



2024 FAALİYET RAPORU

ENERJİDE GLOBAL GÜÇ



Aksa Enerji olarak 2030 Global Stratejimiz doğrultusunda bir büyüme yolculuğundayız.

Globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir yüksek büyüme hedeflerimizle, enerji sektöründe liderliğimizi güçlendirmeyi amaçlıyoruz. "Power Up" mottosuyla çıktığımız bu yolda, uzman ekibimizle birlikte dijital dönüşümü ve operasyonel mükemmelliği odağımıza alıyoruz.

"Çekirdeği Güçlendirmek", "Portföyümüzü Çeşitlendirmek" ve "Yeni Teknolojilere Yatırım" üzerine kurulu stratejimizle, yeni pazarlara açılıyor ve yatırımlarımızı artırıyoruz. Tüm bu adımlarla hem Türkiye'de hem de dünyada enerji sektörünün lider ve global gücü olma hedefimize emin adımlarla ilerliyoruz.



UZMANLIKTA GLOBAL GÜÇ

Çeşitli enerji kaynaklarımıza dayanarak 40'tan fazla enerji santralini başarıyla inşa ettik, işlettik ve işletmeye devam ediyoruz. Bu alanda edindiğimiz köklü deneyimimizi ve uzmanlığımızı; enerjiye ihtiyacı olan ülkelere taşıyor, hızlı ve güvenilir çözümler sunuyoruz. Özbekistan'ın enerji arz güvenliğine önemli katkılar sağlayacak Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin ilk ünitelerini de 7 ay gibi rekor bir sürede devreye almanın gururunu yaşıyoruz. Bu yatırımla operasyonel yetkinliğimizi bir kez daha kanıtlıyor, Özbekistan ve Türkiye arasındaki dostluğu güçlendiriyoruz. Ayrıca, kurulu gücümüzü 1.220 MW'a çıkararak bölgedeki en büyük Türk yatırımcı konumumuzu da pekiştiriyoruz.

430 MW

Talimercan Santrali
Toplam Kurulu Güç



YATIRIMDA GLOBAL GÜÇ

2030 Global Stratejimiz kapsamında Kazakistan, Gana ve Senegal'de eş zamanlı yürüttüğümüz santral yatırımlarımızla Aksa Enerji'yi global bir enerji devine dönüştürüyoruz. Güneş ve rüzgar enerjisi gibi yenilenebilir enerji alanlarına odaklanıyor, depolamalı enerji santrallerine ve yeni nesil teknolojilere yatırım yapıyoruz. Türkiye'deki operasyonlarımızı yenilenebilir enerji kaynakları ile büyötmeyi planlarken, Afrika'da doğal gaz santrallerine yatırım yaparak karbon emisyonlarımızı minimize etmeyi amaçlıyoruz.

3

Eş Zamanlı Yatırım



DÖNÜŞÜMDE GLOBAL GÜÇ

Aksa Enerji olarak büyük bir dönüşüm yolculuğundayız. Bu yolculukta dijitalleşmeye ve operasyonel mükemmeliyete odaklanıyoruz. "Power Up" projemizle iş süreçlerimizi yeniden şekillendirerek rekabet gücümüzü artırıyor ve sürdürülebilir büyüme için sağlam bir zemin hazırlıyoruz. Çalışanlarımızın yeteneklerine yatırım yaparak daha dinamik ve yetkin bir organizasyon yapısı oluşturuyoruz.

İş Süreçlerinde
Operasyonel
Mükemmeliyet



YENİ KITALARDA GLOBAL GÜÇ

2030 Global Stratejimiz kapsamında, Avrupa ve Amerika kıtalarındaki yeni pazarlara girerek faaliyet alanımızı genişletmeyi ve 4 kıtada varlık göstermeyi hedefliyoruz. Bu genişlemeyi güçlü bir yatırımla destekleyeceğiz ve toplam kurulu gücümüzü 3 katına çıkaracağız.

Hedef:
4 Kıtaya
Yayılım



İÇİNDEKİLER

SUNUŞ

- 12 Aksa Enerji Hakkında
- 13 Aksa Enerji 2030 Global Stratejisi
- 14 Vizyon, Misyon ve Değerlerimiz
- 16 Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'nun Mesajı
- 18 2024 Yılında Öne Çıkanlar
- 20 Yatırımcı İlişkileri

BİR BAKIŞTA AKSA ENERJİ

- 22 Rakamlarla Aksa Enerji
- 25 Aksa Enerji'nin Ortaklık Yapısı
- 26 Kilometre Taşları
- 28 Finansal ve Operasyonel Göstergeler

FAALİYETLER

- 32 Üretim Portföyü ve Özellikleri
- 36 Yurt İçi Enerji Santralleri
- 42 Yurt Dışı Enerji Santralleri
- 48 Devam Eden Enerji Santralleri

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

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

KURUMSAL YÖNETİM

- 68 Yönetim Kurulu
- 71 Üst Yönetim
- 74 Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
- 75 Komiteler ve Politikalar
- 77 Kurumsal Yönetim Uyum Beyanı
- 78 2024 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri
- 79 Bağımsızlık Beyanları

FİNANSAL BİLGİLER

- 82 Sorumluluk Beyanı
- 83 Yıllık Bağlılık Raporu
- 88 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
- 91 Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu



7 ÜLKEDEKİ FAALİYETLERİYLE GLOBAL BİR ENERJİ ŞİRKETİ

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, 17.000'den fazla çalışanıyla 24 ülkede faaliyet gösteren ve 178 ülkeye ihracat yapan küresel bir güçtür. Grup, 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. Kazancı Holding, enerjinin yanı sıra tarım ve turizm alanlarındaki faaliyetleri ile de değer yaratmaktadır.

7 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 biyogaz, doğal gaz, güneş, rüzgar ve hidroelektrik gibi çeşitli enerji kaynaklarını kullanarak 40'tan fazla enerji santrali inşa etmiş ve işletmiştir.

Bu konudaki deneyimini enerjiye ihtiyacı olan ülkelere santral kurulumlarıyla yurt dışına taşıyan Aksa Enerji, sektöründe hızlı ve güvenilir çözümler sunmaktadır.

Aksa Enerji, globalleşme yolundaki ilk adımını 2015 yılında atmıştır. Verimlilik ve sürdürülebilirlik odaklı yaklaşımını Türkiye ve KKTC'den sonra 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. Bu doğrultuda Afrika'daki faaliyetlerini genişletmek isteyen Şirket, Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye bağlı Aksa Energy Company Ghana Limited olarak Electricity Company of Ghana ile Nisan 2023'te 350 MW kurulu gücünde Kumasi kombine çevrim doğal gaz santrali kurulum sözleşmesi imzalanmıştır. Santralin, ilk fazı olan 179 MW'ın 2025 yılının son çeyreğinde faaliyete geçmesi öngörülmektedir.

Aksa Enerji'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investments BV'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, yapılan anlaşma gereğince Senegal'in Saint Louis şehrinde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralinin finansmanı, kurulması, işletilmesi ve sahip olunmasına yönelik olarak çalışmalarına başlamıştır. Senegal'in devlet elektrik kurumu Senelec ile yapılan 25 yıllık avro endeksli anlaşma kapsamında hayata geçirilecek santralin 2026 yılı içerisinde devreye alınması hedeflenmektedir.

Döviz bazında garantili elektrik satış sözleşmeleriyle Afrika'daki varlığını pekiştiren Aksa Enerji, 2020 yılında ise Özbekistan ile Asya pazarına adımını atmıştır. 2022 yılında hızla ticari üretime başladığı toplam 790 MW kurulu güce sahip Özbekistan Santralleri Projesi'nin ardından, Kasım 2023'te Talimercan

şehrinde 430 MW kurulu güçte yeni bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulumu ve üretilen elektriğin 25 yıl süreyle ABD doları bazında garantili satışı için anlaşma imzalanmıştır. Özbekistan'ın Talimercan şehrinde, ilk üniteleri 7 ay gibi rekor sürede devreye alınan 430 MW kapasiteli doğal gaz santrali basit çevrim olarak Ocak 2025'te devreye girmiştir. Santralin tam kapasite hizmete geçmesiyle, Özbekistan'ın en büyük Türk yatırım şirketi olarak kurulu gücü 1.220 MW'a yükseldi.

Bunun yanı sıra Kazakistan'ın Kızılorda kentindeki yatırımına başlanan santralin kurulum çalışmaları da sürmektedir. Aksa Enerji, tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kaynaklı kombine ısı ve enerji santralini, 2026 yılı ilk çeyreğinde üretime almayı planlamaktadır. Şirket, enerji ihtiyacı olan tüm coğrafyalarda yeni yatırım projelerini yakından takip ederek global hizmet ağını daha da genişletmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji hisse senetleri, 2010 yılında AKSEN koduyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır. Aksa Enerji hisse senetleri; BIST 100, BIST Yıldız, BIST Elektrik, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Temettü, BIST Temettü 25, BIST Kurumsal Yönetim, BIST Katılım ve BIST Katılım 30 endekslerinde işlem görmektedir.



AKSA ENERJİ 2030 GLOBAL STRATEJİSİ

Aksa Enerji, 2030 yolculuğunda güçlü ve yenilikçi bir vizyonla ilerlemektedir. Bu stratejik yol haritası, mevcut operasyonları daha da güçlendirmeyi, faaliyet alanlarını çeşitlendirerek büyümeyi ve yeni teknolojiler ile iş modellerine yatırım yapmayı kapsamaktadır. Şirket aynı zamanda, sürdürülebilirliği öncelikli bir odak noktası haline getirerek yetkinliklerini sürekli geliştirmeyi hedeflemektedir.

Bu büyük dönüşüm sürecinde Aksa Enerji, 2030 yılına kadar yapacağı yatırımlarla, global çapta büyümeyi sağlayacak kilit projelere odaklanmaktadır. Afrika'da enerji santrali projeleri, Bağımsız Devletler Topluluğu (CIS) bölgesinde doğal gaz odaklı yatırımlar, Türkiye'de depolamalı rüzgar ve güneş enerji santrali projeleri ile Avrupa ve ABD'de potansiyel yenilenebilir enerji yatırımları, stratejik planın temel taşlarını oluşturmaktadır.

Yeni coğrafyalara açılma hedefi doğrultusunda 2024 yılı, Aksa Enerji'nin önemli adımlar attığı bir yıl olmuştur. Şirket, Gana'da 350 MW kapasiteli Kumasi Kombine Çevrim Gaz Santrali, Kazakistan'da 240 MW kapasiteli Kızılorda Kombine Isı ve Güç Santrali, Senegal'de 255 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santrali projelerini planları arasında almıştır. Aynı zamanda, Avrupa ve Amerika kıtasında yenilenebilir enerji projeleri için potansiyel iş birlikleri araştırmaya da devam etmektedir. Bu adımlar, Aksa Enerji'nin global ayak izini genişletme kararlılığını ortaya koymaktadır.

Yenilenebilir enerji yatırımları, Şirket'in 2030 vizyonunun en önemli bileşenlerinden biridir. Bu kapsamda, Bolu Göynük GES projesinde önemli ilerlemeler kaydedilmiş olup 35 MW kapasiteyi devreye alma çalışmaları sürdürülmektedir. Aksa Enerji Türkiye'de ön lisansını aldığı 891,41 MW'lık rüzgar ve güneş enerjisi projeleri için tedarikçi ve teknoloji sağlayıcılarını belirleme ve izin süreçlerini yürütmektedir.

2024 yıl sonu itibarıyla, 2030 hedeflerine emin adımlarla ilerlemekte olan Aksa Enerji, çekirdeği çeşitlendirme ve geliştirme stratejisinin bir parçası olarak, Özbekistan Talimercan'da 430 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santralini başarıyla devreye almıştır. Tüm bu gelişmeler, yeni teknolojilere yatırım yapma ve sürdürülebilir büyümeyi sağlama hedefine olan bağlılığını gözler önüne sermektedir.

Enerji sektörünün geleceğini şekillendiren bir oyuncu olarak Aksa Enerji, 2030 hedeflerine ulaşmak için inovasyon, sürdürülebilirlik ve küresel büyümeyi odağına alarak çalışmalarına kararlılıkla devam etmektedir. Aksa Enerji'nin attığı her stratejik adım, yalnızca enerji üretimiyle sınırlı kalmadan, aynı zamanda dünya çapında daha temiz ve verimli enerji kaynaklarına geçişi destekleyen bir dönüşümün parçası olma misyonunu da yansıtmaktadır.

VİZYONUMUZ

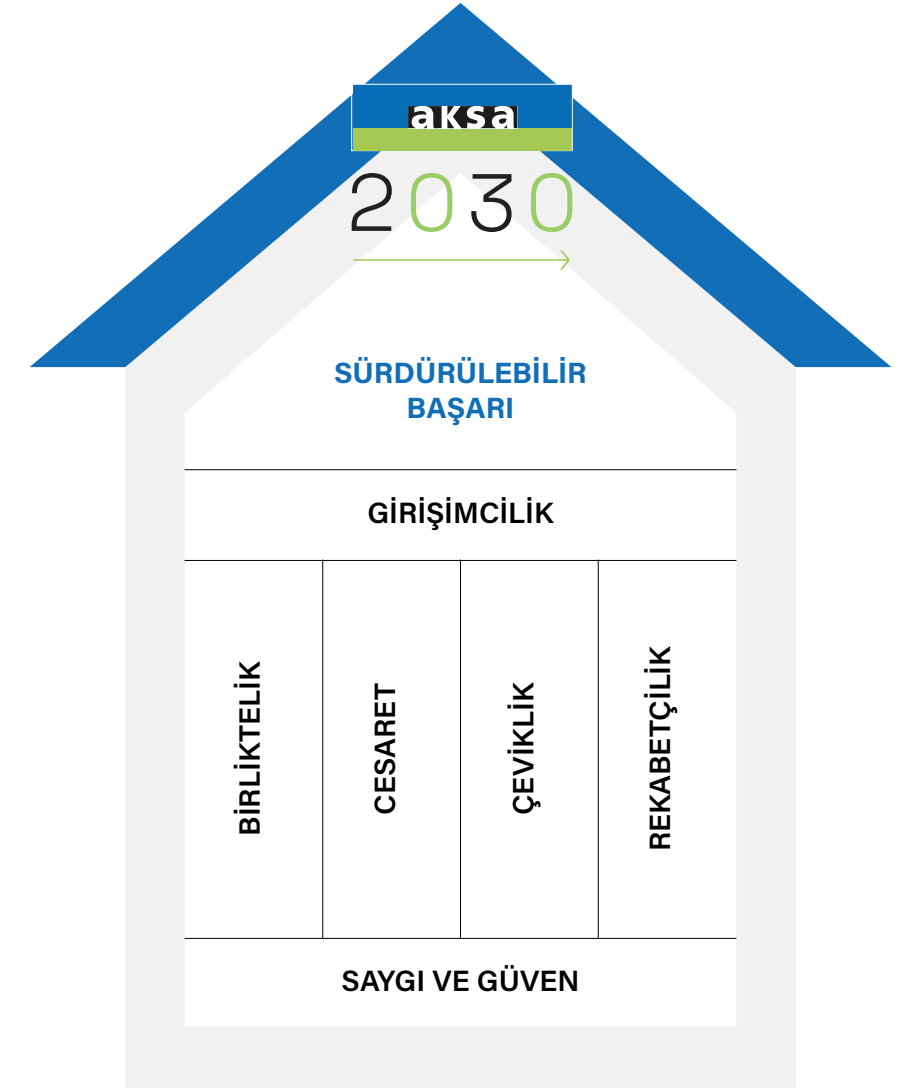
Dünyanın önde gelen enerji çözüm ortaklarından birisi haline gelmek.

MİSYONUMUZ

Güvenilir, sürdürülebilir ve değer katan enerji çözümleri üretiyoruz.

DEĞERLERİMİZ

Aksa Enerji olarak kurumsal kültürümüzü ve iş yapış şeklimizi belirleyen temel değerlerimizi girişimcilik, birliktelik, cesaret, çeviklik, rekabetçilik, saygı ve güven üzerine inşa ediyoruz. 2030 Global Stratejimiz doğrultusunda, çalışanlarımız ve iş ortaklarımızla güçlü bir birliktelik anlayışı içinde hareket ediyor, enerji dönüşümüne öncülük ederek sektördeki gücümüzü artırıyoruz.



YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE CEO’NUN MESAJI

GLOBAL BÜYÜME YOLCULUĞUMUZA GÜÇ KATIYORUZ

Orta Asya'dan Afrika'ya uzanan coğrafi çeşitlilik odağındaki yatırımlarla, enerji arz güvenliğini güçlendiren stratejik adımları kararlılıkla hayata geçirdik.

Değerli Paydaşlarımız,

2024 yılı, Aksa Enerji olarak globalleşme vizyonumuz doğrultusunda stratejik yatırımlarımıza hız kazandırdığımız; erişilebilir, sürdürülebilir ve güvenilir enerji sağlama hedefimiz doğrultusunda kararlılıkla ilerlediğimiz önemli bir yıl oldu. Bu misyon ve 2030 Global Stratejimiz çerçevesinde belirlediğimiz yol haritası doğrultusunda güçlü adımlarla ilerlerken, global büyümemizi hızlandırdık ve enerji dönüşümünde öncü adımlar attık.

2030 Global Stratejimize Odaklı Bir Aksa Enerji İnşa Ediyoruz

2030 Global Stratejimizin temel taşlarını oluşturan “Çekirdeği Güçlendirmek”, “Portföyümüzü Çeşitlendirmek” ve “Yeni Teknolojilere Yatırım” prensipleri doğrultusunda globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir yüksek büyüme hedeflerimize kararlılıkla ilerliyoruz.

Bu stratejik yolculukta hayata geçirdiğimiz “Power Up” kurumsal dönüşüm programı ile mevcut iş süreçlerimizi yeniden şekillendirdik; 2030 vizyonumuzla uyumlu önemli adımlar attık. Bu adımlar, sektördeki liderliğimizi daha da pekiştirirken, operasyonel mükemmeliyeti odağımıza alarak geleceğin enerji dünyasına yön vermemizi sağlıyor.

2030 Global Strateji yolculuğumuzda, en değerli sermayemiz olan Aksa Enerjilerinin yetenek ve yetkinliklerine yatırım yaparak, daha güçlü ve geleceğe hazır bir Aksa Enerji inşa etmeyi hedefliyoruz.

Finansal ve Operasyonel Gücümüzü Artırıyoruz

2024 yıl sonu itibarıyla 7 ülkede 11 santralimiz ve 3.058 MW kurulu gücümüzle bir yandan yatırımlarımızı devam ettirirken bir yandan da mevcut tesislerin modernizasyon ve bakım çalışmalarını gerçekleştirdik. Zorlu ekonomik koşullara ve yatırım harcamalarına rağmen yılı 7,6 milyar TL FAVÖK ve %24 FAVÖK marjı ile tamamladık.

Bu dönemde operasyonel gider artışını enflasyonun altında tutarak etkin bir maliyet yönetimi sağladık; böylece finansal yapımızı korurken uzun vadeli büyüme hedeflerimiz doğrultusunda sağlam adımlar atmayı sürdürdük.

2024 yılı aynı zamanda global yatırımlarımızın ivme kazandığı ve yeni projelerle gücümüzü artırdığımız bir yıl oldu. Orta Asya'dan Afrika'ya uzanan coğrafi çeşitlilik odağındaki yatırımlarla, enerji arz güvenliğini güçlendiren stratejik adımları kararlılıkla hayata geçirdik.

Orta Asya ve KKTC’de Öncü Adımlar Atıyoruz

2024 yılında, Orta Asya pazarındaki yatırımlarımızı kesintisiz sürdürdük. 230 MW ve 270 MW kurulu güce sahip Taşkent B ve Buhara doğal gaz kombine çevrim santrallerimizin modernizasyon sürecini başarıyla tamamlayarak iki santralin toplam kapasitesini 50 MW artırdık ve Özbekistan’daki toplam aktif kurulu gücümüzü 790 MW’a yükselttik.

Özbekistan ve Türkiye arasındaki güçlü siyasi ve ekonomik iş birliklerinin en somut örneklerinden biri olan Talimercan 430 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santralimizin açılışını 7 ay gibi rekor bir sürede gerçekleştirerek ticari üretime başladık. Santralimizin tam kapasite hizmete geçmesiyle, Özbekistan’ın en büyük Türk yatırım şirketi olarak kurulu gücümüzü 1.220 MW’a yükselttik.

Kazakistan’ın Kızılorda şehrinde yatırımı devam eden 240 MW kapasiteli santralimizde, ısı ve enerji üretimini eş zamanlı gerçekleştirme fırsatına da erişeceğiz. Böylece Orta Asya’daki toplam kurulu gücümüz 1.460 MW’a ulaşacak. Enerji arz güvenliğini ve verimliliğini destekleyen bu yatırımlarımız, bölgenin ekonomik büyümesine ve istihdamına olan katkılarımızı daha da derinleştirecek.

KKTC’de ise elektrik ihtiyacının %50’sini karşılayan Kalecik Akaryakıt Enerji Santralimizin kapasitesini 35 MW artırarak, kurulu gücümüzü 188 MW’a yükselttik. Bu sayede KKTC’nin kesintisiz enerji ihtiyacına daha güçlü bir şekilde yanıt verir hale geldik.

Afrika’da Sürdürülebilir Yüksek Büyümeyi Önceliklendiriyoruz

Afrika pazarındaki etkinliğimizi her geçen gün artırıyoruz. Gana’nın Kumasi şehrinde yapımına devam ettiğimiz 350 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santralimiz, bölgenin enerji altyapısını ileri taşıyacak önemli bir adım. Ayrıca Gana’daki Tema Santral’inde başlattığımız çift yakıt dönüşüm projesinin ilk fazını tamamladık. 2025 itibarıyla bu dönüşüm sayesinde karbon salımını azaltmayı ve FAVÖK’te artış elde etmeyi hedefliyoruz.

Senegal’in Saint Louis şehrinde 2024 yılı başında inşasına başladığımız 255 MW kapasiteli santralimizle de bölgenin kritik enerji ihtiyacına çözüm sunmayı amaçlıyoruz.

Tüm bu yatırımlarımız, Afrika’da sürdürülebilir yüksek büyüme vizyonumuzu somut biçimde ortaya koyuyor.

Yenilenebilir Enerjiye Yatırım Yapıyoruz

Sürdürülebilirlik, Aksa Enerji’nin büyüme stratejisinin merkezinde yer alıyor. 2030 stratejimiz doğrultusunda yenilenebilir enerji yatırımlarımızı artırıyoruz. Bu hedef doğrultusundaki ilk adımlardan biri olarak, Türkiye’de 10 ilde aldığımız depolamalı rüzgar ve güneş enerjisi santrali ön lisansları ile 891,41 MW kapasiteye ulaşacak projeleri hayata geçiriyoruz.

Ulusal ve Uluslararası Arenada Başarılarımızı Tescilliyoruz

Yıl boyunca sergilediğimiz güçlü finansal ve operasyonel performans ile sürdürülebilirlik odaklı çalışmalarımız, ulusal ve uluslararası platformlarda geniş takdir topladı. Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi’nde üst üste dokuzuncu kez yer alarak çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) alanındaki güçlü duruşumuzu pekiştirdik. Aynı zamanda, Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi’nin İklim Hedefi Hızlandırma Programı’na katılarak çevresel sürdürülebilirlik alanındaki gelişim odağımızı bir üst seviyeye taşıdık.

Bu dönemde ayrıca Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notumuzu 91,30’dan 94,10’a yükselterek, şeffaf ve hesap verebilir yönetim anlayışımızı bir kez daha tescilledik. Güçlü finansal performansımız ve stratejik yatırımlarımızla Fortune 500, Capital Global 50 ve Capital Türkiye’nin En Büyük 500 Özel Şirketi listelerinde konumumuzu sağlamlaştırmak, Borsa İstanbul Katılım 30 Endeksi’ne yükselerek bu endekste yer alan en büyük elektrik üreticisi konumuna ulaştık.

Birlikte Enerji Dolu Bir Geleceğe İlerliyoruz

Aksa Enerji olarak başarılarımızın arkasında güçlü bir vizyon, yetkin insan kaynağı ve paydaşlarımızla inşa ettiğimiz güven odaklı ilişkilerin yer aldığının bilincindeyiz. Enerjinin geleceğini şekillendirme yolculuğumuzda bize eşlik eden tüm iş ortaklarımıza, çalışanlarımıza ve hissedarlarımıza teşekkür ediyorum. Birlikte, daha güçlü, daha yenilikçi ve daha sürdürülebilir bir gelecek inşa etmeye devam edeceğiz.

Cemil KAZANCI

Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO

2024 YILINDA ÖNE ÇIKANLAR

ORTA ASYA'DAKİ BÜYÜME STRATEJİSİNDE ÖNEMLİ BİR ADIM

Aksa Enerji, Özbekistan'ın Talimercan şehrinde kurduğu 430 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santralini yalnızca 7 ay gibi rekor bir sürede devreye aldı.

Afrika'daki Yeni Durak: Senegal

Aksa Enerji, Senegal'in Saint Louis şehrinde 255 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santrali kurmak üzere çalışmalara başladı. NDAR Energies SA tarafından yürütülecek proje, Senegal'in devlet elektrik kurumu Senelec ile yapılan 25 yıllık avro endeksli anlaşma kapsamında hayata geçiriliyor. Afrika'daki yatırımlarını genişleten Aksa Enerji, bu projeye son teknoloji en verimli kombine çevrim santralini kuracak.

Aksa Enerji 9 Yıldır BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde*

Aksa Enerji, BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'nde yerini korurken, bağımsız uluslararası derecelendirme kuruluşu Refinitiv tarafından verilen Çevresel, Sosyal ve Kurumsal Yönetişim (ÇSY) puanını geçen yıla göre 11 puan artırarak 64'e çıkardı. Şirket, GRI Standartları'na** uygun sürdürülebilirlik raporları yayınlamaya devam ederken, Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'na katkı sağlıyor. 7 ülkede, 11 santral ve 3.058 MW'ı aşan kurulu gücüyle faaliyet gösteren Aksa Enerji, enerjiye eşit ve güvenli erişim sağlamayı hedefliyor.

Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Rekor Sürede Devreye Alındı

Aksa Enerji, Özbekistan'ın Talimercan şehrinde kurduğu 430 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santralini yalnızca 7 ay gibi rekor bir sürede devreye aldı. Santralin resmi açılışı, Özbekistan Cumhurbaşkanı Şevket Mirziyoyev'in katılımıyla gerçekleştirilirken; Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ve Bakan Yardımcısı Berat Çonkar törene katıldı.

Talimercan Santrali, 6 Ocak 2025 itibarıyla basit çevrim devreye girerek 396 MW kurulu güce ulaştı. Kombine çevrimin tamamlanmasıyla birlikte santralin tam kapasitesi 430 MW'a ulaştı ve Aksa Enerji'nin ülkedeki toplam kurulu gücü 1.220 MW'a ulaştı.

Santralde üretilen elektrik, 25 yıllık ABD doları bazlı garantili kapasite anlaşması kapsamında fiyatlandırılacak. Ayrıca elektrik üretimi için gereken doğal gaz, Özbekistan Hükümeti tarafından bedelsiz olarak sağlanacak. Talimercan Santrali, enerji arz güvenliğine katkısı ve sağladığı

döviz bazlı gelir yapısıyla Aksa Enerji'nin Orta Asya'daki büyüme stratejisinde önemli bir rol üstleniyor.

Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notunda Artış

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyum seviyesini derecelendirmek üzere yapılan çalışmada, SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. tarafından Aksa Enerji'nin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu, 100 üzerinden 2,8 puanlık artışla 94,10 olarak belirlendi.

Aksa Enerji 2030 Global Strateji Yol Haritasını Çalışanlarıyla Paylaştı

Aksa Enerji, 2030 Global Stratejisi kapsamında globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir büyüme hedeflerine adım adım ilerlemeye devam ettiğini açıkladı. Stratejik dönüşüm süreci, 2022 Ağustos ayında başladı ve bugüne kadar global vizyon ve hedefler oluşturulup işletme modeliyle tasarımı tamamlandı. Dijital dönüşüm ve operasyonel mükemmellik hedeflerine yönelik süreçler de tasarlanarak, bu dönüşümde paydaşların katılımı



sağlandı. Aksa Enerji, bu süreç kapsamında "Power Up" mottosuyla globalleşme sürecini ve gelecekteki hedeflerini çalışanlarıyla paylaştı. Şirket, "Çekirdeği Güçlendirmek", "Portföyümüzü Çeşitlendirmek" ve "Yeni Teknolojilere Yatırım" temelinde dönüşüm çalışmalarına devam ediyor. Aksa Enerji, Şirket'in operasyonel mükemmeliyetine ve kurumsal yönetişimine katkı sağlayan bu projeye mevcut iş süreçlerini yeniden şekillendirmeyi, rekabet gücünü artırmayı ve global büyüme stratejisi için sağlam bir temel oluşturmayı hedefliyor.

Özbekistan'da Kurulu Güç Artışı

230 MW ve 270 MW kurulu güce sahip Taşkent B ve Buhara doğal gaz kombine çevrim santrallerinin modernizasyonunu başarıyla tamamlayan Aksa Enerji, iki santralin toplam kapasitesini 50 MW artırarak Özbekistan'daki toplam aktif kurulu gücünü 790 MW'a yükseltti.

Aksa Enerji, KKTC'de Kapasite Artırdı

Aksa Enerji Üretim A.Ş., Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) ile Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde (KKTC) bulunan Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santral'i'nin KIB-TEK'e

kiralınması ve hizmet alımı yoluyla işletilmesi konusunda ABD doları bazlı, 15 yıl süreli kiralama ve işletme sözleşmesi imzaladı. Sözleşme kapsamında devreye alınması planlanan 35 MW'lık ek kapasite ile kurulu güç 188 MW'a yükseldi.

Aksa Enerji BIST Katılım 30 Endeksi'nde***

Aksa Enerji, BIST 30 Katılım Endeksi'ne yükselerek endekste yer alan en büyük elektrik üreticisi ünvanını kazandı. 1 Aralık 2024 itibarıyla Borsa İstanbul Katılım Endeksi değişiklikleri kapsamında BIST Katılım 30 Endeksi'ne dahil edilen Aksa Enerji, 2022 yılından bu yana da BIST Katılım 50 Endeksi'nde kesintisiz olarak yer almaya devam ediyor.

Aksa Enerji, Türkiye'nin ve Dünyanın En Büyüklüğü Arasında

Aksa Enerji, Türkiye'nin en prestijli şirketlerinin yer aldığı Capital Global 50 listesinde Afrika yatırımlarıyla 34'üncü, Asya yatırımlarıyla ise 37'nci sırada yer aldı. Aynı zamanda "Yurt Dışında En Hızlı Büyüyen" şirketler arasında kendisine ilk 10'da yer buldu. Şirket, Capital'in Türkiye'nin En Büyük 500 Özel Şirketi Araştırması'nda Türkiye'nin en büyük 89. şirketi olurken, "En Çok Kâr

Eden 25 Şirket" listesine de girdi. Ayrıca, Türkiye'nin en büyük halka açık elektrik üreticisi olarak Fortune 500 Türkiye listesinde yer aldı.

Aksa Enerji, Kazakistan Santral Projesi'nde 2 Milyon Kişi/Saat Kazasız Çalışma Başarısına Ulaştı

Aksa Enerji, Kazakistan'da yürütülen Kızılorda Kombine Isı ve Elektrik Santrali Projesi'nde 2 milyon kişi/saat kazasız çalışma süresine ulaştı. Uluslararası iş sağlığı ve güvenliği standartlarını en üst seviyede uygulayan Aksa Enerji, "sıfır iş kazası" hedefiyle çalışanlarına güvenli bir çalışma ortamı sunmaya devam ediyor.

Aksa Enerji, Türkiye'nin İlk Depolamalı Yenilenebilir Enerji Santrali Lisansını Aldı

Aksa Enerji, Türkiye'de depolamalı yenilenebilir enerji santralleri arasında ön lisans sürecini tamamlayarak üretim lisansını almaya hak kazanan ilk şirket oldu. Mersin'deki 100,08 MW kurulu gücündeki Mersin RES depolamalı rüzgar enerji santrali için ÇED ve izin süreçlerini tamamlayan Aksa Enerji, yenilenebilir enerji yatırımlarındaki öncü rolünü ve sürdürülebilir enerji üretimine olan taahhüdünü ortaya koydu.

* BIST Sürdürülebilirlik Endeksi: Borsa İstanbul tarafından oluşturulan, çevresel, sosyal ve yönetim (ESG) alanlarında belirli kriterleri karşılayan ve sürdürülebilirlik performansı yüksek şirketlerin yer aldığı endeks

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

*** BIST Katılım 30 Endeksi: Katılım finans ilkelerine uygun faaliyet gösteren ve Borsa İstanbul'da işlem gören en yüksek piyasa değerine sahip 30 şirketin yer aldığı endeks.

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

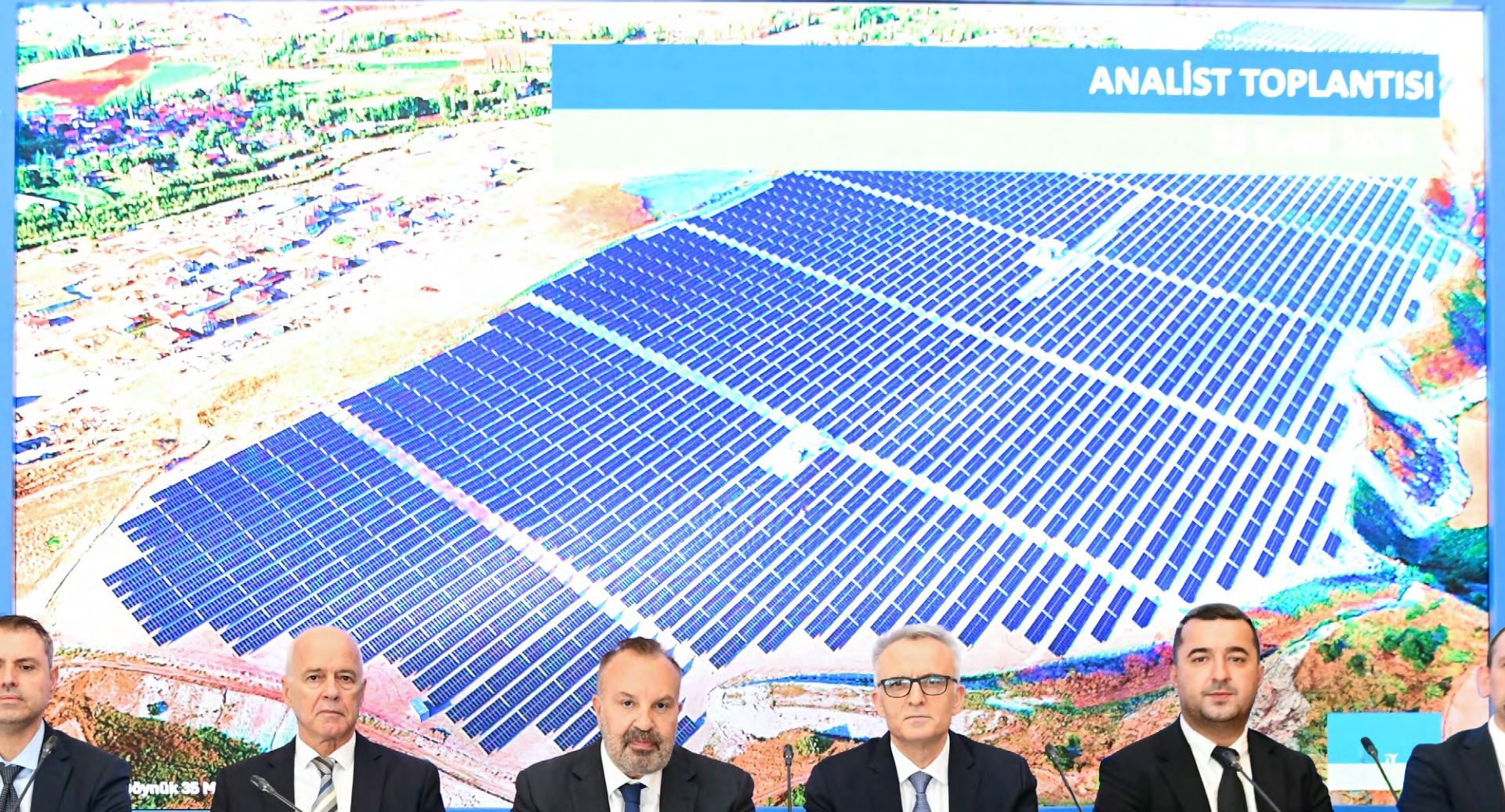
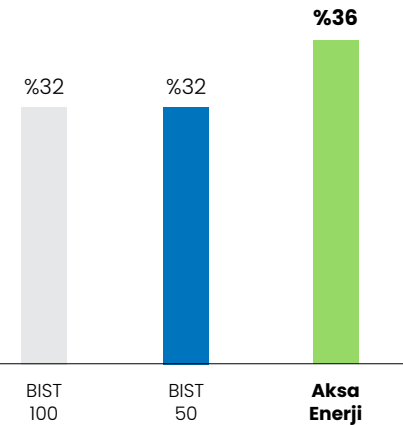
DOĞRU, TUTARLI, KAPSAMLI BİLGİ PAYLAŞIMI

Aksa Enerji Yatırımcı ilişkileri bölümü, şeffaflık ilkesi doğrultusunda mevcut ve potansiyel yatırımcılarla doğru, tutarlı, kapsamlı bilgi paylaşımına azami özen göstermektedir.

2010 yılında AKSEN koduyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlayan Aksa Enerji, Türkiye'de halka açık en büyük serbest elektrik üreticisidir. Aksa Enerji'nin hisse senetleri, BIST 100, BIST Yıldız, BIST Elektrik, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Temettü, BIST Temettü 25, BIST Kurumsal Yönetim, BIST Katılım ve BIST Katılım 30 Endekslerinde işlem görmektedir. Aksa Enerji ayrıca Mayıs 2021'den bu yana MSCI Türkiye endeksinde ve Eylül 2022'den bu yana FTSE Russell Gelişmekte olan Avrupa Ülkeleri endeksinde yer almaktadır.

2024 yıl sonu itibarıyla Aksa Enerji'nin piyasa değeri yıllık bazda %36 artışla 48 milyar TL seviyesine yükselmiştir (BIST 100: % 32). Aksa Enerji'yi aktif olarak takip eden aracı kurum sayısı 11 olup 10 aracı kurumun tavsiyesi "Al", 1 aracı kurumun tavsiyesi ise "Tut" seviyesindedir. Yıl içinde analist toplantısı, mali tablolara ilişkin telekonferanslar, KAP açıklamaları ve yatırımcı sunumları aracılığıyla mevcut ve potansiyel yatırımcılarını bilgilendiren Aksa Enerji, toplam 228 yatırımcı/analist ile toplantı yapmıştır.

Aksa Enerji Hisse Senedi Performansı 2024 Yıllık Getiri



ANALİST TOPLANTISI 2024

7 ÜLKE 11 SANTRAL



* 31.12.2024 itibarıyla yatırım aşamasındadır.

** 11 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 66 MW'lık Madagaskar santralinin satışı gerçekleşmiştir. Aksa Enerji santralini işletmesini iki yıl daha sürdürecektir.



Ciro
31,6 Milyar TL



FAVÖK
7,6 Milyar TL



Net Kâr
2 Milyar TL



AKSA ENERJİ'NİN ORTAKLIK YAPISI

TÜRKİYE'NİN EN BÜYÜK HALKA AÇIK SERBEST ELEKTRİK ÜRETİCİSİ

Aksa Enerji hisse senetleri; BIST 100, BIST Yıldız, BIST Elektrik, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Temettü, BIST Temettü 25, BIST Kurumsal Yönetim, BIST Katılım, BIST Katılım 30 ve uluslararası MSCI küçük ölçekli şirketler ile FTSE orta ölçekli şirketler endekslerinde işlem görmektedir.

ORTAKLIK YAPISI

%80,13
KAZANCI HOLDİNG

%19,87
HALKA AÇIK

%100

Toplam Sermaye:
1.226.338.236 TL

SAĞLAM ADIMLARLA ENERJİ DOLU BİR GELECEĞE

1997

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. kuruldu.

2003

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali devreye girdi.

2008

- Ali Metin Kazancı Antalya DGKÇS devreye girdi.

2010

- Aksa Enerji Üretim A.Ş. halka arz edildi.
- Şanlıurfa DGKÇS ticari faaliyetine başladı.

2015

- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali ticari faaliyetine başladı.
- Aksa Enerji, BIST Sürdürülebilirlik Endeksi'ne girdi.
- Aksa Enerji, ilk tahvil ihracını gerçekleştirdi.

2017

- Gana, Madagaskar ve Mali Akaryakıt Enerji Santralleri ticari faaliyete başladı.
- 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.

2019

- Kongo Cumhuriyeti'nde doğal gaz kaynaklı enerji üretimi ve satışına ilişkin iki proje için ön lisans alındı.

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.

2021

- Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 230 MW kurulu güçte ikinci bir santral, Buhara'da ise 270 MW kurulu güçte üçüncü bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalandı ve santral yatırımının ilk etabı olan 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A Santrali'nde ilk test üretimi yapıldı.
- Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz santralinin işletme hakkına yönelik 30 yıllık imtiyaz sözleşmesi imzalandı.

2022

- Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımı olan Taşkent A, Taşkent B ve Buhara santrallerinde ticari üretime başlandı.
- Kazakistan Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen 240 MW Kızıldor Kombine Isı ve Enerji Santrali yatırımı kapasite ihalesi kazanılarak yatırım çalışmalarına başlandı.
- Gana Cumhuriyeti ile 15 yıllık ABD doları bazlı elektrik satış sözleşmesi imzalandı.
- Kongo Doğal Gaz Santrali'nde üretilen elektriğin Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihracına başlandı.
- Ali Metin Kazancı Antalya Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'nin 100 bin saatlik çalışma süresine ulaşmayı başaran ilk özel üretim lisanslı santrali oldu.

2023

- Gana'nın Kumasi şehrinde, 350 MW kurulu güçte yeni bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulumu ve santralde üretilen elektriğin 20 yıl süreyle ABD doları bazında garantili satışı için anlaşma imzalandı.

- Özbekistan'ın Talimercan şehrinde, 430 MW kurulu güçte yeni bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulumu ve üretilen elektriğin 25 yıl süreyle ABD doları bazında garantili satışı için anlaşma imzalandı.
- Türkiye'nin 8 şehrinde toplam kapasitesi 831,41 MW seviyesine ulaşan depolamalı rüzgâr ve güneş santrali ön lisansı alındı.

2024

- Senegal'in son teknoloji en verimli şekilde elektrik üretmesini sağlayacak 255 MW kapasiteli doğal gaz kombine çevrim santralinin yapım çalışmalarına başlandı.
- Aksa Enerji Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi'ndeki yerini 9'uncu yılda da korudu.
- Özbekistan'ın Taşkent şehrindeki 230 MW kapasiteli Taşkent B ve 270 MW kapasiteli Buhara doğal gaz kombine çevrim santrallerinin modernizasyon süreci tamamlandı; toplam kurulu güç 50 MW artırılarak ülkedeki toplam kapasite 790 MW'a ulaştı.
- Aksa Enerji BIST Katılım 30 endeksine giren en büyük elektrik üreticisi oldu.
- Özbekistan'ın Talimercan şehrinde, ilk üniteleri 7 ay gibi rekor sürede devreye alınan 430 MW kapasiteli doğal gaz santrali Aralık ayında ticari üretime başladı.
- 153 MW kurulu güce sahip Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nin kapasitesi 35 MW artırılarak toplam kurulu güç 188 MW'a ulaştı.
- Türkiye'nin 10 şehrinde toplam kapasitesi 891,41 MW seviyesine ulaşan depolamalı rüzgâr ve güneş santrali ön lisansı alındı.

* Garantili Kapasite Bedeli: Üretilen elektrikten bağımsız olarak, santralin kurulu gücü üzerinden sözleşme süresince düzenli ödeme alınmasını sağlayan satış modeli.
** İmtiyaz Sözleşmesi: Bir kamu hizmetinin özel bir şirket tarafından belirli süre ve şartlarla işletilmesine olanak tanıyan hukuki sözleşmedir.



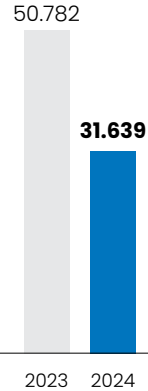
FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

UZUN VADELİ BÜYÜME HEDEFLERİ DOĞRULTUSUNDA SAĞLAM ADIMLAR

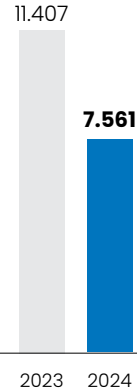
Aksa Enerji 2024 yılını 7,6 milyar TL FAVÖK ve %24 FAVÖK marjı ile tamamlamıştır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

HASILAT (Milyon TL)



FAVÖK (Milyon TL)



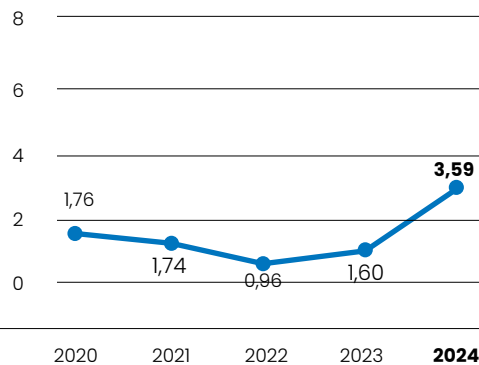
Net Kâr (Milyon TL)



Net Finansal Borç
(Milyon ABD Doları)

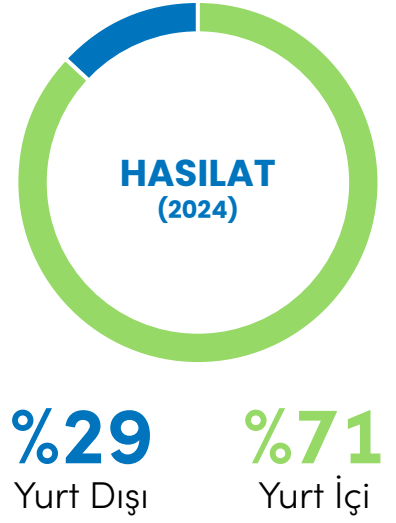


Net Finansal Borç/FAVÖK



Özet Gelir Tablosu

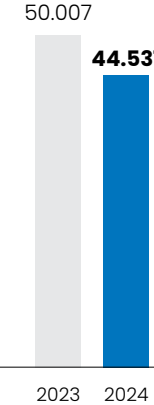
Konsolide (Milyon TL)	2024	2023
HASILAT	31.639	50.782
Brüt Kâr	6.688	10.418
Faaliyet Giderleri	-1.527	-1.169
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Kârı	5.305	9.114
FAVÖK	7.561	11.407
Finansman Gelir/Giderleri (Net)	165	2.428
Vergi Öncesi Kâr	4.699	10.311
Net Kâr	2.007	7.936



Aktifler (Milyon TL)

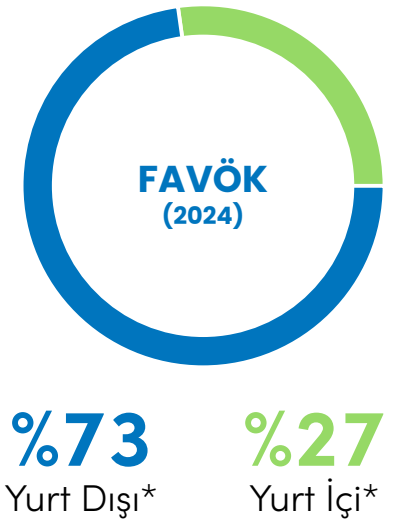


Özsermaye (Milyon TL)



Özet Bilanço

Konsolide (Milyon TL)	2024	2023
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.054	1.148
Ticari Alacaklar	9.980	19.535
Maddi Duran Varlıklar	61.792	50.557
Toplam Aktifler	82.774	80.573
Kısa Vadeli Yükümlülükler	21.715	19.876
Uzun Vadeli Yükümlülükler	16.528	10.691
Toplam Yükümlülükler	38.242	30.566
Özsermaye	44.531	50.007

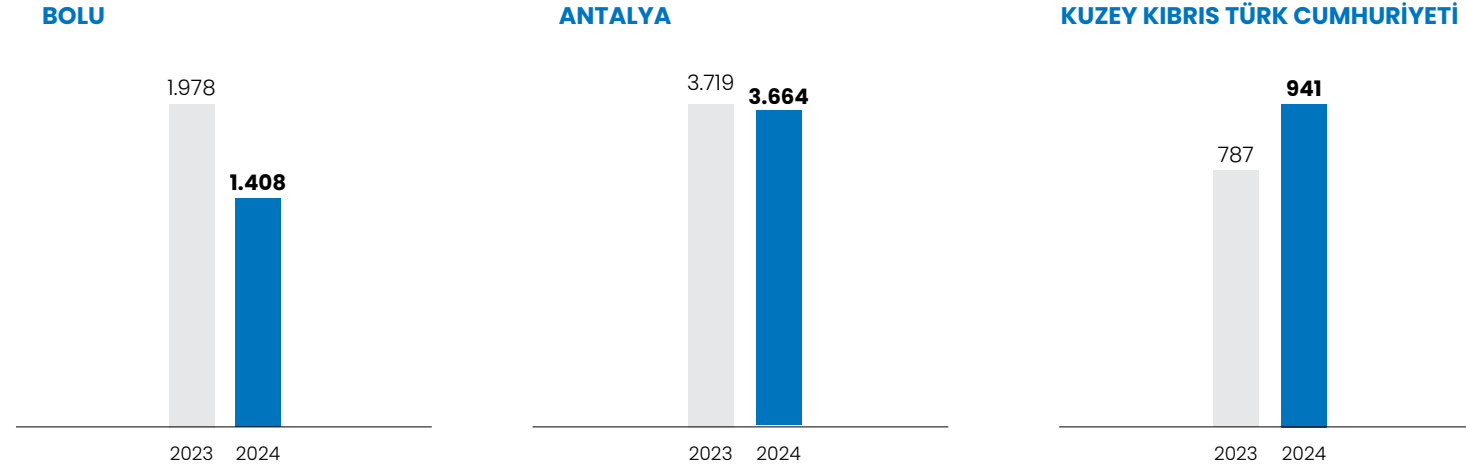


* Yurt içi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını; yurt dışı ise Orta Asya ve Afrika operasyonlarını içermektedir.

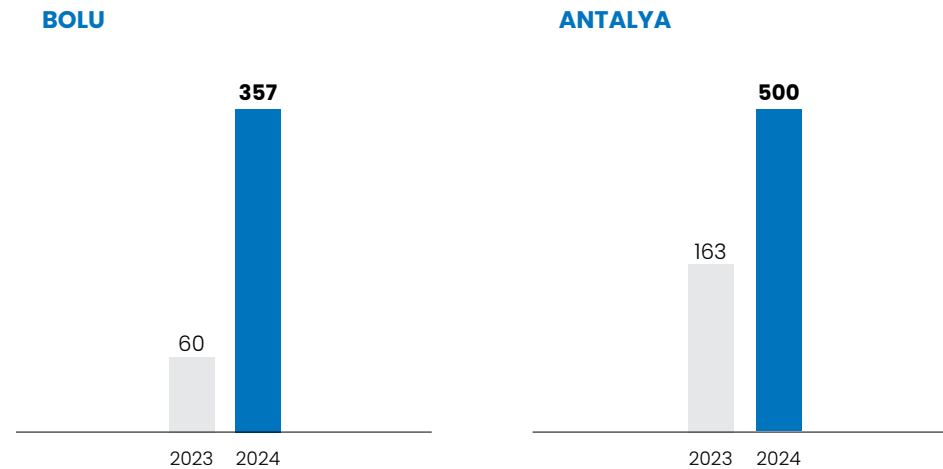
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİ GÜÇLENDİREN STRATEJİK ADIMLAR

OPERASYONEL GÖSTERGELER

Yurt İçi Santraller Brüt Elektrik Üretimi (GWsa)



Alınan Kapasite Ödemeleri (Milyon TL)



Kanal Bazında Satış Dağılımı (GWsa)

%39
Asya
4.696 GWsa

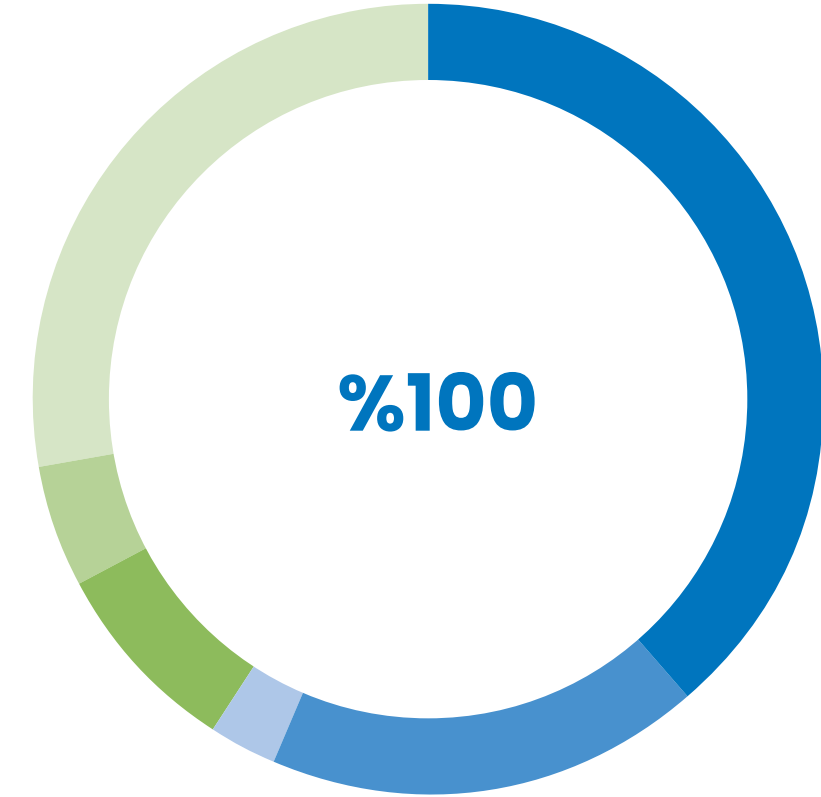
%18
Spot Piyasa (BSM)
2.142 GWsa

%3
İlişkili Taraflar
372 GWsa

%8
KKTC
926 GWsa

%5
Afrika
551 GWsa

%28
OTC* & İkili Anlaşmalar**
3.306 GWsa



* OTC (Over-the-Counter-Tezgâh Üstü Piyasa): Fiziki bir mekânı olmayan, borsa dışında kalan, satışların açık artırımla yapıldığı piyasalar.
** İkili 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.

ÜRETİM PORTFÖYÜ VE ÖZELLİKLERİ

SÜRDÜRÜLEBİLİR YÜKSEK BÜYÜME VE KÂRLILIK STRATEJİSİ

Aksa Enerji, Kızılorda Kombine Isı ve Enerji Santrali Projesi ile sürdürülebilir yüksek büyüme ve kârlılık stratejisi doğrultusunda, yeni gelir kalemleri oluşturarak ciro ve kârlılığına katkı sağlamayı amaçlamaktadır.

2024 yıl sonu itibarıyla, 7 ülkedeki 11 santral operasyonu ile toplam 3.058 MW kurulu güce sahip Aksa Enerji, 3 santralin kurulum çalışmalarını sürdürmektedir. Şirket, Orta Asya'daki projelerine 2022 yılı itibarıyla bir yenisini daha ekleyerek Kazakistan'ın Kızılorda kentindeki santral yatırımı için çalışmalara başlamıştı. Doğal gaz kaynaklı ve 240 MW kurulu güce sahip olacak kombine ısı ve enerji santralinin 2026 yılının ilk çeyreğinde tamamlanması hedeflenmektedir. Aksa Enerji, Kızılorda Kombine Isı ve Enerji Santrali Projesi ile sürdürülebilir yüksek büyüme ve kârlılık stratejisi doğrultusunda, yeni gelir kalemleri oluşturarak ciro ve kârlılığına katkı sağlamayı amaçlamaktadır.

Aksa Enerji, Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU (National Electric Grid of Uzbekistan) ile, Özbekistan'ın Talimercan şehrinde 430 MW kurulu güce sahip bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve işletilmesini kapsayan bir anlaşma imzalamıştır. Anlaşma kapsamında, santralde gerçekleştirilecek elektrik üretimi için ihtiyaç duyulan doğal gaz, Özbekistan Hükümeti tarafından bedelsiz olarak temin edilecek olup; üretilecek elektriğin satış fiyatı, 25 yıl süreyle ABD doları bazlı garantili kapasite bedeli üzerinden belirlenmiştir. Aksa Enerji tarafından

kurulacak bu santral, Özbekistan Hükümeti'nin dağıtık enerji üretimi* ve verimliliğe dayalı kaynak tasarrufu stratejisi açısından büyük önem taşımaktadır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ile Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) arasında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde (KKTC) bulunan Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin KIB-TEK'e kiralanması ve hizmet alımı yoluyla işletilmesine ilişkin, ABD doları bazlı 15 yıl süreli bir kiralama ve işletme sözleşmesi imzalanmıştır. Sözleşme kapsamında devreye alınması planlanan 35 MW'lık ek kapasite devreye alınmış olup santralin kurulu gücü 170,5 MW'tan 188 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Enerji, sahip olduğu bilgi birikimi ve deneyimiyle faaliyet gösterdiği ülkelerde, mevcut santrallerin rehabilitasyonu ve işletilmesine yönelik fırsatlar da elde etmektedir. Bu kapsamda ilk olarak 2018 yılında Madagaskar'da 24 MW kurulu güce sahip bir akaryakıt santralinin işletme hakkını almış ve 2023 yılı sonuna kadar bu santralde enerji üretimi gerçekleştirmiştir. Şirket ayrıca, 2022 yılında Kongo Cumhuriyeti'nde 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin kapasite artışı ve 30 yıl süreyle işletme hakkına ilişkin imtiyaz sözleşmesi imzalamıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye bağlı Aksa Energy Company Ghana Limited, 6 Nisan 2023 tarihinde Electricity Company of Ghana ile 350 MW kurulu güce sahip Kumasi Kombine Çevrim Doğal Gaz Santrali'nin kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konularını kapsayan, ABD doları bazlı 20 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalamıştır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investments B.V.'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, Senegal'in Saint Louis şehrinde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralinin finansmanı, kurulumu, işletilmesi ve sahipliğine yönelik yatırımlarına başlayacaktır. 2026 yılı içerisinde ticari faaliyete geçmesi planlanan bu santral, Şirket'in kıtanın kalkınmasına sunduğu katkısı daha da ileriye taşıyacaktır.

NDAR Energies SA, halihazırda Senegal Cumhuriyeti'ne ait elektrik kurumu Senelec ile imzalanmış olan, 25 yıl süreli ve avro endeksli bir elektrik satın alım anlaşmasının tarafıdır.

Aksa Enerji, coğrafi çeşitlilik stratejisi doğrultusunda, yurt dışında enerji ihtiyacı bulunan tüm bölgelerde yatırımlarına kararlılıkla devam etmektedir.

* Dağıtık Enerji Üretimi. Elektriğin büyük merkezlerden değil, küçük ölçekli santrallerden tüketim noktalarına yakın yerlerde üretilmesidir

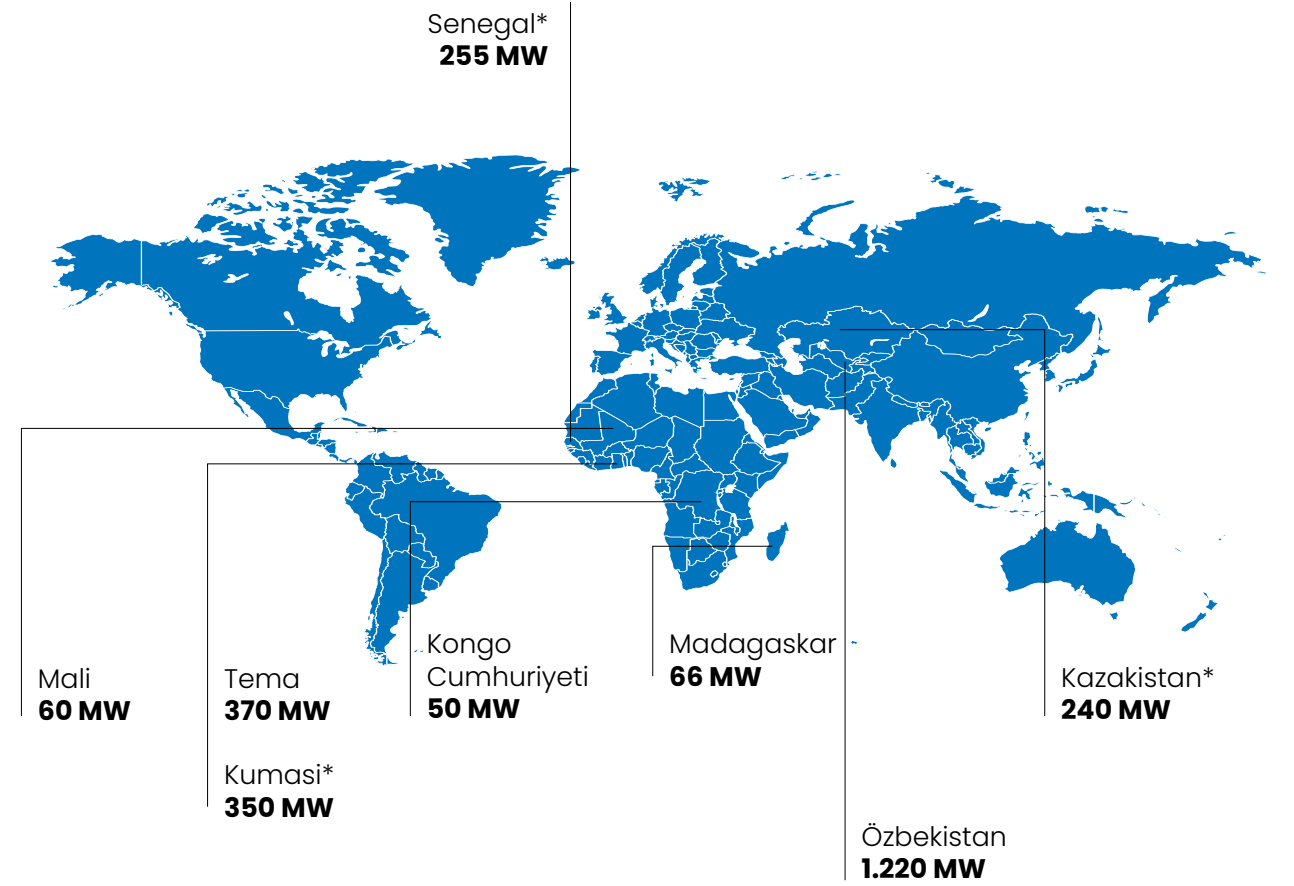
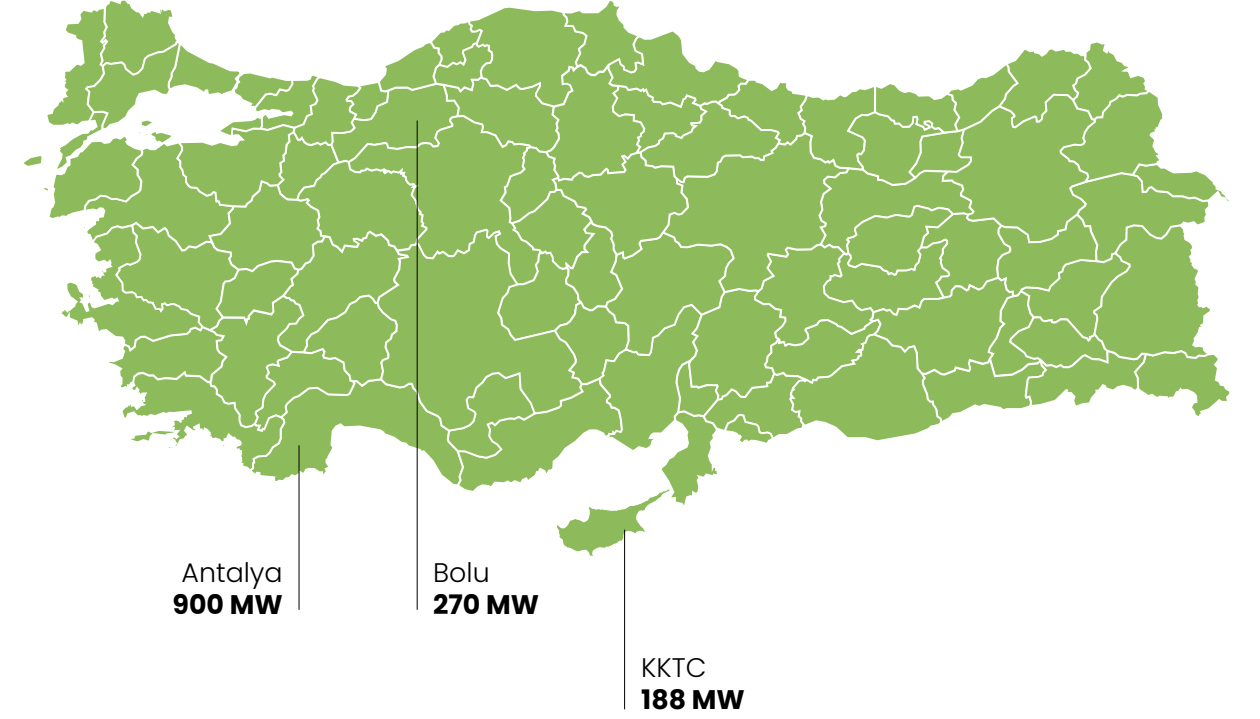


ENERJİ İHTİYACI BULUNAN TÜM BÖLGELERDE YATIRIMLAR

Santral Sayısı	11
Kurulu Güç	3.058 MW
Antalya	900 MW
Bolu	270 MW
KKTC	188 MW
Özbekistan – Taşkent A	240 MW
Özbekistan – Taşkent B	252 MW
Özbekistan – Buhara	298 MW
Özbekistan – Talimercan	430 MW
Gana	370 MW
Madagaskar	66 MW
Mali	60 MW
Kongo Cumhuriyeti	50 MW

Yatırımı Devam Eden Santral Sayısı	3
Yatırımı Devam Eden Kurulu Güç	845 MW
Kazakistan*	240 MW
Kumasi*	350 MW
Senegal*	255 MW

* İnşa aşamasında



* İnşa aşamasında

YURT İÇİ ENERJİ SANTRALLERİ

TÜRKİYE’NİN EN BÜYÜK DOĞAL GAZ ENERJİ SANTRALLERİNDEN BİRİ

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

ALİ METİN KAZANCI ANTALYA DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALİ

2008 yılında 43,7 MW gücündeki ilk gaz türbininin* 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.

Ekim 2018 itibarıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)’nın onayının ardından, fiili üretime katkısı olmayan enerji bloğunun yeni yatırımlarda değerlendirilmek üzere, lisans iptali gerçekleştirilerek santralin kurulu gücü 1.150 MW’tan 900 MW’a, üretim kapasitesi ise 9 milyar kWsa’ten 7 milyar kWsa’e düşürülmüştür.

Türkiye’nin en büyük doğal gaz enerji santrallerinden biri olan santralde; 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 santralin ultra düşük NOx** yanma sistemine sahip gaz türbinleri ve yakın takip edilen yanma sıcaklığı sayesinde karbonmonoksit seviyeleri, tek haneli olarak gerçekleşmektedir.

Bunun yanı sıra santral Türkiye’nin 100 bin saatlik çalışma süresine ulaşmayı başaran ilk özel üretim lisanslı santrali olmuştur. Santral, 2022 yılının son çeyreğinde ikinci 100 bin saatlik enerji üretim faaliyetlerine hazırlık için toplam 2 buçuk ay süren ve 16 milyon avro bedelindeki kapsamlı modernizasyon çalışmaları tamamlanarak faaliyete geçmiştir.

Santral, “Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi”ne Sahip

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.

* Türbin: Bir akışkanın enerjisini kinetik enerjiye çevirmek için kullanılan mekanizma.
** NOx (Azot Oksit): Atmosfere salınan yanma gazı kirleticilerinden biri.



GES YATIRIMI İLE TÜRKİYE'NİN İLK HİBRİT SANTRALLERİ ARASINDA

Bolu Göynük Termik Santrali, Türkiye'nin ilk rödovanslı linyit yatırımı olarak yerli kömür kullanarak enerjide dışa bağımlılığı azaltmada önemli bir rol oynamaktadır.

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 bağımlılığı azaltması açısından büyük önem taşımaktadır.

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

Elektrik üretimi amacıyla yılda 2 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.

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

Santral, "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 reaksiyonu daha düşük sıcaklıkta gerçekleşmektedir. 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 ve santral verimi artırılmaktadır.

Aynı duyarlılık linyit kömürünün yakılması sırasında oluşan küllerin elimine edilmesinde de gösterilmektedir. Santralde ortaya çıkan küller, Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda

depolanmaktadır. 2019 yılında kullanım ömrünü tamamlayan Güney Pasa Dış Döküm Sahası'nın rehabilitasyonu yapılarak alan Tarım ve Orman Bakanlığı'na teslim edilmiştir. Söz konusu alana Bakanlık tarafından yaklaşık 140.000 fidan dikimi gerçekleştirilmiştir.

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 teknolojileriyle 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*** sahiptir. Santral ayrıca "Temel Seviye Sıfır Atık Belgesi"ne de sahiptir.

GES Yatırımı ile Türkiye'nin İlk Hibrit Santralleri Arasındaki Yerini Alıyor

Bolu Göynük Termik Santrali'nin karbon ayak izini daha da azaltmak ve elektrik üretimi esnasında oluşan iç tüketimi karşılamak hedefiyle santral sahası içerisinde 35 MW kurulu güce sahip olacak yardımcı kaynak Güneş Enerjisi Santrali'nin (GES) yatırım süreci başlatılmıştır. Yatırımın tamamlanmasıyla birlikte santral, Türkiye'nin ilk hibrit santralleri arasındaki yerini alacaktır.

* Rödovans: Maden ruhsat sahalarının işletme hakkının özü kendisinde kalması koşuluyla hak sahibi tarafından sözleşmeyle gerçek veya tüzel bir kişiye bir süre tahsis edilmesi.
** Desülfürizasyon: Yanma sonucu oluşan sülfürün arındırılması süreci.
*** Çevre İzin ve Lisans Belgesi: İşletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için Çevre İzin ve Lisan Yönetmeliği kapsamındaki yükümlülükleri eksiksiz uyduğunu gösterir belge.



270 MW
Kurulu Güç

KKTC'NİN ENERJİ GÜVENCESİ VE BÜYÜYEN KAPASİTESİ

Kuzey Kıbrıs Kalecik Enerji Santrali, KKTC'nin enerji ihtiyacının yaklaşık yarısını karşılayan en verimli santral olma özelliğini taşımakta ve kurulu gücünü yeni yatırımlarla artırmaya devam etmektedir.

KUZEY KIBRIS KALECİK ENERJİ SANTRALİ

Kuzey Kıbrıs Kalecik 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 santralin kurulu gücü 153 MW'a ulaşmış, 2011 yılında ise kombine çevrim dönüşümü tamamlanmıştır.

Santralde; 8 adet 17,8 MW Wartsilä 18V46 dizel motor, 8 adet Aalborg kazan ve 1 adet 13,5 MW Dresser-Rand türbin bulunmaktadır. Santralde ayrıca DeSOx* baca gazı temizleme sistemi bulunmaktadır.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) 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.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ile Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) arasında Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde (KKTC) bulunan Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin KIB-TEK'e kiralanması ve hizmet alımı yoluyla işletilmesi konusunda ABD doları bazlı 15 yıl süreli kiralama ve işletme sözleşmesi imzalanmıştır. Sözleşme kapsamında devreye alınması

planlanan 35 MW ek kapasite 2024 yılının ikinci çeyreğinde devreye alınmış olup KKTC Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin kurulu gücü 170,5 MW'dan 188 MW'a ulaşmıştır.

Kalecik Akaryakıt Santrali, KKTC'nin en verimli elektrik üretim santrali olmasının yanında tam 20 yıldır ülkenin enerji ihtiyacının yaklaşık yarısını karşılamaktadır.

* DeSOx: Baca gazlarını özellikle düşük gaz akışında kükürttten arındırmaya yarayan sistem.



188 MW
Kurulu Güç

YURT DIŞI ENERJİ SANTRALLERİ

GÜÇLÜ KAPASİTE VE UZUN VADELİ ENERJİ ORTAKLIĞI

Aksa Enerji'nin Gana'da çift yakıt teknolojisiyle işlettiğı 370 MW kurulu güce sahip enerji santrali, 15 yıllık ABD doları bazlı yeni bir sözleşmeyle ülkenin elektrik ihtiyacını karşılamaya devam etmektedir.

GANAN ÇİFT YAKIT (AKARYAKIT/DOĞAL GAZ) ENERJİ SANTRALİ

2015 yılında santralde üretilen elektriğın ABD doları bazında belirlenmiş bir tarife ile satışı konusunda Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile 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 alınmış ve 2017 yılında ticari faaliyetine başlamıştır.

Toplam 370 MW kurulu güce sahip olan santralde, ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile 332 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden satış yapılmaktadır.

15 Yıllık ABD Doları Bazlı Yeni Sözleşme

Doğal gaz dönüşüm süreci başlayan ve hâlihazırda çift yakıt teknolojisiyle enerji üretimi gerçekleştirilen Gana'da, 2022 yılında ülkenin elektrik şirketi Electricity Company of Ghana (ECG) ile ABD doları bazında 15 yıl süreli yeni bir elektrik satış sözleşmesi imzalanmıştır. Şirket, bu sözleşme kapsamında 15 yıl boyunca 370 MW kurulu güce sahip Gana Enerji Santrali'nde ürettiğı elektriğın satışını ABD doları bazında gerçekleştirecektir.



370 MW
Kurulu Güç



66 MW
Kurulu Güç

MADAGASKAR ENERJİ SANTRALİ

İnşaat çalışmalarına 2016 yılının son çeyreğinde başlanan Madagaskar Enerji Santrali'nde, şirket portföyünde mevcut akaryakıt santrallerindeki ekipmanlar kullanılmış ve bu sayede optimum sermaye harcamasıyla santral 7 ay içinde devreye girmiştir.

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

Santralin 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

Enerji Santrali, 66 MW kurulu güç ile 2017 yılı Eylül ayında devreye girmiş olup 20 yıllık garantili alım kapsamındaki 60 MW kurulu güce denk gelen kapasite üzerinden ABD doları cinsinden belirlenmiş olan elektrik satış tarifesi ile satış yapılmaktadır.

* 11 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 66 MW'lık Madagaskar Santrali'nin satışı gerçekleşmiştir. Aksa Enerji, santralin işletmesini iki yıl daha sürdürecektir.

ARTAN KAPASİTE VE GÜVENİLİR ENERJİ KAYNAĞI

Aksa Enerji'nin Mali'de 6 ay gibi kısa bir sürede inşa ettiği ve sonrasında ek kapasite yatırımıyla gücünü 60 MW'a çıkardığı enerji santrali, ülkenin enerji ihtiyacına hızlı ve kalıcı bir çözüm sunmaktadır.



MALİ ENERJİ SANTRALİ

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

Mevcut ekipmanların kullanılmasıyla yatırım maliyeti düşürülüp, santralin inşaatı 6 ay gibi kısa bir sürede tamamlanarak ülkenin enerji ihtiyacına hızlı ve kalıcı çözüm sunulmuştur.

20 MW Ek Kapasite

Aksa Enerji, 27 Ocak 2021 tarihinde santralin toplam kurulu gücünün 40 MW'tan 60 MW'a çıkarılması için Energies Du Mali SA (EDM) ile yeni bir anlaşma imzalamıştır. Bu yeni anlaşma çerçevesinde, 2021 yılı Kasım ayı itibarıyla 20 MW'lık ek kapasitenin tamamı devreye alınmış ve Mali Enerji Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a ulaşmıştır. Böylelikle garantili alım kapsamındaki kurulu güç de 30 MW'tan 50 MW'a çıkmıştır.

Mali Enerji Santrali'nde toplam 40 MW güce sahip 4 adet Wärtsilä motor ile 30 adet Cummins KTA50 dizel jeneratör grubu motorlar bulunmaktadır.



KONGO DOĞAL GAZ SANTRALİ

Aksa Enerji 21 Ocak 2021 tarihinde, %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında Pointe-Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin kapasite artışı ve 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalamıştır.

Aksa Enerji Kongo Santrali 25 MW'lık ilk ünitesi; operasyonel faaliyete 2022 yılı sonunda başlamış olup santralde kullanılan doğal gaz, Kongo Cumhuriyeti yerel doğal gaz rezervlerinden tedarik edilerek üretilen elektriğin mevcut iletim

sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihracatına başlanmıştır.

ÖZBEKİSTAN'DA MODERNİZASYON ÇALIŞMALARI

Özbekistan'da Taşkent B ve Buhara Doğal Gaz Santralleri'nin modernizasyonu kapsamında iki santralin toplam kapasitesi 50 MW artırılmıő ve Özbekistan'daki toplam aktif kurulu güç 790 MW'a yükselmiştir.

ÖZBEKİSTAN DOĞAL GAZ KOMBİNE ÇEVİRİM SANTRALLERİ

Aksa Enerji, 2020 yılında Özbekistan'ın Taşkent ve Buhara şehirlerinde toplam 740 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santralleri kurulması ve santrallerde üretilen elektriğin ABD doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl süresince satışını içeren bir anlaşmayı Özbekistan Enerji Bakanlığı ile imzalamıştır.

Aksa Enerji'nin 450 milyon ABD doları yatırım bedeline sahip 3 doğal gaz kombine çevrim santrali, Özbekistan'ın en büyük Türk enerji yatırımdır.

Özbekistan Taşkent A Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

Aksa Enerji'nin Özbekistan'ın başkenti Taşkent'teki iki ayrı santralinden biri olan 240 MW kurulu güçteki Taşkent A Santrali'nde, 14 Ocak 2022 itibarıyla ticari üretime başlanmıştır. Santralde; 4 adet GE LM6000 gaz türbini, 2 adet GE Thermodyne IIMC9 buhar türbini ve 4 IST kazan bulunmaktadır.

Özbekistan Taşkent B Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

Mevcut durumda 252 MW kurulu güce sahip Taşkent B Santrali'nde 30 Mart 2022 itibarıyla ticari üretime başlanmıştır. Santralde; 24 Wärtsilä 20V34SG gaz motoru, 2 Dresser-Rand buhar türbini ve 24 Aalborg kazan bulunmaktadır.

Özbekistan Buhara Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

14 Ocak 2022 itibarıyla ticari üretime başlayan ve mevcut durumda 298 MW kurulu güce sahip Buhara Santrali'nde ise 28 Wärtsilä 20V34SG gaz motoru, 2 Skoda-Jinma buhar türbini ve 28 OKA kazan bulunmaktadır.

Özbekistan Taşkent B ve Buhara Santralleri Upgrade Programı

Özbekistan'da 230 MW ve 270 MW kurulu güce sahip Taşkent B ve Buhara Doğal Gaz Santralleri'nin modernizasyonu için Finlandiya menşeli enerji çözümleri şirketi Wärtsilä ile yürütölen proje kapsamında iki santralin toplam kapasitesi 50 MW artırılmıő ve Özbekistan'daki toplam aktif kurulu güç 790 MW'a yükselmiştir.

Talimercan Yatırımı

Aksa Enerji Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU (National Electric Grid of Uzbekistan) ile Özbekistan'ın Talimercan şehrinde 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve işletilmesini içeren bir anlaşma imzalanmıştır. Anlaşma kapsamında santralde gerçekleştirilecek elektrik üretimi için ihtiyaç duyulan doğal gaz, Özbekistan Hükümeti tarafından bedelsiz temin edilecek olup üretilen elektrik satış fiyatı 25 yıllık ABD doları bazlı garantili kapasite bedeli çerçevesinde belirlenmiştir.

Aksa Enerji tarafından kurulacak santral, Özbekistan hükümetinin dağıtık enerji üretimi ve verimlilik odaklı kaynak tasarrufu stratejisi açısından büyük önem arz etmektedir.

Yaklaşık 7 ay gibi rekor bir sürede ilk ateşlemesi (first fire) yapılan santral, 6 Ocak 2025 tarihi itibarıyla basit çevrim 396 MW kurulu güç ile devreye alınmıştır. Ticari işletimi başlayan ve devam eden santralin gelir ve tahsilat katkısında da artış gözlemlenmektedir. Kombine çevrimin tamamlanmasıyla birlikte, Özbekistan'daki toplam kurulu güç 1.220 MW'a ulaşmıştır.



1.220 MW

Kurulu Güç

DEVAM EDEN ENERJİ SANTRALLERİ

GLOBAL BÜYÜME YOLCULUĞUNDA EŞ ZAMANLI YATIRIMLAR

2030 Global Stratejisi kapsamında devam eden uluslararası ölçekteki yatırımlar, Aksa Enerji'nin global bir enerji devine dönüşmesinde kritik bir rol oynamaktadır.

KAZAKİSTAN KIZILORDA KOMBİNE ISI VE ENERJİ SANTRALİ

Aksa Enerji, Kazakistan Enerji Bakanlığı'na bağlı RFC (Financial Settlement Center of Renewable Energy Limited Liability Partnership) ile Kızıldorda şehrinde kurmayı hedeflediği santral için 15 yıllık kapasite sözleşmesi imzalamıştır. Tamamlandığında 240 MW kurulu güce sahip olacak kombine ısı ve enerji santralinin, şehrin hem ısı hem de enerji ihtiyacını karşılaması planlanmaktadır. 2026 yılı ilk çeyreğinde ticari faaliyete başlaması planlanan santral, şirket portföyündeki santrallerden farklı olarak hem ısı hem enerji üretimi gerçekleştirecektir.

GANA-KUMASİ YATIRIMI

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye bağlı Akxa Energy Company Ghana Limited, 6 Nisan 2023 tarihinde Electricity Company of Ghana ile 350 MW kurulu gücünde Kumasi Kombine Çevrim Doğal Gaz Santrali kurulumu, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin garantili satışı konusunda ABD doları bazlı 20 yıl süreli bir enerji satış anlaşması imzalamıştır.

Kumasi Kombine Çevrim Doğal Gaz Santrali'nin kurulumu kapsamında, santral inşaatına Mart 2024'te başlanmıştır. 2025 yılında ilk fazın, ticari faaliyete geçmesi öngörülmektedir.

SENEGAL YATIRIMI

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Akxa Global Investments B.V.'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, Senegal'in Saint Louis Şehri'nde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğal gaz kombine çevrim santralinin finansmanı, kurulması, işletilmesi ve sahip olunmasına yönelik olarak yatırımlara başlayacaktır. Santralin, 2026 yılı içerisinde ticari işletmeye geçmesi planlanmaktadır.

NDAR Energies SA, halihazırda Senegal Cumhuriyeti'ne ait elektrik kurumu Senelec ile imzalanan 25 yıllık avroya endeksli elektrik satın alım anlaşmasının tarafıdır.



BÜTÜNLEŞİK YAKLAŞIM VE KÜRESEL VİZYON

Aksa Enerji, küresel büyüme stratejisiyle paralel bir şekilde çevresel, sosyal ve yönetsimsel hedeflerini bütünleşik bir yaklaşımla hayata geçirmekte ve bu alandaki performansını sürekli olarak geliştirmektedir.

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

Aksa Enerji, hızla gelişen teknoloji ile dönüşen dünyada, küresel büyüme hedefi doğrultusunda yatırımlarını sürdürürken bütüncül bir yaklaşımla ele aldığı sürdürülebilirliği bir iş modeli olarak içselleştirmektedir. Bu kapsamda, faaliyetleriyle Türkiye’de enerji sektörünün en güvenilir ve başarılı markalarından biri olarak konumlanırken, kurumsallaşma, globalleşme ve sürdürülebilir yüksek büyüme odaklı 2030 Global Stratejisi kapsamında önemli adımlar atmaya devam etmektedir. 2030 yılında üretim portföyünün yaklaşık %20’sini yenilenebilir enerjiye dönüştürmeyi hedefleyen Aksa Enerji, Afrika ve Orta Asya ülkeleri gibi gelişmekte olan coğrafyalardaki faaliyetleriyle de yerel halkın enerjiye erişimini sağlamaktadır. Böylece enerjiye ihtiyaç duyan bu ülkelerin kalkınmasına destek olurken, yarattığı istihdamla halkın sosyoekonomik gelişimine katkı sağlayıp 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.

Global ölçekte iş yapma kabiliyeti ve uzun yıllara dayanan güvenilir marka algısı ile 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 hızla aksiyon alma kabiliyeti ile sürekli artırmaktadır.

Özellikle Orta Asya ve Afrika’daki enerji dönüşüm fırsatlarını değerlendiren Aksa Enerji, küresel ölçekteki yatırımlarına paralel olarak küresel sürdürülebilirlik amaçlarını, değer yaratma anlayışına da entegre etmektedir. Yerel ve küresel ölçekte sürdürülebilirlik platformlarını yakından takip eden ve 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’ne (UNGC)* imzacısıdır. Bu sözleşmenin 10 ilkesiyle uyumlu olarak faaliyetlerini sürdürmekte ve tüm çevresel, sosyal ve yönetim faaliyetlerini raporlamaktadır. 2024 yılında UNGC tarafından başlatılan İklim Hedefi Hızlandırma Programı’na katılan Şirket, iklim değişikliğiyle mücadelede etkin role sahip olmayı hedeflemektedir.

Şirket ayrıca Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları’nın** yedi tanesine katkı sağlamaktadır.

Aksa Enerji’nin sürdürülebilirlik alanında attığı somut adımlar, Borsa İstanbul’un yetkilendirdiği uluslararası bağımsız derecelendirme kurumu tarafından değerlendirilmiştir. Şirket’in ÇSY puanı, 2022 yılında 48 seviyesinden 2023 yılında 64’e yükselmiştir. 2024 yılında da Borsa İstanbul Sürdürülebilirlik Endeksi’ndeki yerini koruyan Aksa Enerji, ÇSY puanını daha da artırarak sürdürülebilirlik performansını iyileştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji, paydaşlarıyla olan iletişiminin sürekliliğine öncelik vermektedir. Bu kapsamda, sürdürülebilirlik performansını 2016’dan bu yana gönüllülük esasıyla GRI Standartları’na 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 Çalışma Esasları kapsamında Komite;

- Şirket’in sürdürülebilirlik stratejisine ilişkin öneri geliştirir,
- ÇSY perspektifinde Şirket’in güçlü ve zayıf alanlarını, fırsat ve tehditlerini düzenli olarak analiz eder,

- Ulusal ve uluslararası sürdürülebilirlik düzenlemelerini takip eder ve Şirket’e olası etkilerini raporlar,
- Sürdürülebilirlik politikalarının güncelliğini ve gelişimini gözetir,
- Bilim temelli sürdürülebilirlik hedeflerinin oluşturulması için çalışmalar yapar,
- Sürdürülebilirlik Performans Kriterlerinin oluşturulmasını ve düzenli olarak takip edilmesi konusunda çalışmalar yapar.

* BM Küresel İlkeler Sözleşmesi (United Nations Global Compact): Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi, tüm dünyada sürdürülebilir, ortak bir küresel kalkınma kültürünü yaymak üzere; şirketleri sürdürülebilir ve sosyal sorumluluklarına uygun uygulamalar geliştirmeye teşvik eden sözleşmenin imzacılarını kapsayan bir oluşumdur.

** Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA): Birleşmiş Milletler Genel Kurulu tarafından yoksulluğu ortadan kaldırmak, gezegenimizi korumak, eşitsizlik ve adaletsizlikle mücadele etmek hedefiyle 2030 yılı sonuna kadar ulaşılması amaçlanan hedefleri içeren bir evrensel yol haritası.

SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR GELECEK İÇİN SORUMLU UYGULAMALAR

Kaynakların etkin kullanımını ve çevresel sürdürülebilirliği önceliği olarak benimseyen Aksa Enerji, geliştirdiği çevre politikası, aldığı uluslararası sertifikalar, gerçekleştirdiği teknolojik dönüşümler ve emisyon azaltma çalışmalarıyla sektörde örnek teşkil etmektedir.

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, her koşulda değer zincirinin tüm aşamalarını kapsayan çevre yönetimi uygulamalarıyla da sektörde fark yaratmaktadır.

Şirket, bu anlayışı kurumsal bir yapıya kavuşturmak ve tüm paydaşlarca benimsenerek uygulanmasını sağlamak amacıyla Çevre Politikası’nı oluşturmuştur. Akxa 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.



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 iyileştirilmesine yönelik dokümantasyon süreci tamamlanmış olup Gana Santrali’nde ise çalışmalar devam etmektedir. Tüm yönetim sistemlerinin dokümantasyonu ve aksiyon yönetimi, online doküman yönetim sistemine taşınmıştır.

Mevcut üretim birimlerinin çevreye olan etkisiyle ilgili çalışmaları aralıksız sürdüren Akxa Enerji, kurulacak yeni üretim tesisleri için de proje öncesinde çevresel etki değerlendirmesi yapmaktadır.

Aksa Enerji, 2022 yılında üretime geçirdiği Özbekistan santrallerinde de tüm çevresel etkileri göz önünde bulundurarak faaliyetlerini sürdürmektedir. Bu santraller ile Özbekistan’ı doğal gaz gibi verimli ve temiz bir enerji ile buluşturan Akxa Enerji, inşaat ve işletme öncesi ekolojik etkilerini değerlendirerek, tüm çevresel önlemleri almıştır. Toprağa, suya ve havaya olan hassasiyetini Özbekistan’da da sürdüren Şirket, aldığı çevresel önlemlerin etkinliğini

sürekli olarak takip etmektedir. Bu doğrultuda gerekli olan tüm yasal çevre izinlerini alan Akxa Enerji, Özbekistan’da çevre izinlerini alan ilk özel doğal gaz santralleri projesi olmuştur.

Aksa Enerji, Özbekistan’da bulunan santral sahaları ve santrallerinin çevresindeki alanlarda, çevresel etkileri en aza indirmek amacıyla gürültü modelleme çalışmaları gerçekleştirmiş olup bu doğrultuda gürültü kaynaklarını minimize etmek amacıyla gürültü bariyerleri inşa ederek çevresel sürdürülebilirliğe katkı sağlamıştır.

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

Aksa Enerji, 2024 yılında da çevre konusundaki yatırımlarına devam etmiş; enerji üretim faaliyetlerinin çevresel etkilerini minimize etmeye ve performansını artırmaya yönelik yatırımlarını sürdürmüştür. Bu kapsamda 2024 yılında, Taşkent Plant B ve Buhara Plant C santrallerinde gaz motorlarının UNIC (Unified Controls)* sistemine geçmesiyle birim gaz tüketimi ve aynı doğrultuda emisyonlar azalmıştır.

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. Santral, 2022 yılı itibarıyla bu belgesini yenileyerek 2027 yılına kadar geçerli Çevre İzin ve Lisans Belgesi’ne sahip olmuştur.

* UNIC (Unified Controls): Gaz motorları için geliştirilen gelişmiş bir kontrol sistemi olan UNIC, motorların çalışmasını optimize ederek daha düşük gaz tüketimi ve emisyon sağlanmasına yardımcı olur.
** 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.



Aksa Enerji, 2023 yılı içinde Gana Santrali’nde bulunan makinelerini çift yakıt sistemine dönüştürerek, akaryakıtı kıyasla daha temiz bir enerji kaynağı olan doğal gaz kullanımına geçiş yapmaya başlamıştır. Bu dönüşüm projesi ile santraldeki emisyon miktarını azaltmakta ve çevresel sürdürülebilirliğe katkı sağlamaktadır. Bununla birlikte, santralin tüm bacalarına Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemleri’nin montajı tamamlanmış ve yıl içinde devreye alınmıştır. Böylece, santraldeki emisyonlar anlık olarak takip edilerek daha etkin bir çevresel kontrol sağlanmaktadır.

İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ

Globalleşmenin yarattığı bütünsel finansal, coğrafi ve iklimsel koşulların hakim olduğu günümüz dünyasının

en önemli sorunları arasında küresel ısınma ve iklim değişikliği yer almaktadır. Faaliyet gösterdiği sektörün çevreye etkisinin ve üzerine düşen sorumlulukların bilinciyle hareket eden Akxa Enerji, mevcut santrallerindeki sera gazı** salımlarını takip etmek amacıyla 2015 yılından bu yana düzenli olarak Sera Gazı Emisyon Raporları hazırlamaktadır. Raporlar, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yetkilendirilmiş doğrulayıcı kuruluş tarafından doğrulandıktan sonra Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı’na sunulmaktadır. 2024 yılına ait Sera Gazı Emisyon Raporları, 2025 yılbaşı itibarıyla hazırlanmış ve saha denetimleri gerçekleştirilmiştir. Yasal süre içinde ilgili raporlar Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığına sunulmaktadır.

DOĞAL KAYNAKLARI KORUMA YÖNÜNDEKİ KARARLI ADIMLAR

Aksa Enerji, enerji verimliliğini artırma, emisyonları azaltma, yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım yapma ve su tasarrufu sağlama gibi çeşitli uygulamalarla doğal kaynakları koruma yönündeki kararlılığını sürdürmektedir.

Sürdürülebilir ve sorumlu şirket dönüşümünün bir göstergesi olarak iklim değişikliğine duyarlı ve iklim değişikliğiyle mücadelede önlem alınmasını 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. Şirket, 2024 yılında ilk kez Kapsam 1, 2 ve 3 emisyon değerlerini hesaplayarak, bu verileri 2023 Sürdürülebilirlik Raporu'nda şeffaflık ve sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda paylaşmıştır.

İklim değişikliğiyle mücadeleye destek

Aksa Enerji, Çevre Politikası kapsamında önceliklendirdiği konulardan biri olan enerji verimliliği çerçevesinde, kombine çevrim santrali teknolojisiyle üretim süreçlerinde oluşan atık gazın ısısını yeniden kullanarak enerji üretmekte; bu yöntemle birim başına enerji tüketimini ortalama %10 oranında azaltmaktadır. Şirket, mevcut tüm doğal gaz santrallerinde ve Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde atık ısıdan enerji üretimi gerçekleştirmektedir. Ayrıca, sera gazı salımlarını azaltmaya yönelik olarak doğal gaz santrallerinde Oxicat tipi filtre sistemleri kullanılmaktadır.

Aksa Enerji, yurt içi santrallerinde ulusal mevzuat gereği kurulan sürekli emisyon ölçüm sistemleri aracılığıyla emisyonları anlık olarak kontrol edilirken yurt içi santrallerinin hava emisyonları, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından online olarak izlenmektedir. Gana ve Özbekistan'daki Taşkent Plant A'da kurulu sürekli emisyon ölçüm sistemleri ile baca gazı emisyonları anlık olarak takip edilmektedir.

İklim değişikliğiyle küresel ölçekte yürütülen mücadeleye katkı sağlamayı hedefleyen Aksa Enerji, bu doğrultuda orta ve uzun vadede yenilenebilir enerji yatırımlarını gündemine almaktadır. Öte yandan, 2024 yıl sonu itibarıyla Gana Santrali'nde bulunan 22 makineden 13'ünün çift yakıt (doğal gaz ve akaryakıt) sistemine dönüşümü tamamlanmış; 2 makinede ise dönüşüm süreci devam etmektedir. Bu dönüşüm sayesinde karbon emisyonlarında azalma sağlanması öngörülmektedir.

Ayrıca Bolu Göynük mevcut santral sahası içinde iç enerji ihtiyacının karşılanması, böylelikle karbon emisyonlarının azaltılması ve enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik 35 MW kurulu güce sahip Güneş Enerji Santrali Projesi ile gerçekleştirilecek hibrit dönüşüm çalışmaları devam etmektedir. 35 MW kurulu güce sahip olacak güneş enerjisi santralinin 2025 yılının ilk yarısına kadar devreye girmesi planlanmaktadır.

Aksa Enerji, orta uzun vadeli yenilenebilir enerji yatırımları kapsamında, 2026-2028 yılları arasında devreye almayı planladığı depolamalı rüzgar ve güneş enerjisi santralleri için çalışmalarını sürdürmektedir.

2023 yılında Mersin'de 100,08 MW, Manisa'da 82,16 MW, Afyonkarahisar'da 110,76 MW, Balıkesir'de 118,04 MW, Eskişehir'de 140,91 MW ve Kayseri'de 88,96 MW depolamalı rüzgâr enerji santralleri ile Kırşehir'de 50 MW, Eskişehir'de 100 MW ve Gaziantep'te 40,5 MW olmak üzere toplamda 190,5 MW kurulu gücünde depolamalı güneş enerji santralleriyle birlikte toplam kurulu gücü 831,41 MW'a ulaşan depolamalı güneş ve rüzgar enerji santralleri için EPDK'dan ön lisanslar alınmıştır.

Ayrıca, 22 Temmuz 2024 tarihinde Van'da 25 MW, Kayseri'de 100 MW kapasiteli depolamalı güneş enerji santralleri (GES) ile Sivas'ta 25 MW kapasiteli depolamalı rüzgar enerji santralinin (RES) ön lisanslarının devralınmasıyla toplam kurulu güç 891,41 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Enerji, Mersin'de 100,08 MW depolamalı rüzgar enerjisi santralinin üretim lisansını 25 Mart 2025 tarihinde alarak Türkiye'de bu alanda bir ilke imza atmıştır.



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 dekarbonizasyon 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 yatırımla

dekarbonizasyon*** tesisleri kurulmuştur. Bu tesislerle 2024 yılında Antalya'daki santralde 398.950,12 m3, Bolu'daki santralde ise 701.779 m3 su tasarrufu sağlanmıştır.

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

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, 2024 yılında 977.249 ton tehlikeli atık maddenin geri dönüşümünü sağlamıştır.

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali'nde ortaya çıkan küller, Güney Kül Düzenli Depolama Sahası'nda depolanmaktadır.

Aksa Enerji'nin atık yönetimine verdiği önemin ve bu kapsamda gerçekleştirdiği çalışmalar sonucunda yurt içinde yer alan tüm santralleri 2024 yılında da "Sıfır Atık" Belgesi kapsamında çalışmalarını yürütmektedir.

*** Dekarbonizasyon: Suyun içindeki istenmeyen elementlerin artırmı sonucu, tekrar kullanım sayısını artırarak KWsa başına tüketilen su miktarını düşürmek anlamına gelen terim.

DOĞAL YAŞAMI DESTEKLEME ÇALIŞMALARI

Aksa Enerji, ana ortağı Kazancı Holding aracılığıyla Anadolu Parsı'nı Koruma ve Yaban Hayatı Destekleme Projesi gibi önemli inisiyatiflere destek vererek doğal yaşamın sürdürülebilirliğine katkıda bulunmaktadır.

BIYOÇEŞİTLİLİĞİN KORUNMASI

Aksa Enerji, faaliyet gösterdiği bölgelerde yer alan canlı türleri üzerindeki olası çevresel etkileri gözeten bir yaklaşımla operasyonlarını sürdürmektedir. Şirket, operasyonlarının biyoçeşitlilik üzerindeki etkilerini düzenli olarak izler, değerlendirir ve raporlar.

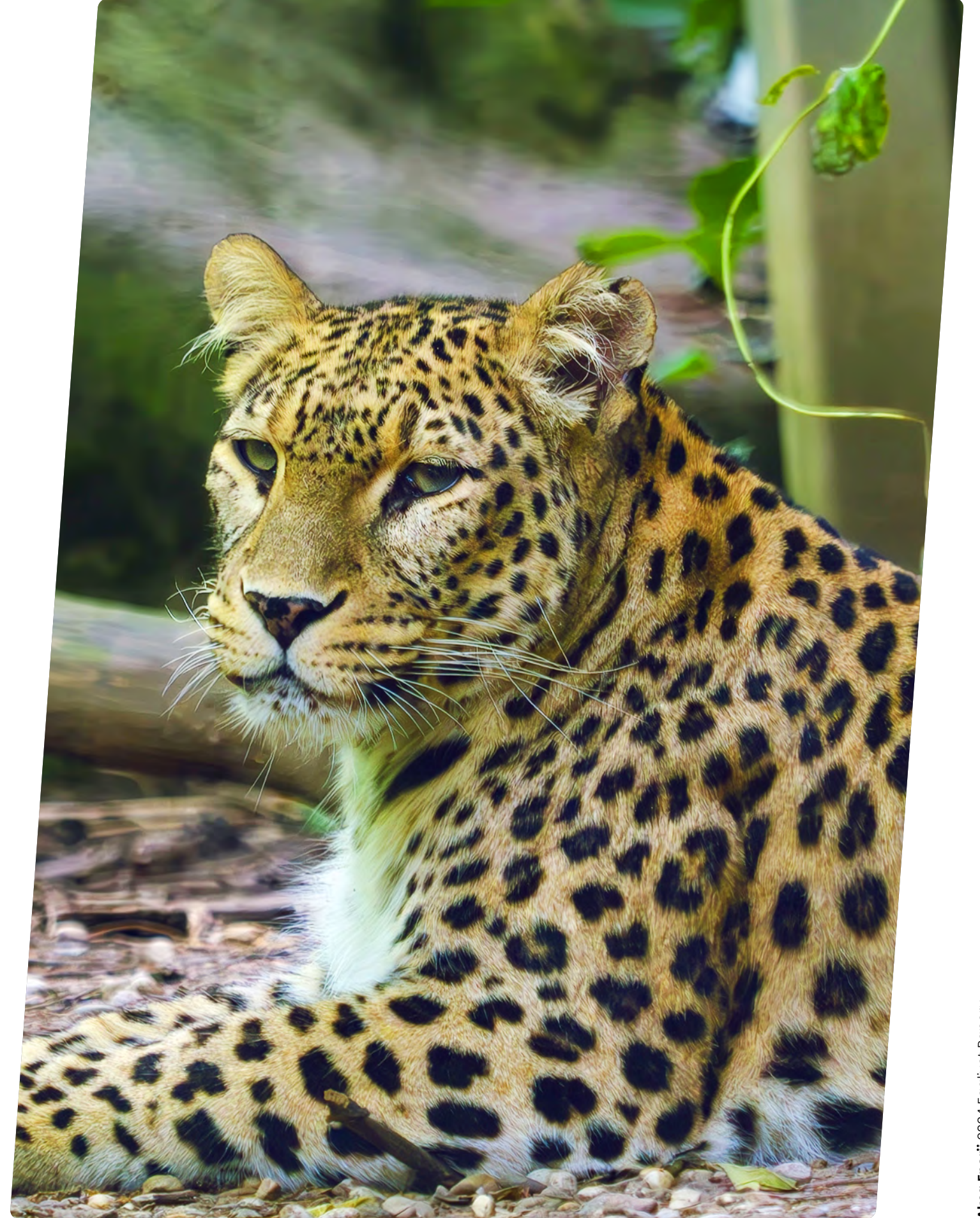
Aksa Enerji, ana ortağı Kazancı Holding'in Isparta Uygulamalı Bilimler Üniversitesi ile Aralık 2023'te beş yıl süre ile imzaladığı, Çevre, Doğa ve Yaban Hayatı Eğitim ve Araştırma İş Birliği Protokolü kapsamında yürütülen Anadolu Parsı'nı Koruma ve Yaban Hayatı Destekleme Projesi'ne katkı sağlamaktadır. Söz konusu protokol ile; çevre, doğa ve yaban hayatına dair araştırma, geliştirme, eğitim ve farkındalık iş birliğine ilişkin usul ve esaslar dâhilinde Türkiye için örnek bir Üniversite-Kuruluş ortak çalışmasının oluşturulması amaçlanmaktadır. Bu protokol kapsamında Aksa Enerji ana ortağı Kazancı Holding; finansman, kaynak sağlama, proje yönetimi, gönüllü çalışan desteği, farkındalık

sağlama gibi konularda liderlik etmeyi, Isparta Uygulamalı Bilimler Üniversitesi ise bilimsel araştırmalar, veri analizi ve bilimsel danışmanlık sağlamayı kabul etmektedir.

Anadolu parsı (Panthere pardus tulliana), Türkiye'de nesli tükenmiş olduğu düşünülen fakat foto kapanlara yakalanmasıyla var olduğu kanıtlanan, dünyada sadece Türkiye sınırları içerisinde yayılış gösteren endemik bir leopar türüdür. Pars, Dünya Doğa ve Doğal Kaynakları Koruma Birliği'ne (IUCN) göre hassas "EN-Tehlikede" kategorisinde yer almaktadır. Cats Specialist Group tarafından yapılan araştırmada ise Türkiye'de pars popülasyonunun büyüklüğü <5 olarak belirtilmektedir. Bu proje ile, Anadolu parsının korunması ve neslinin sürdürülmesi ile biyolojik tür çeşitliliğinin devamı için görünürlük yaratılması, bilinç düzeyinin artırılması ve avcılık faaliyetlerinin önüne geçilmesi hedeflenmektedir.

Kazancı Holding'in kendi çalışanları tarafından oluşturduğu ekipler, Isparta Uygulamalı Bilimler Üniversitesi

araştırmacılarıyla birlikte sahada aktif rol almaktadır. Bilgilendirme ve bilinçlendirme çalışmaları, fotokapan kurulumu, yaban hayat gözlemi gibi konularda görev alan çalışanlar ilk olarak ilgili konular hakkında akademisyenlerden eğitim almakta ve aldıkları eğitimler doğrultusunda sahalarda çeşitli roller üstlenmektedir. Proje kapsamında kurulan fotokapanlar sayesinde Anadolu parsının ve yaban hayatına dâhil olan canlıların hareketleri takip edilerek, bölgedeki ekosistem ve habitat hakkında bilgi sahibi olunmaktadır. Proje kapsamında fotokapanların kurulu olduğu bölgedeki çocuklar başta olmak üzere yerel halka farkındalık yaratma ve bilinçlendirme için eğitim programları düzenlenmektedir. Bu açıdan proje, başta Anadolu parsı olmak üzere bütün ekosistemi korumayı amaçlayarak bütüncül bir koruma stratejisine sahip olmaktadır.



KÜRESEL OPERASYONLARDA YEREL KALKINMAYA KATKI

Aksa Enerji, tüm paydaşlarına değer yaratmayı ve faaliyet gösterdiği bölgelerde yerel halkın ekonomik, toplumsal ve kültürel gelişimine katkıda bulunmayı önceliklendirmektedir.

7 ülkede faaliyet gösteren global bir şirket olan Aksa Enerji, Kurumsal Sosyal Sorumluluk Politikası'nda da belirlediği ilkeler çerçevesinde 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. 2024 yıl sonu itibarıyla Şirket'in yerel çalışanlarının oranı Gana'da %59, Madagaskar'da %67, Mali'de %57, Kıbrıs'ta %63, Özbekistan'da %64, Senegal'de %36, Kazakistan'da %55 ve Kongo'da %75'tir.

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 yıl içerisinde toplamda 27.554.274 TL tutarında bağış yapılmıştır.

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.

2024 yıl sonu itibarıyla Şirket, yurt dışındaki toplam 935 çalışanından %63'ini yerel halktan istihdam etmiştir. Yurt içi ve yurt dışı tüm santrallerde

yerel halkın kalkınması için istihdamın özellikle bölge halkından yapılmasına büyük özen gösterilmektedir. Faaliyet bölgelerinde ihtiyaç duyulan insan kaynağı, bölgeden istihdam edilirken bu sayede bölge halkı için iş fırsatları yaratılmaktadır.

Aksa Fotofest 2024

Aksa Enerji'nin bu yıl Lefkoşa temasıyla düzenlediği Aksa Fotofest Fotoğraf Yarışması, merhum araştırmacı yazar ve arkeolog Tuncer Hüseyin Bağışkan'ın anısına gerçekleştirilmiştir. Ödül töreni ve sergi, Cumhurbaşkanı Ersin Tatar'ın katılımıyla yapıldı. Törende dereceye giren 51 eser sergilenmiştir.



İNSAN KAYNAKLARI

YETKİN İNSAN KAYNAĞI, GÜÇLÜ GELECEK

Aksa Enerji, çağdaş uygulamaları, eğitim ve gelişim fırsatları, fırsat eşitliği ve etik değerlere bağlılığıyla yetkin bir ekip oluşturmayı ve sürdürülebilir büyümesini desteklemeyi amaçlamaktadır.

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

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

İnsan Kaynakları Politikası

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

İnsan kaynaklarının misyonu; yaratıcı, dinamik, bilgili, motivasyonu yüksek, çalışan deneyimi üst düzeyde, etkin ve verimli bir ekip sürekliliğini sağlamak için tüm Şirket yönetimine ve çalışanlarına destek vermek ve ilgili birimlerle koordineli çevik ve yenilikçi ilk çözümleriyle stratejik ortaklık sağlayan insan kaynakları sistemlerini kurmaktır. Bu doğrultuda kişilerin çalıştıkları birimlerdeki rollerinde donanımlı olmaları için gerekli tüm teknik ve mesleki bilgi ile kişisel becerilerini geliştirmek amacıyla eğitimler sunulmaktadır.



Şirket, erişmek istediği yüksek hedeflere en kaliteli insan gücüne sahip olarak ulaşacağına bilinci ile iyi eğitilmiş, yetenekli ve başarılı kişilerin istihdamına öncelik vermektedir. İstihdamda sadece o anda açık bulunan kadro ihtiyacının giderilmesi değil, uzun vadeli hedeflere uygun profillerin Şirket'e kazandırılması planlanmaktadır.

Bir şirket uygulaması olarak, personel ihtiyacı öncelikle Aksa Enerji'nin 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) kamuoyuna sunulmuştur. Kilit yönetici pozisyonları için yedekleme planı geliştirilmesinde Yönetim Kurulu aktif rol almaktadır.

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.



8 Ülke, 1.365 Çalışan

Aksa Enerji bünyesinde 31 Aralık 2024 itibarıyla toplam 1.365 kişi çalışmaktadır. Çalışanların %28'i beyaz yakalı, %72'si mavi yakalıdır. Şirket çalışanlarının %6'sı Genel Müdürlük'te, %94'ü ise santral ve işletmelerde görev yapmaktadır.

Aksa Enerji'nin Türkiye'de 430, KKTC'de 73, Gana'da 175, Mali'de 35, Madagaskar'da 70, Özbekistan'da 498, Kongo'da 20, Senegal'de 15 ve Kazakistan'da 49 çalışanı bulunmaktadır. Şirket, yurt dışındaki toplam 935 çalışanından %63'ünü yerel halktan istihdam etmiştir. Yurt içi ve yurt dışı tüm santrallerde yerel halkın kalkınması için istihdamın özellikle bölge halkından yapılmasına büyük özen gösterilmektedir. Faaliyet bölgelerinde ihtiyaç duyulan insan kaynağı, bölgeden istihdam edilirken bu sayede bölge halkı için iş fırsatları yaratılmaktadır. 2024 yıl sonu itibarıyla Şirket'in yerel çalışanlarının oranı Gana'da %59, Madagaskar'da %67, Mali'de %57, Kıbrıs'ta %63, Özbekistan'da %64, Senegal'de %36, Kazakistan'da %55 ve Kongo'da %75'tir.

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

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, bu politika kapsamında her yıl Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi İlerleme Bildirimi hazırlamaktadır.

İnsan Kaynakları Faaliyetleri

2024 yılında, devam eden yatırımlar doğrultusunda gerekli ekiplerin oluşturulması amacıyla aday arama, mülakat ve işe alım süreçlerine öncelik verilmiştir. Ayrıca Kazancı Holding bünyesinde yürütülen "enerjiMAXa" yeni mezun programı kapsamında üniversite etkinlikleri aracılığıyla genç yeteneklere ulaşılmış, kapsamlı bir eğitim programının ardından mezuniyet süreci tamamlanmıştır. Program kapsamında genç, yetenekli ve dinamik enerjiMAXa'lılar Aksa Enerji bünyesine katılmış; detaylı eğitim ve gelişim programları başlatılmış ve bu programlar proje sunumlarıyla tamamlanmıştır. enerjiMAXa çalışanlarının sertifikasyon süreçleri de başarıyla tamamlanmıştır. Yine dönem içerisinde, 15 üniversite etkinliğinde 338 öğrencinin başvurusu alınmıştır.

Şirket, 2024 yılında da çalışan deneyimini ve yaşam kalitesini artırmaya yönelik faaliyetlerini sürdürmüştür. Bu çalışmalar; "Yetenek Yönetimi", "Toplam Refah" ve "Öğrenen Organizasyon" başlıkları altında yapılandırılmıştır.

YETENEK YÖNETİMİ VE SÜREKLİ ÖĞRENME ODAKLI UYGULAMALAR

Aksa Enerji, "enerjiMAXa" gibi yeni yetenek programları, performans yönetim sistemleri, kariyer gelişim olanakları ve Aksa Akademi gibi platformlar aracılığıyla çalışanlarının kişisel ve mesleki gelişimini desteklemektedir.

Aksa Enerji, performans sisteminin sürekli gelişimini ve etkinliğini artırmak amacıyla, yıl boyunca çalışanların aktif katılımıyla çalıştaylar düzenleyerek şeffaflığı ve ortak amaç bilincini güçlendirmiştir. Yöneticilerin liderliğinde gerçekleştirilen Hedef Belirleme Çalıştayları sonucunda, her birimin stratejik hedeflerine somut katkılar sağlayacak Operasyonel Hedef Havuzları oluşturulmuştur.

Yeni dijital performans sistemi PikOnline kullanıma açılmış, Hedef Girişi Eğitimleri çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiş ve sistemin AksaCep üzerinden kullanımı için entegrasyon çalışmalarına başlanmıştır. Performans KPI komiteleri kurularak 2024 yılına ilişkin hedefler değerlendirilmiş, performans değerlendirme sisteminin önemi çeşitli eğitimlerle organizasyon genelinde yaygınlaştırılmıştır. Ayrıca yetkinlikler bazında Takdir/Anlık Geri Bildirim modülünün test süreci başlatılmış; yetkinlik değerlendirmelerine hizmet edecek Geri Bildirim Uygulaması devreye alınmış ve Performans Yönetimi Geri Bildirim Eğitimi çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiştir.

Bunların yanı sıra, Kariyer Yönetimi ve Yedekleme Planlaması'na hizmet edecek Çalışan Profil Kartı test süreci başlatılmış ve başarıyla tamamlanmıştır. Çalışan bağlılığı sonuçları ünite bazında yöneticiler

ve ekiplerle paylaşılmış; analizlerin ardından belirlenen aksiyon planları kapsamında ilgili proje ve çalışmalara başlanmıştır.

2030 strateji hedefleri doğrultusunda yatırım, operasyon ve gelecek faaliyetlerde atılması planlanan adımlar için insan kaynakları destek süreçleri hayata geçirilmiş; bu çalışmalara 2024 yılı boyunca devam edilmiştir.

Çalışan Memnuniyeti Yaratmak
Çalışan memnuniyeti ve aidiyet duygusu, Aksa Enerji'nin insan kaynakları vizyonunun temel unsurları arasında yer almaktadır. Bu doğrultuda, çalışan bağlılığını artırmaya yönelik çeşitli politika ve uygulamalar hayata geçirilmekte; grup şirketlerinden Cookshop restoranlarında ve Aksa Turizm bünyesindeki otellerde personele özel indirimler sağlanmaktadır. Ayrıca, çalışanlara ve çocuklarına özel olarak üniversite, kültür ve sanat, dil eğitimi ile sağlık gibi alanlarda toplamda 43 firma ile iş birlikleri gerçekleştirilmiş, sosyal hayatta da destekleyici birçok uygulama devreye alınmıştır. Türkiye'nin önde gelen kurumlarıyla yapılan bu anlaşmalar sayesinde çalışanlara avantajlı hizmet olanakları sunulmakta; kadın istihdamını desteklemek amacıyla hayata geçirilen Kreş Desteği Uygulaması ise yaz okulu döneminde de sürdürülmektedir.

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,
- Ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan,
- Sürdürülebilir başarıyı özendiren,
- Şirket'in risk yönetimi prensipleri ile uyumlu

bir yapıda olması sürekli olarak gözlemlenmektedir.

Kişisel ve Mesleki Gelişim

Aksa Enerji, yetenek yönetimi çalışmaları ile çalışanların potansiyelini en üst düzeye çıkarmak ve Şirket'in stratejik hedeflerine ulaşmak amacıyla, kişiselleştirilmiş ve çevik öğrenme

yaklaşımlarıyla desteklenen kariyer gelişim yolculukları tasarlamaktadır. Bu yolculuklar, hem bireysel yeteneklerin sürekli evrimini desteklemekte hem de Şirket'in büyüme hedefleriyle ortak bir sinerji oluşturarak, her iki taraf için de sürdürülebilir değer yaratmayı amaçlamaktadır.

Aksa Enerji, çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimine özellikle önem vermektedir. Bu amaçla çalışanlarını düzenli aralıklarla organize ettiği 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'nin ana ortağı Kazancı Holding bünyesinde kurulan ve tüm çalışanlara değer oluşturan bir öğrenme deneyimi sunan eğitim ve yaşam platformu Aksa Akademi'yi, Aksa Enerji çalışanları da etkin bir şekilde kullanmaktadırlar. Şirket bünyesinde oluşturulan bu platformun kullanımının artırılması için de çeşitli çalışmalar gerçekleştirilmektedir.

Dönem içerisinde "Birlikte geliyoruz" ilkesinden yola çıkarak çalışanlara yetkinlik bazlı ve teknik eğitimler verilmiş, Aksa Akademi platformu bu süreçte etkin olarak kullanılmıştır.

Aksa Enerji, 2024 yılı boyunca çalışanlarına eğitim imkanı sunmuştur. Çalışanlara verilen eğitimler; kişisel ve mesleki gelişim, zorunlu eğitimler, iç eğitimler, İSG eğitimleri ve diğer kategorilerde sınıflandırılmaktadır. Bu eğitimlerden toplamda 1.127 çalışan, 5.642 saat faydalanmıştır. Ayrıca, Kazancı Holding'in Aksa Akademi platformunda 436 Aksa Enerji çalışanı, toplam 152 saatlik eğitim almıştır.

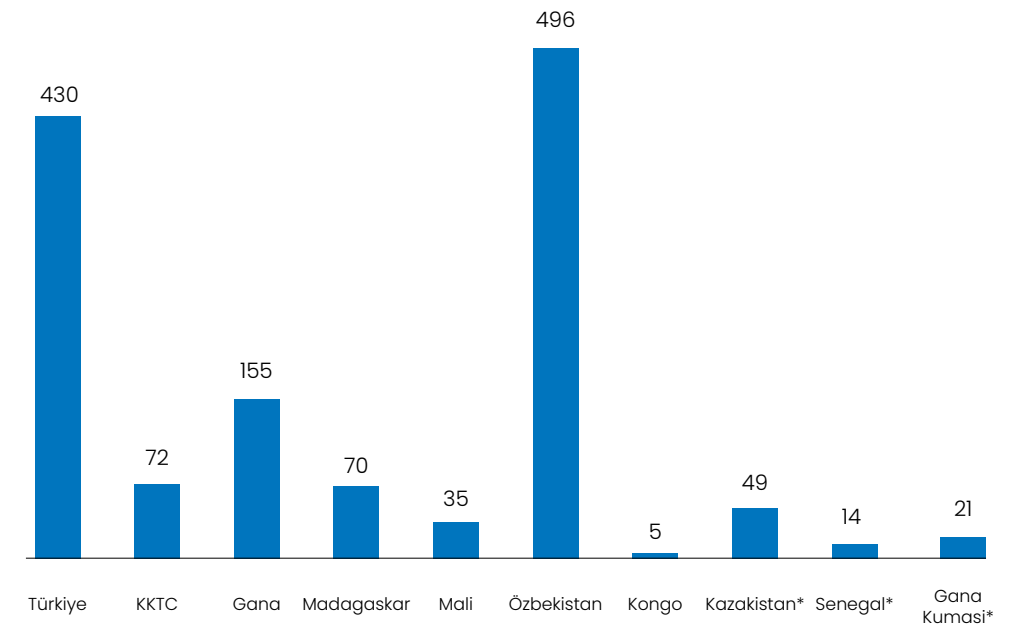
*Aksa Enerji İnsan Hakları Politikası'na <https://www.aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/insan-haklari-politikasi/> adresinden ulaşılabilir.

Öğrenim Durumu (Kişi)	2020	2021	2022	2023	2024
Lisans, Yüksek Lisans ve Doktora	%24	%29	%29	%33	%34
Meslek Yüksek Okulu	%21	%16	%14	%15	%14
Meslek Lisesi, Lise ve Altı	%55	%55	%57	%52	%52
Genel Toplam	%100	%100	%100	%100	%100

Yaş Ortalaması	2020	2021	2022	2023	2024
	35	37	37	38	38

Eğitimler	Toplam KişixSaat Katılım
Mesleki/Teknik/İSG/Diğer	1.127 KişixSaat
Toolbox Eğitimleri	16.004 KişixSaat
Aksa Akademi Eğitimleri	5.642 KişixSaat
Toplam	17.567 KişixSaat

Çalışanların Ülkelere Göre Dağılımı (Kişi)



* Yatırımı devam eden proje

"SIFIR KAYIP" HEDEFİNE ODAKLI, GÜVENLİ ÇALIŞMA ORTAMI

Aksa Enerji, yerel ve uluslararası mevzuatlara tam uyum, ISO 45001 sertifikası, risk odaklı yaklaşım, kapsamlı eğitimler ve QDMS gibi sistemlerle çalışanlarının sağlıklı ve güvenli bir ortamda çalışmasını sağlamayı ve İSG performansını sürekli olarak geliştirmeyi önceliklendirmektedir.

Geniş bir coğrafyada faaliyet yürüten Aksa Enerji, istihdam ettiği insan gücünün sağlıklı ve güvenli ortamlarda çalışması için yerel ve uluslararası mevzuatlara ve ilgili diğer yükümlülükler 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 performansın sürekli olarak gelişimini sağlamaktadır.

Bu koşulları sağlamak amacıyla İSG konusunda çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Tüm faaliyetlerde "sıfır kayıp günlük iş kazası" hedefi ile hareket edilmekte, buna uygun olarak gerekli tüm güvenlik önlemleri alınmakta ve mesleğe bağlı hastalıkların önlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Bu bağlamda 2024 yılı içerisinde Aksa Enerji'nin yurt içi ve yurt dışı santrallerinde toplam 4.128.178 kişiyle çalışma yapılmış, 9.659 kişiye Genel İş Sağlığı ve Güvenliği eğitimi ve 16.004 kişiye ise Toolbox eğitimleri verilmiştir.

2024 yılında yurt içi santrallerde 5 adet kayıp günlük iş kazası meydana gelirken yurt dışı santrallerinde ise 1 adet kayıp günlük iş kazası yaşanmıştır. Bu iş kazalarına bağlı toplamda 25 gün kaybı meydana gelmiştir.

Aksa Enerji'de, 2024 yılı sonunda kaza sıklık oranı** bir önceki yıla göre %36 artarken, kaza ağırlık oranı*** bir önceki yıla göre %41 oranında azalmıştır.

Aksa Enerji, yurt içi ve yurt dışı santrallerinde çalışanların sağlık ve güvenlik koşullarının iyileştirilmesi, iş kazaları ve meslek hastalıklarının azaltılmasına yönelik çalışmalarını 2024 yılında da sürdürmüştür. İSG'ye yönelik kanun ve mevzuatlara tam uyum gözetilmekte; yasal zorunlulukların ötesinde, dünyadaki çağdaş İSG uygulamaları ve uluslararası standartlar santrallerde hayata geçirilmektedir.

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

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 yaklaşılarak 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 uygulanırken, 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; Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı'na (COO) doğrudan raporlamaktadır.



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**

Aksa Enerji, iş sağlığı ve güvenliği kültürünü kurum genelinde yaygınlaştırabilmek amacıyla 2021 yılında QDMS yazılım sistemi üzerinden; eğitim, risk değerlendirmesi, olay/ kaza araştırma ve aksiyon yönetimi modüllerini yurt içi işletmelerinde devreye almıştır. Tüm çalışanlarına QDMS sistemine erişim imkanı sağlamış; ramak kala ve emniyetsiz durum bildirimleri gibi sistemleri açıp

hızlıca aksiyon almayı hedeflemiştir. 2024 yılında QDMS sistemini yurt dışı santrallerinde de devreye almayı planlamış ve bu hedefini gerçekleştirmiştir.

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

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

*** Kaza Ağırlık Oranı: Toplam Kayıp Gün sayısının toplam çalışma süresine bölünmesiyle hesaplanmaktadır.

**** 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 11-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde 2 Ekim 2020 tarihinde yapılan değişiklik kapsamında açıklanan Sürdürülebilirlik İlkelerine Uyum çerçevesinde yer alan ilkelere tam uyum sağlamaya azami özen göstermektedir. Bu alanda sürekli gelişim hedefiyle faaliyetlerini sürdüren Aksa Enerji'nin Sürdürülebilirlik İlkeleri'ne uyum şablonuna KAP üzerinden Özet Bilgiler altındaki Sürdürülebilirlik Raporu sekmesinden ulaşabilirsiniz.



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 Akse Enerji'nin kuruluşunda aktif rol almıştır. Akse Enerji Yönetim Kurulu Başkanlığı ve CEO'luğu görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Akse Elektrik şirketlerinde Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yapmaktadır.



NACİ AĞBAL
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

Naci Ağbal, 1 Ocak 1968'de Bayburt'ta doğmuştur. İstanbul Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi Kamu Yönetimi Bölümü'nden mezun olmuştur. Ağbal, İngiltere Exeter Üniversitesi İş İdaresi Genel İşletme Yönetimi (MBA) Programı'nda yüksek lisans eğitimini tamamlamıştır. Maliye Bakanlığı'nda Müfettiş, Teftiş Kurulu Başkan Yardımcılığı, Gelirler Genel Müdürlüğü'nde Daire Başkanlığı görevlerinde bulunmuştur. 2006-2009 yılları arasında Bütçe ve Mali Kontrol Genel Müdürlüğü, 2009-2015 yılları arasında ise Maliye Bakanlığı Müsteşarlığı yapmıştır. Ağbal, 2004-2006 yıllarında TÜPRAŞ Yönetim Kurulu Üyeliği, 2006'da PETKİM A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği, 2006-2015 yıllarında Türk Hava Yolları (THY) A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği, 2018-2021 yılları arasında Vakıf Katılım Bankası A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini üstlenmiştir. 2008-2015 ve 2018-2020 yıllarında Yüksek Öğretim Kurulu Üyeliği yapmıştır. 2008-2015 yılları arasında Uluslararası Ahmed Yesevi Üniversitesi Mütevelli Heyet Üyeliği, 2019-2020 yıllarında ise Türk-Japon Bilim ve Teknoloji Üniversitesi Konseyi Üyeliği görevlerini yürütmüştür. TBMM'de 25. ve 26. dönemlerde Milletvekilliği yapan Ağbal, aynı zamanda 64. ve 65. Hükümetlerde de Maliye Bakanlığı görevini üstlenmiştir. 2018-2020 yıllarında Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı yapan Ağbal, Kasım 2020 - Mart 2021 arasında ise Merkez Bankası Başkanı olarak görev almıştır. Naci Ağbal, Temmuz 2022'den itibaren Kazancı Holding Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı ve Akse Enerji Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı görevlerini üstlenmektedir.



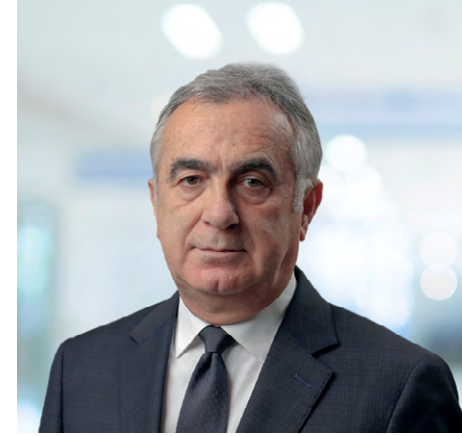
SERDAR NİŞLİ
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

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



TÜLAY KAZANCI
Yönetim Kurulu Üyesi

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



ÖMER MUZAFFER BAKTIR
Yönetim Kurulu Üyesi

1986 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Maden Mühendisliği Bölümü'nden mezun olan Ömer Muzaffer 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 ayrıca, Akse Jeneratör İcra Kurulu Başkanı, Akse Enerji Yönetim Kurulu Üyesi, Akse Enerji ve Kazancı Holding İcra Kurulu Üyesi'dir.

YÖNETİM KURULU



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. Aynı Enstitüden 1997 yılında Özel Hukuk Doktoru ünvanını alan Prof. Dr. İlhan Helvacı, yıllar içinde Galatasaray Üniversitesi Hukuk Fakültesi Sosyal Bilimler Enstitüsü'nde, Koç Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde misafir öğretim üyesi olarak da dersler vermiş olup Oxford Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde de misafir öğretim üyesi olarak çeşitli seminer çalışmaları yapmıştır. Hâlihazırda uzmanlık alanlarıyla 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 yöneticisidir. Prof. Dr. Helvacı, Temmuz 2019 tarihinden bu yana Aksa Enerji Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Prof. Dr. İlhan Helvacı aynı zamanda İstanbul Ticaret Odası Tahkim ve Arabuluculuk Merkezi'nde Tahkim Divanı Başkan Yardımcısı olarak da görevlerini sürdürmektedir.



HALİT HAYDAR YILDIZ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1984 yılında Marmara Üniversitesi İşletme Fakültesi'nden mezun olan Halit Haydar Yıldız, İstanbul Üniversitesi'nde İşletme Finansmanı ve İşletme Yönetimi alanlarında yüksek lisans eğitimlerini tamamlamıştır. İş hayatına 1987 yılında İktisat Bankası'nda Dealer olarak başlayan Yıldız, 1987-2003 yılları arasında Pamukbank'ta çeşitli görevlerde çalışmış ve en son Perakende Krediler ve Operasyon Bölüm Başkanlığı'nı yürütmüştür. 2003-2008 yılları arasında Akbank'ta Perakende Krediler Genel Müdür Yardımcısı olarak görev alan Yıldız, 2009-2020 yılları arasında Şekerbank'ta Perakende Bankacılık Genel Müdür Yardımcılığı'nın ardından Genel Müdür olarak atanmıştır. Mart 2016- Mayıs 2020 yılları arasında Yönetim Kurulu Üyesi olarak aynı bankada görev yapan Yıldız, halen Türkiye Finans Yöneticileri Vakfı ile çeşitli şirketlerde Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi'dir. Yıldız, Haziran 2021 itibarıyla Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.



İLKAY DEMİRDAĞ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

İlkay Demirdağ, İstanbul Teknik Üniversitesi Mimarlık Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans; University College London'dan ise Ekonomi Bölümü Yüksek Lisans derecesine sahiptir. Meslek hayatına 1998'de Ove Arup şirketinde başlayan İlkay Demirdağ, 2000-2010 yılları arasında Londra'da Ove Arup, Deloitte ve Hypo Real Estate Bank'ta görev almıştır. 2010-2011 yılları arasında Crescent Capital'de Türkiye'nin ilk temiz enerji girişim sermaye fonunun kurulumunda yer almıştır. 2011-2013 yılları arasında Akfen Holding'de Fon Koordinatörü görevini yürütmüş, sonrasında 2014 yılında İslami Kalkınma Bankası Altyapı Fonu'nda Türkiye yatırımlarından sorumlu olarak Bahreyn'de bulunmuştur. 2014-2017 yılı arasında Çalık Holding Finansal İlişkiler Direktörü, 2018- 2022 yılları arasında Enerjisa Enerji Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi olarak görev yapmıştır. Halen Avanea Asset Management Yönetim Kurulu Üyesi ve Sente Ventures Partner'ı olarak çalışmaktadır. Demirdağ, Eylül 2023 itibarıyla Aksa Enerji Üretim A.Ş.'ye Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

ÜST YÖNETİM



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'luğu görevinin yanı sıra, Kazancı Holding ve Aksa Elektrik şirketlerinde Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yapmaktadır.



MURAT KIRAZLI
Enerji Ticaretinden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CETO)

Murat Kirazlı, 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 Kirazlı, 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. Kirazlı, Eylül 2014 tarihinde Enerji Ticareti Direktörü olarak Aksa Enerji Grubu'na katılmış ve daha sonra Enerji Satış ve Ticaretinden Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır. Murat Kirazlı ayrıca Aksa Elektrik Grubu İcra Kurulu Üyesi ve Perakende Satış Şirketleri Genel Müdürü'dür.



CEVDET YALÇIN
Mali İşler ve Finansman Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)

Cevdet Yalçın, Celal Bayar Üniversitesi'nde İşletme lisans eğitiminin ardından New York Long Island University'de sertifika programını tamamlamıştır. Profesyonel iş hayatına 2008 yılında Bank Pozitif Kredi ve Kalkınma Bankası A.Ş.'de Kurumsal Pazarlama Uzmanı olarak başlayan Yalçın, 2010-2013 yılları arasında Deloitte & Touche'da Kıdemli Denetçi, 2013-2017 yılları arasında Ernst & Young'da Denetim Müdürü olarak görev yapmış ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavir (SMMM) ünvanını almıştır. 2018 yılında Assan Alüminyum A.Ş.'de Kıdemli Mali İşler Müdürü olarak görev yapan Yalçın, Ocak 2019- Aralık 2021 tarihleri arasında Aksa Enerji Mali İşler Direktörü olarak görev yapmıştır. Ocak 2022 tarihi itibarıyla vekaleten CFO olarak atanan Yalçın, Ocak 2023 tarihi itibarıyla asaleten CFO olarak görev almaktadır. Ocak 2023 itibarıyla Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi görevlerini sürdürmektedir.

ÜST YÖNETİM



SONER YILDIZ
Yatırımlardan 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. 2016 yılında Enda Enerji Holding'de tüm operasyonlardan ve yatırımlarda sorumlu COO olarak görev yapmaya başlayan Yıldız, Ekim 2018 tarihinde Aksa Enerji bünyesinde Yatırım ve Operasyonlardan Sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır. Ocak 2023 itibarıyla Aksa Enerji İcra Kurulu Üyesi olarak görevini de sürdürmektedir.



HAKAN YILDIRIM*
Mükemmeliyet Merkezi'nden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CCOE)

Hakan Yıldırım, Ortadoğu Teknik Üniversitesi Elektrik Elektronik Mühendisliği bölümünden mezun olduktan sonra yüksek lisansını Boğaziçi Üniversitesi'nde işletme alanında tamamlamıştır. Kariyerine 1998 yılında Aselsan'da başlayan Yıldırım, 2000-2005 yılları arasında Gama Güç Sistemleri bünyesinde doğal gaz boru hatları, kombine çevrim santralleri ve kömür santralleri projelerinde saha mühendisi ve devreye alma grup müdürü olarak görev almıştır. 2005 yılında Siemens Türkiye'de Proje Müdürü olarak göreve başlayan Yıldırım, 2018 yılında Siemens Gamesa Türkiye Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su olarak Siemens'ten ayrılmıştır. Enerji sektöründeki liderlik yolculuğuna 2018-2020 yılları arasında Kalyon Enerji Yatırım A.Ş.'de CEO olarak devam eden Yıldırım, ardından Sanko Enerji'de 2020-2024 yılları arasında CEO pozisyonunda görev almıştır. Hakan Yıldırım, 2019-2020 yılları arasında Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) Başkanlığı ve DEİK Enerji İş Konseyi Başkanlığı görevlerini de üstlenmiştir. Yıldırım, 23 Eylül 2024 itibarıyla, Aksa Enerji'de Mükemmeliyet Merkezi'nden sorumlu Başkan Yardımcısı olarak atanmıştır.



SENLAV GÜNER
İşletme ve Bakımdan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)
Göynük Enerji Yönetim Kurulu Başkan Vekili

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, Interger-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 Berezni 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- Eylül 2020 tarihleri arasında Aksa Enerji Türkiye ve Kıbrıs Santrallerinden Sorumlu Yurt İçi Santraller İşletme ve Bakım Direktörü olarak görev yapan Senlav Güner, Eylül 2020'de 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 atanmıştır. Güner, Aksa Enerji İşletme ve Bakım Başkan Yardımcısı görevine devam ederken; Göynük Enerji Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görev almaktadır.



MURAT ÇAPTUĞ
Batı Afrika Koordinasyon Direktörü
Murat Çaptuğ, lisans eğitimini Kocaeli Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü'nde 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.



SELİM DÖNMEZ
Yatırım Geliştirme Direktörü
Selim Dönmez, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü lisans mezunudur. Profesyonel iş yaşamına 2000 yılında Aksa Enerji'de Proje Mühendisi olarak başlayan Dönmez, 2008-2014 yılları arasında OMV Samsun Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.'de Proje Geliştirme Müdürü, 2015-2017 yılları arasında Artaş Endüstriyel Tesisler Taahhüt ve Tic. A.Ş.'de Enerji Yatırımlar Müdürü ve son olarak 2019-2021 yılları arasında ise Sumitomo Corporation Dış Tic. A.Ş.'de Departman Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapmıştır. Selim Dönmez, Kasım 2021 itibarıyla Aksa Enerji Yatırım Geliştirme Direktörü olarak atanmıştır.



PINAR SAATCIOĞLU
Yatırımcı İlişkileri ve Sürdürülebilirlik Direktörü
2004 yılında İstanbul Üniversitesi İngilizce İşletme Bölümü'nden mezun olan Pinar Saatcioğlu, kariyerine PriceWaterhouseCoopers ("PwC")'ta 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 2020 -2022 yılları arasında Aksa Enerji'de Yatırımcı İlişkileri Müdürü, Ocak 2023-Kasım 2023 tarihleri arasında ise Enerjisa Enerji'de Yatırımcı İlişkileri Müdürü olarak görev almıştır. Pinar Saatcioğlu, 27 Kasım 2023 tarihi itibarıyla Aksa Enerji Yatırımcı İlişkileri ve Sürdürülebilirlik Direktörü ve Kurumsal Yönetim Komite Üyesi olarak göreve başlamıştır.

* Sayın Hakan Yıldırım, 14 Mart 2025 tarihi itibarıyla görevinden ayrılmıştır.

YÖNETİM KURULU’NUN DEĞERLENDİRMESİ

Riskler ve Yönetim Kurulu’nun Değerlendirmesi

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; karşılaşılabacak 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 yansıtacak 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.

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.

Şirket’in yurt dışında döviz bazlı FAVÖK yaratan projelere yatırım yapma stratejisi sayesinde, fonksiyonel para birimi yabancı para olan bağlı ortaklıklar dikkate alındığında Şirket’in açık döviz pozisyonu bulunmamaktadır.

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

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

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

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 2024 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.

Finansal Durum ve Faaliyet Sonuçlarına İlişkin Yönetim Kurulu’nun Değerlendirmesi

Yurt içi piyasa koşulları kaynaklı ciro düşüşüne rağmen FAVÖK marjında yıllık bazda 2 puanlık artış gözlemlenmiştir. Bir önceki yıla göre FAVÖK marjı %24 seviyesine ulaşmıştır. Enflasyonist ortama rağmen başarılı gider yönetimi sayesinde operasyonel giderler yıllık bazda enflasyonun altında %28 oranında artış göstermiştir.

Komitelere İlişkin Yönetim Kurulu’nun Değerlendirmesi

Sermaye Piyasası Kurulu II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’nde yer alan 4.5 sayılı Kurumsal Yönetim İlkesi kapsamında Yönetim Kurulu bünyesinde Denetimden Sorumlu Komite, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi faaliyet göstermektedir. Ayrıca, 13 Ocak 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, Şirket’in stratejik hedeflerine ulaşmasını sağlayacak idari kararların alınmasına yönelik Yönetim Kurulu’na gerekli tavsiyelerde bulunmak amacıyla “İcra Kurulu” oluşturulmuştur.

Denetimden Sorumlu Komite en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez, Kurumsal Yönetim Komitesi yılda iki kez, Riskin Erken Saptanması Komitesi yılda altı kez, İcra Kurulu ise ayda en az 1 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

Denetimden Sorumlu Komite

Şirket’e ait muhasebe ve raporlama sistemlerinin ilgili kanun ve düzenlemeler çerçevesinde işleyişinin, finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, 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 Şirket’in 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 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Halit Haydar Yıldız ve Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi İlkay Demirdağ’dır. Komite Başkanlığı’nı Halit Haydar Yıldız 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, 2024 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 Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi;

- Şirket’te kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığını, uygulamıyor 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 2024 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 getirmektedir. Bu kapsamda, Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu

bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi konularında Yönetim Kurulu’na destek olmuştur.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi İlkay Demirdağ, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Halit Haydar Yıldız ve Yatırımcı ilişkileri ve Sürdürülebilirlik Direktörü Pınar Saatcioğlu’ndan oluşmaktadır. Komite Başkanlığı’nı İlkay Demirdağ yürütmektedir.

27 Mart 2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki gibi belirlenmiştir:

Başkan-İlkay Demirdağ (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Üye-Halit Haydar Yıldız (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Üye-İlhan Helvacı (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Üye-Cevdet Yalçın (CFO)
Üye-Pınar Saatcioğlu (Yatırımcı ilişkileri ve Sürdürülebilirlik Direktörü)

Riskin Erken Saptanması Komitesi

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 verilen raporlarla durumu değerlendirmekte, varsa tehlikelere işaret etmekte, çözüm önerileri getirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Halit Haydar Yıldız ve Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi İlhan Helvacı’dan oluşmaktadır. Komite Başkanlığı’nı Halit Haydar Yıldız yürütmektedir.

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

İcra Kurulu

13 Ocak 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, Şirket'in stratejik hedeflerine ulaşmasını sağlayacak idari kararların alınmasına yönelik Yönetim Kurulu'na gerekli tavsiyelerde bulunmak amacıyla "İcra Kurulu" oluşturulmasına karar verilmiştir. Ayda en az 1 defa toplanan İcra Kurulu'nun temel amacı Şirket'in faaliyet gösterdiği sektördeki, ekonomik, sosyal ve siyasal çevredeki gelişmeleri takip ederek etkilerini değerlendirip, rekabet gücünü artırıcı stratejileri belirlemektir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla İcra Kurulu üyeleri aşağıdaki gibidir:

İcra Kurulu Başkanı-Sn. Şaban Cemil Kazancı
İcra Kurulu Üyesi-Sn. Ahmet Serdar Nişli
İcra Kurulu Üyesi- Sn. Naci Ağbal

POLİTİKALAR VE ETİK İLKELER

Aşağıda yer alan politika ve ilkelerle ilgili detaylı bilgiye www.aksainvestorrelations.com/tr adresindeki Kurumsal Yönetim başlığı altından ulaşılabilir.

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/
Yönetim Kurulu Kadın Üye Politikası	https://aksainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/yonetim-kurulu-kadin-uye-politikasi/
İnsan Kaynakları Politikası	https://www.aksaenerji.com.tr/tr/insan-kaynaklari/
Kişisel Verilerin Korunması ve İşlenmesi Politikası	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 piyasa değerleri ve fiili dolaşımdaki paylarının piyasa değerlerine göre yapılan gruplamaya göre 2024 yılında birinci grupta yer almıştır. Şirket 2024 yılı itibarıyla, 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 yıl sonlarında 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.
- Yönetici Sorumluluk Sigortası bulunmaktadır. Ancak sigorta bedeli ödenmiş sermayenin %25'ini aşmamaktadır.

2024 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ESAS SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

2024 yılında Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

Aksa Enerji Üretim A.Ő. 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 olduğü ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğü tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri 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 ticari 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 gereğı gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- ç) Mevzuata uygun olarak, üniversite öğretim üyeliğı hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,
- d) 31.12.1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- e) Özgeçmişimde görüleceğı 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 Üyeliğı yapmadığımı,
- ğ) Şirket'in veya Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğü şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almadığımı,
- h) Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

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,

h) Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

beyan ederim.

Saygılarımla,

İLKAY DEMİRDAĞ

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,

h) Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

beyan ederim.

Saygılarımla,

HALİT HAYDAR YILDIZ

SORUMLULUK BEYANI

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

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU’NUN
KARAR TARİHİ: 03.03.2025
KARAR SAYISI: 625

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi DRT Bağımsız Denetim SMMM A.Ş. (a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2024–31.12.2024 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”, “Konsolide Kar veya Zarar Tablosu”, “Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu”, “Konsolide Nakit Akış Tablosu”, “Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu”, “Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu” (“Finansal Raporlar”) ile SPK’nın 10.01.2019 tarihli ve 2/49 sayılı kararı gereğince hazırlanan “Kurumsal Yönetim Uyum Raporu” ve “Kurumsal Yönetim Bilgi Formu”nun ve SPK’nın 23.06.2022 tarih ve 34/977 sayılı kararı ile II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca hazırlanan Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi kapsamındaki açıklamaların;

- 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.

Şaban Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel
Müdür

Halit Haydar YILDIZ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Denetim Komitesi Başkanı

İlkay DEMİRDAĞ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Denetim Komitesi Üyesi

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

01.01.2024 – 31.12.2024 AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI YILLIK BAĞLILIK RAPORU

1. GENEL BİLGİLER

Raporun Ait Olduğu Dönem: 01.01.2024 – 31.12.2024
Ticaret Ünvanı: Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
Ticaret Sicili Numarası: 366771
Merkez Adresi: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkma, No:10, Kavacık, Beykoz, İstanbul/Türkiye

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkların şube adresleri aşağıda özetlenmiştir:

Şube/Santral	Şirket	Adres
Kıbrıs	Aksa Enerji Üretim A.Ş.Y.Ş.	Kalecik Köyü, Yeni İskele, G. Magusa, KKTC
Bolu-Göynük	Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	Himmetoğlu Köyü Göynük/Bolu
Antalya	Aksa Enerji Üretim A.Ş.	Ali Metin Kazancı Enerji San. Antalya Burdur Karayolu 30. km Selimiye (Karadon) Köyü / Antalya
Urfa	Rasa Enerji Üretim A.Ş.	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 Gana
Mali	Aksa Mali S.A.	Kati (Mali) Centrale Thermique de Sirakoro Meguetana Boite Postale 1597 / Mali
Madagaskar	Aksa Madagaskar SAU	Ambohimanambola Commune Ambohinagakely, Antananarivo, Soamiandry, District 2527 B
Özbekistan-Taşkent	Aksa Enerji Tashkent	Kibray Tumani, Salar Ahillik MFY, Kamoliddin Behzod, Tashkent
Özbekistan-Buhara	Aksa Enerji Bukhara	Region, Bukhara District, Rabotiqalmoq, Arabkhona MFY, Bukhara
Özbekistan-Talimercan	Aksa Enerji Talimercan	Qasqadarinskaya oblast, Nishanskiy rayon, Nuristan MFY, O'zbekiston
Kongo	Aksa Energy Congo	Pointe-Noire, Djeno District on the border road. Congo
Kazakistan-Almati	Aksa Energy Qyzylorda	K, g. Almati, Zhetysu bölgesi, Suyunbaya caddesi, bina 89A

İletişim Bilgileri:

Telefon: (216) 681 00 00
Faks: (216) 681 57 84
İnternet Sitesi Adresi: www.aksaenerji.com.tr

A. ŞİRKET’İN ORGANİZASYON, SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

Sermayesi: Şirket’in 31.12.2024 tarihi itibarıyla tescilli sermayesi 1.226.338.236 TL’dir.
Ortaklık Yapısı: Şirket’in 31.12.2024 tarihi itibarıyla ortaklık bilgileri aşağıdaki gibidir.

Ortağın Adı-Soyadı / Ünvanı Ortaklık Payı (%)	Pay Oranı (%)
Kazancı Holding A.Ş. (**)	80,129
Halka açık kısım (*)	19,868
Diğer	0,003
Toplam	100,00

(*) Kazancı Holding’in, 2012, 2013, 2018 ve 2024 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda Kazancı Holding payları içinde gösterilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bu paylar 18.667.924 (31 Aralık 2023: 9.917.924) adettir.

(**) 22 Ağustos 2024 tarihinde halka açık kısım altında bulunan paylardan gerçekleşen 8.750.000 lotluk hisse alımı sonrasında Kazancı Holding’in payı 982.651.660 TL nominal pay ile %80,13’e yükselmiştir.

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

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

Şirket'in Yönetim Organi: Şirket'in Yönetim Kurulu 8 üyeden oluşmakta olup üyelerin detayı aşağıdaki gibidir.

Adı-Soyadı	Görevi
Şaban Cemil KAZANCI	Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO
Naci AĞBAL	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Ahmet Serdar NİŞLİ	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Tülay KAZANCI	Yönetim Kurulu Üyesi
Ömer Muzaffer BAKTIR	Yönetim Kurulu Üyesi
Halit Haydar YILDIZ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
İlhan HELVACI	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
İlkay DEMİRDAĞ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Şirket'in Üst Düzey Yöneticileri:

Adı - Soyadı	Görevi
Şaban Cemil Kazancı	Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO
Murat Kirazlı	Enerji Ticareti Başkan Yardımcısı
Cevdet Yalçın	Mali İşlerden Sorumlu Başkan Yardımcısı (CFO)
Soner Yıldız	Yatırım Başkan Yardımcısı (CIO)
Hakan Yıldırım*	Mükemmeliyet Merkezi'nden Sorumlu Başkan Yardımcısı
Senlav Güner	İşletme ve Bakımdan Sorumlu Başkan Yardımcısı (COO)
Murat Çaptuğ	Batı Afrika Koordinasyon Direktörü
Selim Dönmez	Yatırım Geliştirme Direktörü
Pınar Saatcıoğlu	Yatırımcı İlişkileri ve Sürdürülebilirlik Direktörü

* Sayın Hakan Yıldırım, 14 Mart 2024 tarihi itibarıyla görevinden ayrılmıştır.

Personel Sayısı: Şirket'in 2024 hesap döneminde 1.365 çalışan personeli bulunmaktadır.

C. ŞİRKET'İN 2024 YILI ÖZET MALİ TABLOLARI

Şirketimiz 01.01.-31.12.2024 döneminde 2.976.967.004 TL tutarında vergi sonrası kâr elde etmiş olup 31.12.2024 tarihi itibarıyla varlıklar toplamı 82.773.559.774 TL, özkaynak toplamı ise 44.531.418.361 TL'dir.

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

A. Hakim Şirket Hakkında Genel Bilgiler:

Raporun Ait Olduğu Dönem: 01.01.2024 – 31.12.2024

Ticaret Ünvanı: Kazancı Holding A.Ş.

Merkez Adresi: Rüzgarlıbahçe Mahallesi Özalp Çıkması, No: 10, Kavacık Beykoz/İstanbul

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

01.01.-31.12.2024 hesap döneminde hakim şirkete bağlı başka bir şirketlerle yapılan işlemler 3.b maddesinde açıklanmıştır.

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

a) HAKİM ŞİRKET İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN İŞLEMLER

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Mamul Alım/Satımı

01.01.-31.12.2024 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen alım/satım işlemi bulunmamaktadır.

ii. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen Hizmet Alım/Satımı

01.01.-31.12.2024 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 241.533.139 TL tutarında Holding ortak birimler yönetim destek gideri, 56.520.747 TL tutarında vade farkı geliri ve 10.867.198 TL vade farkı gideri bulunmaktadır.

i. Hakim Şirket ile Gerçekleştirilen İşlemlerde Kullanılan Yöntem

01.01.-31.12.2024 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.-31.12.2024 hesap döneminde hakim şirket ile gerçekleştirilen işlemler SAP sistem bakımı, hukuki danışmanlık, vade farkı gelir ve giderinden oluşmaktadır.

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

01.01.-31.12.2024 döneminde Kazancı Holding A.Ş.'ye bağlı başka bir şirket ve gerçekleştirilen işlemler aşağıda özetlenmiştir;

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

01 Ocak – 31 Aralık 2024 Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar

	Elektrik Satışı	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıtması (*)	Malzeme Alımı (**)	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	-	-	10.794.863	892.245	-	-	-	-	-
Aksa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	4.793.858	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.729.537.286	573.016.300	411.168.510	21.884.375	-	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	51.550	35.411.458	-	13.230.676	-	9.590.907	-
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	-	470.658	-	3.629.110	-	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	37.959.266	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	23.200.214	7.368.956	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	-	340.471	8.986.255	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	102.090.553	25.882.236	-	-	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	56.520.747	10.867.198	-	104.414	241.533.139	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	63.549.160	534.564	26.798.290	56.177.866	-	-	-
Diğer	-	-	52.367	1.289.221	-	200.306	-	-	(197.801)
	1.729.537.286	573.016.300	672.562.293	113.587.166	26.798.290	111.301.638	241.533.139	9.590.907	(197.801)

(*) Kazancı Holding tarafından katılanılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtmaıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

4. HAKİM ŞİRKET VE HAKİM ŞİRKET'E BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER İLE GERÇEKLEŞTİRİLEN HUKUKİ İŞLEMLER

a) Hakim Şirket'in Taraf Olduğu Hukuki İşlemler

Bulunmamaktadır.

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

01.01.-31.12.2024 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.-31.12.2024 hesap döneminde hakim şirketin yönlendirmesiyle herhangi bir hukuki işlem yapmamıştır.

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

01.01.-31.12.2024 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.-31.12.2024 döneminde hakim şirket yararına herhangi bir işlem yapılmamıştır.

b) Hakim Şirket'in Yararına Alınmasından Kaçınılan Önlemler

01.01.-31.12.2024 döneminde hakim şirket yararına alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

c) Başka Bir Bağlı Şirket'in Yararına Alınan Önlemler

01.01.-31.12.2024 döneminde hakim şirkete bağlı başka bir bağlı şirketle herhangi bir işlem yapılmamıştır.

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

01.01.-31.12.2024 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.-31.12.2024 hesap döneminde Kazancı Holding A.Ş.'den 241.533.139 TL tutarında Holding ortak birimler yönetim destek gideri, 56.520.747 TL tutarında vade farkı geliri ve 10.867.198 TL vade farkı gideri 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.-31.12.2024 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 2024 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.

3 Mart 2025

Şaban Cemil KAZANCI
Yönetim Kurulu Başkanı

Ahmet Serdar NİŞLİ
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Naci AĞBAL
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Tülay KAZANCI
Yönetim Kurulu Üyesi

Ömer Muzaffer BAKTİR
Yönetim Kurulu Üyesi

İlhan HELVACI
Yönetim Kurulu Üyesi
(Bağımsız)

Halit Haydar YILDIZ
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

İlkay DEMİRDAĞ
Yönetim Kurulu Üyesi (Bağımsız)

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 6000
Fax : +90 (212) 366 6010
www.deloitte.com.tr

Mersis No: 0291001097600016
Ticari Sicil No : 304099

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Genel Kurulu’na

1) Görüş

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Şirket”) ile bağlı ortaklıklarının (“Grup”) 01/01/2024–31/12/2024 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 düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen 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 Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta bağımsız denetimle ilgili olarak 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 01/01/2024–31/12/2024 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 3 Mart 2025 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

Deloitte.

4) Yönetim Kurulu’nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu’nun (TTK) 514 ve 516’ncı 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 yansıtacak 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,
 - Grup’un araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken 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 yansıtır yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine 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 yansıtır 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 MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**



Ali Çiçekli, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 3 Mart 2025

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE
AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

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 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar 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 2024 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 düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen 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 Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak 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.

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”) şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL (“Deloitte Global” olarak da anılmaktadır) müşterilere hizmet sunmamaktadır. Global üye firma ağıımızla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

© 2025. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.

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 Geri Kazanılabilirliği Grup’un 9.037.667.915 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının toplam varlıklar içerisindeki payı 31 Aralık 2024 itibarıyla %11’dir. 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. 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 ölçümlemesi, kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların beklenen kredi zararlarının ölçümlemesine ilişkin muhasebe politikalarını da içeren ilgili açıklamalar Not 2 ve Not 5’te yer almaktadır.	Denetimimiz sırasında uygulanan denetim prosedürleri, bunlarla sınırlı kalmamak üzere, aşağıdakileri içermektedir: - Grup’un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının tahsilat takibine ilişkin sürecin anlaşılması ve bu sürece ilişkin kontrollerin tasarım ve uygulanmasının değerlendirilmesi, - Grup’un beklenen kredi zararlarını hesaplama modelinin prensiplerinin ve matematiksel doğruluğunun teyit edilmesi, - Beklenen kredi zararlarını hesaplama modelinde kullanılan alacak yaşlandırma verilerinin örneklem yoluyla test edilmesi ve tahsilat devir hızının geçmiş dönem ile karşılaştırılması, - 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, - Raporlama döneminden sonra yapılan tahsilatların örneklem yoluyla test edilmesi, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacak bakiyeleri için örneklem yoluyla dış teyit mektupları gönderilerek test edilmesi. İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklara ilişkin Not 2 ve Not 5’te yer alan açıklamaların yeterliliği ilgili TFRS’ler kapsamında tarafımızca değerlendirilmiştir.

4) 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.

5) 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 düzenlemelerine 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 düzenlemelerine 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).
- 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.

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

- 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 yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri 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 iletmiş bulunmaktayız.

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

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle 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 3 Mart 2025 tarihinde Şirket’in Yönetim Kurulu’na sunulmuştur.

TTK’nın 402’nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup’un 1 Ocak – 31 Aralık 2024 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, 3 Mart 2025

İÇİNDEKİLER		SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU		98-100
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU		101
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU		102
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU		103
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU		104
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....		105-178
NOT 1	GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	105-109
NOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	110-133
NOT 3	FAALİYET BÖLÜMLERİ	134
NOT 4	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	135-138
NOT 5	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	139
NOT 6	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	140
NOT 7	FİNANSAL YATIRIMLAR	140-141
NOT 8	FİNANSAL BORÇLANMALAR	141-143
NOT 9	DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	144
NOT 10	STOKLAR	145
NOT 11	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	145
NOT 12	MADDİ DURAN VARLIKLAR	145-148
NOT 13	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	148-149
NOT 14	KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	150
NOT 15	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	150-151
NOT 16	TAAHHÜTLER	152-153
NOT 17	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	153-154
NOT 18	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	154
NOT 19	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	155-157
NOT 20	HASILAT	157-158
NOT 21	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ,SATIŞ, PAZARLAMA VE DAĞITIM GİDERLERİ	158-159
NOT 22	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	159
NOT 23	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	160
NOT 24	ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	160
NOT 25	FİNANSMAN GELİRLERİ	161
NOT 26	FİNANSMAN GİDERLERİ	161
NOT 27	VERGİ	162-166
NOT 28	PAY BAŞINA KAZANÇ	166
NOT 29	FİNANSAL ARAÇLAR	167-168
NOT 30	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	169-175
NOT 31	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	175-177
NOT 32	NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	177
NOT 33	BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞLARINDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER	177
NOT 34	NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)’NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	178
NOT 35	RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	178

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	6	1.054.406.751	1.147.651.114
Finansal yatırımlar	7	-	1.265.188.170
Ticari alacaklar		9.979.504.112	19.534.751.748
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4	941.836.197	3.680.278.460
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	9.037.667.915	15.854.473.288
Diğer alacaklar		73.249.155	82.451.749
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	73.249.155	82.451.749
Türev araçlar	7	4.744.590	37.494.712
Stoklar	10	1.378.092.418	1.293.611.704
Peşin ödenmiş giderler	11	864.275.194	617.527.053
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	27	39.247.174	34.010.289
Diğer dönen varlıklar	18	1.420.842.203	662.778.877
Toplam dönen varlıklar		14.814.361.597	24.675.465.416
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	7	6.111.673	4.469.240
Diğer alacaklar		10.373.221	9.213.728
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9	10.373.221	9.213.728
Maddi duran varlıklar		61.792.362.115	50.556.984.799
- Diğer maddi duran varlıklar	12	61.394.845.297	50.119.381.774
- Maden varlıkları	12	397.516.818	437.603.025
Kullanım hakkı varlıkları	14	253.777.427	420.455.508
Maddi olmayan duran varlıklar		1.620.114.414	1.597.614.115
- Şerefiye	13	-	517.332.400
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	1.620.114.414	1.080.281.715
Peşin ödenmiş giderler	11	3.732.347.222	2.689.941.965
Ertelenmiş vergi varlığı	27	544.112.105	618.964.346
Toplam duran varlıklar		67.959.198.177	55.897.643.701
TOPLAM VARLIKLAR		82.773.559.774	80.573.109.117

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	8	6.646.898.370	4.269.225.749
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	6.654.636.303	7.528.107.014
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	8	5.333.224	5.320.955
- İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemleri		5.333.224	5.320.955
Uzun vadeli kiralama işlemlerinin kısa vadeli kısımları	8	27.977.132	48.033.174
Ticari borçlar		6.229.618.139	4.822.814.928
- İlişkili taraflara ticari borçlar	4	249.130.917	393.424.605
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	5.980.487.222	4.429.390.323
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	82.554.212	98.484.744
Diğer borçlar		373.442.675	1.028.337.108
- İlişkili taraflara diğer borçlar	4	24.000	18.097
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	373.418.675	1.028.319.011
Türev araçlar	7	37.970.269	-
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27	1.039.915.290	1.967.895.002
Kısa vadeli karşılıklar		172.940.925	57.881.564
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	15.770.623	16.740.597
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	157.170.302	41.140.967
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	18	443.320.965	49.443.646
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		21.714.607.504	19.875.543.884
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	14.655.201.546	7.331.120.938
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	8	177.020.352	223.006.837
Diğer borçlar		-	1.436.427.765
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9	-	1.436.427.765
Uzun vadeli karşılıklar		174.201.484	203.992.633
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	54.706.110	50.036.980
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	15	119.495.374	153.955.653
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	27	1.521.110.527	1.496.078.501
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		16.527.533.909	10.690.626.674
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		38.242.141.413	30.566.170.558

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	19	1.226.338.236	1.226.338.236
Sermaye düzeltme farkları	19	13.001.639.808	13.001.639.808
Geri alınmış paylar (-)	19	(61.988.285)	(61.988.285)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir		4.794.676.773	4.804.145.458
-Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	19	4.794.997.252	4.804.288.924
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	19	(320.479)	(143.466)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir / gider		(7.507.821.304)	(1.574.017.104)
-Yabancı para çevrim farkları	19	(6.702.823.499)	485.704.762
-Riskten korunma kayıpları		(804.997.805)	(2.059.721.866)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	2.770.676.233	1.882.876.221
Geçmiş yıllar karları	19	24.415.006.093	18.595.556.384
Net dönem karı		2.007.268.539	7.935.940.468
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		40.645.796.093	45.810.491.186
Kontrol gücü olmayan paylar	19	3.885.622.268	4.196.447.373
Toplam özkaynaklar		44.531.418.361	50.006.938.559
TOPLAM KAYNAKLAR		82.773.559.774	80.573.109.117

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

Kar veya zarar:	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Hasılat	20	31.638.819.822	50.781.705.280
Satışların maliyeti (-)	20	(24.950.644.221)	(40.364.107.718)
Brüt kar		6.688.175.601	10.417.597.562
Genel yönetim giderleri (-)	21	(1.486.968.859)	(1.134.924.056)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	21	(39.722.944)	(33.848.980)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	375.812.665	686.151.352
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(125.264.287)	(147.224.937)
Esas faaliyet karı		5.412.032.176	9.787.750.941
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü		133.153.391	(614.334.506)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	352.492.939	111.314.641
Yatırım faaliyetlerinden giderler(-)	23	(592.628.261)	(171.017.623)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		5.305.050.245	9.113.713.453
Finansman gelirleri	25	4.646.387.998	6.081.386.615
Finansman giderleri (-)	26	(4.481.014.591)	(3.653.312.924)
Finansman gelirleri, net		165.373.407	2.428.073.691
Net parasal pozisyon kayıpları	34	(771.846.986)	(1.230.882.443)
Faaliyetler vergi öncesi karı		4.698.576.666	10.310.904.701
Faaliyetler vergi gideri		(1.750.239.844)	(1.495.287.785)
- Dönem vergi gideri	27	(1.863.867.377)	(3.559.843.694)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	113.627.533	2.064.555.909
Faaliyetler dönem karı		2.948.336.822	8.815.616.916
Dönem karının dağılımı			
-Kontrol gücü olmayan paylar		941.068.283	879.676.448
-Ana ortaklık payları	28	2.007.268.539	7.935.940.468
Toplam		2.948.336.822	8.815.616.916
Pay başına kazanç			
-Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	28	1,64	6,47

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

Diğer kapsamlı gelir:	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş/ Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş/ Önceki dönem
		1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Dönem karı		2.948.336.822	8.815.616.916
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		932.587.692	617.935.456
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	12	932.792.025	618.299.987
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	17	(204.333)	(364.531)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(236.088.958)	(153.759.273)
- Ertelenmiş vergi gideri	27	(236.088.958)	(153.759.273)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		(7.218.001.731)	(3.910.584.291)
Yurt dışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından kayıplar		(8.525.006.051)	(4.805.945.410)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		1.307.004.320	895.361.119
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(52.280.259)	(35.814.445)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	(52.280.259)	(35.814.445)
Diğer kapsamlı gider		(6.573.783.256)	(3.482.222.553)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		(3.625.446.434)	5.333.394.363
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar	19	(310.825.105)	32.136.095
Ana ortaklık payları		(3.314.621.329)	5.301.258.268
Toplam		(3.625.446.434)	5.333.394.363

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak kapsamlı gelirler ve giderler		Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birlikmiş karlar				Kontrol gücüne olmayan paylar	Toplam öz kaynaklar
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Tanılanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risken korunma kayıpları	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla bakiye													
	1.226.338.236	13.001.639.808	-	499.714	4.630.760.231	(2.919.268.540)	4.444.109.819	1.449.562.278	12.743.018.198	8.058.664.829	42.635.324.573	4.164.311.278	46.799.635.851
- Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.064.103.370)	-	(2.064.103.370)	-	(2.064.103.370)
- Geri alınmış paylar	-	-	(61.988.285)	-	-	-	-	-	-	7.935.940.468	(61.988.285)	-	(61.988.285)
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(643.180)	464.819.363	859.546.674	(3.958.405.057)	-	-	-	5.301.258.268	32.136.095	5.333.394.363
- Transferler	-	-	-	-	(291.290.670)	-	-	433.313.943	7.916.641.556	(8.058.664.829)	-	-	-
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bakiye													
	1.226.338.236	13.001.639.808	(61.988.285)	(143.466)	4.804.288.924	(2.059.721.866)	485.704.762	1.882.876.221	18.595.556.384	7.935.940.468	45.810.491.186	4.196.447.373	50.006.938.559
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiye													
	1.226.338.236	13.001.639.808	(61.988.285)	(143.466)	4.804.288.924	(2.059.721.866)	485.704.762	1.882.876.221	18.595.556.384	7.935.940.468	45.810.491.186	4.196.447.373	50.006.938.559
- Kar payları (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.850.073.764)	-	(1.850.073.764)	-	(1.850.073.764)
- Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(177.013)	612.091.345	1.254.724.061	(7.188.528.261)	-	-	2.007.268.539	(3.314.621.329)	(310.825.105)	(3.625.446.434)
- Transferler	-	-	-	-	(621.383.017)	-	-	887.800.012	7.669.523.473	(7.935.940.468)	-	-	-
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bakiye													
	1.226.338.236	13.001.639.808	(61.988.285)	(320.479)	4.794.097.252	(804.997.805)	(6.702.823.099)	2.770.676.233	24.415.006.093	2.007.268.539	40.645.796.093	3.885.622.268	44.531.418.361

(*) 5 Haziran 2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2023 yılı faaliyetlerinden oluşan net dağıtılabilir dönem karının 1.850.073.764 TL'sinin (Genel kurul kararı itibarıyla nominal tutar 1.600.000.000 TL) kar payı olarak dağıtılması hususu onaylanmıştır. Şirket'in kar dağıtım karar tarihi olan 5 Haziran 2024 tarihi itibarıyla % 0,1 oranında kendi hisse senetlerine sahip olmasından dolayı Şirket'in sahip olduğu hisselerle ilişkin temettü, dağıtılacak temettü tutarından netleştirilerek gösterilmektedir.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası’nın (“TL”), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak -</i>
	<i>Dipnot</i>	<i>31 Aralık 2024</i>	<i>31 Aralık 2023</i>
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		12.603.893.959	7.602.549.874
Dönem karı		2.948.336.822	8.815.616.916
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		8.067.375.064	6.336.619.868
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	2.015.602.954	2.233.481.950
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	17	29.553.195	41.833.897
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	26	2.891.137.629	2.169.261.757
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	23-25	(1.191.647.305)	(1.521.360.937)
Beklenen kredi zarar karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	5-30	(133.153.391)	614.334.506
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	15	28.561.056	19.464.322
Stok değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler	10	(6.855.624)	(2.646.881)
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	27	1.750.239.844	1.495.287.785
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	25-26	11.134.156	(60.674.740)
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar	23	(348.469.222)	-
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler	23	(2.376.347)	45.549.991
Maddi duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	23	592.628.261	52.021.504
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		4.657.328.602	5.215.532.892
Parasal kayıp		(2.226.308.744)	(3.965.466.178)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		2.280.374.206	(6.636.679.614)
Stoklardaki artış		(642.748.089)	(853.410.876)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış / (azalış)		1.671.375.951	(6.466.337.424)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış / (azalış)		1.710.088.068	(165.238.685)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (azalış) / artış		(20.174.703)	11.898.912
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış		2.916.262.007	1.573.301.962
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış / (azalış)		(1.333.706.118)	936.147.604
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		338.909.170	172.905.727
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki (azalış) / artış		11.466	(13.666)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış		(2.090.529.192)	(2.050.238.387)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(269.114.354)	204.305.219
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		13.296.086.092	8.515.557.170
Vergi ödemeleri		(683.235.264)	(893.056.432)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	17	(8.847.314)	(19.060.597)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler	15	(109.555)	(890.267)
B.Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(18.606.702.232)	(6.092.419.382)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		5.403.064	110.661.151
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12	(18.265.088.309)	(2.647.472.618)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	13	(276.388.570)	(92.983.286)
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan nakit girişleri	23	922.329.599	-
Verilen diğer nakit avans ve borçlar		(1.869.248.479)	(2.639.836.894)
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)		876.290.463	(822.787.735)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		6.261.922.188	(1.720.315.702)
Kredilerden nakit girişleri	32	23.065.523.888	11.603.852.556
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	32	(13.284.478.508)	(10.376.152.404)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışlar	32	(251.704.111)	(228.694.892)
İşletmenin kendi paylarını almasından kaynaklanan nakit çıkışları		-	(61.988.285)
Ödenen faiz		(2.608.992.622)	(2.114.590.244)
Alınan faiz	25	1.191.647.305	1.521.360.937
Ödenen temettüler	19	(1.850.073.764)	(2.064.103.370)
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış / (azalış) (A+B+C)		259.113.915	(210.185.210)
D.Nakit ve nakit benzeri üzerindeki enflasyon etkisi		(354.544.041)	(880.574.742)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		1.153.426.519	2.244.186.471
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)		1.057.996.393	1.153.426.519

31 Aralık 2024 tarihinde Grup, TFRS 9 kapsamı uyarınca nakit ve nakit benzerleri üzerinde 3.589.642 TL beklenen kredi zararı hesaplamıştır (31 Aralık 2023: 5.775.405 TL).

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası’nın (“TL”), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2024 tarihi itibarıyla fiili dolaşımdaki pay oranı %20,58’dir (31 Aralık 2023: %20,58).

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

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

			Grup’un etkin pay oranı (%)	Grup’un etkin pay oranı (%)
	Ana faaliyet Konusu	Faaliyet yeri	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Yenilenebilir”)	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited (“Aksa Enerji Gana”)	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. (“Aksa Enerji – Y.Ş.”)	Elektrik 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 Uzbekistan Bukhara 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”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Madagascar SAU	Elektrik üretimi	Madagaskar	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	100,00
Aksaf Power Ltd. (“Aksaf Power”) (**)	Elektrik üretimi	Mauritius	-	100,00
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“İdil İki Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Overseas Power Ltd. (“Overseas Power”) (**)	Tedarik ticareti	Mauritius	-	100,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. (“Rasa Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Energy Company Congo (“Aksa Enerji Kongo)	Elektrik üretimi	Kongo	100,00	100,00
Aksa Energy Cameroon PLC (“Aksa Enerji Kamerun”) (*)	Elektrik üretimi	Kamerun	75,00	75,00
Aksa Energy Tashkent FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Energy Bukhara FE LLC	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Almatı Şubesi (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Qyzylorda Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Energy Qyzylorda LLP (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	100,00
Aksa Taboth IPP	Elektrik üretimi	Fildişi Sahili	80,00	80,00
Aksa Talimarjan B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Renewable Energy B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Enerji Talimarjan FE LLC (*)	Elektrik üretimi	Özbekistan	100,00	100,00
Ndar Energies SA (*)	Elektrik üretimi	Senegal	85,00	85,00
Aksa-Ndar Holding SA	Holding şirketi	Senegal	60,00	60,00
Aksa Senegal Investment B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	-
Aksa Energy Aktobe LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-
Aksa Energy Taraz LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-
Aksa Energy Atyrau LTD. (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-
Aksa Energy Kazakhstan LTD.	Holding şirketi	Kazakistan	100,00	-
Taraz Kuat TOO (*)	Elektrik üretimi	Kazakistan	100,00	-
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	-
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	-
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş. (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	100,00	-

(*) İlgili şirketler yatırım döneminde olup; 31 Aralık 2024 itibarıyla elektrik üretim faaliyetlerine başlamamıştır.

(**) 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup’un bağlı ortaklığı olan Aksaf Power ve Overseas Power paylarının satışı 11 Eylül 2024 tarihinde tamamlanmıştır.

Grup’un toplam çalışan sayısı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 1.365 (31 Aralık 2023: 1.268) kişidir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Yenilenebilir") :

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., Aksa Aksen Enerji Ticaret A.Ş. olarak, elektrik enerjisi ticareti faaliyetlerinde bulunmak amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde Aksa Enerji'nin %100,00 oranında bağlı ortaklığı olarak kurulmuştur. 6 Mart 2023 tarihi itibarıyla ismi değiştirerek Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. 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. 3 Ekim 2022 tarihi itibarıyla elektrik satış sözleşmesi 15 yıl süre ile uzatılmıştır.

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 enerjinin satışı 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, 19 Temmuz 2023 tarihinde 15 yıl süreli kiralama ve işletme sözleşmesi ile 2038 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 153 MW'a yükselmiştir.

Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIBTEK) ile 2023 Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı ile, 35 MW ek kapasitenin 17,5 MW'ı Şubat 2024'te, geri kalan 17,5 MW'lık ek kapasite ise Mayıs 2024'te devreye alınmış olup KKTC Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santrali'nin kurulu gücü 170,5 MW'dan 188 MW'a ulaşmıştır.

Aksa Ghana B.V.:

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

Aksa Uzbekistan Investment B.V.:

Aksa Indonesia B.V. 2020 yılında unvan değiştirerek Aksa Uzbekistan Investment B.V. unvanını almıştır. Aksa Uzbekistan Investment B.V. Aksa Energy Tashkent FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V.:

Aksa Uzbekistan Bukhara B.V. Aksa Energy Bukhara FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Global Investment B.V.:

Aksa Global Investment 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., Aksa Uzbekistan Buhara B.V., Aksa Kyzlorda Investment B.V., Aksa Taboth IPP, Aksa Energy Cameroon PLC, Aksa Talimarjan B.V., Aksa Renewable Energy B.V. ve Aksa-NDAR Holding S.A. şirketlerinin sahibi olan şirkettir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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 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. 27 Ocak 2021 tarihi itibarıyla EDM ile Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve %100 bağlı ortaklığı Aksa Mali SA arasında imzalanan anlaşma uyarınca, mevcut santrale ek olarak, 20 MW kurulu güce sahip Enerji Santrali Kasım 2021 itibarıyla devreye alınmıştır. Böylelikle, Mali Santrali'nin kurulu gücü 40 MW'dan 60 MW'a yükselmiştir. Garantili kapasite bedeli ise 30 MW'dan 50 MW'a çıkmıştır. 50 MW'lık kurulu güce denk gelen üretim, Avro cinsinden garantili kapasite bedeli karşılığında EDM tarafından 3 yıl boyunca satın alınacaktır.

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. Santralin kurulu gücü 66 MW'tır. Garantili elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanmıştır.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklığı olan Aksaf Power paylarının satışı 11 Eylül 2024 tarihinde tamamlanmıştır.

Aksa Madagascar SAU:

Madagascar SAU 6 Nisan 2018 tarihinde ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili operasyonel ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla Antananarivo/Madagascar'da kurulmuştur.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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'a ulaşmıştır.

Şanlıurfa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin Özbekistan Talimarjan yatırımında değerlendirilmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda, EPDK ve TEİAŞ'a yapılan lisans iptal başvurusu 25 Şubat 2024 tarihi itibarıyla EPDK kurulu tarafından onaylanmış olup, EÜ/3210-3/1940 numaralı üretim lisansı sonlanmıştır.

Aksa Enerji Kongo:

Kongo Cumhuriyeti'nde proje geliştirmek amacıyla 2019 yılında kurulmuştur. 2 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santralin tamamlan 50 MW'lık kısmı operasyona başlamıştır.

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 tedariği faaliyetlerini yürütmek amacıyla Mauritius'ta kurulmuştur.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklığı olan Overseas Power paylarının satışı 11 Eylül 2024 tarihinde tamamlanmıştır.

Aksa Energy Tashkent FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 470 MW kurulu güçte (Taşkent A: 240 MW, Taşkent B: 230 MW) iki adet 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. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 240 MW kurulu güce sahip Taşkent A santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır. 30 Mart 2022 tarihi itibarıyla 230 MW kurulu güce sahip Taşkent B santralinde test üretim başlamıştır.

Aksa Energy Bukhara FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Buhara'da 270 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 Bukhara LLC adında bir şirket kurmuştur. 14 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 270 MW kurulu güce sahip Buhara santralinde kademeli olarak ticari üretim başlamıştır.

Aksa Enerji Talimarjan FE LLC:

Aksa Enerji, Özbekistan Talimarjan'da 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Özbekistan'da yerleşik Aksa Enerji Talimarjan FC adında bir şirket kurmuştur.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Cumhuriyeti'nin Almatı Şehrindeki Şubesi:

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Kazakistan Şubesi proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Qyzylorda Investment B.V.:

Aksa Qyzylorda Investment B.V. Aksa Energy Qyzylorda LLP Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Energy Qyzylorda LLP:

Aksa Enerji, Kazakistan Kızılorda'da 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 15 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %100'ü Aksa Enerji'ye ait olmak üzere Kazakistan'da yerleşik Aksa Energy Qyzylorda LLP adında bir şirket kurmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Taboth IPP:

Aksa Taboth IPP proje geliştirmek amacıyla Fildişi Sahili'nde kurulmuştur.

Aksa Talimarjan B.V.:

Aksa Talimarjan B.V. Aksa Enerji Talimarjan FE LLC Şirketi'nin ana ortaklığıdır.

Aksa Renewable Energy B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Ndar Energies SA:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Investments B.V.'nin bağlı ortaklığı NDAR Energies SA, Senegal'in Saint Louis Şehri'nde 255 MW kurulu güce sahip olacak doğalgaz kombine çevrim santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 25 yıl Avro'ya endeksli elektrik satışının yapılması amacıyla, %85'i Aksa Ndar Holding SA'ya, %15'i yerel ortağa ait olmak üzere Senagal'de faaliyet gösteren bir şirkettir.

Aksa-Ndar Holding:

Aksa-Ndar Holding SA, %60'ı Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin grup şirketlerinden Aksa Global Invesment B.V.'ye ait olmak üzere Senegal'de holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Senegal Investment B.V.:

%100'ü Aksa Global Investments B.V.'ye ait olmak üzere holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Energy Aktobe LTD.:

%100'ü Aksa Qyzylorda Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Taraz LTD.:

%100'ü Aksa Qyzylorda Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Atyrau LTD.:

%100'ü Aksa Qyzylorda Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Energy Kazakistan LTD.:

%100'ü Aksa Qyzylorda Investment B.V.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Taraz Kuat TOO:

%100'ü Aksa Energy Kazakistan LTD.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuştur.

Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Van ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Sivas ilinde 25 MW kurulu güçte depolamalı RES ön lisansı bulunmaktadır.

Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.:

%100'ü Aksa Renewable Energy BV.'ye ait olmak üzere proje geliştirmek amacıyla kurulmuş olup Kayseri ilinde 10 MW kurulu güçte depolamalı GES ön lisansı bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge/ülke	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	19 Temmuz 2023	15 yıl	188
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	Dual Yakıt	3 Ekim 2022	15 yıl	370
Aksa Enerji Congo	Congo	Doğalgaz	2 Aralık 2022	30 yıl	50
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	28 Eylül 2017	3+3 yıl	60
Aksa Energy Bukhara	Buhara	Doğalgaz	20 Ocak 2021	25 yıl	298
Aksa Energy Tashkent	Taşkent	Doğalgaz	24 Ekim 2020	25 yıl	492
Aksa Enerji Talimarjan	Talimercan	Doğalgaz	9 Kasım 2023	25 yıl	430
Toplam					3.058

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un bakım işletme hizmeti verdiği santrallere ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Bölge	Santral Adı	Tesis tipi	Kontrat Tarihi	Kontrat Süresi	Kontrat Tipi	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksaf Power	Madagaskar	Aksaf	Fuel oil	11 Eylül 2024	2 yıl	Bakım ve İşletme	66

a) Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide 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 SPK tarafından kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 4 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur.

Konsolide 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.

Konsolide Finansal Tabloların Onaylanması

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 3 Mart 2025 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun ve ilgili düzenleyici kurumların konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

İşletmenin Sürekliliği

Konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yıl içerisinde faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklardan fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı" hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Grup, söz konusu SPK kararı, KGK tarafından ilk 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve 16 Ocak 2025 tarihinde güncellenen "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2024 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden yeniden düzenlenmesi gerekmektedir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan, TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden bu yana cari ve önceki dönemlere ait endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Aralık 2024	2.684,55	1,00000	%291
31 Aralık 2023	1.859,38	1,44379	%268
31 Aralık 2022	1.128,45	2,37897	%156

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir (Not 33).

Konsolide finansal tablolar

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası dışında olan bağlı ortaklıkları aşağıdaki prensiplere göre 31 Aralık 2024 satın alma gücüne getirilmiştir.

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal durum tablosu 31 Aralık 2024 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiştir. 1 Ocak 2024 – 31 Aralık 2024 dönemi konsolide gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 31 Aralık 2024 satın alma gücüne endekslenmiştir. 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal durum tablosu 31 Aralık 2023 kapanış kuru ile Türk Lirasına çevrilmiş ve 31 Aralık 2024 satın alma gücüne endekslenmiştir. 1 Ocak 2023 – 31 Aralık 2023 dönemi gelir tablosu 3 aylık ortalama kurlardan Türk Lirasına çevrilmiş ve ilgili aylardan 31 Aralık 2024 satın alma gücüne endekslenmiştir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler hariç olmak üzere, 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.

Gerçeğe uygun değer ölçümlerinde kullanılan yöntemler ayrıca Not 2.4'te belirtilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

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.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Aksa Göynük Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Rasa Enerji	TL
Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	ABD Doları
Aksa Global B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Uzbekistan Buhara B.V.	ABD Doları
Aksa Madagascar B.V.	ABD Doları
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksaf Power	ABD Doları
Overseas Power	ABD Doları
Aksa Enerji Tashkent	ABD Doları
Aksa Buhara	ABD Doları
Aksa Enerji Kongo	ABD Doları
Aksa Madagaskar SAU	ABD Doları
Aksa Energy Kamerun	ABD Doları
Aksa Enerji Üretim A.Ş. Almatı Şubesi	ABD Doları
Aksa Qyzylorda Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Qyzylorda LLP	Kazakistan Tengesi
Aksa Taboth IPP	Avro
Aksa Talimarjan B.V.	ABD Doları
Aksa Renewable Energy B.V.	ABD Doları
Aksa Enerji Talimarjan	ABD Doları
Ndar Energies SA	Avro
Aksa-Ndar Holding SA	Avro
Aksa Senegal Investment B.V.	ABD Doları
Aksa Energy Aktobe LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Taraz LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Atyrau LTD.	Kazakistan Tengesi
Aksa Energy Kazakhstan LTD.	Kazakistan Tengesi
Taraz Kuat TOO	Kazakistan Tengesi
Zümrüt GES Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL
Real Biyogaz Elektrik Üretim A.Ş.	TL
Ankatech Enerji Mühendislik Müşavirlik A.Ş.	TL

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)

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.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(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.

(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 değerın 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 Cedis/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki dönemsel değişimler raporlama dönemleri sonu itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Avro / TL	36,7429	32,5739
ABD Doları / TL	35,2233	29,4382
Gana Cedis / ABD Doları	14,7026	11,8741
TL / ABD Doları	0,0284	0,0340

Yurt dışı faaliyetler

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para (devamı)

Yurt dışı faaliyetler (devamı)

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.

Bir yurt dışı 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 yurt dışı 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 yurt dışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

2.2 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişiklik olmamıştır.

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler)	Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması
TFRS 16 (Değişiklikler)	Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü
TMS 1 (Değişiklikler)	Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler
TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları
TSRS 1	Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler
TSRS 2	İklimle İlgili Açıklamalar

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TMS 1 (Değişiklikler) Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir.

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusu ile bu duyuruya değişiklik yapan 16 Aralık 2024 tarihli Kurul Kararı'nda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusu ile bu duyuruya değişiklik yapan 16 Aralık 2024 tarihli Kurul Kararı'nda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

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	Sigorta Sözleşmeleri
TFRS 17 (Değişiklikler)	Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler
TMS 21 (Değişiklikler)	Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

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 muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti

a) Hasılat

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:

- Müşteri sözleşmelerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerine dağıtılması
- 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.

TEİAŞ satış geliri, piyasa katılımcısının serbest piyasa PMUM (Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi) tarafından uzlaştırılan serbest piyasada yapmış olduğu tüm satış işlemlerine istinaden ve serbest piyasa bulunmasından ötürü uzlaştırma sisteminden doğan satışları içermektedir.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

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.

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 ölçülmeyen 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

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.

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 finansa 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (devamı)

v. Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi (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 değerdeki 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

b) Finansal araçlar (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'lerin ölçümü

BKZ'ler finansal aracın beklenen ömrü boyunca kredi zararlarının olasılıklarına göre ağırlıklandırılmış bir tahminidir. Diğer bir ifadeyle tüm nakit açıklarının 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'ler 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 doksan 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 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 değer in 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.

Stokların net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleşebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün oluştuğu yılda kar veya zarar tablosuna gider olarak yansıtılır. Daha önce stokların net gerçekleşebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleşebilir değerde artış olduğu kanıtlandığı durumlarda, ayrılan değer düşüklüğü karşılığı iptal edilir. İptal edilen tutar önceden ayrılan değer düşüklüğü tutarı ile sınırlıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 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) Şerefiye

Satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki endekslenmiş maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un birleşmenin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır. Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/zararın hesaplamasına dahil edilir.

g) 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, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Yeniden değerlendirme 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 değerlendirilmeden dolayı oluşan yeniden değerlendirme yedeği tutarını aşan tutar kadar gider olarak yansıtılır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

g) Maddi duran varlıklar (devamı)

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm (devamı)

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.

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 arızı 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 değerlendirme 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

g) Maddi duran varlıklar (devamı)

(iii) Amortisman (devamı)

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

	Yıl
Binalar	5 - 48
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5 - 22
Tesis, makine ve cihazlar	2 - 40
Demirbaş	2 - 50
Taşıtlar	2 - 25
Özel maliyetler	2 - 28

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 tabi tutulmaktadır:

	Yıl
Fuel oil santralleri	4 - 22
Doğalgaz santralleri	33 - 40
Kömür santralleri	37

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.

h) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip 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 artırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, oluştukları 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.

i) Maden varlıkları

Maden varlıkları; maden sahası geliştirme, maden hakları, maden arazileri, ertelenen maden çıkartma maliyetleri ile maden sahalarının ıslahı, rehabilitasyonu ve kapanması ile ilgili indirgenmiş maliyetlerden oluşmaktadır. Maden varlıkları, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net defter değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maden varlıkları, üretimin başlaması ile birlikte üretilebilir cevher rezervine göre üretim bazlı olarak itfa edilmeye başlanırlar. Maden varlıklarının amortisman giderleri, ilgili maden sahaları bazında, üretim maliyeti ile ilişkilendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

j) 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 muhasebeleştirmektedir. 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 arttırılarak (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 kaynaklıyorsa 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.

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

j) Kiralama işlemleri (devamı)

Kiracı durumunda Grup (devamı)

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 kaleme 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.

k) 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.

l) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükler 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 esası ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir.

m) 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

n) 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.

o) 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.

p) 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.

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur. Türkiye'de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları "bedelsiz hisse" yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip "bedelsiz hisse" dağıtımları pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı söz konusu hisse senedi dağılımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmuştur.

r) 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

r) Vergi (devamı)

(i) Dönem vergisi (devamı)

TMS 12 kapsamında Uluslararası Vergi Reformu - İkinci Sütun Modeli Kuralları'na ilişkin söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmiş ve önemli bir etkisi bulunmadığı tespit edilmiştir. Ayrıca Grup İkinci Sütun Gelir Vergileriyle ilgili ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri hakkındaki bilgilerin finansal tablolara yansıtılmaması ve açıklanmamasına ilişkin zorunlu istisnayı uygulamıştır.

(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 muhasebeleştirilmez:

- 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 çevrim 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 gerekecek 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.

s) 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 performansını değerlendirmesi 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait faaliyet bölümlerine ilişkin açıklamalar Not 3'te sunulmuştur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

t) İşletmenin Geri Satın Alınan Kendi Hisseleri

İşletmenin, özkaynağına dayalı finansal araçlarını yeniden edinmesi durumunda, bu araçlar ("işletmenin geri satın alınan kendi hisseleri") özkaynaktan düşülür. İşletmenin özkaynağına dayalı finansal araçlarının alışından, satışından, ihracından ya da iptalinden dolayı kar veya zarara herhangi bir kazanç ya da kayıp yansıtılmaz. Şirket'in yeniden ihraç etmesi durumunda taşınan değeri ile ödenen tutar arasındaki fark hisse senedi ihraç primi olarak muhasebeleştirilir. Geri satın alınan hisseler ile ilgili olarak oy hakları iptal edilir ve bu hisselere temettü dağıtılmaz.

u) Nakit Akış Tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Maddi duran varlıkların ekonomik ömürleri

Grup, her raporlama döneminin sonunda maddi duran varlıkların beklenen faydalı ömürlerini gözden geçirmektedir. Faydalı ömürleri ve varlıkların ilgili yıpranma paylarını uzatacak veya kısaltacak düzenlemeler gerektirebilecek diğer faktörler kadar maddi duran varlıkların planlanan kullanımı, özellikli varlıklarla ilgili teknolojiye ilişkin ilerlemeler de dikkate alınmaktadır.

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

Beklenen zarar 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.

2.6 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. Cari dönemde konsolide finansal tablolarda herhangi bir sınıflama yapılmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

3 Faaliyet bölümleri

Grup'un karar almaya yetkili mercisi, bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla sonuçları ve faaliyetleri operasyonların coğrafi dağılımları bazında incelemektedir. Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı ile faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi karını (FAVÖK), varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi, Türkiye, Afrika ve Asya bölgelerini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur. Grup'un karar alma yetkili mercisi icra kuruludur.

	1 Ocak – 31 Aralık 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	22.463.661.394	4.107.367.799	5.067.790.629	31.638.819.822
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	2.042.970.863	2.278.886.474	3.238.931.184	7.560.788.521

	1 Ocak – 31 Aralık 2023			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	39.390.486.758	6.706.419.238	4.684.799.284	50.781.705.280
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	4.768.157.012	3.426.363.095	3.212.378.278	11.406.898.385

	1 Ocak – 31 Aralık 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	2.042.970.863	2.278.886.474	3.238.931.184	7.560.788.521
Amortisman ve itfa payları	(788.110.131)	(632.373.390)	(595.119.433)	(2.015.602.954)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(2.768.310.467)	2.870.403.216	63.280.658	165.373.407
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	(240.135.322)	-	-	(240.135.322)
Net parasal pozisyon kayıpları	(771.846.986)	-	-	(771.846.986)
Vergi öncesi kar	(2.525.432.043)	4.516.916.300	2.707.092.409	4.698.576.666

	1 Ocak – 31 Aralık 2023			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Raporlanabilir faaliyet bölümlerine ait FAVÖK	4.768.157.012	3.426.363.095	3.212.378.278	11.406.898.385

Amortisman ve itfa payları	(988.029.965)	(712.601.302)	(532.850.683)	(2.233.481.950)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(864.932.428)	3.643.396.755	(350.390.636)	2.428.073.691
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	(60.060.417)	357.435	-	(59.702.982)
Net parasal pozisyon kayıpları	(1.230.882.443)	-	-	(1.230.882.443)
Vergi öncesi kar	1.624.251.759	6.357.515.983	2.329.136.959	10.310.904.701

	31 Aralık 2024			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	30.533.200.710	18.299.576.762	33.940.782.302	82.773.559.774
Bölüm yükümlülükleri	23.787.616.011	3.205.154.845	11.249.370.557	38.242.141.413
	31 Aralık 2023			
	Türkiye (*)	Afrika	Asya	Toplam
Bölüm varlıkları	35.208.985.618	22.780.943.802	22.583.179.697	80.573.109.117
Bölüm yükümlülükleri	16.406.467.225	5.851.971.312	8.307.732.021	30.566.170.558

(*) KKTC dahildir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli alacaklar	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar	941.836.197	-	3.680.278.460	-
Toplam	941.836.197	-	3.680.278.460	-

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	725.109.980	-	2.767.748.442	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	181.217.082	-	130.992.406	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	18.694.805	-	17.157.943	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	9.983.298	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	5.573.290	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	598.186.979	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	-	134.449.741	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	-	-	28.876.000	-
Diğer	1.257.742	-	2.866.949	-
Toplam	941.836.197	-	3.680.278.460	-

İlişkili taraflardan alacaklara, borçlanma faiz oranı dikkate alınarak vade farkı hesaplaması yapılmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlar	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar	249.130.917	24.000	393.424.605	18.097
Toplam borçlar	249.130.917	24.000	393.424.605	18.097

ii) İlişkili taraflara borçlar:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	62.451.321	-	13.038.828	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	47.007.813	-	61.612.217	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	42.928.103	-	-	-
Atk Sigorta Aracılık Hiz. A.Ş.	30.571.118	-	11.288.118	-
Aksa Far East (Pte.)Ltd.	17.868.995	-	21.561.966	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	14.140.829	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	13.604.103	-	24.542.805	-
Kazancı Holding A.Ş.	4.369.175	-	64.529.356	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.191.215	-	-	-
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	3.176.623	-	3.035.702	-
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	1.584.489	-	65.525.779	-
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	3.827	-	38.767.201	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	-	86.200.331	-
Diğer	8.233.306	24.000	3.322.302	18.097
Toplam	249.130.917	24.000	393.424.605	18.097

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar:

1 Ocak - 31 Aralık 2024						
Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yanıstması (*)
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	10.794.863	892.245	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	-	4.793.858	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	1.729.537.286	411.168.510	21.884.375	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	51.550	35.411.458	-	13.230.676	9.590.907
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	-	-	470.658	-	3.629.110	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	37.959.266	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	23.200.214	7.368.956	-	-	-
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	340.471	8.986.255	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	-	102.090.553	25.882.236	-	-	-
Kazancı Holding A.Ş.	-	56.520.747	10.867.198	-	104.414	241.533.139
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	63.549.160	534.564	26.798.290	56.177.866	-
Diğer	-	52.367	1.289.221	-	200.306	(197.801)
1.729.537.286	573.016.300	672.562.293	113.587.166	26.798.290	111.301.638	241.533.139
						9.590.907
						(197.801)

(*) Kazancı Holding tarafından katılan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yanıstmalarıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

- 4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)
- (b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)
- i) İlişkili taraflardan yapılan alışlar ve satışlar: (devamı)

1 Ocak – 31 Aralık 2023

	Elektrik Satış	Elektrik Alımı	Doğalgaz Alımı	Faiz Gelirleri	Faiz Giderleri	Kira Giderleri	Genel Yönetim Giderleri	Ortak Giderler Yansıması (*)	Malzeme Alımı (**)	Malzeme Satış	Diğer (Gider) / Gelirler, Net
Aksa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	-	-	-	9.055.149	1.360.421	-	-	-	-	-	-
Aksa Doğal Gaz Tüptan Satış A.Ş.	-	-	1.366.151.869	4.437.537	-	-	-	-	-	-	-
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	12.456.646.798	1.811.442.245	-	345.189.693	23.049.731	-	23.684	-	-	-	-
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	-	-	-	7.890.140	14.593.376	-	2.472	-	-	-	(339.671)
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	37.037.523	-	-
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	24.684.890	-	-	-	-
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	314.060	675.607	-	31.426.974	-	-	-	-	-	-	-
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	720.593	679.763	-	143.714.117	2.926	-	25.414	-	-	-	(49.541)
Kazancı Holding A.Ş.	-	-	-	192.314	4.922.697	-	377	240.333.820	-	-	-
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	-	-	-	33.493.064	185.636	21.538.348	31.609.262	-	-	863.026	-
Koni Teknik Mühendislik A.Ş.	-	-	-	9.568.687	-	-	-	-	-	105.719	-
Diğer	-	-	-	631.149	1.166.736	-	188.304	-	-	-	(984.439)
	12.457.681.451	1.812.797.615	1.366.151.869	585.598.824	45.281.523	21.538.348	56.534.403	240.333.820	37.037.523	968.745	(1.373.651)

(*) Kazancı Holding tarafından katılanan bilgisayar programı kullanımı, hukuki danışmanlık ve diğer giderlerin yansıtılmasıdır.

(**) İlişkili taraflardan malzeme ve yedek parça alımlarından oluşmaktadır.

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 2024 tarihi itibarıyla 61.720.136.360 TL (31 Aralık 2023: 67.739.941.698 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, ulaşım ve huzur hakkı gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 38.547.337 TL (31 Aralık 2023: 31.072.610 TL) tutarındadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

5 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari alacaklar	9.581.825.366	16.677.056.723
İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar (Not 4)	941.836.197	3.680.278.460
Beklenen kredi zarar karşılığı (-)	(544.157.451)	(822.583.435)
Toplam ticari alacaklar	9.979.504.112	19.534.751.748

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllardaki beklenen kredi zarar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak bakiyesi	822.583.435	417.634.112
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık, net	(132.742.891)	618.835.192
Yabancı para çevrim farkı	(141.932.114)	(202.117.725)
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması	(1.465.526)	-
Enflasyon etkisi	(2.285.453)	(11.768.144)
31 Aralık bakiyesi	544.157.451	822.583.435

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari borçlar	5.980.487.222	4.429.390.323
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	249.130.917	393.424.605
Toplam ticari borçlar	6.229.618.139	4.822.814.928

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

6 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kasa	10.850.093	12.407.974
Bankalar	1.043.556.658	1.135.190.378
- Vadesiz mevduat	997.235.947	1.051.418.793
- Vadeli mevduat (*)	46.320.711	83.771.585
Diğer nakit ve nakit benzerleri	-	52.762
Toplam	1.054.406.751	1.147.651.114

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un;

- 2 Ocak 2025 vadeli %48,5 faiz oranlı 25.033.138 TL, 2 Ocak 2025 vadeli %48,75 faiz oranlı 1.501.997 TL, 2 Ocak 2025 vadeli %0,01 faiz oranlı 534.000 EUR ve 2 Ocak 2025 vadeli %1 faiz oranlı 4.487 EUR vadeli mevduatı bulunmaktadır (31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un 2 Ocak 2024 vadeli %41 faiz oranlı 42.592.100 TL; 2 Ocak 2024 vadeli %40 faiz oranlı 21.657.000 TL; 2 Ocak 2024 vadeli %39,57 faiz oranlı 11.938.281 TL ve 2 Ocak 2024 vadeli %35 faiz oranlı 7.219.000 TL; 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal yatırımlar detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli finansal yatırımlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısıtlanmış banka bakiyeleri (*)	-	1.265.188.170
Toplam	-	1.265.188.170

(*) Talimercan yatırımına ilişkin kullanılan krediye aittir ve ilgili bakiye 2024 yılı içerisinde kullanılmıştır.

Uzun vadeli finansal yatırımlar	İktisap %	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	6.111.673	4.469.240
Toplam		6.111.673	4.469.240

(*) 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 olması nedeniyle maliyet bedeli üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024 Gerçeğe uygun değeri		31 Aralık 2023 Gerçeğe uygun değeri	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	2.372.295	37.970.269	18.747.356	-
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	2.372.295	-	18.747.356	-
Toplam	4.744.590	37.970.269	37.494.712	-

Grup'un, türev finansal araçlarla ilgili kredi ve kur riskleri Not 30'da açıklanmıştır.

8 Finansal borçlanmalar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli banka kredileri	6.646.898.370	4.269.225.749
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	6.654.636.303	7.528.107.014
Toplam kısa vadeli krediler	13.301.534.673	11.797.332.763
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	14.655.201.546	7.331.120.938
Toplam uzun vadeli krediler	14.655.201.546	7.331.120.938
Toplam krediler	27.956.736.219	19.128.453.701

Finansal borçlanmaların teminat bilgileri Not 16'da sunulmuştur.

Grup'un aldığı krediler için finansal taahhütleri bulunmakta olup, taahhütlerin karşılanıp karşılanmadığı her yıl değerlendirilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

8 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2024
Türk Lirası	%5,00 - %53,62	2.209.090.234
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M+%6,35	17.106.027.338
Avro	%3,74 - %9,92	4.485.146.058
Özbekistan Somu	%22,50 - %24,00	138.047.706
Kazakistan Tengesi	%17,25 - %19,75	4.018.424.883
Toplam		27.956.736.219
Para birimi	Faiz oranı	31 Aralık 2023
Türk Lirası	%12,00 - %50,50	3.981.127.846
ABD Doları	%3,60 – Sofr6M+%6,35	12.537.668.260
Avro	%8,50 - %9,25	1.473.115.152
Özbekistan Somu	%20,50 - %22,50	247.760.201
Kazakistan Tengesi	%18,75 - %19,75	888.782.242
Toplam		19.128.453.701

31 Aralık 2024			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	248.023.922	8.736.221.015
	Avro	42.026.750	1.544.184.688
	TL	2.041.486.218	2.041.486.218
	Özbekistan Somu	50.572.396.547	138.047.706
1-2 Yıl	Kazakistan Tengesi	12.509.011.676	841.595.046
	ABD Doları	117.616.553	4.142.843.142
	Avro	18.567.161	682.211.351
	TL	167.604.016	167.604.016
2-3 Yıl	Kazakistan Tengesi	12.655.793.657	851.470.407
	ABD Doları	74.302.633	2.617.183.916
	Avro	15.710.124	577.235.532
	Kazakistan Tengesi	9.941.557.674	668.859.053
3-4 Yıl	ABD Doları	33.589.089	1.183.118.549
	Avro	12.425.295	456.541.377
	Kazakistan Tengesi	7.687.273.407	517.192.836
	ABD Doları	9.597.052	338.039.825
4-5 Yıl	Avro	6.285.671	230.953.783
	Kazakistan Tengesi	5.559.970.968	374.069.843
	ABD Doları	2.515.974	88.620.891
	Avro	27.053.372	994.019.327
5 Yıldan Fazla	Kazakistan Tengesi	11.374.077.513	765.237.698
Toplam			27.956.736.219

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

8 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2023			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	190.566.470	8.099.622.486
	Avro	8.174.314	384.439.575
	TL	2.949.983.756	2.949.983.756
	Özbekistan Somu	61.952.667.333	213.503.428
1-2 Yıl	Kazakistan Tengesi	1.601.905.734	149.783.518
	ABD Doları	52.709.920	2.240.323.028
	Avro	7.505.011	352.962.159
	TL	832.473.439	832.473.439
2-3 Yıl	Özbekistan Somu	9.940.348.349	34.256.773
	Kazakistan Tengesi	1.740.475.212	162.740.226
	ABD Doları	32.862.055	1.396.731.772
	Avro	6.246.418	293.770.282
3-4 Yıl	TL	198.670.651	198.670.651
	Kazakistan Tengesi	1.725.446.182	161.334.962
	ABD Doları	18.845.572	800.990.974
	Avro	5.162.234	242.780.895
4-5 Yıl	Kazakistan Tengesi	1.314.398.632	122.900.648
	Avro	3.256.288	153.143.849
	Kazakistan Tengesi	859.417.063	80.358.356
	Avro	978.486	46.018.392
5 Yıldan Fazla	Kazakistan Tengesi	2.263.711.196	211.664.532
Toplam			19.128.453.701

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 binalar için gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 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 2024
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%13,01 - %60,69	204.082.123
ABD Doları	Sabit	20 Temmuz 2026	%1,77 - %11,07	5.578.168
Avro	Sabit	31 Mart 2025	%3,43 - %7,85	670.417
Toplam				210.330.708

Para birimi	Faiz Türü	Ödeme Periyodu	Faiz Oranı	31 Aralık 2023
TL	Sabit	21 Eylül 2038	%14,38 - %31,54	256.361.006
ABD Doları	Sabit	20 Ocak 2039	%1,77 - %11,07	19.404.258
Avro	Sabit	31 Mart 2024	%3,43 - %8,74	595.702
Toplam				276.360.966

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

9 Diğer alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Bağlı ortaklık satışlarından alacaklar (*)	65.650.358	79.651.044
Verilen depozito ve teminatlar	7.598.797	1.014.015
Diğer	-	1.786.690
Toplam	73.249.155	82.451.749

(*) Alenka Enerji'nin satışından dolayı Borusan EnBW Enerji Yatırımlar ve Üretim A.Ş'den olan alacaktan 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen depozito ve teminatlar	10.373.221	9.213.728
Toplam	10.373.221	9.213.728

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(c) Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek KDV	351.584.870	323.155.935
Alınan depozito ve teminatlar	5.887.852	5.034.408
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 4)	24.000	18.097
Vergi, resim ve harç (*)	-	700.098.800
Diğer	15.945.953	29.868
Toplam	373.442.675	1.028.337.108

(d) Uzun vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Vergi, resim ve harç (*)	-	1.436.427.765
Toplam	-	1.436.427.765

(*) Yurt dışı bağlı ortaklıklar için taksitlendirilmiş kurumlar vergisi ödemeleridir. 2024 yılı içerisinde bu borçlar kapatılmıştır.

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

10 Stoklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlk madde ve malzeme	737.887.536	1.031.106.937
Yarı mamuller	620.434.940	240.953.381
İşletme malzemeleri	21.305.102	30.760.306
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(1.535.160)	(9.208.920)
Toplam	1.378.092.418	1.293.611.704

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt, kömür 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 tespit edilmektedir.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllardaki stok değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak bakiyesi	9.208.920	15.936.168
Dönem içinde iptal edilen karşılık	(6.855.624)	(2.646.881)
Çevrim etkisi	(818.136)	(4.080.367)
31 Aralık bakiyesi	1.535.160	9.208.920

11 Peşin ödenmiş giderler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen ilk madde ve malzeme alım avansları	448.419.748	405.608.721
Peşin ödenen sigorta giderleri	76.255.890	142.652.248
Peşin ödenen diğer giderler	339.599.556	69.266.084
Toplam	864.275.194	617.527.053

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen sabit kıymet alımı avansları (*)	3.667.977.399	2.678.070.511
Peşin ödenen teminat mektubu komisyonları	64.369.823	11.871.454
Toplam	3.732.347.222	2.689.941.965

(*) Sabit kıymet alımı ve bakım sözleşmeleri gereğince verilen avanslar bulunmaktadır.

12 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar, diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Maddi duran varlıklar	61.394.845.297	50.119.381.774
Maden varlıkları	397.516.818	437.603.025
Toplam	61.792.362.115	50.556.984.799

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

- 12 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 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	1.118.229.555	468.553.587	1.293.598.079	65.055.463.418	109.262.476	252.821.805	164.710.712	1.352.314.137	69.814.953.769
İlaveler	1.438.543	33.981.308	4.586.045	970.399.359	25.760.699	33.842.186	77.065	17.195.003.104	18.265.088.309
Çıkışlar	-	-	-	-	(4.083.739)	(769.603)	-	-	(4.853.342)
Yeniden değerlendirme fon değer (azalışı) / artışı (**)	(38.956.720)	36.952.345	232.803.285	108.739.262	(74.183)	699.775	-	-	340.163.764
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması (*)	-	-	(68.935.020)	(1.554.207.112)	-	(8.854.125)	-	-	(1.631.996.257)
Transferler	-	13.082.379	34.292	7.485.456.005	-	-	-	(7.498.572.676)	-
Yabancı para çevrim etkisi	(23.300.158)	(80.555.445)	(179.877.169)	(7.228.012.540)	(14.856.464)	(17.472.138)	-	492.156.718	(7.051.917.196)
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.057.411.220	472.014.174	1.282.209.512	64.837.838.392	116.008.789	260.267.900	164.787.777	11.540.901.283	79.731.439.047
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	63.907.662	418.132.933	18.900.899.284	68.374.418	175.973.835	68.283.863	-	19.695.571.995
Dönem amortismanı	-	23.845.248	34.718.627	1.684.050.249	13.931.642	19.186.685	16.032.297	-	1.791.764.748
Çıkışlar	-	-	-	-	(1.081.036)	(745.589)	-	-	(1.826.625)
Bağlı ortaklıkların elden çıkarılması (*)	-	-	(22.548.936)	(632.982.741)	-	(4.676.790)	-	-	(660.208.467)
Yabancı para çevrim etkisi	-	(5.609.251)	(66.149.496)	(2.399.999.031)	(5.922.995)	(11.027.128)	-	-	(2.488.707.901)
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	82.143.659	364.153.128	17.551.967.761	75.302.029	178.711.013	84.316.160	-	18.336.593.750
Net kayıtlı değer	1.057.411.220	389.870.515	918.056.384	47.285.870.631	40.706.760	81.556.887	80.471.617	11.540.901.283	61.394.845.297

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerindeki ipotek ve rehinler Not 16'da gösterilmiştir.

(*) 30 Haziran 2024 tarihli itibarıyla Grup'un bağlı ortaklığı olan Aksaf Power ve Overseas Power paylarının satışı 11 Eylül 2024 tarihinde tamamlanmıştır.

(**) Grup'un sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından gerçekleştirilmiştir. Değerleme şirketi, SPK tarafından yetkilendirilmiş olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca değerlendirme hizmeti vermektedir ve yeterli tecrübeye ve niteliğe sahiptir. Sahip olunan arazi ve arsalar pazar yaklaşımı, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri maliyet yöntemine göre belirlenmiştir. Bağılı ortaklıkların elden çıkarılması, binalar, tesis makine cihazlar için 340.163.764 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlenesi yapılan varlıkların net defter değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artışı fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlenerek 696.675.747 TL olarak, kar veya zarardaki maddi duran varlık değer düşüklüğü zararına 592.628.261 TL olarak kaydedilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla ilgili arazi ve arsaların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 2, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve makina, ekipman ve cihazların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 3'tür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

- 12 Maddi duran varlıklar (devamı)
- a) 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 2023 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	349.967.932	499.464.692	1.174.600.520	65.784.158.589	101.807.759	223.687.511	164.710.712	244.549.724	68.542.947.439
İlaveler	112.575.115	9.173.781	80.663.249	804.521.562	8.528.799	27.576.386	-	1.604.433.726	2.647.472.618
Çıkışlar	(17.033.578)	(732.356)	-	(128.736.973)	-	-	-	-	(146.502.907)
Yeniden değerlendirme fon değer (azalışı) / artışı (*)	646.072.248	(7.440.060)	(55.664.202)	(16.689.504)	-	-	-	-	566.278.482
Transferler	-	-	102.605.677	459.323.636	-	-	-	(561.929.313)	-
Yabancı para çevrim etkisi	26.647.838	(31.912.470)	(8.607.165)	(1.847.113.892)	(1.074.082)	1.557.908	-	65.260.000	(1.795.241.863)
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	1.118.229.555	468.553.587	1.293.598.079	65.055.463.418	109.262.476	252.821.805	164.710.712	1.352.314.137	69.814.953.769
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla açılış bakiyesi	-	38.032.083	392.861.227	17.372.131.409	63.197.182	159.932.472	52.263.286	-	18.078.417.659
Dönem amortismanı	-	24.222.360	34.338.173	1.863.345.869	5.595.933	16.121.228	16.020.577	-	1.959.644.140
Çıkışlar	-	(732.356)	-	(1.813.413)	-	-	-	-	(2.545.769)
Yabancı para çevrim etkisi	-	2.385.575	(9.066.467)	(332.764.581)	(418.697)	(79.865)	-	-	(339.944.035)
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	-	63.907.662	418.132.933	18.900.899.284	68.374.418	175.973.835	68.283.863	-	19.695.571.995
Net kayıtlı değer	1.118.229.555	404.645.925	875.465.146	46.154.564.134	40.888.058	76.847.970	96.426.849	1.352.314.137	50.119.381.774

(*) Grup'un sahip olduğu arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından gerçekleştirilmiştir. Değerleme şirketi, SPK tarafından yetkilendirilmiş olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca değerlendirme hizmeti vermektedir ve yeterli tecrübeye ve niteliğe sahiptir. Sahip olunan arazi ve arsalar pazar yaklaşımı, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri maliyet yöntemine göre belirlenmiştir. Bağılı ortaklıkların elden çıkarılması, binalar, tesis makine cihazlar için 566.278.482 TL değer artışı tespit edilmiştir. Değerlenesi yapılan varlıkların net defter değerleri yeniden değerlendirilmiş tutarlarına getirilmiş ve oluşan ilave değer, özsermayedeki yeniden değerlendirme artışı fonuna ertelenmiş vergi etkisi netlenerek 464.819.363 TL olarak, kar veya zarardaki maddi duran varlık değer düşüklüğü zararına 52.021.504 TL olarak kaydedilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla ilgili arazi ve arsaların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 2, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve makina, ekipman ve cihazların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 3'tür.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

12 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Asya	6.591.935.532	447.552.190
Afrika	4.166.009.210	240.862.433
Diğer (*)	782.956.541	663.899.514
Toplam	11.540.901.283	1.352.314.137

(*) Türkiye'de (Kıbrıs dahil) ve yurt dışında yapımı devam eden santrallere ilişkin yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	1.029.533.920	1.029.533.920
Maden sahası geliştirme maliyeti	73.214.924	73.214.924
	1.102.748.844	1.102.748.844
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	663.584.023	626.680.775
Maden sahası geliştirme maliyeti	41.648.003	38.465.044
	705.232.026	665.145.819
	397.516.818	437.603.025
Net kayıtlı değeri		

13 Maddi olmayan duran varlıklar

a) Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Lisanslar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.300.069.833	-	11.520.349	1.311.590.182
İlaveler	156.707.190	119.681.380	-	276.388.570
Transferler	-	517.332.400	-	517.332.400
Yabancı para çevrim etkisi	(106.623.081)	(113.160.316)	-	(219.783.397)
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.350.153.942	523.853.464	11.520.349	1.885.527.755
İtfa payı				
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiyesi	220.055.711	-	11.252.756	231.308.467
Cari dönem itfa gideri	48.822.664	-	144.031	48.966.695
Yabancı para çevrim etkisi	(14.861.821)	-	-	(14.861.821)
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bakiyesi	254.016.554	-	11.396.787	265.413.341
Net kayıtlı değeri	1.096.137.388	523.853.464	123.562	1.620.114.414

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

13 Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

a) Maddi olmayan duran varlıklar(devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

Maliyet değeri	Haklar	Diğer	Toplam
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.247.638.799	11.520.349	1.259.159.148
İlaveler	92.983.286	-	92.983.286
Çıkışlar	(13.615.561)	-	(13.615.561)
Yabancı para çevrim etkisi	(26.936.691)	-	(26.936.691)
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.300.069.833	11.520.349	1.311.590.182
İtfa payı			
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla bakiyesi	178.585.163	11.108.724	189.693.887
Cari dönem itfa gideri	44.479.739	144.032	44.623.771
Çıkışlar	(1.361.557)	-	(1.361.557)
Yabancı para çevrim etkisi	(1.647.634)	-	(1.647.634)
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bakiyesi	220.055.711	11.252.756	231.308.467
Net kayıtlı değeri	1.080.014.122	267.593	1.080.281.715

b) Şerefiye

TFRS 3 “İşletme Birleşmeleri” standardına göre, satın alma muhasebesinin işletme alımının gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanamadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanamadığı kalemler için geçici tutarları raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük olarak muhasebeleştirilir. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Akso Enerji bağıli ortaklığı olan Akso Ndar Holding’in, 2023 yılı içerisinde Ndar Energies SA’nın hisselerini satın alması sonucu 517.332.400 TL tutarında oluşan değer konsolide finansal tablolarda şerefiye altında geçici olarak muhasebeleştirilmiş olup 2024 yılı içerisinde yapılan satın alma muhasebesine ilişkin değerlendirmeler sonucu ilgili tutar diğer maddi olmayan duran varlıklara sınıflanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

14 Kullanım hakkı varlıkları

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıkları tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir.

	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	385.344.516	8.466.241	26.644.751	420.455.508
Girişler	83.812.864	36.267.137	5.567.859	125.647.860
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	-	9.104.772	491.890	9.596.662
Çıkışlar	(158.732.449)	(4.527.043)	(500.920)	(163.760.412)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(76.195.421)	(39.645.081)	(18.944.802)	(134.785.304)
Yabancı para çevrim etkisi	(1.253.806)	(1.985.453)	(137.628)	(3.376.887)
31 Aralık 2024 itibarıyla bakiye	232.975.704	7.680.573	13.121.150	253.777.427
	Santral Arazileri	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiye	281.264.645	9.461.216	32.441.393	323.167.254
Girişler	443.449.536	36.993.208	18.134.831	498.577.575
Kiralamalarda yapılan değişiklikler	4.319.526	6.414.903	1.248.740	11.983.169
Çıkışlar	(216.888.857)	(773.187)	-	(217.662.044)
Dönem amortisman ve itfa giderleri	(123.245.611)	(41.161.844)	(24.720.036)	(189.127.491)
Yabancı para çevrim etkisi	(3.554.723)	(2.468.055)	(460.177)	(6.482.955)
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiye	385.344.516	8.466.241	26.644.751	420.455.508

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

(a) Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dava karşılığı	157.170.302	41.140.967
Toplam	157.170.302	41.140.967

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar(devamı)

(a) Kısa vadeli karşılıklar(devamı)

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılıkları
1 Ocak 2023 açılış	42.816.232
Karşılık iptali (Not 22)	(1.619.129)
Ödemeler(-)	(890.267)
Cari yıl karşılığı (Not 21)	21.083.451
Enflasyon etkisi	(20.224.816)
Çevrim farkı	(24.504)
31 Aralık 2023 kapanış	41.140.967
1 Ocak 2024 açılış	41.140.967
Karşılık iptali (Not 22)	(65.154)
Ödemeler(-)	(109.555)
Cari yıl karşılığı (Not 21) (*)	132.300.271
Enflasyon etkisi	(16.096.227)
Çevrim farkı	-
31 Aralık 2024 kapanış	157.170.302

(*) Dava karşılık giderleri için kar veya zarar tablosuna yansıtılan net tutar 28.561.056 TL olup kalan 103.674.061 TL için gelir tahakkuku ayrıldığından dönem giderine etkisi bulunmamaktadır.

Dava karşılıkları, işe iade davaları ve diğer davalardan oluşmaktadır.

(b) Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Rehabilitasyon bedeli	119.495.374	153.955.653
Toplam	119.495.374	153.955.653

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Rehabilitasyon bedeli	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak bakiyesi	153.955.653	152.293.817
Konusu kalmayan karşılıklar ve dönem gideri, net	(8.636.371)	8.438.811
Yabancı para çevrim etkisi	(25.823.908)	(6.776.975)
Toplam	119.495.374	153.955.653

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

16 Taahhütler
(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	12.280.339.202	22.945.113.368
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	19.869.585.101	25.429.690.662
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	32.149.924.303	48.374.804.030

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2023: %0).

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
EPDK	119.735.111	-	-	-	-	119.735.111
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	149.500.000	-	-	-	-	149.500.000
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	55.850.734	-	391.187	-	-	70.224.062
Türkiye Kömür İşletmeleri	48.128.564	-	-	-	-	48.128.564
İcra Müdürlükleri	155.494.805	-	-	-	-	155.494.805
Elektrik Dağıtım Şirketleri	459.353	6.822.500	-	-	-	240.770.317
Diğer	3.321.083	756.000	260.000	800.000	240.000.000	86.858.184
Toplam	532.489.650	7.578.500	651.187	800.000	240.000.000	870.711.043

31 Aralık 2023	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	Kazakistan Tengesi	TL Karşılığı
EPDK	173.378.883	-	-	-	-	173.378.883
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	751.570.090	-	-	-	-	751.570.090
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	90.864.864	-	591.187	-	-	118.668.484
Türkiye Kömür İşletmeleri	48.182.079	-	-	-	-	48.182.079
İcra Müdürlükleri	28.776.712	-	-	-	-	28.776.712
Elektrik Dağıtım Şirketleri	473.808	16.498.486	-	-	-	701.706.883
Diğer	40.053.622	4.306.740	260.000	800.000	-	275.718.111
Toplam	1.133.300.058	20.805.226	851.187	800.000	-	2.098.001.242

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

16 Taahhütler (devamı)
(b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	31 Aralık 2024 TL karşılığı
Teminat mektubu	472.696.473	65.684.281	56.653.194	6.770.071.691	1.514.459.100	5.328.870.227
Teminat senedi	25.047.710	587.290	842.269	-	-	76.681.393
Teminat çeki	8.400.000	28.000	6.000	-	-	9.606.710
İpotek	700.000	-	-	-	-	700.000
Toplam	506.844.183	66.299.571	57.501.463	6.770.071.691	1.514.459.100	5.415.858.330

Alınan Teminatın Cinsi	Türk Lirası	ABD Doları	Avro	Kazakistan Tengesi	Özbekistan Somu	31 Aralık 2023 TL karşılığı
Teminat mektubu	247.816.089	52.582.446	26.154.753	2.862.135.026	-	3.980.403.422
Teminat senedi	38.037.496	1.034.174	1.184.169	-	-	137.684.545
Teminat çeki	12.127.920	28.000	3.456.000	-	-	175.854.361
İpotek	1.010.660	-	-	-	-	1.010.660
Toplam	298.992.165	53.644.620	30.794.922	2.862.135.026	-	4.294.952.988

17 Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, izin karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak açılış	16.740.597	14.070.156
Dönem gideri	4.883.022	9.326.951
Ödemeler (-)	(1.294.395)	(823.309)
Çevrim farkı	587.180	1.596.345
Enflasyon etkisi	(5.145.781)	(7.429.546)
31 Aralık kapanış	15.770.623	16.740.597

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 2024 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 41.828,42 TL (31 Aralık 2023: 23.489,83 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 2024 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %23,72 enflasyon ve %27,98 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,44 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2023 %3,13). 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 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 46.655,43 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2024: 35.058,58 TL).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

17 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(b) Kıdem tazminatı karşılığı (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak açılış	50.036.980	55.470.552
Hizmet ve faiz maliyeti	24.670.173	32.506.946
Ödemeler (-)	(7.552.919)	(18.237.288)
Aktüeryal kayıp	204.333	364.531
Çevrim farkı	(4.343.415)	314.925
Enflasyon etkisi	(8.309.042)	(20.382.686)
31 Aralık kapanış	54.706.110	50.036.980

(c) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Personele borçlar	57.473.651	66.570.829
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	25.080.561	31.913.915
Toplam	82.554.212	98.484.744

18 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Devreden katma değer vergisi ("KDV")	1.326.600.517	643.537.759
Diğer	94.241.686	19.241.118
Toplam	1.420.842.203	662.778.877

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Alınan avanslar	30.010.571	44.821.928
Ertelenmiş gelirler	413.310.394	4.621.718
Toplam	443.320.965	49.443.646

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri

(a) Çıkarılmış sermaye

Şirket, SPK'nın 16 Nisan 2010 tarih ve 10/330 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 4.750.000.000 TL'dir (31 Aralık 2023: 4.750.000.000 TL). Sermaye Piyasası Kurulu'na verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2021-2025 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Şirket'in sermayesinin, 4.750.000.000 TL tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde kalmak kaydıyla, %100 oranında bedelsiz olarak artırılarak 1.226.338.236 TL'ye çıkarılması ve esas sözleşmenin sermaye ile ilgili 6.maddesinin tadili hususları İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 5 Ekim 2021 tarihinde tescil edilmiştir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.226.338.236 TL (31 Aralık 2023: 1.226.338.236 TL)'dir. Çıkarılmış sermaye her biri 1 TL itibari değerde 1.226.338.236 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2023: 1.226.338.236 adet).

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	80,129	982.651.660	79,415	973.901.660
Halka açık kısım (*)	19,868	243.648.076	20,582	252.398.076
Diğer	0,003	38.500	0,003	38.500
Toplam	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236
Enflasyon düzeltmesi		13.001.639.808		13.001.639.808
Yeniden düzenlenmiş sermaye		14.227.978.044		14.227.978.044
Geri alınmış paylar (-)		(61.988.285)		(61.988.285)
Toplam	100,00	14.165.989.759	100,00	14.165.989.759

(*) Kazancı Holding'in, 2012, 2013, 2018 ve 2024 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda Kazancı Holding payları içinde gösterilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bu paylar 18.667.924 (31 Aralık 2023: 9.917.924) adettir. 22 Ağustos 2024 tarihinde halka açık kısım altında bulunan paylardan gerçekleşen 8.750.000 lotluk hisse alımı sonrasında Kazancı Holding'in payı 982.651.660 TL nominal pay ile %80,129'a yükselmiştir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	587.792.440	47,93	587.792.440
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	638.545.796	52,07	638.545.796
Çıkarılmış sermaye	100,00	1.226.338.236	100,00	1.226.338.236

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 262.316.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19 Sermaye, yedekler ve diğer öz kaynak kalemleri (devamı)

(b) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları:

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları (320.479) TL'dir (31 Aralık 2023: (143.466) TL).

(c) Nakit akış riskinden korunma işlemleri:

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 2024 tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma kayıpları (804.997.805) TL'dir (31 Aralık 2023: (2.059.721.866) TL).

(d) Yabancı para çevrim farkları:

Yabancı para çevrim farkları, Grup'un yurt dışı faaliyetlerine ait yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevriminden kaynaklanan bütün yabancı para kur farkları ile geçmiş yıl finansal tabloların cari dönem satın alma gücüne getirilmesinden kaynaklanan etki ve 1 Ocak 2024 – 31 Aralık 2024 dönemi gelir tabloların 3'er aylık dönemlerden 31 Aralık 2024 satın alma gücüne endekslenmesinden kaynaklanan enflasyon farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para çevrim farkları (6.702.823.499) TL'dir (31 Aralık 2023: 485.704.762 TL).

(e) Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, tesis, makine ve cihazlar yeniden değerlendirme farklarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları 4.794.997.252 TL'dir (31 Aralık 2023: 4.804.288.924 TL).

f) 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 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 2.770.676.233 TL'dir (31 Aralık 2023: 1.882.876.221 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.

5 Haziran 2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2023 yılı faaliyetlerinden oluşan net dağıtılabılır dönem karının 1.850.073.764 TL'sinin (Genel kurul kararı itibarıyla nominal tutar 1.600.000.000 TL'sinin) kar payı olarak dağıtılması hususu onaylanmıştır (31 Aralık 2023: 2.064.103.370 TL). Şirket'in kar dağıtım karar tarihi olan 5 Haziran 2024 tarihi itibarıyla %0,1 oranında kendi hisse senetlerine sahip olmasından dolayı Şirket'in sahip olduğu hisselerle ilişkin temettü, dağıtılacak temettü tutarından netleştirilerek gösterilmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19 Sermaye, yedekler ve diğer öz kaynak kalemleri (devamı)

(g) 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 öz kaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 3.885.622.268 TL ve 4.196.447.373 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla (310.825.105) TL ve 32.136.095 TL tutarlarında kardır.

(i) Geçmiş yıllar karları:

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 2024 tarihi itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları 24.415.006.093 TL'dir (31 Aralık 2023: 18.595.556.384 TL).

(j) Sermaye ve yasal yedeklere ilişkin ek bilgi:

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili öz kaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
31 Aralık 2024			
Sermaye düzeltme farkları	15.255.601.724	13.001.639.808	2.253.961.916
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	1.519.358.829	2.770.676.233	(1.251.317.404)
Toplam	16.774.960.553	15.772.316.041	1.002.644.512

20 Hasılat

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıla ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Yurt içi satışlar	22.463.661.394	39.390.486.758
Yurt dışı satışlar	9.175.158.428	11.391.218.522
Net satışlar	31.638.819.822	50.781.705.280
Satışların maliyeti (-)	(24.950.644.221)	(40.364.107.718)
Toplam	6.688.175.601	10.417.597.562

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

20 Hasılat (devamı)

Grup'un hasılatının ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Hasılat		
Elektrik	31.638.819.822	50.781.617.135
Diğer	-	88.145
Toplam	31.638.819.822	50.781.705.280
Brüt kar		
Elektrik	6.688.175.601	10.417.553.849
Diğer	-	43.713
Toplam	6.688.175.601	10.417.597.562

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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Genel yönetim giderleri	1.486.968.859	1.134.924.056
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	39.722.944	33.848.980
Toplam	1.526.691.803	1.168.773.036

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Personel giderleri	488.487.519	326.866.863
Müşavirlik ve hukuk giderleri	243.484.054	196.587.545
Holding gider payı (*)	216.790.305	192.847.132
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	153.390.208	149.851.189
Reklam giderleri	113.890.787	117.893.571
Dava karşılık giderleri (Not 15)	28.626.210	21.083.451
Temsil, ağırlama giderleri	15.018.435	5.940.625
Lisans ve yazılım giderleri	14.404.633	11.973.123
Sigorta giderleri	8.740.678	10.827.297
Amortisman giderleri	1.072.037	1.557.255
Diğer	203.063.993	99.496.005
Toplam	1.486.968.859	1.134.924.056

(*) Holding gider payı Not 4'te açıklanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

21 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Navlun ve ihracat giderleri	27.110.604	29.496.929
Reklam giderleri	2.139.148	3.346.300
Diğer	10.473.192	1.005.751
Toplam	39.722.944	33.848.980

22 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		
Ticari faaliyetlere ilişkin kur farkı geliri	131.747.542	433.460.506
Vade farkı gelirleri	95.872.658	130.143.748
İptal edilen dava karşılıkları (Not 15)	65.154	1.619.129
Diğer	148.127.311	120.927.969
Toplam	375.812.665	686.151.352

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Esas faaliyetlerden diğer giderler		
Ticari faaliyetlere ilişkin kur farkı giderleri	30.390.327	17.532.123
Bağış ve yardımlar	27.554.274	29.073.783
Diğer	67.319.686	100.619.031
Toplam	125.264.287	147.224.937

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

23 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Bağlı ortaklık satış karı (*)	348.469.222	-
Sabit kıymet satış karı	2.376.347	73.446.128
Finansal yatırım paylarından gelirler	1.647.370	-
Vadeli mevduat faiz gelirleri	-	37.868.513
Toplam	352.492.939	111.314.641

(*) 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklığı olan Aksaf Power ve Overseas Power paylarının satışı 11 Eylül 2024 tarihinde tamamlanmıştır. Toplam net varlıkları 573.860.377 TL olan şirketler 922.329.599 TL'ye satılmış olup bu satış işleminden 348.469.222 TL tutarında kar elde edilmiştir.

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Sabit kıymet satış zararı	-	118.996.119
Sabit kıymet değer düşüklüğü zararı (Not 12)	592.628.261	52.021.504
Toplam	592.628.261	171.017.623

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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Satışların maliyeti	2.014.530.917	2.231.924.695
Genel yönetim giderleri	1.072.037	1.557.255
Toplam	2.015.602.954	2.233.481.950
Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Satışların maliyeti	1.245.988.511	933.366.919
Genel yönetim giderleri	488.487.519	326.866.863
Toplam	1.734.476.030	1.260.233.782

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

25 Finansman gelirleri

1 Ocak- 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kur farkı geliri (*)	3.384.938.945	4.488.381.970
Faiz ve vade farkı gelirleri	1.191.647.305	1.483.492.424
Türev işlem gelirleri	69.801.748	109.512.221
Toplam	4.646.387.998	6.081.386.615

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler 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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Faiz ve vade farkı giderleri	2.891.137.629	2.169.261.757
Kur farkı gideri (*)	1.417.223.332	1.301.111.158
Türev işlem giderleri	80.935.904	48.837.481
Diğer	91.717.726	134.102.528
Toplam	4.481.014.591	3.653.312.924

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona dahil olan şirketler bazında netlenerek sunulmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

27 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2024 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2023: %25).

15 Temmuz 2023 tarihinde Kurumlar Vergisi Kanunu’nda yapılan değişikliklerle %50 oranındaki gayrimenkul satış kazancı istisnası kaldırılmıştır. Ancak kanunun değişiklik tarihinden önce alınmış olan taşınmazlar için bu istisna %25 olarak uygulanmaya devam edilecektir.

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.

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.

29 Ocak 2022 tarih ve 31734 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7352 sayılı Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 1’inci maddesiyle Vergi Usul Kanunu’na eklenen Geçici Madde 33 uyarınca vergi mevzuatına göre hazırlanan 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolar, enflasyon düzeltilmesine tabi tutulmuştur. Söz konusu uygulama 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolara uygulanmış olup, yapılan enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanan kâr/zarar farkı geçmiş yıllar kâr/zarar hesabında gösterilecek olup, vergiye tabi tutulmamıştır.

Türkiye’de, 2 Ağustos 2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan yasalarla Yurtiçi Asgari Kurumlar Vergisi yürürlüğe girmiştir. Düzenleme, 2025 yılı vergilendirme dönemi kurum kazançlarına uygulanacaktır. Kurumlar, 1 Ocak 2025 tarihinden geçerli olmak üzere elde ettikleri kazançları üzerinden uygulamaya başlayacağı için, 31 Aralık 2024 tarihli finansallarda cari dönem vergi gideri üzerinde etkisi olmayacaktır.

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 %10 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlar 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

27 Vergi (devamı)

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.

Grup’un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5’tir (31 Aralık 2023: %23,5).

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti’nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2023: %25).

Hollanda

Hollanda’da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2023: %20). 2024 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 yurt dışındaki kuruluşlardan oluşan yurt dışı 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 verilisini 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 2023: Bulunmamaktadır).

Mali

Mali’de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %35’tir (31 Aralık 2023: %35).

Madagaskar

Madagaskar’da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2023: %20).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

27 Vergi (devamı)

Grup'un yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları (devamı)

Özbekistan

Özbekistan'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %15'tir (31 Aralık 2023: %15). 2024 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. Temettü dağıtımları üzerinde ilave %10 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Özbekistan vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere sınırsız olarak taşınabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden iki ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere bir önceki yıl vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Kongo

Kongo'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %30'dur (31 Aralık 2023: %30).

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, vergi yükümlülüğü detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek kurumlar vergisi	1.683.903.380	2.826.941.145
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(683.235.264)	(893.056.432)
Toplam vergi yükümlülüğü	1.000.668.116	1.933.884.713
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	39.247.174	34.010.289
Dönem karı vergi yükümlülüğü	(1.039.915.290)	(1.967.895.002)
Toplam vergi yükümlülüğü	(1.000.668.116)	(1.933.884.713)
Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Cari vergi gideri	(1.683.903.380)	(2.826.941.145)
Geçici farkların oluşması ile geçici farkların ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	113.627.533	2.064.555.909
7440 sayılı kanunun 10. maddesine ilişkin ek vergi	-	(133.698.265)
Yabancı para çevrim farkı ve enflasyon etkisi	(179.963.997)	(599.204.284)
Toplam vergi gideri	(1.750.239.844)	(1.495.287.785)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

27 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024 Varlık / (Yükümlülük)	31 Aralık 2023 Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(1.399.724.612)	(1.348.806.012)
Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları	340.289.969	156.203.766
TFRS 9 uyarınca yapılan düzeltmeler	136.155.361	203.402.901
Diğer	(53.719.140)	112.085.190
	(976.998.422)	(877.114.155)
Ertelenmiş vergi varlığı	544.112.105	618.964.346
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.521.110.527)	(1.496.078.501)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(976.998.422)	(877.114.155)

2024 ve 2023 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2024	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Aralık 2024
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(877.114.155)	74.857.417	113.627.533	(288.369.217)	(976.998.422)
	1 Ocak 2023	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Aralık 2023
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(2.984.125.568)	232.029.222	2.064.555.909	(189.573.718)	(877.114.155)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

27 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Vergi öncesi kar	4.698.576.666	10.310.904.701
Gelir vergisi oranı	%25	%25
Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(1.174.644.167)	(2.577.726.175)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(132.313.860)	(52.710.643)
İstisna ve indirimler	612.371.086	216.116.006
Vergiden muaf gelir	8.192.861	260.734.102
Ertelenmiş vergi varlığı olarak muhasebeleştirilmeyen kullanılmamış vergi zararları	(38.548.170)	(95.146.683)
Enflasyon muhasebesi etkisi ve diğer, net	(1.025.297.594)	753.445.608
Vergi gideri	(1.750.239.844)	(1.495.287.785)

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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Ana ortaklık paylarına ait kar	2.007.268.539	7.935.940.468
Çıkarılmış hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.226.338.236	1.226.338.236
1 TL nominal değerli bir pay başına kar	1,637	6,471

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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. Yurt dışı 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 bulundurmamak, 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 bir kısmını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen 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

Grup'un sermaye yönetiminin esas amacı, Grup'un operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Grup 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	941.836.197	9.037.667.915	-	83.622.376	1.043.556.658	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	941.836.197	6.727.553.369	-	19.998.170	1.043.556.658	-
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	-	2.310.114.546	-	63.624.206	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	544.157.451	-	-	3.589.642	
- Değer düşüklüğü (-)	-	(544.157.451)	-	-	(3.589.642)	
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer (*)
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31 Aralık 2023						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	3.680.278.460	15.854.473.288	-	91.665.477	1.135.190.378	1.265.188.170
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	3.680.278.460	11.101.895.441	-	14.949.500	1.135.190.378	1.265.188.170
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	-	4.752.577.847	-	76.715.977	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	-	822.583.435	-	-	5.775.405	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(822.583.435)	-	-	(5.775.405)	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Diğer bakiyesi finansal yatırımlardan oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası’nın (“TL”), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup’un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

		Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
31 Aralık 2024	Kayıtlı değeri					
Türev olmayan finansal yükümlülükler	28.167.066.927	38.035.086.636	4.246.518.920	9.442.232.876	20.044.788.678	4.301.546.162
Finansal borçlar	27.956.736.219	37.280.579.215	4.213.454.618	9.351.487.080	19.697.820.290	4.017.817.227
Kiralama işlemleri	210.330.708	754.507.421	33.064.302	90.745.796	346.968.388	283.728.935
Türev finansal yükümlülükler, net	33.225.679	(45.722.263)	(6.868.521)	(38.853.742)	-	-
Nakit girişleri	-	251.825.838	340.268	251.485.570	-	-
Nakit çıkışları	-	(297.548.101)	(7.208.789)	(290.339.312)	-	-

		Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri					
Türev olmayan finansal yükümlülükler	6.603.060.814	6.603.060.814	5.283.544.256	1.319.516.558	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	249.130.917	249.130.917	249.130.917	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5.980.487.222	5.980.487.222	4.660.970.664	1.319.516.558	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	24.000	24.000	24.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	373.418.675	373.418.675	373.418.675	-	-	-

		Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
31 Aralık 2023	Kayıtlı değeri					
Türev olmayan finansal yükümlülükler	19.404.814.667	22.814.393.027	3.680.676.643	8.824.909.860	9.213.021.124	1.095.785.400
Finansal borçlar	19.128.453.701	22.219.024.737	3.651.374.669	8.755.904.317	8.974.951.189	836.794.562
Kiralama işlemleri	276.360.966	595.368.290	29.301.974	69.005.543	238.069.935	258.990.838
Türev finansal varlıklar, net	(37.494.712)	(49.683.148)	(24.999.226)	(16.395.889)	(8.288.033)	-
Nakit girişleri	-	2.461.317	1.238.469	812.257	410.591	-
Nakit çıkışları	-	(52.144.465)	(26.237.695)	(17.208.146)	(8.698.624)	-

		Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri					
Türev olmayan finansal yükümlülükler	5.151.053.236	5.151.053.236	4.686.163.679	464.889.557	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	393.424.605	393.424.605	393.424.605	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4.429.390.323	4.429.390.323	3.964.500.766	464.889.557	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	18.097	18.097	18.097	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	328.220.211	328.220.211	328.220.211	-	-	-

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası’nın (“TL”), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Aralık 2024 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 yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU						
31 Aralık 2024						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	22.594.428.148	499.726.035	135.872.302	1.937	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	697.386.410	18.573.283	1.115.622	18.758	26	187.919
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	1.848.127.907	49.025.319	3.296.767	3.652	-	-
3. Diğer	3.434.071.605	21.806.327	72.532.425	21.000	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	28.574.014.070	589.130.964	212.817.116	45.347	26	187.919
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	75.142.165	2.133.309	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	75.142.165	2.133.309	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	28.649.156.235	591.264.273	212.817.116	45.347	26	187.919
10. Ticari borçlar	7.249.393.187	191.520.214	11.983.493	3.610	1.616.164	-
11. Finansal yükümlülükler	8.595.332.641	200.184.195	42.026.750	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	232.473.754	6.599.999	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	16.077.199.582	398.304.408	54.010.243	3.610	1.616.164	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	8.417.218.564	155.472.576	80.041.624	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	8.417.218.564	155.472.576	80.041.624	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	24.494.418.146	553.776.984	134.051.867	3.610	1.616.164	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	444.853.991	12.629.538	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	4.599.592.080	50.116.827	78.765.249	41.737	(1.616.138)	187.919
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(970.129.834)	(28.877.667)	2.936.057	17.085	(1.616.138)	187.919

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2023 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 yurt dışı grup şirketleri kur riski tablosunda gösterilmemektedir.

YABANCI PARA POZİSYONU						
31 Aralık 2023						
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari alacaklar	25.385.520.961	445.551.917	137.109.213		220	
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	1.279.955.389	241.833	26.956.646	3.854	79	189.069
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	1.218.258	1.000	25.000	-	-	-
3. Diğer	835.631.958	18.163.541	1.352.945	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	27.502.326.566	463.958.291	165.443.804	3.854	299	189.069
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)	27.502.326.566	463.958.291	165.443.804	3.854	299	189.069
10. Ticari borçlar	12.677.184.882	285.006.760	11.254.329	-	679.124	-
11. Finansal yükümlülükler	6.652.117.998	149.477.900	6.355.018	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	19.329.302.880	434.484.660	17.609.347	-	679.124	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	2.723.280.960	38.458.703	23.148.438	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.723.280.960	38.458.703	23.148.438	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	22.052.583.840	472.943.363	40.757.785	-	679.124	-
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	1.610.548.419	37.892.695	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	7.060.291.145	28.907.623	124.686.019	3.854	(678.825)	189.069
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	4.612.892.510	(27.149.613)	123.308.074	3.854	(678.825)	189.069

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre 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 2024				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(203.433.352)	203.433.352	(203.433.352)	203.433.352
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	88.970.798	(88.970.798)	88.970.798	(88.970.798)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(114.462.554)	114.462.554	(114.462.554)	114.462.554
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	21.575.849	(21.575.849)	21.575.849	(21.575.849)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	21.575.849	(21.575.849)	21.575.849	(21.575.849)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(12.168.463)	12.168.463	(12.168.463)	12.168.463
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(12.168.463)	12.168.463	(12.168.463)	12.168.463
Toplam (3+6+9)	(105.055.168)	105.055.168	(105.055.168)	105.055.168

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2023				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(230.787.318)	230.787.318	(230.787.318)	230.787.318
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	322.109.684	(322.109.684)	322.109.684	(322.109.684)
3- ABD Doları net etki (1+2)	91.322.366	(91.322.366)	91.322.366	(91.322.366)
Avro'nun TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	1.159.840.603	(1.159.840.603)	1.159.840.603	(1.159.840.603)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	1.159.840.603	(1.159.840.603)	1.159.840.603	(1.159.840.603)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(6.474.783)	6.474.783	(6.474.783)	6.474.783
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(6.474.783)	6.474.783	(6.474.783)	6.474.783
Toplam (3+6+9)	1.244.688.186	(1.244.688.186)	1.244.688.186	(1.244.688.186)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 2024	31 Aralık 2023
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	46.320.711	1.348.959.755
Finansal yükümlülükler (Not 8)	16.884.226.376	12.759.122.364
Finansal kiralamalar (Not 8)	210.330.708	276.360.966
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (Not 8)	11.072.509.843	6.369.331.337

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 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
31 Aralık 2024				
Değişken faizli finansal araçlar	(665.864.524)	(156.533.111)	(665.864.524)	(156.533.111)
Nakit akış duyarlılığı (net)	(822.397.635)	-	(822.397.635)	-
31 Aralık 2023				
Değişken faizli finansal araçlar	(108.806.558)	32.736.588	(108.806.558)	32.736.588
Nakit akış duyarlılığı (net)	(76.069.970)	(76.069.970)	(76.069.970)	(76.069.970)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Toplam finansal borç	28.167.066.927	19.404.814.667
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri		
(Kısıtlanmış banka bakiyeleri dahil)	(1.054.406.751)	(2.412.839.284)
Net finansal borç	27.112.660.176	16.991.975.383
Özkaynaklar	44.531.418.361	50.006.938.559
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	%61	%34

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	Not	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
		Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(*)	Defter değeri	İtfa Edilmiş değer(*)
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	6	1.054.406.751	1.054.406.751	1.147.651.114	1.147.651.114
Finansal yatırımlar	7	6.111.673	6.111.673	1.269.657.410	1.269.657.410
Ticari alacaklar	5	9.979.504.112	9.979.504.112	19.534.751.748	19.534.751.748
Diğer alacaklar	9	65.650.358	65.650.358	79.651.044	79.651.044
Türev araçlar	7	4.744.590	4.744.590	37.494.712	37.494.712
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	8	27.956.736.219	27.956.736.219	19.128.453.701	19.128.453.701
Finansal kiralamalar	8	210.330.708	210.330.708	276.360.966	276.360.966
Ticari borçlar	5	6.229.618.139	6.229.618.139	4.822.814.928	4.822.814.928
Türev araçlar	7	37.970.269	37.970.269	-	-
Diğer borçlar	9	15.969.953	15.969.953	2.136.574.530	2.136.574.530

(*) 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 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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 finansal olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Grup gerçeğe uygun değer ölçümlerini, 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.

31 Aralık 2024	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	4.744.590	-	4.744.590
	-	4.744.590	-	4.744.590
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	(37.970.269)	-	(37.970.269)
	-	(37.970.269)	-	(37.970.269)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

31 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) (devamı)

Gerçeğe uygun değer (devamı)

31 Aralık 2023	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	37.494.712	-	37.494.712
	-	37.494.712	-	37.494.712
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	-	-	-	-
	-	-	-	-

32 Nakit akış tablosuna ilişkin açıklamalar

1 Ocak - 31 Aralık 2024 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2023 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2024	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	31 Aralık 2024
Finansal borçlanmalar	19.404.814.668	23.065.523.888	(13.536.182.619)	1.058.647.947	(1.825.736.957)	28.167.066.927
Toplam finansal yükümlülükler	19.404.814.668	23.065.523.888	(13.536.182.619)	1.058.647.947	(1.825.736.957)	28.167.066.927

	1 Ocak 2023	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	Enflasyon etkisi ve yabancı para çevrim farkı	31 Aralık 2023
Finansal borçlanmalar	20.479.115.223	11.603.852.556	(10.604.847.296)	963.217.734	(3.036.523.549)	19.404.814.668
Toplam finansal yükümlülükler	20.479.115.223	11.603.852.556	(10.604.847.296)	963.217.734	(3.036.523.549)	19.404.814.668

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen “Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri” ve “Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları” satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

33 Bağımsız denetim kuruluşlarından alınan hizmetlere ilişkin ücretler

Grup'un; Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun "KGK" Resmi Gazete'de yayınlanan Kurul Kararı'na istinaden raporlama dönemi itibarıyla bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan aldığı hizmetlere ilişkin ücretler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024		1 Ocak- 31 Aralık 2023	
Denetim ücretleri	BDK	Diğer BDK	BDK	Diğer BDK
Bağımsız denetim hizmeti ücreti	8.204.469	4.626.011	7.284.657	5.049.360
Vergi danışmanlık hizmeti ücreti	-	2.516.395	-	4.289.481
Diğer güvence hizmetleri ücreti	289.835	-	229.704	-
Bağımsız denetim hizmeti dışı diğer hizmet ücretleri	-	-	-	-
Toplam	8.494.304	7.142.406	7.514.361	9.338.841

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

34 Net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları)'na ilişkin açıklamalar

31 Aralık 2024 itibarıyla net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları) aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	169.536.248
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	(3.202.807)
Finansal yatırımlar	1.373.755
Maddi duran varlıklar	5.952.981.457
Maddi olmayan duran varlıklar	207.366.074
Kullanım hakkı varlıkları	(1.471.434)
Maden varlıkları	134.510.736
Ertelenmiş Vergi Yükümlülükleri	(66.965.209)
Ödenmiş sermaye	(4.373.442.759)
Geri alınmış paylar	19.053.636
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir	(162.950.373)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gider	75.030.314
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(706.581.097)
Geçmiş yıllar karları	(2.328.500.605)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(1.931.569.670)
Satışların maliyeti	2.017.617.283
Genel yönetim giderleri	123.404.606
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	4.463.990
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(37.754.113)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	49.821.810
Finansman gelir / giderleri, net	(10.269.344)
Vergi gideri	95.700.516
Net parasal pozisyon kayıpları	(771.846.986)

35 Raporlama döneminden sonraki olaylar

6 Ocak 2025 tarihli Özel Durum Açıklamamızda belirtildiği üzere, Aksa Enerji, Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU ("National Electric Grid of Uzbekistan") ile Özbekistan'ın Talimercan şehrinde bulunan doğal gaz kombine çevrim santrali 6 Ocak 2025 tarihi itibarıyla basit çevrim olarak 396 MWe'ye denk kurulu güce ulaşmıştır. Ticari olarak işletimi başlayan ve devam eden santralin gelir ve tahsilat katkısı da artış göstermektedir.



Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Rüzgârlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmaı No: 10, 34805
Kavacık, Beykoz - İSTANBUL/TÜRKİYE
Tel: 0 216 681 00 00
Faks: 0 216 681 57 83
www.aksaenerji.com.tr
www.aksainvestorrelations.com/tr