

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ve aynı
tarihte sona eren döneme ait konsolide
finansal tablolar**

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.ve Bağlı Ortaklıkları

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 - 75

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

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

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
VARLIKLAR	Dipnot referansları	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar		3.852.517	2.694.166
Nakit ve nakit benzerleri	4	2.116.907	1.275.414
Ticari alacaklar		536.690	526.754
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>		10	-
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	6	536.680	526.754
Diğer alacaklar		35.348	76
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	6	35.348	76
Peşin ödenmiş giderler	13	1.062.191	777.948
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	24	3.432	25.122
Stoklar		1.796	1.796
Diğer dönen varlıklar	15	96.153	87.056
Duran Varlıklar		52.148.070	51.917.289
Diğer alacaklar		39.632	34.447
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	6	39.632	34.447
Finansal yatırımlar		2.508	1.448
Peşin ödenmiş giderler	13	526.480	386.062
Maddi duran varlıklar	8	46.640.776	46.459.292
Maddi olmayan duran varlıklar		3.979.907	4.011.005
<i>Şerefiye</i>	9	248.540	248.540
<i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>	9	3.731.367	3.762.465
Kullanım hakkı varlıkları	10	920.842	931.868
Diğer duran varlıklar	15	37.925	93.167
Toplam Varlıklar		56.000.587	54.611.455

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

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

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Sınırlı Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli yükümlülükler		2.788.024	3.187.172
Kısa vadeli borçlanmalar		2.190.031	1.787.890
-Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	5	2.120.657	1.708.124
-Kiralama işlemlerinden borçlar	5	69.374	79.766
Ticari borçlar		280.813	1.064.494
-İlişkili taraflara ticari borçlar	7-26	68	44.968
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	280.745	1.019.526
Diğer borçlar		22.724	71.746
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	22.724	71.746
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		19.291	9.205
Kısa vadeli karşılıklar		16.413	12.035
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	11	16.413	12.035
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	14	258.752	241.802
Uzun vadeli yükümlülükler		12.118.586	11.450.697
Uzun vadeli borçlanmalar		8.242.406	7.110.592
-Uzun vadeli borçlanmalar	5	7.742.526	6.559.881
-Kiralama işlemlerinden borçlar	5	499.880	550.711
Uzun vadeli karşılıklar		60.580	62.598
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	11	52.450	54.304
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	11	8.130	8.294
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	3.815.600	4.277.507
Özkaynaklar		41.093.977	39.973.586
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		40.984.160	39.864.154
Ödenmiş sermaye	16	1.196.962	1.196.962
Sermaye düzeltme farkları	16	11.738.409	11.738.409
Paylara ilişkin primler	16	7.922.325	7.922.325
Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	16	157.297	157.297
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		573.573	591.930
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	16	580.577	580.577
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm (kayıpları)/ kazançları	16	(7.004)	11.353
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(7.727.941)	(8.030.575)
- Riskten korunma kayıpları	16	(7.727.941)	(8.030.575)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	120.830	120.830
Geçmiş yıllar karları		26.166.976	25.993.786
Net dönem karı		835.729	173.190
Kontrol gücü olmayan paylar		109.817	109.432
Toplam kaynaklar		56.000.587	54.611.455

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

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

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş	Sınırlı Denetimden Geçmemiş
	Dipnot referansları	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Faaliyetler kar veya zarar kısmı			
Hasılat	17	1.164.394	1.585.425
Satışların maliyeti (-)	18	(827.583)	(837.969)
Brüt kar		336.811	747.456
Genel yönetim giderleri (-)	19	(95.927)	(63.110)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	675	7.596
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(5.644)	(1.311)
Esas faaliyet karı		235.915	690.631
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	5.464	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	-	(83.890)
Finansman geliri öncesi faaliyet karı		241.379	606.741
Finansman gelirleri	23	71.496	650.086
Finansman giderleri (-)	23	(128.830)	(295.756)
Net parasal pozisyon kazançları	28	200.346	370.384
Vergi öncesi kar		384.391	1.331.455
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		451.723	271.378
- Dönem vergi gideri	24	(4.065)	(2.269)
- Ertelenmiş vergi geliri	24	455.788	273.647
Net dönem karı		836.114	1.602.833
Dönem karının dağılımı			
Ana ortaklık payları		835.729	1.597.412
Kontrol gücü olmayan paylar		385	5.421
Pay başına kazanç			
Adi pay başına kazanç	25	0,70	1,57
Sulandırılmış pay başına kazanç	25	0,70	1,57
Diğer kapsamlı gelir kısmı		284.277	131.819
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kazançları, vergi sonrası		(18.357)	1.000
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları, vergi sonrası		302.634	130.819
Toplam kapsamlı gelir		1.120.391	1.734.652
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Ana ortaklık payları		1.120.006	1.729.231
Kontrol gücü olmayan paylar		385	5.421

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu**

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

						Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Birikmiş karlar ve (zararlar)				
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/ (kayıpları)	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Riskten korunma kayıpları	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı	Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.016.032	11.715.898	4.583.845	120.830	157.297	8.144	397.823	(11.620.936)	18.764.555	7.229.230	32.372.718	95.963	32.468.681
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	7.229.230	(7.229.230)	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	1.000	-	130.819	-	1.597.412	1.729.231	5.421	1.734.652
31 Mart 2024 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.016.032	11.715.898	4.583.845	120.830	157.297	9.144	397.823	(11.490.117)	25.993.785	1.597.412	34.101.949	101.384	34.203.333
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.196.962	11.738.409	7.922.325	120.830	157.297	11.353	580.577	(8.030.575)	25.993.786	173.190	39.864.154	109.432	39.973.586
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	173.190	(173.190)	-	-	-
Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	(18.357)	-	302.634	-	835.729	1.120.006	385	1.120.391
31 Mart 2025 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.196.962	11.738.409	7.922.325	120.830	157.297	(7.004)	580.577	(7.727.941)	26.166.976	835.729	40.984.160	109.817	41.093.977

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnot referansları	Sınırlı Denetimden Geçmemiş	Sınırlı Denetimden Geçmemiş
		1 Ocak-31 Mart 2025	1 Ocak-31 Mart 2024
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(833.804)	1.756.739
Dönem karı		836.114	1.602.833
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		35.125	1.187.195
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8-9-10	359.915	342.183
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	24	(451.723)	(271.378)
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	11.1	2.524	5.985
-Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	11.2	594	757
-Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	21.2	769	-
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	22	(2.877)	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	23	-	(344.032)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan (kazançlar)/kayıplar ile ilgili düzeltmeler	22	(3.402)	83.890
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	23	(47.983)	(166.727)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	23	102.345	259.016
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		276.079	1.657.864
Parasal kazanç ile ilgili düzeltmeler		(201.116)	(380.363)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(1.202.619)	(541.384)
Ticari alacaklardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		18.788	283.399
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(40.457)	3.102
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış		(353.948)	(191.172)
Ticari borçlardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		(783.681)	(506.576)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		(53.845)	24.592
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		10.524	(154.729)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(331.380)	2.248.644
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	11.1	(1.845)	(2.317)
Vergi ödemeleri		(39.574)	-
Diğer nakit çıkışları ^(*)		(461.005)	(489.588)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDE KULLANILAN NAKİT AKIŞLARI		(496.398)	(22.747)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8	(498.590)	(22.672)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(1.500)	(75)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		815	-
Katılım (Kar) Payı ve Diğer Finansal Araçlardan Nakit Girişleri		2.877	-
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDE KULLANILAN NAKİT AKIŞLARI		1.542.093	(75.870)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	5	1.790.240	-
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(166.878)	(45.422)
Ödenen faiz	5	(78.850)	(22.123)
Alınan faiz		21.076	2.505
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(23.495)	(10.830)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net (azalış)/artış		211.891	1.658.122
Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		285.206	454.525
Nakit ve nakit benzerlerindeki net azalış (A+B+C)		497.097	2.112.647
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri ^(*)	4	154.045	160.298
Nakit ve nakit benzerlerine ilişkin enflasyon etkisi		(14.084)	(38.437)
Dönem sonu nakit ve nakit benzeri değerler^(*)	4	637.058	2.234.508

(*) 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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.

15.12.2022 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, 06.01.2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18.01.2023 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 02.03.2023 tarihinde onay vermiştir. Halka arz edilecek olan 340.370.703 TL nominal değerli B grubu paylar 08.03.2023 ile 10.03.2023 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 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.

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.

Grup'un faaliyet bölümleri aşağıda belirtilmektedir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Grup'un HES Şirketleri

31 Mart 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 Mart 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	8,7	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 Mart 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., Isıder 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 Şirketlerin'den 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. Zorlu Rüzgar toplam kurulu gücü 80,3 MW olan Sarıtepe RES (57 MW) ve Demirciler RES (23,3 MW) rüzgar santrallerinin sahibidir. 21 Nisan 2020'de Zorlu Rüzgar, İmbat ile birleştirilmiştir. 31 Mart 2025 itibarıyla toplam 75,0 MW kurulu güce sahip 6 adet hibrit GES faaliyete geçmiştir; toplam 423,9 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:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sarıtepe RES	Lisanslı	Osmaniye	57	17.06.2016	31.12.2026
Demirciler RES	Lisanslı	Osmaniye	23,3	22.07.2016	31.12.2026
Kocalar RES	Lisanslı	Çanakkale	30,6	15.03.2019	31.12.2029
Üçpınar RES	Lisanslı	Çanakkale	112,2	11.05.2019	31.12.2029
Hasanoba RES	Lisanslı	Çanakkale	51	2.08.2019	31.12.2029
Denizli RES	Lisanslı	Denizli	74,8	13.09.2019	31.12.2029
Sarıtepe Hibrit GES	Lisanslı	Osmaniye	12,96	26.12.2024/31.01.2025	31.12.2026
Denizli Hibrit GES	Lisanslı	Denizli	4,52	23.01.2025	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	4,25	27.02.2025	31.12.2026
Toplam RES Şirketleri (Hibrit GES dahil)			423,9		

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Grup'un GES Şirketleri

31 Mart 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 TİC. 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 Mart 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	12,1	20.09.2018	31.12.2028
Omicron Erciş GES	Lisanslı	Van	12,09	21.09.2018	31.12.2028
Me-Se GES	Lisanslı	Konya	12,1	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		

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.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

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.Fırını 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 2024 itibarıyla tüm rüzgar santrallerimiz ile İota M.Fırını 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.

Şirket'in tescil adresi: Galip Erdem Cad. No: 3 Çankaya -Ankara'dır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un 238 çalışanı bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 234).

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar / yönetmelikler

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

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

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.

Sonuç olarak geçerli para birimi TL olan işletmelerin finansal tabloları, 31 Mart 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
31 Mart 2025	2.954,69	1,00000
31 Aralık 2024	2.684,55	1,10063
31 Mart 2024	2.139,47	1,38104

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.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Yüksek enflasyonlu ekonomide raporlama (devamı)

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 endeksteği 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 Mart 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 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.

Grup, 1 Ocak 2022 tarihli açılış finansal durum tablosunda TMS 29'u uygulamış ve ilgili tutarları, varlıkların elde edildiği, yükümlülükler ve özkaynaklar için de geçmiş yıl karları/zararları hariç üstlenildiği tarihten raporlama dönemi sonuna kadar enflasyonun etkisini yansıtacak şekilde yeniden düzenlemiştir.

iii. Ölçüm esasları

Konsolide Finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar Şirket Yönetimi Kurulu tarafından 9 Mayıs 2025 tarihinde onaylanmıştır. Bu konsolide finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

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 hazırlanması 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 çevrilmiştir. 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 çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltilmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un finansal durumu, performansı ve nakit akışındaki eğilimleri belirleyebilmek amacıyla, önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların kalemlerinin gösterimi veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da buna uygun olarak yeniden sınıflandırılmakta ve bu hususlara ilişkin olarak açıklama yapılmaktadır. Bu kapsamda 31 Mart 2024 tarihli finansal tablolarda maddi duran varlık amortismanı, satışların maliyeti, parasal kayıp/kazanç ve vergi yükümlülüğü kalemlerinde yeniden düzenleme yapılmıştır. 31 Mart 2024 tarihli finansal tablolarda 404.284 TL olarak sunulan maddi duran varlık amortismanı yeniden düzenlenerek 218.079 TL olarak sunulmuştur. 31 Mart 2024 tarihli konsolide finansal tabloların kar veya zarar tablosunda yapılan yeniden düzenleme ile birlikte satışların maliyetinde 186.205 TL artış, parasal kayıp/kazançta 14.736 TL azalış ve ertelenmiş vergi gelirinde 31.817 TL azalış yapılmıştır. Bu düzeltmelerin toplamında net dönem karı 139.653 TL artmıştır.

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.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Konsolidasyon esasları (devamı)

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 bütününe bir işletme olup olmadığını belirlerken, faaliyetler ve varlıklar bütününe girdiler ve bu girdilere uygulanan süreçler olmak üzere iki temel unsura sahip olup olmadığını değerlendirir. Ancak, bir faaliyetler ve varlıklar bütününe 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.

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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak üzere 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla 46 adet (31 Aralık 2024: 46) bağlı ortaklık bulunmaktadır.

31 Mart 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 Mart 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 Üretim	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 Tedarik	100	100

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 yorumların

31 Mart 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 1'deki değişiklikler - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması
- TFRS 16 - Satış ve geri kiralama işlemleri
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu ve TFRS 7 Finansal Araçlarda yapılan değişiklikler - Tedarikçi finansmanı düzenlemeleri
- TSR 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ve TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar
- Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları- TMS 12 Değişiklikleri

Yeni uygulamaya konulmuş bu standart değişikliklerinin Şirket'in finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

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

- Takas Edilebilirliğin ortadan kalkması - UMS 21'deki Değişiklikler Döviz Kurlarındaki Değişikliklerin Etkileri

UMSK/USSK tarafından yayımlanmış fakat KGK tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar

- UFRS 18 –Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar
- Finansal Araçların Sınıflandırma ve Ölçümüne İlişkin Değişiklikler - UFRS 9 Finansal Araçlar ve UFRS 7 Finansal Araçlar : Açıklamalar standartlarındaki değişiklikler
- UFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar
- UFRS Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 2024 tarihinde SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerleme şirketinden değerleme 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 %10,3'tür.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerleme sonucu meydana gelen artışlar, finansal durum tablosunda özkaynaklar grubunda yer alan yeniden değerleme fonu hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, alacak kaydedilmektedir. Yeniden değerlenen 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 değerleme fonundan geçmiş yıllara karlarına/zararlarına transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

Yeniden değerleme azalışı, maddi duran varlık yeniden değerleme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artış 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 arttırması halinde aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, şerefiye harcamaları da dahil olmak üzere, gerçekleşikçe 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

	<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.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Maddi Duran Varlıklar 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 gelirin 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde yatırım kredilerinin 7.727.941 TL (31 Aralık 2024: 8.030.575 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 bulundukları 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 dövizle 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 muhasebeleştirilir:

- 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 arttırabilmektedirler. 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.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü 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 "6/2/2023 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 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. 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 Kanunun 32. maddesinde eklenen c bendi ile %10 yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması getirilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 46.655 tam TL ile sınırlıdır (31 Aralık 2024: 46.655 tam TL). 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla çalışanların Grup'tan ayrılma olasılığı %4,4'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 muhasebeleştirilmektedir.

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	28,6	28,6
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	23,3	23,3
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	4,4	4,4

Tüm aktüeryal kayıp ya da kazançların diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir.

Kullanılmamış izin yükümlülüğü

Çalışanların geçmiş hizmetleri sonucunda hakettikleri 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 faaliyetlerinden 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 temettüler

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 dağıtımı 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

Genel muhasebeleşme ilkeleri (devamı)

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 tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, kullanım hakkı varlıklarını kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleştirmektedir (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 amortismanla tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanla 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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:

- a) Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar
- b) İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- c) Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar,
- d) Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı, ve
- e) 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:

- a) Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- b) Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır, ve
- c) 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup cari dönemde 835.729 TL net dönem karı elde etmiştir. Grup'un dönen varlıkları, kısa vadeli yükümlülüklerini 1.064.493 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 dövize 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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 Mart 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).

Riskten korunma amaçlı araçlar

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönersellik 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla şerefiye tutarlarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

Imbat Enerji A.Ş

Imbat 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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

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 2024 tarihi itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini konsolide finansla 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 indirgemek için kullanılan vergi sonrası ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı (iskonto oranı); ortalama YEKDEM ve piyasa elektrik satış fiyatı ve (iii) elektrik üretim miktarıdır. YEKDEM'e tabi olunan dönemde YEKDEM ve piyasa elektrik satış fiyatı arasında her şartta YEKDEM satış fiyatı dikkate alınmıştır.

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 merciihlerine 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 tablolarla uyumludur. Grup'un raporlanabilir bölümlerine ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur. Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ilişkin bölüm varlık ve yükümlülükleri ile 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihinde sona eren dönemlere ait kar veya zarar tablosu bilgileri faaliyet bölümleri bazında aşağıdaki gibidir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

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

3. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)

	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
31 Mart 2025								
Hasılat	287.426	201.261	675.707	-	-	1.164.394	-	1.164.394
Satışların maliyeti (-)	(239.109)	(85.318)	(456.327)	(182)	(247)	(781.183)	(46.400)	(827.583)
Brüt kar/(zarar)	48.317	115.943	219.380	(182)	(247)	383.211	(46.400)	336.811
Genel yönetim giderleri (-)	(5.765)	(5.711)	(9.144)	(14.460)	(77.423)	(112.503)	16.576	(95.927)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	2.604	1.147	7.603	216	-	11.570	(10.895)	675
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(1.293)	-	(472)	(2)	(3.416)	(5.183)	(461)	(5.644)
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	2.457	230	2.777	-	-	5.464	-	5.464
Finansman geliri/gideri öncesi faaliyet karı/(zararı)	46.320	111.609	220.144	(14.428)	(81.086)	282.559	(41.180)	241.379
Finansman gelirleri	11.926	19.114	47.759	7.285	-	86.084	(14.588)	71.496
Finansman giderleri (-)	(199.674)	(71.595)	(351.217)	1.974	-	(620.512)	491.682	(128.830)
Parasal kazanç/(kayıp)	82.163	(65.101)	329.178	-	-	346.240	(145.894)	200.346
Vergi öncesi (zarar)/karı	(59.265)	(5.973)	245.864	(5.169)	(81.086)	94.371	290.020	384.391
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)	11.347	87.238	308.670	(222)	5.108	412.141	39.582	451.723
- Dönem vergi gideri	-	(4.065)	-	-	-	(4.065)	-	(4.065)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	11.347	91.303	308.670	(222)	5.108	416.206	39.582	455.788
Net dönem (zararı)/karı	(47.918)	81.265	554.534	(5.391)	(75.978)	506.512	329.602	836.114
Amortisman ve itfa payı giderleri	116.247	52.745	190.696	9	480	360.177	(262)	359.915
Yatırım harcamaları	-	-	499.201	-	-	499.201	889	500.090
31 Mart 2025								
Bölüm varlıkları	29.987.107	7.449.872	32.206.800	299.718	9.875.715	79.819.212	(23.818.625)	56.000.587
Bölüm yükümlülükleri	4.073.708	1.460.070	10.748.841	19.982	6.040.900	22.343.501	(7.436.891)	14.906.610

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

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

3. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)

	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer ^(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
31 Mart 2024								
Hasılat	542.983	218.042	811.186	-	3.000	1.575.211	10.214	1.585.425
Satışların maliyeti (-)	(293.669)	(78.169)	(454.375)	501	(633)	(826.345)	(11.624)	(837.969)
Brüt kar	249.314	139.873	356.811	501	2.367	748.866	(1.410)	747.456
Genel yönetim giderleri (-)	(2.023)	(2.627)	(1.659)	(12.819)	(50.332)	(69.460)	6.350	(63.110)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	2.699	5.659	7.518	17	17.574	33.467	(25.871)	7.596
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(7.277)	-	(8.115)	-	(1.467)	(16.859)	15.548	(1.311)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	-	-	(83.890)	-	-	(83.890)	-	(83.890)
Finansman geliri/gideri öncesi faaliyet karı/(zararı)	242.713	142.905	270.665	(12.301)	(31.858)	612.124	(5.383)	606.741
Finansman gelirleri	6.172	151.543	677.017	20.449	43.189	898.370	(248.284)	650.086
Finansman giderleri (-)	(292.247)	(8.416)	(432.577)	1.266	(190.974)	(922.948)	627.192	(295.756)
Parasal kazanç/(kayıp)	500.370	(23.835)	123.830	-	-	600.365	(229.981)	370.384
Vergi öncesi kar/(zarar)	457.008	262.197	638.935	9.414	(179.643)	1.187.911	143.544	1.331.455
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri	200.027	12.677	10.559	(1.222)	488	222.529	48.849	271.378
- Dönem vergi gideri	-	(14.527)	-	-	-	(14.527)	12.258	(2.269)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	200.027	27.204	10.559	(1.222)	488	237.056	36.591	273.647
Net dönem karı/(zararı)	657.035	274.874	649.494	8.192	(179.155)	1.410.440	192.393	1.602.833
Amortisman ve itfa payı giderleri	138.831	70.291	181.935	23	1.768	392.848	(50.666)	342.182
Yatırım harcamaları	2.410	2.780	101.377	-	-	106.567	(83.820)	22.747
31 Aralık 2024								
Bölüm varlıkları	29.834.668	7.585.104	30.083.238	161.304	8.596.289	76.260.603	(21.649.148)	54.611.455
Bölüm yükümlülükleri	4.396.276	1.956.562	10.542.329	67.169	4.396.376	21.358.712	(6.720.843)	14.637.869

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

4. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	971	467
Banka mevduatları		
- <i>Vadesiz mevduatlar</i>	1.329	153.578
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	634.758	-
Proje, rezerv ve temlik (**)	1.479.849	1.121.369
Nakit ve nakit benzerleri	2.116.907	1.275.414
Proje, rezerv ve temlik (**)	(1.479.849)	(1.121.369)
Nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri	637.058	154.045

(*) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri gecelik repo bakiyelerinden oluşmaktadır.

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

Grup'un 31 Mart 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 Mart 2025
ABD Doları	Nisan 2025	0,01 – 0,75	1.352.335
TL	Nisan 2025	4,50 – 42,75	108.506
Vadeli mevduatlar			1.460.841
ABD Doları			7.916
TL			5.970
Avro			5.123
Vadesiz mevduatlar			19.008
Toplam proje, rezerv ve temlik			1.479.849

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2024
ABD Doları	Ocak 2025	0,01 – 2,00	1.046.615
TL	Ocak 2025	4,50 – 43,50	29.848
Avro	Ocak 2025	0,05 – 1,00	24.213
Vadeli mevduatlar			1.100.676
ABD Doları			10.673
TL			6.542
Avro			3.478
Vadesiz mevduatlar			20.693
Toplam proje, rezerv ve temlik			1.121.369

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. Finansal borçlanmalar**Banka Kredileri**

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli teminatlı banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.120.657	1.708.124
Uzun vadeli teminatlı banka kredileri	7.742.526	6.559.881
Toplam banka kredileri	9.863.183	8.268.005

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

31 Mart 2025	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	7,5	2030	2.934.702	2.961.363
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	7,5	2030	2.934.702	2.961.363
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2032	3.869.217	3.940.457
Toplam				9.738.621	9.863.183

31 Aralık 2024	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal Değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	7,5	2030	2.132.226	2.144.561
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	7,5	2030	2.132.226	2.144.561
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2032	3.971.888	3.978.883
Toplam				8.236.340	8.268.005

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. Finansal borçlanmalar (devamı)

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

(1-2) 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 teminata konu şirketlerin ipotek ve taşınır rehin işlemleri devam etmektedir.

(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 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 yıldan kısa	1.522.285	1.239.357	2.120.657	1.708.124
1-2 yıl arası	1.543.577	1.261.214	1.894.533	1.534.819
2-3 yıl arası	1.594.836	1.313.833	1.706.817	1.402.226
3-4 yıl arası	1.626.380	1.346.214	1.519.388	1.264.606
5 yıl ve sonrası	3.451.543	3.075.722	2.621.788	2.358.230
Toplam	9.738.621	8.236.340	9.863.183	8.268.005

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. Finansal borçlanmalar (devamı)**Kiralama işlemlerinden borçlar**

31 Mart 2025	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	69.374	499.880
31 Aralık 2024	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	79.766	550.711

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

	2025	2024
Dönem başı itibari ile finansal borçlanmalar	8.898.482	15.637.678
Kullanılan banka kredileri	1.859.037	-
Ödenen banka kredileri	(166.878)	(45.422)
Ödenen faiz	(78.850)	(22.123)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(23.495)	(10.830)
Tahakkuk	195.244	182.388
Kur farkı gideri	319.239	1.169.509
Parasal kazanç	(570.341)	(1.909.164)
Dönem sonu itibari ile finansal borçlanmalar	10.432.438	15.002.036

6. Ticari ve diğer alacaklar

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	536.680	526.754
Şüpheli ticari alacaklar	24.066	25.641
Şüpheli ticari alacak karşılığı (-)	(24.066)	(25.641)
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	10	-
Kısa vadeli ticari alacaklar	536.690	526.754

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Açılış bakiyesi	25.641	24.155
Dönem içinde ayrılan karşılık	769	10.316
Parasal kayıp	(2.344)	(13.477)
Kapanış bakiyesi	24.066	20.994

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

6. Ticari ve diğer alacaklar (devamı)

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	24.066	25.641
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	24.066	25.641

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

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ticari olmayan diğer alacaklar	35.348	76
Kısa vadeli diğer alacaklar	35.348	76

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar	31.264	26.438
Ticari olmayan diğer alacaklar	8.368	8.009
Uzun vadeli diğer alacaklar	39.632	34.447

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

7. Ticari ve diğer borçlar

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	280.745	1.019.526
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not: 26)	68	44.968
Kısa vadeli ticari borçlar	280.813	1.064.494

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

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek vergi ve fonlar	22.721	71.746
Ticari olmayan diğer borçlar	3	-
Kısa vadeli diğer borçlar	22.724	71.746

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

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

8. Maddi duran varlıklar

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

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet:					
Santraller	52.686.196	3.834	1.360.614	(788)	54.049.856
Taşıtlar	18.404	-	-	(1.196)	17.208
Döşeme ve demirbaşlar	63.330	1.498	-	-	64.828
Özel maliyetler	35.287	-	-	-	35.287
Yapılmakta olan yatırımlar ^(*)	2.110.986	493.258	(1.360.614)	-	1.243.630
Toplam	54.914.203	498.590	-	(1.984)	55.410.809
Birikmiş amortisman:					
Santraller	8.368.706	313.614	-	(33)	8.682.287
Taşıtlar	5.267	865	-	(1.136)	4.996
Döşeme ve demirbaşlar	50.443	1.636	-	-	52.079
Özel maliyetler	30.495	176	-	-	30.671
Toplam	8.454.911	316.291	-	(1.169)	8.770.033
Net defter değeri	46.459.292	182.299	-	(815)	46.640.776

31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 315.811 TL satışların maliyeti, 480 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir. Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 5 ve Dipnot 12'de sunulmuştur.

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

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

^(*) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar hibrit GES ve RES ek kapasite artışı yatırımlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

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

8. Maddi duran varlıklar (devamı)

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

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet:				
Santraller	53.654.862	10.766	-	53.665.628
Taşıtlar	11.583	1.612	-	13.195
Döşeme ve demirbaşlar	56.571	1.764	-	58.335
Özel maliyetler	34.605	-	-	34.605
Yapılmakta olan yatırımlar	216.498	8.531	(83.890)	141.139
Toplam	53.974.119	22.673	(83.890)	53.912.902
Birikmiş amortisman:				
Santraller	7.249.533	298.832	-	7.548.365
Taşıtlar	4.602	633	-	5.235
Döşeme ve demirbaşlar	39.078	1.559	-	40.637
Özel maliyetler	29.847	151	-	29.998
Toplam	7.323.060	301.175	-	7.624.235
Net defter değeri	46.651.059	(278.502)	(83.890)	46.288.667

31 Mart 2024 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 299.984 TL satışların maliyeti, 1.190 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir. Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 5 ve Dipnot 12'de sunulmuştur.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

9. Maddi olmayan duran varlıklar

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

	1 Ocak 2025	İlaveler	31 Mart 2025
Maliyet:			
Haklar	4.454.232	-	4.454.232
Şerefiye(*)	248.540	-	248.540
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	255.829	1.500	257.329
Toplam	4.958.601	1.500	4.960.101
Birikmiş itfa payı:			
Haklar	866.122	23.006	889.128
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	81.474	9.592	91.066
Toplam	947.596	32.598	980.194
Net defter değeri	4.011.005	(31.098)	3.979.907

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

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

	1 Ocak 2024	İlaveler	31 Mart 2024
Maliyet:			
Haklar	4.454.232	-	4.454.232
Şerefiye(*)	248.540	-	248.540
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	250.384	75	250.459
Toplam	4.953.156	75	4.953.231
Birikmiş itfa payı:			
Haklar	768.031	23.495	791.526
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	62.901	9.889	72.790
Toplam	830.932	33.384	864.316
Net defter değeri	4.122.224	(33.309)	4.088.915

(*) RES Şirketlerin'den 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

10. Kullanım hakkı varlıkları

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

	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet				
Arsa(*)	1.042.603	-		1.042.603
Toplam	1.042.603	-	-	1.042.603
Birikmiş itfa payı				
Arsa(*)	110.735	11.026		121.761
Toplam	110.735	11.026	-	121.761
Net defter değeri	931.868	(11.026)	-	920.842

	1 Ocak 2024	Girişler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet				
Arsa(*)	869.873	13.381	-	883.254
Toplam	869.873	13.381	-	883.254
Birikmiş itfa payı				
Arsa(*)	84.007	7.624	-	91.631
Toplam	84.007	7.624	-	91.631
Net defter değeri	785.866	5.757	-	791.623

(*) 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 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İzin yükümlülüğü karşılığı - kısa vadeli	16.413	12.035
Kıdem tazminat karşılığı - uzun vadeli	52.450	54.304
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	68.863	66.339

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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. Karşılıklar (devamı)

11.1 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait izin yükümlülüğü hareketler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Dönem başı bakiye	12.035	12.852
Cari dönem artış	5.691	1.838
Dönem içinde ödenen	(213)	(1.253)
Parasal kazanç	(1.100)	(1.553)
Dönem sonu bakiye	16.413	11.884

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Dönem başı bakiye	54.304	60.325
Faiz maliyeti	14.503	16.517
Hizmet maliyeti	8.193	3.027
Dönem içinde ödenen	(1.632)	(1.065)
Aktüeryal kazanç	(17.953)	(13.425)
Parasal kazanç	(4.965)	(10.072)
Dönem sonu bakiye	52.450	55.307

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 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı için duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

	Kıdem tazminatı yükümlülüğü üzerindeki etki	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü için Varsayımlar		
Enflasyon değişimi		
1% artış	(4.622)	(5.249)
1% azalış	4.039	4.583
Faiz değişimi		
1% artış	3.856	4.375
1% azalış	(4.457)	(5.061)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak
şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11.2 Diğer karşılıklar

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dava karşılıkları	8.130	8.294
Diğer uzun vadeli karşılıklar	8.130	8.294

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Dönem başı bakiye	8.294	9.564
İlaveler	594	757
Parasal kazanç	(758)	(1.103)
Dönem sonu bakiye	8.130	9.218

12. Taahhütler

12.1 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler ve Kefalet

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

Grup tarafından verilen TRİK'ler	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
A.Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	15.220.520	124.647
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dâhil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	66
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	15.220.520	124.713

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

	31 Mart 2025 (*)			31 Aralık 2024 (*)		
	TL	ABD Doları	Avro	TL	ABD Doları	Avro
Grup'un kendi tüzel kişiliği adına verilen TRİK	114.280	15.106.240	-	124.647	-	-
Ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİK	-	-	-	66	-	-
Toplam	114.280	15.106.240	-	124.713	-	-

(*) Tüm tutarlar TL karşılığı olarak ifade edilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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. Ancak, kredilerin 2024 yılının Aralık ayında kullanılmış olmasından dolayı yeni borçlanma yapısı kapsamındaki rehin ve ipotek işlemlerinin yeni kreditorler ile devam eden teminat fek etme ve kurma sürecinde 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla taşınır rehni tutarı belirlenmesi tamamlanmış olup, 2025 yılının ikinci yarısında ipotek tutarı belirlenmesinin tamamlanması beklenmektedir. Bu kapsamda, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yeni kreditorlere verilmiş olan taşınır rehni 15.106.240 TL'dir (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un vermiş olduğu diğer verilen TRİK'lerin toplam tutarının Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 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 114.280 TL'dir (31 Aralık 2024: 124.647 TL).

12.2 Alınan teminatlar

	Para birimi	31 Mart 2025 TL karşılığı	31 Aralık 2024 TL karşılığı
Alınan teminat mektupları (*)	ABD Doları	1.356.121	1.392.106
Alınan teminat mektupları (*)	Avro	811.950	806.730
Alınan teminat mektupları (*)	TL	128.360	141.277
Toplam		2.296.431	2.340.113

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

13. Peşin ödenmiş giderler

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen avanslar (*)	858.267	554.295
Peşin ödenmiş giderler (**)	196.103	220.451
Personel ve iş avansları	7.821	3.202
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	1.062.191	777.948

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenmiş giderler (**)	525.467	384.922
Verilen avanslar	1.013	1.140
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	526.480	386.062

(*) Bakiyenin çoğunluğu hibrit GES ve RES ek kapasite artışı yatırımlarına ilişkin verilen avanslardan oluşmaktadır.

(**) Bakiyenin çoğunluğu kredi sigorta giderlerinden ve diğer sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

14. Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Satışlardan doğan sözleşme yükümlülükleri (*)	258.752	241.802
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	258.752	241.802

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

15. Diğer dönen ve duran varlıklar

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	95.021	86.453
Diğer	1.132	603
Diğer dönen varlıklar	96.153	87.056

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	37.925	93.167
Diğer duran varlıklar	37.925	93.167

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri

16.1 Sermaye

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

		31 Mart 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
	100	1.196.962		100	1.196.962
Sermaye düzeltme farkları		11.738.409			11.738.409
Toplam sermaye	100	12.935.371		100	12.935.371

(*)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.

15.12.2022 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, 06.01.2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18.01.2023 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 02.03.2023 tarihinde onay vermiştir. Şirket'in 340.370.703 nominal değerli B grubu paylar 08.03.2023 ile 10.03.2023 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla 11.738.409 TL (31 Aralık 2024: 11.738.409 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 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.

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 Mart 2025 tarihli bilanço enflasyon muhasebesi uygulaması kapsamında Türkiye İstatistik Kurumunca yayımlanan Üretici Fiyatları Genel Endeksleri (ÜFE) kullanılmak suretiyle düzeltilmiştir. İlişikteki finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksleri (TÜFE) kullanılmak suretiyle enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş ve nihayetinde cari ve önceki raporlama dönemine ait tutarlar 31 Mart 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 Mart 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla 7.922.325 TL'dir (31 Aralık 2024: 7.922.325 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, 157.297 TL ortakların ilave sermaye katkıları nak 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 ödendikten 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 Mart 2025 itibarıyla 120.830 TL'dir (31 Aralık 2024:120.830 TL).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

16.5 Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları:

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 7.004 TL (31 Aralık 2024: 11.353 TL kazanç) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır. Diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilen kısım 31 Mart 2025 tarihinde sona eren ara hesap döneminde 18.357 TL'dir (31 Mart 2024: 1.000 TL).

16.6 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla 7.727.941 TL tutarında nakit akış riskinden korunmaya ilişkin birikmiş diğer kapsamlı gelir muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2024: 8.030.575 TL). Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım 31 Mart 2025 tarihinde sona eren ara hesap döneminde 302.634 TL'dir (31 Mart 2024: 130.819 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 (18/11/2013 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 korumasının finansal raporlama sonuçlarına da yansımaları sağlanmaktadır.

Riskten Korunma Muhasebesi Modeli	Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma
Riskten Korunan Kalem	Gerçekleşme ihtimali yüksek görülen, YEKDEM teşviği kapsamında ABD Doları cinsinden yapılacak elektrik satışları beklentileri
Riskten Korunma Aracı	ABD Doları cinsinden kredi borcu ödemeleri

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

16. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

16.6 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 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde Grup’un hasılatının analizi aşağıdaki şekildedir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
RES	675.707	821.400
HES	287.426	542.983
GES	201.261	218.042
Diğer(*)	-	3.000
Toplam	1.164.394	1.585.425

(*)Akfen Toptan şirketinin elektrik tedarigine ilişkin gelirlerinden oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

18. Satışların maliyeti

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Amortisman ve itfa payı giderleri	359.435	340.992
RES katkı payı gideri	112.149	100.332
Personel giderleri	93.981	73.056
Sistem kullanım bedeli	90.451	99.920
Bakım ve onarım giderleri	89.210	101.109
Sigorta giderleri	32.717	40.699
Vergi resim ve harçlar	21.465	21.521
Danışmanlık giderleri	8.643	12.548
Güvenlik giderleri	6.471	4.936
Araç giderleri	5.532	4.313
Personel taşıma servis giderleri	4.290	3.531
Elektrik giderleri	751	631
Diğer	2.488	34.381
Toplam	827.583	837.969

19. Genel yönetim giderleri

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Personel giderleri	39.742	40.021
Danışmanlık giderleri	13.330	5.513
Yardım ve bağışlar	10.775	3.493
Destek hizmetleri giderleri	9.256	2.123
Vergi resim ve harçlar	8.393	1.055
Ofis giderleri	2.349	2.041
Seyahat giderleri	1.533	2.712
Araç giderleri	1.506	1.574
Sigorta giderleri	1.190	-
Kira giderleri	1.092	816
Temsil ağırlama giderleri	981	584
Reklam ve toplantı giderleri	625	1.402
Amortisman ve itfa payı giderleri	480	1.190
Diğer	4.675	586
Toplam	95.927	63.110

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmak
şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

20. Niteliklerine göre giderler

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Amortisman ve itfa payı giderleri	359.915	342.183
Personel giderleri	133.723	113.077
RES katkı payı gideri	112.149	100.332
Sistem kullanım bedeli	90.451	99.920
Bakım ve onarım giderleri	89.210	101.109
Sigorta giderleri	33.907	40.699
Vergi resim ve harçlar	29.858	22.576
Danışmanlık giderleri	21.973	18.061
Yardım ve bağışlar	10.775	3.493
Destek hizmetleri giderleri	9.256	2.123
Araç giderleri	7.038	5.887
Güvenlik giderleri	6.471	4.936
Personel taşıma servis giderleri	4.290	3.531
Seyahat giderleri	1.533	2.712
Temsil ağırlama giderleri	981	584
Elektrik giderleri	751	631
Diğer	11.229	39.225
Toplam	923.510	901.079

21. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler**21.1 Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Sigorta tazmin gelirleri	675	91
Ticari alacak ve borcun kur farkı geliri,net	-	3.908
Diğer	-	3.597
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	675	7.596

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

21. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

21.2 Esas faaliyetlerden diğer giderler

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Ticari alacak ve borcun kur farkı gideri, net	3.818	-
Alacak karşılığı gideri	769	-
Dava karşılığı gideri	594	757
Diğer	463	554
Esas faaliyetlerden diğer giderleri	5.644	1.311

22. Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değer kazançları	2.877	-
Maddi duran varlık satış karı	2.587	-
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	5.464	-

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Maddi duran varlık satış zararı	-	83.890
Yatırım faaliyetlerinden giderler	-	83.890

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

23. Finansman gelirleri ve giderleri

31 Mart 2025 ve 2024 tarihinde sona eren dönemlerde net finansman maliyeti aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Faiz geliri	47.983	166.727
Kur farkı geliri, net	19.589	139.327
Reeskont faizi geliri, net	3.923	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları, net	-	344.032
Finansman gelirleri	71.496	650.086
Faiz giderleri	(78.850)	(248.186)
Teminat mektubu ve kredi komisyonu	(23.850)	(21.483)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri	(23.495)	(10.830)
Diğer	(2.635)	(15.257)
Finansman giderleri	(128.830)	(295.756)
Finansman (giderleri)/gelirleri net	(57.334)	354.330

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 “6/2/2023 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 Kanunun 32. maddesinde eklenen c bendi ile %10 yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması getirilmiştir

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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'üncü 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 Tebliği ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci 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.

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

Ülke	Vergi oranı
Türkiye	% 25

Vergi Usul Kanunu'nun geçici 33'üncü maddesine göre 31 Mart 2025 tarihli mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmasından kaynaklanan vergi etkileri 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmiştir.

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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten 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 değişiklikle 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 dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13 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 dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

24.1 Vergi geliri/(gideri)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihinde sona eren dönemlere ait vergi giderinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Dönem vergi gideri	(4.065)	(2.269)
Ertelenmiş vergi geliri	455.788	273.647
Toplam vergi geliri	451.723	271.378

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)**24.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü**

31 Mart 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 Mart 2025	%	31 Mart 2024	%
Dönem karı	836.114		1.602.832	
Dönem vergi geliri	451.723		271.378	
Vergi hariç kar	384.391		1.331.454	
Geçerli vergi oranının kullanımıyla gelir vergisi gideri	(96.098)	25	(332.864)	25
Parasal kazanç etkisi	636.530		647.186	
Vergiden istisna diğer gelirler	75.659		348.821	
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(33.637)		(12.451)	
Ertelenmiş vergi gelirine konu edilmeyen zararlar	(130.755)		(379.396)	
Diğer	24		82	
Vergi geliri	451.723		271.378	
Cari dönem vergi gideri (A)	(4.065)		(2.269)	
İndirilecek vergi (B)	-		-	
Parasal kazanç (C)	7.497		537	
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar/(yükümlülükler),net (A+B+C)	3.432		(1.732)	

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025	31 Aralık 2024
2025	180.157	180.157
2026	571.563	571.563
2027	452.019	452.019
2028	817.333	817.333
2029	523.021	-
Toplam	2.544.093	2.021.072

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
2025	103.285	103.285
2026	1.253.189	1.253.189
2027	374.047	374.047
2028	802.403	802.403
2029	282.116	282.116
Toplam	2.815.040	2.815.040

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 şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

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

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
1 Ocak tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(4.277.507)	(4.550.821)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	455.788	273.647
Diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen	6.119	(333)
Dönem sonu itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(3.815.600)	(4.277.507)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

24.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

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

	Varlıklar		Yükümlülükler		Net	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Maddi duran ve maddi olmayan varlıklar	-	-	(4.674.059)	(5.164.495)	(4.674.059)	(5.164.495)
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	17.317	16.684	-	-	17.317	16.684
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	135.269	174.593	-	-	135.269	174.593
Türev araçların gerçeğe uygun değer etkisi	-	-	-	-	-	-
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	703.760	703.760	-	-	703.760	703.760
Diğer	-	-	2.113	(8.049)	2.113	(8.049)
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	856.346	895.037	(4.671.946)	(5.172.544)	(3.815.600)	(4.277.507)
Mahsuplaşabilen vergi tutarı	(813.206)	(539.258)	813.206	539.258		
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	43.140	355.779	(3.858.740)	(4.633.286)	(3.815.600)	(4.277.507)

25. Pay başına kazanç/(zarar)

31 Mart 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:

Hisse senedi adedi	31 Mart 2025	31 Mart 2024
1 Ocak	1.196.962.499	1.016.032.000
Dönem sonu	1.196.962.499	1.016.032.000
Hisselerin dönemlik ağırlık ortalama sayısı	1.196.962.499	1.016.032.000
Dönem karı	835.729	1.597.412
Adi pay başına kazanç	0,70	1,57
Sulandırılmış pay başına kazanç	0,70	1,57

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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla ilişkili şirket bakiyelerinin özeti aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Akfen İnşaat ⁽²⁾	36	35
Akfen Turizm Yatırımları ve İşletmecilik A.Ş. ("Akfen Turizm") ⁽²⁾	32	-
Akfen ⁽¹⁾	-	44.933
Kısa vadeli ilişkili taraflara ticari borçlar	68	44.968

⁽¹⁾ Ana ortaklık

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

İlişkili taraflara ticari borçlar ağırlıklı olarak alınan hizmetlerden kaynaklanmaktadır. Grup, ilişkili taraflara olan borçlanmalar için herhangi bir teminat vermemiştir.

26.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde ilişkili taraflardan alınan hizmetler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflardan alınan hizmetler		31 Mart 2025		31 Mart 2024	
Şirket	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem	
Akfen ⁽¹⁾	9.256	Destek Hizmetleri Giderleri	2.123	Destek Hizmetleri Giderleri	
Akfen Gayrimenkul Portföy Yönetimi A.Ş. Birinci Gayrimenkul Yatırım Fonu ("Akfen Portföy") ⁽²⁾	2.098	Kira Gideri	505	Kira Gideri	
Akfen Turizm ⁽²⁾	-	Personel Yemek Gideri	696	Personel Yemek Gideri	
Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı (Tikav) ⁽²⁾	6.759	Bağış ve Yardımlar	2.875	Bağış ve Yardımlar	
Akfen ⁽¹⁾	30	Diğer	-	-	
Akfen İnşaat ⁽²⁾	83	Kira Gideri	-	-	
	18.226		6.199		

⁽¹⁾ Ana ortaklık

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

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 Mart 2025 tarihinde sona eren hesap döneminde, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 16.140 TL'dir (31 Mart 2024: 12.932 TL).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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 Mart 2025
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	199.090
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	4.315.795
Peşin ödenmiş giderler	61.840
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(799.024)
Ödenmiş sermaye	(1.182.649)
Paylara ilişkin primler	(724.319)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	(11.047)
Geçmiş yıl karları ve diğer özkaynak kalemleri	(1.461.506)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	1.256
Hasılat	(43.424)
Satışların maliyeti	28.766
Genel yönetim giderleri	4.044
Esas faaliyet diğer gelir ve giderleri, net	(2.095)
Finansman gelir ve giderleri	13.965
Net parasal pozisyon kazançları	200.346

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	10	536.680	-	74.980	2.115.936
(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	10	536.680	-	74.980	2.115.936
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)	-	24.066	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(24.066)	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)****)	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-	-
31 Mart 2025	Alacaklar				
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-			
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-			
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	24.066	-			
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-			
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	24.066	-			
Toplam ayrılan karşılıklar	(24.066)	-			
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-			

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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	-	526.754	-	34.523	1.274.947
(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	-	526.754	-	34.523	1.274.947
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)	-	25.641	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(25.641)	-	-	-
- 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	25.641	-			
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-			
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	25.641	-			
Toplam ayrılan karşılıklar	(25.641)	-			
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-			

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 bulundurmaktır.

Grup'un 31 Mart 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 Mart 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+V)	(I)	(II)	(III)	(IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka Kredileri	9.863.183	(12.375.492)	(759.359)	(1.510.029)	(9.438.079)	(668.024)
Kiralama işlemlerinden borçlar	569.254	(519.254)	-	(69.374)	(199.635)	(250.245)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	377.737	(377.737)	(156.959)	(220.778)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	68	(68)	(68)	-	-	-

31 Aralık 2024		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+V)	(I)	(II)	(III)	(IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka Kredileri	8.268.005	(10.568.443)	(277.281)	(1.608.551)	(6.763.217)	(1.919.393)
Kiralama işlemlerinden borçlar	630.477	(630.477)	-	(79.766)	(241.856)	(308.855)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.019.526	(1.019.526)	(442.770)	(576.755)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	44.968	(44.968)	(44.968)	-	-	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**29.3 Yabancı para riski****Maruz kalınan kur riski**

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

31 Mart 2025				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer ^(*)
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	1.756.081	46.362	128	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3.Diğer	846.420	1.964	18.973	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.602.501	48.326	19.101	-
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	1.836	-	45	-
8.Duran Varlıklar (5+6+7)	1.836	-	45	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.604.337	48.326	19.146	-
10. Ticari Borçlar	158.888	3.679	490	-
11. Finansal Yükümlülükler	2.120.657	56.153	-	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	2.279.545	59.832	490	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	7.742.526	205.015	-	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	810	-	20	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	7.743.335	205.015	20	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	10.022.881	264.847	510	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(7.418.543)	(216.521)	18.636	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	9.764.551	258.557	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	2.346.008	42.036	18.636	-

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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)	1.181.855	26.414	3.904	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3.Diğer	546.831	2.174	11.438	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	1.728.686	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)	1.728.686	28.587	15.342	-
10. Ticari Borçlar	476.581	11.519	742	-
11. Finansal Yükümlülükler	1.708.124	44.060	-	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	2.184.704	55.579	742	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	6.559.881	169.210	-	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	804	-	20	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	6.560.685	169.210	20	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	8.745.390	224.789	762	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(7.016.704)	(196.202)	14.579	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	8.185.324	211.138	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	1.168.621	14.935	14.579	-

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 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	317.500	(317.500)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	317.500	(317.500)	-	-
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	151.701	(151.701)	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	151.701	(151.701)	-	-
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)	469.201	(469.201)	-	-

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	115.802	(115.802)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	115.803	(115.803)	-	-
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	117.914	(117.914)	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	117.914	(117.914)	-	-
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)	233.716	(233.716)	-	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli kalemler		
Finansal varlıklar	1.460.841	1.100.676
Finansal borçlar	5.922.725	4.289.123
Değişken faizli kalemler		
Finansal varlıklar	634.758	-
Finansal borçlar	3.940.459	3.978.881

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 Mart 2025 tarihli değişken faiz oranlı borçlarının yıllık faiz giderlerinde yaklaşık olarak vergi öncesinde 27.583 TL'lik (31 Aralık 2024: 27.852 TL) artışa sebep olurdu. Tutarın faiz oranı takası ile korumaya alınan kısmı bulunmamaktadır. Kar/zarar üzerindeki net risk 5.474 TL'dir (31 Aralık 2024: 11.937 TL).

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Sabit Faizli Finansal Araçlar	(44.619)	(31.884)
Finansal varlıklar	14.608	11.007
Finansal borçlar	(59.227)	(42.891)
Değişken Faizli Finansal Araçlar	(33.057)	(39.789)
Finansal varlıklar	6.348	-
Finansal borçlar	(39.405)	(39.789)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borç	9.863.183	8.268.005
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(2.116.907)	(1.275.414)
Net borç	7.746.276	6.992.591
Toplam sermaye	40.984.160	39.864.155
Net finansal borç / özkaynak oranı	0,19	0,18

Toplam finansal borçlar, Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal banka borçlarını içermektedir. Kiralama işlemlerinden borçlarını 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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma 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 Mart 2025	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	2.116.907	2.116.907	2.116.907	4
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	536.680	536.680	536.680	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	74.980	74.980	74.980	6
Finansal yükümlülükler				
Banka kredileri	9.863.183	9.863.183	9.738.620	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	569.254	569.254	569.254	5
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	68	68	68	7-26
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	377.737	377.737	377.737	7-26
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	22.724	22.724	22.724	7
31 Aralık 2024	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	1.275.414	1.275.414	1.275.414	4
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	526.754	526.754	526.754	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	34.523	34.523	34.523	6
Finansal yükümlülükler				
Banka kredileri	8.268.005	8.268.005	8.236.340	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	630.477	630.477	630.477	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	44.968	44.968	44.968	7-26
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.019.526	1.019.526	1.019.526	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	71.815	71.815	71.815	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 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Mart 2025 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

31. Bilanço tarihi sonrası olaylar

Şirket'in 2024 yılı Pay Sahipleri Olağan Genel Kurul Toplantısı 09 Temmuz 2025 tarihinde saat 10:00'da Şirket merkezi olan İlbahar Mah. Turan Güneş Bulvarı Galip Erdem Cad. No:3 Çankaya/Ankara adresinde yapılacaktır.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 06 Mayıs 2025 tarihli toplantısında Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") II-14.1 sayılı Sermaye Piyasalarında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği hükümleri kapsamında TFRS'ye uygun olarak hazırlanan ve 01.01.2024 - 31.12.2024 hesap dönemine ait finansal tablolarımızda 157.356.000 TL net dönem karı (konsolide, ana ortaklık payları) oluşmasına rağmen aynı döneme ilişkin yasal kayıtlara göre Dönem Zararı oluşması nedeniyle kâr dağıtımı yapılmaması hususunun pay sahiplerinin onayına sunulmasına karar verildi.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Kurumsal Yönetim ilkelerine istinaden Şirketimizin birinci grup şirketler listesinde yer almaya devam etmesi kapsamında, II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği ile eki olan Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri hükümleri çerçevesinde, mevcut bağımsız yönetim kurulu üyemiz olan Hasan Köktaş ile yeni bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak atanması planlanan Ömer Serdar 6 Mayıs 2025 tarihinde yapılan başvuru ile SPK'nın görüşüne sunulmuştur.

Yönetim Kurulumuzun 25 Mart 2025 tarihli kararı kapsamında; 8 Mayıs 2025 tarihi itibarıyla geri alım programı kapsamında geri alınan toplam 777.288 adet payın sermayeye oranı %0,0649'dur.