

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ve aynı
tarihte sona eren döneme ait konsolide
finansal tablolar ve özel bağımsız
denetçi raporu

AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.
İbbohar Mah. Turan Güneş Bulvarı No 10 Kat: 5
No: 06550 Çankaya/ANKARA
Akkapı Kurumu V.21.023 030 1206
Ticaret Sicil No: 23.793



KPMG Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
İş Kuleleri Kule 3 Kat:2-9
Levent 34330 İstanbul
Tel +90 212 316 6000
Fax +90 212 316 6060
www.kpmg.com.tr

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akfen Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

Görüş

Akfen Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal durum tablosu aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Görüşün Dayanağı

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

Kilit Denetim Konuları

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

Ertelenmiş Vergi Varlığının Geri Kazanılabilirliği

Ertelenmiş vergi varlığının geri kazanılabilirliği ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.iii'ye ve 26.2'ye bakınız.

Kilit Denetim Konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>31 Aralık 2021 tarihinde sona eren hesap döneminde, Grup'un birikmiş mali zararlarının toplamı 2.607.501 bin TL'dir. Grup geri kazanılabilir olduğunu değerlendirdiği 846.017 bin TL tutarında birikmiş mali zararları için toplam 173.067 bin TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı hesaplamıştır. Ertelenmiş vergi varlığının geri kazanılabilirliği, Grup'un gelecekte indirilebilir geçici farklarını ve geçmiş yıl mali zararlarını (süresi dolmadan önce) kullanabileceği vergilendirilebilir kar üretme kabiliyetine bağlıdır. Yönetim bu kapsamda gelecekteki iş planları, cari dönemde gerçekleşen vergilendirilebilir kar veya zarar, geçmiş yıl mali zararlarının son kullanılabileceği tarihleri göz önünde bulundurmaktadır.</p> <p>Bu nedenle, ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi ve geri kazanılabilirliği önemli ölçüde yönetim muhakemesine bağlıdır.</p> <p>Gelecekteki vergilendirilebilir karların ve geçici farkların gerçekleşmesine ilişkin tutarların ve zamanlamalarının tahmin edilmesi doğal bir belirsizlik içerdiğinden, bu konu kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:</p> <p>Yönetim tarafından onaylanmış iş planlarını ve devreden geçmiş yıllar mali zararlarının son kullanılabileceği tarihleri inceleyerek vergi varlığının geri kazanılabilirliği konusunda yönetim değerlendirmelerinin sorgulanması,</p> <p>Kullanılan tahmin ve varsayımların Yönetim tarafından onaylanan gelecek iş planlarındaki tutarlarla uyumunun kontrolü;</p> <p>-Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararlarının ve geçerlilik sürelerinin vergi beyannameleri ile mutabakatı</p> <p>Gelecekteki kar projeksiyonları kullanılmamış geçmiş yıl mali zararlarının ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihlere ilişkin yönetim tarafından yapılan varsayımlar analiz edilerek, gelecekteki vergilendirilebilir kazanç tahminlerinin belirlenmesinde kullanılan bu varsayımların ve muhakemelerin uygunluğunun değerlendirilmesi;</p> <p>Konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen veya muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlıklarının tahmininde kullanılan muhakemelerin uygulanmasına yönelik konsolide finansal tablolarda yer alan açıklamaların, TFRS açısından yeterliliğinin değerlendirilmesi.</p>

Riskten Korunma Muhasebesi

Riskten korunma muhasebesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.5.iii'ye bakınız.

Kilit Denetim Konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>31 Aralık 2021 itibarıyla Grup, 464.371 bin ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin TFRS 9 Finansal Araçlar standardına uygun olarak uygulanabilmesi için karşılanması gereken kriterlerin içerisinde riskten korunma ilişkisinin tanımlanması, riskten korunma amacının belgelendirilmesi ve her raporlama döneminde etkinlik testinin yapılması yer almaktadır.</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin karmaşık bir yapıya sahip olması, etkinlik testlerinin gelecekteki nakit akışları gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesi ve karmaşık hesaplamalar gerektirmesi nedeniyle riskten korunma muhasebesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin amaçları ve TFRS 9 Finansal Araçlar standardına uygunluk durumu dikkate alınarak, Yönetimin riskten korunma etkinlik testinin gözden geçirilmesi ve ilgili muhasebeleştirilmenin TFRS 9'a uygunluğunun değerlendirilmesi</p> <p>Önemli nakit akış riskinden korunma amaçlı işlemlerinin belgelendirilmesi ve ilişkilendirilmeleri ile riskten korunma muhasebesi ilişkisinin oluşturulmasının uygunluğunun incelenmesi,</p> <p>Nakit akış riskinden korunma amaçlı oluşturulan modellerin finansal hizmetler uzmanlarımız yardımıyla incelenmesi ve uygunluğunun değerlendirilmesi,</p> <p>Riskten korunma muhasebesine ilişkin konsolide finansal tablolarda yapılan açıklamaların yeterliliğinin ve uygunluğunun değerlendirilmesi</p>

Santrallerin Yeniden Değerleme Yöntemiyle Muhasebeleştirilmesi

Santrallerin yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.iii ve 2.v'ye bakınız.

Kilit Denetim Konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>Grup, konsolide finansal tablolarında maddi duran varlık içerisinde yer alan, santrallerini ölçmek için yeniden değerlendirme yöntemini uygulamaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi santrallerin yeniden değerlendirme çalışmaları kapsamında bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız değerlendirme şirketleri tarafından hazırlanan değerlendirme raporları ile belirlenmektedir. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, Grup'a özgü riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecekteki nakit akışlarının tahminini ve bugünkü tutara indirgenmesini içermektedir.</p> <p>Santral değerlemelerinde uygulanan değerlendirme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan kayıtlı değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli tutarda olması nedeniyle, santrallerin yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:</p> <p>Bağımsız değerlendirme uzmanlarının ve Grup yönetiminin santrallerin değerlendirilmesi sırasında kullandığı ve santrallerin yeniden değerlendirilmiş tutarlarına esas teşkil eden, değerlendirme çalışmasında kullanılan fiyat ve üretim tahminleri ile iskonto oranı gibi girdi ve önemli varsayımların uygunluğunun tarafımızca değerlendirilmesi,</p> <p>Söz konusu santrallere ait değerlendirme raporlarında kullanılan tahminler ve varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü, uygulanan yöntemlerin kabul edilebilirliği ve değerlendirme metodolojisine uygunluğunun değerlendirmek amacıyla kurumsal finansman uzmanlarımızın dahil edilmesi,</p> <p>Ayrıca, santrallerin yeniden değerlendirme çalışmalarına ilişkin temel tahmin ve varsayımlara dair açıklamalar da dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların TFRS kapsamında uygunluğunun ve yeterliliğini değerlendirilmesi</p>

Diğer Husus

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 1 Haziran 2021 tarihinde bu konsolide finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

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

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

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

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

SPK tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

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

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi



Hatice Nesrin Tuncer, SMMM

Sorumlu Denetçi

29 Nisan 2022

İstanbul, Türkiye

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 - 76

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihi İtibarıyla
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**

VARLIKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dönen Varlıklar		1.057.746	664.306
Nakit ve nakit benzerleri	5	797.952	524.196
Ticari alacaklar		206.696	100.914
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	7	206.696	100.914
Diğer alacaklar		5.546	2.564
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	5.546	2.564
Peşin ödenmiş giderler	14	36.185	21.498
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	26	4.513	2.278
Stoklar		831	891
Diğer dönen varlıklar	16	6.023	11.965
Duran Varlıklar		13.510.237	7.765.796
Ticari alacaklar		2.183	3.616
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	7	2.183	3.616
Diğer alacaklar		8.339	6.831
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	8.339	6.831
Finansal yatırımlar		100	100
Peşin ödenmiş giderler	14	75.463	82.629
Maddi duran varlıklar	9	12.787.899	6.868.899
Maddi olmayan duran varlıklar		483.294	494.388
Şerefiye	10.3	42.463	42.463
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	10	440.831	451.925
Kullanım hakkı varlıkları	11	70.889	69.854
Ertelenmiş vergi varlığı	26	37.968	201.073
Diğer duran varlıklar	16	44.102	38.406
Toplam Varlıklar		14.567.983	8.430.102

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihi İtibarıyla
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli yükümlülükler		1.734.409	837.132
Kısa vadeli borçlanmalar		1.048.276	605.610
-Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	1.040.060	598.733
-Kiralama işlemlerinden borçlar	6	8.216	6.877
Ticari borçlar		178.684	127.375
-İlişkili taraflara ticari borçlar	8-28	4.267	10.744
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	8	174.417	116.631
Diğer borçlar		344.553	7.790
-İlişkili taraflara diğer borçlar	8-28	328.998	-
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	15.555	7.790
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		862	657
Kısa vadeli karşılıklar		22.281	61.952
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	12	2.646	1.918
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	12	19.635	60.034
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	15	139.753	33.748
Uzun vadeli yükümlülükler		7.337.487	4.832.379
Uzun vadeli borçlanmalar		5.222.302	3.462.045
-Uzun vadeli borçlanmalar	6	5.128.300	3.379.432
-Kiralama işlemlerinden borçlar	6	94.002	82.613
Türev finansal araçlar	18	324.510	290.396
Diğer borçlar		146	233.744
-İlişkili taraflara diğer borçlar	8-28	-	233.559
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	146	185
Uzun vadeli karşılıklar		21.371	35.915
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	12	9.254	5.443
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	12	12.117	30.472
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	26	1.769.158	810.279
Özkaynaklar		5.496.087	2.760.591
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		5.474.413	2.764.418
Ödenmiş sermaye	18	1.016.032	1.016.032
Paylara ilişkin primler	18	543.211	543.211
Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	18	23.451	23.451
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		7.779.662	2.871.293
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	18	7.783.332	2.873.141
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları		(3.670)	(1.848)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		(2.953.688)	(271.593)
- Riskten korunma kayıpları	18	(2.953.688)	(271.593)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		21.041	20.995
Geçmiş yıllar zararları		(1.363.366)	(1.137.362)
Net dönem karı/(zararı)		408.070	(301.609)
Kontrol gücü olmayan paylar		21.674	(3.827)
Toplam kaynaklar		14.567.983	8.430.102

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnot referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Faaliyetler kar veya zarar kısmı			
Hasılat	19	1.291.036	1.023.255
Satışların maliyeti (-)	20	(606.615)	(418.757)
Brüt kar		684.421	604.498
Genel yönetim giderleri (-)	21	(33.110)	(25.302)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	23	54.718	26.689
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	23	(11.658)	(80.994)
Esas faaliyet karı		694.371	524.891
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	24	25.475	707
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	24	(91.143)	(64.081)
Finansman geliri/ gideri öncesi faaliyet karı		628.703	461.517
Finansman gelirleri	25	157.093	3.809
Finansman giderleri (-)	25	(513.213)	(837.916)
Vergi öncesi kar/(zarar)		272.583	(372.590)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		132.162	68.543
- Dönem vergi gideri	26	(1.472)	(194)
- Ertelenmiş vergi geliri	26	133.634	68.737
Net dönem karı/(zararı)		404.745	(304.047)
Dönem karının/(zararının) dağılımı			
Ana ortaklık payları		408.070	(301.609)
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.325)	(2.438)
Pay başına kazanç/(kayıp)			
Adi pay başına kazanç/ (kayıp)	27	0,40	(0,30)
Sulandırılmış pay başına kazanç/ (kayıp)	27	0,40	(0,30)
Diğer kapsamlı gelir/(gider) kısmı		2.330.751	2.600.635
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
- Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları, vergi sonrası		(1.822)	(913)
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları, vergi sonrası		5.022.472	2.873.141
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları, vergi sonrası		(2.689.899)	(271.593)
Toplam kapsamlı gelir		2.735.496	2.296.588
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Ana ortaklık payları		2.738.821	2.299.026
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.325)	(2.438)

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Birikmiş Zararlar		Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
					Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risikten korunma kayıpları	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı/(zararı)			
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyeler	959.410	447.478	20.995	23.451	(935)	-	-	(887.831)	(249.531)	313.037	(1.389)	311.648
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(249.531)	249.531	-	-	-
Sermaye arttırımı	56.622	95.733	-	-	-	-	-	-	-	152.355	-	152.355
Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	(913)	2.873.141	(271.593)	-	(301.609)	2.299.026	(2.438)	2.296.588
31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.016.032	543.211	20.995	23.451	(1.848)	2.873.141	(271.593)	(1.137.362)	(301.609)	2.764.418	(3.827)	2.760.591
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.016.032	543.211	20.995	23.451	(1.848)	2.873.141	(271.593)	(1.137.362)	(301.609)	2.764.418	(3.827)	2.760.591
Transferler	-	-	46	-	-	(112.281)	7.804	(226.004)	301.609	(28.826)	28.826	-
Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	(1.822)	5.022.472	(2.689.899)	-	408.070	2.738.821	(3.325)	2.735.496
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler	1.016.032	543.211	21.041	23.451	(3.670)	7.783.332	(2.953.688)	(1.363.366)	408.070	5.474.413	21.674	5.496.087

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait****Konsolide Nakit Akış Tabloları**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnot referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI			
Dönem karı/(zararı)		404.745	(304.047)
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.137.861	1.040.089
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9-10	311.187	204.150
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	26	(132.162)	(68.543)
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	12.1	4.539	605
-Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	12.2	1.280	195
-Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	23.2	2.710	423
Maddi duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	9, 24.2	91.070	46.653
Maddi duran varlık değer artışı ile ilgili düzeltmeler	9, 24.1	(24.829)	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler	17	34.114	127.224
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	24	(573)	16.721
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	25	(7.167)	(3.809)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	25	435.208	274.432
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		422.484	442.038
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		4.306	(179.440)
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		(102.237)	(20.941)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		(4.490)	810
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		(9.450)	68.110
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(32.195)	(201.658)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		47.499	(21.839)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		105.179	(3.922)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		1.546.912	556.602
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	12.1	(791)	(300)
Vergi ödemeleri		(5.840)	(4.407)
Diğer nakit çıkışları		(213.555)	(278.036)
B. YATIRIM FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
		(5.979)	(406.923)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(5.975)	(183.739)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	10	(4)	(2.369)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	3	-	(220.815)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
		(1.260.546)	90.350
Sermaye avanslarından nakit girişleri		-	152.355
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	-	959.304
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(922.190)	(772.545)
Ödenen faiz	6	(336.326)	(246.790)
Alınan faiz		3.787	2.801
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(5.817)	(4.775)
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/azalış (A+B+C)		60.201	(42.714)
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri(*)	5	31.462	74.176
Dönem sonu nakit ve nakit benzeri değerler(*)	5	91.663	31.462

(*) 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 çıkışları kaleminde sunulmuştur.

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak 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.

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 ile European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD") arasında bir ortaklık sözleşmesi imzalanmıştır. Bu sözleşme hükümlerine göre, Akfen RES'in, Akfen Toptan'ın ve Akfen'e devrinden sonra Karine GES'in ve AkfenHes'in tek bir çatı altında birleştirilmesi, böylece bir yenilenebilir enerji şirketi oluşturulması ve EBRD'nin 100 milyon ABD Doları bedel karşılığında bu Grup'un % 20 hissesine sahip olması planlanmıştır. EBRD ile imzalanan sözleşme 22 Haziran 2016 tarihinde revize edilmiş, buna mukabil EBRD ve International Finance Corporation ("IFC"), her biri 100 milyon ABD Doları ödemek kaydıyla Grup'un % 16,667 hissesine sahip olmuştur.

Kapanış şartlarının gerçekleşmesi ile ilk olarak Akfen Yenilenebilir'in sermayesi 634.500 TL'den primli olarak 705.000 TL'ye artırılmış, EBRD ve IFC tarafından %5'er hisse karşılığı 44.444.444 ABD Doları Şirket'e aktarılmıştır. Sermaye artışı tescil işlemi 12 Temmuz 2016 tarihi itibarı ile gerçekleşmiştir.

9 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Akfen Yenilenebilir'in sermayesi 705.000 TL'den primli olarak 793.000 TL'ye artırılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 55.476.753 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmıştır. Böylece, Akfen Yenilenebilir'de EBRD ve IFC'nin toplam payları %19,99'a çıkarken, Akfen'in payı ise %80,01 olmuştur. 9 Mart 2018 tarihi itibarıyla Akfen Yenilenebilir'in sermayesi 793.000 TL'den primli olarak 864.381 TL'ye artırılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 44.999.998 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmıştır. Böylece, Akfen Yenilenebilir'de EBRD ve IFC'nin payları toplam %26,60'a çıkarken, Akfen'in payı ise %73,40 olmuştur. 26 Haziran 2018 tarihinde Akfen Yenilenebilir'in sermayesi primli olarak 932.590 TL'ye çıkarılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 42.999.976 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmış ve böylece EBRD ve IFC'nin toplam payları 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla %31,96'ya çıkarken, Akfen'in payı ise %68,04 olmuştur. 5 Aralık 2019 tarihinde Akfen Yenilenebilir'in sermayesi primli olarak 959.410 TL'ye çıkarılmış, bu kapsamda EBRD ve IFC tarafından toplam 12.078.804 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmış ve böylece EBRD ve IFC'nin toplam payları 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla %33,87'e çıkarken, Akfen'in payı ise %66,13 olmuştur. 17 Şubat 2020 tarihinde Akfen Yenilenebilir'in sermayesi primli olarak 1.016.032 TL'ye çıkarılmış, bu kapsamda Akfen'den 20.400.000 ABD Doları ve EBRD'den 5.100.000 ABD Doları Akfen Yenilenebilir'e aktarılmış ve böylece Akfen'in payı %66,91, EBRD'nin payı %17,10, IFC'nin payı ise %15,99 olmuştur. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ana ortak Akfen'in Akfen Yenilenebilir'deki payı %66,91'dir (31 Aralık 2020: %66,91'dir.)

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 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Grup'un HES Şirketleri

31 Aralık 2021 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"), Kurtal Elektrik Üretim A.Ş. ("Kurtal") ve Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Yeni Doruk") (birlikte "HES Şirketleri") Grup'un HES Şirketlerini oluşturmaktadır.

31 Aralık 2021 itibarıyla HES Şirketleri'nde toplam 235,7 MW (31 Aralık 2020: 235,7 MW) kurulu gücüne sahip olan 13 santralin 12'sinde üretim devam etmekte olup, 22 Temmuz 2021 tarihinde yaşanan şiddetli sağanak yağış, hava ve sel olayından dolayı Grup'un sahip olduğu Çiçekli HES tesisinde üretime devam edilememektedir. HES Şirketleri'nin santral detayları aşağıdaki gibidir.

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sırma HES	Lisanslı	Aydın	6,66	6,66	23.05.2009	31.12.2019
Çamlıca-III HES	Lisanslı	Kayseri	28,48	28,48	1.04.2011	31.12.2021
Saraçbendi HES	Lisanslı	Sivas	26,28	26,28	6.05.2011	31.12.2021
Otluca HES	Lisanslı	Mersin	48,77	48,77	7.04.2011	31.12.2021
Demirciler HES	Lisanslı	Denizli	8,7	8,7	3.08.2012	31.12.2022
Yağmur HES	Lisanslı	Trabzon	9,19	9,19	27.11.2012	31.12.2023
Kavakçalı HES	Lisanslı	Muğla	11,45	11,45	29.03.2013	31.12.2023
Gelinkaya HES	Lisanslı	Erzurum	7,08	7,08	14.06.2013	31.12.2023
Doğançay HES	Lisanslı	Sakarya	31,61	31,61	29.08.2014	31.12.2024
Doruk HES	Lisanslı	Giresun	28,89	28,89	19.09.2014	31.12.2024
Sekiyaka II HES	Lisanslı	Muğla	3,53	3,53	17.01.2014	31.12.2025
Çalıkobası HES	Lisanslı	Giresun	18,11	18,11	2.06.2017	31.12.2027
Çiçekli HES	Lisanslı	Artvin	6,99	6,99	26.09.2019	31.12.2029
Toplam HES Şirketleri			235,7	235,7		

Grup'un RES Şirketleri

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklardan İmbat Enerji A.Ş. (İmbat), Kanat Enerji A.Ş., Pruva Enerji A.Ş., Derbent Enerji Üretim Paz.İth.ve İhr.A.Ş., Isider Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş., Korda Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. ve Kovancı Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. (birlikte "RES Şirketleri") RES Şirketlerini oluşturmaktadır.

RES 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'nü 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 Aralık 2021 itibarıyla toplam 348,9 MW (31 Aralık 2020: 348,9 MW), kurulu güce sahip olan 6 santralde üretim devam etmektedir. RES Şirketlerinin santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sarıtepe RES	Lisanslı	Osmaniye	57	50	17.06.2016	31.12.2026
Demirciler RES	Lisanslı	Osmaniye	23,3	23,3	22.07.2016	31.12.2026
Kocalar RES	Lisanslı	Çanakkale	30,6	26	15.03.2019	31.12.2029
Üçpınar RES	Lisanslı	Çanakkale	112,2	99	11.05.2019	31.12.2029
Hasanoba RES	Lisanslı	Çanakkale	51	51	2.08.2019	31.12.2029
Denizli RES	Lisanslı	Denizli	74,8	66	13.09.2019	31.12.2029
Toplam RES Şirketleri			348,9	315,3		

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Grup'un GES Şirketleri

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un bağlı ortaklıklardan Ayna Enerji A.Ş., Bahçe Enerji A.Ş., Bahçeli Enerji A.Ş., Batikent 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., Kizilay Enerji A.Ş., Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş., Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş., Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Neptün Enerji A.Ş., Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Plüton Enerji A.Ş., Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş., Uranüs Enerji A.Ş., Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş., Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş., Zengen Enerji A.Ş., Zincir Enerji A.Ş. (birlikte "GES Şirketleri") Grup'un GES Şirketlerini oluşturmaktadır.

GES Şirketleri'nde, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, üretimde olan 26 MW lisanssız ve 95,4 MW lisanslı projeden oluşan toplam 121,4 MW (31 Aralık 2020: 26 MW lisanssız ve 95,4 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 (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Solentegre GES (Lisanslı)	Lisanslı	Elazığ	9,06	8	14.10.2016	31.12.2026
Omicron Engil 208 GES	Lisanslı	Van	12,1	9,95	20.09.2018	31.12.2028
Omicron Erciş GES	Lisanslı	Van	12,09	9,95	21.09.2018	31.12.2028
Me-Se GES	Lisanslı	Konya	12,1	9,9	27.09.2018	31.12.2028
Mt Doğal GES	Lisanslı	Konya	12,08	9,98	27.09.2018	31.12.2028
Yaysun GES (Lisanslı)	Lisanslı	Konya	12,08	9,98	27.09.2018	31.12.2028
Psi Engil 207 GES	Lisanslı	Van	12,97	9,95	25.07.2019	31.12.2029
İota GES	Lisanslı	Malatya	12,97	9,95	13.08.2020	31.12.2030
Yaysun GES (Lisanssız)	Lisanssız	Konya	0,62	0,5	17.02.2014	16.02.2024
Denizli GES	Lisanssız	Denizli	7,42	6,69	25.05.2015	24.05.2025
Solentegre GES (Lisanssız)	Lisanssız	Elazığ	0,56	0,5	15.02.2017	14.02.2027
Karine GES	Lisanssız	Elazığ	0,56	0,5	26.08.2017	25.08.2027
Amasya GES	Lisanssız	Amasya	11,22	10,44	12.08.2017	11.08.2027
Tokat GES	Lisanssız	Tokat	5,58	4,95	19.10.2017	18.10.2027
Toplam GES Şirketleri			121,4	101,2		

Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler

Akfen Yenilenebilir'in portföyünde bulunan HES Şirketleri projelerinin, Sırma HES 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. Söz konusu destekleme mekanizması kapsamında, yatırımların 31 Aralık 2020 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

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

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 Aralık 2021 itibarıyla Grup'un 213 çalışanı bulunmaktadır (31 Aralık 2020: 213).

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") yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere tabidir.

i. Sunuma ilişkin temel esaslar:

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır.

SPK mevzuatına göre raporlama yapan şirketler Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") uygularlar. Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 7 Haziran 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

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

KGK tarafından yapılan 20 Ocak 2022 tarihli duyuru uyarınca, Tüketici Fiyat Endeksi'ne ("TÜFE") göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74,41 olduğundan, TFRS'yi uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında, TMS 29 *Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı* kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmayacağı belirtilmiştir. Bu sebeple, 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar: (devamı)

Konsolide Finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar Şirket Yönetimi Kurulu tarafından 8 Nisan 2022 tarihinde onaylanmıştır. Bu konsolide finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Geçerli ve sunum para birimi

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

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla AVRO/TL ve ABD Doları/TL kurları aşağıdaki gibidir:

	Yılsonu		Ortalama	
	Avro	ABD Doları	Avro	ABD Doları
31 Aralık 2021	15,0867	13,3290	10,4535	8,8680
31 Aralık 2020	9,0079	7,3405	8,0140	7,0034

Bağımsız Denetçi ya da Bağımsız Denetim Kuruluşundan Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretlerin Açıklanması

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla bağımsız denetim ücretleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	1.460.000	437.409
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	562.115	488.618
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	75.000	71.911
Bağımsız denetim dışı diğer hizmetlerin ücreti	-	-
Toplam	2.097.115	997.938

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar: (devamı)

Konsolidasyon esasları

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

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

Koşullar, kontrolün üç unsurundan birinde veya daha fazlasında değişiklik olduğunu gösteriyorsa, Grup yatırım yapılan işletmeyi kontrol edip etmediğini yeniden değerlendirir. Bir bağlı ortaklığın konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup' un bağlı ortaklığın kontrolünü kaybettiği tarihe kadar dahil edilir.

İşletme birleşmeleri

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

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

- 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**
- i. Sunuma ilişkin temel esaslar: (devamı)**

Kontrol gücü olmayan paylar

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

Kontrol kaybı

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

Bağlı ortaklıklar

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

i. Sunuma ilişkin temel esaslar: (devamı)

Grup'un HES, GES, RES Şirketleri ve Akfen Toptan, Akfen Yenilenebilir bünyesinde konsolidasyona tabi tutulmuştur. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 46 adet (31 Aralık 2020: 46) bağlı ortaklık bulunmaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihli ilişikteki konsolide finansal tablolar, aşağıdaki bağlı ortaklıkların konsolide edilmesi suretiyle hazırlanmıştır: Bağlı ortaklıkların başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Şirket Adı	Faaliyet Alanı	Ana Faaliyet	31 Aralık 2021 itibarıyla Sahiplik Oranları (%)	31 Aralık 2020 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
Kurtal 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 TİC. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Jupiter Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Kizilay 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
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
İsıder 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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar

Yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan standartlar

Raporlama tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmasına izin verilmekle birlikte Grup tarafından erken uygulanmayan bazı yeni standartlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir.

TFRS 3'de Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara İlişkin Değişiklik

Mayıs 2020'de UMSK, UFRS 3'de Kavramsal Çerçeve'ye yapılan atıflara ilişkin değişiklik yayımlamıştır. Değişiklikle, UMSK tarafından UFRS 3'de, Finansal Raporlamaya İlişkin Kavramsal Çerçeve'nin eski bir sürümüne yapılan referanslar, Mart 2018'de yayımlanan en son sürümüne yapılan referanslar ile değiştirilmiştir. Ardından KGK tarafından da bu değişiklikleri yansıtmak üzere TFRS 3 değişikliği 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanmıştır.

Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulaması gerekmeyle birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir.

Maddi Duran Varlıklar— Kullanım amacına uygun hale getirme (TMS 16'da yapılan değişiklik)

Mayıs 2020'de UMSK, UMS 16 *Maddi Duran Varlıklar* standardında değişiklik yapan "Maddi Duran Varlıklar - Kullanım amacına uygun hale getirme" değişikliğini yayımlamıştır. KGK tarafından da bu değişiklikleri yansıtmak üzere TMS 16 değişikliği 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanmıştır.

Söz konusu değişiklik, bu husustaki muhasebeleştirme hükümlerini açıklığa kavuşturarak şeffaflığı ve tutarlılığı artırmaktadır - özellikle, yapılan değişiklikle birlikte, artık varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken üretilen ürünlerin satışından elde edilen gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Bunun yerine, bir şirket bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zarara yansıtacaktır. Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulaması gerekmeyle birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir. Söz konusu değişiklikler geriye dönük olarak; ancak sadece değişikliklerin ilk kez uygulandığı finansal tablolarda sunulan en erken dönemin başında veya sonrasında, yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gereken yer ve duruma getirilen maddi duran varlık kalemlerine uygulanır. Değişikliklerin ilk kez uygulanmasının birikimli etkisi, sunulan en erken dönemin başındaki dağıtılmamış kârların ya da uygun olan başka bir özkaynak bileşeninin açılış bakiyesinde bir düzeltme olarak finansal tablolara alınır.

Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri (TMS 37'de yapılan değişiklik)

UMSK, Mayıs 2020'de, UMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar'da değişiklik yapan "Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler - Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri" değişikliğini yayımlamıştır.

UMSK, bir sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı olup olmadığını değerlendirmek amacıyla, sözleşmeyi yerine getirme maliyetinin hem katlanması gereken zorunlu ilave maliyetler hem de diğer doğrudan maliyetlerin dağıtımı ile ilgili maliyetleri içerdiğini açıklığa kavuşturmak amacıyla UMS 37'ye yönelik bu değişikliği yayımlamıştır. Ardından KGK tarafından da bu değişiklikleri yansıtmak üzere TMS 37 değişikliği 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanmıştır. Değişiklikler, bir sözleşmenin yerine getirilip getirilmediğini değerlendirmek amacıyla bir sözleşmenin yerine getirilmesinin maliyetinin belirlenmesinde işletmenin hangi maliyetleri dahil edebileceğini belirlemiştir. Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulaması gerekmeyle birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir. Değişikliklerin ilk kez uygulanmasının birikimli etkisi, ilk uygulama tarihindeki dağıtılmamış kârların ya da uygun olan başka bir özkaynak bileşeninin açılış bakiyesinde bir düzeltme olarak finansal tablolara alınır. Karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Yapılan Değişiklikler)

UMSK tarafından 23 Ocak 2020 tarihinde UMS 1'e göre yükümlülüklerin kısa veya uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına yönelik finansal durum tablosundaki sunumunun daha açıklayıcı hale getirilmesi amacıyla yayımlanan, "Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması"na ilişkin değişiklikler, KGK tarafından da 12 Mart 2020 tarihinde "TMS 1'de Yapılan Değişiklikler - Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması" başlığıyla yayımlanmıştır. Bu değişiklik, işletmenin en az on iki ay sonraya erteleyebildiği yükümlülüklerin uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına ilişkin ek açıklamalar ve yükümlülüklerin sınıflandırılmasıyla ilgili diğer hususlara açıklık getirmiştir.

TMS 1'de yapılan değişiklikler aşağıdaki hususları ele almaktadır:

- Yükümlülüklerin sınıflandırılmasında işletmenin yükümlülüğü erteleme hakkının raporlama dönemi sonunda mevcut olması gerektiği hususuna açıkça yer verilmesi.
- İşletmenin yükümlülüğü erteleme hakkını kullanmasına ilişkin işletme yönetiminin beklenti ve amaçlarının, yükümlülüğün uzun vadeli olarak sınıflandırılmasını etkilemeyeceğine yer verilmesi.
- İşletmenin borçlanma koşullarının söz konusu sınıflandırmayı nasıl etkileyeceğinin açıklanması.
- İşletmenin kendi özkaynak araçlarıyla ödeyebileceği yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin hükümlerin açıklanması.

Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren geriye dönük olarak uygulaması gerekmektedir. Bununla birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir. Son olarak, UMSK tarafından 15 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanan değişikliklerle UMS 1 değişikliğinin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023 tarihine kadar ertelenmesine karar verilmiş olup, söz konusu değişiklik KGK tarafından da 15 Ocak 2021 tarihinde yayımlanmıştır. Grup, TMS 1 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Grup, TMS 1 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi - TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan Değişiklikler

Mayıs 2021'de UMSK tarafından, TMS 12 Gelir Vergileri'nde "Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi" değişikliği yayımlanmıştır. İlgili değişiklikler KGK tarafından da TMS 12'e ilişkin Değişiklikler olarak 27 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan bu değişiklikler, şirketlerin belirli işlemlerde, örneğin; kiralama ve hizmetten çekme (sökme, eski haline getirme, restorasyon vb.) karşılıklarına ilişkin ertelenmiş vergiyi nasıl muhasebeleştirilmesi gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur.

Değişiklikle, ilk muhasebeleştirme muafiyetinin kapsamını daraltarak, eşit ve geçici farkları netleştirilen işlemlere uygulanmaması öngörülmektedir. Sonuç olarak, şirketlerin bir kiralamanın ilk defa finansal tablolara alınmasından kaynaklanan geçici farklar ve hizmetten çekme karşılıkları için ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi borcu muhasebeleştirilmesi gerekecektir.

Değişiklikler, muafiyetin kiralama ve hizmetten çekme yükümlülükleri gibi işlemler için geçerli olmadığına açıklık getirmektedir. Bu işlemler eşit ve denkleştirici geçici farklar ortaya çıkaracaktır.

Kiralamalar ve hizmetten çekme yükümlülükleri için, ilgili ertelenmiş vergi varlıkları ve borçlarının, karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcından itibaren muhasebeleştirilmesi gerekecektir ve herhangi bir kümülatif etki önceki dönem dağıtılmamış kârlarında veya diğer özkaynak bileşenlerinde bir düzeltme olarak muhasebeleştirilecektir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi - TMS 12 *Gelir Vergileri*'nde yapılan Değişiklikler (devamı)

Bir şirket daha önce net yaklaşım kapsamında kiralamalar ve hizmetten çekme yükümlülükleri üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmişse, geçiş üzerindeki etkinin ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi borcunun ayrı sunumuyla sınırlı olması muhtemel olacaktır.

Söz konusu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup, TMS 12'e ilişkin bu değişikliklerin konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Muhasebe Tahminlerine İlişkin Tanım (TMS 8'e ilişkin Değişiklikler)

UMSK tarafından 12 Şubat 2021 tarihinde yayımlanan söz konusu değişiklikler, muhasebe tahminleri için yeni bir tanım getirmektedir: bunların finansal tablolarda ölçüm belirsizliğine neden olan parasal tutarlar olduklarına açıklık getirilmesi amaçlanmaktadır. İlgili değişiklikler KGK tarafından da TMS 8'e ilişkin Değişiklikler olarak 11 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

Değişiklikler ayrıca, bir şirketin bir muhasebe politikası tarafından belirlenen amaca ulaşmak için bir muhasebe tahmini geliştirdiğini belirterek, muhasebe politikaları ile muhasebe tahminleri arasındaki ilişkiyi açıklığa kavuşturmuştur.

Bir muhasebe tahmini geliştirmek, aşağıdakilerin her ikisini de içermektedir:

- Bir ölçüm yöntemi seçme (tahmin veya değerleme yöntemi) – örneğin, TFRS 9 Finansal Araçlar uygulanırken beklenen kredi zararları için zarar karşılığını ölçmek için kullanılan bir tahmin tekniği ve
- Seçilen ölçüm yöntemi uygulanırken kullanılacak girdileri seçme - ör. TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar uygulanırken garanti yükümlülükleri için bir karşılık belirlemek için beklenen nakit çıkışları.

Bu tür girdilerdeki veya değerlendirme tekniklerindeki değişikliklerin etkileri, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerdir. Muhasebe politikalarının tanımında herhangi bir değişikliğe gidilmemiş olup aynı şekilde kalmıştır.

Bu tür girdilerdeki veya değerlendirme tekniklerindeki değişikliklerin etkileri, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerdir. Muhasebe politikalarının tanımında herhangi bir değişikliğe gidilmemiş olup aynı şekilde kalmıştır.

Söz konusu değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir ve Grup'un bu değişiklikleri uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminin başında veya sonrasında meydana gelen muhasebe tahminlerindeki ve muhasebe politikalarındaki değişikliklere ileriye yönelik uygulanacaktır. Grup, TMS 8'e ilişkin bu değişikliklerin konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Grup, TMS 8 Finansal Tabloların Sunuluşu'nda değişikliklerin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Muhasebe Politikalarının Açıklanması (TMS 1'e ilişkin Değişiklikler)

UMSK tarafından 12 Şubat 2021 tarihinde şirketlerin, muhasebe politikalarına ilişkin açıklamaların faydalı olacak şekilde yapmalarını sağlanmasına yardımcı olmak amacıyla UMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu'nda değişiklikler ve UFRS Uygulama Standardı 2 Önemlilik Kararları Oluşturma'da güncelleme yayımlanmıştır. Bu değişikliklerden UMS 1'e ilişkin olanları KGK tarafından da TMS 1'e ilişkin Değişiklikler olarak 11 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

ii. Yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

Muhasebe Politikalarının Açıklanması (TMS 1'e ilişkin Değişiklikler) (devamı)

TMS 1'deki temel değişiklikler şunları içermektedir:

- Şirketlerden önemli muhasebe politikalarından ziyade önemlilik düzeyine bağlı olarak muhasebe politikalarını açıklamalarını istemek;
- Önemlilik düzeyi altında kalan işlemler, diğer olaylar veya koşullarla ilgili muhasebe politikalarının önemsiz olduğunu ve bu nedenle açıklanmalarına gerek olmadığını açıklığa kavuşturmak ve
- Önemlilik düzeyi üzerinde kalan işlemler, diğer olaylar veya koşullarla ilgili tüm muhasebe politikalarının bir şirketin finansal tabloları için önemlilik arz etmediğine açıklık getirmek.

Değişiklikler 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren geçerli olmakla birlikte şirketler daha erken uygulayabilirler.

Grup, TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu'nda değişikliklerin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Yıllık İyileştirmeler /2018-2020 Dönemi UFRS'deki iyileştirmeler

Yürürlükteki standartlar için KGK tarafından 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanan "TFRS'de Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS'lerdeki bu değişikliklerin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

TFRS 1- Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması

Bu değişiklik, bir bağlı ortaklığın ana ortaklıktan daha sonra TFRS'leri uygulamaya başlaması durumunda TFRS 1'in uygulamasını kolaylaştırmaktadır; örneğin; bir bağlı ortaklık ana ortaklıktan daha sonra TFRS'leri uygulamaya başlaması durumunda TFRS 1.D16(a) paragrafındaki muafiyetten yararlanmak suretiyle tüm yabancı para işlemler için birikmiş yabancı para çevrim farklarını, ana ortaklığın TFRS Standartlarına geçiş tarihine göre ana ortaklığın konsolide finansal tablolarına dahil edilen tutarlar üzerinden ölçmeyi seçebilir. Bu değişiklikle birlikte, bağlı ortaklıklar için bu isteğe bağlı muafiyetin uygulanması suretiyle i) gereksiz maliyetleri düşürmeyi ve ii) benzer eş anlı muhasebe kayıtlarının tutulması ihtiyacının ortadan kaldırılmasını sağlayarak TFRS'lere geçişi kolaylaştıracaktır.

TFRS 9 Finansal Araçlar

Bu değişiklik, finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için '% 10 testinin' gerçekleştirilmesi amacıyla - alınan ücretlerin bu işlemler için ödenen ücretler düşülerek net tutar üzerinden belirlenmesinde -, dikkate alınacak ücretlerin yalnızca borçlu ve borç veren sıfatları ile bunlar arasında veya bunlar adına karşılıklı olarak ödenen veya alınan ücretleri içerdiğini açıklığa kavuşturmuştur.

TMS 41 Tarımsal Faaliyetler

Bu değişiklik, gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergiler için yapılan ödemelerindikkate alınmamasına yönelik hüküm kaldırmak suretiyle, TMS 41'deki gerçeğe uygun değer ölçüm hükümlerinin TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü'nde gerçeğe uygun değer belirlenmesinde dikkate alınması öngörülen işlem maliyetleri ile uyumlu hale getirmiştir. Bu değişiklik, uygun olan durumlarda, TFRS 13'ün kullanılmasına yönelik esneklik sağlamaktadır.

Yürürlüğe girerek uygulanmaya başlanmış değişiklikler

1 Ocak 2021 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe girmiş olan değişiklikler ise şu şekildedir:

1) Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama (TFRS 9 Finansal Araçlar, TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme Ve Ölçme, TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar, TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri ve TFRS 16 Kiralamalar'da Yapılan Değişiklikler)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti:

İlişkili taraflar

Finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (budipnotta '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.

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, santraller için 31 Aralık 2021 tarihinde SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerini baz almıştır. Santrallerin değerlemelerinde ve değer düşüklüğü hesaplamalarında yer alan indirgenmiş nakit akımlarını hesaplamak için kullanılan iskonto oranı, vergi sonrası Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM) olan %11,3'dir.

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti:

Maddi duran varlıklar (devamı)

Muhasebeleştirme ve ölçüm (devamı)

Yeniden değerlendirme azalışı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme 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 amortisman tabii 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 amortisman tabii değildir.

Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

<u>Maddi duran varlık çeşidi</u>	<u>Faydalı ömür</u>
Binalar	50 yıl
Makine ve cihazlar	2-50 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	3-49 yıl
Özel maliyetler	10 yıl

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

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

Sonradan yapılan harcamalar

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

İtfa ve tükenme payı

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

Maddi olmayan duran varlıklar

Haklar

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Faydalı ömür

49 yıl

3 yıl

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve gerekirse 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.

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Maddi Duran Varlıklar ve Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü (devamı)

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 değer 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.

Stoklar

Stoklar, maliyet ve net gerçekleştirilebilir değerinin düşük olanıyla değerlendirilir. Stok maliyetleri ağırlıklı ortalama maliyet yöntemiyle belirlenir ve stokların satın alma maliyetini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir.

Net gerçekleştirilebilir değer, işin normal akışı içinde, tahmini satış fiyatından, tahmin edilen tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış giderleri toplamının, düşürülmesiyle elde edilen tutarı ifade eder.

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Finansal varlıklar (devamı)

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 değerlendirilmesi 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 değer düşüklüğü "beklenen kredi zararı" (BKZ) modeli ile hesaplanmaktadır. Değer düşüklüğü modeli, itfa edilmiş maliyet finansal varlıklara uygulanmaktadır. Zarar karşılıkları aşağıdaki bazda ölçülmüştür; 12 aylık BKZ'ler: raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde olası temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir. 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. İlgili artışın yaşanmadığı diğer her türlü durumda 12 aylık BKZ hesaplaması uygulanmıştır. Grup, ticari alacaklar ve sözleşme varlıklarına ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu BKZ'leri seçmiştir.

Etkin faiz yöntemi

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

Nakit ve nakit benzerleri

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

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.

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'i 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Türev araçlar ve riskten korunma muhasebesi

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

Finansal riskten korunma amaçlı araçlar

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, döviz bazlı yatırım kredisini gerçekleştirme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemde yatırım kredilerinin 2.953.688 TL (31 Aralık 2020: 271.593 TL) tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Riskten korunma kayıpları" hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem karındabir etki yaratmamaktadır.

Kur değişiminin etkileri

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

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

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Pay Başına Kazanç/Kayıp

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

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

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

Raporlama tarihinden sonraki olaylar

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

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 bağlı 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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

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. Vergi oranı değişikliğinin 22 Nisan 2021 itibariyle yürürlüğe girmesi nedeniyle, 31 Aralık 2021 tarihli (konsolide) finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %25 olarak kullanılmıştır.

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

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 incelemelerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Şirket	Türü	Dönem	İnceleme Başlama Tarihi	Bitiş Tutanak Tarihi
Yaysun Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	Tam	2018	20.04.2020	Devam ediyor
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretimi Tic A.Ş:	Tam	2018	26.06.2020	Devam ediyor

Yukarıdaki tabloda yer alan vergi incelemeleri, Grup şirketleri tarafından 2018 yılında gerçekleştirilen uygulamalara / işlemlere ilişkin özel amaçlı incelemeler değil; Mali İdare tarafından başlatılmış olan genel amaçlı ve tam kapsamlı incelemelerdir.

Bu vergi incelemeleri henüz devam etmektedir. Grup yönetimi ilgili incelemeler kapsamındaki 2018 yılı işlemlerinin Türk Vergi Kanunlarına uyumlu yürütüldüğü kanaatinde. Bu sebeple, Grup söz konusu incelemeler sonucunda, hesaplanabilir vergi riski ortaya çıkaran önemli bir vergi konusu beklenmemektedir.

Grup, vergi uyum ve transfer fiyatlaması çalışmasına dayanarak, Grup tarafından uygulanan vergi işlemlerinin (bağlı ortaklıklar için olanlar dahil) vergilendirme makamları tarafından kabul edilmesinin muhtemel olduğunu belirlemiştir. Buna göre, Grup'un cari dönem konsolide finansal tablolarında vergi riski ile ilgili olarak muhasebeleştirilmiş bir karşılık bulunmamaktadır.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları

Türk İş Kanunu Madde 25 / II uyarınca, Grup, emeklilik nedeniyle veya istifa veya görevi kötüye kullanma dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren çalışanlara toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Yükümlülük finanse edilmez ve bu nedenle, tanımlanmış faydalar için herhangi bir fonlama şartı olmadığından herhangi bir plan varlığı yoktur. Ödenecek tutar, her hizmet yılı için bir aylık maaştan oluşur. Bu hak, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 10.848,59 TL ile sınırlıdır (31 Aralık 2020: 7.117,17 TL). 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla çalışanların Grup'tan ayrılma olasılığı %2,2'dir (31 Aralık 2020: %2,3).

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. **Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**
- iii. **Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):**
- Çalışanlara Sağlanan Faydalar (devamı)**

Kıdem tazminatları (devamı)

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	21	13
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	16,4	8,5
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	2,2	2,3

Tüm aktüeryal kayıp ya da kazançların diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir.

Kullanılmamış izin yükümlülüğü

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

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

Ücretler ve kesintiler

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

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 temettüleri

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

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
Kurtal Elektrik Üretim A.Ş.	12677
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

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

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Genel muhasebeleşme ilkeleri

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.

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Genel muhasebeleşme ilkeleri (devamı)

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, kiralama süresi 12 ay veya daha az olan kısa süreli makine kiralamaları ve BT ekipmanı dahil olmak üzere düşük değerli varlıkların kiralamaları için kullanım hakkı varlıklarını ve kiralama borçlarını finansal tablolarına yansıtılmayı tercih etmiştir. Grup, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak finansal tablolara yansıtmıştır.

Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

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

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

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,

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iii. Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri (devamı):

Kiralama yükümlülükleri (devamı)

- 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

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.

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).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

iv. İşletmenin sürekliliği

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup cari dönemde 408.070 bin TL net kar etmiştir. Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 676.663 bin TL tutarında aşmakta olup, Grup'un Akfen'e olan 332.894 TL olan borcu kısa vadeli yükümlülükler içerisinde yer almaktadır. Grup Yönetimi, konsolide finansal tablolarda kısa vadeli yükümlülüklerin büyük kısmını oluşturan finansal borçların geri ödemelerinin, ileriki dönemlerde santrallerden elde edilecek gelirler sonucunda elde edilecek tahsilatlar ile yapılabileceğini öngörmektedir. Grup, 2022 yılında yeterli üretim yapmayı, böylece elektrik üretimini büyük ölçüde artırıp faaliyet sonuçlarını ve nakit akışlarını iyileştirmeyi planlamaktadır.

Buna göre Grup, konsolide finansal tablolarını hazırlarken öngörülebilir gelecekte işletmenin sürekliliğini sağlayacak şekilde faaliyetlerini devam ettirebileceğini ve not 6'da açıklanan finansal borçların geri ödeme koşullarını yerine getirebileceğini değerlendirmiştir. Yönetim, o tarih itibarıyla geri ödeme koşullarının yerine getirilebilmesi için bunun yeterli olacağı kanaatindedir.

Grup ağırlıklı olarak 2018-2020 döneminde yapmış olduğu döviz cinsi yatırımlarını Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") nedeniyle döviz endeksli 10 yıllık geliri olduğu için, aynı cins döviz türünden uzun vadeli olarak finanse etmiştir. Ancak, Grup'un raporlaması Türk Lirası olarak yapılmaktadır ve son 3 yılda Türk Lirasının yabancı para birimleri karşısında önemli ölçüde değer kaybetmiş olması, Grup'un esas faaliyetlerinden kar elde etmiş olmasına karşın söz konusu yatırımların yeni işletmeye girmiş ve yeni nakit yaratmaya başlamış olması, Grup'un geri ödemesi yeni başlanan döviz cinsi kredilerinin olması sebebiyle gayri nakdi nitelikteki kur farkından kaynaklı net zarar raporlanmıştır.

Grup, yukarıdaki bahsi geçen durumların konsolide finansal tablolarında yarattığı olumsuz etkilerinin giderilmesi ve paydaşlarına daha anlaşılabilir ve doğru gösterim yapılabilmesi amacıyla; (i) 1 Temmuz 2020 itibarıyla riskten korunma muhasebesi uygulamaya başlamıştır (ii) Döviz olarak yatırım yaptığı santrallerin gerçeğe uygun değerlerini 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla bağımsız bir uzman firmaya ölçümletmiş ve bunun sonucunda oluşan yeniden değerlendirme değer artışını özsermaye hesapları altında muhasebeleştirerek özsermayesini önemli ölçüde güçlendirmiştir.

Grup'un tüm elektrik santralleri, devreye girdikleri tarihten bugüne kadar emre amadeliklerinde yüksek bir oran yakalayarak üretimlerini iklimsel şartlarda ters bir etki olmadığı müddetçe güçlü bir şekilde gerçekleştirmişlerdir. Grup'un üretim varlıklarının güçlü performansı ve buna bağlı olarak güçlü nakit yaratmaya devam etmesi beklendiğinden bu yatırımlara bağlı kısa ve uzun vadeli borçların ödenmesi konusunda işletmenin sürekliliğini etkileyebilecek bir husus bulunmadığı değerlendirilmektedir.

v. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

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

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıllar mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanır. Grup, 31 Aralık 2021 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 26).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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

Riskten korunma amaçlı araçlar

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

Şerefiye değer düşüklüğü tespit çalışmaları

Nakit üreten birimler ile ilişkilendirilen şerefiye tutarları Dipnot 2 iii' de belirtildiği üzere yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulmaktadır. Nakit üreten birimlerin geri kazanılabilir değeri, kullanım değeri veya satış maliyeti düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamaları temel alınarak belirlenmiştir. Aşağıda detayları belirtilen ve nakit üreten birimler bazında gerçekleştirilen değer düşüklüğü testleri sonucunda 31 Aralık 2021 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 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

v. 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 2021 tarihi itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini konsolide finansal tablolarında yeniden değerlendirilmiş tutarları üzerinden göstermiştir.

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

- İskonto oranı: %11,31
- Ortalama piyasa elektrik satış fiyatı (ABD Doları c /kWh, nominal): 8,74 (2022 - 2040 dönemindeki ortalama fiyattır ve 2040'dan sonra yıllık ortalama %2,1 oranında artırılmıştır).
- YEKDEM elektrik satış fiyatı aralığı (ABD Doları c /kWh, reel): 7,3 – 13,74
- Toplam yıllık elektrik üretim miktarı: 1.808 GWh

Modellerde kullanılan ağırlıklı sermaye maliyet oranının %10 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallerin gerçeğe uygun değeri 1.196.891 Bin TL azalacak veya 1.446.770 Bin TL artacaktır.

3. İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmesi sonucu elde edilen önemli varlıkların gerçeğe uygun değer ölçümü için uygulanan değerlendirme tekniği aşağıdaki gibidir:

Edinilen varlıklar	Değerleme tekniği
Maddi duran varlıklar	Kullanılan değerlendirme yöntemi, Gelir Yaklaşımı-İndirgenmiş Nakit Akım(İNA) Yöntemi'dir. İNA yönetimi, bir şirketin gelecek için öngörülen net nakit akımlarının, belirlenen bir iskonto oranı ile değerlendirme tarihine indirilmesi esaslıdır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3. İşletme Birleşmeleri (devamı)

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 sermayesinin %100'nü 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. Akfen Yenilenebilir, TFRS 3 – "İşletme Birleşmeleri" standardının gerektirdiği "Edinilen tanımlanabilir varlıkların ve üstlenilen tanımlanabilir borçların belirlenmesi" çalışmasını 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla tamamlamıştır.

5 Şubat 2020 itibarıyla (*)	Defter değeri	Gerçeğe uygun değer düzeltmesi	Gerçeğe uygun değer
Dönen Varlıklar	54.626	-	54.626
Nakit ve nakit benzerleri	37.399	-	37.399
Ticari ve diğer alacaklar	14.252	-	14.252
Diğer dönen varlıklar	2.975	-	2.975
Duran Varlıklar	523.693	44.089	567.781
Ticari ve diğer alacaklar	124	-	124
Maddi duran varlıklar	522.892	44.089	566.980
Maddi olmayan duran varlıklar	677	-	677
Kısa Vadeli Yükümlülükler	62.027	-	62.027
Kısa vadeli borçlanmalar	52.293	-	52.293
Ticari ve diğer borçlar	2.553	-	2.553
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	7.181	-	7.181
Uzun Vadeli Yükümlülükler	335.812	8.818	344.629
Uzun vadeli borçlanmalar	310.889	-	310.889
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	5.168	-	5.168
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	19.755	8.818	28.573
Net Varlık Değeri	180.480	35.271	215.751
Satın alınan pay oranı			%100
Satın alma bedeli			258.214
Satın alım sırasında ortaya çıkan şerefiye (Not 10)			42.463

(*) 31 Aralık 2019 finansalları ile, satın alım tarihi olan 5 Şubat 2020 finansalları arasında önemli bir değişim olmadığından dolayı, 31 Aralık 2019 verileri baz alınmıştır.

Şerefiye satın alınan şirket ve operasyonun yüksek karlılığına atfedilmektedir. Satın almaya ilişkin maliyetler oluştuğunda gider olarak kaydedilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. 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 bazıını Hidroelektrik santralleri, Rüzgar Enerjisinden Elektrik üreten santraller ve Güneş Enerjisinden Elektrik üreten santraller, Toptan Elektrik satışı ve diğer oluşturmaktadır. Elektrik üretim kaynağı bazında benzer yapıdaki bölümler birlikte raporlanmaktadır. Grup, bölümlerin finansal performansını ölçebilmek için bölümler bazında raporlamanın en yararlı sunum olduğunu düşünmektedir.

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

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

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini elektrik üretim türündeki santraller bazında izlemektedir. Finansman kaynaklarının dağılımı ve buna yönelik ihtiyaçların hangi bölümlerle ilişkilendirileceğine yönelik kararlar yine yönetim tarafından bu bölümlere göre verilmektedir. Her raporlanabilir bölüm için uygulanan muhasebe politikaları, TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tablolarla uyumludur. Grup'un raporlanabilir bölümlerine ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur. Grup'un 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ilişkin bölüm varlık ve yükümlülükleri ile kar veya zarar tablosu bilgileri faaliyet bölümleri bazında aşağıdaki gibidir:

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)****4. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)**

31 Aralık 2021	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	286.938	240.700	763.397	-	17.182	1.308.217	(17.181)	1.291.036
Satışların maliyeti (-)	(157.954)	(94.510)	(346.378)	(485)	(2.483)	(601.810)	(4.805)	(606.615)
Brüt kar/(zarar)	128.984	146.190	417.019	(485)	14.699	706.407	(21.986)	684.421
Genel yönetim giderleri (-)	(5.478)	(4.023)	(12.192)	(673)	(29.611)	(51.977)	18.867	(33.110)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	59.187	11.974	18.452	360	957	90.930	(36.212)	54.718
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(3.318)	(10.636)	(415)	-	(21.882)	(36.251)	24.593	(11.658)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	24.829	646	-	-	-	25.475	-	25.475
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(91.070)	(73)	-	-	-	(91.143)	-	(91.143)
Finansman geliri/ gideri öncesi faaliyet karı	113.134	144.079	422.864	(798)	(35.837)	643.441	(14.738)	628.703
Finansman gelirleri	21.770	13.891	255.972	1.403	32.180	325.216	(168.123)	157.093
Finansman giderleri (-)	(689.627)	(163.928)	(284.300)	(224)	(99.157)	(1.237.236)	724.023	(513.213)
Vergi öncesi (zarar)/kar	(554.723)	(5.958)	394.536	380	(102.814)	(268.579)	541.162	272.583
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)	73.086	14.869	42.905	14	792	131.666	496	132.162
- Dönem vergi gideri	-	(1.472)	-	-	-	(1.472)	-	(1.472)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	73.086	16.341	42.905	14	792	133.138	496	133.634
Net dönem (zarar)/kar	(481.637)	8.911	437.441	394	(102.022)	(136.913)	541.658	404.745
Amortisman ve itfa payı giderleri	75.698	74.993	152.372	20	2.751	305.834	5.353	311.187
Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü	91.070	-	-	-	-	91.070	-	91.070
31 Aralık 2021								
Bölüm varlıkları	4.368.196	2.427.573	7.971.500	18.455	1.970.179	16.755.903	(2.187.920)	14.567.983
Bölüm yükümlülükleri	2.315.683	1.653.614	5.170.596	18.207	656.705	9.814.805	(742.909)	9.071.896
Yatırımlar	2.100	204	3.333	-	342	5.979	-	5.979

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****4. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)**

31 Aralık 2020	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Toplam	Konsolidasyon düzeltilmeleri ve sınıflamalar	Konsolide Toplam
Hasılat	297.335	171.695	553.366	-	11.571	1.033.967	(10.712)	1.023.255
Satışların maliyeti (-)	(110.009)	(73.097)	(227.847)	(152)	(2.280)	(413.385)	(5.372)	(418.757)
Brüt kar/(zarar)	187.326	98.598	325.519	(152)	9.291	620.582	(16.084)	604.498
Genel yönetim giderleri (-)	(3.637)	(2.889)	(6.769)	(878)	(22.754)	(36.927)	11.625	(25.302)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	3.322	13.091	26.294	-	1.292	43.999	(17.310)	26.689
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(1.471)	(301)	(82.780)	(1)	(1.281)	(85.834)	4.840	(80.994)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	184	25	498	-	-	707	-	707
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(49.957)	(3.929)	(10.195)	-	-	(64.081)	-	(64.081)
Finansman geliri/ gideri öncesi faaliyet karı	135.767	104.596	252.567	(1.031)	(13.452)	478.447	(16.929)	461.517
Finansman gelirleri	15.029	7.644	3.928	619	26.722	53.942	(50.133)	3.809
Finansman giderleri (-)	(297.717)	(213.303)	(604.590)	(27)	(46.213)	(1.161.850)	323.934	(837.916)
Vergi öncesi (zarar)/kar	(146.921)	(101.063)	(348.096)	(439)	(32.943)	(629.461)	256.872	(372.590)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)	13.675	19.153	33.136	-	316	66.280	2.263	68.543
- Dönem vergi gideri	-	(194)	-	-	-	(194)	-	(194)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	13.675	19.347	33.136	-	316	66.474	2.263	68.737
Net dönem (zarar)/kar	(133.246)	(81.910)	(314.960)	(439)	(32.627)	(563.181)	259.135	(304.047)
Amortisman ve itfa payı giderleri	40.671	57.134	98.190	20	2.765	198.780	5.370	204.150
Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü	46.653	-	-	-	-	46.653	-	46.653
31 Aralık 2020								
Bölüm varlıkları	2.462.155	1.580.750	4.414.217	7.203	1.829.953	10.294.278	(1.864.176)	8.430.102
Bölüm yükümlülükleri	1.453.081	1.168.423	3.058.428	7.349	414.455	6.101.736	(432.225)	5.669.511
Yatırımlar	7.788	66.150	111.848	-	321	186.108	-	186.108

(*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kasa	196	237
Banka mevduatları		
-Vadesiz mevduatlar	526	7.603
-Vadeli mevduatlar	-	14.681
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	90.940	8.941
Proje, rezerv ve temlik (**)	706.289	492.734
Nakit ve nakit benzerleri	797.952	524.196
Proje, rezerv ve temlik (**)	(706.289)	(492.734)
Nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri	91.663	31.462

(*)31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri 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 Aralık 2020 tarihi itibarıyla vadeli mevduatları, vade tarihleri ve faiz oranlarının ayrıntıları aşağıda belirtilmiştir (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır.)

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2020
ABD Doları	Ocak 2021	0,25 - 2,8	14.681
			14.681

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

Para birimi	Faiz oranı %	31 Aralık 2021
TL	3,0- 20,0	11.219
ABD Doları	0,01 - 0,05	622.891
Vadeli mevduatlar		634.110
TL		4.034
ABD Doları		66.197
Avro		1.949
Vadesiz mevduatlar		72.179
Toplam proje, rezerv ve temlik		706.289

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)****5. Nakit ve nakit benzerleri (devamı)**

Para birimi	Faiz oranı %	31 Aralık 2020
TL	3,0 - 15,9	19.228
ABD Doları	0,05 - 1,75	437.160
Vadeli mevduatlar		456.388
TL		687
ABD Doları		35.504
Avro		155
Vadesiz mevduatlar		36.346
Toplam proje, rezerv ve temlik		492.734

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, faiz oranı, riskleri ve duyarlılık analizleri dipnot 30'da açıklanmıştır.

6. Finansal borçlanmalar**Banka Kredileri**

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Uzun vadeli teminatlı banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.040.060	598.733
Uzun vadeli teminatlı banka kredileri	5.128.300	3.379.432
Toplam banka kredileri	6.168.360	3.978.165

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla açık olan banka kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	5,9	2025	1.289.727	1.311.669
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	5,5 - 6,8	2027	237.950	244.331
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	5,6	2024	16.408	16.936
Teminatlı Banka Kredileri (4)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	16.804	16.948
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.736	1.711
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	2.399	2.391
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	91.342	89.458
Teminatlı Banka Kredileri (5)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	9.052	9.116
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2025	5.558	5.656
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	7.543	7.633
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	679	683
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2027	1.780	1.796
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2033	534.599	514.999
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2033	2.240.964	2.236.673
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2032	445.694	433.565
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2033	451.083	438.590
Teminatlı Banka Kredileri (9)	ABD Doları	6,95	2031	836.289	836.205
Toplam				6.189.608	6.168.360

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2020	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri (1)	ABD Doları	5,9	2025	887.842	903.260
Teminatlı Banka Kredileri (2)	ABD Doları	5,5 - 6,8	2027	154.869	158.946
Teminatlı Banka Kredileri (3)	ABD Doları	5,6	2024	12.049	12.459
Teminatlı Banka Kredileri (4)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	10.995	11.151
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.130	1.114
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	1.542	1.541
Teminatlı Banka Kredileri (5)	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	55.998	54.691
Teminatlı Banka Kredileri (5)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	6.606	6.655
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2025	3.793	3.806
Teminatlı Banka Kredileri (6)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	5.405	5.492
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2026	495	499
Teminatlı Banka Kredileri (4)	Avro	3,0+değişken faiz	2027	1.265	1.281
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2033	332.322	314.537
Teminatlı Banka Kredileri (7)	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2033	1.395.671	1.364.040
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2032	310.694	299.656
Teminatlı Banka Kredileri (8)	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2033	310.694	299.503
Teminatlı Banka Kredileri (9)	ABD Doları	6,95	2031	539.581	539.534
Toplam				4.030.951	3.978.165

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla bank kredilerinin ayrıntıları aşağıdaki şekildedir:

(1) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; borçlu HES Şirketleri Elen, Bt Bordo ve Yeni Doruk firmalarının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verene rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, krediler aşağıdaki şekillerde güvenceye alınmıştır:

- Elen, Bt Bordo ve Yenidoruk hesaplarında hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Ticari işletme rehni
- Gayrimenkul üzerinde I. dereceden ipotek tesisi
- Elektrik üretim lisansı devir taahhünamesi
- Ardıl alacak devir ve temliki

Ayrıca, kredi kapsamındaki borçlu şirketler Elen, Bt Bordo ve Yeni Doruk birbirlerine çapraz destekleme garantisi vermişlerdir. Buna ilave olarak, Akfen ve Akfen Yenilenebilir kredi vadesi boyunca kredinin geri ödenmesini garanti eder.

(2) HES Şirketlerin'den HHK ve Kurtal kredilerine karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında borçlu şirketler HHK ve Kurtal'ın sermayelerinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, krediler aşağıdaki şekillerde güvenceye alınır:

- HHK ve Kurtal hesaplarında hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Ticari işletme rehni
- Gayrimenkul üzerinde I. dereceden ipotek tesisi
- Ardıl alacak devir ve temliki

Akfen kredi vadesi boyunca kredinin geri ödenmesini garanti etmektedir. HES şirketlerinden HHK ve Kurtal'ın kredi vadesi boyunca birbirlerine çapraz kefaletleri vardır.

(3) Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş ve Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Finansal borçlanmalar (devamı)

(4) Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş. ve Farez Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. GES projelerinin ve Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş. lisanssız GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

(5) Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş. lisanslı GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

(6) Günova Elektrik Üretim San. Ve Ticaret A.Ş.ve Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş. projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

(7) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; borçlu şirketler Derbent, Isıder, Korda ve Kovancı'nin sermayelerinin herbirinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Proje finansmanı kapsamında kullanılan ECA ("İhracat Kredi Ajansı") kredisi için garanti olarak banka teminat mektubu verilmiştir. Bunlara ilave olarak, borçlular tarafından kreditorlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehinleri ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,
- Faiz takas işlemi sözleşmelerinden kaynaklı hak ve alacakların devri,

Kredi vadesi boyunca kredi alanların birbirine çapraz garantörlüğü bulunmaktadır. Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen ve Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır.

(8) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; kredi alanlar olarak Yaysun, MT Doğal, Omicron, Me-Se, PSI ve IOTA firmalarının ve Kredi Alanlar ile birlikte krediden faydalanan lisanssız Amasya – Tokat firmalarının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, kredi alanlar tarafından kreditorlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehni ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,
- Hedging sözleşmelerinden kaynaklı hak ve alacakların devri,

Kredi alanların ve lisanssız proje firmalarının birbirlerine kredi vadesi süresince çapraz garantörlüğü bulunmaktadır. Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen ve Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır. Ancak, Akfen'in garantörlüğü lisanssız projelerde kredi vadesi süresince bulunmaktadır.

(9) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; kredi alan İmbat firmasının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Buna ek olarak kreditorlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehni ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,

Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

6. Finansal borçlanmalar (devamı)

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

	Nominal değer		Defter değeri	
	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
1 yıldan kısa	809.617	444.770	745.734	598.733
1-2 yıl arası	827.401	443.639	963.348	546.584
2-3 yıl arası	837.594	453.254	896.499	508.574
3-4 yıl arası	792.642	458.759	877.807	470.336
5 yıl ve sonrası	2.922.354	2.230.529	2.684.972	1.853.938
Toplam	6.189.608	4.030.951	6.168.360	3.978.165

Kiralama işlemlerinden borçlar

31 Aralık 2021	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	8.216	94.002
31 Aralık 2020	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	6.877	82.613

Finansal borçlanmaların 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 dönemleri içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
Dönem başı itibari ile finansal borçlanmalar	4.067.655	2.775.122
Kullanılan banka kredileri	-	959.304
İşletme birleşmelerinin etkisi	-	363.182
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan nakit girişleri	-	18.288
Ödenen banka kredileri	(922.190)	(772.545)
Ödenen faiz	(336.326)	(246.790)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(5.817)	(4.775)
Tahakkuk	383.242	217.249
Kur farkı gideri(*)	3.084.014	758.621
Dönem sonu itibari ile finansal borçlanmalar	6.270.578	4.067.655

(*) 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren hesap dönemine ait nakit akış tablosunda gösterilen kur farkları içerisinde 2.682.095 TL (31 Aralık 2020: 271.593 TL) tutarında finansal riskten korunma muhasebesine ilişkin geri çekilen kur farkı tutarı bulunmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7. Ticari ve diğer alacaklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	206.696	100.914
Şüpheli ticari alacaklar	7.151	4.442
Değer düşüklüğü karşılığı (-)	(7.151)	(4.442)
Kısa vadeli ticari alacaklar	206.696	100.914

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Açılış bakiyesi	4.442	3.935
Dönem içinde ayrılan karşılık	2.709	507
Kapanış bakiyesi	7.151	4.442

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.183	3.616
Uzun vadeli ticari alacaklar	2.183	3.616

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vade dağılımı ve değer düşüklüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	7.151	4.442
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	7.151	4.442

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, kredi riskleri ve duyarlılık analizleri dipnot 30'da açıklanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7. Ticari ve diğer alacaklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ticari olmayan diğer alacaklar	5.539	2.541
Verilen depozito ve teminatlar	7	23
Kısa vadeli diğer alacaklar	5.546	2.564

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ticari olmayan diğer alacaklar	2.131	2.966
Verilen depozito ve teminatlar	6.208	3.865
Uzun vadeli diğer alacaklar	8.339	6.831

8. Ticari ve diğer borçlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	174.417	116.631
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not:28)	4.267	10.744
Kısa vadeli ticari borçlar	178.684	127.375

Grup'un borçlarına ilişkin kur ve likidite riski dipnot 31'de açıklanmıştır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not:28) (*)	328.998	-
Ödenecek vergi ve fonlar	15.545	7.781
Ticari olmayan diğer borçlar	10	9
Kısa vadeli diğer borçlar	344.553	7.790

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not:28) (*)	-	233.559
Alınan depozito ve teminatlar	49	90
Ticari olmayan diğer borçlar	97	95
Uzun vadeli diğer borçlar	146	233.744

(*) 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un Ortaklar Sözleşmesi gereğince çeşitli istisnai durumlar haricinde Akfen'e olan borçlarını belirli bir vade içerisinde ödeme yükümlülüğü yoktur.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

9. Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönem için maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2021	İlaveler	Yeniden Değerleme Fonu	Maddi duran Varlık değer düşüklüğü(*)	Çıkışlar	31 Aralık 2021
Maliyet:						
Arsa	5.453	31	-	-	-	5.484
Binalar	385.276	13	-	(17.020)	-	368.270
Makine ve cihazlar	7.048.368	3.610	6.302.920	(79.931)	(1.616)	13.273.351
Taşıtlar	1.136	13	-	-	-	1.149
Döşeme ve demirbaşlar	4.847	1.133	-	(141)	-	5.839
Özel maliyetler	3.386	2	-	-	-	3.388
Yapılmakta olan yatırımlar	3.327	1.173	-	-	-	4.499
Toplam	7.451.793	5.975	6.302.920	(97.092)	(1.616)	13.661.980
Birikmiş amortisman:						
Binalar	38.562	9.239	-	(740)	-	47.061
Makine ve cihazlar	540.084	287.203	-	(5.229)	(747)	821.311
Taşıtlar	172	225	-	-	-	397
Döşeme ve demirbaşlar	2.285	781	-	(53)	-	3.012
Özel maliyetler	1.791	509	-	-	-	2.300
			-	-	-	
Toplam	582.894	297.957	-	(6.022)	(747)	874.081
Net defter değeri	6.868.899	(291.982)	6.302.920	(91.070)	(869)	12.787.899

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 297.683 TL satışların maliyeti, 274 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir. Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6 ve Dipnot 13'te sunulmuştur.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu santrallere ilişkin değer hiyerarşisi 3. Seviye'dir.

(*) Yaşanılan sel olayından dolayı, üretime devam edemeyen ve 91.070 TL tutarında (tüm santral değeri) değer düşüklüğüne uğrayan Çiçekli HES tesisi, kar kaybı ve 3.kişi mali mesuliyet sigortalarının koşulları nezninde 19,6 milyon ABD Doları tutarında sigortalanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

9. Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2020 itibarıyla maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2020	İlaveler	Satın alım yoluyla edinilen varlıklar(*)	Yeniden Değerleme Fonu	Maddi Duran Varlık Değer Düşüklüğü (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet:							
Arsa	3.613	500	1.340	-	-	-	5.453
Binalar	359.518	17.855	7.903	-	-	-	385.276
Makine ve cihazlar	2.704.326	134.831	699.466	3.591.426	(46.653)	(35.028)	7.048.368
Taşıtlar	44	1.015	77	-	-	-	1.136
Döşeme ve demirbaşlar	3.011	1.606	234	-	-	(4)	4.847
Özel maliyetler	2.582	47	757	-	-	-	3.386
Yapılmakta olan yatırımlar	7.723	67.998	(72.394)	-	-	-	3.327
Toplam	3.080.817	223.852	637.383	3.591.426	(46.653)	(35.032)	7.451.793
Birikmiş amortisman:							
Binalar	28.954	9.111	497	-	-	-	38.562
Makine ve cihazlar	294.681	180.316	69.490	-	-	(4.403)	540.084
Taşıtlar	20	102	50	-	-	-	172
Döşeme ve demirbaşlar	1.495	563	228	-	-	(1)	2.285
Özel maliyetler	1.089	564	138	-	-	-	1.791
Toplam	326.239	190.656	70.403	-	-	(4.404)	582.894
Net defter değeri	2.754.578	33.196	566.980	3.591.426	(46.653)	(30.628)	6.868.899

(*) Not 24.2'de açıklanmıştır.

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yılda amortisman giderleri sırayla 189.844 TL satışların maliyeti, 812 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir. Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6 ve Dipnot 13'te sunulmuştur.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9. Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup, tüm santrallerini yeniden değerlemeye tabi tutmuş ve yeniden değerlendirilmesi sonucunda oluşan değer artışını, konsolide finansal tablolara yansıtmıştır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla değerlendirme ile ilgili oluşan Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

1 Ocak 2020	-
Yeniden değerlendirme değer artışı	2.873.141
31 Aralık 2020	2.873.141
<hr/>	
1 Ocak 2021	2.873.141
Transferler	(112.281)
Yeniden değerlendirme değer artışı	5.022.472
31 Aralık 2021	7.783.332

Grup'un TMS 16'ya göre yeniden değerlendirme modelini benimsememiş olması durumunda, maddi duran varlık kalemlerinin 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla net defter değerini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Makina ve cihazlar	2.794.716	2.963.511

10. Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönem içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2021
Maliyet:				
Haklar	467.042	-	-	467.042
Şerefiye	42.463	-	-	42.463
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	27.796	4	-	27.800
Toplam	537.301	4	-	537.305
Birikmiş itfa payı:				
Haklar	39.701	10.472	-	50.173
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3.212	626	-	3.838
Toplam	42.913	11.099	-	54.011
Net defter değeri	494.388	(11.095)	-	483.294

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait****Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

10. Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren dönem içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2020	İlaveler	Satın alım yoluyla edinilen varlıklar (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet:					
Haklar	464.815	2.222	5	-	467.042
Şerhiye	-	42.463	-	-	42.463
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	26.948	147	701	-	27.796
Toplam	491.763	44.832	706	-	537.301
Birikmiş itfa payı:					
Haklar	29.168	10.532	1	-	39.701
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	2.546	638	28	-	3.212
Toplam	31.714	11.170	29	-	42.913
Net defter değeri	460.049	33.662	677	-	494.388

(*) Not 3'te açıklanmıştır.

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**

11. Kullanım hakkı varlıkları

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2021	Girişler	Çıkışlar	31 Aralık 2021
Maliyet				
Arsa(*)	73.588	3.166	-	76.754
Toplam	73.588	3.166	-	76.754
Birikmiş itfa payı				
Arsa(*)	3.734	2.131	-	5.865
Toplam	3.734	2.131	-	5.865
Net defter değeri	69.854	1.035	-	70.889
	1 Ocak 2020	Girişler	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet				
Arsa(*)	55.300	18.288	-	73.588
Toplam	55.300	18.288	-	73.588
Birikmiş itfa payı				
Arsa(*)	1.410	2.324	-	3.734
Toplam	1.410	2.324	-	3.734
Net defter değeri	53.890	15.964	-	69.854

(*) Arsa kirası ve orman izinlerinden oluşmaktadır.

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönem içerisinde 2.131 TL (31 Aralık 2020: 2.324 TL) amortisman gideri satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12. Karşılıklar

12.1 Çalışanlara sağlanan faydalar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İzin yükümlülüğü karşılığı - kısa vadeli	2.646	1.918
Kıdem tazminat karşılığı - uzun vadeli	9.254	5.443
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	11.900	7.361

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.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, izin yükümlülüğü hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dönem başı bakiye	1.918	2.094
Cari dönem artış/(azalış)	961	(93)
Dönem içinde ödenen	(233)	(83)
Dönem sonu bakiye	2.646	1.918

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminat karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dönem başı bakiye	5.443	4.662
Faiz maliyeti	708	606
Hizmet maliyeti	1.232	(778)
Dönem içinde ödenen	(558)	(217)
Aktüeryal (kazanç)/ kayıp	2.429	1.170
Dönem sonu bakiye	9.254	5.443

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

12. Karşılıklar (devamı)

12.1 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla kıdem tazminatı için duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

	Kıdem tazminatı yükümlülüğü üzerindeki etki	
	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü için Varsayımlar		
Enflasyon değişimi		
1% artış	(884)	(623)
1% azalış	755	529
Faiz değişimi		
1% artış	721	506
1% azalış	(854)	(602)

12.2 Diğer karşılıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla diğer karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Diğer kısa vadeli karşılıklar (*)	19.635	60.034
Diğer kısa vadeli karşılıklar	19.635	60.034
	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Diğer uzun vadeli karşılıklar(*)	9.817	29.452
Dava karşılıkları	2.300	1.020
Diğer uzun vadeli karşılıklar	12.117	30.472

(*) İlgili lisanslı GES firmalarının ilk ünitesinin geçici kabulünün yapıldığı tarihi izleyen ilk Ocak ayından başlamak üzere 3 yıl içerisinde yıllık eşit taksitlerle Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (“TEİAŞ”)a ödenecek olan katkı payı tutarlarının karşılığıdır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dönem başı bakiye	1.020	825
İlaveler	1.280	195
Dönem sonu bakiye	2.300	1.020

Diğer karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dönem başı bakiye	89.486	139.702
Çıkışlar	(60.034)	(50.216)
Dönem sonu bakiye	29.452	89.486

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13. Koşullu varlık ve yükümlülükler

13.1 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından verilen TRİ'ler	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
A.Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	16.426.500	9.198.449
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dâhil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	26	102
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
D.Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-
Toplam	16.426.526	9.198.551

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

	31 Aralık 2021 (*)			31 Aralık 2020 (*)		
	TL	ABD Doları	Avro	TL	ABD Doları	Avro
Grup'un kendi tüzel kişiliği adına verilen TRİ	201.182	16.118.202	107.116	257.932	8.876.560	63.956
Ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ	26	-	-	102	-	-
Toplam	201.208	16.118.202	107.116	258.035	8.876.560	63.956

(*) Tüm tutarlar TL karşılığı olarak ifade edilmiştir.

Yukarıdaki TRİ tablosu; Grup'un olağan ticari faaliyetleri kapsamında çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK, TEİAŞ, elektrik dağıtım şirketleri, kamu kurumları) vermiş olduğu banka teminat mektuplarından ve Dipnot 6'da detayları açıklanmış olan kredilerin teminatını oluşturan rehin ve ipoteklerden oluşmaktadır. Bu kapsamda, 31 Aralık 2021 itibarıyla verilmiş olan; banka teminat mektuplarının toplam tutarı 66.134 TL (31 Aralık 2020: 122.960 TL), rehin ve ipoteklerin toplam tutarı 16.360.393 TL (31 Aralık 2020: 9.075.592 TL)

Grup'un vermiş olduğu diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarının Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2020: %0).

13.2 Koşullu Varlık

22 Temmuz 2021 tarihinde Rize ve Artvin illerinde meydana gelen ve ulusal medyaya da konu olan şiddetli sağanak yağış hava ve sel olayı, Grup'un sahip olduğu Çiçekli HES tesisinin bulunduğu Artvin ili Murgul ilçesinde de gerçekleşmiş olup, Çiçekli HES tesisinin üzerinde kurulu bulunduğu Muruvan deresi taşkına maruz kalmış; santral binası, regülatör tesisleri ve derivasyon tüneli tamamen rüsubat altında kalmıştır. Santral bu tarihten itibaren üretime devam edememektedir. Grup'un ilgili tesis hakkında yapmış olduğu toplamda 19,6 milyon ABD Doları tutarındaki sigorta poliçeleri kapsamında hasara ilişkin incelemeler devam etmektedir. Bu hasar için kar kaybı ve 3.kişi mali mesuliyet sigortalarının koşulları dahilinde sigorta tazminatının Grup'a ödeneceği planlanmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

13. Koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

13.3 Alınan teminatlar

	Para birimi	31 Aralık 2021 TL karşılığı	31 Aralık 2020 TL karşılığı
Alınan teminat mektupları (*)	ABD Doları	634.353	244.929
Alınan teminat mektupları (*)	Avro	141.317	89.848
Alınan teminat mektupları (*)	TL	1.650	2.156
Toplam		777.320	336.933

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

14. Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Peşin ödenmiş giderler (*)	33.229	19.948
Verilen avanslar	2.696	1.227
Personel ve iş avansları	260	323
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	36.185	21.498

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Verilen avanslar	783	941
Peşin ödenmiş giderler (*)	74.680	81.688
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	75.463	82.629

(*) Kredi sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

15. Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla satışlardan doğan yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Satışlardan doğan sözleşme yükümlülükleri (*)	139.753	33.748
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	139.753	33.748

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

Dönem başında sözleşme yükümlülüğü bakiyesine dâhil edilmiş olup, raporlama dönemi içerisinde finansal tablolara alınan hasılat tutarı 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemde 33.748 TL'dir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

16. Diğer dönen ve duran varlıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla diğer dönen ve duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Devreden KDV (*)	5.575	11.517
Diğer	448	448
Diğer dönen varlıklar	6.023	11.965

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Devreden KDV (*)	44.102	38.406
Diğer duran varlıklar	44.102	38.406

(*) KDV alacakları gerçekleştirilen yatırımlardan dolayı üstlenilen KDV ile ilişkilidir. İlgili firmalar faaliyete yeni başlamış olduklarından, bu KDV alacaklarını mahsup edebilecekleri tutarda KDV borçları olduğu değerlendirilmektedir.

17. Türev araçlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla türev araçlardan kaynaklanan yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Türev araçlarından kaynaklanan yükümlülük	324.510	290.396
Türev finansal araçlar	324.510	290.396

31 Aralık 2021	Para Birimi	Vade Tarihi	Orijinal sözleşme değeri	Yükümlülük değeri
Türev yükümlülük	ABD Doları	14 Aralık 2033	810.252	85.711
Türev yükümlülük	ABD Doları	20 Haziran 2033	2.042.019	238.799
Türev finansal araçlar				324.510

31 Aralık 2020	Para Birimi	Vade Tarihi	Orijinal sözleşme değeri	Yükümlülük değeri
Türev yükümlülük	ABD Doları	14 Aralık 2033	443.847	75.602
Türev yükümlülük	ABD Doları	20 Haziran 2033	1.211.099	214.794
Türev finansal araçlar				290.396

Türev araçlardan kaynaklanan yükümlülük, faiz takas işlemi niteliğinde olup, piyasaya göre ayarlama yöntemi kullanılarak hesaplanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

18. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri

18.1 Sermaye

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Akfen	66,91	679.797	66,91	679.797
EBRD	17,10	173.780	17,10	173.780
IFC	15,99	162.455	15,99	162.455
Ödenmiş sermaye	100	1.016.032	100	1.016.032

Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL kayıtlı nominal bedeldeki 1.016.032 (31 Aralık 2020: 1.016.032) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

18.2 Paylara ilişkin primler

EBRD ve IFC'nin gerçekleştirdikleri sermaye artışları sonrasında Akfen Yenilenebilir'in hisselerinin nominal fiyatı ile satış fiyatı arasındaki farktan oluşmakta olup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 543.211 TL'dir (31 Aralık 2020: 543.211 TL)

18.3 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, EBRD ve IFC ile 2016 yılında imzalanan hisse devir sözleşmesine göre kefil durumda bulunduğundan, 23.451 TL ortakların ilave sermaye katkılarına transfer edilmiştir.

18.4 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 Aralık 2021 itibarıyla 21.041 TL'dir (31 Aralık 2020: 20.995 TL).

18.5 Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları

31 Aralık 2020 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup, tüm santrallerini yeniden değerlemeye tabi tutmuş ve yeniden değerlendirilmesi sonucunda oluşan değer artışını, konsolide finansal tablolara yansıtmıştır. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla yeniden değerlendirme değer artışı ertelenmiş vergi etkisinden arındırılmış tutarı 7.783.332 TL'dir (31 Aralık 2020: 2.873.141 TL'dir).

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları:

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 1.822 TL (31 Aralık 2020: 913 TL) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

18. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

18.6 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 TMS 39 kapsamında belirtilen uygulama yöntemlerinden muhasebe politikası olarak finansal riskten korunma muhasebesini (nakit akış riskinde korunma) uygulamaya başlamış olup, 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren yıla ait diğer kapsamlı gelir tablosunda 2.953.688 TL tutarında nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2020: 271.593).

19. Hasılat

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlerde Grup'un hasılatının analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
HES	286.938	297.335
GES	240.700	171.695
RES	763.397	553.366
Diğer	-	860
Toplam	1.291.036	1.023.255

20. Satışların maliyeti

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemde Grup'un satış maliyetlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Amortisman ve itfa payı giderleri	310.913	203.338
RES katkı payı gideri	94.291	65.218
Bakım ve onarım giderleri	80.461	46.623
Sistem kullanım bedeli	43.112	39.090
Personel giderleri	24.409	20.949
Sigorta giderleri	22.862	15.460
Vergi resim ve harçlar	9.549	9.666
Danışmanlık giderleri	8.116	7.287
Personel taşıma servis giderleri	1.850	1.603
Araç giderleri	1.944	1.513
Güvenlik giderleri	1.712	2.083
Elektrik giderleri	579	1.178
Diğer	6.817	4.749
Toplam	606.615	418.757

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

21. Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlerde Grup'un genel yönetim giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Personel giderleri	17.752	12.451
Danışmanlık giderleri	6.192	3.701
Destek hizmetleri giderleri	3.301	2.829
Ofis giderleri	1.083	972
Vergi resim ve harçlar	1.107	683
Kira giderleri	671	669
Reklam giderleri	580	395
Araç giderleri	684	588
Seyahat giderleri	470	258
Amortisman ve itfa payı giderleri	274	812
Temsil ağırlama giderleri	218	142
Yardım ve bağışlar	107	759
Diğer	671	1.043
Toplam	33.110	25.302

22. Niteliklerine göre giderler

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Amortisman ve itfa payı giderleri	311.187	204.150
RES katkı payı gideri	94.291	65.218
Bakım ve onarım giderleri	80.461	46.623
Sistem kullanım bedeli	43.112	39.090
Personel giderleri	42.161	33.400
Sigorta giderleri	22.862	15.460
Danışmanlık giderleri	14.308	10.988
Vergi resim ve harçlar	10.656	10.349
Destek hizmetleri giderleri	3.301	2.829
Araç giderleri	2.628	2.101
Personel taşıma servis giderleri	1.850	1.603
Güvenlik giderleri	1.712	2.083
Ofis giderleri	1.083	972
Kira giderleri	671	669
Reklam giderleri	580	395
Elektrik giderleri	579	1.178
Seyahat giderleri	470	258
Temsil ağırlama giderleri	218	142
Yardım ve bağışlar	107	759
Diğer	7.488	5.792
Toplam	639.725	444.059

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

23.1 Esas faaliyetlerden diğer gelirler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren dönemde Grup'un esas faaliyetlerinden diğer giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Sigorta tazmin gelirleri (*)	47.859	13.015
Sözleşme gecikme bedeli	-	8.528
Diğer	6.859	5.146
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	54.718	26.689

(*)Grup'un sahip olduğu Çiçekli HES tesisinde meydana gelen selden kaynaklanan değer düşüklüğü sebebiyle sigorta şirketinden tahsil edilmeye başlanan 40 mn TL'lik sigorta tazmin gelirini içermektedir.

23.2 Esas faaliyetlerden diğer giderleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren dönemde Grup'un esas faaliyetlerinden diğer giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Ticari alacak ve borcun kur farkı gideri,net	5.747	66.003
Sigorta giderleri	-	13.949
Dava karşılığı gideri	1.280	195
Alacak karşılığı gideri	2.710	423
Diğer	1.921	424
Esas faaliyetlerden diğer giderleri	11.658	80.994

24. Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

24.1 Yatırım faaliyetlerinden gelirler

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Maddi duran varlıklarda değer artışı (*)	24.829	-
Maddi duran varlık satış karı	646	707
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	25.475	707

(*)Grup'un sahip olduğu Çalıkobası HES tesisine ilişkin olarak 2020 yılında raporlanmış olduğu değer düşüklüğü tutarına ilişkin olarak 2021 yılında yeniden değerlendirme çalışması sonucundaki değer artış tutarı, sermaye altında maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kalemi yerine gelir tablosunda gösterilmiştir.

24.2 Yatırım faaliyetlerinden giderler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren dönemde Grup'un yatırım faaliyetleri giderleri analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Maddi duran varlık satış zararı	73	17.428
Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü (*)	91.070	46.653
Yatırım faaliyetlerinden giderler	91.143	64.081

(*)31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemde, Grup'un sahip olduğu Çiçekli HES tesisinde meydana gelen sel olayından dolayı üretime devam edilememekte olup, tamamına değer düşüklüğü karşılığı ayrılmıştır. (31 Aralık 2020: Grup'un sahip olduğu Çalıkobası HES tesisine ilişkin olarak 2020 yılı sonunda yeniden değerlendirme çalışması kapsamında ayrılan değer düşüklüğü tutarıdır.)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren dönemde net finansman maliyeti aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Kur farkı karı, net	148.906	-
Faiz geliri	7.167	3.809
Reeskont faizi geliri, net	1.020	-
Finansman gelirleri	157.093	3.809
Faiz giderleri	(419.830)	(258.980)
Teminat mektubu ve kredi komisyonu	(35.924)	(49.241)
Türev işlemlerden kayıp	(34.114)	(127.224)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri	(15.378)	(15.452)
Kur farkı zararı, net	-	(380.309)
Reeskont faiz giderleri, net	-	(5.944)
Diğer	(7.967)	(766)
Finansman giderleri	(513.213)	(837.916)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(356.120)	(834.107)

26. 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, 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. Vergi oranı değişikliğinin 22 Nisan 2021 itibariyle yürürlüğe girmesi nedeniyle, 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %25 olarak kullanılmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2022 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısımları için sırasıyla %23 ve %20 oranları ile hesaplanmıştır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla her bir ülkedeki yürürlükteki vergi mevzuatları dikkate alınarak ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranları (%) aşağıdaki gibidir:

Ülke	Vergi oranı
Türkiye	% 23 ve % 20

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.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştiraktan elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75'lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan 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 dağıtımını sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtım" başlıklı 13 üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtım hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir. Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımını kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

26.1 Vergi geliri/(gideri)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren döneme ait vergi giderinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
Dönem vergi gideri	(1.472)	(194)
Ertelenmiş vergi geliri	133.634	68.737
Toplam vergi geliri	132.162	68.543

26.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait toplam vergi karşılığı ile yasal vergi oranının vergi öncesi kar/(zarar) rakamına çarpılmasıyla hesaplanan miktar arasındaki farklar aşağıdaki tabloda gösterilmektedir:

	31 Aralık 2021	%	31 Aralık 2020	%
Dönem karı/(zararı)	404.745		(304.047)	
Dönem vergi (gideri)/geliri	132.162		68.543	
Gelir vergisi hariç kar/(zarar)	272.583		(372.590)	
Geçerli vergi oranının kullanımıyla gelir vergisi(gideri)/geliri	(68.146)	25	81.970	22
Ertelenmiş vergiye tabi olmayan aktifleştirilmiş giderler	-	-	(45.619)	(12)
Vergi oranındaki değişiklik	17.498	(6)	-	-
Vergiden istisna diğer gelirler	537.980	(197)	54.319	15
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(73.355)	27	(7.328)	(2)
Ertelenmiş vergi gelirin konu edilmeyen zararlar	(281.110)	103	(10.151)	(3)
Diğer	(705)	0	(4.647)	(1)
Gelir vergisi gelirleri	132.162		68.543	
Cari dönem vergi gideri (A)	(1.472)		(194)	
İndirilecek vergi (B)	5.985		2.472	
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar/(yükümlülükler),net (A+B)	4.513		2.278	

Grup'un, gelecek yıllara ait karlara karşı mahsup edebileceği toplam 2.607.501 TL (31 Aralık 2020: 808.500 TL) tutarında birikmiş mali zararı bulunmakta olup, 846.017 TL (31 Aralık 2020:568.520 TL) kadar kullanılacağı varsayılab 173.067 TL (31 Aralık 2020: 113.704 TL) tutarında vergi alacağı kaydedilmiş olup, 1.761.484 TL değerinde (31 Aralık 2020: 239.980 TL) birikmiş mali zararlar üzerinden gelecek yıllarda vergiye konu olmayacağı düşünüldüğünden ertelenmiş vergi varlığı kayda alınmamıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

26.2 Dönem karı vergi yükümlülüğü (devamı)

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
2021		3.584
2022	9.949	2.358
2023	25.646	50.874
2024	85.798	89.950
2025	48.622	93.214
2026	1.591.469	-
Toplam	1.761.484	239.980

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
2021	-	110.832
2022	128.782	101.420
2023	471.526	149.975
2024	215.883	113.732
2025	29.826	92.562
2026	-	-
Toplam	846.017	568.520

26.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

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

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak -31 Aralık 2021	1 Ocak -31 Aralık 2020
1 Ocak tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(609.206)	68.917
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	133.634	68.737
Diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(1.255.618)	(718.287)
Birleşme ve yeniden değerlendirme etkisi	-	(28.573)
Dönem sonu itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(1.731.190)	(609.206)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

26.3 Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünün kırılımı aşağıdaki gibidir:

	Varlıklar		Yükümlülükler		Net	
	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Maddi duran ve maddi olmayan varlıklar	-	-	(2.006.868)	(787.128)	(2.006.868)	(787.128)
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	2.380	1.472	-	-	2.380	1.472
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	42.311	2.218	-	-	42.311	2.218
Türev araçların gerçeğe uygun değer etkisi	64.902	58.079	-	-	64.902	58.079
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	173.067	113.704	-	-	173.067	113.704
Diğer	-	2.450	(6.981)	-	(6.981)	2.450
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	282.660	177.923	(2.013.850)	(787.128)	(1.731.189)	(609.205)
Mahsuplaşabilen vergi tutarı	(244.692)	23.151	244.692	(23.151)		
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	37.968	201.073	(1.769.158)	(810.279)	(1.731.190)	(609.206)

27. Pay başına kazanç/(kayıp)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait adi ve sulandırılmış pay başına kazanç/(kayıp) hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına/(zararına) ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

Hisse senedi adedi	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
1 Ocak	1.016.032.000	959.410.000
Dönem sonu	1.016.032.000	1.016.032.000
Hisselerin dönemlik ağırlık ortalama sayısı	1.016.032.000	1.008.606.218
Dönem karı/(zararı)	408.070	(301.609)
Adi pay başına kazanç/ (kayıp)	0,40	(0,30)
Sulandırılmış pay başına kazanç/ (kayıp)	0,40	(0,30)

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 düzeltilmiştir.

28. 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

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.

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

28.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 itibarıyla ilişkili şirket bakiyelerinin özeti aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Akfen ⁽¹⁾	3.896	3.338
Ibs Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş. ("IBS") ⁽²⁾	-	7.216
Akfen Turizm Yatırımları ve İşletmecilik A.Ş. ("Akfen Turizm") ⁽²⁾	34	190
European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD") ⁽¹⁾	338	-
Kısa vadeli ilişkili taraflara ticari borçlar	4.267	10.744
Akfen ⁽¹⁾	328.998	-
Kısa vadeli ilişkili taraflara diğer borçlar	328.998	-
Akfen ⁽¹⁾	-	233.559
Uzun vadeli ilişkili taraflara diğer borçlar	-	233.559

(1) Ana ortaklar talep etmesi durumunda vadesi 3 aydan kısadır.

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

İlişkili taraflara ticari borçlar ağırlıklı olarak alınan hizmetlerden kaynaklanmaktadır. İlişkili taraflara diğer borçlar ise ağırlıklı olarak finansman işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Her çeyrek dönem sonunda diğer borçlar için Grup dış borçlanma maliyetleri kullanılarak belirlenen piyasa faiz oranları kullanılarak faiz tahakkuk ettirilmiştir.

28.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlerde ilişkili taraflara verilen hizmetler bulunmamaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlerde ilişkili taraflardan alınan hizmetler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflardan alınan hizmetler	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
Şirket	Tutar	İşlem	Tutar	İşlem
Akfen(1)	51.437	Finansman Gideri	27.247	Finansman Gideri
Akfen(1)	3.301	Destek Hizmetleri Giderleri	2.829	Destek Hizmetleri Giderleri
Akfen Gayrimenkul Portföy Yönetimi A.Ş. Birinci Gayrimenkul Yatırım Fonu ("Akfen GPYŞ")(2)	513	Kira Gideri	69	Kira Gideri
Akfen İnşaat(2)	44	Diğer	-	-
Acacia Maden İşletmeleri A.Ş. ("Acacia Maden")(2)	43	Diğer	-	-
IBS(2)	-	-	13.674	Sigorta Giderleri
Akfen Turizm(2)	181	Personel Yemek Gideri	278	Personel Yemek Gideri
Akfen Turizm(2)	15	Finansman Gideri	-	Finansman Gideri
Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı (Tikav)(2)	-	-	500	Bağış ve Yardımlar
European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD") (1)	301	Diğer	120	Diğer
International Finance Corporation ("IFC") (1)	498	Diğer	-	-
	56.333		44.716	

(1) Ana ortaklar

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar arasında maaşlar ve maaşlarla ilişkili harcamalar yer almaktadır ve bunlar konsolide finansal tablolarda genel yönetim giderleri altında kayıtlara alınmıştır. 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren hesap döneminde, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 4.205 TL'dir (31 Aralık 2020: 3.408 TL).

30. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

30.1 Kredi riski

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir :

31 Aralık 2021	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	208.879	-	13.885	797.756	-
(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	-	208.879	-	13.885	797.756	
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)	-	7.151	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.151)	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)****	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2021	Alacaklar					
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar				
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	7.151	-				
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-				
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	7.151	-				
Toplam ayrılan karşılıklar	(7.151)	-				
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-				

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**

30. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**30.1 Kredi riski (devamı)**

31 Aralık 2020	Alacaklar				Bankalarda ki Mevduat	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	104.530	-	9.395	523.959	-
(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	-	104.530	-	9.395	523.959	-
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)	-	4.442	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(4.442)	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-) (**)	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2020	Alacaklar					
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar				
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-				
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	4.442	-				
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-				
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	4.442	-				
Toplam ayrılan karşılıklar	(4.442)	-				
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-				

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30.2 Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler

31 Aralık 2021	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	6.168.360	(8.212.243)	(40.455)	(1.167.874)	(3.954.010)	(3.049.904)
Kiralama işlemlerinden borçlar	102.218	(102.218)	-	(8.216)	(30.237)	(63.765)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	174.417	(174.417)	(119.400)	(55.017)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	333.265	(333.265)	(333.265)	-	-	-
Diğer borçlar (*)	107	(107)	(10)	-	(97)	-

31 Aralık 2020	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	3.978.165	(5.329.188)	(22.835)	(654.073)	(2.621.507)	(2.030.773)
Kiralama işlemlerinden borçlar	89.490	(89.490)	-	(6.877)	(18.614)	(63.999)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	116.631	(116.631)	(69.810)	(46.821)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	244.303	(244.303)	(10.744)	-	(233.559)	-
Diğer borçlar (*)	104	(104)	(9)	-	(95)	-

(*) Alınan depozito ve alınan avanslar gibi finansal olmayan yükümlülükler diğer borçlar içerisine dahil edilmemiştir.

Türev finansal yükümlülükler

31 Aralık 2021	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 finansal yükümlülükler						
Türev finansal araçlar	324.510	(324.510)	-	-	-	(324.510)
31 Aralık 2021						
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	(I+II+III+IV+V)	(I)	(II)	(III)	(IV)
Türev finansal yükümlülükler						
Türev finansal araçlar	290.396	(290.396)	-	-	-	(290.396)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30.3 Yabancı para riski

Maruz kalınan kur riski

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2021				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	781.230	58.456	137	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3.Diğer	1.039	8	62	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	782.268	58.464	199	-
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	3.165	237	-	-
8.Duran Varlıklar (5+6+7)	3.165	237	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	785.433	58.701	199	-
10. Ticari Borçlar	39.820	2.719	237	-
11. Finansal Yükümlülükler	1.040.060	77.559	416	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	1.079.880	80.277	654	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	5.128.300	383.352	1.233	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	324.837	24.346	22	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	5.453.138	407.697	1.255	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	6.533.018	487.973	1.909	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(5.747.585)	(429.272)	(1.711)	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	6.082.042	456.301	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	334.457	27.029	(1.711)	-

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30.3 Yabancı para riski (devamı)

Maruz kalınan kur riski (devamı)

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2020				
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	1.614	220	0	
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	498.702	67.715	182	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	486	-	54	
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	500.802	67.935	236	-
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	1.743	237	-	
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	1.743	237	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	502.545	68.172	236	-
10. Ticari Borçlar	34.763	3.677	863	-
11. Finansal Yükümlülükler	598.733	81.112	369	
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	633.496	84.788	1.233	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	3.379.432	458.419	1.599	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	290.592	39.561	22	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	3.670.023	497.979	1.622	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	4.303.519	582.768	2.854	-
19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)	(3.800.975)	(514.595)	(2.620)	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	3.920.828	534.136	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	119.853	19.541	(2.620)	-

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.**31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**30.3 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 gerçekleştirilmektedir.

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2021				
	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	72.055	(72.055)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	72.055	(72.055)	-	-
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(5.161)	5.161	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	(5.161)	5.161	-	-
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)	66.894	(66.894)	-	-

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2020				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	28.688	(28.688)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	28.688	(28.688)	-	-
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(4.720)	4.720	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- TL Net Etki (4+5)	(4.720)	4.720	-	-
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)	23.968	(23.968)	-	-

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait
Konsolide Finansal Tablo Dipnotları
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30.4 Faiz riski

Profil

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Sabit faizli kalemler		
Finansal varlıklar	634.110	471.069
Finansal borçlar	2.409.141	1.614.199
Değişken faizli kalemler		
Finansal varlıklar	90.940	8.941
Finansal borçlar	3.759.219	2.363.966

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 veya Libor oranındaki 100 baz puanlık artışın, türev finansal araçların etkisi göz ardı edildiğinde, Grup'un 31 Aralık 2021 tarihli değişken faiz oranlı borçlarının yıllık faiz giderlerinde yaklaşık olarak vergi öncesinde 36.683 TL'lik (31 Aralık 2020: 23.550 TL) artışa sebep olurdu. Tutarın 25.367 TL'lik kısmı faiz oranı takası ile korumaya alınmıştır (31 Aralık 2020: 15.944 TL). Bu nedenle kar/zarar üzerindeki net risk 11.316 TL'dir (31 Aralık 2020: 7.606 TL).

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Sabit Faizli Finansal Araçlar	-	-
Finansal borçlar		
Değişken Faizli Finansal Araçlar	(36.683)	(23.550)
Finansal Varlıklar	909	89
Finansal borçlar	(37.592)	(23.640)

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

30.5 Sermaye risk yönetimi

Grup'un sermaye yönetimindeki hedefleri;

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

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

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

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Toplam finansal borç	6.168.360	3.978.165
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(797.952)	(524.196)
Net borç	5.370.408	3.453.969
Toplam sermaye	5.474.413	2.764.418
Net finansal borç / özkaynak oranı	0,98	1,25

Toplam finansal borçlar, Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal borçlarını içermektedir. Kiralama işlemlerinden borçlarını kapsamamaktadır.

31. Gerçeğe uygun değer açıklamaları

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

Finansal araçlar

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

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

Finansal varlıklar

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

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

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler

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

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

Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri

31 Aralık 2021	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	797.952	797.952	797.952	5
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	208.879	208.879	208.879	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	13.885	13.885	13.885	7
Finansal yükümlülükler				
Bank kredileri	6.168.360	6.168.360	6.189.608	6
Kiralama işlemlerinden borçlar	102.218	102.218	102.218	6
İlişkili taraflara ticari borçlar	4.267	4.267	4.267	8-28
İlişkili taraflara diğer borçlar	328.998	328.998	328.998	8-28
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	174.417	174.417	174.417	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	15.701	15.701	15.701	8
31 Aralık 2020				
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	524.196	524.196	524.196	5
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	104.530	104.530	104.530	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	9.395	9.395	9.395	7
Finansal yükümlülükler				
Bank kredileri	3.978.165	3.978.165	4.030.951	6
Kiralama işlemlerinden borçlar	89.490	89.490	89.490	6
İlişkili taraflara ticari borçlar	10.744	10.744	10.744	8-28
İlişkili taraflara diğer borçlar	233.559	233.559	233.559	8-28
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	116.631	116.631	116.631	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7.975	7.975	7.975	8

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.

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).

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Ara Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları (Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)

Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerleri ile ölçülen finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer sınıflamaları aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 17)	-	324.510	-

31 Aralık 2020	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 17)	-	290.396	-

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

Tüm dünyayı etkisi altına alan Covid 19 salgınından dolayı, genel ekonomik durumda gözlemlenen yavaşlama Grup'un içinde bulunduğu sektöre en az seviyede etki etmiş olup, Grup'un tedarik ve satış süreçlerinde aksamalar yaşanmamış, üretim faaliyetlerinde duruş meydana gelmemiştir. Bu süreçte Covid 19'un Grup'un faaliyetlerine ve finansal durumuna olası etkilerini mümkün olan en az seviyeye indirmek için gerekli aksiyonlar Grup yönetimi tarafından alınmıştır. Grup, 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarını hazırlarken Covid 19 salgınının konsolide finansal tablolarına olası etkilerini değerlendirmiş ve konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiştir. Bu kapsamda, 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda meydana gelebilecek muhtemel değer düşüklükleri değerlendirilmiş ve önemli bir etki tespit edilmemiştir.

33. Özkaynaklar değişim tablosuna ilişkin açıklamalar

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren ara hesap döneminde Grup'un özkaynakları 5.474.413 TL tutarındaki Ana Ortaklık'a ait özkaynaklarından 21.674 TL tutarı azınlık paylarından oluşmaktadır (31 Aralık 2020: 2.764.418 TL ve (3.827) TL).

34. Bilanço tarihi sonrası olaylar

Bulunmamaktadır.