır?

01.01.–31.12.2020 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş'den 13.296.537 TL tutarında Holding Ortak Birimler Yönetim Destek Gideri , 641.361 TL tutarında SAP sistem bakımı gideri, 32.568 TL tutarında Mali Müşavirlik ve Danışmanlık gideri, 474.965 TL tutarında vade farkı gideri ve 44.958.790 TL tutarında vade farkı geliri bulunmaktadır.

f) Şirket zarara uğramışsa zararın denkleştirilip denkleştirilmediği, zarar(kayıp) denkleştirilmişse faaliyet yılı içinde nasıl gerçekleştiği ve denkleştirme de kullanılan yöntem nelerdir?

Şirket 01.01.–31.12.2020 hesap döneminde hakim şirket olan Kazancı Holding A.Ş'den alınan hizmetler sonucunda herhangi bir zarara uğramamıştır.

6. DİĞER HUSULAR

İlave edilecek herhangi bir husus bulunmamaktadır.

7. SONUÇ

Aksa Enerji'nin hakim ortakları ve hakim ortaklarının bağlı ortaklıkları ile 2020 yılı içinde yapmış olduğu tüm işlemlerde, işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, her bir işlemde uygun bir karşı edim sağlandığı ve Şirket'i zarara uğratabilecek alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmadığı ve bu çerçevede denkleştirmeyi gerektirecek herhangi bir işlem veya önlemin olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

Bu rapor; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunun 199. Maddesi hükümlerine, gerçeği aynen dürüstçe yansıtan hesap verme ilkelerine uygun olarak hazırlanmış olup aşağıda isimleri yazılı şirketin yönetim kurulu tarafından imzalanarak onaylanmıştır.

25.02.2021

Şaban Cemil Kazancı

Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

Ahmet Serdar Nişli

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcı

Korkut Öztürkmen

Yönetim Kurulu Üyesi

Tülay Kazancı

Yönetim Kurulu Üyesi

Ömer Muzaffer Baktır

Yönetim Kurulu Üyesi

İlhan Helvacı

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Murat Yeşilyurt

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Deloitte.

DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza
Eski Büyükdere Caddesi
Maslak Mahallesi No:1
Maslak, Sarıyer 34485
İstanbul, Türkiye

Tel: +90 (212) 366 60 00
Fax: +90 (212) 366 60 10
www.deloitte.com.tr

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

Mersis No : 0291001097600016
Ticari Sicil No: 304099

1) Görüş

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 01/01/2020–31/12/2020 hesap dönemine ait tam set konsolide finansal tablolarını denetlemiş olduğumuzdan, bu hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu da denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun 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 Standartları'na 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 01/01/2020–31/12/2020 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 25 Şubat 2021 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 514 ve 516'nı maddelerine ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 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; grubun o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle konsolide finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıttakı şekilde hazırlar. Bu raporda konsolide finansal durum, konsolide finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, grubun 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 grupta meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Grubun araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, aynı ve nakdi imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

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

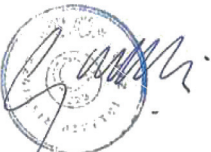
5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

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

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere 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 yansıttığı yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Ali Çiçekli'dir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ
Member of DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITE



Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 25 Şubat 2021

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE
AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU



DRT Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci
Mali Müşavirlik A.Ş.
Maslak No1 Plaza
Eski Büyükdere Caddesi
Maslak Mahallesi No:1
Maslak, Sarıyer 34485
İstanbul, Türkiye

Tel: +90 (212) 366 60 00
Fax: +90 (212) 366 60 10
www.deloitte.com.tr

Mersis No : 0291001097600016
Ticari Sicil No: 304099

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu'na

A Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2020 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 Standartları'na 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) 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	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacakların Değer Düşüklüğü	Uygulanan denetim prosedürleri bunlarla sınırlı kalmamak üzere aşağıdakileri içermektedir:
Grup'un 2.394.534.994 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının toplam varlıklar içerisindeki payı 31 Aralık 2020 itibarıyla %25'e ulaşmıştır.	Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının tahsilat takibine ilişkin sürecin anlaşılması ve bu süreçle ilişkin kontrollerin tasarım ve uygulanmasının değerlendirilmesi,
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar için beklenen kredi zararı karşılığı, müşterilerden alınan teminatlar, müşterilerin geçmiş ödeme performansları ve kredibilite bilgileri, alacak bakiyelerinin vade analizleri ile alacaklara ilişkin ihtilaf veya davaları göz önünde bulundurularak yapılan tahminler sonrasında muhasebeleştirilir.	Grup'un beklenen kredi zararlarını hesaplama modelinin prensiplerinin ve matematiksel doğruluğunun teyid edilmesi,
Yönetim tarafından TFRS 9 ("Finansal Araçlar") standardına göre beklenen kredi zararı hesaplamalarının önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların konsolide finansal tabloların bütünü içerisindeki büyüklüğü nedeniyle beklenen kredi zararının ölçülmesi, kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	Beklenen kredi zararlarını hesaplama modelinde kullanılan alacak yaşlandırma verilerinin örneklem yoluyla test edilmesi ve tahsilat devir hızının geçmiş dönem ile karşılaştırılması,
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların beklenen kredi zararlarının ölçülmesine ilişkin muhasebe politikalarını da içeren ilgili açıklamalar dipnot 2 ve dipnot 5'de yer almaktadır.	- Tahsilatlara ilişkin herhangi bir anlaşmazlık veya dava sürecinin olup olmadığının yönetim ile yapılan görüşmeler ile soruşturulması ve avukatlardan devam eden alacak takip davalarıyla ilgili bilgi alınması, - Bilanço tarihinden sonra yapılan tahsilatların örneklem yoluyla test edilmesi, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacak bakiyeleri için örneklem yoluyla dış teyit mektupları gönderilerek test edilmesi,
	Dipnot 2 ve Dipnot 5 'de ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar notlarında yer alan açıklamaların yeterliliğinin TFRS kapsamında tarafımızca değerlendirilmiştir.

4) Diğer Hususlar

Grup'un 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 27 Şubat 2020 tarihinde söz konusu konsolide finansal tablolara hakkında olumlu görüş vermiştir.

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 Standartları'na 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 Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir 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, sahtekarlık, 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.)

Deloitte.

- 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 halinde, 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 dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtır 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 dahil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

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 aşacağı makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklere İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 25 Şubat 2021 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2020 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

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 Ali Çiçekli'dir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**



Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 25 Şubat 2021

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	112-114
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	115
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	116
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	117
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	118
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	119-191
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	119-122
NOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	122-147
NOT 3 FAALİYET BÖLÜMLERİ	148-149
NOT 4 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	149-152
NOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	153
NOT 6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	154
NOT 7 FİNANSAL YATIRIMLAR	154-155
NOT 8 FİNANSAL BORÇLANMALAR	155-158
NOT 9 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	159-160
NOT 10 STOKLAR	160
NOT 11 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	161
NOT 12 MADDİ DURAN VARLIKLAR	161-164
NOT 13 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	165
NOT 14 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	166
NOT 15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	166
NOT 16 TAAHHÜTLER	167-168
NOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	168-169
NOT 18 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	169
NOT 19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	170-172
NOT 20 HASILAT	173
NOT 21 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, SATIŞ, PAZARLAMA VE DAĞIRIM GİDERLERİ	173-174
NOT 22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	174-175
NOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	175
NOT 24 ÇEŞİT ESASINA GÖRESİNİFLANDIRILMIŞ GİDERLER	175
NOT 25 FİNANSMAN GELİRLERİ	176
NOT 26 FİNANSMAN GİDERLERİ	176
NOT 27 VERGİ	176-179
NOT 28 PAY BAŞINA KAZANÇ	179
NOT 29 FİNANSAL ARAÇLAR	180-181
NOT 30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	182-188
NOT 31 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	188-189
NOT 32 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	190
NOT 33 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	190-191

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	6	314.171.908	121.503.123
Ticari alacaklar		2.705.620.407	1.932.874.640
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	311.085.412	209.200.606
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	2.394.534.995	1.723.674.034
Diğer alacaklar		76.414.447	143.595.524
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	4	42.317.908	3.775.899
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	34.096.539	139.819.625
Türev araçlar	7	2.148.922	4.387.466
Stoklar	10	138.322.794	284.075.323
Peşin ödenmiş giderler	11	116.007.264	68.121.888
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	27	37.623.113	39.110.786
Diğer dönen varlıklar	18	73.474.659	90.292.154
Toplam dönen varlıklar		3.463.783.514	2.683.960.904
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	7	412.408	412.408
Diğer alacaklar		6.529.795	7.096.176
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	6.529.795	7.096.176
Maddi duran varlıklar	12	5.655.050.521	5.499.257.130
Kullanım hakkı varlıkları	14	73.524.027	48.706.223
Maddi olmayan duran varlıklar		115.884.555	99.461.368
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	115.884.555	99.461.368
Peşin ödenmiş giderler	11	2.289.464	6.722.646
Ertelenmiş vergi varlığı	27	185.220.021	155.505.193
Toplam duran varlıklar		6.038.910.791	5.817.161.144
TOPLAM VARLIKLAR		9.502.694.305	8.501.122.048

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	8	728.277.260	785.721.878
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	1.292.953.512	1.206.661.882
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	8	830.908	11.556.577
- İlişkili taraflardan kiralama işlemleri		-	4.232.174
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri	8	830.908	7.324.403
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	8	3.396.047	3.033.070
Diğer finansal yükümlülükler	8	11.181.406	79.680.483
Ticari borçlar		779.913.222	599.548.139
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	35.657.639	17.177.126
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	744.255.583	582.371.013
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	8.597.007	8.800.399
Diğer borçlar		197.359.546	36.700.505
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	-	272.784
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	197.359.546	36.427.721
Türev araçlar	7	60.716.151	33.642.251
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27	183.176.286	167.942.891
Kısa vadeli karşılıklar		23.855.979	5.136.526
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	980.104	777.554
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	22.875.875	4.358.972
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	18	7.406.200	5.985.809
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		3.297.663.524	2.944.410.410
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	834.709.520	1.133.695.421
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar		74.975.209	34.745.275
Diğer finansal yükümlülükler	8	-	8.361.393
Diğer borçlar		72.221.252	39.601.341
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	72.221.252	39.601.341
Uzun vadeli karşılıklar		9.346.433	4.715.939
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	9.346.433	4.715.939
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	27	588.434.184	516.631.304
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.579.686.598	1.737.750.673
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		4.877.350.122	4.682.161.083

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	19	613.169.118	613.169.118
Paylara ilişkin primler	19	247.403.635	247.403.635
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	19	2.196.268.403	2.263.711.269
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		2.196.123.264	2.262.917.793
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları		145.139	793.476
Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	19	493.973.142	234.620.434
-Yabancı para çevirim farkları		520.339.505	248.243.241
-Riskten korunma kazançları/(kayıpları)		(26.366.363)	(13.622.807)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	68.742.954	64.980.588
Geçmiş yıllar kar/(zararları)	19	129.592.233	(262.622.830)
Net dönem karı		470.035.971	329.182.900
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		4.219.185.456	3.490.445.114
Kontrol gücü olmayan paylar	19	406.158.727	328.515.851
Toplam özkaynaklar		4.625.344.183	3.818.960.965
TOPLAM KAYNAKLAR		9.502.694.305	8.501.122.048

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ cari dönem</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ önceki dönem</i>
		1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Kar veya zarar:	Dipnot		
Hasılat	20	7.230.546.535	5.578.594.781
Satışların maliyeti (-)	20	(6.032.956.098)	(4.563.137.567)
Brüt kar		1.197.590.437	1.015.457.214
Genel yönetim giderleri (-)	21	(117.412.617)	(95.606.154)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	21	(9.622.641)	(1.521.304)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	14.082.509	67.206.818
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(42.165.376)	(9.527.013)
Esas faaliyet karı		1.042.472.312	976.009.561
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü		(10.604.865)	5.096.478
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	156.404	633.402
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		1.032.023.851	981.739.441
Finansman gelirleri	25	356.862.103	398.409.926
Finansman giderleri (-)	26	(682.056.938)	(828.696.646)
Finansman giderleri, net		(325.194.835)	(430.286.720)
Vergi öncesi kar		706.829.016	551.452.721
Vergi gideri		(148.824.227)	(96.109.432)
- Dönem vergi gideri	27	(180.742.077)	(147.722.478)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	31.917.850	51.613.046
Dönem karı		558.004.789	455.343.289
Dönem karının dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar	19	87.968.818	126.160.389
-Ana ortaklık payları	28	470.035.971	329.182.900
Toplam		558.004.789	455.343.289
Pay başına kazanç			
- Pay başına kazanç (TL)	28	0,767	0,537

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem</i>
Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Dönem karı		558.004.789	455.343.289
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	12	-	1.855.172.202
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	17	(750.104)	(130.896)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	27	101.767	(358.202.175)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		261.770.322	202.517.176
Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(13.330.080)	(12.630.351)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	27	586.524	2.526.070
Diğer kapsamlı gelir		248.378.429	1.689.252.026
Toplam kapsamlı gelir		806.383.218	2.144.595.315
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		77.642.876	182.873.546
Ana ortaklık payları		728.740.342	1.961.721.769
Toplam		806.383.218	2.144.595.315

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ihraç primleri	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar	
			Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazancı/(kayıpları)	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risken korunma kazancı/(kayıp)	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar kar/(zararları)	Net dönem karı			Ana ortaklığa ait özkaynaklar
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	898.193	821.844.347	(3.518.526)	45.726.065	48.267.560	(163.783.444)	26.094.071	1.636.101.019	181.851.117	1.817.952.136
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	(104.717)	1.441.073.446	(10.104.281)	202.517.176	-	(108.220.429)	329.182.900	1.854.344.095	146.664.734	2.001.008.829
-Transferler	-	-	-	-	-	-	16.713.028	9.381.043	(26.094.071)	-	-	-
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	793.476	2.262.917.793	(13.622.807)	248.243.241	64.980.588	(262.622.830)	329.182.900	3.490.445.114	328.515.851	3.818.960.965
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	793.476	2.262.917.793	(13.622.807)	248.243.241	64.980.588	(262.622.830)	329.182.900	3.490.445.114	328.515.851	3.818.960.965
-Toplam kapsamlı gelir	-	-	(648.337)	-	(12.743.556)	272.096.264	-	-	470.035.971	728.740.342	77.642.876	806.383.218
-Transferler	-	-	-	(66.794.529)	-	-	3.762.366	392.215.063	(329.182.900)	-	-	-
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	145.139	2.196.123.264	(26.366.363)	520.339.505	68.742.954	129.592.233	470.035.971	4.219.185.456	406.158.727	4.625.344.183

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTALIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019</i>
	Dipnot	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		1.265.103.106	810.153.303
Dönem karı		558.004.789	455.343.289
Dönem net kar mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.051.024.982	654.325.805
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	465.598.364	485.469.510
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		4.595.006	798.778
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	26	450.940.677	489.369.965
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	25	(142.028.021)	(146.334.223)
Beklenen karşılık giderleri ile ilgili düzeltmeler	5	11.604.952	(4.777.818)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	15	18.516.903	3.321.186
Stok değer düşüklükleri ile ilgili düzeltmeler		(861.907)	(995.098)
Vergi geliri/(gideri) ile ilgili düzeltmeler	27	148.824.227	96.109.432
Türev işlem gideri/(geliri) ile ilgili düzeltmeler	25,26	15.982.363	8.744.964
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	23	(80.805)	(151.385)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		77.933.223	(277.229.506)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış ile ilgili düzeltmeler		(308.043.847)	(279.753.737)
Stoklardaki artış/(azalış)		189.417.785	(168.575.415)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(684.236.187)	(431.545.230)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(101.884.806)	22.992.701
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(38.542.009)	170.293.411
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		106.289.467	(25.904.399)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		161.884.570	292.920.206
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		64.719.631	58.210.400
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		18.480.513	(215.842.456)
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(272.784)	(6.056.143)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		19.552.167	51.324.958
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		(43.452.194)	(27.571.770)
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(35.882.818)	(19.762.054)
Vergi ödemeleri	27	(35.188.904)	(18.890.373)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	17	(693.914)	(871.681)
B.Yatırım faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(274.294.336)	(151.758.695)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	12	(19.227.997)	377.023
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(254.327.249)	(122.281.378)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(739.090)	(792.340)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		-	(29.062.000)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(795.668.105)	(589.758.517)
Kredilerden nakit girişleri	32	2.875.827.846	3.070.561.746
Kredilerden nakit çıkışları	32	(3.326.659.661)	(3.302.973.642)
Kira Sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar		(11.480.377)	(628.699)
Ödenen faizler	26	(475.383.934)	(503.052.145)
Alınan faizler	25	142.028.021	146.334.223
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		195.140.665	68.636.091
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		121.631.133	52.995.042
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)		316.771.798	121.631.133

31 Aralık 2020 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzeleri üzerinde 2.601.210 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (31 Aralık 2019: 159.330 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Grup’un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Enerji” veya “Şirket”), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur.

Şirket, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü’ne kayıtlıdır ve hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren “AKSEN” kodu ile Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)’de işlem görmektedir. Şirket’in 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58’dir (31 Aralık 2019: %20,58).

Şirket’in hakim ortağı Kazancı Holding A.Ş. (“Kazancı Holding”)’dir. Şirket Türkiye’de kayıtlı olup merkezi adresi; Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmaşı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye’dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık veya Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet Konusu	Faaliyet yeri	Grup’un etkin pay oranı (%)	
			31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Aksa Aksa Enerji Ticareti A.Ş. (“Aksa Aksa Enerji”)	Elektirik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited (“Aksa Enerji Gana”)	Elektirik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. (“Aksa Enerji – Y.Ş.”)	Elektirik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Uzbekistan Investment B.V. (*)	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Global Investment B.V. (“Aksa Global B.V.”)	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Göynük Enerji”)	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Madagascar SAU	Elektirik üretimi	Madagascar	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektirik üretimi	Mali	100,00	100,00
Aksa Power Ltd. (“Aksa Power”)	Elektirik üretimi	Mauritius	100,00	100,00
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“İdil İki Enerji”)	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Overseas Power Ltd. (“Overseas Power”)	Tedarik ticareti	Mauritius	100,00	100,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. (“Rasa Enerji”)	Elektirik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Energy Company Congo (“Aksa Enerji Kongo” (**))	Elektirik üretimi	Kongo	100,00	100,00
Aksa Energy Cameroon (“Aksa Enerji Kamerun”) (***)	Elektirik üretimi	Kamerun	75,00	75,00
Aksa Energy Tashkent LLC (****)	Elektirik üretimi	Özbekistan	100,00	-

(*) Aksa Indonesia BV şirketi 2020 yılında unvan değiştirmiş ve Aksa Uzbekistan Investment BV olarak faaliyetine devam etmektedir.

(**) Aksa Enerji Kongo şirketi yatırım döneminde olup henüz elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

(***) Aksa Enerji Kamerun şirketlerinin kuruluşu gerçekleşmiş olup henüz faaliyete başlamamıştır.

(****) Aksa Energy Tashkent LLC yatırım döneminde olup henüz elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

Grup’un toplam çalışan sayısı 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 841 (31 Aralık 2019: 907) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Aksen Enerji:

Aksa Aksen Enerji, elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerinde bulunmak amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde Aksa Enerji'nin %100,00 oranında bağlı ortaklığı olarak kurulmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli akaryakıt enerji santralinin 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. 19 Kasım 2018 tarihi itibarı ile Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nin kurulu gücü, 280 MW'tan 370 MW'a yükselmiş olup, böylece garanti edilen kapasite 223,5 MW'tan 332 MW'a yükselmiştir. Aksa Enerji Gana, anlaşma süresince ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Gana Elektrik Kurumu'na (ECG) satmaktadır.

Aksa Enerji – Kıbrıs ("Aksa Enerji Y.Ş.")

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Haziran 2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralinde üretilen enerji için Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satış anlaşması imzalamıştır. KIBTEK ile 2003 yılında yapılan beş yıllık sözleşme 1 Nisan 2009 tarihinde 15+3 yıl olarak 2027 yılına kadar uzatılmıştır. Aksa Enerji Y.Ş. bu süre içinde ürettiği elektriğin tamamını garantili alım anlaşması çerçevesinde Amerikan Doları bazında belirlenmiş tarife üzerinden Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satmaktadır.

Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücü, Türkiye'de lisansı iptal ettirilmiş olan Magosa şehrindeki akaryakıt enerji santrali ile aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW'a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali'nin emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Energy Company Cameroon Plc

Aksa Energy Company Cameroon Plc 2019 yılında Hollanda'da Aksa Enerji Kamerun'un holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. ünvanını almıştır. Aksa Uzbekistan Investment B.V. Aksa Energy Tashkent LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Ghana B.V.:

Aksa Ghana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Global B.V.:

Aksa Global B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde yurt dışı yatırımlarını koordine etmek amacıyla Hollanda'da kurulmuştur. Aksa Ghana B.V., Aksa Madagascar B.V., Aksa Uzbekistan Investment B.V. ve Aksa Energy Company Cameroon Plc şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik rödovans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW kurulu gücündeki kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı bulunmaktadır.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devralınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir. Santralin ilk ünitesi 135 MW kurulu güçle 15 Temmuz 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünitenin kabulü ise 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleşmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Madagascar B.V:

Aksa Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power'ın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A., 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de santral kurulumu, işletilmesi ve üretilen enerjinin satışı amacıyla kurulmuştur. Garantili alım anlaşmasıyla Avro cinsinden tarife üzerinden ülkeye elektrik satan akaryakıt santralinin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak santral 10 MW kurulu güçle ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir.

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir akaryakıt 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. 22 Ekim 2019 tarihinde Aksa Enerji, yerel ortağa ait olan %41,65 oranındaki hisseleri satın alarak Şirket'in tamamının sahibi olmuştur.

2016 yılının son çeyreğinde inşaatına başlanan santralin 25 MW kurulu gücündeki ilk motorları planlanan süreden erken 10 Temmuz 2017'de devreye alınmış olup santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükseltilmiştir. Toplam 66 MW kurulu güçteki ilk fazın kalan 16 MW gücündeki bölümü ise tamamlanarak 5 Eylül 2017 tarihinde Bakanlık Heyeti tarafından ticari işletmeye alınmıştır. 54 MW kurulu güçte olması planlanan ikinci fazın ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasını takiben inşaatına başlanarak devreye girmesi planlanmaktadır. Garantili elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanmıştır.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş tarafından Bilkent Grup'tan satın alınan İdil İki Enerji, Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil akaryakıt santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat A.Ş'den devralınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde Şirket tarafından lisans iptali yapılmıştır.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Haziran 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat A.Ş.'den devir alınmıştır. Rasa Enerji, Ağustos 2011 tarihinde Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni 129 MW kurulu güç ile devreye almış, 8 Ekim 2012 tarihinde ise atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımları ile kombine çevrim üretime başlamıştır. 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'ye ulaşmıştır.

Aksa Enerji Kongo:

Kongo Cumhuriyeti'nde proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

Aksa Enerji Kamerun:

Kamerun'da proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur.

Overseas Power:

Overseas Power 18 Kasım 2016 tarihinde ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili hammadde ve mal tedariki faaliyetlerini yürütmek amacıyla Mauritius'ta kurulmuştur. Overseas Power Aksa Enerji Kongo'nun ana ortaklığıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Grup’un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Energy Tashkent LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan’da 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100’ü Aksa Enerji’ye ait olmak üzere Özbekistan’da yerleşik Aksa Energy Tashkent LLC adında bir şirket kurmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla şirket, yatırım aşamasında olup henüz üretim faaliyetine başlamamıştır.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup’un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibi olup 31 Aralık 2019 tarihe göre bir değişiklik bulunmamaktadır.

Lisans Sahibi	Bölge/ülke	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	1 Nisan 2009	15+3	153
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	900
Aksa Göynük Enerji	Bolu	Termik	25 Haziran 2008	30 yıl	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Fuel Oil	1 Ağustos 2017	6,5 yıl	370
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2017	6,25 yıl	40
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	5 Eylül 2017	20 yıl	66
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	147
Toplam					1.946

Lisans Sahibi	Bölge	Santral Adı	Tesis tipi	Kontrat Tarihi	Kontrat Süresi	Kontrat Tipi	İşletmedeki kapasite (MWe)
Societe Jiro Sy Rano Malagasy (Jirama)	Madagaskar	CTA-2	Fuel oil	8 Ocak 2019	5 yıl	Bakım&İşletme	24

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

TFRS’ye Uygunluk Beyanı

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

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Finansal tablolar, bazı duran varlıklar ve finansal araçların yeniden değerlendirilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Grup’un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 25 Şubat 2021 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul’unun ve ilgili düzenleyici kurumların konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmamaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 17 Haziran 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları'na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler hariç olmak üzere, 31 Aralık 2004'te sona eren enflasyon etkilerinden arındırılmış tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar,
- finansal yatırımlar,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar.

d) Geçerli ve raporlama para birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

<u>Şirket</u>	<u>Geçerli para birimi</u>
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	Avro
Aksa Global B.V.	Avro
Aksa Madagascar B.V.	Avro
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksaf Power	ABD Doları
Overseas Power	ABD Doları
Aksa Enerji Tashkent	ABD Doları
Aksa Enerji Kongo	ABD Doları
Aksa Enerji Kamerun	ABD Doları

Geçerli para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, Grup'un geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, Grup'un geçerli para birimi cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolü sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup'un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(iii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(iv) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler ve giderler karşılıklı olarak elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların eliminasyonunda kullanılan yöntemle silinmiştir. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerini tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarih maliyetiyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, diğer kapsamlı gelirden kayıtlara alınan nakit akış riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedisi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Avro / TL	9,0079	6,6506
ABD Doları / TL	7,3405	5,9402
Gana Cedisi / ABD Doları	0,1745	0,1807
TL / ABD Doları	0,1362	0,1683

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri dahil olmak üzere yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para (devamı)

Yurtdışı faaliyetler (devamı)

Bir yurtdışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurtdışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurtdışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

2.2 Yayınlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

a) 2020 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 3 (Değişiklikler)	<i>İşletme Tanımı</i>
TMS 1 ve TMS 8 (Değişiklikler)	<i>Önemlilik Tanımı</i>
TFRS 9, TMS 39 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Gösterge Faiz Oranı Reformu</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>COVID-19 ile ilgili Kira İmtiyazları</i>
Kavramsal Çerçeve (Değişiklikler)	<i>TFRS'lerde Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflara İlişkin Değişiklikler</i>

TFRS 3 (Değişiklikler) İşletme Tanımı

Bir faaliyet ve varlık grubunun ediniminin muhasebeleştirilmesi, söz konusu grubun bir işletme grubu mu yoksa sadece bir varlık grubu mu olduğuna bağlı olarak değiştiği için "işletme" tanımı önemlidir. TFRS 3 İşletme Birleşmelerin standardında yer alan "işletme" tanımı değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklikle beraber:

- Bir işletmenin girdiler ve bir süreç içermesi gerektiği teyit edilerek; sürecin asli olması ve süreç ve girdilerin birlikte çıktıların oluşturulmasına önemli katkıda bulunması gerektiği hususlarına açıklık getirilmiştir.
- Müşterilere sunulan mal ve hizmetler ile olağan faaliyetlerden diğer gelirler tanımına odaklanarak işletme tanımı sadeleştirilmiştir.
- Bir şirketin bir işletme mi yoksa bir varlık grubu mu edindiğine karar verme sürecini kolaylaştırmak için isteğe bağlı bir test eklenmiştir.

TMS 1 ve TMS 8 (Değişiklikler) Önemlilik Tanımı

Önemlilik tanımındaki değişiklikler (TMS 1 ve TMS 8'deki değişiklikler), "önemlilik" tanımını netleştirir ve Kavramsal Çerçeve'de kullanılan tanımı ve standartları revize eder.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Yayınlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

a) 2020 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 9, TMS 39 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Gösterge Faiz Oranı Reformu

Bu değişiklikler işletmelerin gösterge faiz oranı reformu sonucu korunan kalemin veya korunma aracının nakit akışlarına dayanak oluşturan gösterge faiz oranının değişmeyeceği varsayımı altında korunma muhasebesinin belirli hükümlerini uygulamaya devam edebileceği konusuna açıklık getirir.

TFRS 16 (Değişiklikler) COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlar

Söz konusu değişiklik ile Şirket COVID-19'dan dolayı yapılan kira imtiyazının kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmemeyi tercih edebilir. Öngörülen kolaylaştırıcı uygulama, sadece kira ödemelerinde COVID-19 salgını sebebiyle tanınan imtiyazlar için ve yalnızca aşağıdaki koşulların tamamı karşılandığında uygulanır:

- Kira ödemelerinde meydana gelen değişikliğin kiralama bedelinin revize edilmesine neden olması ve revize edilen bedelin, değişiklikten hemen önceki kiralama bedeliyle önemli ölçüde aynı olması veya bu bedelden daha düşük olması,
- Kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir azalışın, sadece normalde vadesi 31 Aralık 2021 veya öncesinde dolan ödemeleri etkilemesi ve
- Kiralamanın diğer hüküm ve koşullarında önemli ölçüde bir değişikliğin olmaması.

COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlar-TFRS 16'ya İlişkin Değişiklikler kiracılar tarafından, 1 Haziran 2020 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

5 Haziran 2020 tarihinde KGG, TFRS 16 Kiralamalar standardında, COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara tanınan kira imtiyazlarının, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmeleri konusunda muafiyet tanınması amacıyla değişiklik yapmıştır. Söz konusu muafiyetten yararlanan kiracıların, kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir değişikliği, Standardın söz konusu değişikliğin kiralamada yapılan bir değişiklik olmaması durumunda geçerli olan hükümleri uyarınca muhasebeleştirilmesi gerekmektedir.

Grup, yukarıda bahsedilen imtiyazlardan yararlanmayı tercih etmemiştir. Bu sebeple Grup, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını tekrar değerlendirmemiştir.

Kavramsal Çerçeve (Değişiklikler) TFRS'lerde Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflara İlişkin Değişiklikler

TFRS'lerde Kavramsal Çerçeve'ye yapılan atıflara ilişkin değişiklikler; TFRS 2, TFRS 3, TFRS 6, TFRS 14, TMS 1, TMS 8, TMS 34, TMS 37, TMS 38, TFRS Yorum 12, TFRS Yorum 19, TFRS Yorum 20, TFRS Yorum 22, TMS Yorum 32'nin ilgili paragraflarını değiştirmiştir. Söz konusu değişiklikler 1 Ocak 2020 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. *TFRS'lerde Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflara İlişkin Değişiklikler* tarafından yapılan diğer tüm değişiklikler uygulanıyorsa erken uygulamaya izin verilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Yayınlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 3 (Değişiklikler)	<i>Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar</i>
TMS 16 (Değişiklikler)	<i>Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar</i>
TMS 37 (Değişiklikler)	<i>Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti</i>
TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020	<i>TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 4 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9'un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması</i>
TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, 1 Ocak 2023 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

TMS 1 (Değişiklikler) *Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması*

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TFRS 3 (Değişiklikler) *Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar*

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden TFRS 3'te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeve'ye yapılan bir referansı güncellemektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya Kavramsal Çerçeve'de şimdiye kadar yapılan diğer referans güncellemeleri ile birlikte uygulanması suretiyle izin verilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Yayımlanan ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 16 (Değişiklikler) Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Bu değişiklikler, ilgili maddi duran varlığın yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmesine izin vermemekte ve bu tür satış gelirleri ve ilgili maliyetlerin kâr veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 37 (Değişiklikler) Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşmeyi Yerine Getirme Maliyeti

TMS 37’de yapılan değişiklikle, sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı bir sözleşme olup olmadığının belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeyle doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan oluştuğu hüküm altına alınmıştır.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2022’de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS’lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020

TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması’nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1’de yapılan değişiklikle, standardın D16(a) paragrafında yer alan ana ortaklığından daha sonraki bir tarihte TFRS’leri uygulamaya başlayan bağlı ortaklığa, varlık ve yükümlülüklerinin ölçümüne ilişkin tanınan muafiyetin kapsamına birikimli çevrim farkları da dâhil edilerek, TFRS’leri ilk kez uygulamaya başlayanların uygulama maliyetleri azaltılmıştır.

TFRS 9 Finansal Araçlar’da Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, bir finansal yükümlülüğün bilanço dışı bırakılmasına ilişkin değerlendirmede dikkate alınan ücretlere ilişkin açıklık kazandırılmıştır. Borçlu, başkaları adına borçlu veya alacaklı tarafından ödenen veya alınan ücretler de dahil olmak üzere, borçlu ile alacaklı arasında ödenen veya alınan ücretleri dahil eder.

TFRS 4 (Değişiklikler) TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması

TFRS 17’nin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023’e ertelenmesiyle sigortacılara sağlanan TFRS 9’un uygulanmasına ilişkin geçici muafiyet süresinin sona erme tarihi de 1 Ocak 2023 olarak revize edilmiştir.

TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 (Değişiklikler) Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama

TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16’da değişiklikler içeren Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama’daki değişiklikler, reformun gerektirdiği değişikliklere pratik bir çözüm getirmekte olup, korunma muhasebesinin hükümlerine ilişkin olarak Gösterge Faiz Oranı Reformu uyarınca korunma muhasebesinin sona erdirilmesine gerek olup olmadığına ve Gösterge Faiz Oranı Reformu’na tabi olan finansal araçlardan kaynaklanan ve işletmenin maruz kaldığı risklerin niteliği ve kapsamı ile işletmenin bu riskleri nasıl yönettiği ve işletmenin alternatif gösterge faiz oranlarına geçişi tamamlamak açısından kaydettiği ilerleme ve işletmenin bu geçiş sürecini nasıl yönettiğine açıklık getirir.

TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16’ya yapılan bu değişiklikler 1 Ocak 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Grup'un konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikaları, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yılda hazırlanan konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikalarıyla aynıdır.

a) Hasılat

Hasılatın muhasebeleştirilmesi için genel model

Grup, üretilen elektriğin resmi otoriteler ve piyasada satışı ile oluşan hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde veya geçtikçe varlık devredilmiş olur.

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

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

Bir sözleşme ancak yasal olarak uygulanabilir olduğunda, tahsilatı gerçekleştirilebilir, mal ve hizmetlere ilişkin haklar ve ödeme koşulları tanımlanabilir olduğunda sözleşmenin ticari öze sahip olması, sözleşmenin taraflarca onaylanması ve taraflarca yükümlülüklerinin yerine getirilmesi taahhüt edilmesi şartlarının tamamının karşılanması durumunda, bu sözleşme TFRS 15 kapsamında değerlendirilir.

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.

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. Değerlendirme yapılırken, sözleşmenin değişken tutarlara ilişkin unsurları ve önemli bir finansman bileşeni içerip içermediği göz önünde bulundurulur.

Grup'un, 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.

b) Finansal araçlar

i) Muhasebeleştirme ve ilk ölçüm

Grup, ticari alacakları ve borçlanma araçlarını oluştukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde muhasebeleştirmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimleri kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ve finansal yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür. Önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar, ilk muhasebeleştirmede işlem bedeli üzerinden ölçülür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa finansal tablolara alınması sırasında; itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen; gerçeğe uygun değer ("GUD") farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen – borçlanma araçlarına yapılan yatırımlar; GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen – özkaynak araçlarına yapılan yatırımlar veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Finansal varlıklar, Grup, finansal varlıkları yönetmek için işletme modelini değiştirmedeği sürece ilk muhasebeleştirilmesinden sonra yeniden sınıflandırılmaz. Bu durumda, etkilenen tüm finansal varlıklar, işletme modelindeki değişikliği izleyen ilk raporlama döneminin ilk gününde yeniden sınıflandırılır.

Bir finansal varlık, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülür:

- Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve
- Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyle tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları da içermektedir. Finansal varlıkların ilk defa finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Grup, iş modelinin varlıkların yönetilme şeklini ve yönetime sağlanan bilgiyi en iyi şekilde yansıtması amacıyla bir finansal varlığın portföy düzeyinde elde tutulma amacını değerlendirmektedir. Ele alınan bilgiler şunları içerir;

- portföy için belirlenmiş politikalar ve hedefler ve bu politikaların uygulamada kullanılması. Bunlar, yönetimin stratejisinin, sözleşmeden kaynaklanan faiz gelirini elde etmeyi, belirli bir faiz oranından yararlanmayı devam ettirmeyi, finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmayı veya varlıkların satışı yoluyla nakit akışlarını gerçekleştirmeye odaklanıp odaklanmadığını içerir;
- iş modelinin amacı; günlük likidite ihtiyaçlarını yönetmek, belirli bir faiz getirisini devam ettirmek veya finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmak olabilir;
- iş modeli ve iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların performanslarının Grup yönetimine nasıl raporlandığı;
- iş modelinin (iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların) performansını etkileyen riskler ve özellikle bu risklerin yönetim şekli;
- önceki dönemlerde yapılan satışların sıklığı, değeri, zamanlaması ve nedeni ile gelecekteki satış beklentileri.

Finansal varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakılmaya uygun olmayan işlemlerde üçüncü taraflara devredilmesi, Grup'un varlıklarını finansal tablolarında sürekli olarak muhasebeleştirilmesiyle tutarlı olarak bu amaçla satış olarak kabul edilmez.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Finansal varlıklar – Sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesi:

Anapara, finansal varlığın ilk defa finansal tablolara alınması sırasındaki gerçeğe uygun değeri olarak tanımlanmaktadır. Faiz, paranın zaman değeri, belirli bir zaman dilimine ilişkin anapara bakiyesine ait kredi riski, diğer temel borç verme risk ve maliyetleri (örneğin likidite riski ve yönetim maliyetleri) ile kâr marjından teşekkül eder.

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının “sadece anapara ve faiz ödemeleri” olup olmadığının değerlendirilmesinde, Grup, ilgili aracın sözleşme şartlarını dikkate alır. Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya miktarını, bu tanıma uymasını engelleyebilecek oranda değiştirebilecek bir sözleşme şartı içerip içermediği değerlendirmeye dahil edilir. Bu değerlendirmeler yapılırken Grup aşağıdakileri dikkate alır:

- nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek şarta bağlı olaylar;
- sözleşmeye bağlı kupon oranını değiştirebilecek (değişken oran özelliklerini de içeren) şartlar;
- erken ödeme ve uzatma seçenekleri; ve
- belirli bir varlık üzerinde Grup’un nakit akışlarına hak iddia etmesini kısıtlayabilecek şartlar (örneğin rücu edilemez özellikler).

Erken ödeme özelliği, sözleşmenin vadesinden önce sonlandırıldığı durumlarda makul bir bedel içeren peşin ödenen tutarları büyük ölçüde anaparanın ve anapara bakiyesine ilişkin faizlerin ödenmemiş tutarını yansıtıyorsa sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemeleri kriteriyle tutarlıdır.

Ayrıca, sözleşmeye bağlı nominal değeri üzerinden primli veya iskontolu olarak alınan bir finansal varlık için, büyük ölçüde sözleşmeye bağlı nominal değeri ve tahakkuk eden (ancak ödenmemiş olan) faizi yansıtan (peşin ödenen tutarlar, sözleşme vadesinden önce sonlandırıldığı için makul bir bedel içerebilir) erken ödemelere izin veren ya da gerekli kılan bir sözleşme şartı, erken ödeme özelliğinin gerçeğe uygun değerinin ilk kayıtlara alma sırasında önemsiz olması durumunda, “sadece anapara ve faiz ödemeleri” kriteriyle uyumlu olarak muhasebeleştirilir.

Anapara, beklenen nakit akışlarının bugünkü değeri olduğu için, ticari alacaklar ve diğer alacaklar “sadece anapara ve faiz ödemeleri” testini geçmektedirler. Bu alacaklarla tahsil etmeye dayalı iş modeliyle uyumlu olarak yönetilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Aşağıdaki muhasebe politikaları finansal varlıkların sonraki ölçümlerinde geçerlidir.

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Herhangi bir faiz veya temettü geliri dahil olmak üzere, bunlarla ilgili net kazançlar ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçları	Bu varlıklar sonraki dönemlerde gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür. Temettüleri, açıkça yatırımın maliyetinin bir kısmının geri kazanılması niteliğinde olmadıkça kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer net kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir ve kar veya zararda yeniden sınıflandırılmazlar.
İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal yükümlülükler

Finansal yükümlülükler itfa edilmiş maliyetlerinde ölçülenler veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülenler olarak sınıflanır. Ticari amaçla elde tutulan olarak sınıflandırılan finansal yükümlülükler, türevler ve ilk kayıtlara alınması sırasında bu şekilde tanımlananlar, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan olarak muhasebeleştirilir. Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değerlerinden ölçülürler ve net kazanç ve kayıplar, faiz giderleriyle birlikte kar veya zararda muhasebeleştirilir. Grup'un türevler ve ihraç edilmiş borçlanma araçları dışında gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen finansal yükümlülüğü bulunmamaktadır.

Diğer finansal yükümlülüklerin sonraki ölçümü, etkin faiz metodu kullanılarak itfa edilmiş maliyetlerinden yapılır. Faiz gelirleri ve yabancı para çevirim farkı kar ve zararları, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Finansal tablo dışı bırakma sırasında oluşan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Türev olmayan finansal yükümlülükler, ilk olarak Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri, borçlanmalar, diğer finansal yükümlülükler, ticari borçlar ve diğer borçları içermektedir.

Bu tür finansal yükümlülükler başlangıçta gerçeğe uygun değerlerinden direkt ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerini düşülmesiyle ölçülmektedir. İlk defa kayıtlara alınmalarına müteakiben finansal yükümlülükler etkin faiz metodu kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

iii. Finansal tablo dışı bırakma

Finansal varlıklar

Grup, finansal varlıklarla ilgili nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerinin sahipliğini önemli ölçüde devrettiğinde veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları ne önemli ölçüde devretmiş ne de önemli ölçüde elinde bulundurmakta olması durumunda, ilgili finansal varlık üzerinde kontrol sahibi olmaya devam etmiyorsa söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır.

Grup, bir finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları önemli ölçüde elinde bulundurmaya devam etmesi durumunda, ilgili finansal varlığı finansal durum tablosuna kayıtlara almaya devam eder.

Finansal yükümlülükler

Grup, bir finansal yükümlülük sadece ve sadece, ilgili yükümlülüğe ilişkin borç ortadan kalktığı veya iptal edildiği zaman finansal durum tablosundan çıkarır. Ayrıca, mevcut bir finansal yükümlülüğün koşullarında veya nakit akışlarında önemli bir değişiklik yapılması durumunda da Grup bir finansal yükümlülüğü finansal durum tablosundan çıkarır. Bunun yerine, değiştirilmiş şartlara dayanarak gerçeğe uygun değeri üzerinden yeni bir finansal yükümlülük muhasebeleştirilmesini gerektirir.

Finansal yükümlülüğün kayıtlarından çıkartılmasında, defter değeri ile bu yükümlülüğe ilişkin olarak ödenen tutar (devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü yükümlülük de dâhil) arasındaki fark, kar veya zarar olarak finansal tablolara alınır.

iv. Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

Grup, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek veya varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapma niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı finansal tablolarında göstermektedir.

v. Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Grup yabancı para cinsinden ve faiz oranı riskinden korunma amaçlı türev finansal araçlar kullanmaktadır. Saklı türev araçlar, ana sözleşmeden ayrılır ve ana sözleşme finansal bir varlık değilse ve belirli kriterleri karşıladığında ayrı olarak muhasebeleştirilir.

Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmesinde, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilir. Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmelerini müteakip gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Grup belirli türev araçları döviz kurundaki ve faiz oranlarındaki değişimlerden kaynaklanan gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemleriyle ilgili nakit akışlarındaki değişkenliği korumak için korunma aracı olarak tanımlamaktadır.

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup korunma ilişkisine ve işletmenin korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi amacına ve stratejisine ilişkin bir belgelendirme yapmaktadır.

Grup ayrıca korunan kalemin nakit akışlarındaki değişikliklerin ve korunma aracının birbirini mahsup etmesinin beklenip beklenmediği ve bu şekilde korunan kalem ile korunma aracı arasındaki ekonomik ilişkiyi belgelendirir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev araç nakit akış riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen korunma ilişkisinin başlangıcından itibaren bugünkü değer esasına göre belirlenen türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı, korunma aracının gerçeğe uygun değerindeki değişimin birikmiş etkisi ile sınırlıdır.

Grup nakit akış riskinden korunma ilişkisinde forward sözleşmesinin yalnızca spot unsurundaki değer değişimini korunma aracı olarak tanımlar.

Vadeli döviz alım-satım sözleşmelerinin ("forward unsuru") forward değerinin gerçeğe uygun değerindeki değişim, finansal riskten korunma maliyeti olarak özkaynaklarda ayrı bir bileşen olarak riskten korunma fonu olarak muhasebeleştirilir.

Korunan bir tahmini işlemin; daha sonradan finansal olmayan bir varlık veya yükümlülüğün finansal tablolara alınmasıyla sonuçlanması durumunda riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan varlık veya yükümlülüğün başlangıç maliyetine dahil edilir.

Diğer tüm korunan tahmini işlemler için, riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde korunma fonundan kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunma ilişkisinin (veya bir parçasının) gerekli kıstasları artık karşılamaması, korunma aracının süresinin dolduğu veya satıldığı, feshedildiği veya kullanıldığı durumlarda riskten korunma muhasebesine ileriye yönelik olarak son verilir. Nakit akış riskinden korunma muhasebesine son verilmesi durumunda, riskten korunma fonunda biriken tutar korunan bir tahmini işlem finansal olmayan kalemin kayıtlara alınmasına kadar özkaynaklarda sınıflanmaya devam edilir, finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan kalemin başlangıç maliyetine dahil edilir veya diğer nakit akış riskinden korunma araçları için finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, riskten korunma fonunda biriken tutar ve bu fonun maliyeti derhal kar veya zarara sınıflandırılır.

vi. Türev olmayan finansal varlıklar

Finansal araçlar

Grup aşağıda belirtilenler için beklenen kredi zararları için zarar karşılığı muhasebeleştirmektedir:

- itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar

Grup aşağıdaki belirtilen, 12 aylık beklenen kredi zararı ("BKZ") olarak ölçülen kalemler hariç olmak üzere, zarar karşılığını ömür boyu BKZ'lere eşit olan tutar üzerinde ölçer:

- ilk defa finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riski (yani, finansal aracın beklenen ömrü boyunca ortaya çıkan temerrüt riski) önemli ölçüde artmayan banka bakiyeleri

Grup, ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu BKZ'leri seçmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

vi. Türev olmayan finansal varlıklar (devamı)

Bir finansal varlığın kredi riskinin ilk muhasebeleştirilmesinden itibaren önemli ölçüde artmış olup olmadığının belirlenmesinde ve BKZ'larının tahmin edilmesinde, Grup beklenen erken ödemelerin etkileri dahil beklenen kredi zararlarının tahminiyle ilgili olan ve aşırı maliyet veya çabaya katlanılmadan elde edilebilen makul ve desteklenebilir bilgiyi dikkate alır. Bu bilgiler, Grup'un geçmiş kredi zararı tecrübelerini dayanan ve ileriye dönük bilgiler içeren nicel ve nitel bilgi ve analizleri içerir.

Grup, bir finansal varlık üzerindeki kredi riskinin, vadesinin 90 gün geçmesi durumunda önemli ölçüde arttığını varsaymaktadır.

c) Varlıklarda değer düşüklüğü

BKZ'ların ölçümü

BKZ'lar finansal aracın beklenen ömrü boyunca kredi zararlarının olasılıklarına göre ağırlıklandırılmış bir tahminidir. Diğer bir ifadeyle tüm nakit akışlarının bugünkü değeri üzerinden ölçülen kredi zararlarıdır (örneğin, sözleşmeye istinaden işletmeye yapılan nakit girişleri ile işletmenin tahsil etmeyi beklediği nakit akışları arasındaki farktır).

Nakit açığı, sözleşmeye göre işletmeye yapılması gereken nakit akışları ile işletmenin almayı beklediği nakit akışları arasındaki farktır. Beklenen kredi zararlarında ödemelerin tutarı ve zamanlaması dikkate alındığından, işletmenin ödemenin tamamını, sözleşmede belirlenen vadeden geç almayı beklemesi durumunda dahi bir kredi zararı oluşur. BKZ'lar finansal varlığın etkin faiz oranı üzerinden iskonto edilir.

Kredi değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

Her raporlama dönemi sonunda, Grup itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını değerlendirir. Bir finansal varlığın gelecekteki tahmini nakit akışlarını olumsuz şekilde etkileyen bir veya birden fazla olay gerçekleştiğinde söz konusu finansal varlık kredi değer düşüklüğüne uğramıştır.

Bir finansal varlığın kredi değer düşüklüğüne uğradığının kanıtı aşağıdaki gözlemlenebilir verileri içerir:

- borçlunun ya da ihraççının önemli finansal zorluğa düşmesi;
- borçlunun temerrüdü veya finansal aracın vadesinin 90 gün geçmiş olması gibi sözleşme ihlali;
- Grup'un aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir kredinin ya da avansın yeniden yapılandırılmasını
- borçlunun iflas etme veya finansal yeniden yapılanmaya ihtimalinin olması, veya
- finansal zorluklar nedeniyle bu finansal varlığa ilişkin aktif pazarının ortadan kalkması.

Değer düşüklüğünün sunumu

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklara ilişkin zarar karşılıkları, varlıkların brüt defter değerinden düşülür.

Kayıttan düşme

Finansal varlıktan daha fazla bir nakit akışı geri kazanmaya yönelik makul bir beklenti bulunmaması durumunda, finansal varlığın brüt tutarı kayıtlardan düşülür. Bu durum, genel olarak Grup'un borçlunun kayıttan düşmeye konu tutarları geri ödeyebilecek yeterli nakit akışı yaratan gelir kaynaklarının ya da varlıklarının bulunmadığını belirlemesi durumunda oluşur. Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar Grup'un vadesi geçen alacakların geri kazanılması için uyguladığı yaptırım aktivitelerine hala konu edilebilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

c) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Kayıttan düşme (devamı)

Finansal varlıklar, geri kazanma beklentisi bulunmaması durumunda kayıtlardan düşülür (borçlunun Grup'la herhangi bir geri ödeme planı yapmaması gibi). Kayıtlardan çıkarılan ticari alacaklar, diğer alacaklar, diğer varlıklar ve sözleşme varlıkları için Grup alacağı geri kazanabilmek amacıyla yaptırım aktivitelerinde bulunmaya devam eder. Geri kazanım tutarları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal olmayan varlıklar

Grup, her bir raporlama tarihinde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan finansal olmayan varlıklar için değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, ayrı ayrı test edilemeyen varlıklar, gruplanmak suretiyle, diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürdürülebilir faaliyetlerden nakit girişi yaratan en küçük birimlere ya da nakit yaratan birimlere ("NYB") ayrılır. İşletme birleşmesinde ortaya çıkan şerefiye, değer düşüklüğü testi için birleşme sinerjisinden yararlanması beklenen NYB'lere dağıtılır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarı satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, varlığın gelecekteki beklenen nakit akışlarının ilgili varlık ya da NYB'deki belirli riskleri ve paranın zaman değerini yansıtan cari piyasa değerlendirmelerini göstermek için vergi öncesi iç verim oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile bulunur.

Bir varlıkla ilgili NYB'nin kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarını aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda tekrar değerlendirilir. Değer düşüklüğü, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir.

Finansal olmayan varlıklarda önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri bu varlığın değer düşüklüğü kayıtlara alınmasaydı, söz konusu varlık için belirlenecek olan kayıtlı değerinin amortisman veya itfa payları düşüldükten sonraki tutarını aşmayacak ölçüde geri çevrilir.

d) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış masrafları düşülerek elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

e) İlişkili taraflar

- a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda Şirket ile ilişkili sayılır:
Söz konusu kişinin,
- (i) Şirket üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
 - (ii) Şirket üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
 - (iii) Şirket veya Şirket'in bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda,
- (b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme Şirket ile ilişkili sayılır:
- (i) İşletme ve Şirket'in aynı grubun üyesi olması halinde,
 - (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde,
 - (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde, İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
 - (iv) İşletmenin, Şirket'in ya da Şirket ile ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde, Şirket'in kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de Şirket ile ilişkilidir,
 - (v) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde,
 - (vi) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

f) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar, arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dışında maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazları maliyet yöntemi kullanmayı bırakarak TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Yeniden değerlendirilmiş tutar, yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden, müteakip birikmiş amortisman ve müteakip birikmiş değer düşüklüğü zararlarının indirilmesi suretiyle bulunan değerdir. Söz konusu arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların yeniden değerlendirilmesinden kaynaklanan artış, özkaynakta yeniden değerlendirme yedeğine ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, kaydedilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların kayıtlı tutarları üzerinden yapılan değerlemeden kaynaklanan azalışlar da, varsa önceki değerlemeden dolayı oluşan yeniden değerlendirme yedeği tutarını aşan tutar kadar gider olarak yansıtılır.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip ise maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, elden çıkarma tutarı ile varlığın kayıtlı değerinin karşılaştırılması ile belirlenir ve kar veya zararda "yatırım faaliyetlerinden gelirler" ya da "yatırım faaliyetlerinden giderler" altında muhasebeleştirilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

f) Maddi duran varlıklar (devamı)

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm (devamı)

Maden üretim aşamasındaki dekapaj sırasında kaldırılan madde kömür ile atık karışımından oluşmaktadır. Cevher atık oranının düşük olduğunda gerçekleşen dekapaj maliyetlerinin bir kısmı kömür üretiminde kullanılabilir nitelikteki cevhere ve gelecek dönemlerde çıkarılacak daha fazla miktarda kömüre ulaşma erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçümleyebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Bazı arıza faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleşebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten dolayı oluşan maliyetler, söz konusu duran varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırması muhtemel ise ve maliyeti güvenilir bir şekilde ölçülebiliyorsa aktifleştirilir. Değişen parçaların kayıtlı değerleri finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların günlük bakım maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarara kaydedilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir. Öte yandan ilgili duran varlıkların üzerindeki değer artış tutarları geçmiş yıl kar zararına aktarılmaktadır.

Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların dönem ait amortisman gideri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilen arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerlendirilme yedeğinde kalan bakiye doğrudan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilir. Öte yandan, değer artışının bir kısmı varlık işletme tarafından kullanıldıkça da geçmiş yıl kar/zararına aktarılmaktadır.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortisman tabi tutulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

f) Maddi duran varlıklar (devamı)

(iii) Amortisman (devamı)

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve cihazlar	3 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabii tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Fuel oil santralleri	4 - 22
Doğalgaz santralleri	33
Kömür santralleri	43

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

g) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, oluştuğu tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) İtfa payları

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetleri üzerinden tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve kar veya zararda muhasebeleştirilir. Lisansların tahmin edilen faydalı ömürleri 2 ila 49 yıl arasındadır. İtfa yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

h) Kiralama işlemleri

Kiracı durumunda Grup

Grup, sözleşmenin başlangıcında bir sözleşmenin kiralama sözleşmesi olması ya da kiralama şartlarını içermesi durumunu değerlendirir. Grup, kısa vadeli kiralamalar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamalar) ve düşük değerli varlıkların kiralaması haricinde kiracısı olduğu tüm kira sözleşmelerine ilişkin kullanım hakkı varlığı ve ilgili kiralama yükümlülüğünü muhasebeleştirilmektedir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalarının kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansıtan başka bir sistematik temelin bulunmaması durumunda bu kiralamalar için Grup, kira ödemelerini kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile faaliyet gideri olarak muhasebeleştirir.

İlk muhasebeleştirmede kiralama yükümlülükleri, sözleşme başlangıç tarihinde ödenmemiş olan kira ödemelerinin kiralama oranında iskonto edilip bugünkü değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Bu oranın önceden belirtilmemiş olması halinde Grup, kendi tespit edeceği alternatif borçlanma oranını kullanır.

Kiralama yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- sabit kira ödemelerinden (özü itibarıyla sabit ödemeler) her türlü kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar;
- bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri;
- kiracı tarafından kalıntı değer teminatları altında ödenmesi beklenen borç tutarı;
- kiracının ödeme seçeneklerini makul bir şekilde uygulayacağı durumlarda ödeme seçeneklerinin uygulama fiyatı ve
- kiralama döneminde kiralama iptal hakkının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

Kiralama yükümlülüğü, konsolide finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür. Grup, aşağıdaki durumlarda kira yükümlülüğünü yeniden ölçer (ve ilgili kullanım hakkı varlığı üzerinde uygun değişiklikleri yapar):

- Kiralama dönemi veya bir satın alma seçeneğinin uygulanmasının değerlendirilmesinde değişiklik meydana geldiğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilerek kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde.
- Endeks, oran üzerindeki değişiklikler veya taahhüt edilen kalıntı değerdeki beklenen ödeme değişikliği nedeniyle kira ödemelerinde değişiklik meydana geldiğinde ilk iskonto oranı kullanılarak yeniden düzenlenmiş kira ödemelerinin iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde (kira ödemelerindeki değişiklik değişken faiz oranındaki değişiklikten kaynaklanıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

Grup, finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

h) Kiralama işlemleri (devamı)

Kiracı durumunda Grup (devamı)

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dâhil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kalemde sunulur.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını belirlemek için TMS 36 standardını uygular ve tüm belirlenen değer düşüklüğü zararlarını, 'Maddi Duran Varlıklar' politikasında belirtildiği üzere muhasebeleştirir.

Kolaylaştırıcı uygulama olarak, TFRS 16 bir kiracıya, kirayla ilişkili olmayan kalemleri ayrı sunmaması ve tüm kiralamaları ve kirayla ilişkili olmayan kalemleri tek bir kiralama sözleşmesi olarak muhasebeleştirilmesi konusunda izin vermektedir. Grup, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

Kiraya veren durumunda Grup

Grup, kiraya veren olarak, kendi yatırım amaçlı gayrimenkullerinin bazılarına ilişkin kiralama sözleşmeleri imzalamaktadır. Grup aynı zamanda perakendecilere ayakkabı ürünlerinin sunumu, müşteri özelleştirmesi ve test aşaması için gerekli donanımları ve Grup tarafından üretilen donanımları kiralamaktadır.

Grup'un kiraya veren konumunda olduğu kiralamalar, finansal kiralama ya da faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Kiralama şartlarına göre tüm mülkiyet riski ve getirilerinin önemli derecede kiracıya devredilmesi halinde sözleşme bir finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Diğer tüm kiralamalar faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Grup, aracı kiraya veren konumunda olması durumunda, ana kira ve alt kirayı iki ayrı sözleşme olarak muhasebeleştirir. Alt kira, ana kiradan kaynaklanan kullanım hakkı varlığına ilişkin olarak, finansal kiralama veya faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Faaliyet kiralamalarından elde edilen kira geliri, ilgili kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile muhasebeleştirilir. Faaliyet kiralamasının gerçekleşmesi ve müzakere edilmesinde katılan doğrudan başlangıç maliyetleri kiralan varlığın maliyetine dâhil edilir ve doğrusal yöntem ile kira süresi boyunca itfa edilir.

Kiracılar finansal kiralama alacakları, Grup'un kiralamalardaki net yatırımının tutarında alacak olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama geliri, kiralamalara ilişkin Grup'un ödenmemiş net yatırımı üzerindeki sabit dönemsel getiri oranını yansıtmak için muhasebe dönemlerine dağıtılır.

Grup, net kiralama yatırımına TFRS 9'da yer alan finansal tablo dışı bırakma ve değer düşüklüğü hükümlerini uygular. Grup, brüt kiralama yatırımının hesaplanmasında kullanılan tahmini taahhüt edilmemiş kalıntı değerleri düzenli olarak gözden geçirir ve tahmini taahhüt edilmemiş kalıntı değerinde bir azalma olması durumunda, gelirin kiralama süresine dağıtımını revize eder ve tahakkuk eden tutarlardaki azalmaları doğrudan finansal tablolara yansıtır.

Bir sözleşmenin kiralamaya ilişkin olan ve olmayan unsurlar içermesi halinde Grup, sözleşmede belirtilmiş bedeli her bir unsura dağıtmak için TFRS 15 standardını uygular.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

i) Karşılıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut hukuki veya zımni bir yükümlülüğün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesinin ve ekonomik fayda getiren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarlarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebilmesi durumunda konsolide finansal tablolarda bu yükümlülükler için karşılık ayrılır.

j) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükleri ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir. Türkiye'de geçerli İş Kanunu'na göre iş sözleşmesinin herhangi bir nedenle sona ermesi halinde çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan yıllık izin sürelerine ait ücreti sözleşmenin sona erdiği tarihteki brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden kendisine veya hak sahiplerine ödemekle yükümlüdür. Kullanılmayan izin karşılığı tüm çalışanların hak ettikleri ancak raporlama tarihi itibarıyla henüz kullanmadıkları izin günlerine denk gelen iskonto edilmemiş toplam yükümlülük tutarıdır. Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esaslı ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 7.639 TL tutarındadır (31 Aralık 2019: 6.379 TL). Not 17'de açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilir.

k) Koşullu borçlar ve koşullu varlıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve ifası halinde ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışına veya girişine neden olacak mevcut varlık veya yükümlülük olarak tanımlanmaktadır. Koşullu yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin uzak olduğu durumlar hariç, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır. Kaynak aktarımını gerektiren durumun muhtemel olması halinde ise koşullu yükümlülükler konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin muhtemel hale gelmesi halinde, koşullu varlıkla ilgili olarak konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklama yapılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin kesinleşmesi durumundaysa, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

l) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler, bağlı ortaklık satış karı, sabit kıymet ve hurda satışlarından elde edilen gelirleri içerir. Yatırım faaliyetlerinden giderler, sabit kıymet, bağlı ortaklık satışlarıyla oluşan giderleri ve zararları içerir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

m) Finansman gelirleri ve finansman giderleri

Finansman geliri, finansman amacıyla kullanılan döngünün bir parçasını oluşturan banka mevduat faiz gelirlerinden, yapılan fonlardan elde edilen faiz gelirlerinden, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden ve türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen, ilişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı kazançlarından oluşmaktadır.

Finansman giderleri, banka kredilerinin faiz giderlerini, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerini, türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen kayıpları ve ilişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderlerini içerir. Bir varlığın iktisabı, inşaatı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilemeyen borçlanma maliyetleri etkin faiz oranı kullanılarak konsolide kar veya zarar içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelir ve giderleri finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde brüt olarak raporlanır. Ticari alacaklar ve borçların üzerindeki kur farkı ve reeskont gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirler içerisinde, kur farkı ve reeskont giderleri ise esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde brüt olarak raporlanır.

n) Pay başına kazanç/(kayıp)

Konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), ana ortaklığa ait net dönem karının/(zararının) ya da toplam kapsamlı gelirin/(giderin) ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

o) Vergi

Vergi gideri, cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Vergi, işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(i) Dönem vergisi

Cari dönem vergisi cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden ve raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir.

Raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanır.

Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir. Türkiye’de vergi mevzuatı, ana ve bağlı ortaklıkların konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

o) Vergi (devamı)

(ii) Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilir:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar; ve
- Şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında oluşan vergilendirilebilir geçici farklar.

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarlarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklar ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle finansal tablolarına yansıtılmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

(iii) Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

p) Bölümlere göre raporlama

Faaliyet bölümü, Grup'un hasılat elde edebildiği ve harcama yapabildiği işletme faaliyetlerinde bulunan, faaliyet sonuçlarının bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği ve hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu bir kısımdır.

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren dönemlere ait faaliyet bölümlerine ilişkin açıklamalar Dipnot 3'de sunulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

r) Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri ödenmiş sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir.

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Finansal tabloları önemli ölçüde etkileyen ya da finansal tabloların açık, yorumlanabilir ve anlaşılabilir olması açısından açıklanması gerekli olan diğer hususlar

Tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19'un, Grup'un faaliyetlerine ve finansal durumuna olası etkilerini mümkün olan en az seviyeye indirmek için gerekli aksiyonlar Grup yönetimi tarafından alınmıştır. COVID-19 salgınından dolayı gerek Grup'un içinde bulunduğu sektörde gerekse genel ekonomik aktivitede yaşanan gelişmeler/yavaşlamalar ile paralel olarak Grup'un faaliyet gösterdiği ülkelerde sokağa çıkma yasakları sebebiyle kısmi aksamalar yaşanmıştır. Bu esnada Grup tarafından operasyonel giderler minimize edilmesi için aksiyonlar alınmış, güçlü bilanço ve likidite pozisyonunu daha da etkin hale getirmek adına nakit yönetim stratejisi gözden geçirilmiştir. Salgının yayılmasını engellemeye yönelik kısıtlamaların azalması ile birlikte piyasadaki talep artışı nedeni ile Grup'un faaliyetlerine olumlu etkisi olmuştur.

Grup, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarını hazırlarken COVID-19 salgınının finansal tablolarına olası etkilerini değerlendirmiş ve konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiştir. Grup, 31 Aralık 2020 tarihli finansal tablolarını hazırlarken COVID-19 salgınının olası etkilerini finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan önemli tahmin ve varsayımlardaki etkisini değerlendirmiş ve önemli bir etkisi olmadığı görüşündedir. Grup Yönetimi ortaya çıkabilecek olumsuz etkileri kontrol altında tutabilmek ve en az düzeyde yaşamak için gerekli önlemleri almaktadır. 31 Aralık 2020 dönemi için tercih edilen bu yaklaşım, ilerleyen raporlama dönemlerinde salgının etkisi ve geleceğe ilişkin beklentiler dikkate alınarak tekrar gözden geçirilecektir.

Grubun finansal araçlardan kaynaklanan risklerinin niteliği, risk yönetim politikaları ve risk düzeyi Not 30'da ayrıca sunulmuştur.

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi ve arsalar amortisman tabi değildir.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortisman tabi tutulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri (devamı)

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve cihazlar	3 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabii tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Fuel oil santralleri	4-22
Doğalgaz santralleri	33
Kömür santralleri	43

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

Zararı karşılığı hesaplaması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır.

Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Temerrüt olasılığı beklenen kredi zararlarının ölçülmesinde önemli bir girdidir. Temerrüt olasılığı, belirli bir zaman diliminde temerrüt olasılığının tahminidir; hesaplanması geçmiş verileri, varsayımları ve gelecekteki koşulların beklentilerini içerir.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AIT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Faaliyet bölümleri

Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı, faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)'ü, varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi ve Afrika bölgesini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur.

	1 Ocak – 31 Aralık 2020		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	5.772.391.255	1.458.155.280	7.230.546.535
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	506.721.786	990.744.025	1.497.465.811

	1 Ocak – 31 Aralık 2019		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	4.296.532.062	1.282.062.719	5.578.594.781
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	571.067.845	895.507.704	1.466.575.549

	1 Ocak – 31 Aralık 2020		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	506.721.786	990.744.025	1.497.465.811
Amortisman ve itfa payları	(162.520.695)	(303.077.669)	(465.598.364)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(292.985.196)	(32.209.639)	(325.194.835)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler, net	75.867	80.537	156.404
Vergi öncesi kar	51.291.762	655.537.254	706.829.016

	1 Ocak – 31 Aralık 2019		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	571.067.845	895.507.704	1.466.575.549
Amortisman ve itfa payları	(287.430.679)	(198.038.831)	(485.469.510)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(463.660.006)	33.373.286	(430.286.720)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler, net	633.402	-	633.402
Vergi öncesi kar	(179.389.438)	730.842.159	551.452.721

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Faaliyet bölümleri (devamı)

	31 Aralık 2020		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	5.959.878.216	3.542.816.089	9.502.694.305
Bölüm yükümlülükleri	3.835.636.531	1.041.713.591	4.877.350.122
	31 Aralık 2019		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	5.691.940.213	2.809.181.835	8.501.122.048
Bölüm yükümlülükleri	3.787.152.257	895.008.826	4.682.161.083

(*) KKTC dahildir.

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Kısa vadeli alacaklar	311.085.412	42.317.908	209.200.606	3.775.899
Toplam	311.085.412	42.317.908	209.200.606	3.775.899

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	250.470.646	42.317.908	157.669.120	3.770.092
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	20.886.486	-	32.497.061	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	22.072.262	-	7.693.333	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	8.064.709	-	2.077.944	-
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	4.986.827	-	-	-
Aksa Power Generation FZE	1.282.697	-	5.966.648	-
Flamingo Biyoyakıt Üretim ve Sanayi A.Ş.	-	-	1.263.465	-
Diğer	3.321.785	-	2.033.035	5.807
Toplam	311.085.412	42.317.908	209.200.606	3.775.899

İlişkili taraflardan alacaklara, borçlanma faiz oranı dikkate alınarak vade farkı hesaplaması yapılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Kısa vadeli borçlar	35.657.639	-	17.177.126	272.784
Toplam borçlar	35.657.639	-	17.177.126	272.784

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	23.732.705	-	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	10.308.746	-	11.479.357	-
Kazancı Holding A.Ş.	1.347.985	-	1.580.435	269.188
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	208.971	-	167.186	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	30.722	-	49.419	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	6.603	-	1.816.970	3.000
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	7.619	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	5.957	-
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	2.013.906	-
Diğer	21.907	-	56.277	596
Toplam	35.657.639	-	17.177.126	272.784

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alımlar ve satışlar:

1 Ocak - 31 Aralık 2020

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yanstması	Malzeme Alımı	Malzeme Satış	Diğer (Gider)/ Gelirler, Net
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	263.786.973	51.101.324	-	30.769.732	3.729	-	5.200	-	-	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	1.829	-	-	-	-	26.972	-	135	-	(674.537)
Aksa Doğal Gaz Tüptan Satış A.Ş.	-	-	228.056.879	1.077	2.828	-	-	-	-	-	(2.641.356)
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	44.958.790	474.965	-	673.929	13.296.537	-	-	(220)
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.018	-	-	1.775.979	21.852	3.751.171	1.396.446	86.252	-	81.833	85.564
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	4.250.854	52.779	-	5.556	1.097	-	-	(551.512)
Renk Transmisyon Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	4.662	-	-	-	1.692	-	(56.380)
Flamingo Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	134.876	-	-	-	-	394.079	-	-
Flamingo Biyokütle Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	191.204	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	4.839	-	(4)
Aksa Power Generation (Dubai)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(346.347)
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	-	2.385	-	-	-	-	-	-	-	-	(42.764)
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	137.255.870	7.617.862	-	-	2.739.273	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	105.565.948	13.259.113	-	936.167	1.467.039	-	-	-	-	-	-
Aksa Generators Ghana LTD.	34.970	-	-	-	-	-	-	-	32.237	133.345	(589.699)
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	1.666	-	-	-	72.860	-	(22.455)
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	310	-	11.934.126	-	94.035	-	-	-	-	5.000	-
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	83.350	89.750	-	19.904	-	-	-	-	-	262.100	-
Elektrik Altyapı Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	3.507	-	-	-	-	-	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	17.537	-	-	-	(1.198)
506.728.439	72.072.263	239.991.005	83.038.583	4.866.335	3.751.171	2.125.640	13.383.886	505.842	482.278	(4.840.908)	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar: (devamı)

1 Ocak – 31 Aralık 2019

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıması	Malzeme Alımı	Malzeme Satış	Diger (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	79.435.398	22.103.980	-	46.607.927	16.424	-	4.806	-	19.001	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	162	-	331.240	263.265	(4.394.322)
Aksa Doğal Gaz Tüptan Satış A.Ş.	-	-	3.316.914	-	-	-	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	1.289.364	361.322	-	590.370	8.655.210	-	-	(275)
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	11.824	-	-	7.464.278	32.055	3.263.650	785.429	-	92.153	948.282	252.113
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	938.122	235.912	-	164.942	-	62.788	-	(3.418)
Flamingo Enerji Üretim A.Ş.	-	-	-	68.428	-	-	-	-	-	-	-
Flamingo Biyogaz Üretim Sanayi A.Ş.	-	-	-	142.440	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Power Generation (Dubai)	-	-	-	-	-	-	2.436	-	-	-	(1.185.063)
Aksa Ankara Makine Sat. ve Servis A.Ş.	-	-	-	-	-	-	565	-	-	-	(22.239)
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	18.447.697	1.820.259	-	1.630.685	14.125.229	-	-	-	52.976	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	18.301.905	5.547.072	-	316.828	12.937.778	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	-	-	52.872	-	-	-	-	735	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	-	-	-	-	2.468	-	-	-	-	118.794	(8.371)
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	45.272.009	-	-	-	-	-	-	-	-
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	16.374	-	-	2.443	17.395	-	500	-	-	-	-
Elektrik Altyapı Hizmetleri	-	-	-	-	108.830	430.354	340.671	-	-	-	(29.104)
Aksa Teknoloji ve Müşteri Hiz. A.Ş.	-	-	-	5.453	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Servis Kılama A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	6.075	-	-
116.213.198	29.471.311	48.588.923	58.465.968	27.890.285	3.694.004	1.889.881	8.655.210	564.233	1.331.076	(5.390.679)	

ii) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 13.952.026.500 TL (31 Aralık 2019: 10.161.287.700 TL)'dir.

iii) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Şirket'in, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 1.650.000 TL (31 Aralık 2019: 1.460.000 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ticari alacaklar	2.424.480.022	1.740.243.835
Beklenen kredi zararı karşılığı (-)	(29.945.027)	(16.569.801)
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.394.534.995	1.723.674.034

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 30'de açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllardaki beklenen kredi karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
1 Ocak bakiyesi	16.569.801	24.961.521
Dönem içinde ayrılan/(iptal edilen) karşılık	9.163.072	(4.937.148)
Yabancı para çevrim farkı	4.212.154	(3.454.572)
31 Aralık bakiyesi	29.945.027	16.569.801

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ticari borçlar	744.255.583	582.371.013
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	744.255.583	582.371.013

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'de açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kasa	606.541	242.200
Bankalar	313.565.367	121.260.923
- Vadesiz mevduat	39.228.508	42.814.483
- Vadeli mevduat (*)	274.335.539	78.415.120
- Blokeleli mevduat	1.320	31.320
Toplam	314.171.908	121.503.123
Blokeleli tutar	(1.320)	(31.320)
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	314.170.588	121.471.803

(*) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un;

- 4 Ocak 2021 vadeli %15,62 faiz oranlı 3.400.00 TL;
- 4 Ocak 2021 vadeli %0,67 faiz oranlı 273.213.410 TL karşılığında USD vadeli mevduatı bulunmaktadır.
- (31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un 4 Ocak 2021 vadeli %14,30 faiz oranlı 41.878.410 TL karşılığı tutarında ABD doları; 2 Ocak 2020 vadeli %0,01 faiz oranlı 10.408.000 TL karşılığında Avro; 2 Ocak 2020 vadeli, %10,5 faiz oranlı 26.440.000 TL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri için kredi, kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 30'da belirtilmiştir.

7 Finansal yatırımlar

(a) Finansal varlıklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla finansal varlıklar aşağıdaki gibidir:

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

Finansal varlıklar, TFRS 9 kapsamında maliyetin gerçeğe uygun değer tahminini en iyi şekilde yansıtır olmasının nedeniyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Finansal yatırımlar (devamı)

(b) Türev finansal varlık ve yükümlülükler

Türev finansal araçlar, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmadığı durumlarda konsolide finansal tablolarda türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını yerine getiren finansal riskten korunma işlemleri ise riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak sınıflandırılmaktadır.

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	-	(30.358.076)	-	(17.027.994)
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	2.148.922	(30.358.075)	4.387.466	(16.614.257)
Toplam	2.148.922	(60.716.151)	4.387.466	(33.642.251)

Satın alınan opsiyonlar da dahil olmak üzere nette alacak durumunda olan (gerçeğe uygun değeri pozitif olan) tüm türev finansal araçlar türev finansal varlıklar, nette borç durumunda olan (gerçeğe uygun değeri negatif olan) tüm türev finansal araçlar da türev finansal yükümlülükler olarak raporlanmıştır.

Grup'un, türev finansal araçlarla ilgili kredi ve kur riskleri Not 30'da açıklanmıştır.

8 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli banka kredileri	728.277.260	785.721.878
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.292.953.512	1.206.661.882
Toplam Kısa Vadeli Krediler	2.021.230.772	1.992.383.760
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	834.709.520	1.133.695.421
Toplam Krediler	2.855.940.292	3.126.079.181

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Dipnot 16'da verilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2020
TL	% 7,50 - %20,50	1.931.765.729
ABD Doları	Libor6M +%6,35 , %6,75-%8,35	911.057.249
Avro	Euribor6M+% 1,95	13.117.314
Toplam		2.855.940.292

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2019
TL	% 11,50 - %28,90	1.510.079.050
ABD Doları	6MLibor +%0,15-	1.582.930.035
Avro	6MLibor +8,35%	33.070.096
	Euribor6M+% 1,95 - % 3,84	
Toplam		3.126.079.181

31 Aralık 2020

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	104.663.974	768.285.902
	Avro	1.456.201	13.117.314
	TL	1.239.827.556	1.239.827.556
1-2 Yıl	ABD Doları	27.980.708	205.392.390
	TL	214.024.170	214.024.170
2-3 Yıl	ABD Doları	24.453.680	179.502.235
	TL	9.592.701	9.592.701
3-4 Yıl	ABD Doları	21.264.144	156.089.449
4-5 Yıl	ABD Doları	9.550.926	70.108.575
Toplam			2.855.940.292

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

8 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2019			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	120.490.666	715.738.654
	Avro	3.555.751	23.647.876
	TL	1.252.997.230	1.252.997.230
1-2 Yıl	ABD Doları	66.975.270	397.846.496
	Avro	1.416.747	9.422.220
	TL	232.375.291	232.375.291
2-3 Yıl	ABD Doları	27.003.097	160.403.798
	TL	24.706.529	24.706.529
3-4 Yıl	ABD Doları	23.252.747	138.125.965
4-5 Yıl	ABD Doları	19.922.058	118.341.009
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	8.833.728	52.474.113
Toplam			3.126.079.181

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Factoring borçları	11.181.406	79.680.483
Toplam	11.181.406	79.680.483
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Factoring borçları	-	8.361.393
Toplam	-	8.361.393

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2020		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	11.181.406
Toplam		11.181.406

31 Aralık 2019		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	79.680.483
1-2 Yıl	TL	8.361.393
Toplam		88.041.876

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

Kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu santral arazisi, taşıt ve bina gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla kiralama borçlarının bilanço tarihindeki TL karşılığı değerleri ile geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2020
TL	Sabit	1 Mart 2038	%13,55-%29,40	73.898.863
USD	Sabit	19 Ekim 2039	%3,24-%8,53	4.685.964
EUR	Sabit	17 Şubat 2022	%3,81-%5,70	617.337
Toplam				79.202.164

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2019
TL	Sabit	1 Mart 2038	%21,29-%29,40	47.499.812
USD	Sabit	1 Kasım 2020	7,70%	819.884
EUR	Sabit	1 Ağustos 2020	7,00%	1.015.226
Toplam				49.334.922

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Diğer alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Bağlı ortaklık satışlarından alacaklar (*)	29.900.499	128.680.219
Verilen depozito ve teminatlar	1.404.117	8.043.101
Diğer	2.791.923	3.096.305
Toplam	34.096.539	139.819.625

(*) Alenka Enerji'nin satışından dolayı Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş'den alaktan oluşmaktadır.

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Verilen depozito ve teminatlar	6.529.795	7.096.176
Toplam	6.529.795	7.096.176

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

(c) Kısa ve uzun vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Vergi, resim, harç (*)	143.258.756	-
Ödenecek KDV	18.762.058	27.069.501
Alınan depozito ve teminatlar	7.736.744	6.784.864
Diğer (**)	27.601.988	2.573.356
Toplam	197.359.546	36.427.721

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

Uzun vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Vergi, resim, harç(*)	47.752.919	-
Diğer borçlar (**)	24.468.333	39.601.341
Toplam	72.221.252	39.601.341

(*) Yurtdışı iştirakler için taksitlendirilmiş kurumlar vergisi ödemeleridir.

(**) Tamamı Aksa Enerji ait olan Aksa Madagascar B.V., Madagascar %58,35'i Aksa Madagascar B.V.'ye, %41,65'i yabancı ortağımız AF Power Ltd'ye ait AKSAF Power Ltd'deki bu ortağa ait her biri 1 (bir) ABD Doları nominal bedelli 416,5 adet hisseyi 15.000.000 ABD doları bedelle devralmıştır. Bu bedelin 5.000.000 ABD Doları devrin gerçekleştiği tarihte ödenmiş olup kalan bakiye, her üç ayda bir yapılacak 833.333 ABD Doları ödeme ile 31 Aralık 2022 tarihine kadar ödenmiş olacaktır.

10 Stoklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
İlk madde ve malzeme	101.764.109	198.600.078
Diğer işletme malzemesi stokları	21.305.102	28.308.095
Yarı mamuller	15.794.633	58.570.107
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(541.050)	(1.402.957)
Toplam	138.322.794	284.075.323

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleşebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	91.775.806	41.919.414
Peşin ödenen sigorta giderleri	16.130.210	14.166.930
Peşin ödenen diğer giderler	8.101.248	12.035.544
Toplam	116.007.264	68.121.888

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Verilen sabit kıymet alımı avansları	882.980	4.120.355
Peşin ödenen teminat mektubu komisyonları	1.406.484	2.592.472
Peşin ödenen diğer giderler	-	9.819
Toplam	2.289.464	6.722.646

12 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Maddi duran varlıklar	5.599.044.159	5.468.215.676
Maden varlıkları	56.006.362	31.041.454
Toplam	5.655.050.521	5.499.257.130

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12

a) **Maddi duran varlıklar (devamı)**a) **Diğer maddi duran varlıklar**

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	90.951.776	8.559.932	117.630.717	7.027.288.865	7.421.782	16.357.642	26.815.088	160.937.044	7.455.962.846
İlaveler	2.083.308	3.157.884	12.709	32.111.302	372.508	1.816.134	-	173.311.049	212.864.894
Çıkışlar	-	-	-	-	(199.459)	-	-	-	(199.459)
Transferler	-	695.398	-	42.016.833	-	203.172	-	(85.718.752)	(42.803.349)
Yabancı para çevirim etkisi	-	1.376.735	20.408.997	541.089.570	1.486.278	1.548.202	-	41.322.709	607.232.491
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	93.035.084	13.789.949	138.052.423	7.642.506.570	9.081.109	19.925.150	26.815.088	289.852.050	8.233.057.423
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	-	2.899.113	32.214.490	1.929.664.937	3.134.271	14.704.316	5.130.043	-	1.987.747.170
Dönem amortismanı	-	711.675	9.167.858	415.039.369	907.686	1.066.610	2.747.288	-	429.640.486
Çıkışlar	-	-	-	(19.459.419)	(48.842)	-	-	-	(19.508.261)
Yabancı para çevirim etkisi	-	244.188	8.708.009	225.147.777	868.368	1.165.527	-	-	236.133.869
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	-	3.854.976	50.090.357	2.550.392.664	4.861.483	16.936.453	7.877.331	-	2.634.013.264
Net kayıtlı değer	93.035.084	9.934.973	87.962.066	5.092.113.906	4.219.626	2.988.697	18.937.757	289.852.050	5.599.044.159

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA
İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12

a)

Maddi duran varlıklar (devamı)**Diğer maddi duran varlıklar (devamı)**

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	43.488.513	6.541.481	100.433.931	4.975.385.471	4.312.293	14.233.479	26.810.511	78.220.961	5.249.426.640
İlaveler	2.992.937	1.576.173	-	58.539.475	672.965	644.048	4.577	88.542.818	152.972.993
Çıkışlar	(225.638)	-	-	-	-	-	-	(385.674)	(611.312)
Yeniden değerlendirme artışı/(azalışı) (*)	44.695.964	(1.873.205)	16.467.714	1.792.844.315	2.056.616	980.798	-	-	1.855.172.202
Yabancı para çevirim etkisi	-	2.315.483	403.090	(36.775.763)	379.908	499.317	-	9.427.032	(23.750.933)
Transferler	-	-	325.982	237.295.367	-	-	-	(14.868.093)	222.753.256
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	90.951.776	8.559.932	117.630.717	7.027.288.865	7.421.782	16.357.642	26.815.088	160.937.044	7.455.962.846
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	-	1.995.509	14.531.808	1.502.744.760	1.231.642	10.566.137	3.886.227	-	1.534.956.083
Dönem amortismanı	-	849.364	12.369.723	442.565.761	1.614.200	3.763.517	1.243.816	-	462.406.381
Yabancı para çevirim etkisi	-	54.240	5.312.959	(15.645.584)	288.429	374.662	-	-	(9.615.294)
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	-	2.899.113	32.214.490	1.929.664.937	3.134.271	14.704.316	5.130.043	-	1.987.747.170
Net kayıtlı değer	90.951.776	5.660.819	85.416.227	5.097.623.928	4.287.511	1.653.326	21.685.045	160.937.044	5.468.215.676

(*) Grup'un sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından gerçekleştirilmiştir. Sahip olunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri maliyet yöntemine göre belirlenmiştir. İlgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar için 1.855.172.202 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlemesi yapılan varlıkların net değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artışı fonuna ertelemiş vergi etkisi netlenerek 1.496.943.832 TL olarak kaydedilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla ilgili arazi ve arsalar, yeraltı ve yer üstü düzenleri ve makine, ekipman ve cihazların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 2'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2020	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2019	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Gana	209.245.929	%99	117.138.279	%99
Özbekistan Taşkent	18.962.685	-	-	-
Kıbrıs Kalecik	-	-	15.092.713	%99
Diğer (*)(**)	61.643.436	-	28.706.052	-
Toplam	289.852.050		160.937.044	

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

(**) Teknik tamamlanma yüzdesi ilgili yatırımların planlanan fazlarının tamamlanmasını göstermektedir

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	94.728.199	53.265.844
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	100.205.971	58.743.616
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	43.967.276	27.469.829
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	44.199.609	27.702.162
Net kayıtlı değeri	56.006.362	31.041.454

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	109.760.029	726.610	110.486.639
İlaveler	624.088	115.002	739.090
Yabancı para çevrim etkisi	21.193.766	-	21.193.766
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	131.577.883	841.612	132.419.495

İtfa payı

1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	10.404.174	621.097	11.025.271
Cari dönem itfa gideri	2.886.521	44.093	2.930.614
Yabancı para çevrim etkisi	2.579.055	-	2.579.055
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyesi	15.869.750	665.190	16.534.940
Net kayıtlı değeri	115.708.133	176.422	115.884.555

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla bakiyesi	99.735.678	626.510	100.362.188
İlaveler	692.240	100.100	792.340
Yabancı para çevrim etkisi	9.332.111	-	9.332.111
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla bakiyesi	109.760.029	726.610	110.486.639

İtfa payı

1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla bakiyesi	7.909.337	607.759	8.517.096
Cari dönem itfa gideri	2.452.875	13.338	2.466.213
Yabancı para çevrim etkisi	41.962	-	41.962
31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla bakiyesi	10.404.174	621.097	11.025.271
Net kayıtlı değeri	99.355.855	105.513	99.461.368

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14 Kullanım hakkı varlıkları

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiye	46.989.961	1.161.619	554.643	48.706.223
Girişler	33.740.848	4.531.560	4.358.704	42.631.112
Çıkışlar	(319.685)	(250.532)	(713.276)	(1.283.493)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(10.236.127)	(4.267.553)	(2.026.135)	(16.529.815)
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiye	70.174.997	1.175.094	2.173.936	73.524.027

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2019 itibarıyla bakiye	63.767.476	5.620.506	3.726.356	73.114.338
Girişler	9.945.058	-	-	9.945.058
Çıkışlar	(21.532.967)	(2.546.597)	(2.071.580)	(26.151.144)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(5.189.606)	(1.912.290)	(1.100.133)	(8.202.029)
31 Aralık 2019 itibarıyla bakiye	46.989.961	1.161.619	554.643	48.706.223

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Dava karşılığı	22.875.875	4.358.972
Toplam	22.875.875	4.358.972

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılıkları
1 Ocak 2020 açılış	4.358.972
Cari yıl karşılığı (Not 21)	18.516.903
31 Aralık 2020 kapanış	22.875.875
1 Ocak 2019 açılış	1.037.786
Cari yıl karşılığı (Not 21)	3.321.186
31 Aralık 2019 kapanış	4.358.972

Dava karşılıkları, işe iade davaları ve kamulaştırma davalarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	2.172.067.306	2.161.287.700
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	6.275.339.013	6.628.392.413
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 Toplamı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam TRİ	8.447.406.319	8.789.680.113

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	35.458.000	-	-	-	35.458.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	191.494.053	6.525.463	-	-	239.394.214
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	20.340.525	-	400.000	-	23.943.685
Türkiye Kömür İşletmeleri	7.497.253	-	-	-	7.497.253
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	1.307.490	-	-	-	1.307.490
Diğer	8.770.056	3.000.000	1.896.000	800.000	54.497.814
Toplam	265.532.419	9.525.463	2.296.000	800.000	362.763.498

31 Aralık 2019	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	23.108.000	-	-	-	23.108.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	93.552.659	8.441.001	-	-	143.693.893
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	28.981.241	2.062.080	300.000	-	43.225.589
Türkiye Kömür İşletmeleri	15.874.115	-	-	-	15.874.115
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	-	-	-	665.042
İcra Müdürlükleri	10.561.169	-	-	-	10.561.169
Diğer	35.094.380	3.000.000	370.000	800.000	60.250.262
Toplam	207.836.606	13.503.081	670.000	800.000	297.378.070

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 Taahhütler (devamı)

(b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2020 TL karşılığı
Teminat mektubu	152.658.902	75.900.224	-	709.804.496
Teminat senedi	26.268.905	1.034.174	1.184.169	44.527.135
Teminat çeki	8.400.000	28.000	3.456.000	39.736.836
İpotek	700.000	-	-	700.000
Toplam	188.027.807	76.962.398	4.640.169	794.768.467

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2019 TL karşılığı
Teminat mektubu	80.832.604	75.000.000	1.625.750	537.159.817
Teminat senedi	26.268.905	1.034.174	1.184.169	40.287.540
Teminat çeki	11.387.533	28.000	3.456.000	34.538.332
İpotek	700.000	-	-	700.000
Toplam	119.189.042	76.062.174	6.265.919	612.685.689

17 Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren hesap dönemi 980.104 TL (31 Aralık 2019: 777.554 TL) izin karşılığı kayıtlara alınmıştır.

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık giderleri konsolide finansal tablolarda satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri hesaplarında kayıtlara alınmıştır.

(b) Kıdem tazminatı karşılığı

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, 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.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 7.638,96 TL (31 Aralık 2019: 6.379,86 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar*, şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %9 enflasyon ve %13,00 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,67 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2019 %4,86). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0 - 15 yıl çalışanlar için %19,65; 15 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren geçerli olan 7.638,96 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2020: 6.730,15 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(b) Kıdem tazminatı karşılığı (devamı)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında kullanılan önemli tahminler iskonto oranı ve isteğe bağlı işten ayrılma olasılığıdır.

- İskonto oranının %1 yüksek / (düşük) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü 508.425 TL / (620.977 TL) daha az / (fazla) olacaktır.
- Diğer varsayımlar aynı bırakılarak, işten kendi isteği ile ayrılma olasılığı %1 daha düşük / (yüksek) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü (180.347 TL) / 201.192 TL daha (az) / fazla olacaktır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
1 Ocak açılış	4.715.939	4.350.528
Hizmet maliyeti	4.324.417	1.022.732
Ödemeler (-)	(622.673)	(762.038)
Aktüeryal kazanç	750.104	104.717
Çevrim Farkı(*)	178.646	-
31 Aralık kapanış	9.346.433	4.715.939

(*) 2020 yılı itibarı ile Afrikada faaliyet gösteren santrallerimizdeki çalışanlar için kıdem tazminatı ayrılmaktadır.

(c) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Personele borçlar	6.437.983	6.692.044
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	2.159.024	2.108.355
Toplam	8.597.007	8.800.399

18 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	67.790.175	87.595.241
Diğer	5.684.484	2.696.913
Toplam	73.474.659	90.292.154

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Alınan avanslar	6.267.400	5.084.690
Diğer	1.138.800	901.119
Toplam	7.406.200	5.985.809

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16.04.2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 4.750.000.000 TL'dir (31 Aralık 2019: 4.750.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'na verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2014-2018 yılları (5 yıl) için geçerlidir. İzin süresinin bitmesi nedeniyle Yönetim Kurulu'nun sermaye artırımı kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulu'ndan izin almak suretiyle Genel Kurul'dan yeni bir süre için yetki alması gerekmektedir.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2019: 613.169.118 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerinde 613.169.118 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2019: 613.169.118 adet).

Grup'un 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	78,607	481.991.868	78,607	481.991.868
Halka açık kısım (*)	21,390	131.158.000	21,390	131.158.000
Diğer	0,003	19.250	0,003	19.250
Toplam	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding, 2012, 2013 ve 2018 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. Kazancı Holding'in halka açık paylar içinden satın almış olduğu hisselerle beraber ortaklığımızdaki pay oranı %79.42'dir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bu paylar 4.958.962 (31 Aralık 2019: 4.958.962) adettir.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Çıkarılmış sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(a) Çıkarılmış sermaye (devamı)

Şirket'in nihai ortağı Kazancı Holding'in yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs International, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ("Garanti Bankası") ve T. İş Bankası (İş Bankası)'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin ("Eski Kredi") teminatı olarak Şirket'in sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan Garanti Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

2 Ağustos 2016 tarihinde Garanti Bankası ve İş Bankası öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding ve Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır ("Yeni Kredi"). Yaratılan bu finansman ile yukarıda bahsedilen Eski Kredi'nin tamamı geri ödenmiş ve rehin edilen Kazancı Holding mülkiyetindeki Aksa Enerji payları serbest hale geçmiştir. Serbest hale gelen Kazancı Holding'e ait bu paylara ek olarak, yine Kazancı Holding mülkiyetindeki %9,74 tutarındaki şirket paylarının oluşturduğu toplam %61,98 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Yeni Kredi'ye teminat olması için Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir. İlave olarak, Kazancı Holding'in geri aldığı %16,62 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, yeni krediye ilave teminat olması için İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir.

(b) Paylara ilişkin primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2019: 247.403.635 TL) tutarındaki ihraç prim tutarının 96.523.266 TL'si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL'si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırımı neticesinde oluşmuştur.

(c) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları 145.139 TL'dir (31 Aralık 2019: 793.476 TL).

(d) Finansal riskten korunma yedeği:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları 26.366.363 TL'dir (31 Aralık 2019: 13.622.807 TL).

(e) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, Grup'un yurtdışı faaliyetlerine ait yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çeviriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları 520.339.505 TL'dir (31 Aralık 2019: 248.243.241 TL).

(f) Maddi duran varlık değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis makine cihazlardaki yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık değerlendirme artışları 2.196.123.264 TL'dir (31 Aralık 2019: 2.262.917.793 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 68.742.954 TL'dir (31 Aralık 2019: 64.980.588 TL).

ii) Temettü:

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: II-19.1 sayılı "Kar Payı Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir. Ayrıca anılan Tebliğ'de, konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabılır kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Halka açık ortaklıklarda kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır.

(h) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 406.158.727 TL ve pozitif 328.515.851 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 87.968.818 TL ve 126.160.389 TL tutarlarında kardır.

(i) Geçmiş yıllar zararları:

Net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar bu kalemde netleştirilerek gösterilir. Özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler de birikmiş kar sayılır ve bu kalemde gösterilir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karı 129.592.233 TL'dir (31 Aralık 2019: Geçmiş yıl zararı 262.622.830 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20

Hasılat

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıla ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Yurtiçi satışlar	5.772.391.255	4.060.126.680
Yurtdışı satışlar	1.458.155.280	1.518.468.101
Net satış gelirleri	7.230.546.535	5.578.594.781
Satışların maliyeti (-)	(6.032.956.098)	(4.563.137.567)
Toplam	1.197.590.437	1.015.457.214

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	7.222.478.926	5.574.585.776
Diğer	8.067.609	4.009.005
Toplam	7.230.546.535	5.578.594.781
Brüt kar		
Elektrik	1.196.254.205	1.014.727.465
Diğer	1.336.232	729.749
Toplam	1.197.590.437	1.015.457.214

21

Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Genel yönetim giderleri	117.412.617	95.606.154
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	9.622.641	1.521.304
Toplam	127.035.258	97.127.458

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

21 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (devamı)

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Müşavirlik ve hukuk giderleri	33.029.045	23.181.114
Personel giderleri	31.241.696	31.670.357
Dava karşılık giderleri (Not 15)	18.516.903	3.321.186
Holding gider payı	13.383.886	11.762.139
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	12.179.398	13.509.820
Sigorta giderleri	1.316.913	801.791
Haberleşme giderleri	454.986	368.255
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	311.320	237.419
Amortisman giderleri	159.616	126.381
Temsil, ağırlama giderleri	124.401	1.120.664
Vergi, resim, harç giderleri	93.269	400.782
Diğer	6.601.184	9.106.246
Toplam	117.412.617	95.606.154

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Reklam giderleri	7.500.000	-
Navlun ve ihracat giderleri	77.656	741.946
Diğer	2.044.985	779.358
Toplam	9.622.641	1.521.304

22 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri	10.044.049	2.805.250
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	-	34.364.092
Sigorta hasar tazminatı	1.209	10.737.544
Diğer gelirler(*)	4.037.251	19.299.932
Toplam	14.082.509	67.206.818

(*) 1 Ocak- 31 Aralık 2019 tarihleri arasındaki diğer gelirler tutarının 10.749.257 TL'lik kısmı önceki yıllara ait BOTAŞ'a fazladan ödenen taşıma hizmet bedeline ilişkin iade ödemesi tutarıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	1.010.213	907.290
Bağış ve yardımlar	6.619.013	411.854
Alacaklara ilişkin vade farkı giderleri	-	142.649
Komisyon giderleri	2.018.334	1.298.397
Diğer (*)	32.517.816	6.766.823
Toplam	42.165.376	9.527.013

(*) Diğer giderler içerisinde yer alan bakiyeler dönem içerisinde yurtdışı santrallerde ödenen vergi taksitlendirme ve diğer değer düşüklüğü karşılık tutarlarını kapsamaktadır.

23 Yatırım faaliyetlerinden gelirler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Sabit kıymet satış karı	80.805	151.385
Bağlı ortaklık paylarından gelir (Not 30)	75.599	482.017
Toplam	156.404	633.402

24 Çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Satışların maliyeti	465.438.748	484.889.717
Genel yönetim giderleri	159.616	579.793
Toplam	465.598.364	485.469.510

Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Satışların maliyeti	81.788.751	87.387.103
Genel yönetim giderleri	31.241.696	31.670.357
Toplam	113.030.447	119.057.460

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 Finansman gelirleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Faiz gelirleri	142.028.021	146.334.223
Kur farkı geliri (*)	153.786.445	227.549.718
Türev işlem gelirleri	61.047.637	24.525.985
Toplam	356.862.103	398.409.926

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

26 Finansman giderleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Faiz ve vade farkı giderleri	450.940.677	489.369.965
Kur farkı gideri (*)	162.591.215	235.723.207
Türev işlem giderleri	44.208.855	42.128.991
Diğer	24.316.191	61.474.483
Toplam	682.056.938	828.696.646

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

27 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı % 22’dir. 5 Aralık 2018 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ve Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 2018, 2019 ve 2020 yılları için kurumlar vergisi oranı %20’den %22’ye çıkarılmıştır. Söz konusu kanun kapsamında, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2021 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre, en az iki yıl süreyle sahip olunan iştiraklerin ve maddi duran varlıkların satışlarından elde edilen gelirlerin % 75’i satış tarihinden itibaren beş yıl içinde sermaye artışında kullanılmak üzere özkaynak hesaplarına kaydedilmesi durumunda vergi istisnasına konu olur. Geriye kalan % 25’lik kısım kurumlar vergisine tabidir. 2018’den itibaren geçerli olmak üzere bu oran taşınmazlar için %50 olarak revize edilmiştir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Vergi (devamı)

Türkiye (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5’tir (31 Aralık 2019: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2019: %25).

Hollanda

Hollanda’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2019: %20). 2020 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurtdışındaki kuruluşlardan oluşan yurtdışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mauritius

Mauritius’da kurumlar vergisi bulunmamaktadır (31 Aralık 2019: bulunmamaktadır).

Mali

Mali’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2019: %25).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Vergi (devamı)

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2019: %20).

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ödenecek kurumlar vergisi	180.742.077	147.722.478
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(35.188.904)	(18.890.373)
Toplam vergi yükümlülüğü	145.553.173	128.832.105

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 374.187.961 TL (31 Aralık 2019: 167.942.891 TL) tutarındaki ödenecek vergiler konsolidasyon kapsamındaki farklı bağlı ortaklıkların vergi varlık ve yükümlülükleriyle ilgili olduğu için cari dönem vergisiyle ilgili peşin ödenen vergiler 37.623.113 TL (31 Aralık 2019: 39.110.786 TL) ile netleştirilmemiştir.

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
	Varlık /	Varlık /
	(Yükümlülük)	(Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(425.484.289)	(389.095.003)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	4.665.471	21.205.461
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	7.553.389	3.604.862
Stok değer düşüklüğü karşılığı	117.627	325.751
Kıdem tazminatı karşılığı	1.894.773	943.188
İzin karşılığı	201.086	170.687
Dava karşılığı	1.515.708	357.193
Türev işlemler	4.020.007	2.864.107
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(1.091.519)	(3.096.886)
Diğer	3.393.584	1.594.529
	(403.214.163)	(361.126.111)
Ertelenmiş vergi varlığı	185.220.021	155.505.193
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(588.434.184)	(516.631.304)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(403.214.163)	(361.126.111)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Vergi (devamı)

2020 ve 2019 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<i>1 Ocak 2020</i>	<i>Yabancı para çevrim farkı etkisi</i>	<i>Kar veya zararda kayda alınan</i>	<i>Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan</i>	<i>31 Aralık 2020</i>
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(361.126.111)	(74.694.193)	31.917.850	688.291	(403.214.163)

	<i>1 Ocak 2019</i>	<i>Yabancı para çevrim farkı etkisi</i>	<i>Kar veya zararda kayda alınan</i>	<i>Diğer kapsamlı gelirden kayda alınan</i>	<i>31 Aralık 2019</i>
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(62.359.590)	5.296.538	51.613.046	(355.676.105)	(361.126.111)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-31 Aralık 2020	1 Ocak-31 Aralık 2019
	Tutar	Tutar
Vergi öncesi kar	706.829.016	551.452.721
Gelir vergisi oranı	22%	22%
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(155.502.384)	(121.319.599)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(3.699.325)	(1.235.734)
Vergiden muaf gelir	16.715.982	60.728.027
Geçmiş yıllarda ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan ama dönemde kullanılan geçmiş yıl zararı	(44.701.784)	(46.327.056)
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	(21.194.100)	(15.821.737)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	96.604.616	37.496.565
Vergi oranı değişikliği	(26.804.019)	-
Diğer, net	(10.243.213)	(9.629.898)
Vergi geliri/(gideri)	(148.824.227)	(96.109.432)

28 Pay başına kazanç

Pay başına kazanç hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki ana ortaklığa ait net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisselerin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak-31 Aralık 2020	1 Ocak-31 Aralık 2019
Ana ortaklık paylarına ait kar	470.035.971	329.182.900
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	0,767	0,537

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar Not 30 ve 31'de sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Grup, ticari alacakların tahsilatında yaşanabilecek olası riskleri bertaraf etmek adına müşteri kredi riskleri yakın bir şekilde takip edilmektedir. Kredi riskinin yönetiminde belirli kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikaları kullanılmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Yurtdışı müşteri kredi riskleri tahsilat riskinin düşük olduğu kamu kurum ve kuruluşları ile olup söz konusu müşteri kredi riskleri için teminat alınmaktadır.

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayırdıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını Türkiye'de elektrik kurumlarından olan alacaklar oluşturmaktadır olup, yurt dışındaki operasyonlarında da benzer şekilde bu ülkelerin hükümetleri veya bakanlıkları ile yapmış olduğu anlaşmalardan doğan alacakları da bulunmaktadır. Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansal araçlar (devamı)

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemez durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ABD Doları ve Avro cinsi yükümlülüklerinden ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır.

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Şirket'in sermaye yönetiminin esas amacı, Şirket'in operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Şirket ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
31 Aralık 2020	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	311.085.412	2.394.534.995	42.317.908	40.626.334	314.171.908
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	311.085.412	2.262.308.256	42.317.908	10.725.835	314.171.908
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	-	132.226.739	-	29.900.499	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	29.945.027	-	-	2.601.210
- Değer düşüklüğü (-)	-	(29.945.027)	-	-	(2.601.210)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
31 Aralık 2019	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	209.200.606	1.723.674.034	3.775.899	146.915.801	121.503.123
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	209.200.606	1.631.320.389	3.775.899	19.140.877	121.503.123
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	-	92.353.645	-	127.774.924	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	16.569.801	-	-	159.330
- Değer düşüklüğü (-)	-	(16.569.801)	-	-	(159.330)
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Verilen depozito ve teminatlar diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	2.946.323.862	3.344.840.719	906.937.468	1.256.145.219	1.013.490.890	168.267.142
Finansal borçlar	2.855.940.292	3.148.493.581	894.517.628	1.248.373.609	1.005.602.344	-
Diğer finansal yükümlülükler	11.181.406	11.507.886	11.507.886	-	-	-
Kiralama işlemleri	79.202.164	184.839.252	911.954	7.771.610	7.888.546	168.267.142
Türev finansal varlıklar, net	58.567.229	(46.112.095)	(2.906.230)	(40.112.971)	(3.092.894)	-
Nakit girişleri	-	404.640.345	62.780.700	323.849.645	18.010.000	-
Nakit çıkışları	-	(450.752.440)	(65.686.930)	(363.962.616)	(21.102.894)	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	858.482.345	858.482.345	815.662.762	18.351.250	24.468.333	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	35.657.639	35.657.639	35.657.639	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	767.165.582	767.165.582	767.165.582	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	55.659.124	55.659.124	12.839.541	18.351.250	24.468.333	-

31 Aralık 2019	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	3.263.455.979	3.875.746.836	1.027.682.725	1.276.275.552	1.339.589.358	232.199.201
Finansal borçlar	3.126.079.181	3.604.119.633	990.024.202	1.211.251.610	1.324.425.223	78.418.598
Diğer finansal yükümlülükler	88.041.876	99.635.293	37.510.916	50.581.902	11.542.475	-
Kiralama işlemleri	49.334.922	171.991.910	147.607	14.442.040	3.621.660	153.780.603
Türev finansal varlıklar, net	29.254.785	6.772.317	1.315.083	5.457.234	-	-
Nakit girişleri	-	234.193.205	117.010.980	117.182.225	-	-
Nakit çıkışları	-	(227.420.888)	(115.695.897)	(111.724.991)	-	-

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	715.451.326	715.451.326	660.999.493	14.850.500	39.601.333	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	17.177.126	17.177.126	17.177.126	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	621.972.354	621.972.354	621.972.354	-	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	272.784	272.784	272.784	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	76.029.062	76.029.062	21.577.229	14.850.500	39.601.333	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

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

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup’un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi **TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurtdışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.**

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2020				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	698.720.628	28.959.849	53.838.232	-	141.409
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	449.141.840	45.750.892	12.575.529	2.847	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	6.984.002	535.484	338.956	-	-
3. Diğer	29.900.499	4.073.360	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	1.184.746.969	79.319.585	66.752.717	2.847	141.409
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	1.184.746.969	79.319.585	66.752.717	2.847	141.409
10. Ticari borçlar	125.926.783	6.334.067	7.242.247	70.114	1.629.257
11. Finansal yükümlülükler	597.056.489	79.550.327	1.456.201	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	10.046.675	1.307.306	50.000	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.062.383	62.289	67.180	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	734.092.330	87.253.989	8.815.628	70.114	1.629.257
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	327.118.073	44.563.459	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	4.240.914	561.363	13.347	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	331.358.987	45.124.822	13.347	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.065.451.317	132.378.811	8.828.975	70.114	1.629.257
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(58.700.136)	(7.996.749)	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	60.595.516	(61.055.975)	57.923.742	(67.267)	(1.487.848)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	87.714.448	(57.044.418)	57.665.313	(67.267)	(1.487.848)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(58.700.136)	(7.996.749)	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	417.249.472	56.842.105	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Kur riski tablosu raporlama para birimi TL olması sebebi ile fonksiyonel para birimi **TL olan şirketlerin yabancı para pozisyonunu göstermektedir. 2. bölüm 1.d maddesinde belirtilen fonksiyonel para birimi yabancı para olan yurtdışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.**

YABANCI PARA POZİSYONU					
31 Aralık 2019					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	598.879.062	82.063.750	16.750.966	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	66.503.464	7.146.484	3.613.266	2.769	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	15.820.757	582.530	1.858.541	-	-
3. Diğer	127.774.927	21.510.206	--	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	808.978.210	111.302.970	22.222.773	2.769	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	808.978.210	111.302.970	22.222.773	2.769	-
10. Ticari borçlar	255.209.373	38.398.388	3.733.611	70.114	285.445
11. Finansal yükümlülükler	409.050.724	64.068.658	4.280.829	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	5.084.690	800.000	50.000	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	669.344.787	103.267.046	8.064.440	70.114	285.445
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	664.951.375	110.354.728	1.416.747	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	664.951.375	110.354.728	1.416.747	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.334.296.162	213.621.774	9.481.187	70.114	285.445
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(17.027.993)	(2.866.569)	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(542.345.945)	(105.185.373)	12.741.586	(67.345)	(285.445)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(668.913.636)	(124.411.540)	10.883.045	(67.345)	(285.445)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(29.254.785)	(4.936.775)	10.622	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	450.204.639	75.789.475	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

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

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2020				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(41.873.455)	41.873.455	(41.873.455)	41.873.455
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	41.724.947	(41.724.947)	41.724.947	(41.724.947)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(148.508)	148.508	(148.508)	148.508
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	51.944.337	(51.944.337)	51.944.337	(51.944.337)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	51.944.337	(51.944.337)	51.944.337	(51.944.337)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(1.299.437)	1.299.437	(1.299.437)	1.299.437
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(1.299.437)	1.299.437	(1.299.437)	1.299.437
Toplam (3+6+9)	50.496.392	(50.496.392)	50.496.392	(50.496.392)
Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2019				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(73.902.943)	73.902.943	(73.902.943)	73.902.943
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	45.020.464	(45.020.464)	45.020.464	(45.020.464)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(28.882.479)	28.882.479	(28.882.479)	28.882.479
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	7.237.878	(7.237.878)	7.237.878	(7.237.878)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	7.237.878	(7.237.878)	7.237.878	(7.237.878)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(226.298)	226.298	(226.298)	226.298
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(226.298)	226.298	(226.298)	226.298
Toplam (3+6+9)	(21.870.899)	21.870.899	(21.870.899)	21.870.899

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI
DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

Faiz pozisyonu tablosu			
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		274.335.539	78.415.120
Finansal yükümlülükler (Not 8)		1.995.602.611	2.198.511.832
Finansal kiralama (Not 8)		79.202.164	88.041.876
Diğer finansal yükümlülükler		11.181.406	49.334.922
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal yükümlülükler		860.337.684	927.481.808

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracak (azaltacak) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Aralık 2020				
Değişken faizli finansal araçlar	(15.298.564)	14.399.296	(15.298.564)	14.399.296
Nakit akış duyarlılığı (net)	(899.268)		(899.268)	
31 Aralık 2019				
Değişken faizli finansal araçlar	(18.778.906)	18.049.918	(18.778.906)	18.049.918
Nakit akış duyarlılığı (net)	(728.988)		(728.988)	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski (devamı)

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Toplam finansal borç	2.946.323.862	3.263.455.979
Nakit değerler ve bankalar	(314.170.588)	(121.471.803)
Net finansal borç	2.632.153.274	3.141.984.176
Özkaynaklar	4.635.925.341	3.818.960.965
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	%57	%82

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

			31 Aralık 2020		31 Aralık 2019
	Not	Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(***)	Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(***)
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	6	314.171.908	314.171.908	121.503.123	121.503.123
Finansal yatırımlar	7	412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar	5	2.705.620.407	2.705.620.407	1.932.874.640	1.932.874.640
Diğer alacaklar (*)	9	74.508.139	74.508.139	135.363.852	135.363.852
Türev araçlar	7	2.148.922	2.148.922	4.387.466	4.387.466
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	8	2.855.940.292	2.855.940.292	3.126.079.181	3.126.079.181
Finansal kiralama	8	79.202.164	79.202.164	49.334.922	49.334.922
Ticari borçlar	5	779.913.222	779.913.222	599.548.139	599.548.139
Diğer finansal yükümlülükler	8	11.181.406	11.181.406	88.041.876	88.041.876
Türev araçlar	6	60.716.151	60.716.151	33.642.251	33.642.251
Diğer borçlar (**)	9	243.081.996	243.081.996	42.447.481	42.447.481

(*) Verilen depozito ve teminatlar ve vergi dairesinden alacaklar gibi kalemler diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

(**) Ödenecek vergi ve fonlar ve alınan depozito ve teminatlar gibi kalemler diğer borçlara dahil edilmemiştir.

(***) Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir. Türev araçlar gerçeğe uygun değerinden gösterilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) (devamı)

Gerçeğe uygun değer (devamı)

Gerçeğe uygun değer, zorunlu satış veya tasfiye gibi haller dışında, bir finansal aracın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım-satımına konu olan fiyatını ifade eder. Kote edilmiş piyasa fiyatı, şayet varsa, bir finansal aracın makul değerini en iyi yansıtan değerdir.

Yabancı para bazlı finansal alacak ve borçlar finansal tablo tarihinde geçerli olan kurlar üzerinden değerlendirilmektedir.

Grup'un finansal araçlarının gerçeğe uygun değerlerinin tahmininde aşağıda belirtilen yöntemler ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal Varlıklar – Bazı finansal varlıkların gerçeğe uygun değerleri maliyet bedelleri ile finansal tablolarda yer alan nakit ve nakit benzerleri, bunların üzerindeki faiz tahakkukları ve diğer kısa vadeli finansal varlıkları içermektedir ve kısa vadeli olmalarından dolayı, gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların, şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler – Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir. Sabit faizli banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk kayıt değerlerine eklenir. Değişken faizli kredilerin, üzerlerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Ticari borçların f olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümelerini, her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır:

Seviye 1: Aktif piyasada işlem gören piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
31 Aralık 2020				
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	2.148.922	-	2.148.922
	-	2.148.922	-	2.148.922
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	(60.716.151)	-	(60.716.151)
	-	(60.716.151)	-	(60.716.151)
31 Aralık 2019				
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	4.387.466	-	4.387.466
	-	4.387.466	-	4.387.466
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev yükümlülükler	-	(33.642.251)	-	(33.642.251)
	-	(33.642.251)	-	(33.642.251)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

32 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 31 Aralık 2020 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2019 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2020	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2020
Finansal borçlanmalar	3.263.455.979	2.875.827.846	(3.338.140.038)	145.180.075	2.946.323.862
Toplam finansal yükümlülükler	3.263.455.979	2.875.827.846	(3.338.140.038)	145.180.075	2.946.323.862

	1 Ocak 2019	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	31 Aralık 2019
Finansal borçlanmalar	3.745.498.591	3.070.561.746	(3.303.602.341)	(249.002.017)	3.263.455.979
Toplam finansal yükümlülükler	3.745.498.591	3.070.561.746	(3.303.602.341)	(249.002.017)	3.263.455.979

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

33 Raporlama döneminden sonraki olaylar

- 12 Mayıs 2020 tarihli Özel Durum Açıklamamız'da da belirtildiği üzere, Şirketimiz Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasını ve santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU ("National Electric Grid of Uzbekistan") ile imzalanmıştır.

Bahsi geçen anlaşma, 20 Ocak 2021 tarihi itibarıyla 230 MW kapasite artışı ile tadil edilmiş olup, bu anlaşmaya ilave olarak Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğalgaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalanmıştır. Bu kapsamda:

- Taşkent'te mevcut lokasyonda, 240 MW kurulu güçteki doğalgaz kombine çevrim santraline ek olarak 230 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulacaktır. Tadil edilen anlaşma, Taşkent'te kurulacak olan her iki santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.
- Taşkent'in güneybatısında bulunan Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğalgaz kombine çevrim santrali kurulacaktır. İlave anlaşma, Buhara'da kurulacak olan santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.

Taşkent'te toplam 470 MW kurulu güce sahip olacak doğalgaz kombine çevrim santrallerinin ve Buhara'da 270 MW kurulu güce sahip olacak doğalgaz kombine çevrim santralinin 2021 yılının son çeyreğinde devreye alınması beklenmektedir. Yatırımların hayata geçmesiyle birlikte Özbekistan'da toplam 740 MW kurulu güce erişilecektir. Santral ekipmanlarının, Aksa Enerji bünyesindeki mevcut santrallerden sağlanması planlanmaktadır.

- 21 Ocak 2021 tarihi itibarıyla, Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında, Pointe- Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğalgaz santralinin 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır. Bahsi geçen anlaşma çerçevesinde, 50 MW kurulu güç, Aksa Energy Company Congo tarafından kapasite artışı yatırımı yapılarak 100 MW'a çıkarılacaktır. Doğalgaz tedarikinin Kongo'dan çıkarılan yerli doğalgazdan yapılması planlanmaktadır. Üretilen elektriğin ise mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmesi planlanmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2020 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

33 Raporlama döneminden sonraki olaylar (devamı)

- 24 Ocak 2021 tarihi itibarıyla Türkiye-Irak enerji iletim hattı üzerinden Irak'a 150 MW kapasiteye kadar elektrik enerjisi ihracatı ticari faaliyetleri başlamıştır. Böylelikle, Aksa Enerji'nin faaliyet gösterdiği ülke sayısı altıya ulaşmıştır.
- Şirketimiz tarafından yayınlanan 17 Kasım 2020 ve 31 Aralık 2020 tarihli Özel Durum Açıklamaları'nda da belirtildiği üzere, Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Mali'deki 40 MW kurulu güce sahip Akaryakıt Enerji Santraline ilişkin Energie Du Mali S.A. ("EDM") ile olan ve süresi sona eren mevcut sözleşme, yeni sözleşme şartlarının belirlenmesi için 31 Ocak 2021 tarihine kadar uzatılmıştı.

27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla, EDM ile Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşmalar uyarınca:

- 40 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali'nin 30 MW kurulu güce denk gelen üretimi, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.
- Mevcut santrale ek olarak, Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali 2021 yılı ikinci çeyreğinde kurulacak olup, bu kurulu güce denk gelen üretimi, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.

Yeni sözleşme kapsamında hem vade uzatımı hem de 30 MW'dan 50 MW'a garantili kapasite artışı sağlanmıştır.



AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkması No: 10, 34805
Kavacık, Beykoz - İSTANBUL/TÜRKİYE
Tel: 0 216 681 00 00
Fax: 0 216 681 57 83
www.aksaenerji.com.tr
www.aksainvestorrelations.com/tr