

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ő.

**31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte
sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ve
bağımsız denetçi raporu**

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2025 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 konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

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

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

3) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
<p>Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında yer alan 65.822.328.000 TL tutarındaki Güneş Enerjisi Santralleri ("GES"), Hidroelektrik Enerjisi Santralleri ("HES") ve Rüzgar Enerjisi Santralleri ("RES") yeniden değerlendirilmiştir. TFRS gereği söz konusu maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinin yapılması ve değer düşüklüğü testine tabi tutulması gerekmektedir.</p> <p>Söz konusu GES, HES ve RES'lerin toplam bedeli konsolide finansal tablolar açısından önemli bir yer tuttuğundan, yeniden değerlendirme ve değer düşüklüğü testinde kullanılan tahmin ve varsayımlar önem arz etmektedir. GES, HES ve RES'lere ilişkin yeniden değerlendirme ve değer düşüklüğü testi için kullanılan bu varsayımlardan en önemlileri elektrik fiyatı, vergi, amortisman öncesi kar için ("FAVÖK") büyüme beklentisi, uzun vadeli büyüme oranları ile oluşan serbest nakit akışlarının bugüne iskonto oranlarıdır. Kullanılan bu tahmin ve varsayımlar gelecekte beklenen piyasa koşullarına oldukça duyarlıdır. GES, HES ve RES'lerin konsolide finansal tablolar üzerindeki önemli etkisi sebebiyle, söz konusu GES, HES ve RES'lerin yeniden değerlendirilmesi ve değer düşüklüğü testi önem arz ettiğinden kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p> <p>GES, HES ve RES'lerin yeniden değerlendirilmesi ve değer düşüklüğünün ölçülmesine ilişkin muhasebe politikalarını ve duyarlılık analizlerini de içeren açıklamalar Not 2, 8 ve 9'da açıklanmıştır.</p>	<p>Denetimimiz sırasında, GES, HES ve RES'lerin yeniden değerlendirilmesi ve değer düşüklüğü testi için aşağıdaki prosedürler uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none">-Değerlemeyi gerçekleştiren değerlendirme kuruluşunun mesleki yeterliliği ve bağımsızlığı değerlendirilmiştir.-Denetim çalışmaları kapsamında Grup Yönetimi'nin, nakit üreten birim olarak tanımlanan GES, HES ve RES'lerinin geri kazanılabilir değer hesaplamaları alınmıştır. Söz konusu hesaplamalarda kullanılan yöntem olan İndirgenmiş Nakit Akım Yöntemi ("İNA")'nın genel kabul görmüş uygulamalara uygunluğu sorgulanmış ve hesaplamaların aritmetik doğruluğu kontrol edilmiştir.-Grup'un İNA yöntemi kapsamında gelecek dönemlere dair projeksiyonlarında kullanılan varsayımlar ve tahminlerin geçerliliği sorgulanmıştır. Özellikle bütçelenmiş hasılat projeksiyonu, elektrik fiyatı, olası yatırım harcamaları gibi temel değişkenlerin değişimi analiz edilmiş ve fiili durumla karşılaştırılmıştır. Ek olarak, elektrik fiyatı, iskonto oranı ve büyüme oranı gibi değişkenlerin makul olup olmadığı bağımsız bilgi kaynaklarından alınan verilerle karşılaştırılarak sorgulanmıştır.-İskonto oranı, büyüme oranı, özsermaye maliyeti, borçlanma maliyeti gibi değişkenler GES, HES ve RES'lerin yeniden değerlendirme ve değer düşüklüğü testi sonucunda tespit edilen yeniden değerlendirme artış/azalış tutarlarının konsolide finansal tablolara doğru bir biçimde yansıtıldığı kontrol edilmiştir. <p>GES, HES ve RES'lerin yeniden değerlendirme ve değer düşüklüğü testi sonuçlarına ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamalar incelenmiş ve bu notlarda yer verilen bilgilerin yeterliliği TFRS kapsamında tarafımızca değerlendirilmiştir.</p>

4) Diğer Hususlar

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetim kuruluşu tarafından denetlenmiş ve 11 Mart 2025 tarihinde bu konsolide finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

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

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

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

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

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

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

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

- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Grup finansal tabloları hakkında oluşturulacak görüşe dayanak teşkil edecek şekilde, grup bünyesindeki işletme veya işletme birimlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde etmek amacıyla grup denetimi planlanmakta ve yürütülmektedir. Grup denetiminin amaçları açısından yapılan denetim çalışmasının yönlendirilmesinden, gözetiminden ve gözden geçirilmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile, varsa, tehditleri ortadan kaldırmak amacıyla atılan adımlar ile alınan önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

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

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 5 Mart 2026 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2025 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

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

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Emrehan Demirel'dir.

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



Emrehan Demirel, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 9 Mart 2026

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

İçindekiler

	<u>Sayfa</u>
Konsolide finansal durum tablosu	1 - 2
Konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu	3
Konsolide özkaynaklar değişim tablosu	4
Konsolide nakit akış tablosu	5
Konsolide finansal tablo dipnotları	6 - 73

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar		3.022.749	3.204.041
Nakit ve nakit benzerleri	4	2.125.060	1.516.788
Ticari alacaklar		453.364	626.443
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	6	453.364	626.443
Diğer alacaklar		283	90
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	6	283	90
Peşin ödenmiş giderler	13	298.488	925.177
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	24	23.599	29.876
Stoklar		2.136	2.136
Diğer dönen varlıklar	15	119.819	103.531
Duran Varlıklar		72.540.902	61.742.724
Diğer alacaklar		35.801	40.967
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	6	35.801	40.967
Finansal yatırımlar		1.722	1.722
Peşin ödenmiş giderler	13	457.491	459.125
Maddi duran varlıklar	8	65.955.388	55.251.790
Maddi olmayan duran varlıklar		4.669.442	4.770.095
- <i>Şerefiye</i>	9	295.577	295.577
- <i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>	9	4.373.865	4.474.518
Kullanım hakkı varlıkları	10	1.413.122	1.108.225
Diğer duran varlıklar	15	7.936	110.800
TOPLAM VARLIKLAR		75.563.651	64.946.765

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2025 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)**

KAYNAKLAR	Dipnot	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
Kısa vadeli yükümlülükler		4.684.422	3.790.350
Kısa vadeli borçlanmalar		2.968.942	2.126.251
- Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	5	2.855.236	2.031.389
- Operasyonel kiralama işlemlerinden borçlar	5	109.297	94.862
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	5	4.409	-
Ticari borçlar		1.304.395	1.265.952
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7-26	29.599	53.479
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	1.274.796	1.212.473
Diğer borçlar		86.085	85.323
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	86.085	85.323
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		12.973	10.948
Cari dönem vergisi ile ilgili yükümlülükler	24	1.981	-
Kısa vadeli karşılıklar		17.277	14.313
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	11	17.277	14.313
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	14	292.769	287.563
Uzun vadeli yükümlülükler		15.033.961	13.617.760
Uzun vadeli borçlanmalar		9.771.694	8.456.283
- Uzun vadeli borçlanmalar	5	8.977.727	7.801.349
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	793.967	654.934
Uzun vadeli karşılıklar		75.610	74.445
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	11	66.737	64.581
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	11	8.873	9.864
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	5.186.657	5.087.032
Özkaynaklar		55.845.268	47.538.655
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		55.713.009	47.408.511
Ödenmiş sermaye	16	1.196.962	1.196.962
Sermaye düzeltme farkları	16	14.186.450	14.186.450
Geri alınmış paylar	16	(259.479)	-
Paylara ilişkin primler	16	9.421.638	9.421.638
Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	16	187.067	187.067
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		4.948.065	703.955
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		4.932.051	690.453
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kazançları	16	16.054	13.502
- Yabancı para çevrim farkları		(40)	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(7.180.279)	(9.550.375)
- Riskten korunma kayıpları	16	(7.180.279)	(9.550.375)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	424.212	143.696
Geçmiş yıllar karları		30.838.602	30.913.151
Net dönem karı		1.949.771	205.967
Kontrol gücü olmayan paylar		132.259	130.144
TOPLAM KAYNAKLAR		75.563.651	64.946.765

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Ara Yıla Ait Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2024
Faaliyetler kar veya zarar kısmı	Dipnot		
Hasılat	17	5.795.914	6.672.075
Satışların maliyeti (-)	18	(4.010.392)	(4.062.345)
Brüt kar		1.785.522	2.609.730
Genel yönetim giderleri (-)	19	(382.075)	(332.298)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	1.361.091	1.270.821
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(21.121)	(3.058.324)
Esas faaliyet karı		2.743.417	489.929
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	19.628	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	-	(108.634)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		2.763.045	381.295
Finansman gelirleri	23	117.014	288.457
Finansman giderleri (-)	23	(2.082.888)	(3.042.456)
Net parasal pozisyon (kayıpları)/kazançları	28	(137.972)	987.488
Vergi öncesi kar/(zarar)		659.199	(1.385.216)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		1.292.687	1.607.203
- Dönem vergi gideri	24	(22.405)	(12.962)
- Ertelenmiş vergi geliri	24	1.315.092	1.620.165
Net dönem karı		1.951.886	221.987
Dönem karının dağılımı			
- Ana ortaklık payları		1.949.771	205.967
- Kontrol gücü olmayan paylar		2.115	16.020
Pay başına kazanç			
Adi pay başına kazanç	25	1,64	0,15
Sulandırılmış pay başına kazanç	25	1,64	0,15
Diğer kapsamlı gelir kısmı		6.614.206	4.491.001
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kazançları, vergi sonrası		2.552	3.817
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları, vergi sonrası		4.241.598	217.341
- Yabancı para çevrim farklarına ilişkin diğer kapsamlı gider		(40)	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları		2.370.096	4.269.843
Toplam kapsamlı gelir		8.566.092	4.712.988
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Ana ortaklık payları		8.563.977	4.696.968
Kontrol gücü olmayan paylar		2.115	16.020

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Ara Yıla Ait Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Geri alınmış paylar	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler			Yabancı para çevrim farkı	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Birikmiş karlar ve (zararlar)		Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
							Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risikten korunma kayıpları			Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı		
1 Ocak 2024	1.016.032	14.181.329	5.451.344	-	143.696	187.067	9.685	473.112	-	(13.820.218)	22.315.775	8.597.376	38.555.198	114.124	38.669.322
Sermaye arttırımı	180.930	5.121	3.970.294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.156.345	-	4.156.345
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.597.376	(8.597.376)	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	3.817	217.341	-	4.269.843	-	205.967	4.696.968	16.020	4.712.988
31 Aralık 2024	1.196.962	14.186.450	9.421.638	-	143.696	187.067	13.502	690.453	-	(9.550.375)	30.913.151	205.967	47.408.511	130.144	47.538.655
1 Ocak 2025	1.196.962	14.186.450	9.421.638	-	143.696	187.067	13.502	690.453	-	(9.550.375)	30.913.151	205.967	47.408.511	130.144	47.538.655
Payların geri alım işlemleri nedeniyle meydana gelen (azalış) / artış	-	-	-	(259.479)	259.479	-	-	-	-	-	(259.479)	-	(259.479)	-	(259.479)
Transferler	-	-	-	-	21.037	-	-	-	-	-	184.930	(205.967)	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	2.552	4.241.598	(40)	2.370.096	-	1.949.771	8.563.977	2.115	8.566.092
31 Aralık 2025	1.196.962	14.186.450	9.421.638	(259.479)	424.212	187.067	16.054	4.932.051	(40)	(7.180.279)	30.838.602	1.949.771	55.713.009	132.259	55.845.268

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Ara Hesap Dönemine Ait Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

Dipnot	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2024
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI	3.989.717	1.593.450
Dönem karı	1.951.886	221.987
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	749.773	2.046.262
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8-9-10 1.781.665	1.519.009
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	24 (1.292.687)	(1.607.203)
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	11.1 5.120	(8.132)
- Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	11.2 1.337	1.987
- Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	21.2 3.854	5.528
Maddi duran varlık değer (artışı)/azalışı ile ilgili düzeltmeler	21 (1.334.811)	1.645.684
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	22 (15.398)	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	23 -	(55.467)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan (kazançlar)/kayıplar ile ilgili düzeltmeler	22 (4.230)	108.634
Faiz giderleri/(gelirleri) ile ilgili düzeltmeler, net	23 515.821	1.118.302
Yatırım ya da finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler	23 94.280	278.751
Kar/zarar mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	(16.884)	(5.435)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	873.736	34.116
Parasal kazanç ile ilgili düzeltmeler	137.970	(989.512)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler	1.197.261	(670.998)
Ticari alacaklardaki azalış ile ilgili düzeltmeler	173.456	302.611
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler	4.973	(7.149)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)	736.574	(907.047)
Ticari borçlardaki artış ile ilgili düzeltmeler	284.205	170.476
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki (azalış) ile ilgili düzeltmeler	(23.971)	(26.426)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	22.024	(203.463)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	3.898.920	1.597.251
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	11.1 (10.260)	(8.615)
Vergi ödemeleri	(34.035)	(23.266)
Diğer nakit çıkışları(*)	135.092	28.080
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDE KULLANILAN NAKİT AKIŞLARI	(5.329.760)	(2.591.420)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8 (5.327.088)	(2.587.650)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9 (23.563)	(6.473)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9-22 5.493	2.703
Katılım (kar) payı ve diğer finansal araçlardan nakit girişleri	22 15.398	-
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDE KULLANILAN NAKİT AKIŞLARI	2.083.406	713.784
Sermaye avanslarından nakit girişleri	-	4.212.239
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	5 4.617.162	4.992.791
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5 (1.906.538)	(7.331.023)
Ödenen faiz	5 (497.494)	(1.144.757)
Alınan faiz	23 99.897	223.205
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5 (135.341)	(185.495)
Türev araçlardan nakit girişleri	-	225.575
Diğer nakit çıkışları	23 (94.280)	(278.751)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış	743.363	(284.186)
Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi	357.982	335.348
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (A+B+C)	1.101.345	51.162
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri(*)	4 183.199	190.633
Nakit ve nakit benzerlerine ilişkin enflasyon etkisi	(43.237)	(58.596)
Dönem sonu nakit ve nakit benzeri değerler(*)	1.241.307	183.199

(*) Dönem başı ve dönem sonu nakit ve nakit benzerleri proje, rezerv ve temlik hesaplarını içermemekte olup, proje, rezerv ve temlik hesaplarındaki değişimler faaliyetlerden elde edilen nakit akışları altında diğer nakit girişleri/(çıkışları) kaleminde sunulmuştur.

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

AkfenHes Yatırımları ve Enerji Üretim Anonim Şirketi ("AkfenHes"), Türkiye'nin değişik bölgelerinde hidroelektrik santralleri inşa etmek ve işletmek üzere 12 Ocak 2007 tarihinde kurulmuştur. AkfenHes, 2007 yılında 14 hidroelektrik enerjisi üretim şirketini satın almıştır.

Akfen Holding'in ("Akfen") yenilenebilir enerji portföyünde devam etmekte olan yeniden yapılanma kapsamında Akfenres Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş. ("Akfen RES") AkfenHes ile birleşmiş ve AkfenHes'in ticari unvanı, 19 Ocak 2016 tarihinde "Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş." ("Akfen Yenilenebilir" veya "Şirket") olarak değiştirilmiştir. Bu yeniden yapılanma kapsamında Akfen'in bağlı ortaklığı Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin ("Akfen Toptan") paylarının tamamının pay devri yoluyla Akfen Yenilenebilir'e devredilmesi de 25 Ocak 2016 tarihinde tamamlanmıştır.

Akfen Yenilenebilir ve finansal tabloları konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkları birlikte "Grup" olarak anılacaktır. Şirket'in nihai ana ortağı Akfen Holding'tir.

Hisselerinin %100'üne Akfen Yönetim Kurulu üyesi Selim Akın'ın sahip olduğu Karine Enerji Üretim ve Sanayi A.Ş. ("Karine GES") Akfen tarafından 24.000.000 ABD Doları bedelle satın alınmış ve Karine GES, 9 Mart 2016 tarihinde Akfen Yenilenebilir ile birleşmiştir.

14 Aralık 2015 tarihinde Akfen Holding ile Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası ("EBRD") arasında bir ortaklık sözleşmesi imzalanmıştır. Bu sözleşme hükümlerine göre, Akfen RES'in, Akfen Toptan'ın ve Akfen Holding'e devrinden sonra Karine GES'in ve AkfenHes'in tek bir çatı altında birleştirilmesi, böylece bir yenilenebilir enerji şirketi oluşturulması; EBRD'nin 100 milyon ABD Doları bedel karşılığında şirketin %20 hissesine sahip olması planlanmıştır. EBRD ile imzalanan sözleşme 22 Eylül 2016 tarihinde revize edilmiş, buna mukabil EBRD ve Uluslararası Finans Kurumu ("IFC"), her biri 100 milyon ABD Doları ödemek kaydıyla Şirket'in toplamda %16,667 hissesine sahip olmuşlardır.

15 Aralık 2022 tarihinde, Şirket'in sermayesinde (i) EBRD'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %17,10'una tekabül eden paylar ile (ii) IFC'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %15,99'una tekabül eden payların Akfen Holding'e devredilmesine ilişkin olarak bir Pay Devir Sözleşmesi akdedilmiştir. Pay Devir Sözleşmesi uyarınca pay devirlerinin gerçekleşmesinin bir ön şartı olarak düzenlenen Rekabet Kurulu onayı, 6 Ocak 2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18 Ocak 2023 tarihinde gerçekleştirilmiş ve Akfen Holding, Şirket'in paylarının tamamının sahibi olmuştur.

Akfen Holding'in Akfen Yenilenebilir sermayesinde sahip olduğu 340.370.703 TL nominal değerli (B) grubu payın halka arzına Sermaye Piyasası Kurulu 2 Mart 2023 tarihinde onay vermiştir. Halka arz edilecek olan 340.370.703 TL nominal değerli B grubu paylar 8 Mart 2023 ile 10 Mart 2023 tarihleri arasında satışa sunulmuştur ve Şirketin toplam 340.370.703 TL nominal değerli payları (sermayeye oranı %33,5) halka arz edilmiştir.

Şirket'in 20.000.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 1.016.031.947 TL olan çıkarılmış sermayesinin, mevcut ortakların rüçhan hakları tamamen kısıtlanarak nakden, tamamen ve her türlü muvazaadan arı olmak üzere toplam satış bedeli 3.150.000.000 TL olacak şekilde Borsa İstanbul A.Ş.'nin "Toptan Alış Satış İşlemlerine İlişkin Prosedür"ü çerçevesinde belirlenen 17,41 TL'lik pay satış fiyatına göre 180.930.499 TL artışla 1.196.962.446 TL'ye çıkarılması kapsamında ihraç edilen 180.930.499 TL nominal değerli payların tamamı Akfen International Holding B.V.'ye 28 Kasım 2024 tarihinde tahsisli olarak satılmış olup, Şirket'in çıkarılmış sermayesi bu doğrultuda 1.196.962.446 TL'ye yükseltilmiştir.

Akfen Yenilenebilir, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. Grup, Türkiye'nin farklı noktalarında kurulu hidroelektrik santralleri ("HES"), rüzgar enerji santralleri ("RES") ve güneş enerji santralleri ("GES") ile elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket'in tescil adresi: Galip Erdem Cad. No: 3 Çankaya - Ankara'dır. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un 249 çalışanı bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 234).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Grup'un HES Şirketleri

Grup'un faaliyet bölümleri aşağıda belirtilmektedir:

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla; Grup'un bağlı ortaklıklardan, Bt Bordo Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Bt Bordo"), Elen Enerji Üretimi Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Elen"), HHK Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("HHK") ve Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Yeni Doruk") (birlikte "HES Şirketleri") Grup'un HES Şirketlerini oluşturmaktadır.

31 Aralık 2025 itibarıyla HES Şirketleri'nde toplam 228,7 MW (31 Aralık 2024: 228,7 MW) kurulu gücüne sahip olan 12 santralin tamamında üretim devam etmekte olup HES Şirketleri'nin santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sırma HES	Lisanslı	Aydın	6,66	23.05.2009	31.12.2019
Çamlıca-III HES	Lisanslı	Kayseri	28,48	1.04.2011	31.12.2021
Saraçbendi HES	Lisanslı	Sivas	26,28	6.05.2011	31.12.2021
Otluca HES	Lisanslı	Mersin	48,77	7.04.2011	31.12.2021
Demirciler HES	Lisanslı	Denizli	8,70	3.08.2012	31.12.2022
Yağmur HES	Lisanslı	Trabzon	9,19	27.11.2012	31.12.2023
Kavakçalı HES	Lisanslı	Muğla	11,45	29.03.2013	31.12.2023
Gelinkaya HES	Lisanslı	Erzurum	7,08	14.06.2013	31.12.2023
Doğançay HES	Lisanslı	Sakarya	31,61	29.08.2014	31.12.2024
Doruk HES	Lisanslı	Giresun	28,89	19.09.2014	31.12.2024
Sekiyaka II HES	Lisanslı	Muğla	3,53	17.01.2014	31.12.2025
Çalıkobası HES	Lisanslı	Giresun	18,11	2.06.2017	31.12.2027
Toplam HES Şirketleri			228,75		

Grup'un RES Şirketleri

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklardan İmbat Enerji A.Ş. (İmbat), Kanat Enerji A.Ş., Pruva Enerji A.Ş., Derbent Enerji Üretim Paz.İth.ve İhr.A.Ş., Isider Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş., Korda Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. ve Kovancı Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. (birlikte "RES Şirketleri") RES Şirketlerini oluşturmaktadır.

RES Şirketleri'nden İmbat Enerji A.Ş. ve Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında 23 Aralık 2019'da imzalanan sözleşmeye istinaden Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş'nin ("Zorlu Rüzgar") sermayesinin %100'ünü temsil eden payların tamamı 5 Şubat 2020 tarihinde ilgili kurum ve kuruluşlardan izin ve onay alınarak İmbat tarafından satın alınmıştır. İmbat; toplam kurulu gücü 80,3 MW olan Sarıtepe RES (57 MW) ve Demirciler RES (23,3 MW) rüzgar santrallerinin sahibi olan Zorlu Rüzgar ile 21 Nisan 2020'de birleştirilmiştir. 31 Aralık 2025 itibarıyla toplam 85,27 MW kurulu güce sahip 6 adet hibrit GES faaliyete geçmiştir; toplam 536,37 MW kurulu güce sahip olan 6 adet rüzgar elektrik santrali ve 6 adet hibrit GES santralinde üretim devam etmektedir (31 Aralık 2024: 352,8 MW). RES Şirketlerinin santral detayları aşağıdaki gibidir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Grup'un RES Şirketleri (devamı)

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sarıtepe RES	Lisanslı	Osmaniye	66,60	17.06.2016/19.09.2025	31.12.2026
Demirciler RES	Lisanslı	Osmaniye	23,30	22.07.2016	31.12.2026
Kocalar RES	Lisanslı	Çanakkale	60,10	15.03.2019	31.12.2029
Üçpınar RES	Lisanslı	Çanakkale	121,80	11.05.2019/19.06.2025	31.12.2029
Hasanoba RES	Lisanslı	Çanakkale	80,50	2.08.2019	31.12.2029
Denizli RES	Lisanslı	Denizli	98,80	13.09.2019/22.08.2025	31.12.2029
Sarıtepe Hibrit GES	Lisanslı	Osmaniye	12,96	26.12.2024/31.01.2025	31.12.2026
Denizli Hibrit GES	Lisanslı	Denizli	5,76	23.01.2025/04.09.2025	31.12.2029
Hasanoba Hibrit GES	Lisanslı	Çanakkale	8,41	14.02.2025	31.12.2029
Kocalar Hibrit GES	Lisanslı	Çanakkale	4,95	14.02.2025	31.12.2029
Üçpınar Hibrit GES	Lisanslı	Çanakkale	39,94	14.03.2025	31.12.2029
Demirciler Hibrit GES	Lisanslı	Osmaniye	13,26	27.02.2025/16.05.2025	31.12.2026
Toplam RES Şirketleri (Hibrit GES dahil)			536,37		

Grup'un GES Şirketleri

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un bağlı ortaklıklardan Ayna Enerji A.Ş., Bahçe Enerji A.Ş., Bahçeli Enerji A.Ş., Batıkent Enerji A.Ş., Beysukent Enerji A.Ş., Çekirdek Enerji A.Ş., Cihangir Enerji A.Ş., Dalga Enerji A.Ş., Devir Enerji A.Ş., Düzey Enerji A.Ş., Farez Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş., Gökada Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Hazine Enerji A.Ş., İota Güneş Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Jupiter Enerji A.Ş., Kızılay Enerji A.Ş., Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş., Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş., Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Neptün Enerji A.Ş., Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Plüton Enerji A.Ş., Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş., Uranüs Enerji A.Ş., Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş., Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş., Zengen Enerji A.Ş., Zincir Enerji A.Ş. (birlikte "GES Şirketleri") Grup'un GES Şirketlerini oluşturmaktadır. GES Şirketleri'nde, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, üretimde olan 26 MW lisanssız ve 95,4 MW lisanslı projeden oluşan toplam 121,4 MW (31 Aralık 2024: 26 MW lisanssız ve 121,4 MW lisanslı) kurulu güce sahip olan sanrallerde üretim devam etmektedir. Bu kapsamda 33 adet proje şirketi bulunmakta olup, Akfen Yenilenebilir bu şirketlerden iki tanesi hariç (Me-Se Elektrik Üretim A.Ş. ("Me-Se") %80, Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş. ("Solentegre") %90) kalanının %100'üne sahiptir. GES Şirketleri santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Solentegre GES (Lisanslı)	Lisanslı	Elazığ	9,06	14.10.2016	31.12.2026
Omicron Engil 208 GES	Lisanslı	Van	12,10	20.09.2018	31.12.2028
Omicron Erciş GES	Lisanslı	Van	12,09	21.09.2018	31.12.2028
Me-Se GES	Lisanslı	Konya	12,10	27.09.2018	31.12.2028
Mt Doğal GES	Lisanslı	Konya	12,08	27.09.2018	31.12.2028
Yaysun GES (Lisanslı)	Lisanslı	Konya	12,08	27.09.2018	31.12.2028
Psi Engil 207 GES	Lisanslı	Van	12,97	25.07.2019	31.12.2029
İota GES	Lisanslı	Malatya	12,97	13.08.2020	31.12.2030
Yaysun GES (Lisanssız)	Lisanssız	Konya	0,62	17.02.2014	16.02.2024
Denizli GES	Lisanssız	Denizli	7,42	25.05.2015	24.05.2025
Solentegre GES (Lisanssız)	Lisanssız	Elazığ	0,56	15.02.2017	14.02.2027
Karine GES	Lisanssız	Elazığ	0,56	26.08.2017	25.08.2027
Amasya GES	Lisanssız	Amasya	11,22	12.08.2017	11.08.2027
Tokat GES	Lisanssız	Tokat	5,58	19.10.2017	18.10.2027
Toplam GES Şirketleri			121,41		

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler

Akfen Yenilenebilir'in portföyünde bulunan HES Şirketleri projelerinden, Doğançay, Doruk, Sekiyaka ve Çalıkobası HESler ile portföydeki RES ve GES Şirketleri projeleri (lisanssız Yaysun GES hariç), tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almaları ve yatırımlarını 30 Haziran 2021 tarihine kadar tamamlamaları halinde, faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir. Cumhurbaşkanı'nın 31248 sayılı Resmi Gazete'de 18 Eylül 2020 tarihinde yayımlanan ve aynı gün yürürlüğe giren 17 Eylül 2020 tarihli ve 2949 sayılı kararı ("Karar") ile 1 Ocak 2021 tarihinden 30 Haziran 2021 tarihine kadar işletmeye girecek Yenilenebilir Enerji Kaynakları ("YEK") destekleme mekanizmasına ("YEKDEM") tabi YEK belgeli üretim lisansı sahiplerinin, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun ("Kanun") 6. maddesi ile 6/B maddesinde düzenlenen teşviklerden 31 Aralık 2030 tarihine kadar yararlanabileceği düzenlenmiştir.

Karar yürürlüğe girmeden önceki durumda, YEK destekleme mekanizması teşvikleri yalnızca 31 Aralık 2020 tarihinden önce işletmeye girecek YEK belgeli üretim lisansı sahipleri için uygulanacaktı. İlgili düzenleme kapsamında, yatırımların 30 Haziran 2021 tarihine kadar tamamlanmaları halinde RES Şirketleri de asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs, GES Şirketleri ise asgari 13,3 ABD Doları cent/kWs alım garantisinden faydalanabilmektedir.

Yine aynı kanun kapsamında, üretim tesisinde yurtiçinde imal edilen ekipman kullanılması durumunda çeşitli yerli katkı ilaveleri de söz konusudur. Bu kapsamda, 19 Ekim 2017 tarihinde, Solentegre içerisinde yer alan Solentegre GES projesi için Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Aksamın Desteklenmesi Hakkında Yönetmelik çerçevesinde yapılan başvuru olumlu değerlendirilmiş ve 1 Ocak 2018 itibarıyla 0,44 ABD Doları cent/kWs yerli katkı ilavesi almaya hak kazanmıştır. Bununla beraber Akfen Yenilenebilir portföyünde bulunan diğer lisanslı GES projeleri olan Me-Se, MT Doğal, Omicron Engil 208, Omicron Erciş ve Yaysun 1 Ocak 2019 itibarıyla, Engil 207 1 Ocak 2020 itibarıyla, İota M. Fırıncı ise 1 Ocak 2021 itibarıyla 0,44 ABD Doları cent/kWs ve lisanslı RES projeleri olan Üçpınar, Kocalar, Hasanoba ve Denizli ise 1 Ocak 2020 itibarıyla 0,60 ABD Doları cent/kWs yerli katkı ilavesi almaya hak kazanmıştır. Yerli katkı ilavesinden faydalanma süresi ilgili santralin YEKDEM süresinin 5. yılının sonunda bitmektedir.

31 Aralık 2025 itibarıyla tüm rüzgar santrallerimiz ile İota M. Fırıncı hariç tüm güneş santrallerimizin yerli katkı ilavesi alma hakkı sona ermiştir.

Akfen Toptan

Akfen Toptan, 16 Mart 2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") 20 yıllığına tedarik lisansı almıştır.

Gökada Elektrik Toplayıcılık Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Gökada Elektrik, 28 Temmuz 2025 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetinde bulunması amacıyla 20 yıl süreyle toplayıcılık lisansı almıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

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") yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere tabidir.

i. Sunuma ilişkin temel esaslar:

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır. SPK mevzuatına göre raporlama yapan şirketler Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") uygularlar. Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. Konsolide finansal tablolar, yeniden değerlendirme modeli ile ölçülen ve maddi duran varlıklar olarak sınıflanan santraller ve türev finansal araçlar haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

Bu konsolide finansal tablolar, Türkiye Muhasebe Standardı ("TMS") 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" 'ya göre, parasal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen varlık ve yükümlülükler hariç, raporlama tarihindeki enflasyonun Türk Lirası üzerindeki etkilerine göre düzeltilmiş tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

Yüksek enflasyonlu ekonomide raporlama

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde yapmış olduğu "TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama ile BOBİ FRS Bölüm 25 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama'nın uygulanması hakkında duyuru" ile TFRS uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren raporlama dönemlerine ait finansal tablolarının "Türkiye Muhasebe Standardı 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardında yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiğini açıklamıştır. 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Sonuç olarak geçerli para birimi TL olan işletmelerin finansal tabloları, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Türk Lirası'nın genel satın alma gücündeki değişimlere göre TMS 29'a göre düzeltilir. Düzeltme, Türkiye genelinden türetilen TÜİK tarafından yayınlanan tüketici fiyat endeksi düzeltme katsayıları ile hesaplanır.

Konsolide finansal tabloların yeniden düzenlenmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme kat sayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Aralık 2025	3.513,87	1,00000	211%
31 Aralık 2024	2.684,55	1,30892	291%
31 Aralık 2023	1.859,38	1,88981	268%

TFRS, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu olan bir işletmenin finansal tablolarının, ister tarihi maliyet ister cari maliyet yaklaşımına göre hazırlanmış olsun, TMS 29 gerekliliklerine göre yeniden düzenlenmesini ve para biriminin yer aldığı ekonomide her zaman yüksek enflasyon olduğu varsayımıyla geriye dönük olarak uygulanmasını gerektirir. TMS 29'daki temel ilke, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimiyle raporlama yapan bir işletmenin finansal tablolarının, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden raporlanması gerekliliğidir. Önceki dönem için karşılaştırmalı tutarlar, aynı cari ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Yukarıda belirtilen düzeltmeler için uygulanmış olan ana prosedürler aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihindeki cari tutarları ile taşınan parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda raporlama tarihindeki cari para birimi cinsinden ifade edildiğinden, yeniden düzenlenmemiştir.
- Bilanço tarihindeki cari tutarları ile taşınmayan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, işlem tarihinden veya varsa raporlama tarihine kadar olan en son yeniden değerlendirme tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Maddi duran varlıklar, işlem tarihinden veya varsa en son yeniden değerlendirme tarihinden raporlama tarihine kadar endeksteki değişiklik uygulanarak düzeltilmiştir. Amortisman, yeniden düzenlenen tutarlara dayanmaktadır.
- Yukarıda açıklanan amortisman giderleri ve ertelenmiş vergi giderleri dışındaki tüm gelir tablosu kalemleri, işlemlerin gerçekleştiği ayların raporlama tarihine göre aylık düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Enflasyonun Şirket'in net parasal pozisyonu üzerindeki etkileri, kar veya zarar tablosunda "parasal kazanç/(kayıp)" olarak gösterilmektedir.
- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Bu amaçla, nakit akış tablosundaki tüm kalemler, işlem tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Karşılaştırmalı dönemlere ait tüm tutarlar, ilgili karşılaştırmalı dönemden 31 Aralık 2025'e endeks değişikliği uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Grup'un geçerli para biriminin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olduğunu tespit ettiği ve önceki dönemde yüksek enflasyon olmadığı raporlama döneminde, Grup, sanki ekonomi her zaman yüksek enflasyonluymuş gibi TMS 29'un gerekliliklerini uygular. Bu nedenle, tarihi maliyet üzerinden ölçülen parasal olmayan kalemlerle ilgili olarak, Grup'un konsolide finansal tablolarında sunulan en erken dönemin başındaki açılış finansal durum tablosu, varlıkların elde edildiği tarihten ve yükümlülüklerin kabul edildiği veya üstlenildiği tarihten itibaren enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde yeniden düzenlenmelidir. Açılış finansal durum tablosunda cari tutarları üzerinden gösterilen parasal olmayan kalemler için bu düzeltme, cari değerlerinin belirlendiği tarihten raporlama dönemi sonuna kadar olan enflasyonun etkisini yansıtmalıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Konsolide finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar Şirket Yönetimi Kurulu tarafından 9 Mart 2026 tarihinde onaylanmıştır. Bu konsolide finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Geçerli ve sunum para birimi

Şirket'in ve Bağlı Ortaklıklarının geçerli para birimleri Türk Lirası ("TL") olup, ilişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotlar Türk Lirası ("TL") olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın bin TL'ye yuvarlanmıştır. Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan yabancı para cinsinden parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilen parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden gerçeğe uygun değer hesaplaması yapılanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği finansal durum tablosu tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

Konsolidasyon esasları

Grup yatırım yaptığı işletmeyi ancak ve ancak aşağıdaki göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda kontrol eder;

- Yatırım yaptığı işletme üzerinde güce sahiptir,
- Yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kalmakta veya bu getirilerde hak sahibi olmaktadır,
- Elde edeceği getirilerin miktarını etkileyebilmek için yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücünü kullanma imkânına sahiptir.

Koşullar, kontrolün üç unsurundan birinde veya daha fazlasında değişiklik olduğunu gösteriyorsa, Grup yatırım yapılan işletmeyi kontrol edip etmediğini yeniden değerlendirir. 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 ortaklığın kontrolünü kaybettiği tarihe kadar dahil edilir.

İşletme birleşmeleri

Grup işletme birleşmelerini, satın alınan faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme tanımını karşıladığında ve kontrolün Grup'a transfer olduğu zaman satın alma yöntemi kullanarak muhasebeleştirir. Grup, belirli bir faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme olup olmadığını belirlerken, faaliyetler ve varlıklar bütünü girdiler ve bu girdilere uygulanan süreçler olmak üzere iki temel unsura sahip olup olmadığını değerlendirir. Ancak, bir faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme olarak değerlendirilebilmesi için, asgari olarak, bir girdi ve birlikte çıktı yaratma kabiliyetine önemli derecede katkıda bulunan asli bir süreç içermesi gerekir. Satın almada transfer edilen bedel genel olarak satın alınan tanımlanabilir net varlıklarda olduğu gibi gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Ortaya çıkan şerefiye yıllık olarak değer düşüklüğü için test edilir. Pazarlıklı satın almadan ortaya çıkan kazanç veya kayıp hemen kar veya zararda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesiyle bağlantılı olarak Grup'un katlandığı, borçlanma senetleri veya hisse senedine dayalı menkul kıymetler ihraçlarıyla ilişkili giderler dışındaki işlem maliyetleri tahakkuk ettiğinde giderleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Herhangi bir ödenecek koşullu bedel birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Eğer finansal araç tanımını karşılayan koşullu bedel özkaynak kalemi olarak sınıflanırsa yeniden ölçümü yapılmaz ve özkaynaklarda muhasebeleştirilir. Aksi takdirde, koşullu bedelin gerçeğe uygun değeri üzerinde sonradan meydana gelen değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Konsolidasyon esasları (devamı)

Konsolidasyonda elimine edilen işlemler

Grup içi bakiyeler ve işlemler ve grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş gelir ve giderler elimine edilir. Özkaynaklar ile yapılan işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazançlar, Grup'un yatırım yapılan işletmedeki payları oranında elimine edilmiştir. Herhangi bir değer düşüklüğü olmaması halinde gerçekleşmemiş zararlar, gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, satın alan işletmenin net varlıklarının satın alma tarihindeki oransal paylarında ölçülür. Grup'un kontrol gücünü kaybetmeden bağlı ortaklık paylarındaki değişimler, özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir.

Kontrol kaybı

Grup, bir bağlı ortaklığı üzerindeki kontrolünü kaybettiğinde, bağlı ortaklığın varlıklarını ve yükümlülüklerini, ilgili kontrol gücü olmayan paylar ve diğer bileşenleri özkaynaklarından çıkarır. Oluşan kazanç veya kayıp, kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Kontrolün kaybolduğu durumlarda, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür.

Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un kontrolünde olan şirketlerdir. Kontrol; Grup'un, faaliyetlerinden fayda sağlamak amacıyla bir şirketin finansal ve işletmeyle ilgili politikalarını yönetme yetkisine sahip olmasıdır. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları dikkate alınmaktadır. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları, kontrolün başladığı günden bittiği güne kadar olan süreyi kapsayacak şekilde konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Grup'un HES, GES, RES Şirketleri ve Akfen Toptan, Akfen Yenilenebilir bünyesinde konsolidasyona tabi tutulmuştur. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 46 adet (31 Aralık 2024: 46) bağlı ortaklık bulunmaktadır.

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihli ilişikteki konsolide finansal tablolar, aşağıdaki bağlı ortaklıkların konsolide edilmesi suretiyle hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Şirket Adı	Faaliyet Alanı	Ana Faaliyet	31 Aralık 2025 itibarıyla Sahiplik Oranları (%)	31 Aralık 2024 itibarıyla Sahiplik Oranları (%)
Bt Bordo Elektrik Üretim Dağ. Paz. San. ve Tic. A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
Elen Enerji Üretimi San. Tic. A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
H.H.K Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
Ayna Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Bahçe Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Bahçeli Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Batıkent Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Beysukent Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Çekirdek Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Cihangir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Dalga Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Devir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Düzey Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Farez Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Gökada Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Satış	100	100
Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Hazine Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
İota Güneş Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Jupiter Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Kızılay Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	80	80
Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Neptün Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Plüton Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	90	90
Uranüs Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Zengen Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Zincir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Sunway Energy S.R.L.	GES	Enerji Üretim	85	85
İmbat Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Kanat Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Pruva Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
İsider Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Korda Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Derbent Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Kovancı Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Akfen Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Toptan	Enerji Satış	100	100

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Muhasebe politikalarındaki değişiklikler ve hatalar

İlişikteki finansal tablolar, Grup'un finansal durumu, performansı ve nakit akışındaki eğilimleri belirleyebilmek amacıyla, önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

Yeni bir TFRS'nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TFRS'nin şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlemektedir.

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

iii. Yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

Yürürlüğe girerek uygulanmaya başlanmış değişiklikler

1 Ocak 2025 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe girmiş olan değişiklikler ise şu şekildedir:

- TMS 21 Değişiklikleri – Takas edilebilirliğin bulunmaması

Yeni uygulamaya konulmuş bu standart değişikliklerinin Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

- TFRS 18: Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar
- TFRS 17: Sigorta Sözleşmeleri
- Sigorta Sözleşmeleri TFRS 17 (Değişiklikler): Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler
- TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler): Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler
- TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler): Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler
- TFRS 19: Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

Yukarıdaki standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal finansal tablolarına önemli bir etkisinin olmaması beklenmektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti:

İlişkili taraflar

Finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (bu dipnotta '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 raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Grup üst düzey yönetim kadrosunu, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcıları olarak belirlemiştir.

Maddi duran varlıklar

Gerçeğe uygun değer ölçümü

Grup, santrallerin 31 Aralık 2020 tarihinden itibaren TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Maddi duran varlıklar (devamı)

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, santraller için 31 Aralık 2025 tarihinde SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerini baz almıştır. Santrallerin değerlemelerinde ve değer düşüklüğü hesaplamalarında yer alan indirgenmiş nakit akımlarını hesaplamak için kullanılan iskonto oranı, vergi sonrası Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti ("AOSM") olan %9,0'dır.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, finansal durum tablosunda özkaynaklar grubunda yer alan yeniden değerlendirme fonu hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, alacak kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların kayıtlı değerleri üzerinden hesaplanan amortisman (kar veya zarar tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra yeniden değerlendirme fonundan geçmiş yıllara karlarına/zararlarına transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

Yeniden değerlendirme azalışı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Maddi bir duran varlığa yapılan normal bakım ve onarım harcamaları, gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler. Maddi duran varlığın kapasitesini genişleterek kendisinden gelecekte elde edilecek faydayı arttıran nitelikteki yatırım harcamaları, maddi duran varlığın maliyetine eklenmekte ve ilgili maddi duran varlığın kalan tahmini faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulmaktadır.

Diğer maddi duran varlıklar, birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile muhasebeleştirilmektedir. 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.

Santraller, Grup'un faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arsa, bina, makine, cihaz, mobilya ve demirbaş içerir.

Amortisman

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Santraller içinse amortisman, gerçeğe uygun değerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini yararlı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır.

Arsalar sınırsız ömre sahip olduğundan amortismanına tabii değildir. Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Maddi duran varlıklar (devamı)

Maddi duran varlık çeşidi

	<u>Faydalı ömür</u>
Binalar	50 yıl
Santraller	Lisans süresi sonu
Makine ve cihazlar	2-50 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	3-49 yıl
Özel maliyetler	10 yıl

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli yararlı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki net değeri ile gösterilirler.

Sonradan yapılan harcamalar

Sonradan yapılan harcamalar, ancak ilgili spesifik varlığın gelecekteki ekonomik faydalarını artırması halinde aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, şerefiye harcamaları da dahil olmak üzere, gerçekleştirildikçe kar veya zararda kaydedilir.

İtfa ve tükenme payı

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini yararlı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Şerefiye amortismanına tabi değildir.

Cari ve önceki dönemlerin tahmini faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Maddi olmayan duran varlıklar çeşidi

	<u>Faydalı ömür</u>
Haklar	49 yıl
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3 yıl

Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama döneminde gözden geçirilir ve gerektiği durumda düzeltilir.

Şerefiye

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Değer düşüklüğü testi amacıyla, şerefiye, Grup'un birleşimin sinerjilerinden faydalanması beklenen nakit üreten birimlerin (veya nakit üreten birim gruplarının) her birine tahsis edilir.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit yaratan bir birim, yıllık olarak veya birimin değer düşüklüğüne uğradığına dair bir gösterge olduğunda daha sık olarak değer düşüklüğü açısından test edilir. Nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarının defter değerinden az olması durumunda, değer düşüklüğü zararı önce birime tahsis edilen şerefiyenin defter değerini azaltmak için, ardından defter bazında orantılı olarak birimdeki her bir varlığın tutarı, birimin diğer varlıklarına dağıtılır. Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önce, Nakit Yaratan Birim ("NYB")'ye dağıtılmış olan herhangi bir şerefiyenin defter değerini azaltacak ve daha sonra NYB'deki diğer varlıkların defter değerleri oranında azaltılarak dağıtılır. Şerefiyeye ilişkin olarak muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı iptal edilmez.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi ve maddi olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akışları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır. Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirme modeliyle ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi duran varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme modeliyle ölçülen bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Finansal varlıklar

Sınıflandırma

Grup, finansal varlıklarını "itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen" olarak muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özellikleri esas alınarak yapılmaktadır. Grup, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapmaktadır. Grup'un finansal varlıkların yönetiminde kullandığı iş modelinin değiştiği durumlar hariç, finansal varlıklar ilk muhasebeleştirilmelerinden sonra yeniden sınıflanmazlar; iş modeli değişikliği durumunda ise, değişikliğin akabinde takip eden raporlama döneminin ilk gününde finansal varlıklar yeniden sınıflanırlar.

Muhasebeleştirme ve ölçüm

"İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar", sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu, türev olmayan finansal varlıklardır. Grup'un itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıkları, "nakit ve nakit benzerleri", "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir. İlgili varlıklar, finansal tablolara ilk kayda alımlarında gerçeğe uygun değerleri ile sonraki muhasebeleştirmelerde ise etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleri üzerinden ölçülmektedir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve türev olmayan finansal varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilmektedir.

Finansal tablo dışı bırakma

Grup, finansal varlıklarla ilgili sözleşme uyarınca meydana gelen nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını, bu finansal varlık ile ilgili bütün risk ve getirilerinin sahipliğini bir alım satım işlemiyle devrettiğinde söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Grup tarafından devredilen finansal varlıkların yaratılan veya elde tutulan her türlü hak, ayrı bir varlık veya yükümlülük olarak muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğü

Finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları değer düşüklüğü Beklenen Kredi Zararı ("BKZ") modeli ile hesaplanmaktadır. Değer düşüklüğü modeli, itfa edilmiş maliyet finansal varlıklara ve sözleşme varlıklarına uygulanmaktadır.

Zarar karşılıkları aşağıdaki bazda ölçülmüştür;

Ömür boyu BKZ'ler: bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca muhtemel bütün temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir.

Ömür boyu BKZ ölçümü, raporlama tarihinde bir finansal varlık ile ilgili kredi riskinin ilk muhasebeleştirme anından sonra önemli ölçüde artması halinde uygulanır.

Grup, finansal varlığın kredi riskinin raporlama tarihinde düşük bir kredi riskine sahip olması durumunda, finansal varlığın kredi riskinin önemli ölçüde artmadığını tespit edebilir. Bununla birlikte, ömür boyu BKZ ölçümü (basitleştirilmiş yaklaşım), önemli bir finansman unsuru olmaksızın ticari alacaklar ve sözleşme varlıkları için daima geçerlidir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Finansal varlıklar (devamı)

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, finansal varlığın itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirininki ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Finansal yükümlülükler

Finansal yükümlülükler, ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. İlgili finansal yükümlülüğün yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir. Grup'un finansal yükümlülükleri borçlanmalar, ticari borçlar ve diğer borçlardan oluşmaktadır.

Borçlanmalar

Krediler, 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.

Borçlanma maliyetleri

Kredilerden 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.

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Finansal yükümlülükler (devamı)

Finansal tablo dışı bırakma

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

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

Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

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

Türev araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev araçlarını ağırlıklı olarak vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile yabancı para ve faiz oranı swap işlemleri oluşturmaktadır. Söz konusu türev araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte, risk muhasebesi yönünden gerekli koşulları taşımadıkları durumlarda konsolide finansal tablolarda alım-satım amaçlı türev araçlar olarak muhasebeleştirilmekte ve bunlara ilişkin gerçeğe uygun değer değişiklikleri konsolide kar veya zarar tablosunda yansıtılmaktadır.

Finansal riskten korunma amaçlı araçlar

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler kayda alınan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, döviz bazlı yatırım kredisini gerçekleştirme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren dönemde yatırım kredilerinin 7.180.279 TL (31 Aralık 2024: 9.550.375 TL) tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Riskten korunma kayıpları" hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem karında bir etki yaratmamaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Kur değişiminin etkileri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (geçerli para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir. Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden tarihi maliyetiyle ölçülen parasal olmayan kalemler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir ve yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar.

Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları.

Pay başına kazanç/(kayıp)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), net karın/(zararın), yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

Türkiye'de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları "bedelsiz hisse" yolu ile arttırmaktadırlar. Bu tip "bedelsiz hisse" dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, önceden ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmuştur.

Mevcut adi hisse senetlerinin veya potansiyel adi hisse senetlerinin sayısının aktifleştirme, bedelsiz ihraç veya hisse bölünmesi sonucu artması veya hisse birleşmesi sonucunda azalması durumunda, sunulan tüm dönemler için adi hisse başına kazanç ve sulandırılmış hisse başına kazancın hesaplanması işlemi, geriye yönelik olarak düzeltilir.

Raporlama tarihinden sonraki olaylar

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır. Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akışlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akışlarının bugünkü değerine eşittir.

Karşılığın ödenmesi için gerekli olan ekonomik faydanın bir kısmı ya da tamamının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda, tahsil edilecek tutar, ilgili tutarın tahsil edilmesinin hemen hemen kesin olması ve güvenilir bir şekilde ölçülmesi halinde varlık olarak muhasebeleştirilir.

Bölgümlere göre finansal raporlama

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

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağılı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ilişikteki konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Türkiye'de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11. maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13. madde ile kurumlar vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olmuştur. 15 Temmuz 2023 tarihli ve 32249 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "6 Şubat 2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telafisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası İle Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun"un 21. Maddesi uyarınca, 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun kurumlar vergisi oranını düzenleyen 32. maddesinde yapılan değişikliklerle; kurumlar vergisinde uygulanan genel oranın %20'den %25'e, banka ve finans kurumları için %25 olan oranın %30'a yükseltilmesi hükmü bağlanmıştır. Söz konusu kanunun aynı maddesi (21. Madde) ile, ihracatın teşvik edilmesi amacıyla ihracat yapan kurumların münhasıran ihracattan elde ettikleri kazançlarına 1 puan indirimli olarak uygulanmakta olan kurumlar vergisi oranının, 5 puan indirimli olarak uygulanması sağlanmıştır. Söz konusu değişiklik, 1 Ekim 2023'ten itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere, kurumların 2023 yılı ve izleyen vergi dönemlerinde elde edilecek kazançlarına uygulanacaktır. 2024 yılında vergi oranı %25 olarak uygulanmıştır. 2 Ağustos 2024 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7524 Sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile yürürlük tarihi 1 Ocak 2025 olmak üzere Kurumlar Vergisi Kanununun 32. maddesinde eklenen c bendi ile %10 yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması getirilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler (devamı)

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklar ve kullanılmamış geçmiş yıl mali zararlarından oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir.

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

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda mahsup edilir.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Bu değerlendirme gelecekteki olaylarla ilgili birçok muhakeme içerebilir ve tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile muhakemesini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir. Grup'un raporlama tarihi itibarıyla devam eden vergi incelemesi bulunmamaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Çalışanlara sağlanan faydalar

Kıdem tazminatları

Türk İş Kanunu Madde 25 / II uyarınca, Grup, emeklilik nedeniyle veya istifa veya görevi kötüye kullanma dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren çalışanlara toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Yükümlülük finanse edilmez ve bu nedenle, tanımlanmış faydalar için herhangi bir fonlama şartı olmadığından herhangi bir plan varlığı yoktur. Ödenecek tutar, her hizmet yılı için bir aylık maaştan oluşur. Bu hak, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 64.949 tam TL ile sınırlıdır (31 Aralık 2024: 46.655 tam TL). 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla çalışanların Grup'tan ayrılma olasılığı %4,3'tür. (31 Aralık 2024: %4,4).

Emeklilik sonrası sosyal yardımlar için, sosyal yardımların maliyeti öngörülen tazminat yöntemi kullanılarak belirlenir ve her raporlama dönemi sonunda aktüeryal değerlendirme yapılır. Konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, belirlenmiş tazminat yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade eder. Belirlenmiş tazminat yükümlülüğü için herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır. Grup aktüeryal kazanç ve kayıplarını konsolide kar veya zarar tablosunun dışında, TMS 19 uyarınca diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirmektedir.

Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	30,0	28,6
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	23,8	23,3
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	4,7	4,4

Tüm aktüeryal kayıp ya da kazançların diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir.

Kullanılmamış izin karşılıkları

Çalışanların geçmiş hizmetleri sonucunda hak ettikleri izin ücretleri için bir yükümlülük kaydedilmektedir. Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan kısa vadeli bir fayda yükümlülüğü olarak izin karşılığı kayıtlarına almaktadır.

İzin karşılığı, çalışanlara sağlanan bir kısa vadeli fayda yükümlülüğü olup iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda giderleştirilir.

Ücretler ve kesintiler

Ücretler, maaşlar ve sosyal güvenlik katkıları gibi dönem içinde çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlanılan tutarlardır. Bu tutarlar tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un elektrik üretimi ve satışı faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzerleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

Gelir ve giderler

Gelir ve gider kalemlerinin belirlenmesinde tahakkuk esası uygulanmaktadır. Buna göre hasılat, gelir ve karlar aynı döneme ait maliyet, gider ve zararlarla karşılaştırılacak şekilde muhasebeleştirilmektedir. Faiz gelirleri, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanarak tahakkuk ettirilir. Faiz içeren bir menkul kıymetin ediniminden önce ödenmemiş faiz tahakkuku durumunda; sonradan tahsil edilen faiz, edinim öncesi ve edinim sonrası dönemlere ayrılır ve yalnızca edinim sonrasına ait kısım gelir olarak finansal tablolara yansıtılır.

Hasılat

Grup, 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. Grup'un DUY kapsamında EPIAŞ'a kayıtlı olduğu bağlı ortaklıkları kullanıcı kodu ile aşağıdaki gibidir:

Şirket	Kullanıcı Kodu
Me-Se Enerji Elektrik Üre. San. ve Tic. A.Ş.	11714
Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş.	11713
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	11637
PSİ Güneş Ene. Ele. Üre. Tic. A.Ş.	12298
Solentegre Enerji Yat. Tic. A.Ş.	10335
Yaysun Elektrik Üre San ve Tic. A.Ş.	11659
İota Güneş En. Ele. Üre ve Tic. A.Ş.	14239
Elen Enerji Üretimi Sanayi Ticaret A.Ş.	7902
Bt Bordo Elektrik Üretim Dağ.Paz.San.Ve Tic.A.Ş.	5710
Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	7901
H.H.K. Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	10894
Derbent Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	11918
İsider Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	11835
Kovancı Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	12297
Korda Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	12317
İmbat Enerji A.Ş.	14240

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Hasılat (devamı)

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtım sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. YEKDEM gelirleri söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirtilen oranlarda verilen hizmete göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen hizmete göre ancak piyasa oranları, fiyatları üzerinden kaydedilir.

Grup, elektrik satışını bir performans yükümlülüğü olarak tanımlamıştır. Faturalandırılan tutarlar, bugüne kadar yerine getirilen performans yükümlülüklerinin müşteriler için değerini makul ölçüde temsil ettiğinden, belirlenen performans yükümlülükleri değerlendirilmiş ve zaman içinde yerine getirildiği ve faturalandırmaya uygun olduğu belirlenmiştir. İşlem fiyatı, gerçek mega-watt çıkış başına fiyat temel alınarak belirlenir. Lisanslı projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve YEKDEM satış fiyatı ve piyasa takas fiyatı arasındaki farktan oluşan tahsilatlar faturanın kesildiği ayın 25-30. gününde, uzlaştırma yayınlanmasını müteakip 7. iş günü, gerçekleşir. Lisanslı olmayan projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve tüm satış bedeli bir sonraki ayın 5-8. gününde tahsilat edilmektedir.

TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardı uyarınca Grup'un edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir.

Grup, elektrik hizmetini müşteriye ileterek performans yükümlülüğünü yerine getirince geliri muhasebeleştirilmektedir.

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

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

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

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Genel muhasebeleşme ilkeleri

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler. Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir.

Kiralamalar

Grup - kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, söz konusu değerlendirmeler sonrasında, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolara bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, kullanım hakkı varlıklarını kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleşirmektedir (örneğin, ilgili varlığın kullanım için uygun olduğu tarih itibarıyla). Kullanım hakkı varlıkları, maliyet bedelinden birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır ve kiralama borçlarının yeniden ölçülmesi durumunda bu rakam da düzeltilir.

Grup, kullanım hakkı varlıklarını Kullanım hakkı varlıklarında ve kira yükümlülüklerini borçlanmalar içerisinde "Kiralama işlemlerinden borçlar" olacak şekilde finansal durum tablosunda sunmaktadır.

Kısa süreli kiralamalar ve düşük değerli kiralamalar

Grup, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak finansal tablolara yansıtmıştır.

Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- a) kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- b) kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden, alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- c) Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler, ve
- d) dayanak varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restore edilmesiyle ya da dayanak varlığın kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak kiracı tarafından katlanılacak tahmini maliyetler (bu maliyetlerin stok üretimi için katlanıldığı durumlar hariç).

Kiralama işleminin, dayanak varlığın mülkiyetini kiralama süresi sonunda kiracıya devretmesi veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin, kiracının bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, kullanım hakkı varlığı kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Ek olarak, kullanım hakkı varlığının değeri periyodik olarak varsa değer düşüklüğü zararları da düşülmek suretiyle azaltılır ve kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçümü doğrultusunda düzeltilir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Kiralama yükümlülükleri

Grup kira yükümlülüğünü kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçmektedir. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenemediğinden Grup'un alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiştir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar,
- Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı, ve
- Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır, ve
- Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Kiralamayı uzatma veya sonlandırma opsiyonlarına ilişkin önemli varsayımlar ve tahminler:

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Grup kiralama süresini, söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları ilgili sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse kiralama süresine dâhil ederek belirlemektedir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Grup'un finansman gelirleri ve finansman maliyetleri arasında aşağıdakiler bulunmaktadır:

- faiz gelirleri,
- faiz giderleri,
- türev işlemlerden kayıp
- reeskont faiz geliri
- komisyon giderleri
- finansal varlık ve finansal borçlardaki kur farkı gelir ve giderleri
- kiralama işlemlerinden kaynaklanan faiz giderleri

Faiz gelirleri etkin faiz oranı kullanılarak vade sonuna kadar gösterilir ve etkin faiz oranı dikkate alınmaktadır. Faiz gelirleri kar veya zarar tablosu ve kapsamlı gelir tablosunda finansman geliri içine dahil edilir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi

Grup, finansal ve finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut çeşitli muhasebe politikaları ve dipnot açıklamalarına göre belirlemek durumundadır. Gerçeğe uygun değer, değerlemenin veya açıklamanın amacına dair aşağıdaki yöntemlerle belirlenir. Uygunsa, gerçeğe uygun değer belirlenmesinde kullanılan varsayımlar ilgili varlıkların veya yükümlülüklerin dipnotlarında ek bilgi olarak açıklanır. Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde tanımlanmıştır:

Seviye 1: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

v. İşletmenin sürekliliği

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup cari dönemde 1.949.771 TL net dönem karı elde etmiştir. Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 1.661.673 TL tutarında aşmaktadır. Grup Yönetimi, konsolide finansal tablolarda kısa vadeli yükümlülüklerin büyük kısmını oluşturan finansal borçların geri ödemelerinin, geçmiş yıllarda olduğu gibi ileriki dönemlerde ağırlıklı bir bölümü Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") nedeniyle dövizde endeksli olarak üretim yapan santrallerden elde edilecek gelirler sonucunda elde edilecek tahsilatlar ile yapılabileceğini öngörmektedir.

Grup'un tüm elektrik santralleri, devreye girdikleri tarihten bugüne kadar emre amadeliklerinde yüksek bir oran yakalayarak üretimlerini güçlü bir şekilde gerçekleştirmişlerdir.

Grup, santrallerinin, iklimsel şartlarda ters bir etki olmadığı müddetçe, üretimlerine devam edebileceğini, işletmenin sürekliliğini etkileyebilecek bir husus bulunmadığını ve bu sebeple konsolide finansal tablolarını hazırlarken öngörülebilir gelecekte işletmenin sürekliliğini sağlayacak şekilde faaliyetlerini devam ettirebileceğini öngörmektedir.

vi. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri bölümünde belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıllar mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanır. Grup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığını, sonraki dönemlerde netleştirilebilecek vergi yükümlülüğü doğuran yeterli karın oluşmasının kuvvetle muhtemel olması sebebiyle kaydetmiştir. Ancak Grup, ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar etmenin muhtemel olmadığı ölçüde ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değerini azaltmaktadır (Not 24).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

vi. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

Riskten korunma amaçlı araçlar

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, döviz bazlı yatırım kredisini gerçekleştirme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır.

Şerefiye değer düşüklüğü tespit çalışmaları

Nakit üreten birimler ile ilişkilendirilen şerefiye tutarları Dipnot 2 iii' de belirtildiği üzere yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulmaktadır. Nakit üreten birimlerin geri kazanılabilir değeri, kullanım değeri veya satış maliyeti düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamaları temel alınarak belirlenmiştir. Aşağıda detayları belirtilen ve nakit üreten birimler bazında gerçekleştirilen değer düşüklüğü testleri sonucunda 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla şerefiye tutarlarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

İmbat Enerji A.Ş

İmbat Enerji A.Ş.'nin faaliyetleri ayrı birer nakit üreten birim olarak değerlendirilmiş ve söz konusu NYB'lerin geri kazanılabilir değerleri, gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre tespit edilmiştir. Gerçeğe uygun değer hesaplamaları lisans ömrü boyunca gerçekleşecek nakit akış projeksiyonlarını içermekte olup, ABD Doları bazında tespit edilen projeksiyonlar, Grup yönetimi tarafından hazırlanan uzun vadeli planlara dayanmaktadır. Şerefiye değer düşüklüğü: Şerefiye değer düşüklüğü değerlendirmesinde, santrallerin gerçeğe uygun değer hesaplamalarında kullanılan tahmin ve varsayımlar kullanılmaktadır. Söz konusu tahmin ve varsayımlar "santrallerin yeniden değerlendirilmesi" kısmında açıklanmıştır.

Santrallerin yeniden değerlendirilmesi

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini konsolide finansal tablolarında yeniden değerlendirilmiş tutarları üzerinden göstermiştir.

Değerleme çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi- "İNA Analizi" çerçevesinde değerlemeyi etkileyen en temel varsayımlar; (i) gelecekte beklenen nakit akımlarını bugüne indirmek için kullanılan vergi sonrası ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı (iskonto oranı); ortalama YEKDEM ve piyasa elektrik satış fiyatı ve (iii) elektrik üretim miktarıdır. Bu varsayımların sözkonusu değerlendirme çalışmasında kullanılan değerleri aşağıdaki gibidir.

- Efektif iskonto oranı: %9,0
- Ortalama piyasa elektrik satış fiyatı (ABD Doları c /kWh, nominal): 7,7 (ilk dört projeksiyon yılı ortalaması dönemindeki ortalama fiyattır) 2029 yılı ve sonrasında yıllık ortalama yaklaşık %3 oranında artırılmıştır.
- YEKDEM elektrik satış fiyatı aralığı (ABD Doları c /kWh, reel): 7,3 – 13,3
- Toplam yıllık elektrik üretim miktarı: 2.129 GWh (ilk projeksiyon yılı)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

vi. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

Modellerde kullanılan ağırlıklı sermaye maliyet oranının %0,5 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallerin gerçeğe uygun değeri 3.609.485 bin TL azalacak veya 3.956.768 bin TL artacaktır.

Modellerde kullanılan elektrik satış fiyatının %5 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallerin gerçeğe uygun değeri 3.853.986 bin TL azalacak veya 3.853.359 bin TL artacaktır.

3. Bölümlere göre finansal raporlama

Maddi duran varlıklar için finansal bilgiler santral bazında Grup karar alma mekanizmasını oluşturan üst yönetim üyelerine sağlanmaktadır. Sağlanan bu bilgi, gerçeğe uygun değerlendirme kazançları/kayıpları içermektedir. Bölümlere göre raporlamanın bazını Hidroelektrik santralleri, Rüzgar Enerjisinden Elektrik üreten santraller ve Güneş Enerjisinden Elektrik üreten santraller, Toptan Elektrik satışı ve diğer oluşturmaktadır. Elektrik üretim kaynağı bazında benzer yapıdaki bölümler birlikte raporlanmaktadır. Grup, bölümlerin finansal performansını ölçebilmek için bölümler bazında raporlamanın en yararlı sunum olduğunu düşünmektedir.

Bölümler risk ve getiri açısından farklı ekonomik durumlardan ve farklı faaliyetlerden etkilendikleri için ayrı ayrı yönetilmektedir. Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercilerine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur.

Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için finansal tablo okuyucusuna tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır.

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini elektrik üretim türündeki santraller bazında izlemektedir. Finansman kaynaklarının dağılımı ve buna yönelik ihtiyaçların hangi bölümlerle ilişkilendirileceğine yönelik kararlar yine yönetim tarafından bu bölümlere göre verilmektedir. Her raporlanabilir bölüm için uygulanan muhasebe politikaları, TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tablolara uyumludur. Grup'un raporlanabilir bölümlerine ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur. Grup'un 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ilişkin bölüm varlık ve yükümlülükleri ile 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönemlere ait kar veya zarar tablosu bilgileri faaliyet bölümleri bazında aşağıdaki gibidir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmayacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

3. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)

31 Aralık 2025	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer ^(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	1.060.539	1.150.453	3.581.124	3.798	190.768	5.986.682	(190.768)	5.795.914
Satışların maliyeti (-)	(1.150.564)	(470.273)	(2.368.504)	(2.063)	(18.988)	(4.010.392)	-	(4.010.392)
Brüt (zarar)/kar	(90.025)	680.180	1.212.620	1.735	171.780	1.976.290	(190.768)	1.785.522
Genel yönetim giderleri (-)	(41.765)	(53.576)	(147.995)	(50.852)	(277.586)	(571.774)	189.699	(382.075)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	614.223	212.568	851.495	606	486.672	2.165.564	(804.473)	1.361.091
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(11.173)	(316.080)	(11.363)	(171)	(13.402)	(352.189)	331.068	(21.121)
Esas faaliyet karı/(zararı)	471.260	523.092	1.904.757	(48.682)	367.464	3.217.891	(474.474)	2.743.417
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	4.703	837	6.264	2.384	5.440	19.628	-	19.628
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı/(zararı)	475.963	523.929	1.911.021	(46.298)	372.904	3.237.519	(474.474)	2.763.045
Finansman gelirleri	23.225	93.318	353.001	58.948	746.974	1.275.466	(1.158.452)	117.014
Finansman giderleri (-)	(657.442)	(469.797)	(1.984.405)	(198)	(647.994)	(3.759.836)	1.676.948	(2.082.888)
Parasal kazanç/(kayıp)	453.022	80.311	414.785	-	(1.049.480)	(101.362)	(36.610)	(137.972)
Vergi öncesi kar/(zarar)	294.768	227.761	694.402	12.452	(577.596)	651.787	7.412	659.199
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri	381.171	143.662	634.713	(2.480)	125.209	1.282.275	10.412	1.292.687
- Dönem vergi gideri	-	(18.988)	-	(3.417)	-	(22.405)	-	(22.405)
- Ertelenmiş vergi geliri	381.171	162.650	634.713	937	125.209	1.304.680	10.412	1.315.092
Net dönem karı/(zararı)	675.939	371.423	1.329.115	9.972	(452.387)	1.934.062	17.824	1.951.886
Amortisman ve itfa payı giderleri	538.952	232.317	984.903	1.249	20.157	1.777.578	4.087	1.781.665
Yatırım harcamaları	20.408	36.239	5.188.256	91.085	14.665	5.350.653	-	5.350.653
31 Aralık 2025								
Bölüm varlıkları	36.578.669	9.314.233	47.105.362	363.807	12.065.220	105.427.291	(29.863.640)	75.563.651
Bölüm yükümlülükleri	3.314.551	634.323	17.726.760	5.076	6.645.553	28.326.263	(8.607.880)	19.718.383

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

3. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)

31 Aralık 2024	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	1.534.353	1.295.996	3.850.717	336	155.079	6.836.481	(164.406)	6.672.075
Satışların maliyeti (-)	(1.360.686)	(431.633)	(2.270.452)	(141)	(2.224)	(4.065.136)	2.791	(4.062.345)
Brüt kar/(zarar)	173.667	864.363	1.580.265	195	152.855	2.771.345	(161.615)	2.609.730
Genel yönetim giderleri (-)	(76.406)	(43.061)	(98.596)	(45.912)	(249.804)	(513.779)	181.481	(332.298)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	38.166	208.522	1.108.413	27	-	1.355.128	(84.307)	1.270.821
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(2.670.744)	-	(179.131)	(12)	(15.791)	(2.865.678)	(192.646)	(3.058.324)
Esas faaliyet karı/(zararı)	(2.535.317)	1.029.824	2.410.951	(45.702)	(112.740)	747.016	(257.087)	489.929
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-	(108.634)	-	-	(108.634)	-	(108.634)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı/(zararı)	(2.535.317)	1.029.824	2.302.317	(45.702)	(112.740)	638.382	(257.087)	381.295
Finansman gelirleri	85.117	228.521	911.291	86.909	442.453	1.754.291	(1.465.834)	288.457
Finansman giderleri (-)	(982.888)	(242.199)	(2.161.752)	(19.383)	(1.379.021)	(4.785.243)	1.742.787	(3.042.456)
Parasal kazanç/(kayıp)	1.468.379	45.666	72.179	-	(588.626)	997.598	(10.110)	987.488
Vergi öncesi (zarar)/kar	(1.964.709)	1.061.812	1.124.035	21.824	(1.637.934)	(1.394.972)	9.756	(1.385.216)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri	1.464.876	96.168	39.148	450	1.127	1.601.769	5.434	1.607.203
- Dönem vergi gideri	-	(11.240)	(1.722)	-	-	(12.962)	-	(12.962)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	1.464.876	107.408	40.870	450	1.127	1.614.731	5.434	1.620.165
Net dönem karı/(zararı)	(499.833)	1.157.980	1.163.183	22.274	(1.636.807)	206.797	15.190	221.987
Amortisman ve itfa payı giderleri	458.624	339.740	655.179	26.206	11.478	1.491.227	27.782	1.519.009
Yatırım harcamaları	5.962	4.551	2.589.464	-	-	2.599.977	(5.854)	2.594.123
31 Aralık 2024								
Bölüm varlıkları	35.480.929	9.020.598	35.776.540	191.831	10.223.152	90.693.050	(25.746.285)	64.946.765
Bölüm yükümlülükleri	5.228.279	2.326.845	12.537.482	79.881	5.228.397	25.400.884	(7.992.774)	17.408.110

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

4. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kasa	854	557
Banka mevduatları		
-Vadesiz mevduatlar	2.092	182.642
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	1.238.361	-
Proje, rezerv ve temlik (**)	883.753	1.333.589
Nakit ve nakit benzerleri	2.125.060	1.516.788
Proje, rezerv ve temlik (**)	(883.753)	(1.333.589)
Nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri	1.241.307	183.199

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri gecelik repo bakiyelerinden ve Grup'un TEFAŞ'ta işlem gören ABD Doları ve Avro para birimi cinsinden yatırım fonlarından oluşmaktadır.

(**) Grup'un projelerini finanse etmek için bankalarla yaptığı anlaşmalara dair çeşitli proje, rezerv ve temlik hesapları bulunmaktadır. Bu hesaplar yalnızca anlaşmaların hüküm ve koşullarında belirtilen amaçlar için kullanılabilir.

Grup'un 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatı bulunmamaktadır.

Grup'un proje, rezerv ve temlik hesapları ve faiz oranlarının ayrıntıları aşağıda belirtilmiştir:

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2025
ABD Doları	Ocak 2026	0,01 - 1,50	442.616
Avro	Ocak 2026	0,01 - 0,04	418.073
TL	Ocak 2026	4,50 - 38,25	5.354
Vadeli mevduatlar			865.835
ABD Doları			9.743
Avro			4.161
TL			4.014
Vadesiz mevduatlar			17.918
Toplam proje, rezerv ve temlik			883.753

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2024
ABD Doları	Ocak 2025	0,01 - 2,00	1.244.689
Avro	Ocak 2025	0,05 - 1,00	28.795
TL	Ocak 2025	4,50 - 43,50	35.496
Vadeli mevduatlar			1.308.980
ABD Doları			12.693
Avro			4.136
TL			7.780
Vadesiz mevduatlar			24.609
Toplam proje, rezerv ve temlik			1.333.589

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, faiz oranı, riskleri ve duyarlılık analizleri Dipnot 29'da açıklanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. Finansal borçlanmalar

Banka Kredileri

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli teminatlı banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.855.236	2.031.389
Uzun vadeli teminatlı banka kredileri	8.977.727	7.801.349
Toplam banka kredileri	11.832.963	9.832.738

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla açık olan banka kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal Değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	7,5	2030	1.921.660	1.937.948
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	7,5	2030	1.921.660	1.937.948
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2032	3.806.944	3.815.552
Teminatlı Banka Kredileri (4)	ABD Doları	7,5	2031	4.071.810	4.141.515
Toplam				11.722.074	11.832.963

31 Aralık 2024	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal Değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	7,5	2030	2.535.753	2.550.423
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	7,5	2030	2.535.753	2.550.423
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2033	4.723.575	4.731.892
Toplam				9.795.081	9.832.738

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla banka kredilerinin ayrıntıları aşağıdaki şekildedir:

(1-2-4) Kredi Alan şirket Akfen Yenilenebilir. İşbu kullanılan Kredi için Bankalara verilen teminatların son durumu;

- Akfen Holding garantisi
- Bağlı ortaklık şirketlerinin bir kısmının garantisi
- Sunway hariç tüm bağlı ortak şirketlerin herbirinin hisse rehinleri, hesap rehinleri, proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki. Ayrıca Dipnot 12.1'de açıklandığı üzere teminata konu şirketlerin ipotek ve taşınır rehin işlemlerinin büyük kısmı tamamlanmıştır.

(3) Kredi Alan şirketler Derbent, Isider, Korda, Kovancı için Proje finansmanı kapsamında kullanılan ECA ("İhracat Kredi Ajansı") kredisi için garanti olarak banka teminat mektubu verilmiştir.

Asıl vadelere göre Grup'un banka kredilerinin itfa tabloları aşağıda sunulmuştur:

	Nominal değer		Defter değeri	
	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
1 yıldan kısa	2.170.657	1.473.908	2.855.236	2.031.389
1-2 yıl arası	2.228.834	1.499.901	2.560.878	1.825.286
2-3 yıl arası	2.264.634	1.562.478	2.279.323	1.667.600
3-4 yıl arası	2.226.148	1.600.987	1.963.277	1.503.935
5 yıl ve sonrası	2.831.801	3.657.807	2.174.249	2.804.528
Toplam	11.722.074	9.795.081	11.832.963	9.832.738

Kiralama işlemlerinden borçlar

31 Aralık 2025	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Operasyonel kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	109.297	793.967
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	AVRO	1,50	4.409	-
31 Aralık 2024	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Operasyonel kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	94.862	654.934

Finansal borçlanmaların 31 Aralık 2025 ve 2024 dönemleri içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
Dönem başı itibarıyla finansal borçlanmalar	10.582.534	18.597.132
Kullanılan banka kredileri ve finansal kiralamalar	4.617.162	4.992.791
Ödenen banka kredileri	(1.906.538)	(7.331.023)
Ödenen faiz	(618.243)	(1.144.757)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(135.341)	(185.495)
Tahakkuk	826.816	181.842
Kur farkı gideri	2.284.303	918.000
Parasal kayıp/kazanç	(2.910.058)	(5.445.956)
Dönem sonu itibarıyla finansal borçlanmalar	12.740.635	10.582.534

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

6. Ticari ve diğer alacaklar

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	453.364	626.443
Şüpheli ticari alacaklar	27.151	30.494
Şüpheli ticari alacak karşılığı (-)	(27.151)	(30.494)
Kısa vadeli ticari alacaklar	453.364	626.443

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait şüpheli alacak karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Açılış bakiyesi	30.494	36.046
Dönem içinde ayrılan karşılık (Not: 21)	3.854	5.528
Parasal kazanç	(7.197)	(11.080)
Kapanış bakiyesi	27.151	30.494

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vade dağılımı ve değer düşüklüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	27.151	30.494
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	27.151	30.494

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, kredi riskleri ve duyarlılık analizleri Dipnot 29'da açıklanmıştır.

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	283	90
Kısa vadeli diğer alacaklar	283	90

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar	23.300	31.440
Ticari olmayan diğer alacaklar	12.501	9.527
Uzun vadeli diğer alacaklar	35.801	40.967

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

7. Ticari ve diğer borçlar

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.274.796	1.212.473
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not: 26)	29.599	53.479
Kısa vadeli ticari borçlar	1.304.395	1.265.952

Grup'un borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Dipnot 29'da açıklanmıştır.

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek vergi ve fonlar	85.979	85.323
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	106	-
Kısa vadeli diğer borçlar	86.085	85.323

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

8. Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren dönem için maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2025	İlaveler	Maddi duran varlık değer artışı	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2025
Maliyet:						
Santraller	62.657.146	829.791	6.990.275	6.897.457	(966)	77.373.703
Taşıtlar	21.887	281	-	-	(3.040)	19.128
Döşeme ve demirbaşlar	75.315	7.023	-	-	-	82.338
Özel maliyetler	41.965	384	-	-	-	42.349
Yapılmakta olan yatırımlar	2.510.494	4.489.609	-	(6.897.457)	(243)	102.403
Toplam	65.306.807	5.327.088	6.990.275	-	(4.249)	77.619.921
Birikmiş amortisman:						
Santraller	9.952.498	1.598.919	-	-	(42)	11.551.375
Taşıtlar	6.264	4.590	-	-	(2.942)	7.912
Döşeme ve demirbaşlar	59.989	8.137	-	-	-	68.126
Özel maliyetler	36.266	854	-	-	-	37.120
Toplam	10.055.017	1.612.500	-	-	(2.984)	11.664.533
Net defter değeri	55.251.790	3.714.588	6.990.275	-	(1.265)	65.955.388

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 1.606.838 TL satışların maliyeti, 5.662 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 5 ve Dipnot 12'de sunulmuştur.

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu santrallere ilişkin değer hiyerarşisi 3. Seviye'dir.

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yılda maddi duran varlık değer artışının 1.334.811 TL'lik kısmı esas faaliyetlerden diğer gelirlerde, 5.655.464 TL'lik kısmı diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir.

Dönem içerisinde tamamlanan hibrit GES ve rüzgar ek kapasite yatırım maliyetlerinin içerisine UMS 23 kapsamında 558.380 TL faiz gideri ve 259.947 TL kur farkı gideri borçlanma maliyeti olarak dahil edilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

8. Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2024 itibarıyla maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2024	İlaveler	Maddi duran varlık değer artışı	Maddi duran varlık değer azalışı	Çıkışlar	31 Aralık 2024
Maliyet:						
Santraller	63.809.135	203.907	2.284.351	(3.640.247)	-	62.657.146
Taşıtlar	13.775	13.110	-	-	(4.998)	21.887
Döşeme ve demirbaşlar	67.276	8.163	-	-	(124)	75.315
Özel maliyetler	41.153	812	-	-	-	41.965
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	257.470	2.361.658	-	-	(108.634)	2.510.494
Toplam	64.188.809	2.587.650	2.284.351	(3.640.247)	(113.756)	65.306.807
Birikmiş amortisman:						
Santraller	8.621.517	1.330.981	-	-	-	9.952.498
Taşıtlar	5.473	3.178	-	-	(2.387)	6.264
Döşeme ve demirbaşlar	46.474	13.547	-	-	(32)	59.989
Özel maliyetler	35.493	773	-	-	-	36.266
Toplam	8.708.957	1.348.479	-	-	(2.419)	10.055.017
Net defter değeri	55.479.852	1.239.171	2.284.351	(3.640.247)	(111.337)	55.251.790

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 1.347.244 TL satışların maliyeti, 1.235 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 5 ve Dipnot 12'de sunulmuştur.

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yılda maddi duran varlık değer artışının 1.261.107 TL'lik kısmı esas faaliyetlerden diğer gelirlerde, 1.023.244 TL'lik kısmı diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir; maddi duran varlık değer düşüklüğünün 2.906.791 TL'lik kısmı esas faaliyetlerden diğer giderlerde, 733.456 TL'lik kısmı ise diğer kapsamlı giderde muhasebeleştirilmiştir.

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar hibrit GES ve RES ek kapasite artışı yatırımlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

9. Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren dönem içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2025	İlaveler	31 Aralık 2025
Maliyet:			
Haklar	5.297.203	10.992	5.308.195
Şerefiye (*)	295.577	-	295.577
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	304.244	12.571	316.815
Toplam	5.897.024	23.563	5.920.587
Birikmiş itfa payı:			
Haklar	1.030.037	99.503	1.129.540
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	96.892	24.713	121.605
Toplam	1.126.929	124.216	1.251.145
Net defter değeri	4.770.095	(100.653)	4.669.442

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki cari yıl itfa payı giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren ara hesap döneminde maddi olmayan duran varlıklar üzerinde teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönem içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2024	İlaveler	31 Aralık 2024
Maliyet:			
Haklar	5.297.203	-	5.297.203
Şerefiye (*)	295.577	-	295.577
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	297.771	6.473	304.244
Toplam	5.890.551	6.473	5.897.024
Birikmiş itfa payı:			
Haklar	913.382	116.655	1.030.037
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	74.806	22.086	96.892
Toplam	988.188	138.741	1.126.929
Net defter değeri	4.902.363	(132.268)	4.770.095

(*) RES Şirketleri'nden İmbat Enerji A.Ş.'nin, Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'yi satın alımı sırasında ortaya çıkan şerefiye rakamıdır.

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki itfa payı giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren ara hesap döneminde maddi olmayan duran varlıklar üzerinde teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

10. Kullanım hakkı varlıkları

31 Aralık 2025 ve 2024 itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2025	Girişler	31 Aralık 2025
Maliyet			
Arsa (*)	1.239.917	349.846	1.589.763
Toplam	1.239.917	349.846	1.589.763
Birikmiş itfa payı			
Arsa (*)	131.692	44.949	176.641
Toplam	131.692	44.949	176.641
Net defter değeri	1.108.225	304.897	1.413.122
	1 Ocak 2024	Girişler	31 Aralık 2024
Maliyet			
Arsa (*)	1.034.494	205.423	1.239.917
Toplam	1.034.494	205.423	1.239.917
Birikmiş itfa payı			
Arsa (*)	99.903	31.789	131.692
Toplam	99.903	31.789	131.692
Net defter değeri	934.591	173.634	1.108.225

(*) Santrallere ilişkin arsa kiralrı ve orman izinlerinden oluşmaktadır.

Kullanım hakkı varlıklarının cari yıl itfa payı giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

11. Karşılıklar

11.1 Çalışanlara sağlanan faydalar

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İzin yükümlülüğü karşılığı - kısa vadeli	17.277	14.313
Kıdem tazminat karşılığı - uzun vadeli	66.737	64.581
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	84.014	78.894

Grup, mevcut sosyal mevzuata uygun olarak, Grup ile bir yıllık hizmet süresini tamamlayan ve emeklilik dolayısıyla veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren her çalışan için birikmiş tazminat ödemekle yükümlüdür.

Grup, işten ayrılan ve kıdem tazminatı almaya hak kazanan personele dair deneyimlerini kullanmasından kaynaklanan ve devlet tahvillerinin finansal tablo tarihi itibarıyla mevcut piyasa getirisini kullanarak iskonto uygulanan faktörlere dayanarak bir yükümlülüğü yansıtmaktadır. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. Karşılıklar (devamı)

11.1 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait izin karşılıklarına ilişkin hareketler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dönem başı bakiye	14.313	15.284
Cari dönem artış	5.021	8.789
Dönem içinde ödenen	(1.476)	(5.061)
Parasal kazanç	(581)	(4.699)
Dönem sonu bakiye	17.277	14.313

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait kıdem tazminat karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dönem başı bakiye	64.581	71.742
Faiz maliyeti	15.233	14.532
Hizmet maliyeti	9.621	1.645
Dönem içinde ödenen	(8.784)	(3.554)
Aktüeryal kazanç	(3.403)	(5.089)
Parasal kazanç	(10.511)	(14.695)
Dönem sonu bakiye	66.737	64.581

TFRS, işletmenin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı için duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

	Kıdem tazminatı yükümlülüğü üzerindeki etki	
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü için Varsayımlar	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Enflasyon değişimi		
1% artış	(5.603)	(6.242)
1% azalış	4.920	5.450
Faiz değişimi		
1% artış	4.541	5.203
1% azalış	(5.358)	(6.019)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. Karşılıklar (devamı)

11.2 Diğer karşılıklar

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dava karşılıkları	8.873	9.864
Diğer uzun vadeli karşılıklar	8.873	9.864

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dönem başı bakiye	9.864	11.373
İlaveler (Not: 21)	1.337	1.987
Parasal kazanç	(2.328)	(3.496)
Dönem sonu bakiye	8.873	9.864

12. Taahhütler

12.1 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler ve Kefalet

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ve kefalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından verilen TRİK'ler	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
A.Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	17.310.481	148.237
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dâhil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	79
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
D.Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam	17.310.481	148.316

Grup'un verdiği TRİK'lerin yabancı para cinsinden dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025 (*)			31 Aralık 2024 (*)		
	TL	ABD Doları	Avro	TL	ABD Doları	Avro
Grup'un kendi tüzel kişiliği adına verilen TRİ	165.561	17.144.920	-	148.237	-	-
Ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ	-	-	-	79	-	-
Toplam	165.561	17.144.920	-	148.316	-	-

(*) Tüm tutarlar TL karşılığı olarak ifade edilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

12. Taahhütler (devamı)

12.1 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler ve Kefalet (devamı)

Grup, 4 Aralık 2024 tarihi itibarıyla borçlanma yapısında değişikliğe gitmiştir. Yukarıdaki TRİK tablosu; Grup'un Dipnot 5'te detayları açıklanmış olan kredilerinin teminatını oluşturan rehin ve ipoteklerden oluşmaktadır. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla taşınır rehni işlemi ve ipotek işlemlerinin büyük kısmı tamamlanmıştır. Bu kapsamda, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yeni kreditörlere verilmiş olan taşınır rehni ve ipotekler 17.144.920 TL'dir (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un vermiş olduğu diğer verilen TRİK'lerin toplam tutarının Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2024: %0).

Grup'un olağan ticari faaliyetleri kapsamında çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK, TEİAŞ, elektrik dağıtım şirketleri, kamu kurumları) vermiş olduğu banka teminat mektuplarının toplam tutarı 147.550 TL'dir (31 Aralık 2024: 148.315 TL).

12.2 Alınan teminatlar

	Para birimi	31 Aralık 2025 TL karşılığı	31 Aralık 2024 TL karşılığı
Alınan teminat mektupları (*)	Avro	687.295	959.405
Alınan teminat mektupları (*)	ABD Doları	352.892	1.655.564
Alınan teminat mektupları (*)	TL	49.190	168.013
Toplam		1.089.377	2.782.982

(*) Alınan teminat mektupları, tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanamama riskine karşı alınan teminatlardır.

13. Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenmiş giderler (*)	279.578	262.171
Verilen avanslar (**)	14.220	659.196
Personel ve iş avansları	4.690	3.810
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	298.488	925.177
	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenmiş giderler (*)	455.776	457.769
Verilen avanslar	1.715	1.356
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	457.491	459.125

(*) Bakiyenin tamamına yakını kredi sigorta giderlerinden ve diğer sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

(**) Bakiyenin tamamına yakını RES ek kapasite artışı yatırımlarına ilişkin verilen avanslardan oluşmaktadır. (31 Aralık 2024: Hibrit GES ve RES ek kapasite artışı yatırımlarına ilişkin verilen avanslardan oluşmaktadır.)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

14. Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satışlardan doğan yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Satışlardan doğan sözleşme yükümlülükleri (*)	292.769	287.563
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	292.769	287.563

(*) Grup'un elektrik piyasasındaki faaliyetlerine ilişkin avans tutarlarından oluşmaktadır.

15. Diğer dönen ve duran varlıklar

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer dönen ve duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	119.169	102.814
Diğer	650	717
Diğer dönen varlıklar	119.819	103.531

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	7.936	110.800
Diğer duran varlıklar	7.936	110.800

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri

16.1 Sermaye

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Akfen	56,45	675.661	56,45	675.661
Akfen International Holding B.V.	15,12	180.930	15,12	180.930
Halka açık (*)	28,43	340.371	28,43	340.371
		1.196.962		1.196.962
Sermaye düzeltme farkları		14.186.450		14.186.450
Toplam sermaye		15.383.412		15.383.412

(*) Halka açık kısımda üst yönetim ve holding payı bulunmamaktadır.

Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL kayıtlı nominal bedeldeki 1.196.962 (31 Aralık 2024: 1.196.962) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

15 Aralık 2022 tarihinde, Şirket'in sermayesinde (i) EBRD'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %17,10'una tekabül eden paylar ile (ii) IFC'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %15,99'una tekabül eden payların Akfen Holding'e devredilmesine ilişkin olarak bir Pay Devir Sözleşmesi akdedilmiştir. Pay Devir Sözleşmesi uyarınca pay devirlerinin gerçekleşmesinin bir ön şartı olarak düzenlenen Rekabet Kurulu onayı, 6 Ocak 2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18 Ocak 2023 tarihinde gerçekleştirilmiş ve Akfen Holding, Şirket'in paylarının tamamının sahibi olmuştur. Akfen Holding'in Akfen Yenilenebilir sermayesinde sahip olduğu 340.370.703 TL nominal değerli (B) grubu payın halka arzına Sermaye Piyasası Kurulu 2 Mart 2023 tarihinde onay vermiştir. Şirket'in 340.370.703 nominal değerli B grubu paylar 8 Mart 2023 ile 10 Mart 2023 tarihleri arasında satışa sunulmuştur ve toplam 340.370.703 TL nominal değerli payları (sermayeye oranı %33,5) halka arz edilmiştir. 2023 yılında uygulamaya geçen enflasyon muhasebesi ile birlikte 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 14.186.450 TL (31 Aralık 2024: 14.186.450 TL) tutarında sermaye olumlu düzeltme farkları konsolide finansal tablolarda muhasebeleşmiştir.

Şirket'in 20.000.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 1.016.031.947 TL olan çıkarılmış sermayesinin, mevcut ortakların rüçhan hakları tamamen kısıtlanarak nakden, tamamen ve her türlü muvazaadan ari olmak üzere toplam satış bedeli 3.150.000.000 TL olacak şekilde Borsa İstanbul A.Ş.'nin "Toptan Alış Satış İşlemlerine İlişkin Prosedür"ü çerçevesinde belirlenen 17,41 TL'lik pay satış fiyatına göre 180.930.499 TL artışla 1.196.962.446 TL'ye çıkarılması kapsamında ihraç edilen 180.930.499 TL nominal değerli payların tamamı Akfen International Holding B.V.'ye 28 Kasım 2024 tarihinde tahsisli olarak satılmış olup, Şirket'in çıkarılmış sermayesi bu doğrultuda 1.196.962.446 TL'ye yükseltilmiştir.

Vergi Usul Kanunu ile 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ilgili Tebliğ'e göre Vergi Usul Kanunu uyarınca hazırlanan 31 Aralık 2025 tarihli bilanço enflasyon muhasebesi uygulaması kapsamında Türkiye İstatistik Kurumunca yayımlanan Üretici Fiyatları Genel Endeksleri ("ÜFE") kullanılmak suretiyle düzeltilmiştir. İlişkitedeki finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksleri ("TÜFE") kullanılmak suretiyle enflasyon düzeltmesinde tabi tutulmuş ve nihayetinde cari ve önceki raporlama dönemine ait tutarlar 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir. Vergi Usul Kanunu ve TMS 29 enflasyon muhasebesi uygulamasında farklı endekslerin kullanılması ve TMS 29 uygulamasında önceki raporlama dönemlerine ait tutarların da düzeltilerek 31 Aralık 2025 satın alma gücüne getirilmesi nedeniyle; "Sermaye Düzeltme Farkları", "Paylara İlişkin Primler" ve "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" kalemlerine ilişkin Vergi Usul Kanunu'na göre hazırlanan bilançoda yer alan tutarlar ile TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan tutarlar arasında farklar oluşmuştur. Söz konusu farklar TMS/TFRS finansal tablolarında "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" kalemine yansıtılmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

16.2 Paylara ilişkin primler

Şirket'te gerçekleştirilen sermaye artışları sonrasında Akfen Yenilenebilir'in hisselerinin nominal fiyatı ile satış fiyatı arasındaki farktan oluşmakta olup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 9.421.638 TL'dir (31 Aralık 2024: 9.421.638 TL).

16.3 Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları

Grup, hasılatın bir kısmını imzalanmış hisse devir sözleşmeleri kapsamında değişken hisse alım bedeli olarak her yıl belirli HES proje şirketlerinin önceki hissedarlarına devretmek durumundadır; ancak bu bedel, tutar ve bilgilerin yanlış beyan edildiği iddiasıyla ödenmemiştir ve konu mahkemeye taşınmış olup dava sürmektedir.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup davalılardan biri ile anlaşmış olup 5.7 milyon ABD Doları Akfen tarafından davacı tarafa ödenmiştir. Akfen, 2016 yılında imzalanan hisse devir sözleşmesine göre kefil durumda bulunduğundan, 187.067 TL ortakların ilave sermaye katkılarına transfer edilmiştir.

16.4 Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine yüzde beş oranında kar payı ödedikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

Grup'un kardan ayrılan kısıtlanmış yedekleri 31 Aralık 2025 itibarıyla 424.212 TL'dir (31 Aralık 2024: 143.696 TL).

16.5 Geri alınmış paylar ve geri alınan paylara ilişkin yedekler

Ödenmiş sermaye olarak kayıtlara alınan paylar tekrar geri alındığı zaman, ödenen tutar, geri satın almaya atfolunabilecek maliyetlerin vergi etkisi düşüldükten sonraki tutarı da kapsayacak şekilde özkaynaklardan düşer. Geri alınan paylar özkaynaklardan azalma olarak gösterilmektedir.

Grup Yönetim Kurulu, 25 Mart 2025 tarihinde, pay fiyatı ve fiyat hareketlerini gözetererek pay sahiplerinin menfaatlerinin korunması amacıyla pay geri alımı yapılabilmesine karar vermiştir. Karara göre söz konusu geri alım programının süresi 1 yıl olup ayrılacak azami fon tutarı 200.000 TL, pay geri alımına konu olabilecek azami pay sayısı 10.000.000 adettir. Grup Yönetim Kurulu, 28 Ağustos 2025 tarihli toplantısında azami fon tutarını 280.000 TL, azami pay sayısını 14.000.000 adet olarak güncelleyerek pay geri alım programına devam etme kararı almıştır. Söz konusu hisse geri alım programı çerçevesinde Grup, 25 Mart 2025 tarihinden başlayarak 259.479 TL karşılığında 14.000.000 adet nominal değerli hisse geri alımı gerçekleştirmiştir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla eşleşen emirler dikkate alındığında ilgili program kapsamında geri alınan payların sermayeye oranı %1,1696'ya ulaşmıştır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

TTK ve SPK düzenlemeleri uyarınca, geri alınmış paylar için iktisap değerlerini karşılayan tutarda yedek akçe ayrılmaktadır. Bu çerçevede, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarda yer alan kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler içerisinde 259.479 TL tutarında geri alınmış paylar için yedek akçe ayrılmıştır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

16.6 Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup, santrallerin yeniden değerlendirilmesi sonucunda oluşan değer artışını, konsolide finansal tablolara yansıtmıştır. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yeniden değerlendirme değer artışı ertelenmiş vergi etkisinden arındırılmış tutarı 4.241.598 TL'dir (31 Aralık 2024: 217.341 TL).

16.7 Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 16.054 TL (31 Aralık 2024: 13.502 TL) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır. Diğer kapsamlı gelir/(gider) altında muhasebeleştirilen kısım 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren ara hesap döneminde 2.552 TL'dir (31 Aralık 2024: 3.817 TL).

16.8 Riskten korunma kayıpları

Riskten korunma kayıpları, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının gerçeğe uygun değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır.

Grup 1 Temmuz 2020 tarihinden itibaren TFRS 9 kapsamında belirtilen uygulama yöntemlerinden muhasebe politikası olarak finansal riskten korunma muhasebesini (nakit akış riskinde korunma) uygulamaya başlamış olup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 7.180.279 TL tutarında nakit akış riskinden korunmaya ilişkin birikmiş diğer kapsamlı gelir muhasebelemiştir (31 Aralık 2024: 9.550.375 TL). Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren ara hesap döneminde 2.370.096 TL'dir (31 Aralık 2024: 4.269.843 TL).

Grup, fonksiyonel para birimi TL olmasına rağmen finansman yapısı ve enerji üretim kaynaklı elektrik satış faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Enerji üretim santralleri yatırımları amaçlı kullanılan ABD Doları cinsinden krediler yükümlülük tarafındaki kur riskinin çoğunluğunu oluşturmaktadır. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (18 Kasım 2013 tarihli 2013/5625 Bakanlar Kurulu Kararı) teşviği nedeni ABD Doları cinsinden elektrik satışları da gelir taraflı kur riski yaratmaktadır.

Grup bu iki karşıt taraflı kur riski kaynağını, kredi ödeme ve tahmini elektrik üretimi tablolarındaki uyuma istinaden doğal bir riskten korunma ilişkisi olarak TFRS 9 uyarınca "Riskten Korunma Muhasebesi"ne tabi tutmaktadır. Bu kapsamda "Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma" modeli uygulanması sonucu Grup'un nakit akışlarında mevcut olan "doğal" kur riski korunmasının finansal raporlama sonuçlarına da yansımaları sağlanmaktadır.

Riskten Korunma Muhasebesi Modeli	Nakit Akış Riskinden Korunma
Riskten Korunan Kalem	Gerçekleşme ihtimali yüksek görülen, YEKDEM teşviği kapsamında ABD Doları cinsinden yapılacak elektrik satış beklentileri
Riskten Korunma Aracı	ABD Doları cinsinden kredi borcu ödemeleri
Riskten Korunma Rasyosu	%58,74

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

16.7 Riskten korunma kayıpları (devamı)

TFRS 9 uyarınca Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma modeli kapsamında uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıda detaylandırılmıştır:

- Riskten korunma ilişkisinin “etkin” olarak saptanan kısmına ait Riskten Korunma Aracı kaynaklı gerçekleşmemiş kur farkı gelir ya da giderleri, ilişkili Riskten Korunan Kalem gerçekleşene kadar Özkaynaklar altında Diğer Kapsamlı Gelir altında raporlanır.
- Riskten korunma ilişkisinin “etkin olmayan” kısımları var ise, Riskten Korunma Aracı'nın bu kısma ait gerçekleşmemiş kur farkı gelir ya da giderleri her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda “Finansman Giderleri – Kur Farkı Geliri/Gideri” olarak raporlanır.
- Riskten Korunma Aracı'na ve Riskten Korunan Kalem'e ait gerçekleşen kısımlar TFRS 15 kapsamında muhasebeleşme kriterlerini sağladıkları dönemlere ait gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.
- Diğer Kapsamlı Gelir altında raporlanan kazanç ve kayıplar, Riskten Korunan Kalem ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar (riskten korunma etkinliği sürdüğü sürece) Diğer Kapsamlı Gelir altında kalmaya devam eder. Riskten Korunan Kalem ile ilişkili nakit akışları gerçekleştikçe Diğer Kapsamlı Gelir altındaki ilgili kısım Finansman Gelir/Gideri olarak Gelir Tablosuna transfer edilir. Bu sayede Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma modeline konu edilen satış beklentileri sonlandığında Diğer Kapsamlı Gelir altında bu konu ile ilgili herhangi bir bakiye kalmamış olur.

17. Hasılat

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda Grup'un hasılatının analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
RES	3.512.457	3.731.871
HES	1.055.932	1.520.434
GES	1.150.453	1.295.996
Karbon emisyon sertifika hakkı satış geliri	73.274	123.437
Diğer	3.798	337
Toplam	5.795.914	6.672.075

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmayacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

18. Satışların maliyeti

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda Grup'un satış maliyetlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Amortisman ve itfa payı giderleri	1.776.003	1.517.774
Bakım ve onarım giderleri	532.005	574.386
RES katkı payı gideri	508.662	569.232
Sistem kullanım bedeli	415.652	551.580
Personel giderleri	374.817	365.549
Sigorta giderleri	146.953	197.436
Danışmanlık giderleri	48.729	49.491
Araç giderleri	38.563	27.108
Güvenlik giderleri	35.745	36.014
Personel taşıma servis giderleri	19.824	19.755
Vergi resim ve harçlar	16.017	77.090
Elektrik giderleri	2.638	3.366
Diğer	94.784	73.564
Toplam	4.010.392	4.062.345

19. Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda Grup'un genel yönetim giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Personel giderleri	171.788	145.458
Danışmanlık giderleri	51.977	53.234
Destek hizmetleri giderleri	44.836	41.174
Yardım ve bağışlar	24.915	9.902
Vergi resim ve harçlar	17.243	7.195
Ofis giderleri	11.442	9.787
Seyahat giderleri	9.380	10.727
Araç giderleri	7.468	6.289
Sigorta giderleri	6.162	5.639
Amortisman ve itfa payı giderleri	5.662	1.235
Temsil ağırlama giderleri	5.338	6.682
Reklam ve toplantı giderleri	4.554	10.064
Kira giderleri	4.481	3.423
Diğer	16.829	21.489
Toplam	382.075	332.298

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

20. Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda Grup'un satışların maliyeti ve genel yönetim giderlerinin toplam analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Amortisman ve itfa payı giderleri	1.781.665	1.519.009
Personel giderleri	546.605	511.007
Bakım ve onarım giderleri	532.005	574.386
RES katkı payı gideri	508.662	569.232
Sistem kullanım bedeli	415.652	551.580
Sigorta giderleri	153.115	203.074
Danışmanlık giderleri	100.705	102.724
Araç giderleri	46.032	33.397
Destek hizmetleri giderleri	44.836	41.174
Güvenlik giderleri	35.745	36.014
Vergi resim ve harçlar	33.260	84.285
Yardım ve bağışlar	24.915	9.902
Personel taşıma servis giderleri	19.824	19.755
Ofis giderleri	11.442	9.787
Seyahat giderleri	9.380	10.727
Temsil ağırlama giderleri	5.338	6.682
Reklam ve toplantı giderleri	4.554	10.064
Kira giderleri	4.481	3.423
Elektrik giderleri	2.638	3.366
Diğer	111.613	95.055
Toplam	4.392.467	4.394.643

21. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

21.1 Esas faaliyetlerden diğer gelirler

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda Grup'un esas faaliyetlerinden diğer gelirlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Maddi duran varlık değer düşüklüğü iptali	1.334.811	1.261.107
Sigorta tazmin gelirleri	17.092	5.435
Hasar tazmin geliri	6.556	-
Diğer	2.632	4.279
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.361.091	1.270.821

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

21. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

21.2 Esas faaliyetlerden diğer giderler

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda Grup'un esas faaliyetlerinden diğer giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Ticari alacak ve borcun kur farkı gideri, net	9.168	143.453
Teşebbüs edilen proje giderleri	6.762	-
Alacak karşılığı gideri (Not: 6)	3.854	5.528
Dava karşılığı gideri (Not: 11.2)	1.337	1.987
Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü	-	2.906.791
Diğer	-	565
Esas faaliyetlerden diğer giderleri	21.121	3.058.324

22. Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda Grup'un yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Menkul kıymet satış karı ve gerçeğe uygun değer farkı	15.398	-
Maddi duran varlık satış karı	4.230	-
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	19.628	-

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda Grup'un yatırım faaliyetlerinden giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Maddi duran varlık satış zararı	-	108.634
Yatırım faaliyetlerinden giderler	-	108.634

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

23. Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda net finansman maliyeti aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Faiz geliri	99.897	223.205
Reeskont faizi geliri	17.117	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları	-	55.467
Diğer	-	9.785
Finansman gelirleri	117.014	288.457
Kur farkı giderleri, net	(1.343.060)	(1.392.173)
Faiz gideri	(497.494)	(1.144.757)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri	(135.341)	(185.495)
Teminat mektubu ve kredi komisyonu	(94.280)	(278.751)
Reeskont faiz giderleri	-	(11.255)
Diğer	(12.713)	(30.025)
Finansman giderleri	(2.082.888)	(3.042.456)
Finansman giderleri, net	(1.965.874)	(2.753.999)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 15 Temmuz 2023 tarihli ve 32249 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “6 Şubat 2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telifisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası İle Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun”un 21. Maddesi uyarınca, 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu’nun kurumlar vergisi oranını düzenleyen 32. maddesinde yapılan değişikliklerle; kurumlar vergisinde uygulanan genel oranın %20’den %25’e, banka ve finans kurumları için %25 olan oranın %30’a yükseltilmesi hükme bağlanmıştır. Söz konusu kanunun aynı maddesi (21. Madde) ile, ihracatın teşvik edilmesi amacıyla ihracat yapan kurumların münhasıran ihracattan elde ettikleri kazançlarına 1 puan indirimli olarak uygulanmakta olan kurumlar vergisi oranının, 5 puan indirimli olarak uygulanması sağlanmıştır. Söz konusu değişiklik, 1 Ekim 2023’ten itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere, kurumların 2023 yılı ve izleyen vergi dönemlerinde elde edilecek kazançlarına uygulanacaktır. 2 Ağustos 2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan 7524 Sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile yürürlük tarihi 1 Ocak 2025 olmak üzere Kurumlar Vergisi Kanununun 32. maddesinde eklenen c bendi ile %10 yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması getirilmiştir

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranı % 25’tir (31 Aralık 2024: % 25).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Vergi Usul Kanunu'nun mükerrer 298'inci maddesi kapsamında, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulması için gerekli koşullar gerçekleşmiştir. Ancak 29 Ocak 2022 tarih ve 31734 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7352 sayılı "Vergi Usul Kanunu İle Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ile 213 sayılı Vergi Usul Kanunu'nun geçici 33. maddesi uyarınca:

- Geçici vergi dönemleri de dahil olmak üzere 298'inci madde kapsamındaki enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın 2021 ve 2022 hesap dönemleri ile 2023 hesap dönemi geçici vergi dönemlerinde mükerrer mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmayacağı,
- 31 Aralık 2023 tarihli mali tabloların ise kurumlar vergisi matrahına etkisi olmayacak şekilde enflasyon düzeltmesine tabi tutulacağı, hüküm altına alınmıştır.

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan "555 Sıra Numaralı Vergi Usul Kanunu Genel Tebliğ ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298. maddesi uyarınca Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 2023 hesap dönemine ilişkin mali tablolarının enflasyon düzeltmesine tabi tutulması esastır. Söz konusu enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolar 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bir açılış bilançosu bazı teşkil edecek olup 2023 yılına ait dönem vergisi hesaplamasında enflasyon etkileri dikkate alınmayacaktır.

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu'na ("VUK") eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır. Bu düzenleme ile VUK mükerrer 298. madde çerçevesinde uygulanan enflasyon muhasebesi, söz konusu yıllar için fiilen sona ermiş olup, bu dönemler enflasyon düzeltmesi şartlarının gerçekleşmediği dönemler olarak kabul edilmektedir. Bununla bağlantılı olarak, mükerrer 298/Ç maddesi kapsamında yalnızca vergi mevzuatına yönelik "sürekli yeniden değerlendirme" uygulaması geçerliliğini korumaktadır. Şirket amortismanına tabi iktisadi kıymetler için yapmış olduğu yeniden değerlendirme sonucunda oluşan değer artışlarını yasal kayıtlarda fon hesabında izlemiştir.

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla her bir ülkedeki yürürlükteki vergi mevzuatları dikkate alınarak ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranları (%) aşağıdaki gibidir:

Ülke	Vergi oranı
Türkiye	% 25
Romanya	% 16

Türkiye'de vergi mevzuatı, Grup'un konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır. Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştiraktan elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75'lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişikliklerle bu oran taşınmazlar açısından %75'ten %50'ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir. Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10'a indirilmiştir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımını sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13'üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir. 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 dağıtımını kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

24.1 Vergi gelir / (gideri)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihinde sona eren yıllarda ait vergi giderinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Dönem vergi gideri	(22.405)	(12.962)
Ertelenmiş vergi geliri	1.315.092	1.620.165
Toplam vergi geliri	1.292.687	1.607.203

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

24.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait toplam vergi karşılığı ile yasal vergi oranının vergi öncesi kar rakamına çarpılmasıyla hesaplanan miktar arasındaki farklar aşağıdaki tabloda gösterilmektedir:

	31 Aralık 2025	%	31 Aralık 2024	%
Dönem karı	1.951.886		221.987	
Dönem vergi geliri	1.292.687		1.607.203	
Vergi hariç kar/(zarar)	659.199		(1.385.216)	
Geçerli vergi oranının kullanımıyla gelir vergisi gideri	(164.800)	25	346.304	25
Yasal mali tablolardaki enflasyon muhasebesi düzeltmelerinden doğan ertelenmiş vergi etkisi	1.249.473		738.491	
Parasal kazanç/kayıp etkisi	(27.341)		(6.160)	
Vergiden istisna diğer gelirler	813.120		1.077.377	
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(64.605)		(32.762)	
Ertelenmiş vergi gelirlerine konu edilen zararların etkisi	(511.906)		(514.521)	
Diğer	(1.254)		(1.526)	
Vergi geliri	1.292.687		1.607.203	
Cari dönem vergi gideri (A)	(22.405)		(12.962)	
İndirilecek vergi (B)	44.023		42.838	
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar,net (A+B)	21.618		29.876	

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

24.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmamış geçmiş yıl zararlarının vadesi aşağıdaki şekilde sona erecektir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
2025	-	214.252
2026	1.219.493	679.732
2027	514.171	537.564
2028	647.697	972.014
2029	99.406	-
2030	184.587	-
Toplam	2.665.354	2.403.562

Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmış geçmiş yıl zararlarının vadesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
2025	-	122.832
2026	210.762	1.490.357
2027	52.978	444.836
2028	624.567	954.259
2029	773.228	335.507
2030	3.242.552	-
Toplam	4.904.087	3.347.791

24.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerhiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda ait ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
1 Ocak tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(5.087.032)	(6.633.477)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	1.315.092	1.620.164
Diğer kapsamlı (gider) tablosunda muhasebeleştirilen	(1.414.717)	(73.719)
Dönem sonu itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(5.186.657)	(5.087.032)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

24.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünün kırılımı aşağıdaki gibidir:

	Varlıklar		Yükümlülükler		Net	
	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Maddi duran ve maddi olmayan varlıklar	-	-	(6.667.293)	(6.141.885)	(6.667.293)	(6.141.885)
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	21.347	19.842	-	-	21.347	19.842
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	224.630	207.634	-	-	224.630	207.635
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	1.226.022	836.948	-	-	1.226.022	836.948
Diğer	8.637	-	-	(9.571)	8.637	(9.572)
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	1.480.636	1.064.424	(6.667.293)	(6.151.456)	(5.186.657)	(5.087.032)
Mahsuplaşabilen vergi tutarı	(1.480.636)	(1.064.424)	1.480.636	1.064.424	-	-
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	-	-	(5.186.657)	(5.087.032)	(5.186.657)	(5.087.032)

25. Pay başına kazanç / (kayıp)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait adi ve sulandırılmış pay başına kazanç hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Hisse senedi adedi		
1 Ocak	1.196.962.499	1.016.032.000
Dönem sonu	1.196.962.499	1.196.962.446
Geri alınmış paylar	(14.000.000)	-
Hisselerin dönemlik ağırlık ortalama sayısı ^(*)	1.191.301.338	1.350.670.537
Dönem karı	1.949.771	205.967
Adi pay başına kazanç	1,64	0,15
Sulandırılmış pay başına kazanç	1,64	0,15

^(*) Geri alınmış pay tutarları dikkate alınarak hesaplanmıştır.

TMS 33 *Hisse Başına Kazanç* standardı uyarınca mevcut adi hisse senetlerinin veya potansiyel adi hisse senetlerinin sayısının aktifleştirme, bedelsiz ihraç veya hisse bölünmesi sonucu artması veya hisse birleşmesi sonucunda azalması durumunda, sunulan tüm dönemler için adi hisse başına kazanç ve sulandırılmış hisse başına kazancın hesaplanması işlemi, geriye yönelik olarak düzeltilmektedir.

26. İlişkili taraf açıklamaları

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

- (1) Ana ortak ve bağlı ortaklıkları
- (2) Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

26. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

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. Bu işlemler genel olarak piyasa koşullarına uygun şekilde işletmenin normal işleyişi esnasında gerçekleştirilmiştir.

26.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla ilişkili şirket bakiyelerinin özeti aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Akfen ⁽¹⁾	29.551	53.436
Akfen İnşaat ⁽²⁾	48	43
Kısa vadeli ilişkili taraflara ticari borçlar	29.599	53.479

⁽¹⁾ Ana ortaklık

⁽²⁾ Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

İlişkili taraflara ticari borçlar alınan hizmetlerden kaynaklanmaktadır. Fonlama niteliğinde ticari olmayan bakiye bulunmamaktadır. Grup, ilişkili taraflara olan borçlanmalar için herhangi bir teminat vermemiştir.

26.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıllarda ilişkili taraflardan alınan ve ilişkili taraflara hizmetler aşağıdaki gibidir:

<i>İlişkili taraflara verilen hizmetler</i>		31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
Şirket	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem	
Akfen ⁽¹⁾	23.352	Finansman Geliri	-	Finansman Geliri	
	23.352		-		
<i>İlişkili taraflardan alınan hizmetler</i>		31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
Şirket	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem	
Akfen ⁽¹⁾	44.836	Destek Hizmetleri Giderleri	39.110	Destek Hizmetleri Giderleri	
Akfen ⁽¹⁾	-	Finansman Gideri	138.359	Finansman Gideri	
Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı ("Tikav") ⁽²⁾	12.149	Bağış ve Yardımlar	10.311	Bağış ve Yardımlar	
Akfen Gayrimenkul Portföy Yönetimi A.Ş. Birinci Gayrimenkul Yatırım Fonu ("Akfen GPYŞ") ⁽²⁾	2.630	Kira Gideri	2.235	Kira Gideri	
Akfen Gayrimenkul Portföy Yönetimi A.Ş. Birinci Gayrimenkul Yatırım Fonu ("Akfen GPYŞ") ⁽²⁾	270	Diğer	-	Diğer	
Akfen İnşaat ⁽²⁾	263	Kira Gideri	1.115	Diğer	
Akfen ⁽¹⁾	-	Diğer	4.308	Diğer	
Akfen Turizm ⁽²⁾	-	Personel Yemek Gideri	1.913	Personel Yemek Gideri	
	60.148		197.351		

⁽¹⁾ Ana ortaklık

⁽²⁾ Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

27. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar arasında maaşlar ve maaşlarla ilişkili harcamalar yer almaktadır ve bunlar konsolide finansal tablolarda genel yönetim giderleri altında kayıtlara alınmıştır. 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap döneminde, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 43.511 TL'dir (31 Aralık 2024: 38.811 TL).

28. Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)'na ilişkin açıklamalar

Kar veya zarar tablosunda raporlanan Net Parasal Pozisyon Kazançları/(Kayıpları) kalemi aşağıda belirtilen parasal olmayan finansal tablo kalemlerinden kaynaklanmaktadır:

Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(194.844)	750.550
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	13.845.090	17.660.315
Peşin ödenmiş giderler	42.609	87.175
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(1.567.546)	(1.801.413)
Ödenmiş sermaye ve sermaye düzeltme farkları	(3.630.689)	(4.896.089)
Paylara ilişkin primler	(2.223.630)	(2.303.221)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(54.951)	(44.170)
Geri alınmış paylar	23.368	-
Geçmiş yıl karları/zararları ve diğer özkaynak kalemleri	(6.629.095)	(7.952.047)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	56.872	236.938
Hasılat	(638.008)	(885.899)
Satışların maliyeti	523.027	740.037
Genel yönetim giderleri	39.086	43.485
Esas faaliyet diğer gelir ve giderleri, net	(1.303)	933
Finansman gelir ve giderleri, net	132.070	307.204
Yatırım faaliyetlerinden (giderler)/gelirler	(743)	29.104
Vergi gelir ve giderleri	2.743	2.074
Net parasal pozisyon (kayıpları)/kazançları	(137.972)	987.489

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

29.1 Kredi riski

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat ve Yatırım Fonları
	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)	-	453.364	-	36.084	2.124.206
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	453.364	-	36.084	2.124.206
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	27.151	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(27.151)	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-	-
31 Aralık 2025	Alacaklar				
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-			
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-			
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	27.151	-			
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-			
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	27.151	-			
Toplam ayrılan karşılıklar	(27.151)	-			
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-			

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**29.1 Kredi riski (devamı)**

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	626.443	-	41.057	1.516.231
(A+B+C+D+E)					
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	626.443	-	41.057	1.516.231
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	30.494	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(30.494)	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-	-
31 Aralık 2024	Alacaklar				
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-			
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-			
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	30.494	-			
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-			
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	30.494	-			
Toplam ayrılan karşılıklar	(30.494)	-			
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-			

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

29.2 Likidite riski

Likidite riski, Grup'un yükümlülüklerini vadeleri geldiğinde yerine getirememesi riskidir. Grup'un likidite yönetimi yaklaşımı mümkün olduğunca, normal ve sıkıntılı durumlarda yükümlülüklerini vadesi geldiğinde ödeyebilmek amacıyla kabul edilemez zararlara uğramadan veya Grup'un itibarını zarara uğratmadan, yeterli derecede likit bulundurmaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler

31 Aralık 2025		Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	(I+II+III+IV)	(I)	(II)	(III)	(IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	11.832.963	(14.340.593)	(563.112)	(2.474.341)	(11.156.037)	(147.103)
Kiralama işlemlerinden borçlar	907.673	(907.673)	-	(113.706)	(413.791)	(380.176)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.274.796	(1.274.796)	(561.199)	(713.597)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	29.599	(29.599)	(29.599)	-	-	-
31 Aralık 2024						
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	(I+II+III+IV)	(I)	(II)	(III)	(IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	9.832.738	(12.568.538)	(329.757)	(1.912.972)	(8.043.167)	(2.282.642)
Kiralama işlemlerinden borçlar	749.796	(749.796)	-	(94.862)	(287.628)	(367.306)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.212.473	(1.212.473)	(526.565)	(685.908)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	53.479	(53.479)	(53.479)	-	-	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

29.3 Yabancı para riski

Maruz kalınan kur riski

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2025				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	2.075.492	37.204	9.530	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	2.575	14	40	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.078.067	37.218	9.570	-
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	2.276	-	45	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	2.276	-	45	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.080.343	37.218	9.615	-
10. Ticari Borçlar	590.040	5.205	7.273	-
11. Finansal Yükümlülükler	2.855.236	66.615	-	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	3.445.276	71.820	7.273	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	8.977.727	209.455	-	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	1.004	-	20	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	8.978.731	209.455	20	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	12.424.007	281.275	7.293	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(10.343.664)	(244.057)	2.322	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	11.714.633	273.309	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	1.370.969	29.252	2.322	-

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

29.3 Yabancı para riski (devamı)

Maruz kalınan kur riski (devamı)

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

31 Aralık 2024				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	1.405.522	26.414	3.904	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	650.321	2.173	11.438	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.055.843	28.587	15.342	-
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.055.843	28.587	15.342	-
10. Ticari Borçlar	566.775	11.519	742	-
11. Finansal Yükümlülükler	2.031.389	44.060	-	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	2.598.164	55.579	742	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	7.801.349	169.210	-	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	957	-	20	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	7.802.306	169.210	20	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	10.400.470	224.789	762	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(8.344.627)	(196.202)	14.580	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	9.734.411	211.138	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	1.389.784	14.936	14.580	-

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

29.3 Yabancı para riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir. Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir.

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2025				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	250.757	(250.757)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	250.757	(250.757)	-	-
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	23.437	(23.437)	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	23.437	(23.437)	-	-
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	-	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	274.194	(274.194)	-	-

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2024				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	137.718	(137.718)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	137.718	(137.718)	-	-
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	140.229	(140.229)	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	140.229	(140.229)	-	-
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	-	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	277.947	(277.947)	-	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

29.4 Faiz riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli kalemler		
Finansal varlıklar	865.835	1.308.981
Finansal borçlar	8.017.410	5.100.846
Değişken faizli kalemler		
Finansal varlıklar	1.238.360	-
Finansal borçlar	3.815.552	4.731.891

Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar/ zarara yansıtılan finansal varlık veya yükümlülüğü bulunmamaktadır. Bu nedenle faiz oranındaki değişimlerin rapor tarihindeki özsermaye kalemlerine direkt etkisi yoktur.

Değişken faizli kalemlerin nakit akış riski:

Grup'un borçlanma profili esas alındığında, TL Gösterge Faiz Oranı, Euribor, Libor veya Sofr oranındaki 100 baz puanlık artışın, türev finansal araçların etkisi göz ardı edildiğinde, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli değişken faiz oranlı borçlarının yıllık faiz giderlerinde yaklaşık olarak vergi öncesinde 25.722 TL'lik (31 Aralık 2024: 47.319 TL) artışa sebep olurdu. Tutarın faiz oranı takası ile korumaya alınan kısmı bulunmamaktadır. Kar/zarar üzerindeki net risk 937 TL'dir (31 Aralık 2024: 14.196 TL).

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Sabit Faizli Finansal Araçlar	(71.516)	(37.918)
Finansal varlıklar	8.658	13.090
Finansal borçlar	(80.174)	(51.008)
Değişken Faizli Finansal Araçlar	(25.772)	(47.319)
Finansal varlıklar	12.384	-
Finansal borçlar	(38.156)	(47.319)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

29.5 Sermaye risk yönetimi

Grup'un sermaye yönetimindeki hedefleri;

- Faaliyetlerinin devamlılığını sağlayarak ortaklara getiri ve diğer hissedarlara fayda sağlayabilmek
- Hizmetleri risk seviyesine uygun bir şekilde fiyatlandırarak karlılığını arttırmaktır.

Grup, sermaye miktarını risk düzeyi ile orantılı olarak belirlemektedir. Ekonomik koşullara ve varlıkların risk karakterine göre Şirket özkaynakların yapısını düzenlemektedir.

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerinin toplam borç (konsolide finansal durum tablosunda belirtilen kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükler toplamı) tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosunda belirtilen özkaynakların toplamıdır.

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	11.837.372	9.832.738
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(2.125.060)	(1.516.788)
Net borç	9.712.312	8.315.950
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	55.713.009	47.408.511
Net finansal borç / toplam özkaynak oranı	0,17	0,18

Toplam finansal borçlar, Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal banka borçları ile birlikte finansal kiralama borçlarını içermektedir. Operasyonel kiralama işlemlerinden borçları kapsamamaktadır.

30. Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanmaktadır.

Finansal araçlar

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hâlihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Bununla birlikte, piyasa bilgilerini değerlendirip gerçeğe uygun değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği miktarların göstergesi olamaz.

Gerçeğe uygun değerleri tahmin edilmesi pratikte mümkün olan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerinin tahmini için aşağıdaki yöntem ve varsayımlar kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Kısa vadeli nakit varlıklar olmaları nedeniyle nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakın olduğu varsayılmaktadır. Ticari alacaklarında kısa vadeli olmalarından dolayı kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen yabancı para cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

30. Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir.

Banka kredileri itfa edilmiş maliyet değerleriyle ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Grup'un değişken faizli banka kredileri yakın tarihte yeniden fiyatlandığı için gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir.

Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri

31 Aralık 2025	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	2.125.060	2.125.060	2.125.060	4
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	453.364	453.364	453.364	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	36.084	36.084	36.084	6
Finansal yükümlülükler				
Banka kredileri	11.832.963	11.832.963	11.722.074	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	903.264	903.264	903.264	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	29.599	29.599	29.599	7-26
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.274.796	1.274.796	1.274.796	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	86.085	86.085	86.085	7
31 Aralık 2024				
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	1.516.788	1.516.788	1.516.788	4
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	626.443	626.443	626.443	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	41.057	41.057	41.057	6
Finansal yükümlülükler				
Banka kredileri	9.832.738	9.832.738	9.795.081	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	749.796	749.796	749.796	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	53.479	53.479	53.479	7-26
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.212.473	1.212.473	1.212.473	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	85.323	85.323	85.323	7

Grup, konsolide finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2025 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

31. 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 ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2025	1 Ocak - 31 Aralık 2024
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	14.944	14.076
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	198	932
Toplam	15.142	15.008

32. Bilanço tarihi sonrası olaylar

Bulunmamaktadır.