Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihi İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
Maslak Mah. Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak İş Merkezi No: 27
Daire: 57 34485 Sarıyer
İstanbul - Türkiye

Tel: +90 212 315 3000
Fax: +90 212 230 8291
ey.com
Ticaret Sicil No : 479920
Mersis No: 0-4350-3032-6000017

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

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

Shape the future
with confidence

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	**Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı**
Santrallerin değerlemesi	
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıklarının %79'luk kısmını santraller oluşturmaktadır. Dipnot 2.8'de belirtildiği üzere Grup, konsolide finansal tablolarında, santrallerini yeniden değerleme yöntemi ile ölçümlemektedir. Bu nedenle şirket yönetimi gerçeğe uygun değeri belirlemek için bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri bağımsız değerleme şirketleri tarafından hazırlanan değerleme raporları ile belirlenmiş olup, detaylar 2.8 numaralı dipnotta açıklanmıştır. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, ilgili riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecek nakit akışlarının tahmini ve indirgenmesini içermektedir. Santraller konusunda detaylar konsolide finansal tabloların 2.8 ve 9.1 numaralı dipnotlarında açıklanmıştır. Santral değerlemelerinde uygulanan değerleme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli olması sebebi ile, santrallerin değerlemesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Tarafımızca, yönetim tarafından atanan değerleme uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir. Santrallerin gerçeğe uygun değerlerine esas teşkil eden, değerleme uzmanlarınca kullanılan, fiyat tahminleri, üretim tahminleri ve iskonto oranı gibi bilgi ve varsayımların uygunluğu tarafımızca değerlendirilmiştir. Bağımsız değerleme uzmanlarının değerleme sırasında kullandığı varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için kuruluşumuzun anlaşmalı olduğu bir başka kuruluşun değerleme uzmanlarının çalışmalara dahil edilmesi sağlanmıştır. Bu çerçevede söz konusu santrallerin değerleme raporlarında kullanılan yöntemlerin kabul edilebilir olduğu değerlendirilmiştir. Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yukarıda belirtilen muhasebe politikası, kullanılan tahminler ve değerleme metodolojisine ilişkin uygunluğu ve TFRS'ye uygunluğu değerlendirilmiştir.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Nakit Akış Riskinden Korunma İşlemleri	
Dipnot 2.9'da belirtildiği üzere, 31 Aralık 2024 itibarıyla Grup, 574.107.000 ABD Doları tutarındaki tahvilini, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") ve ikili anlaşmalar kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Riskten korunma muhasebesinin uygulanabilmesi için karşılanması gereken kriterlerin içerisinde riskten korunma muhasebesinin yapılma amacının belgelendirilmesi ve düzenli olarak etkinlik testinin yapılması yer almaktadır. Riskten korunma muhasebesinin karmaşık bir yapıya sahip olması, etkinlik testlerinin gelecekteki nakit akışları gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesi ve teknik hesaplamalar gerektirmesi nedeniyle riskten korunma muhasebesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.	Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir: - Nakit akış riskinden korunma amaçlı işlemlerin dokümantasyonu ve ilişkilendirilmeleri ile riskten korunma muhasebesi ilişkisinin oluşturulmasının uygunluğunun incelenmesi, - Riskten korunma muhasebesinin amaçları ve TFRS 9 "Finansal araçlar" standardına uygunluk durumu dikkate alınarak, Yönetimin riskten korunma etkinlik testi gözden geçirmeleri, etkin olmama durumunda bunun ölçümü ve kayıtlara nasıl alındığının seçilen riskten korunma işlemleri için test edilmesi, - Oluşturulan modellerin uzmanlarımız yardımıyla incelenmesi ve uygunluğunun değerlendirilmesi, - Riskten korunma muhasebesine ilişkin konsolide finansal tablolarda yapılan açıklamaların yeterliliğinin ve uygunluğunun değerlendirilmesi.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Enflasyon muhasebesinin uygulanması	
2.2 numaralı dipnotta açıklandığı üzere, (Grup'un) fonksiyonel para biriminin (Türk Lirası) 31 Aralık 2023 tarihi itibari ile yüksek enflasyonlu ekonomi para birimi olarak değerlendirilmesi sebebi ile Grup, "TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaya başlamıştır. TMS 29'a uygun olarak, konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait finansal bilgiler, Türk Lirası'nın genel satın alma gücündeki değişikliklerin yansıtılması için yeniden düzeltilmiş ve sonuç olarak, raporlama tarihine göre Türk Lirası'nın satın alma gücü cinsinden sunulmuştur. TMS 29'un yönergelerine uygun olarak, Grup, enflasyona duyarlı finansal tabloları hazırlamak için Türkiye tüketici fiyat endekslerini kullanmıştır. Enflasyon düzeltmesi için uygulanan prensipler, 2.1 numaralı dipnotta açıklanmıştır. TMS 29'nun Grup'un raporlanan sonuçları ve finansal durumu üzerindeki önemli etkisi göz önüne alındığında, yüksek enflasyon muhasebesi bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmiştir.	Uygulanan denetim prosedürleri aşağıda açıklanmıştır; - Finansal raporlamadan sorumlu yönetimle görüşüp, TMS 29'un uygulanması sırasında dikkate alınan prensipler, parasal olmayan hesapların belirlenmesi ve tasarlanan TMS 29 modelleri üzerinde yapılan testler hakkında incemeler yapılmıştır, - Hesaplamaların tamlığı ve doğruluğunu sağlamak amacıyla kullanılan girişler ve endeksler test edilmiştir, - TMS 29 uyarınca yeniden düzenlenen finansal tablo ve ilgili finansal bilgiler kontrol edilmiştir, Enflasyon muhasebesi uygulanmış finansal tablolarda ve ilgili dipnot açıklamalarında verilen bilgilerin TMS 29 açısından yeterliliği 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 erdirme niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

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

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

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'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

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

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)

- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.

- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.

- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.

- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.

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

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara 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 aşacağının makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 11 Mart 2025 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirketin 1 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Onur Ünal'dır.

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

Onur Ünal, SMMM
Sorumlu Denetçi

11 Mart 2025
İstanbul, Türkiye

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

Konsolide Finansal Durum Tablosu
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu
Konsolide Nakit Akış Tablosu
Konsolide Finansal Tablolara Ait Dipnotlar

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2023
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar:			
Nakit ve nakit benzerleri	3	1.744.596.487	2.011.698.240
Finansal yatırımlar	27	1.628.681.336	904.719.422
Ticari alacaklar		3.161.663.600	2.889.128.164
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	*5*	*3.131.654.175*	*2.784.914.519*
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	*6*	*30.009.425*	*104.213.645*
Diğer alacaklar		155.067.728	947.077.097
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	*5*	*109.766.904*	*926.252.068*
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	*7*	*45.300.824*	*20.825.029*
Stoklar	8	20.405.704	30.422.646
Peşin ödenmiş giderler	26	107.075.232	58.104.084
Diğer dönen varlıklar	13.1	156.844	61.487
Toplam dönen varlıklar		**6.817.646.931**	**6.841.211.140**
Duran varlıklar:			
Diğer alacaklar		5.396.665	4.709.745
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	*7*	*5.396.665*	*4.709.745*
Maddi duran varlıklar	9.1	46.553.720.961	70.180.914.792
Kullanım hakkı varlıkları	9.2	335.480.580	366.896.612
Maddi olmayan duran varlıklar	10	2.384.219.886	2.449.232.654
Peşin ödenmiş giderler	26	288.225.069	393.454.785
Diğer duran varlıklar	13.2	36.873.586	47.974.011
Toplam duran varlıklar		**49.603.916.747**	**73.443.182.599**
Toplam varlıklar		**56.421.563.678**	**80.284.393.739**

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2023
YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	23.1	6.337.816.887	2.158.530.424
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	23.2	32.230.199	24.003.392
Ticari borçlar		*229.450.690*	*582.137.987*
- İlişkili taraflara ticari borçlar	*5*	*42.222.472*	*16.510.831*
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	*6*	*187.228.218*	*565.627.156*
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	12.520.061	16.985.904
Diğer borçlar		*236.740*	*340.841*
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	*7*	*236.740*	*340.841*
Kısa vadeli karşılıklar		*102.704.474*	*83.642.402*
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	*11.1*	*87.203.840*	*63.818.505*
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	*11.1*	*15.500.634*	*19.823.897*
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13.3	108.369.687	147.137.604
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		**6.823.328.738**	**3.012.778.554**
Uzun vadeli yükümlükler:			
Uzun vadeli borçlanmalar	23.1	17.958.797.217	26.859.640.646
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	23.2	42.307.373	54.673.615
Diğer borçlar		-	72.770.079
- İlişkili taraflara diğer borçlar	*5*	-	*72.770.079*
Uzun vadeli karşılıklar		*88.504.467*	*98.987.807*
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	*11.4*	*88.504.467*	*98.987.807*
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	22	4.143.548.414	8.863.219.543
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		**22.233.157.471**	**35.949.291.690**
Toplam yükümlülükler		**29.056.486.209**	**38.962.070.244**

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2023
ÖZKAYNAKLAR			
Ana ortaklığa ait özkaynaklar:			
Ödenmiş sermaye	14	705.000.000	705.000.000
Sermaye düzeltme farkları	14	6.560.967.699	6.560.967.699
Paylara ilişkin primler	14	761.686.001	761.686.001
Geri alınan paylar	14	(169.191.401)	(172.523.256)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	14	237.952.730	199.118.506
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		100.878.943	1.937.959.219
- Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları		*196.061.828*	*2.022.347.324*
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		*(95.182.885)*	*(84.388.105)*
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(17.730.537.690)	(17.643.886.282)
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		*(17.730.537.690)*	*(17.643.886.282)*
Geçmiş yıl karları		48.668.599.552	50.822.195.039
Dönem net karı/(zararı)		(11.770.278.365)	(1.848.193.431)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		**27.365.077.469**	**41.322.323.495**
Toplam özkaynaklar		**27.365.077.469**	**41.322.323.495**
Toplam yükümlülükler ve özkaynaklar		**56.421.563.678**	**80.284.393.739**

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	15	6.583.577.587	9.180.783.497
Satışların maliyeti	16	(4.977.046.462)	(5.213.430.269)
Brüt kar		**1.606.531.125**	**3.967.353.228**
Genel yönetim giderleri	17	(643.674.813)	(911.791.458)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	19	989.376.988	1.519.909.913
Esas faaliyetlerden diğer giderler	19	(17.312.659)	(161.211.658)
Esas faaliyet karı		**1.934.920.641**	**4.414.260.025**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	72.837.321	441.355.938
Yatırım faaliyetlerinden giderler	21	(19.085.752.527)	(5.289.447.370)
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı/(zararı)		**(17.077.994.565)**	**(433.831.407)**
Finansman gelirleri	20	948.134.890	1.507.182.208
Finansman giderleri	20	(7.088.688.620)	(19.048.931.971)
Net parasal pozisyon kazançları	29	7.330.445.969	13.686.945.664
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		**(15.888.102.326)**	**(4.288.635.506)**
Vergi geliri/(gideri)		**4.117.823.961**	**2.440.442.075**
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	*22*	*4.117.823.961*	*2.440.442.075*
Dönem net karı/(zararı)		**(11.770.278.365)**	**(1.848.193.431)**
Dönem net karının/(zararının) dağılımı			
Ana ortaklık payları		**(11.770.278.365)**	**(1.848.193.431)**
Hisse başına kazanç/(kayıp)			
- Hisse başına kazanç/(kayıp)	25	(16,84)	(2,64)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) KISMI			
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacaklar		**(1.718.890.095)**	**195.383.323**
- Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışları		(2.277.460.420)	309.253.147
- Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışlarına ilişkin toplam vergi		569.365.105	(77.313.287)
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	11.4	(14.393.040)	(48.742.049)
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıplarına) ilişkin toplam vergi		3.598.260	12.185.512
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		**(86.651.408)**	**812.553.707**
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları	23.1	(115.535.211)	1.083.404.943
- Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin toplam vergiler		28.883.803	(270.851.236)
Toplam diğer kapsamlı gelir/(gider)		**(1.805.541.503)**	**1.007.937.030**
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		**(13.575.819.868)**	**(840.256.401)**

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide özkaynak değişim tablosu

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

						Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler			
	Ödenmiş sermaye	**Sermaye düzeltme farkları**	**Paylara ilişkin primler**	**Geri alınmış paylar**	**Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler**	**Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları**	**Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/ (kayıpları)**	**Nakit akış riskinden korunma kayıpları**	**Geçmiş yıllar karları/ (zararları)**	**Dönem net karı/(zararı)**	**Özkaynaklar**
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**6.560.967.699**	**761.686.001**	**-**	**26.595.250**	**1.866.157.021**	**(47.831.568)**	**(18.456.439.989)**	**43.738.978.404**	**7.179.990.334**	**42.335.103.152**
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	7.179.990.334	(7.179.990.334)	-
Dönem net karı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.848.193.431)	(1.848.193.431)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	231.939.860	(36.556.537)	812.553.707	-	-	1.007.937.030
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	231.939.860	(36.556.537)	812.553.707	-	(1.848.193.431)	(840.256.401)
Pay bazlı işlemler dolayısıyla meydana gelen artış *	-	-	-	(172.523.256)	172.523.256	-	-	-	(172.523.256)	-	(172.523.256)
MDV yeniden değerlemesi ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	-	-	(75.749.557)	-	-	75.749.557	-	-
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**6.560.967.699**	**761.686.001**	**(172.523.256)**	**199.118.506**	**2.022.347.324**	**(84.388.105)**	**(17.643.886.282)**	**50.822.195.039**	**(1.848.193.431)**	**41.322.323.495**
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**6.560.967.699**	**761.686.001**	**(172.523.256)**	**199.118.506**	**2.022.347.324**	**(84.388.105)**	**(17.643.886.282)**	**50.822.195.039**	**(1.848.193.431)**	**41.322.323.495**
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.848.193.431)	1.848.193.431	-
Kar payları	-	-	-	3.331.855	38.834.224	-	-	-	(423.592.237)	-	(381.426.158)
Dönem net zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.770.278.365)	(11.770.278.365)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	(1.708.095.315)	(10.794.780)	(86.651.408)	-	-	(1.805.541.503)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1.708.095.315)**	**(10.794.780)**	**(86.651.408)**	**-**	**(11.770.278.365)**	**(13.575.819.868)**
MDV yeniden değerlemesi ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	-	-	(118.190.181)	-	-	118.190.181	-	-
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**6.560.967.699**	**761.686.001**	**(169.191.401)**	**237.952.730**	**196.061.828**	**(95.182.885)**	**(17.730.537.690)**	**48.668.599.552**	**(11.770.278.365)**	**27.365.077.469**

* Şirket Yönetimi 14 Şubat 2022 tarihinde SPK'nın 21 Temmuz 2016, 25 Temmuz 2016 ve 23 Mart 2020 tarihli açıklamaları doğrultusunda pay sahiplerini korumak, hisse fiyatının istikrarını sağlamak ve Şirket'e olan güveni korumak amacıyla kendi paylarının geri alım işlemleri yapılmasını planlamıştır. Yönetim kurulu tarafından oybirliği ile onaylanmasına karar verilmiştir. Geri alıma konu edilebilecek azami pay adedi 20.000.000 TL nominal değerde ve 20.000.000 adet olarak belirlenmiştir. Şirket Yönetimi, Şirket ve yatırımcılar aleyhine herhangi bir sonuç doğurmayacağı ve geri alım için Şirket'in mevcut kaynaklarının kullanılmasının Şirket'in nakit ihtiyacını etkilemeyeceğini değerlendirmiştir. Bu kapsamda geri alım için ayrılacak fonun Şirket'in faaliyetlerinden üretilen nakit ve mevcut kaynaklarından karşılanmak üzere azami 170.000.000 TL olarak belirlemiştir.

Şirket 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren hesap dönemi içerisinde 31 Aralık 2024 satınalma gücüne göre toplam 172.523.256 TL karşılığında 6.105.026 adet pay geri alımı gerçekleştirmiştir. Şirket sermayesindeki oranı %0,8660'a isabet eden payların geri alım işlemi ile ilgili olarak ödenen 172.523.256 TL'yi "Geri Alınmış Paylar (-)" hesabında göstermiştir.

6102 sayılı Kanunun 520 nci maddesi uyarınca geri alınan paylar için iktisap değerlerini karşılayan tutarda yedek akçe ayrılmıştır. Bu yedekler ise sadece geri alınan paylar devredildiğinde ya da iptal edildiklerinde çözülmekte olduklarından söz konusu yedekler "Kârdan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler" hesabında gösterilmiştir.

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosu

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

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2023
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**3.632.587.702**	**6.368.196.105**
Dönem net karı/(zararı)		**(11.770.278.365)**	**(1.848.193.431)**
Dönem net karı/(zararı) mutabakatları ile ilgili düzeltmeler		**15.054.639.767**	**8.782.150.470**
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10	3.008.793.094	3.074.825.826
Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler	6	19.442	(181.818)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	11	78.089.699	65.177.080
Dava ve/veya ceza karşılıkları (iptali) ile ilgili düzeltmeler	11	1.989.177	2.183.378
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	(455.520.383)	(527.874.303)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	23	2.198.126.762	2.524.836.353
Vergi geliri/gideri ile ilgili düzeltmeler	22	(4.117.823.961)	(2.440.442.075)
Gerçekleşmemiş kur farkları ile ilgili düzeltmeler	23.1	4.711.387.089	10.417.804.502
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler		4.722.543	106.579.804
Adat faizi gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	(148.334.404)	(121.125.742)
Gerçeğe uygun değer kazanç ve kayıpları ile ilgili düzeltmeler		18.647.937.382	4.963.694.772
Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler		477.478.434	17.520.787
Parasal (kazanç)/kayıp		(9.352.225.107)	(9.300.848.094)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		**364.493.078**	**(554.678.252)**
Finansal yatırımlardaki (artış)/azalış		(22.698.542)	75.189.696
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki (artış)/azalış		74.184.778	66.536.082
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki (artış)/azalış		(198.405.252)	146.928.531
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış)/azalış		897.420.309	(236.609.143)
Stoklardaki (artış)/azalış		10.016.942	(347.739)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(378.398.938)	(546.423.146)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		25.711.641	(1.864.715)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(38.872.017)	(67.146.398)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		(4.465.843)	9.058.580
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	11.4	(16.266.778)	(11.082.682)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**(831.418.587)**	**(2.375.900.563)**
Alınan faiz		466.428.590	612.499.805
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9, 21	93.037.742	435.875.977
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(690.447.141)	(3.132.043.218)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının satılması sonucu elde edilen nakit girişleri		218.686.799	1.135.553.661
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit çıkışları		(919.124.577)	(1.427.786.788)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**(2.403.229.961)**	**(3.718.158.702)**
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	23.1	-	(1.205.063.868)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları	23.2	(51.557.437)	(59.545.584)
Kar dağıtımı		(381.426.158)	-
İşletmenin kendi paylarını ve diğer özkaynağa dayalı araçlarını almasıyla ilgili nakit çıkışları		-	(172.523.256)
Ödenen faiz	23.1	(1.970.246.366)	(2.281.025.994)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C)		**397.939.154**	**274.136.840**
D. PARASAL KAYIP / KAZANÇLARIN NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		**(665.040.907)**	**(1.340.335.336)**
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		**2.011.698.240**	**3.077.896.736**
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)		**1.744.596.487**	**2.011.698.240**

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Aydem Yenilenebilir" veya "Şirket"), 6 Temmuz 1995 tarihinde Bereket Enerji Üretim Otoprodüktör Grubu Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ünvanıyla kurulmuştur. Şirket ilk olarak 21 Mayıs 2004 tarihinde ünvanını Bereket Enerji Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirmiş, daha sonra 27 Aralık 2019 tarih ve 9982 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan ederek ünvanını Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir. Şirket, 2019 yılında, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunacak şekilde yeniden yapılandırılmıştır. Bu yeniden yapılandırma çerçevesinde Aydem Yenilenebilir, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren tüm bağlı ortaklıkları ile birleşerek ve bunun dışındaki bağlı ortaklıkları ile iş kollarını bünyesinden çıkararak, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunan bir yapıya ulaşmıştır. Şirket, 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tablolar açısından, Aydem Yenilenebilir ve konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin tamamı "Grup" olarak adlandırılmaktadır.

Aydem Yenilenebilir, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. İlk hidroelektrik santralini ("HES") Bereket Çayı üzerinde kuran firma, Türkiye'nin farklı noktalarında rüzgâr ("RES"), güneş ("GES") ve jeotermal ("JES") kaynaklardan yararlanarak elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket'in tescil adresi Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No:15/1 Merkezefendi/DENİZLİ'dir.

Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları ("bağlı ortaklıklar") ve başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir. Etkin ortaklık oranları sahiplik oranları ile eşittir.

Bağlı Ortaklıklar	**Kurulduğu yer**	**Başlıca Faaliyetler**	**Sahiplik Oranları**	
			31 Aralık 2024	**31 Aralık 2023**
Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Ey-tur") / HES	Kağızman/Kars	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100
Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Başat") / HES	Üzümlü/Erzincan	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100
Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş. ("Sarı Perakende")	İzmir	Elektrik ticareti	%100	%100
Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş. / ("Akköprü HES") *	Muğla	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100

* Akköprü HES 15 Ekim 2021 tarihinde kurulmuştur. Grup, 23 Eylül 2021 tarihinde Özelleştirme İdaresi Dairesi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilen ihalede 115 MW'lık kapasiteye sahip Akköprü Hidroelektrik Santrali'ni almaya hak kazanmıştır. İhale 19 Ocak 2022 tarihli Cumhurbaşkanı kararı ile iptal edilmiş, 24 Ocak 2022 tarihinde ise bu karar Şirket'e tebliğ edilmiştir.

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu *(devamı)*

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının ve iştiraklerinin 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çalışan sayıları tablodaki gibidir.

Şirket, bağlı ortaklıklar ve iştirakler	**31 Aralık 2024**	**31 Aralık 2023**
AYDEM Yenilenebilir	553	567
Sarı Perakende	-	-
Ey-Tur	-	-
Başat	-	-
Akköprü	-	-
Toplam	**553**	**567**

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar ve yönetmelikler

Grup, yapmış olduğu elektrik üretimi ve satışı faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") yayımlamış olduğu yönetmelik, tebliğ ve kurul kararlarına tabidir.

Hissedarların Listesi

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla hissedarlık yapısı ve sahiplik oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024		**31 Aralık 2023**	
Hissedarlar	**TL**	**%**	**TL**	**%**
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. *	574.975.680	81,56%	574.975.680	81,56%
Halka açık	130.000.000	18,44%	130.000.000	18,44%
Diğer	24.320	0,00%	24.320	0,00%
Ödenmiş sermaye toplamı	**705.000.000**	**100%**	**705.000.000**	**100%**
Sermaye düzeltme farkları **	6.560.967.699		6.560.967.699	
Toplam sermaye	**7.265.967.699**		**7.265.967.699**	

* Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. Aydem Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir.
** Sermaye düzeltme farkları, sermayeye yapılan nakit ve nakit benzeri ilavelerin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş toplam tutarları ile düzeltme öncesindeki tutarları arasındaki farkı ifade eder. Sermaye düzeltmesi farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

Şirket 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul – Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar, 11 Mart 2025 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul'un konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarih ve 31973 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

TFRS'leri uygulayan işletmeler, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır.

TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltme 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

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar *(devamı)*

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, paranın bilanço tarihinde geçerli olan satın alma gücü ile, önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine paranın en son bilanço tarihindeki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.

- Parasal varlık ve yükümlülükler (nakit ve nakit benzerleri, ticari alacak ve borçlar, finans sektörü faaliyetlerinden alacak ve borçlar, borçlanmalar gibi) hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin (stoklar, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve özkaynak kalemleri gibi) enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" ve TMS 2 "Stoklar" Standartlarına ilişkin hükümler uygulanmıştır.

- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.

- Finansal Durum Tablosu'ndaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.

- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir (Not 29).

2.2 Geçerli ve sunum para birimi

Şirket'in ve tüm bağlı ortaklıklarının faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) TL olarak belirlenmiştir. Grup konsolide finansal tablolarını geçerli para birimi olan TL cinsinden sunmuştur.

Grup'un konsolide finansal tablolarını hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövize endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

2.3 Konsolidasyon esasları

Konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının finansal tablolarını içermektedir. Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları (*devamı*)

- yatırım yapılan grup/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan grup/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Grup yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan grup/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın önemli faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan grup/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar, ve
- Grup'un karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup' un bağlı ortaklığı kontrol etmeyi bıraktığı tarihe kadar dahil edilir.

Gerektiğinde, bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarını Grup'un muhasebe politikalarına uygun hale getirmek için düzeltmeler yapılır.

i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir iktisap maliyeti, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değer ile ölçülen devredilen bedelin toplamı ile iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların tutarı olarak ölçülür. Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların gerçeğe uygun değeri veya devralınan tanımlanabilir net varlıklarının oransal payıyla ölçülmesini seçer. Edinme ile ilgili maliyetler oluştukları anda giderleştirilir ve genel yönetim giderlerine dahil edilir.

Edinen işletme tarafından devredilecek herhangi bir koşullu bedel, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Özkaynak olarak sınıflandırılan koşullu bedel yeniden ölçülmez ve müteakip çözümü özkaynaklar içinde muhasebeleştirilir. TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında bir finansal araç olan varlık veya borç olarak sınıflandırılan koşullu bedel, TFRS 9'a göre kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değerdeki değişikliklerle gerçeğe uygun değeri ile ölçülür. TFRS 9 kapsamına girmeyen hususlar her raporlamada gerçeğe uygun değerleri ile ölçülür.

Şerefiye başlangıçta maliyet değeri ile ölçülür (devredilen bedelin toplamı ve kontrol gücü olmayan paylar için muhasebeleştirilen tutar ile edinilen net tanımlanabilir varlıklar ve üstlenilen yükümlülükler üzerinden elde edilen önceki faizler). Satın alınan net varlıkların gerçeğe uygun değeri, aktarılan toplam bedelden fazla ise, Grup, edinilen tüm varlıkları ve üstlenilen tüm yükümlülükleri doğru bir şekilde tespit edip etmediğini yeniden değerlendirir ve yapılacak tutarları ölçmek için kullanılan prosedürleri gözden geçirir. Edinme tarihinde muhasebeleştirilir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları (*devamı*)

Yeniden değerlendirme, devredilen toplam bedel üzerinden edinilen net varlıkların gerçeğe uygun değerinin aşılmasıyla sonuçlanırsa, kazanç kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Grup, bir işletmeyi işletme ile olan değişken getirilerine maruz kaldığında veya bu getirilere sahip olduğu zaman hakları kontrol eder ve bu getirileri işletme üzerindeki gücüyle etkileyebilir.

iii) İştirakler

Bir iştirak, Grup'un üzerinde önemli etkisi olan bir işletmedir. Önemli etki, yatırımcının finansal ve işletme politikası kararlarına katılma gücüdür, ancak bu politikalar üzerinde kontrol veya ortak kontrol değildir. İştirakler, konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre, bir iştirak veya ortak girişime yapılan yatırım başlangıçta maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir. İlk muhasebeleştirmeden sonra, Grup'un yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı, net defter değerini artırarak veya azaltarak finansal tablolara kaydedilir. Muhasebe politikalarının Grup politikalarıyla uyumlu hale getirilmesi için yapılan ayarlamalardan sonra, önemli etkinin başladığı tarihten, önemli etkinin sona erdiği tarihe kadar, Grup'un özkaynak yöntemi ile değerlenen yatırımlarının kâr veya zararındaki ve diğer kapsamlı gelirlerindeki payı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Ayrıca, doğrudan iştirak özkaynaklarında muhasebeleştirilen bir değişiklik olduğunda, Grup, varsa özkaynak değişim tablosundaki her türlü değişikliği payı oranında muhasebeleştirir. İştirak ile ilgili şerefiye, yatırımın defter değerine dahil edilir ve ayrı ayrı değer düşüklüğü için test edilmez. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, iştirakteki hisse oranı nispetinde elimine edilir.

Grup'un zarardan aldığı payı, iştirakteki yatırım payını aştığında, yatırımın defter değeri, varsa yatırımın parçası olarak değerlendirilen diğer uzun vadeli varlıklar da dahil olmak üzere sıfıra indirilir, ve Grup'un bir yükümlülüğü olduğu veya yatırım yapılan işletme adına ödeme yaptığı durumlar dışında ilave zararların muhasebeleştirilmesi durdurulur. Grup'un bir iştirakinin kâr veya zarar payının toplamı, iştirakin ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji üretimi ise, kar veya zarar tablosunda faaliyet karı içerisinde gösterilir ve vergi sonrası kar ya da zararı temsil eder.

İştirakin finansal tabloları, Grup ile aynı raporlama döneminde hazırlanır.

Özkaynak yönteminin uygulanmasından sonra Grup, iştirak yatırımları için değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesinin gerekli olup olmadığını belirler. Her raporlama tarihinde, Grup, iştirak yatırım değerinin değer düşüklüğüne uğradığına dair nesnel kanıt olup olmadığını tespit eder. Bu tür bir kanıt varsa, Grup değer düşüklüğü tutarını iştirakin geri kazanılabilir tutarı ile defter değeri arasındaki fark olarak hesaplar ve sonrasında kar zarar tablosunda "Özkaynak yöntemine göre değerlenen yatırımlardan zararlar" içinde muhasebeleştirir.

iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap ettiği kontrol gücü olmayan payları aşağıdaki yöntemlerle ölçmeyi seçer:

- Gerçeğe uygun değerde; ya da
- Edinilen işletmenin tanımlanabilir net varlıkları ile orantılı olarak, genellikle gerçeğe uygun değeridir.

Kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir bileşeni, kontrol gücü olmayan payların negatif bakiye vermesine yol açsa dahi, Grup'un ana hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara atfedilir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları (*devamı*)

v) Kontrol gücü olmayan paylarla kısmi hisse alım ve satım işlemleri

Grup, kontrol gücü olmayan paylarla gerçekleştirdiği hali hazırda kontrol etmekte olduğu ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir. Şerefiyede düzeltme yapılmaz ve kâr veya zararda kazanç veya kayıp muhasebeleştirilmez.

vi) Ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınması

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır. Edinilen işletmelerin sermaye tutarı ile satın alım için transfer edilen bedelin arasındaki farklar, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak "Paylara İlişkin Primler" kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

vii) Eliminasyonlar

Finansal durum tabloları ve bağlı ortaklıkların kar veya zararları, her bir hesap kaleminin bire bir alınması esasına göre konsolide edilmekte ve Şirket ile bağlı ortaklıkları tarafından yapılan yatırımın kayıtlı değeri, özsermaye ile elimine edilmektedir. konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında, grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemler elimine edilir. Ana ortaklığın konsolidasyona tabi bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler neticesinde oluşan karlar ve zararlar, netleştirilmiştir. Gerçekleşmemiş zararlar, değer düşüklüğü kanıtı olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

viii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklıkların, ortak kontrole tabi olmayan işletmelere satılması suretiyle kontrolün kaybedilmesi 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. Önceki bağlı ortaklığında kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Müteakip dönemde, elde tutulan etki düzeyine bağlı olarak özkaynak hesabında yatırım yapılan bir işletme veya satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilir.

2.4 İşletmenin sürekliliği

Konsolide finansal tablolar işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlanmıştır.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tablolarının düzeltilmesi

Grup'un finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ve önemli farklılıklar açıklanır. Ekteki finansal tablolar, Grup'un finansal pozisyonu, finansal performansı ve nakit akışlarındaki eğilimi sunmak için karşılaştırmalı olarak hazırlanmıştır. Gerektiğinde, cari dönemdeki finansal tabloların sunumuyla tutarlılığı sağlamak için karşılaştırmalı bilgiler yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar ilgili notlarda açıklanır.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tablolarının düzeltilmesi *(devamı)*

Grup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 6.969.516.462 TL tutarındaki vergi giderini, parasal kazanç kaybına yeniden sınıflamıştır.

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TMS 1 Değişiklikleri- Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması

Mart 2020 ve Ocak 2023'te KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'te yapılan değişikliklere göre, işletmenin bir yükümlülüğü ödemeyi erteleme hakkı, raporlama döneminden sonraki bir tarihte kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlıysa, raporlama dönemi sonu itibarıyla söz konusu yükümlülüğü erteleme hakkı bulunmaktadır (raporlama dönemi sonunda ilgili şartlara uygunluk sağlamıyor olsa bile). Kredi sözleşmesinden doğan bir yükümlülük uzun vadeli olarak sınıflandırıldığında ve işletmenin ödemeyi erteleme hakkı 12 ay içinde kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlı olduğunda, Ocak 2023 değişiklikleri işletmelerin çeşitli açıklamalar yapmasını istemektedir. Bu açıklamalar kredi sözleşme şartları ve ilgili yükümlülükler hakkındaki bilgileri içermelidir. Ayrıca, söz konusu değişiklikler, sözleşme şartlarına uyumun raporlama tarihinde ya da sonraki bir tarihte test edilecek olmasına bakılmaksızın, uzun vadeli sınıflama için ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonu itibarıyla bulunması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklilerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri

Ocak 2023'te KGK TFRS 16'ya yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirilmemesini sağlayacak şekilde, satıcı-kiracı tarafından satış ve geri kiralama işleminden doğan kira yükümlülüklerinin ölçümünde uygulanacak hükümleri belirlemektedir. Bu kapsamda, satıcı-kiracı satış ve geri kiralama işleminin fiilen başladığı tarihten sonra "Kira yükümlülüğünün sonraki ölçümü" başlığı altındaki TFRS 16 hükümlerini uygularken, elde kalan kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirmeyecek şekilde "kira ödemeleri"ni ya da "revize edilmiş kira ödemeleri"ni belirleyecektir. Değişiklikler, geri kiralamadan ortaya çıkan kira yükümlülüklerinin ölçümüne yönelik spesifik bir hüküm içermemektedir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar *(devamı)*

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri *(devamı)*

Söz konusu kira yükümlülüğünün ilk ölçümü, TFRS 16'da yer alan kira ödemeleri tanımına dahil edilenlerden farklı ödemelerin kira ödemesi olarak belirlenmesine neden olabilecektir. Satıcı-kiracının TMS 8'e göre güvenilir ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayacak muhasebe politikası geliştirmesi ve uygulaması gerekecektir. Satıcı-kiracı, değişiklikleri TFRS 16'nın ilk uygulama tarihinden sonra girdiği satış ve geri kiralama işlemlerine TMS 8'e göre geriye dönük uygulamaktadır.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri - Açıklamalar: Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları

KGK tarafından Eylül 2023'te yayımlanan değişiklikler, tedarikçi finansmanı anlaşmalarının işletmenin yükümlülükleri, nakit akışları ve maruz kaldığı likidite riskleri üzerindeki etkilerinin finansal tablo kullanıcıları tarafından anlaşılmasına katkı sağlamak üzere, mevcut hükümlerde iyileştirmeler yapan açıklamalar getirmektedir. Tedarikçi finansmanı anlaşmaları; bir ya da daha fazla finansman sağlayıcısının işletmenin tedarikçisine olan borcunu ödemeyi üstlendiği ve işletmenin de tedarikçiye ödeme yapıldığı gün ya da sonrasında ödemeyi kabul ettiği anlaşmalar olarak tanımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler, bu tür anlaşmaların hüküm ve koşulları, raporlama dönemi başı ve sonu itibarıyla bunlardan ortaya çıkan yükümlülüklerle ilgili nicel bilgiler ile bu yükümlülüklerin defter değerinde meydana gelen nakit dışı değişikliklerin niteliği ve etkileri hakkında açıklamalar yapılmasını zorunlu kılmaktadır. Ayrıca, TFRS 7'de öngörülen likidite riskine yönelik niceliksel açıklamalar kapsamında, tedarikçi finansmanı anlaşmaları, açıklanması gerekli olabilecek diğer faktörlere örnek olarak gösterilmiştir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar *(devamı)*

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. Gelecekteki nakit akış tahminlerinde ve risk düzeltmesinde meydana gelen bazı değişiklikler de hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirilmektedir. İşletmeler, iskonto oranlarındaki değişikliklerin etkilerini kar veya zarar ya da diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirmeyi tercih edebilirler. Standart, katılım özelliklerine sahip sigorta sözleşmelerinin ölçüm ve sunumu için özel yönlendirme içermektedir.

Ayrıca, KGK tarafından Aralık 2021'de yayımlanan değişikliklere göre, TFRS 17 ilk kez uygulandığında sunulan karşılaştırmalı bilgilerde yer alan finansal varlıklar ile sigorta sözleşmesi yükümlülükleri arasındaki muhtemel muhasebe uyumsuzluklarını gidermek amacıyla işletmeler "sınıflandırmanın örtüştürülmesi"ne yönelik geçiş opsiyonuna sahiptir.

KGK tarafından yapılan duyuruyla aşağıdaki işletmeler açısından Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2026 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir:

- Sigorta, reasürans şirketleri ile emeklilik şirketleri.
- Sigorta, reasürans şirketleri ile emeklilik şirketlerinde ortaklıkları/yatırımları bulunan bankalar.
- Sigorta, reasürans şirketleri ile emeklilik şirketlerinde ortaklıkları/yatırımları bulunan diğer şirketler.

KGK, Şubat 2019'da sigorta sözleşmeleri için tanıma ve ölçüm, sunum ve açıklama konularını kapsayan kapsamlı bir yeni muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayınlamıştır. TFRS 17 modeli, sigorta sözleşmesi yükümlülüklerinin cari bilanço ölçümünü, hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca kârın tanınmasıyla birleştirilir. Standardın zorunlu yürürlük tarihi, KGK tarafından yapılan duyuruyla 1 Ocak 2026'da veya sonrasında başlayan muhasebe dönemlerine ertelenmiştir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Mayıs 2024'te KGK, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler 1 Ocak 2025 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup bu durumda dipnotlarda bilgi verilir. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar *(devamı)*

iii) Yayınlandığı andan itibaren geçerli olan değişiklikler

TMS 12 Değişiklikleri – Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları

Eylül 2023'te KGK, İkinci Sütun gelir vergileriyle ilgili ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin muhasebeleştirilmesi ve açıklanmasına zorunlu bir istisna getiren TMS 12'ye yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD) tarafından yayımlanan İkinci Sütun Modeli Kurallarının uygulanması amacıyla yürürlüğe girmiş ya da yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi kanunlarından ortaya çıkan gelir verilerine TMS 12'nin uygulanacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bu değişiklikler ayrıca bu tür vergi kanunlarından etkilenen işletmeler için belirli açıklama hükümleri getirmektedir. Bu kapsamdaki ertelenmiş vergiler hakkındaki bilgilerin muhasebeleştirilmeyeceğine ve açıklanmayacağına yönelik istisna ile istisnanın uygulanmış olduğuna yönelik açıklama hükmü değişikliğin yayımlanmasıyla birlikte uygulanır.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

iv) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik iki adet değişiklik ve UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler ile UFRS 18 ve UFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Mayıs 2024'te UMSK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "teslim tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin teslim tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile geri çağrılabilir olmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için UFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik

UMSK tarafından, Temmuz 2024'te "UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler / 11. Değişik", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar *(devamı)*

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik *(devamı)*

- UFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – UFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, UFRS 1'de yer alan ifadeler ile UFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.

- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: UFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilişinde değişikliğe gidilmiş ve UFRS 13'e referans eklenmiştir.

- UFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının UFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla UFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, "işlem fiyatı"na yapılan referansın kaldırılması amacıyla UFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.

- UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: UFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.

- UMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektriği Konu Edinen Sözleşmeler

UMSK, Aralık 2024'te "Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektriği Konu Edinen Sözleşmeler" değişikliğini (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

Nisan 2024'te UMSK, UMS 1'in yerini alan UFRS 18 Standardını yayımlamıştır. UFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan rollere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber UMS 7, UMS 8 ve UMS34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar *(devamı)*

UFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

Mayıs 2024 tarihinde UMSK, belirli işletmeler için, UFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan UFRS 19'u yayımlamıştır. Aksi belirtilmedikçe, UFRS 19'u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer UFRS'lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde UFRS'lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme UFRS 19'u uygulamayı seçebilecektir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti

<u>İlişkili taraflar</u>

İlişkili taraflar, finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır:

Söz konusu kişinin,

i. raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
ii. raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
iii. raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

i. İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
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.
iv. İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
v. İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
vi. İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
vii. (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.

İlişkili tarafla yapılan işlem sraporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti *(devamı)*

Maddi duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, tüm enerji üretim santralleri için TMS 16'ya göre yeniden değerleme yöntemini benimsemiştir. Enerji üretim santralleri, gerçeğe uygun değerinden, yeniden değerleme tarihinden sonra muhasebeleştirilmiş birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü kayıplarının çıkarılması ile ölçülür. Diğer maddi duran varlıklar, varsa birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilmektedir. Ayrıca yapılmakta olan yatırımlar da, varsa birikmiş değer düşüklüğü zararları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilir. Bir santral yatırımı fiziki inşa süreci boyunca yapılmakta olan yatırımlarda takip edilir; tamamlandığında santral sınıfına (Not 9.1) transfer edilir ve gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir.

Yeniden değerleme sıklığı yeniden değerlemeye konu olan maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişimlere bağlıdır. Grup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla santrallerden oluşan maddi duran varlıklarını yeniden değerlemiştir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla detaylı bir değer düşüklüğü analizi yapmıştır.Yenilenebilir Enerji Grubu aşağıdaki santrallerden oluşmaktadır:

Çırakdamı HES, Dereli HES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Toros HES, Göktaş I-II HES, Aksu HES, Akıncı HES, Uşak RES, Yalova RES, Söke RES ve Uşak GES.

Yeniden değerleme sonrası oluşan değer artışı/azalışı diğer kapsamlı gelire kaydedilir ve özkaynak altında yeniden değerleme fonunda muhasebeleştirilir. Ancak, daha önce kar veya zararda muhasebeleştirilen aynı varlığın değerleme açığını tersine çevirirse artış kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerleme açığı, maddi duran varlık yeniden değerleme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Varlık yeniden değerleme artışından geçmiş yıl zararlarına yıllık transfer, varlığın yeniden değerlenmiş defter değeri üzerinden hesaplanan amortisman ile varlığın orijinal maliyetine göre hesaplanan amortisman arasındaki fark üzerinden yapılır. Ayrıca, yeniden değerleme tarihindeki birikmiş amortisman, varlığın brüt defter değerine göre elimine edilir ve net tutar, varlığın yeniden değerlenmiş tutarına göre yeniden düzenlenir. Elden çıkarıldıktan sonra, satılan belirli bir varlıkla ilgili yeniden değerleme fazlası, geçmiş yıl karlarına transfer edilir.

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Arsalar sınırsız ömüre sahip olduğundan amorti edilmez.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti *(devamı)*

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	Yıllar
Santraller	20-49

Bir maddi duran varlık kalemi ve başlangıçta muhasebeleştirilen önemli bir kısmı, elden çıkarıldıktan sonra (yani alıcının kontrol eline geçtiği tarihte) ya da kullanımından veya elden çıkarılmasından sonra gelecekteki ekonomik yararların beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. Varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan net kazançlar (net elden çıkarılan hasılat ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak hesaplanır), varlığın kayıtlardan çıkarılması durumunda kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

Maddi duran varlıkların kalıntı değerleri, faydalı ömürleri ve amortisman yöntemleri her mali yıl sonunda gözden geçirilir ve gerekirse ileriye dönük olarak düzeltilir. Tamir ve bakım maliyetleri gerçekleştikleri zaman kar veya zarara kaydedilir.

Santraller, bir işletmenin faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arazi, bina, makine, teçhizat, mobilya ve demirbaş içerir.

Maddi duran varlıkların onarım masrafları gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler.

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar satın alım maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve kalıcı değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar

Özelleştirme İdaresi ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile İşletme Hakkı Devir Anlaşması ("Sözleşme") yoluyla alınan Adıgüzel HES ve Kemer HES işletme lisansları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir ve tahmini faydalı ömürleri 3-15 yıl boyunca doğrusal olarak itfa edilir. Değer düşüklüğünün mevcut olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara derhal kaydedilir ve muhasebeleştirilir.

Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti *(devamı)*

İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yöntemi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir. Cari ve karşılaştırmalı dönemler için tahmin edilen faydalı ömürler lisans süreleri sonuna kadar geçerlidir.

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Cari dönemlerde tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	Yıllar
Haklar	12-49
Bilgisayar yazılımları	3-15

Finansal yükümlülükler

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri, finansal durum tablosunda "borçlanmalar", "ticari borçlar" ve "diğer borçlar" kalemlerinden oluşmaktadır.

i. Borçlanmalar

Borçlanmalar, ilk olarak, oluşan işlem maliyetleri düşüldükten sonra gerçeğe uygun değerinden kayda alınır. Borçlanmalar sonradan itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden ölçülür. Gelirler (işlem maliyetleri düşüldüğünde) ile itfa miktarı arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılarak borçlanma dönemi boyunca kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının kurulması için ödenen ücretler, kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılmasının muhtemel olması durumunda, kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilir. Bu durumda, çekiliş gerçekleşene kadar ücret ertelenir. Kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılacağına dair herhangi bir kanıt yoksa, ücret likidite hizmetleri için bir ön ödeme olarak aktifleştirilir ve ilgili kredinin süresi boyunca itfa edilir.

Sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya sona erdiğinde borçlar bilançoda finansal tablolardan çıkarılır.

ii. Borçlanma maliyetleri

Borçlanmalardan kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikli varlıkların edinimi veya inşası ile ilişkili ise, özellikli varlıkların maliyet değerine dahil edilirler. Nitelikli varlıklar, amaçlandığı gibi kullanıma veya satışa sunulması uzun zaman gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

iii. Ticari ve diğer borçlar

Ticari ve diğer borçlar başlangıçta gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir ve daha sonra etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülür.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.8 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Kur riskinden korunmak için, türev olmayan bir finansal varlık veya yükümlülüğün yabancı para birimi bileşeni, bir korunma aracı olarak belirlenebilir. Türev olmayan bir finansal aracın yabancı para riski bileşeni, TMS 21'e göre belirlenir.

Buna göre Şirket, 20 Mart 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini satışların spot riskinden aynı yabancı para cinsinden finansal yükümlülüğü ile korunmaktadır.

Şirket'in fonksiyonel para birimi TL olmakla birlikte, Şirket finansmanı ve faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Şirket'in santral yatırımları nedeniyle ödenmemiş ABD Doları borcu bulunmaktadır. Şirket ayrıca ABD Doları cinsinden önemli satış geliri elde etmektedir.

ABD Doları cinsinden gelirin kaynağı, yenilenebilir enerji santrallerinden üretilen elektriğin satışıdır. Türkiye'de bu tür üretim, bir tarife garantisi mekanizması aracılığıyla teşvik edilmektedir (Bakanlar Kurulu Kararı No: 2013/5625). Üretilen elektriğin kWh satış fiyatı ABD Doları fiyatlarında garanti edilirken, gelecekteki yenilenebilir üretim miktarı belirsizliğini korumaktadır ve iklim koşullarına ve/veya operasyonel risklere bağlıdır. Tarife garantisi gelirleri günlük olarak hesaplanır ve aylık aralıklarla toplanır. Bu, Şirket'in gelecekteki beklenen gelirlerinin, risk yönetimi amacıyla aylık tahmini ABD Doları nakit akışı olarak sınıflandırmasını sağlar.

Şirket'in kur riski yönetim amacı, operasyonları nedeniyle doğal para riskinden korunma işlemlerine güvenmektir. Şirket bunu, tahmini ABD Doları girişlerini ve ABD Doları tahvil ödemelerini uyumlu hale getirerek ulaşmaktadır. Ayrıca, planlanan ABD Doları tahvil geri ödemelerine karşı tahmini ABD Doları girişleri, Şirketin gelir tablosu volatilitesini azaltmak için Nakit Akışı Koruma Muhasebesi ilişkisine izin veren bir korunan portföy oluşturur. Şirket, özellikle, yenilenebilir kaynaklı elektrik satışları nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları nakit girişlerini, ödenmemiş ABD Doları tahvil borçlanmaları ile ilişkilendirmektedir. Şirket, ekonomik korunmalarını finansal raporlamaya yansıtmak için TFRS 9 uyarınca Riskten Korunma Muhasebesi uygulamaktadır:

Korunma Muhasebesi Bileşeni	**Tanım**
Korunan Öğe	YEKDEM teşviki nedeniyle öngörülen gelecekteki ABD Doları cinsinden nakit girişleri
Riskten Korunma Aracı	ABD Doları cinsinden finansal borçlanmalar
Korunmuş Risk	YEKDEM teşviği nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişlerinin kur riski

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.8 Nakit akış riskinden korunma işlemleri *(devamı)*

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yeniden dengelenen nakit akış riskinden korunma uygulaması kapsamında, YEKDEM ve ikili anlaşmalar kapsamında öngörülen gelir tutarı 204.215.028 ABD Doları olup, ABD Doları cinsinden çıkarılmış tahvil borçlanmasının toplam nominal değeri 674.107.000 ABD Dolarıdır. Grup, bu tutarın 574.107.000 ABD Dolarını, TFRS 9 6.2.4 (c) uyarınca riskten korunma muhasebesi ilişkisinin bir parçası olarak belirlemiştir. Finansal riskten korunan kalemin yetersiz korunan yapısı nedeniyle, Şirket, TFRS 9.6.4.1.c.iii uyarınca yeniden dengeleme yoluyla korunma aracıyla her zaman 1:1 korunma oranına ulaşır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla riskten korunma aracının belirlenmiş vade dağılımı aşağıda verilmiştir:

Ödeme tarihi	Anapara ödeme tutarı
Şubat 2025	57.410.700
Ağustos 2025	57.410.700
Şubat 2026	57.410.700
Ağustos 2026	57.410.700
Şubat 2027	344.464.200
Toplam	574.107.000

Nakit akış riskinden korunma ile ilgili olarak uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıdaki gibidir:

- Etkin bir riskten korunma olduğu belirlenen Riskten korunma aracına (ABD Doları cinsinden finansal borçlanmaların) ilişkin kur farkı geliri ya da gideri, eşlik eden korunan öğe (tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişleri) gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir.
- Korunmanın etkin olmayan kısımları, her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda "Finansman Giderleri / Kur Farkı Gideri" olarak muhasebeleştirilir.
- Gerçekleşen finansal riskten korunma kalemi ve korunma araçları, TFRS 15 kapsamında muhasebeleştirildikleri dönemlerde gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.
- Diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen kazanç ve kayıplar, korunan öğe ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelirin bir unsuru olarak kalır. Projekte edilen gelir elde edildiğinde, ilgili kur farkı geliri ya da gideri, beklenen tahmini gelirlerin kar veya zararı etkilediği aynı dönemlerde yeniden sınıflandırma kalemi olarak diğer kapsamlı gelirden konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri / Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" yansıtılır.
- Nakit akışlarının gerçekleşmesi beklenmiyorsa, diğer kapsamlı gelirdeki 'önceden etkin' kur farkı geliri ya da gideri, konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri / Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" olarak yansıtılır.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.8 Nakit akış riskinden korunma işlemleri *(devamı)*

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla riskten korunma ilişkisi %33,03 etkin olarak ölçülmüştür. Grup, tahmin edilen gelir rakamları üzerinde yaptığı duyarlılık analizi sonucunda, tahminlerdeki %10'luk artışın/azalışın, riskten korunma etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde önemli bir etkisinin olmadığı sonucuna varmıştır.

2.9 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Yönetimin konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulaması ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir. Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir.

Muhakeme ve değerlendirmeler:

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken, sona eren dönemde konsolide finansal tabloları üzerinde en önemli etkiyi yaratan muhakeme ve değerlendirmeler aşağıda belirtilmektedir:

Not 5 – Ticari alacaklar
Not 9 – Maddi duran varlıklar
Not 11 – Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar
Not 2.7 – Nakit akış riskinden korunma işlemleri
Not 22 – Gelir vergileri

Tahminler ve varsayımlar

Raporlama tarihi itibarıyla varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde, gelecek finansal yılda önemli düzeltmelere neden olma riski taşıyan geleceğe ilişkin önemli varsayımlar ve tahmin belirsizliğinin kaynakları aşağıda belirtilmiştir. Grup, varsayımlarını ve tahminlerini konsolide finansal tabloların hazırlandığı tarihte mevcut olan parametrelere dayandırmıştır. Tahmin ve varsayımların dayandığı temeller sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Ancak, mevcut koşullar ve gelecekteki gelişmelere ilişkin varsayımlar, piyasa değişiklikleri veya Grup'un kontrolü dışında gelişen koşullar nedeniyle değişebilir. Bu tür değişiklikler meydana geldiklerinde varsayımlara yansıtılır.

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.9 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar *(devamı)*

A. Maddi duran varlık makul değer tespitine ilişkin açıklamalar

Grup'un bünyesinde bulunan maddi duran varlıklar altındaki santralleri (Çırakdamı HES, Dereli HES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Toros HES Göktaş I-II HES, Aksu HES, Akıncı HES, Uşak RES, Yalova RES, Söke RES, Uşak GES) yeniden değerleme modeli uyarınca gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerleme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup, bağımsız bir değerleme şirketinden değerleme raporu temin etmiş ve santrallerini yeniden değerleyerek gerçeğe uygun değerlerine getirmiştir.

Grup, değerleme ve değer düşüklüğü çalışmalarında ''gelir indirgeme yöntemi - "İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi - "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi olmuştur. Gelir indirgeme varsayımının en önemli varsayımları sırasıyla elektrik fiyatları, öngörülen üretim miktarı, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve iskonto oranı ile döviz kurları olarak alınmıştır.

Değerlemede uygulanan parametreler ve kullanılan değerleme yöntemleri aşağıda özetlenmiştir:

31 Aralık 2024

Santraller	Değerleme tarihi	Değerleme metodu	Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti	Raporlama döneminden sonraki ilk yıl piyasa fiyatı (USD)	Dönem brüt üretim miktarı (MWh/yıl)	Raporlama döneminden sonraki ortalama brüt üretim miktarı (MWh/yıl)
Dalaman I-V HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	74.642	79.785
Akıncı HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	354.796	377.451
Aksu HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	70.239	88.920
Gökyar HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	19.533	22.499
Toros HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	89.041	175.886
Feslek HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	6.337	9.602
Koyulhisar HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	222.557	214.982
Mentaş HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	63.707	96.645
Bereket I-II HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	7.961	9.907
Göktaş HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	364.820	621.754
Çırakdamı HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	64.098	106.135
Dereli HES	10 Aralık 2024	İNA *	10,7%	73	52.258	106.303
Yalova RES	10 Aralık 2024	İNA *	10,3%	73	142.046	142.170
Söke RES	10 Aralık 2024	İNA *	10,3%	73	208.917	208.532
Uşak RES	10 Aralık 2024	İNA *	10,3%	73	252.787	344.816
Uşak GES	10 Aralık 2024	İNA *	10,0%	73	127.493	130.080

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.9 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar *(devamı)*

A. Maddi duran varlık makul değer tespitine ilişkin açıklamalar (devamı)

31 Aralık 2023

Santraller	Değerleme tarihi	Değerleme metodu	Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti	Raporlama döneminden sonraki ilk yıl piyasa fiyatı (USD)	Dönem brüt üretim miktarı (MWh/yıl)	Raporlama döneminden sonraki ortalama brüt üretim miktarı (MWh/yıl)
Dalaman I-V HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,2	89	61.354	79.692
Akıncı HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	89	419.585	367.316
Aksu HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	73	112.435	91.199
Gökyar HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,2	89	19.856	23.173
Toros HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	89	113.657	186.389
Feslek HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,2	89	5.642	10.882
Koyulhisar HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,2	89	243.691	211.299
Mentaş HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	89	78.388	98.802
Bereket I-II HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,3	89	9.636	10.328
Göktaş HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	89	454.710	685.212
Çırakdamı HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	89	132.616	114.241
Dereli HES	13 Mart 2024	İNA *	%11,1	73	138.576	116.542
Yalova RES	13 Mart 2024	İNA *	%10,5	73	140.618	136.960
Söke RES	13 Mart 2024	İNA *	%10,5	73	151.991	207.348
Uşak RES	13 Mart 2024	İNA *	%10,6	73	180.293	256.562
Uşak GES	13 Mart 2024	İNA *	%11,6	73	87.872	135.507

* İskonto edilmiş nakit akımı

B. Geçmiş yıl zararları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, indirilebilir geçici farkların karşılığında yararlanılabilecek gelecekteki vergilendirilebilir karın mevcut olmasının muhtemel olduğu ölçüde muhasebeleştirilir.

2.10 Hasılat

Şirket, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile EPDK'nın Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ("DUY") ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre faaliyetlerini yürütmektedir. DUY kapsamında PK108 kullanıcı kodu ile EPİAŞ'a kayıtlıdır.

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtımı sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. Tarife içi ("YEKDEM") gelir söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirlenen tarifeler kullanılarak teslim edilen elektrik miktarına göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen elektrik miktarına göre ancak piyasa fiyatları üzerinden kaydedilir.

EPDK'nın 17 Mart 2022 tarihli ve 10866 sayılı kurul kararı ile "Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine Ve Uygulanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar" yayımlanmıştır. Bu karar uyarınca elektrik enerjisinin üretiminde kullanılan kaynak türleri için Azami Uzlaştırma Fiyatı (AUF) belirlenmiştir ve YEKDEM kapsamında bulunmayan santraller için elektrik satış fiyatında tavan fiyat olarak

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.10 Hasılat *(devamı)*

uygulanmıştır. AUF aylık olarak, enerji üretimine girdi olan emtia fiyatları ile enflasyon ve döviz kuru parametrelerinden biri veya birden fazlasına ilave olarak Kurul tarafından uygun görülen diğer parametreler dikkate alınarak güncellenmiştir.

AUF mekanizması 1 Ekim 2023 itibarıyla sona ermiştir.

Şirket, ilişkili tarafları Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") ve Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") şirketlerine ikili anlaşma kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. İkili anlaşma, gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayına tabi olmayan ticari anlaşmalardır. İkili anlaşmalarda birim fiyat, fiyat taahhütü, güvence bedeli koşulları, sözleşme süresi gibi elektrik enerjisinin tedariki ile ilgili şartlar belirlenerek imza altına alınır.

2.11 Operasyonlardaki mevsimsel değişiklikler

Grup'un faaliyetleri mevsimsel dalgalanmalara tabi değildir.

3 Nakit ve Nakit Benzerleri

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

	31 Aralık 2024	**31 Aralık 2023**
Bankadaki nakit	1.744.252.833	2.011.698.240
- Vadeli mevduat	*1.741.138.315*	*2.010.612.368*
- Vadesiz mevduat	*3.114.518*	*1.085.872*
Diğer nakit ve nakit benzeleri	343.654	-
	1.744.596.487	**2.011.698.240**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli TL cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı %40 ve %48,5 aralığında olup ortalama vade süresi 3 gündür. (31 Aralık 2023: %20, %41); ABD Doları cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı %2,25 ve %0,01 aralığında olup ortalama vade süresi 4 gündür. (31 Aralık 2023: %2, %4 ve 9 gün); Avro cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı ise %1,00 olup ortalama vade süresi 3 gündür. (31 Aralık 2023: %1,5 ve 3 gün).

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduat tutarı 10.042.000 TL ve 2.843.000 USD'dir. (31 Aralık 2023: 3.864.317 USD).

4 Bölümlere göre raporlama

4.1 Finansal durum tablosu

Finansal bilgiler, işletme faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii oluşturan üst düzey yönetim üyelerine santral bazında sağlanır. Üst yönetim üyelerine sağlanan bilgiler, santrallerin faaliyet sonuçlarını, değerleme kazanç ve kayıplarını, her bir santralin varlık ve yükümlülüklerini içerir. Santraller ayrıca Hidro, Rüzgar, Jeotermal ve Güneş gibi enerji kaynak türüne göre de izlenir. Grup yönetimi, finansal performansı izlemek için bölümleri bu toplulaştırmaya göre raporlamanın uygun olduğunu düşünmektedir.

Grup yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde, aynı enerji faaliyetlerini yürüten şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz, vergi, amortisman ve itfa giderleri öncesi faaliyet karının ("FAVÖK") enerji faaliyetleri bazında ayrıştırılmak suretiyle sunulmasını, en uygun yöntem olarak görmektedir.

Şirket yönetimi bölüm performanslarının değerlendirmesinde FAVÖK kullanılmasını aynı sektörde yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından tercih etmiştir. FAVÖK, TFRS'de tanımlanan bir finansal performans ölçüsü değildir ve diğer şirketler tarafından tanımlanan benzer göstergeler ile karşılaştırılabilir olmayabilir.

Raporlanabilir bölümlerin her biri tarafından benimsenen muhasebe politikaları, Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlanmasında kullanılan TFRS'ler ile tutarlıdır. Grup'un raporlama yaptığı bölümlere ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur.

4. Bölümlere göre raporlama *(devamı)*

4.1 Finansal durum tablosu *(devamı)*

31 Aralık 2024	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	Güneş Enerjisi Santrali	Diğer	Dağıtılmayan*	Toplam
Bölüm varlıkları	37.249.520.158	9.485.347.161	-	2.004.871.114	198.202.414	7.483.622.831	56.421.563.678
Bölüm yükümlülükleri	16.589.320.686	2.046.006.716	-	1.697.287.589	-	8.723.871.218	29.056.486.209

31 Aralık 2023	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	Güneş Enerjisi Santrali	Diğer	Dağıtılmayan*	Toplam
Bölüm varlıkları	56.473.061.853	12.531.743.468	-	3.391.459.629	233.882.496	7.654.246.293	80.284.393.739
Bölüm yükümlülükleri	19.813.120.606	2.443.606.861	-	2.027.121.203	-	14.678.221.574	38.962.070.244

* Nakit, ticari alacaklar, diğer varlıklar, ticari borçlar, diğer borçlar, vergi varlıkları ve borçları vb. gibi raporlanabilir bir bölüme atfedilemeyen, enerji santralleri ve borçlanmalar dışındaki varlık ve yükümlülükleri içermektedir.

4. Bölümlere göre raporlama *(devamı)*

4.2 Kar zarar tablosu

1 Ocak - 31 Aralık 2024	**Hidro Elektrik Santralleri**	**Rüzgar Enerjisi Santralleri**	**Jeotermal Santrali**	**Güneş Enerjisi Santrali**	**Yenilenebilir Enerji Toplamı**	**Dağıtılmayan ***	**Konsolide**
Hasılat	**4.245.561.416**	**1.895.436.747**	**39.518.956**	**403.060.468**	**6.583.577.587**	-	**6.583.577.587**
-YEKDEM santral gelirleri	*355.477.731*	*1.895.436.747*	-	*403.060.468*	*2.653.974.946*	-	*2.653.974.946*
-YEKDEM dışı santral gelirleri	*3.890.083.685*	-	*39.518.956*	-	*3.929.602.641*	-	*3.929.602.641*
Satışların maliyeti	(3.124.541.533)	(1.516.688.148)	(36.223.177)	(193.711.197)	(4.871.164.055)	(105.882.407)	(4.977.046.462)
Operasyonel giderler (diğer gider ve gelir dahil)	-	-	-	-	-	328.389.516	328.389.516
Faiz ve vergi öncesi kar/(zarar)	**1.121.019.883**	**378.748.599**	**3.295.779**	**209.349.271**	**1.712.413.532**	**222.507.109**	**1.934.920.641**
Amortisman ve itfa giderleri	1.894.874.650	857.062.245	-	139.211.339	2.891.148.234	117.644.860	3.008.793.094
Faiz, vergi ve amortisman öncesi kar/(zarar) ("FAVÖK") **	**3.015.894.533**	**1.235.810.844**	**3.295.779**	**348.560.610**	**4.603.561.766**	**340.151.969**	**4.943.713.735**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	72.837.321	72.837.321
Yatırım faaliyetlerinden giderler	-	-	-	-	-	(19.085.752.527)	(19.085.752.527)
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	948.134.890	948.134.890
Finansman giderleri	-	-	-	-	-	(7.088.688.620)	(7.088.688.620)
Parasal kazanç/(kayıp)	-	-	-	-	-	7.330.445.969	7.330.445.969
Vergi gideri	-	-	-	-	-	4.117.823.961	4.117.823.961
Amortisman ve itfa giderleri	(1.894.874.650)	(857.062.245)	-	(139.211.339)	(2.891.148.234)	(117.644.860)	(3.008.793.094)
Dönem net zararı							**(11.770.278.365)**

* Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katlanılan maliyet, operasyonel gelir ve giderleri içermektedir. Operasyonel giderlerin büyük bir kısmı personel giderlerinden oluşmaktadır. Operasyonel gelirlerin büyük bir kısmı ise ticari işlemlere ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

** FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

4. Bölümlere göre raporlama *(devamı)*

4.2 Kar zarar tablosu *(devamı)*

1 Ocak - 31 Aralık 2023	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	Güneş Enerjisi Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılmayan *	Konsolide
Hasılat	**6.924.634.778**	**1.878.336.809**	**47.404.060**	**330.407.850**	**9.180.783.497**	**-**	**9.180.783.497**
-YEKDEM santral gelirleri	*1.615.455.464*	*1.112.816.563*	-	-	*2.728.272.027*	-	2.728.272.027
-YEKDEM dışı santral gelirleri	*5.309.179.314*	*765.520.246*	*47.404.060*	*330.407.850*	*6.452.511.470*	-	6.452.511.470
Satışların maliyeti	(3.497.383.585)	(1.391.388.020)	(48.655.485)	(187.265.877)	(5.124.692.967)	(88.737.302)	(5.213.430.269)
Operasyonel giderler (diğer gider ve gelir dahil)	-	-	-	-	-	446.906.797	446.906.797
Faiz ve vergi öncesi kar/(zarar)	**3.427.251.193**	**486.948.789**	**(1.251.425)**	**143.141.973**	**4.056.090.530**	**358.169.495**	**4.414.260.025**
Amortisman ve itfa giderleri	2.075.845.621	717.999.337	-	127.099.341	2.920.944.299	153.881.527	3.074.825.826
Faiz, vergi ve amortisman öncesi kar/(zarar) ("FAVÖK") **	**5.503.096.814**	**1.204.948.126**	**(1.251.425)**	**270.241.314**	**6.977.034.829**	**512.051.022**	**7.489.085.851**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	441.355.938	441.355.938
Yatırım faaliyetlerinden giderler	-	-	-	-	-	(5.289.447.370)	(5.289.447.370)
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	1.507.182.208	1.507.182.208
Finansman giderleri	-	-	-	-	-	(19.048.931.971)	(19.048.931.971)
Parasal kazanç/(kayıp)	-	-	-	-	-	13.686.945.664	13.686.945.664
Vergi gideri	-	-	-	-	-	2.440.442.075	2.440.442.075
Amortisman ve itfa giderleri	(2.075.845.621)	(717.999.337)	-	(127.099.341)	(2.920.944.299)	(153.881.527)	(3.074.825.826)
Dönem net karı							**(1.848.193.431)**

* Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katlanılan maliyet, operasyonel gelir ve giderleri içermektedir. Operasyonel giderlerin büyük bir kısmı personel giderlerinden oluşmaktadır. Operasyonel gelirlerin büyük bir kısmı ise ticari işlemlere ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

** FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

5 İlişkili taraf açıklamaları

Aydem Holding A.Ş. ("Aydem Holding"), Grubun nihai ana şirketi ve kontrol eden tarafıdır.

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir.

1. Ana ortaklık ve bağlı ortaklıkları
2. Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve diğer kişiler

Grup ile Grup'un ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiği için bu notta açıklanmamıştır.

Konsolide finansal durum tablosunda pay sahipleri, kilit yönetici personel ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri ile finanse edilen veya ortaklarıyla finanse edilen ortaklar ilişkili taraf olarak kabul edilir ve adlandırılır. Grup şirketleri operasyonlar sırasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler gerçekleştirmiştir.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle elektrik satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır. İlişkili taraflara olan ticari borçlar genellikle hizmet alım işlemlerinden doğmaktadır. Şirket, ilişkili tarafları Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") ve Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") şirketlerine ikili anlaşma kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. İkili anlaşma, gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayına tabi olmayan ticari anlaşmalardır. İkili anlaşmalarda birim fiyat, fiyat taahhütü, güvence bedeli koşulları, sözleşme süresi gibi elektrik enerjisinin tedariki ile ilgili şartlar belirlenerek imza altına alınır.

İlişkili taraflardan diğer alacaklar iştirak hisse satışı ve operasyonel faaliyetler sonucu oluşan tutarlardan kaynaklanmaktadır. Her çeyrek sonunda diğer alacak ve borçlar için Grup dış borçlanma maliyetleri kullanılarak belirlenen piyasa faiz oranları kullanılarak faiz tahakkuk ettirilmektedir.

5.1 İlişkili taraf bakiyeleri

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Aydem EPSAŞ (1)	2.421.554.330	2.454.352.636
Gediz EPSAŞ (1)	710.099.845	329.896.482
Diğer	-	665.401
	3.131.654.175	**2.784.914.519**

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Aydem Holding A.Ş. ("Aydem Holding") (1) *	109.766.904	124.968.966
Aydem EPSAŞ (1)	-	801.283.102
	109.766.904	**926.252.068**

* Büyük ölçüde Yalova Karacabey'e ait %50'lik hisse satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

5 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

5.1 İlişkili taraf bakiyeleri *(devamı)*

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlere kısa vadeli ticari borçlar aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Aydem Holding (1)	32.479.228	10.086.598
GDZ Enerji Yatırımları A.Ş. ("GDZ Enerji") (1)	6.603.772	4.322.223
Adm EDAŞ (1)	2.400.668	1.970.297
Diğer	738.804	131.713
	42.222.472	**16.510.831**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Aydem EPSAŞ (1)	-	72.770.079
	-	**72.770.079**

5.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihinde sona eren dönemlere ait ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Elektrik satışları ve diğer satışlar	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Gediz EPSAŞ (1) *	3.159.554.348	7.097.964.147
Aydem EPSAŞ (1) *	1.466.583.270	3.571.719.284
Parla Solar (1)	-	152.060.805
Diğer	536.409	2.231.051
	4.626.674.027	**10.823.975.287**

* İkili anlaşma kapsamındaki elektrik ticaretine ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönemde spot elektrik piyasındaki fiyat, AUF ve YEKDEM elektrik satış fiyatından yüksek olduğu için aradaki fark kadar EPİAŞ'a tamamlama ödemesi yapılmıştır. Hasılat ve elektrik satışları arasındaki fark bu ödemeden kaynaklanmaktadır.

5 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

5.2 İlişkili taraf işlemleri *(devamı)*

Mal ve hizmet alımları	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Aydem Holding (1)	185.108.890	400.691.948
Aydem EPSAŞ (1)	235.698.652	367.411.006
Gediz EPSAŞ (1)	56.743.477	125.950.417
GDZ Enerji (1)	63.997.293	46.607.287
Adm EDAŞ (1)	26.355.215	-
Diğer	4.928.793	7.634.539
	572.832.320	**948.295.197**

Diğer gelirler, net	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Aydem EPSAŞ (1) *	473.644.749	1.126.101.757
Gediz EPSAŞ (1) *	295.791.470	468.808.735
Aydem Holding (1)	87.508.714	25.525.784
Parla Solar (1)	35.706.177	-
	892.651.110	**1.620.436.276**

* Döviz cinsinden ticari alacaklara ilişkin net kur farkı gelirleri ve vade farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

Finansman gelirleri	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Aydem EPSAŞ (1)	107.002.536	88.236.416
Gediz EPSAŞ (1)	22.087.794	24.841.637
Aydem Holding (1)	11.442.371	8.047.689
Aydem Enerji Yatırımları (1)	7.751.994	-
	148.284.695	**121.125.742**

Grup'un yönetici kadrosu genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve diğer kısa vadeli faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar	47.376.422	53.960.540
	47.376.422	**53.960.540**

6 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	3.131.654.175	2.784.914.519
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	37.105.992	114.409.277
	3.168.760.167	**2.899.323.796**
Eksi: Beklenen kredi zararları	(7.096.567)	(10.195.632)
	3.161.663.600	**2.889.128.164**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ticari alacakların ortalama vadesi 45 gündür. (31 Aralık 2023: 45 gün).

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Elektrik satışlarından ticari alacaklar *	3.161.313.664	2.814.452.712
Elektrik satışlarından gelir tahakkukları **	349.936	74.675.452
Şüpheli ticari alacaklar	7.096.567	10.195.632
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(7.096.567)	(10.195.632)
	3.161.663.600	**2.889.128.164**

* İkili anlaşma kapsamındaki elektrik satışlarından ve yan hizmet gelirlerinden oluşmaktadır.
** Grup'un elektrik satışlarından kaynaklı faturalandırılmamış alacaklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ticari alacaklar mevcuttur ve bu alacaklar değer düşüklüğüne uğramamıştır. Değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Vadesi geçmemiş	970.125.686	607.479.027
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	430.058.197	243.223.962
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	859.123.039	764.456.534
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	902.356.678	1.273.968.641
	3.161.663.600	**2.889.128.164**

Grup'un ticari alacaklar ile ilgili maruz kaldığı likidite ve kur riski Dipnot 24'te açıklanmıştır

6 Ticari alacak ve borçlar *(devamı)*

Kısa vadeli ticari alacaklar (*devamı)*

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait beklenen kredi zararları hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	10.195.632	17.028.107
Dönem içinde ayrılan karşılık	283.785	-
Konusu kalmayan karşılıklar	(264.343)	(181.818)
Enflasyon etkisi	(3.118.507)	(6.650.657)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**7.096.567**	**10.195.632**

Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	187.228.218	565.627.156
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	42.222.472	16.510.831
	229.450.690	**582.137.987**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari borçlar	136.083.295	475.526.316
Gider tahakkukları	51.144.923	90.072.945
Diğer ticari borçlar	-	27.895
	187.228.218	**565.627.156**

7 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 5)	109.766.904	926.252.068
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	45.300.824	20.825.029
	155.067.728	**947.077.097**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Vergi dairesinden alacaklar	45.122.746	20.679.259
Verilen depozito ve teminatlar	178.078	145.770
	45.300.824	**20.825.029**

Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	5.396.665	4.709.745
	5.396.665	**4.709.745**

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	236.740	340.841
	236.740	**340.841**

7 Diğer alacak ve borçlar *(devamı)*

Kısa vadeli diğer borçlar *(devamı)*

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

İlişkili olmayan taraflara diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Alınan depozito ve teminatlar	235.709	340.321
Diğer borçlar	1.031	520
	236.740	**340.841**

8 Stoklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Diğer stoklar *	20.405.704	30.422.646
	20.405.704	**30.422.646**

* Diğer stoklar, santrallerin bakımında kullanılan yedek parça ve sarf malzemelerden oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un stokları üzerindeki sigorta teminatı yoktur (31 Aralık 2023: yoktur).

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: yoktur).

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları

9.1 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan yatırımlar*	Diğer	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2024 açılış bakiyesi	**50.698.287**	**97.842.019.822**	**1.798.048.320**	**289.432.774**	**99.980.199.203**
İlaveler	-	112.946.283	554.046.387	19.950.362	686.943.032
Çıkışlar	-	(106.275.226)	(433.355.413)	(145.046)	(539.775.685)
Transferler	-	95.797.068	(95.797.068)	-	-
Değer düşüklüğü**	-	(31.471.303.291)	-	-	(31.471.303.291)
Maliyet, 31 Aralık 2024 kapanış bakiyesi	**50.698.287**	**66.473.184.656**	**1.822.942.226**	**309.238.090**	**68.656.063.259**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2024 açılış bakiyesi	**-**	**(29.587.542.634)**	**-**	**(211.741.777)**	**(29.799.284.411)**
İlaveler	-	(2.836.651.895)	-	(21.768.053)	(2.858.419.948)
Çıkışlar	-	49.516.475	-	113.412	49.629.887
Değer düşüklüğü**	-	10.505.732.174	-	-	10.505.732.174
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2024 kapanış bakiyesi	**-**	**(21.868.945.880)**	**-**	**(233.396.418)**	**(22.102.342.298)**
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	**50.698.287**	**44.604.238.776**	**1.822.942.226**	**75.841.672**	**46.553.720.961**

* Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş'nin bağlı ortaklıklarından Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti ve Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti'nin üretim lisanslarının sonlandırılmasına yönelik EPDK'ya başvuru yapılmış olup 13 Haziran 2024 tarihli kurul kararı ile talebimiz onaylanmıştır. Karara istinaden, Yapılmakta olan yatırımlar hesabındaki 492.431.338 TL yatırım faaliyetlerinden giderler altında muhasebeleştirilmiştir. (Dipnot 21)

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan yatırımlar*	Diğer	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2023 açılış bakiyesi	**50.698.287**	**102.784.890.388**	**1.985.207.485**	**269.549.657**	**105.090.345.817**
İlaveler	-	138.551.500	2.949.884.900	20.015.641	3.108.452.041
Çıkışlar	-	(652.588)	(437.026.402)	(132.524)	(437.811.514)
Transferler*	-	2.700.017.663	(2.700.017.663)	-	-
Değer artışı	-	1.690.576.475	-	-	1.690.576.475
Değer düşüklüğü**	-	(9.471.363.616)	-	-	(9.471.363.616)
Maliyet, 31 Aralık 2023 kapanış bakiyesi	**50.698.287**	**97.842.019.822**	**1.798.048.320**	**289.432.774**	**99.980.199.203**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2023 açılış bakiyesi	**-**	**(29.836.041.291)**	**-**	**(192.050.139)**	**(30.028.091.430)**
İlaveler	-	(2.878.000.119)	-	(19.747.980)	(2.897.748.099)
Çıkışlar	-	153.262	-	56.342	209.604
Değer artışı	-	(492.647.944)	-	-	(492.647.944)
Değer düşüklüğü**	-	3.618.993.458	-	-	3.618.993.458
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2023 kapanış bakiyesi	**-**	**(29.587.542.634)**	**-**	**(211.741.777)**	**(29.799.284.411)**
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	**50.698.287**	**68.254.477.188**	**1.798.048.320**	**77.690.997**	**70.180.914.792**

* Rüzgar enerji santrallerine ilişkin kapasite artış projeleri ve hibrit güneş enerji santral yatırımlarından oluşmaktadır.

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları *(devamı)*

9.1 Maddi duran varlıklar *(devamı)*

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde borçlu lehine 1.248.750.000 ABD Doları (31 Aralık 2023: 1.248.750.000 ABD Doları) tutarında rehin ve ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların toplam amortisman ve itfa paylarının 2.836.651.895 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2023: 2.878.000.119 TL) satışların maliyetine, 21.768.053 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2023: 19.747.980 TL) genel yönetim giderlerine kaydedilmiştir.

**Değer düşüklüğüne ilişkin giderlerin en önemli nedenlerinden biri, ilgili döneme özel bir uygulama olan enflasyon muhasebesi ile birlikte önemli hale gelen ABD Doları/TL kur değişimi ve TÜFE arasındaki negatif makastır. ABD Doları üzerinden değerlenen santral varlıklarının Türk Lirası karşılığı için baz alınan ABD Doları/TL paritesi bir önceki yıla göre %20 oranında artış göstermişken, enflasyon muhasebesi uygulamasında bir önceki yılın değerlemesinin güncellenmesinde kullanılan TÜFE %44 olarak gerçekleşmiştir. Bir diğer sebep ise, makroekonomik varsayımlar ve enerji fiyatlarındaki dalgalanmalardır. 31 Aralık 2023 yılı finansallarında kullanılan değerleme çalışmalarına baz olan enerji fiyatları ve beklentileri ile cari yıldaki enerji fiyatları ve beklentileri arasında negatif yönlü fark oluşmuştur. Geçtiğimiz dönemde konjonktürel gelişmeler nedeniyle Avrupa başta olmak üzere dünya genelinde yüksek seyreden enerji fiyatları, 31 Aralık 2024 finansallarında kullanılan değerleme raporuna esas dönemde aşağı yönlü hareket etmiş ve bu durum santral değerini olumsuz etkilemiştir.

Grup, elektrik santrallerinin, mülkün niteliği, özellikleri ve risklerine dayanarak ve Not 2'de de belirtildiği gibi, bu varlıklar için yeniden değerleme yöntemi kullanmayı seçerek ayrı bir maddi duran varlık sınıfı oluşturduğunu belirtmiştir.

Şirket, değerleme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan, konu ile ilgili enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, elektrik ihracat & ithalat gelişimi, kömür fiyatları olmuştur. Gelir indirgeme varsayımlarının en önemlileri sırasıyla; elektrik fiyatları, öngörülen üretim miktarı, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve iskonto oranı ve döviz kurlarıdır. Şirket değerleme raporlarında kullanılan tahmin ve varsayımlarda önemli değişiklikler beklememektedir. Şirket, gelir indirgeme yönteminde Santrallerin faydalı ömrünü baz alarak, faydalı ömrün bitişine kadar olan tahmini gelirlerini bugüne indirgemiştir.

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları *(devamı)*

9.1 Maddi duran varlıklar *(devamı)*

Şirket için tahmini elektrik fiyatlarındaki olası yüzde 1'lik bir düşüş veya artış durumunda duyarlılık hesaplaması sonuçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
Santral varlıklarının değeri	44.604.238.776	68.254.477.188
Elektrik fiyatlarında %1 azalış ile toplam değer	41.906.248.774	64.371.328.723
Değişim Oranı	(6,0%)	(5,7%)
Elektrik fiyatlarında %1 artış ile toplam değer	47.098.155.090	72.217.717.369
Değişim Oranı	5,6%	5,8%

Şirket için ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti (AOSM) olası yüzde 1'lik bir düşüş veya artış durumunda duyarlılık hesaplaması sonuçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
Santral varlıklarının değeri	44.604.238.776	68.254.477.188
AOSM'deki %1 azalış ile toplam değer	42.748.427.161	65.214.578.551
Değişim Oranı	(4,2%)	(4,5%)
AOSM'deki %1 artış ile toplam değer	46.478.242.593	71.506.225.327
Değişim Oranı	4,2%	4,8%

9.2 Kullanım hakkı varlıkları

Grup'un faaliyetlerinde kullanılan çeşitli tesis, makine, taşıt ve diğer ekipmanlar ile arsa üst kullanım hakkı kira sözleşmeleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Maliyet, 1 Ocak 2024 bakiyesi	**597.413.322**
İlaveler	50.440.237
Maliyet, 31 Aralık 2024 bakiyesi	**647.853.559**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2024 bakiyesi	**(230.516.710)**
İlaveler	(81.856.269)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2024 bakiyesi	**(312.372.979)**
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	**335.480.580**

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları *(devamı)*

9.2 Kullanım hakkı varlıkları *(devamı)*

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Maliyet, 1 Ocak 2023 bakiyesi	**498.403.507**
İlaveler	99.009.815
Maliyet, 31 Aralık 2023 bakiyesi	**597.413.322**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2023 bakiyesi	**(123.784.672)**
İlaveler	(106.732.038)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2023 bakiyesi	**(230.516.710)**
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	**366.896.612**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona hesap dönemine ait amortisman giderinin 59.653.628 TL (31 Aralık 2023: 83.783.431) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 22.202.641 TL (31 Aralık 2023: 22.948.607 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine kaydedilmiştir.

10 Maddi olmayan duran varlıklar

5 Mayıs 2017 tarihi itibarıyla, Şirket, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile Adıgüzel ve Kemer Hidroelektrik Santralleri için İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("Sözleşme") imzalamıştır. Yapılan bu sözleşmeye göre Şirket, santrallerin 49 yıl boyunca işletim hakkını elde etmiştir ve süre sonunda tam ve işler bir durumda EÜAŞ'a devri ile sorumludur. Şirket, sözleşme süresince santrallerin üretim faaliyetine elverişliliğini ve üretim verimliliğini sağlamak için gerekli bütün bakım, onarım ve iyileştirme masrafları tamamen kendine ait olmak üzere gerçekleştirmek zorundadır. Üretim tesislerinde meydana gelecek her türlü hasar ve ziyandan şirket sorumludur. Şirket sözleşme süresi boyunca; ihtiyaç duyulacak her türlü ilave tesis ile rehabilitasyon ve geliştirme amaçlı yatırımları mevzuata uygun olarak yerine getirmek zorunda olup, bu çerçevede yapılacak iş ve işlemler sırasında EÜAŞ'ın onayını alacaktır. Ayrıca, şirket kapasite değişikliğine yönelik yatırım ve işlem yapmak istemesi halinde EÜAŞ'tan onay almak zorundadır.

Devir tarihi itibarıyla işletme hakkı devrine konu olan santrallerin üzerinde bulunduğu taşınmazlar ile kullanımındaki taşınmazların mülkiyetine ilişkin olarak mevcut ya da devir tarihinden sonra ortaya çıkacak idari ve hukuki ihtilafların takip edilmesi, çözüme kavuşturulması ve bunlardan kaynaklanan her türlü sorumluluk ve yükümlülük EÜAŞ'a aittir.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin maddi olmayan duran varlıklar ilişkili olduğu sözleşme süresinin bitimine kadar itfa edilmektedir.

Şirket, varlığın kullanımında önemli ölçüde ekonomik faydalardan yararlanma hakkına sahip olsa da, EÜAŞ ile imzalanan sözleşmenin 7. Maddesi uyarınca enerji santrallerinin kullanımını yönetme hakkına sahip değildir. Bu nedenle, sözleşme TFRS 16 uyarınca bir kiralama sözleşmesi olarak değerlendirilmemiştir. Söz konusu anlaşma, santrallerde kalıntı değerlerin EÜAŞ'a ait olmasına karşın, EÜAŞ'ın elektriğin hangi fiyattan satılacağını kontrol etmemesinden dolayı TFRYK 12 Hizmet İmtiyaz Sözleşmeleri kapsamında muhasebeleştirilmemiştir.

10 Maddi olmayan duran varlıklar *(devamı)*

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla söz konusu maddi olmayan duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2024 bakiyesi	**53.828.415**	**2.801.141.802**	**38.802.859**	**2.893.773.076**
İlaveler	3.504.109	-	-	3.504.109
Maliyet, 31 Aralık 2024 bakiyesi	**57.332.524**	**2.801.141.802**	**38.802.859**	**2.897.277.185**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2024 bakiyesi	**(34.305.991)**	**(381.107.728)**	**(29.126.703)**	**(444.540.422)**
İlaveler	(9.875.805)	(57.166.162)	(1.474.910)	(68.516.877)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2024 bakiyesi	**(44.181.796)**	**(438.273.890)**	**(30.601.613)**	**(513.057.299)**
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	**13.150.728**	**2.362.867.912**	**8.201.246**	**2.384.219.886**

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2023 bakiyesi	**44.940.608**	**2.801.141.802**	**37.683.638**	**2.883.766.048**
İlaveler	8.887.807	-	1.119.221	10.007.028
Maliyet, 31 Aralık 2023 bakiyesi	**53.828.415**	**2.801.141.802**	**38.802.859**	**2.893.773.076**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2023 bakiyesi	**(23.001.800)**	**(323.941.566)**	**(27.251.367)**	**(374.194.733)**
İlaveler	(11.304.191)	(57.166.162)	(1.875.336)	(70.345.689)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2023 bakiyesi	**(34.305.991)**	**(381.107.728)**	**(29.126.703)**	**(444.540.422)**
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	**19.522.424**	**2.420.034.074**	**9.676.156**	**2.449.232.654**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 57.166.160 TL (31 Aralık 2023: 57.166.160 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 11.350.715 TL (31 Aralık 2023: 13.179.527 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine kaydedilmiştir.

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

11.1 Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	87.203.840	63.818.505
Dava karşılığı	15.500.634	19.823.897
	102.704.474	**83.642.402**

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından ve prim karşılıklarından oluşmaktadır.

İzin karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**22.081.952**	**17.882.236**
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	12.052.016	15.195.734
Enflasyon etkisi	(8.560.066)	(10.996.018)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**25.573.902**	**22.081.952**

Prim karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**41.736.553**	**35.877.098**
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	38.364.840	27.014.227
Enflasyon etkisi	(18.471.455)	(21.154.772)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**61.629.938**	**41.736.553**

Diğer kısa vadeli borç karşılıkları, Şirket'in devam etmekte olan davalarına ilişkin karşılıklarından oluşmaktadır.

Dava karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**19.823.897**	**29.643.054**
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	1.989.177	2.183.378
Enflasyon etkisi	(6.312.440)	(12.002.535)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**15.500.634**	**19.823.897**

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.2 Koşullu yükümlülükler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla verilen teminat/rehin/ipotek ("TRİ") orijinal bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
	Para Birimi	**TL Miktarı**	**TL Miktarı**
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu	TL	-	-
TRI'lerin toplam tutarı *	Amerikan Doları	44.056.274.625	53.075.011.220
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
Toplam TRİ		**44.056.274.625**	**53.075.011.220**

* 2 Aralık 2021 tarihinde, tahvil ihracı kapsamında Şirket'in taşınır varlıkları üzerinde tahvil ihracının teminatını oluşturmak üzere taşınır rehni tesis edilmiştir.

Şirket, faaliyetlerin olağan akışı çerçevesinde, davalara ve idari işlemlere konu olabilmektedir. Dava ve talep konuları, başlıca iş hukukundan kaynaklı uyuşmazlıklar, ticari uyuşmazlıklar, idari işlemlerden kaynaklanan uyuşmazlıklar ile iş kazası nedeniyle tazminat talepleri gibi konular olmaktadır. Bu iddialar, Şirket'in mevcut ve eski çalışanları, taşeron firma çalışanları, yüklenici ve tedarikçiler, kamu kurumları, belediyeler veya diğer üçüncü kişiler tarafından ileri sürülebilmektedir. Şirketin doğrudan taraf olmadığı ancak garantör ve kefalet kapsamında dolaylı olarak davalarda taraf olduğu konular da olabilmektedir.

- Şirket'e ait Dalaman HES 1-2-3-4-5 ve Gökyar HES'ler için, yapı ruhsatı bulunmaması nedeniyle imar mevzuatına aykırılık iddiasıyla, Dalaman, Ortaca ve Köyceğiz Belediyeleri Encümen kararları ile tüm yapılar için idari para cezası ve diğer idari yaptırımlar uygulanmasına karar verilmiş ise de, bu idari işlemlerin hukuka aykırı olduğu, HES'lerin kamu yatırımı niteliği nedeniyle yapı ruhsatından muaf olduğu gerekçeleriyle işlemlerin iptali talebiyle Şirket tarafından İdare Mahkemelerine davalar açılmıştır. Mahkemelerce yapılan yargılama sonucunda, bu davalardan 95 dosyada Şirket lehine işlemin iptaline dair mahkeme kararları Şirket'e tebliğ edilmiş, sadece 1 dosyada iptal talebinin reddine karar verilmiştir. Söz konusu idari işlemlerin iptaline dair verilen kararlardan, 13 adedi Danıştay'da temyiz incelemesinde olup 82 adedinde ise iptal kararları kesinleşmiştir.

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.2 Koşullu yükümlülükler *(devamı)*

- EPDK, Elektrik Piyasası Kanunu'nun kendisine verdiği yetki kapsamında, 17 Mart 2022 tarihli 10866 karar numaralı Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına ilişkin Usul ve Esaslar ("Usul ve Esaslar") kararını almıştır. 29 Mart 2022 tarihli ve 10887 karar numaralı Kurul Kararı ile Usul ve Esaslar'da değişiklik yapılmıştır. Buna göre, 8 Mart 2022 tarihinden önce 1 Şubat ve sonrası için piyasadaki tüm sözleşmelerin girildiği bir işletim sistemi olan piyasa yönetim sistemine girişi yapılmış sabit fiyatlı ve onaylı ikili anlaşmaların Usul ve Esaslar'da belirlenen bilgi ve belgelerle birlikte EPİAŞ'a ibrazı halinde bu ikili anlaşmalara muafiyet tanınabileceği hükme bağlanmıştır. Düzenlemeye göre muafiyet kapsamına alınan ikili anlaşmalar destekleme bedeli borç tutarı uygulamasına tabi olmayacaktır. Şirket'in, Usul ve Esaslar kapsamında süresi içerisinde usulünce gerçekleşen muafiyet başvurusu akabinde, gerekli bilgi ve belgeler EPİAŞ tarafından incelendikten sonra, Şirket'in muafiyet başvurusunun kabul edildiği resmi yazı ile bildirilmiştir. Şirket, devam eden süreçte de söz konusu muafiyete ilişkin ikili anlaşma işlemlerini ilgili Usul ve Esaslar'a göre yapmıştır. İlk 6 aylık uygulama dönemi olan Nisan – Eylül 2022 sonunda, EPDK'nın 29 Eylül 2022 tarihli ve 11269 karar numaralı Kurul Kararı ile Usul ve Esaslar'ın 7'inci maddesinin 1. fıkrası 1 Ekim 2022 tarihinde yürürlüğe girecek şekilde değiştirilmiştir. Maddenin değişen hali ile muafiyet kapsamına alınan sabit fiyat ile düzenlenmiş ikili anlaşmalar ifadesi nihai tüketiciye kadar olan anlaşmaları kapsayacak şekilde genişletilmiştir. 13 Ocak 2023 tarihinde ise Şirket'e 12 Ocak 2023 tarihli ve 11574-13 sayılı EPDK Kurul Kararı tebliğ edilmiştir. Söz konusu Kurul Kararı'nda Şirket'in Nisan-Eylül 2022 döneminde (enflasyon muhasebesi uygulanmamış) 264.859.740 TL tutarında destekleme bedeli borç bedellerini haksız olarak ödemediğinin tespit edildiği, bu tutarların tahsil edilmesine karar verildiği bildirilmiştir. Bu hususta emsal kararlar da dikkate alınarak, geriye dönük uygulanan bu kararın iptal edilmesi halinde hukuka aykırı olan idari işlemin geriye yürür biçimde ortadan kalkacağı değerlendirmesiyle Şirket hukuki haklarını saklı tutmaktadır. Şirket, yaptığı sözleşmeler uyarınca, ikili anlaşmalar kapsamında yapılan işlemlerine ilişkin oluşabilecek ek maliyetleri grup şirketlerinden Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.'ye yansıtacaktır.

12 Ocak 2023 tarihli ve 11574-13 sayılı EPDK Kurul Kararı uyarınca 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket (enflasyon muhasebesi uygulanmamış) 437.451.586 TL tutarında (gecikme zammı ve KDV dahil) EPİAŞ iadesi gerçekleştirmiş olup, ikili anlaşma uyarınca aynı tutarı Gediz EPSAŞ'a yansıtmıştır. Bu konuyla ilgili finansal tablolar üzerinde herhangi bir etki bulunmamaktadır.

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.3 Alınan ve verilen teminat mektupları

		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
	Para Birimi	**TL karşılığı**	**TL karşılığı**
Verilen teminatlar *	TL	403.979.856	396.159.646
		403.979.856	**396.159.646**

* Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve süregelen davalar kapsamında çeşitli adli makamlara verilen teminatlardan oluşmaktadır.

		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
	Para Birimi	**TL karşılığı**	**TL karşılığı**
Alınan teminatlar *	TL	30.582.098	23.553.603
Alınan teminatlar *	Avro	7.268.257	9.103.652
Alınan teminatlar **	Amerikan Doları	4.112.176.592	5.305.997.032
		4.150.026.947	**5.338.654.287**

* Tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanamama riskine karşı alınan teminatlardır.
** Aydem EPSAŞ ve Gediz EPSAŞ şirketleri ile yapılan ikili anlaşmalar sebebiyle oluşan ilişkili taraflardan ticari alacaklar ve santral yatırımlarına ilişkin alınan teminatlardır.

11.4 Uzun vadeli karşılıklar

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kıdem tazminatı karşılığı	88.504.467	98.987.807
	88.504.467	**98.987.807**

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.4 Uzun vadeli karşılıklar *(devamı)*

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**98.987.807**	**82.650.770**
Hizmet maliyeti	7.718.633	9.175.273
Faiz maliyeti	19.954.210	13.791.846
Ödenen kıdem tazminatları	(16.266.778)	(11.082.682)
Aktüeryal (kazanç)/kayıpları	14.393.040	48.742.049
Enflasyon etkisi	(36.282.445)	(44.289.449)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**88.504.467**	**98.987.807**

TFRS, işletmenin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerleme yöntemlerinin geliştirilmesini gerektirir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıdaki aktüeryal varsayımlar kullanılmıştır. İlgili oranlar konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ağırlıklı ortalama aktüeryal varsayımları dikkate alınarak sunulmuştur.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde kullanılan başlıca aktüeryal varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	27,15	25
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	21,95	21
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	4,26	3,56

Kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında kullanılan önemli varsayımların duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

	İskonto oranı		Ayrılma olasılığı	
	%0,50 artış	%0,50 azalış	%0,50 artış	%0,50 azalış
31 Aralık 2024	(4.281.139)	4.673.492	1.193.581	(1.150.814)
31 Aralık 2023	(3.096.447)	3.380.275	829.700	(798.048)

12 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	11.421.814	16.597.336
Personele borçlar	1.098.247	388.568
	12.520.061	**16.985.904**

13 Diğer dönen, duran varlıklar ve yükümlülükler

13.1 Diğer dönen varlıklar

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Personel avansları	136.740	42.356
Devreden KDV	20.104	19.131
	156.844	**61.487**

13.2 Diğer duran varlıklar

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Devreden KDV	36.873.586	47.974.011
	36.873.586	**47.974.011**

13.3 Diğer kısa vadeli yükümlülükler

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	108.245.493	142.383.660
Diğer	124.194	4.753.944
	108.369.687	**147.137.604**

14 Sermaye

Ödenmiş sermaye

Grup, SPK'da kayıtlı olan şirketlere tanınan kayıtlı sermaye sistemini uygulamakta olup, 1 TL nominal değere sahip kayıtlı hisselerini temsil eden kayıtlı sermayesi için bir tavan belirlemiştir. Şirket'in kayıtlı sermayesi ile çıkarılmış sermayesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kayıtlı sermaye tavanı	2.000.000.000	2.000.000.000
Onaylanmış ve ödenmiş sermaye	705.000.000	705.000.000
Sermaye düzeltme farkları	6.560.967.699	6.560.967.699

Türkiye'deki şirketler, hissedarlarına bedelsiz hisse dağıtarak kayıtlı sermaye tavanını aşabilirler.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi her birinin nominal değeri 1 TL olmak üzere 705.000.000 adet hisseye bölünmüştür (31 Aralık 2023: 705.000.000 adet). Grup'un ana ortağı, Ceyhan Saldanlı tarafından kontrol edilen Aydem Holding'dir. Ortaklık yapısı Dipnot 1'de açıklanmıştır.

14 Sermaye *(devamı)*

Yasal yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. İlk yasal yedekler, ödenmiş sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar, Şirket'in yasal hesaplarında açıklanan gelirin yüzde 5'i tutarında yıllık ödenekler ile oluşturulur. Temettü dağıtımı Temettü Dağıtım Tebliği II-19.1'e uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayenin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1/10'u ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilir. Temettü dağıtımı yasal kayıtlara uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayelerin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1/11'i ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilecektir. TTK uyarınca, yasal yedekler sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir ve ödenmiş sermayenin yüzde 50'sini aşmadıkça başka hiçbir şekilde kullanılamaz. Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yasal yedekleri 237.952.730 TL'dir (31 Aralık 2023: 199.118.506 TL).

Temettü dağıtımı

Şirketler kârlarını Genel Kurul tarafından belirlenen kâr dağıtım politikasına ve Genel Kurul kararı ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler Şirketlerin ödenmiş sermayesinin %50'sine ulaştıktan sonra temettü olarak dağıtılabilir. Şirketler ana sözleşmeleri veya kâr dağıtım politikalarına göre kâr payı öderler. Ayrıca, temettüler eşit veya farklı tutarlarda taksitler halinde ödenebilir ve nakit temettü avansları finansal tablolarda sunulan süre boyunca kâr üzerinden dağıtılabilir.

Hisse senedi ihraç primleri

Her bir hisse için fazla satış fiyatı ve nominal değeri aşan tutar özkaynaklarda paylara ilişkin primler kalemine kaydedilir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi içerisinde, pay geri alım programı kapsamında alınan toplam 5.733.502 adet payın, 23 Aralık 2022 tarihinde pay başına 24,76 TL fiyat ile Borsa İstanbul'da, özel emirle blok satışından 94.753.311 TL kazanç elde edilmiştir. İlgili tutarın enflasyon endeksi ile düzeltilmiş değeri 225.415.394 TL'dir.

Şirket'in 1 TL nominal değerli 5.000.000 adet hissesi 29 Nisan 2021 tarihinde halka arz edilmiş ve hisse başına 9,9 TL'den satılmıştır. Elde edilen 5.000.000 TL'lik tutar sermaye artışında kullanılmış olup, 4.401.480 TL tutarındaki giderler TMS 32 kapsamında mahsuplandıktan sonra kalan 40.098.520 TL tutarındaki kısım "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir. İlgili tutarın enflasyon endeksi ile düzeltilmiş değeri 202.221.374 TL'dir.

16 Nisan 2019 tarihli EPDK izni doğrultusunda, Aydem Elektrik Perakende A.Ş.'ye ait 120.000.000 TL bedelli toplam 1.200 adet Düzce Aksu hissesi devralınmış ve işlem sonucunda oluşan 49.474.498 TL tutar "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir. İlgili tutarın enflasyon endeksi ile düzeltilmiş değeri 324.235.929 TL'dir.

31 Aralık 2020 tarihinde Şirket, Yalova RES Elektrik Üretim A.Ş.'deki %50 hissesini 38.316.320 TL karşılığında Aydem Holding A.Ş.'ye satmak üzere hisse satışı sözleşmesi imzalamıştır. Şirket, elden çıkardığı iştirakin değeri ile bağımsız değerleme uzmanları tarafından tespit edilen gerçeğe uygun değeri arasındaki 1.845.320 TL tutarındaki farkı özkaynaklarda muhasebeleştirmiştir. İlgili tutarın enflasyon endeksi ile düzeltilmiş değeri 9.813.304 TL'dir.

14 Sermaye *(devamı)*

Geri alınmış paylar

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi içerisinde, pay geri alım programı kapsamında 13,66 TL ortalama fiyat ile toplam 6.105.026 adet pay geri alınmıştır. İşleme ilişkin 83.423.193 TL "Geri alınmış paylar" hesabına kaydedilmiştir. İlgili tutarın enflasyon endeksi ile düzeltilmiş değeri 169.191.401 TL'dir.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, Vergi Usül Kanunları'na uygun olarak hazırlanan özkaynak kalemleri ile TMS/TFRS'lere göre sunulan tutarlar karşılaştırmalı olarak aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Kayıtlı Değer	Endekslenmiş Değer	Enflasyon düzeltme farkları
Ödenmiş sermaye	705.000.000	7.265.967.699	6.560.967.699
Paylara ilişkin primler	186.171.649	761.686.001	575.514.352
Geri alınan paylar	(80.091.338)	(169.191.401)	(89.100.063)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	123.781.283	237.952.730	114.171.447
	934.861.594	**8.096.415.029**	**7.161.553.435**

31 Aralık 2023	Kayıtlı Değer	Endekslenmiş Değer	Enflasyon düzeltme farkları
Ödenmiş sermaye	705.000.000	7.265.967.699	6.560.967.699
Paylara ilişkin primler	186.171.649	761.686.001	575.514.352
Geri alınan paylar	(83.423.193)	(172.523.256)	(89.100.063)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	84.947.059	199.118.506	114.171.447
	892.695.515	**8.054.248.950**	**7.161.553.435**

15 Hasılat

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihinde sona eren dönemlere ait hasılatın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Elektrik satış gelirleri	6.583.577.587	9.180.783.497
- YEKDEM santral gelirleri	*2.653.974.946*	2.728.272.027
- YEKDEM dışı santral gelirleri	*3.929.602.641*	6.452.511.470
	6.583.577.587	**9.180.783.497**

Yönetim hasılatı risk durumuna göre iki kategoride izlemektedir; YEKDEM'e tabi santral gelirleri ve YEKDEM dışı santral gelirleri.

16 Satışların maliyeti

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Elektrik üretim ve satış maliyetleri	(4.977.046.462)	(5.213.430.269)
- Amortisman giderleri ve itfa payları	*(2.955.778.327)*	*(3.018.949.714)*
*- Enerji üretim maliyetleri **	*(2.021.268.135)*	*(2.194.480.555)*
	(4.977.046.462)	**(5.213.430.269)**

* Enerji alış ve üretim, sistem kullanım ve iletim, bakım ve onarım ile personel maliyetlerini içermektedir.

17 Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
İdari giderler *	(185.219.577)	(395.285.652)
Personel giderleri	(274.220.923)	(328.185.038)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(53.014.767)	(55.876.112)
Danışmanlık giderleri	(67.783.427)	(49.563.812)
Vergi, resim ve harç giderleri	(21.767.461)	(13.613.109)
Bakım onarım giderleri	(8.123.132)	(7.078.686)
Sigorta giderleri	(1.657.697)	(2.516.997)
Lisans ve aidat giderleri	(1.970.098)	(2.409.329)
Diğer giderler	(29.917.731)	(57.262.723)
	(643.674.813)	**(911.791.458)**

* Aydem Holding'ten alınan ortak hizmetlere ilişkin giderlerden oluşmaktadır.

18 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Amortisman giderleri ve itfa payları	(3.008.793.094)	(3.074.825.826)
Enerji bedeli satış ve üretim maliyetleri	(1.318.206.769)	(1.618.099.650)
Personel giderleri	(750.852.212)	(714.760.039)
İdari giderler	(185.219.577)	(395.285.652)
Danışmanlık giderleri	(85.848.296)	(62.409.007)
Lisans ve aidat giderleri	(26.739.768)	(39.296.568)
Diğer	(245.061.559)	(220.544.985)
	(5.620.721.275)	**(6.125.221.727)**

19 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Ticari işlemlerden kaynaklanan net kur farkı gelirleri	345.363.372	1.197.956.074
Ticari işlemlerden kaynaklanan vade farkı gelirleri	476.153.609	289.005.198
Konusu kalmayan ticari alacaklar karşılığı	264.343	181.818
Sigorta hasar gelirleri	122.988.848	-
Diğer	44.606.816	32.766.823
	989.376.988	**1.519.909.913**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Bağış ve sosyal yardımlar	(2.221.614)	(109.884.916)
Dava giderleri	(1.989.177)	(32.036.792)
Ticari işlemlerden kaynaklanan faiz giderleri	(11.685.684)	(17.520.786)
Ticari alacaklar karşılık giderleri	(283.785)	-
Diğer olağan giderler	(1.132.399)	(1.769.164)
	(17.312.659)	**(161.211.658)**

20 Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Kur farkı gelirleri	345.162.309	1.014.089.036
Tahvil geri alım gelirleri	-	188.135.438
Menkul kıymet faiz gelirleri	454.630.019	157.095.506
Adat faiz gelirleri	148.334.404	121.125.742
Türev işlemlerden kaynaklanan gelirler	-	19.886.859
Diğer faiz gelirleri	8.158	6.849.627
	948.134.890	**1.507.182.208**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Kur farkı giderleri	(3.429.646.588)	(9.334.399.559)
Özkaynaktan transfer edilen kur farkı giderleri (Nakit akış riskinden korunma)	(1.281.740.501)	(7.134.090.358)
Tahvil faiz giderleri	(2.175.758.502)	(2.540.045.149)
Banka komisyon ve diğer giderler	(35.190.545)	(21.994.204)
Reeskont iptalinden kaynaklanan giderler	(143.984.224)	-
Kullanım hakkı yükümlülükleri faiz giderleri (Not 23)	(22.368.260)	(18.402.701)
	(7.088.688.620)	**(19.048.931.971)**

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Kur korumalı mevduat geliri	882.206	344.042.311
Yatırım amaçlı gayrimenkul satış gelirleri	-	64.067.272
Menkul kıymet satış gelirleri	30.917.826	25.930.873
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer artışı	40.173.314	-
Maddi duran varlık satışlarından kaynaklanan kazançlar	534.190	5.904.900
Yatırım amaçlı kira gelirleri	329.785	1.011.796
Hurda satış gelirleri	-	398.786
	72.837.321	**441.355.938**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Sabit kıymet değer düşüklüğü	(18.688.110.281)	(5.112.895.394)
Yapılmakta olan yatırımların iptalinden kaynaklanan kayıplar *	(392.385.512)	-
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan kayıplar	(5.256.734)	(176.551.976)
	(19.085.752.527)	**(5.289.447.370)**

* Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş'nin bağlı ortaklıklarından Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti ve Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti'nin üretim lisanslarının sonlandırılmasına yönelik EPDK'ya başvuru yapılmış olup 13 Haziran 2024 tarihli kurul kararı ile talebimiz onaylanmıştır. Karara istinaden yatırım faaliyetlerinden giderler altında muhasebeleştirilmiştir.

22 Gelir vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Kurumlar vergisi oranı %25'dir. 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.

Türkiye'de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2024 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %25'tir (31 Aralık 2023: %25).

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Ertelenmiş vergi

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da gözönünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

22 Gelir vergileri *(devamı)*

Transfer fiyatlandırma düzenlemesi

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.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Transfer fiyatlandırması, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 13. maddesinde transfer fiyatlandırması yoluyla "örtülü kâr aktarımı" başlığı altında açıklanmıştır. Uygulama detayları 18 Kasım 2007'de yayımlanan "transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kâr aktarımına ilişkin genel tebliğ"de belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kâr aktarımı, kurumlar vergisi açısından vergi matrahından düşülmeyecektir.

Örtülü sermaye

Örtülü sermaye hükümleri, Kurumlar Vergisi Kanununun 12'nci maddesiyle düzenlenmiş olup, buna göre Kurumların, ortaklarından veya ortaklarla ilişkili olan kişilerden doğrudan veya dolaylı olarak temin ederek işletmede kullandıkları her türlü borcun, hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun dönem başı öz sermayesinin üç katını aşan kısmı, ilgili hesap dönemi için örtülü sermaye sayılmaktadır.

İşletmede kullanılan borçların örtülü sermaye sayılabilmesi için;

- Doğrudan veya dolaylı olarak ortak veya ortakla ilişkili kişiden temin edilmesi,
- İşletmede kullanılması,
- Hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun öz sermayesinin üç katını aşması gerekmektedir.

Vergi gideri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergisi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	**1 Ocak - 31 Aralık 2023**
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	4.117.823.961	2.440.442.075
	4.117.823.961	**2.440.442.075**

22 Gelir vergileri *(devamı)*

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla 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
Dönem karı/(zararı)	(11.770.278.365)	(1.848.193.431)
Vergi geliri/(gideri)	4.117.823.961	2.440.442.075
Vergi öncesi kar/(zarar)	(15.888.102.326)	(4.288.635.506)
Şirketin yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	**3.972.025.582**	**1.072.158.877**
Vergiye tabi olmayan enflasyon düzeltmeleri	(2.291.520.141)	(4.160.526.217)
Vergi oran değişimin etkisi	-	(638.151.807)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(48.742.207)	(215.358.216)
Vergi İstisnası	255.109.253	70.524.401
Üzerinden vergi yaratılmayan ve iptal edilen mali zarar etkisi	(320.885.239)	(132.870.129)
Geçmiş dönemlerde mali zararlar üzerinden yaratılan verginin iptali	(1.211.747.031)	-
VUK hükümlerine göre enflasyon muhasebesinden kaynaklanan geçici farklara ilişkin hesaplanan ertelenmiş vergi etkisi	-	2.362.209.714
Parasal kazanç kayıp ve diğer	3.763.583.744	4.082.455.452
Dönem vergi geliri/(gideri)	**4.117.823.961**	**2.440.442.075**

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**8.863.219.543**	**10.967.682.607**
Diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilen kısım	(601.847.168)	335.979.011
Dönem içi ertelenmiş vergi etkisi	(4.117.823.961)	(2.440.442.075)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**4.143.548.414**	**8.863.219.543**

22 Gelir vergileri *(devamı)*

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğü ve varlığının kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Maddi duran varlık değer artışı/değer düşüklüğü	(5.484.812.612)	(12.066.431.656)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(5.412.231)	(133.033.138)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	(42.480.420)	(104.219.950)
Reeskont gelirleri	29.595.447	(5.755.072)
Dava karşılığı	3.875.160	4.955.976
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	26.870.343	27.886.273
Peşin ödenmiş giderlere ilişkin kur farklarının giderleştirilmesi	47.754.497	48.648.815
Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetlerinin giderleştirilmesi	1.312.051.268	1.602.478.630
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	-	1.749.505.476
Diğer	(30.989.866)	12.745.103
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	**(4.143.548.414)**	**(8.863.219.543)**

Grup'un devreden mali zararların kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Üzerinden ertelenmiş vergi		Üzerinden ertelenmiş vergi	
	yaratılan	yaratılmayan	yaratılan	yaratılmayan
2024 yılında sona erecek	-	-	26.293.295	-
2025 yılında sona erecek	-	59.159.030	59.159.030	-
2026 yılında sona erecek	-	2.406.815.885	2.406.815.885	-
2027 yılında sona erecek	-	156.512.065	156.512.065	-
2028 yılında sona erecek	-	2.488.404.904	2.198.207.840	-
2029 yılında sona erecek	-	1.283.540.958	-	-
	-	**6.394.432.842**	**4.846.988.115**	**-**

Şirket, Vergi Usul Kanunu kapsamındaki vergiye tabi kârın projeksiyonunda önemli belirsizlikler bulunması nedeniyle 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla devreden kullanılmamış vergi zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratmamıştır.

23 Borçlanmalar

23.1 Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ihraç edilmiş borçlanma araçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

					31 Aralık 2024
Para birimi	**Etkin faiz oranı**	**İhraç edilen borçlanma aracının vadesi**	**Orijinal para birimi tutarı**	**Kısa vadeli**	**Uzun vadeli**
ABD Doları	8,63%	2027	687.436.385	6.337.816.887	17.958.797.217
				6.337.816.887	**17.958.797.217**

					31 Aralık 2023
Para birimi	**Etkin faiz oranı**	**İhraç edilen borçlanma aracının vadesi**	**Orijinal para birimi tutarı**	**Kısa vadeli**	**Uzun vadeli**
ABD Doları	8,63%	2027	682.740.150	2.158.530.424	26.859.640.646
				2.158.530.424	**26.859.640.646**

Grup'un 2 Ağustos 2021 tarihinde İrlanda Borsası'nda ihraç ettiği 5,5 yıl vadeli, 6 ayda bir kupon ödemeli, vade sonunda da anapara ve kupon ödemeli, yıllık sabit %7,75 faiz oranlı 750.000.000 ABD Doları tahvili bulunmaktadır. Tahvil ihracı ile elde edilen tutar ile Şirket'in bankalara olan kredi borcunun tamamı ödenmiş olup, kalan tutar, Şirket'in büyüme stratejisi doğrultusunda yatırımlar için kullanılmıştır.

11 Mayıs 2022 - 31 Ekim 2023 tarihleri arasında söz konusu tahvilin 75.893.000 ABD Doları tutarındaki kısmı geri alınmış olup, ilgili tutar etkin faiz oranı kullanılarak itfa edilmiş maliyet değerinden ve toplam bono tutarından netlenerek muhasebeleştirilmiştir.

Tahvil sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre geri ödemeleri, 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31.Ara.24	**31.Ara.23**
3 ay içerisinde ödenecek	3.280.046.510	1.101.843.524
3-12 ay içerisinde ödenecek	3.057.770.377	1.056.686.900
1-2 yıl içerisinde ödenecek	5.498.883.302	7.006.387.115
2-3 yıl içerisinde ödenecek	12.459.913.915	6.078.955.240
3-4 yıl içerisinde ödenecek	-	13.774.298.291
	24.296.614.104	**29.018.171.070**

23 Borçlanmalar *(devamı)*

23.1 Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükler *(devamı)*

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıla ait ihraç edilmiş borçlanma araçlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**29.018.171.070**	**31.371.999.481**
Dönem içinde ödenen anapara *	-	(1.205.063.868)
Dönem içinde tahakkuk eden faiz	2.175.758.502	2.506.433.652
Ödenen faiz	(1.970.246.366)	(2.281.025.994)
Dönem içinde tahakkuk eden kur farkı	4.711.387.089	10.417.804.502
Diğer kapsamlı gelirde sınıflanan nakit akış riskine ilişkin kur farkı	115.535.211	(1.083.404.943)
Enflasyon etkisi	(9.753.991.402)	(10.708.571.760)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**24.296.614.104**	**29.018.171.070**

* Tahvil ihracına ilişkin yapılan geri alım tutarıdır.

23.2 Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

Kiralama borçlarının 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla orijinal vadelerine göre geri ödemesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde	32.230.199	24.003.392
1-5 yıl içerisinde ödenecek	15.105.437	15.227.083
5 yıldan uzun vadeli	27.201.936	39.446.532
	74.537.572	**78.677.007**

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıla ait kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**78.677.007**	**72.742.077**
İlaveler	50.440.237	99.009.815
Faiz	22.368.260	18.402.701
Ödemeler	(51.557.437)	(59.545.584)
Enflasyon etkisi	(25.390.495)	(51.932.002)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**74.537.572**	**78.677.007**

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot 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.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	**Alacaklar**				**Nakit ve nakit benzerleri**
	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)	3.131.654.175	30.009.425	109.766.904	50.697.489	1.744.596.487
- Azami riskin teminat.vs ile güvence altına alınmış kısmı	3.131.654.175	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	940.116.261	30.009.425	109.766.904	50.697.489	1.744.596.487
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	2.191.537.914	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.096.567	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.096.567)	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Kredi riski *(devamı)*

31 Aralık 2023	**Alacaklar**				**Nakit ve nakit benzerleri**
	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)	2.784.914.519	104.213.645	926.252.068	25.534.774	2.011.698.240
- Azami riskin teminat.vs ile güvence altına alınmış kısmı	2.784.914.519	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	503.265.382	104.213.645	926.252.068	25.534.774	2.011.698.240
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	2.281.649.137	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	10.195.632	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(10.195.632)	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmeye çalışılmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Kayıtlı değer	Tahmini /sözleşmeli nakit akışı	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	24.296.614.104	27.518.455.950	3.305.788.531	3.213.464.729	20.999.202.690	-
Finansal kiralama yükümlülükleri (TFRS 16)	74.537.572	201.534.600	10.190.097	47.959.779	51.194.125	92.190.599
İlişkili taraflara ticari borçlar	42.222.472	42.222.472	42.222.472	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	187.228.218	187.228.218	141.354.364	45.873.854	-	-
Toplam	**24.600.602.366**	**27.949.441.240**	**3.499.555.464**	**3.307.298.362**	**21.050.396.815**	**92.190.599**

31 Aralık 2023	Kayıtlı değer	Tahmini /sözleşmeli nakit akışı	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	29.018.171.070	35.312.653.908	1.110.235.559	1.110.235.559	33.092.182.790	-
Finansal kiralama yükümlülükleri (TFRS 16)	78.677.007	231.303.236	6.787.243	31.092.355	53.870.189	139.553.449
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	72.770.079	251.694.571	-	-	-	251.694.571
İlişkili taraflara ticari borçlar	16.510.831	16.510.831	16.510.831	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	565.627.156	565.627.156	564.131.285	1.495.871	-	-
Toplam	**29.751.756.143**	**36.377.789.702**	**1.697.664.918**	**1.142.823.785**	**33.146.052.979**	**391.248.020**

Piyasa riski

Piyasa riski döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören enstrümanların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriyi optimize etmeyi amaçlamaktadır.

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (*devamı*)

Kur riski

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası olmakla birlikte, Grup kur riskine maruz kalmaktadır. Grup santral yatırımları nedeniyle ABD Doları cinsinden tahvil ihracı gerçekleştirmiştir. Grup ayrıca ABD Doları'na endeksli önemli satışlar gerçekleştirmektedir.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

			31 Aralık 2024
			Orijinal bakiyeler
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	342.318.044	9.694.057	8.406
Finansal yatırımlar	787.779.816	22.329.170	-
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	109.766.892	3.111.280	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	1.297.190.092	36.761.983	5.888
Toplam varlıklar	**2.537.054.844**	**71.896.490**	**14.294**
Yükümlülükler			
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(24.296.614.104)	(687.436.385)	-
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(23.417.682)	(460.541)	(195.166)
Toplam yükümlülükler	**(24.320.031.786)**	**(687.896.926)**	**(195.166)**
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	**(21.782.976.942)**	**(616.000.436)**	**(180.872)**
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar *	**20.254.667.192**	**574.107.000**	**-**
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	**(1.528.309.750)**	**(41.893.436)**	**(180.872)**

				31 Aralık 2023
				Orijinal bakiyeler
	TL karşılığı fonksiyonel para birimi (endeksli değerler)	TL karşılığı fonksiyonel para birimi (tarihi değerler)	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	406.475.704	281.534.259	9.303.295	235.219
Finansal yatırımlar	904.719.425	626.629.120	21.286.258	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	123.383.388	85.458.123	2.902.967	-
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	2.841.469.579	1.968.066.047	66.770.418	75.678
Toplam varlıklar	**4.276.048.096**	**2.961.687.549**	**100.262.938**	**310.897**
Yükümlülükler				
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(29.018.171.069)	(20.098.641.084)	(682.740.150)	-
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(356.309.023)	(246.787.682)	(8.197.504)	(167.862)
Toplam yükümlülükler	**(29.374.480.092)**	**(20.345.428.766)**	**(690.937.654)**	**(167.862)**
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	**(25.098.431.996)**	**(17.383.741.217)**	**(590.674.716)**	**143.035**
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar *	**24.400.989.362**	**16.900.676.687**	**574.107.000**	**-**
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	**(697.442.634)**	**(483.064.530)**	**(16.567.716)**	**143.035**

* Not 2.8'e bakınız.

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (*devamı*)

Kur riski *(devamı)*

Duyarlılık analizi

Şirket, başlıca ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Şirket'in ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Şirket içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2024		
	Yabancı paranın değer kazanması	**Yabancı paranın değer kaybetmesi**
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(2.173.268.017)	2.173.268.017
2- Riskten korunan kısım (-)	2.025.466.719	(2.025.466.719)
3- TL net etki (1+2)	(147.801.298)	147.801.298
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(664.455)	664.455
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	(664.455)	664.455
Toplam (3+6)	(148.465.753)	148.465.753

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2023		
	Yabancı paranın değer kazanması	**Yabancı paranın değer kaybetmesi**
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(1.738.840.042)	1.738.840.042
2- Riskten korunan kısım (-)	1.690.067.669	(1.690.067.669)
3- TL net etki (1+2)	(48.772.373)	48.772.373
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	465.921	(465.921)
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	465.921	(465.921)
Toplam (3+6)	(48.306.452)	48.306.452

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(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 sağlamaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemektedir.

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 2023 tarihleri itibarıyla net finansal borç/özkaynaklar oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	**31 Aralık 2023**
Toplam finansal borçlar *	24.296.614.104	29.018.171.070
Nakit değerler ve bankalar	(3.373.277.823)	(2.916.417.662)
Net finansal borç	20.923.336.281	26.101.753.408
Özkaynaklar	27.365.077.469	41.322.323.495
	76,46%	**63,17%**

* Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükleri içermektedir (Not 23.1).

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Şirket pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerleme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerleme hiyerarşisindeki değişik seviyelere kategorize edilmektedir.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler; ve
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerleme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabiliyorsa bu gerçeğe uygun değerleme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerleme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Şirket gerçeğe uygun değerleme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirmektedir.

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır.

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (*devamı*)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri *(devamı)*

Şirket, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yıl sonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlaştığı da kabul edilmiştir.

Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir. Bu yüzden, bahsedilen varsayımların dışında, Şirket yönetiminin makul değer analizine ilişkin kanaat kullanımında faydalandığı, finansal varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler), uzun vadeli finansal borçlanmaların karşılaştırmalı makul değer analizine ilişkin değerleme yöntemi seviye 3 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamında değerlendirilmiştir.

Şirket'in santral varlıkları 31 Aralık 2024 itibarıyla bağımsız profesyonel değerleme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerleme teknikleri kullanılarak belirlenen makul değerleri ile ölçülmüştür (Seviye 3).

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklüğü karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değerini yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların, ihraç edilmiş borçlanma araçlarına ilişkin yükümlülüklerin ve finansal kiralama yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Türev araçlar

Şirket, kur riskinden korunmak amacıyla türev finansal araçları (esas olarak döviz kuru forward sözleşmeleri) kullanmaktadır. Türev finansal araçlar, sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile hesaplanır ve sonraki raporlama dönemlerinde gerçeğe uygun değer ile tekrar hesaplanır. Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler oluştukları dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

25 Hisse başına kazanç

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla temel ve seyreltilmiş hisse başına kazanç hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Pay:		
Ana ortaklık paylarına düşen net dönem karı	(11.770.688.933)	(1.848.193.431)
Payda:		
Ağırlıklı ortalama hisse sayısı	698.894.974	700.788.482
Hisse başına seyreltilmiş (kayıp) / kazanç	**(16,84)**	**(2,64)**

31 Aralık 2024	**Hisse adedi**	**Ortalama geçen süre (gün)**
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 1 TL)	698.894.974	365
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	**698.894.974**	**365/365**

31 Aralık 2023	**Hisse adedi**	**Ortalama geçen süre (gün)**
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 1 TL)	705.000.000	10
11 Ocak 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.814.974	13
24 Ocak 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.614.974	24
17 Şubat 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.414.974	5
22 Şubat 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.214.974	40
3 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.914.974	1
4 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.714.974	1
5 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.614.974	1
6 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.514.974	1
7 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.414.974	3
10 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.314.974	1
11 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.214.974	6
17 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.114.974	1
18 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.014.974	1
19 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.964.974	6
25 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.894.974	1
26 Nisan 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.694.974	7
3 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.394.974	6
9 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.894.974	1
10 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.394.974	1
11 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.394.974	1
12 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.394.974	42
21 Haziran 2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	698.894.974	192
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	**700.788.482**	**365/365**

26 Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenen giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen hizmet avansları	75.255.432	46.293.215
Gelecek aylara ait giderler	31.634.478	11.538.094
İş avansları	185.322	272.775
	107.075.232	**58.104.084**

3l Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli peşin ödenen giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen avanslar	288.225.069	393.454.785
	288.225.069	**393.454.785**

27 Finansal yatırımlar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanım kısıtlı hesaplar	770.168.231	747.469.689
*- Tahvile ilişkin faiz rezerv hesabı **	*770.168.231*	*747.469.689*
Kur korumalı mevduat hesabı	-	157.249.733
Yatırım Fonları	858.513.105	-
	1.628.681.336	**904.719.422**

* Şirket, tahvil ile ilgili faiz rezerv hesabını aylık olarak fonlayacak ve yaklaşan faiz ödemesi tutarına göre ilgili ay için gerekli bakiyeyi koruyacaktır. Hesapta bulunan tutar kademeli olarak artacak ve nihayetinde borç ödeme tarihindeki ödeme tutarına eşit olacaktır.

28 Bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan alınan hizmetlere ilişkin ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre hesaplanmış ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	5.185.110	2.552.212
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	7.429.240	296.972
	12.614.350	**2.849.184**

29 Parasal kazanç

	1 Ocak - 31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	**6.839.800.779**
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	22.027.579.431
Kullanım hakkı varlıkları	113.060.500
Peşin ödenmiş giderler	69.029.933
Ödenmiş sermaye	(2.233.394.262)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(61.204.529)
Paylara ilişkin primler/iskontolar	(234.125.063)
Geri alınmış paylar	53.029.750
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.724.353.381)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	(591.260.771)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	5.474.940.465
Geçmiş yıl karları	(15.053.501.294)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	**490.645.190**
Hasılat	(1.001.325.755)
Satışların maliyeti	582.886.178
Genel yönetim giderleri	89.818.625
Esas faaliyetlerde diğer gelirler/giderler	(172.682.024)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/giderler	(596.593)
Finansman gelirleri/giderleri	992.544.759
	7.330.445.969

30 Bilanço tarihi sonrası olaylar

3 Şubat 2025 tarihinde 750 milyon ABD Doları nominal değerli, 5,5 yıllık vadeli tahvillerinin 7 nolu kupon ve anapara ödemesi için 93.532.346 ABD Doları ilgili yatırımcı hesaplarına aktarılmak üzere transfer edilmiştir.

Not 5'te açıklandığı üzere Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ilişkili tarafları olan Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş'den 2.421.554.330 TL ve Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.'den 710.099.845 TL ticari alacakları bulunmaktadır. Grup, 31 Aralık 2024 tarihi sonrası müteakip dönemde Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.'den olan alacaklarına ilişkin 2.629.902.097 TL ve Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.'den olan alacaklarına ilişkin 747.094.551 TL tutarında tahsilat yapmıştır.